
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES
-----GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
 MONTHLY STATUS CODE

 B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
 C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00018 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125									
MAY, JOHN		WELL #: 3		RRCID -> 179176		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 11202 PERF. 5130 - 5550			
M	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-			

ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS			
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 * *	* * 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-			

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

WLLDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES							
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
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 (-)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-						

CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC				141077			CNTY: REEVES							
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* 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-						

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862			CNTY: REEVES							
EICHENHOFER, C. C.				WELL #: 2	RRCID -> 171488	COMPL. DATE 08/28/1998	TOTAL DEPTH 13410	PERF. 12989 - 13410						
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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: LOVING							
CIMAREX ENERGY CO.				153438										
JOBE 70-20		WELL #:		1H	RRCID -> 283661	COMPL. DATE 01/12/2018	TOTAL DEPTH 11895	PERF.11356	- 15014					
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-						

MEDWICK 32 FEDERAL COM		WELL #:		1H	RRCID -> 288413	COMPL. DATE 07/04/2018	TOTAL DEPTH 7432	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-	

MEDWICK 32 FEDERAL COM		WELL #:		4H	RRCID -> 289598	COMPL. DATE 07/04/2018	TOTAL DEPTH 7408	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-	

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WARD							
FDL OPERATING, LLC				263924										
STATE 71		WELL #:		1	RRCID -> 279295	COMPL. DATE 11/15/2006	TOTAL DEPTH 16581	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	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	T. A.	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-

GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC		315075		1RE	RRCID -> 239008	COMPL. DATE 01/23/2007	TOTAL DEPTH 12775	PERF. N/A
WRIGHT STATE 70-25		WELL #:		1RE	RRCID -> 239008	COMPL. DATE 01/23/2007	TOTAL DEPTH 12775	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-

PLUGGED AND ABANDONED 01/10/2022

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS			
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC				425206						
SIBLEY RANCH 47 STATE "25"		WELL #:		1	RRCID -> 222750	COMPL. DATE 09/20/2005	TOTAL DEPTH 11170	PERF.10668	- 10770	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	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-				

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961						
MOOERS "B"		WELL #:		5	RRCID -> 205796	COMPL. DATE 11/11/2000	TOTAL DEPTH 1624	PERF. 719	- 1624	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-				

RATLIFF STATE				7	RRCID -> 205836	COMPL. DATE 05/29/2002	TOTAL DEPTH 1024	PERF. 840	- 1024	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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: 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 * *	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 * *	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-					

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

WILDCAT		//CONT.//	00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES							
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//	616999										
LONGFELLOW FW		WELL #:	1201R	RRCID ->	211898	COMPL. DATE	07/06/2005	TOTAL DEPTH	4872	PERF.	4460	-	4499
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	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-			

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

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 * *	* * 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-			

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999						
LA ESCALERA		WELL #: 1501		RRCID -> 215453	COMPL. DATE 07/25/2005	TOTAL DEPTH 12700	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-			

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

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

WILD CAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LOVING								
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
WEST RANCH HTC -2-		WELL #:		601	RRCID -> 224132	COMPL. DATE 02/04/2006	TOTAL DEPTH 13000	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	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-							

WEST RANCH SOUTH		WELL #:		5102	RRCID -> 247091	COMPL. DATE 03/30/2005	TOTAL DEPTH 5623	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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 PROD	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-							

WLLDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LOVING								
OXY USA INC. ELLSINORE 70				630591											
		WELL #:		7001	RRCID ->	283911	COMPL. DATE	08/09/2016	TOTAL DEPTH	17000	PERF.	15473 - 16212			
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-							

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958			CNTY: LOVING								
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	STATUS	* 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-							

XTO ENERGY INC.				945936			CNTY: LOVING								
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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* 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-							

WILD CAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
PARISH 48		WELL #:		1H	RRCID -> 192319	COMPL. DATE 12/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12758	- 13550	
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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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		WELL #:		7H	RRCID -> 204881	COMPL. DATE 11/03/2003	TOTAL DEPTH	14988	PERF.11123	- 11988	
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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-				

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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			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-				

OIL AND GAS DIVISION

A. C. MORTON (CANYON REEF, LO.) 00079 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC 527861
MORTON 23 WELL #: 3 RRCID -> 188909 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 15748 PERF.11225 - 11245

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	3968 X	1426	-0-	-2542	-0-	1414	2	12	9	N	11		132
02	3248 X	1661	-0-	-1587	-0-	1630	2	31	9	N	28		160
03	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-		160
04	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3933	2	6	9	N	5		165
05	1426 X	3568	-0-	2142	-0-	3544	2	24	9	N	22		187
06	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3502	2	19	9	N	17		204
07	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3538	2	14	9	N	13		217
08	4061 X	3611	-0-	-450	-0-	3611	2			N	-0-		217
09	3930 X	3475	-0-	-455	-0-	3475	2			N	-0-		217
10	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-		217
11	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3474	2	40	9	N	36		253
12	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT		253
TOTAL GAS PROD:		35,128				TOTAL CONDENSATE PROD:		132					

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

01	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			N	-0-		655
02	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2			N	-0-		655
03	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-	305 1	350
04	7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	7009	2			N	-0-		350
05	0 X	6204	-0-	6204	-0-	6204	2			N	-0-		350
06	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	2			N	-0-		350
07	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	2			N	-0-		350
08	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	6040	2			N	-0-		350
09	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			N	-0-		350
10	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	2			N	-0-		350
11	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	5561	2	116	9	N	105	173 1	282
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		282
TOTAL GAS PROD:		62,585				TOTAL CONDENSATE PROD:		105					

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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) APV MCCAMEY LLC HEAGY		00292 058 028617		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS								
		WELL #: 1		RRCID -> 055613		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 3415		PERF. 3083 - 3386						
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	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-								

INCLINE ENERGY FITZGERALD STATE		423656		RRCID -> 162160		COMPL. DATE 02/04/1997		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3084 - 3370						
		WELL #: 2														
01	635 R	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
02	420 #	283	-0-	-137	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03	465 #	395	-0-	-70	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	621 R	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
05	465 #	276	-0-	-189	-0-	276	3			N	-0-					-0-
06	557 R	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	465 #	179	-0-	-286	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	537 R	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
09	450 #	351	-0-	-99	-0-	351	3			N	-0-					-0-
10	637 R	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
11	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
*12	583 R	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,565				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OLSEN ENERGY INC. GROVE, EUGENE		621750		RRCID -> 046294		COMPL. DATE 04/23/1968		TOTAL DEPTH 5905		PERF. N/A						
		WELL #: 1														
01	706 R	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
02	420 #	314	-0-	-106	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
03	611 R	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
04	704 R	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
05	465 #	281	-0-	-184	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
06	597 R	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
07	465 #	148	-0-	-317	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
08	711 R	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
09	468 R	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
10	579 R	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
11	556 R	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
*12	707 R	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,382				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ABELL (CLEAR FORK)		//CONT.//		00292 058	ASSOCIATED	49B		CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750								
EATON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	111145	COMPL. DATE	06/06/1984	TOTAL DEPTH	3862	PERF.	2975 - 3759
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		806 #	799	-0-	-7	-0-	784 2	15 9	N	14		71
02		728 #	324	-0-	-404	-0-	312 2	12 9	N	11		82
03		806 #	668	-0-	-138	-0-	655 2	13 9	N	12		94
04		780 #	672	-0-	-108	-0-	655 2	17 9	N	15		109
05		806 #	302	-0-	-504	-0-	290 2	12 9	N	11		120
06		780 #	580	-0-	-200	-0-	567 2	13 9	N	12		132
07		682 #	126	-0-	-556	-0-	113 1	13 9	N	12		144
08		682 #	632	-0-	-50	-0-	619 2	13 9	N	12		156
09		660 #	416	-0-	-244	-0-	403 2	13 9	N	12		168
10		591 R	591	-0-	-0-	-0-	580 2	11 9	N	10		178
11		600 #	544	-0-	-56	-0-	535 2	9 9	N	8	165 1	21
*12		634 R	634	-0-	-0-	-0-	617 2	17 9	N	15		36
TOTAL GAS PROD:			6,288	TOTAL CONDENSATE PROD:						144		

ABELL (CLEAR FORK UPPER)				00292 116	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS				
INCLINE ENERGY				423656								
NEXTGEN		WELL #:		2	RRCID ->	155471	COMPL. DATE	07/24/1995	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3336 - 3344
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	19 3	9 9	N	8			192
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	6 3	8 9	N	7			199
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	10 3	2 9	N	2	168 1		33
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	12 3	8 9	N	7			40
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	12 3	6 9	N	5			45
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	10 3	8 9	N	7			52
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	10 3	2 9	N	2			54
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	17 3	3 9	N	3			57
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	13 3	3 9	N	3			60
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	13 3	2 9	N	2			62
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 3		N	-0-			62
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3		N	-0-			62
TOTAL GAS PROD:			194	TOTAL CONDENSATE PROD:						46		

MARTIN FOREE OPERATING, LLC				528512					CNTY: PECOS			
HUNT -A-		WELL #:		3	RRCID ->	054361	COMPL. DATE	11/29/1972	TOTAL DEPTH	3810	PERF.	3050 - 3151
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-		

ABELL (CLEAR FORK UPPER) //CONT.// 00292 116 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 MARTIN FOREE OPERATING, LLC //CONT.// 528512
 HUNT "B" WELL #: 1 RRCID -> 069441 COMPL. DATE 12/17/1976 TOTAL DEPTH 3800 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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
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-

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

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

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-

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	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2		N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2		N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		N	-0-			-0-
05	5 N	2	-0-	-3	-0-		2 2		N	-0-			-0-
06	4 N	3	-0-	-1	-0-		3 2		N	-0-			-0-
07	3 N	2	-0-	-1	-0-		2 2		N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		N	-0-			-0-
09	3 N	2	-0-	-1	-0-		2 2		N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		N	-0-			-0-
11	3 N	2	-0-	-1	-0-		2 2		N	-0-			-0-
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34		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					
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-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
10	14B2 EXT	-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-							

ABELL (MCKEE, NW.)				00292 348	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS						
FENWAY ENERGY DEVELOPMENT CO.				265676									
STATE-BALDWIN		WELL #:		1	RRCID -> 136698	COMPL. DATE 06/21/1983	TOTAL DEPTH 5696	PERF. 5213 - 5252					
01	93 N	79	-0-	-14	-0-		79 3		N	-0-			23
02	84 N	35	-0-	-49	-0-		35 3		N	-0-			23
03	93 N	80	-0-	-13	-0-		80 3		N	-0-			23
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75 3		N	-0-			23
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 3		N	-0-			23
06	90 N	14	-0-	-76	-0-		14 3		N	-0-			23
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			23
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-		57 3		N	-0-			23
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-		71 3		N	-0-			23
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75 3		N	-0-			23
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-		72 3		N	-0-			23
*12	76 N	76	-0-	-0-	-0-		76 3		N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:		665		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ABELL (MONTROYA)		00292 435		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
RENAUD		WELL #: 5		RRCID -> 216458		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 5148 PERF. 3208 - 3960		
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	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-			

INCLINE ENERGY		423656		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS		
TUCKER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 051905		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5113 - 5238		
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-			

ABELL (PERMIAN-GENERAL)		00292 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS		
APV MCCAMEY LLC		028617								
CROCKETT		WELL #: 2		RRCID -> 132400		COMPL. DATE 09/14/1989		TOTAL DEPTH 5109 PERF. 3554 - 3564		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	6	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	6	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	6	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	6	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	6	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	6	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	6	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	6	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	6	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	6	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	6	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	6	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ABELL (PERMIAN-GENERAL)		//CONT.//		00292 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: PECOS									
APV MCCAMEY LLC		//CONT.//		028617													
CROCKETT		WELL #:		3	RRCID ->	132646	COMPL. DATE	11/01/1989	TOTAL DEPTH	5562	PERF.	4697 - 4843					
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		506 R	506	-0-	-0-	-0-	500	2	6	9	N	5					90
02		666 R	666	-0-	-0-	-0-	660	2	6	9	N	5					95
03	14B	DENY	561	-0-	561	561	555	2	6	9	N	5					100
04	14B	DENY	461	-0-	461	1022	455	2	6	9	N	5					105
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1022					N	-0-					105
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1022					N	-0-					105
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1022					N	-0-					105
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1022					N	-0-					105
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1022					N	-0-					105
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1022					N	-0-					105
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1022					N	-0-					105
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1022					N	-0-					105
TOTAL GAS PROD:			2,194		TOTAL CONDENSATE PROD:			20									

TEXAS COTTON INDUSTRIES		WELL #:		1	RRCID ->	139479	COMPL. DATE	03/09/1991	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	1970 - 6164					
01		280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02		220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	290	-0-	290	290	290	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	200	-0-	200	490	200	2			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	490					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	490					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	490					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	490					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	490					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	490					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	490					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	490					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			990		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

AMOCO SILVERMAN		WELL #:		1	RRCID ->	149747	COMPL. DATE	06/05/1994	TOTAL DEPTH	5390	PERF.	3540 - 3580					
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					55
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					65
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					75
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					84
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			39									

ABELL (PERMIAN-GENERAL)		//CONT.//	00292 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS								
APV MCCAMEY LLC		//CONT.//	028617											
BURNETT		WELL #:	1	RRCID ->	153452	COMPL. DATE	11/04/1994	TOTAL DEPTH	5369	PERF.	3543 - 3619			
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			23
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			24
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			25
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			26
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

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

ENERGY TWENTY OPERATING LLC		252144												
GLENN, D. K. "A"		WELL #:	1	RRCID ->	068741	COMPL. DATE	09/18/1976	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ABELL (PERMIAN-GENERAL)		//CONT.//		00292 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS				
FENWAY ENERGY DEVELOPMENT CO.				265676							
STATE GROVE		WELL #:		2	RRCID -> 146124	COMPL. DATE 05/28/1993	TOTAL DEPTH 5890	PERF. 3838	- 3924		
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	EOM BALANCE
01		31 #	5	-0-	-26	-0-	2 4	3 9	N	3	97
02		28 #	2	-0-	-26	-0-	1 4	1 9	N	1	98
03		31 #	5	-0-	-26	-0-	1 4	4 9	N	4	102
04		7 #	4	-0-	-3	-0-	1 4	3 9	N	3	105
05		6 #	2	-0-	-4	-0-	1 4	1 9	N	1	106
06		88 R	88	-0-	-0-	-0-	3 4	85 9	N	77	125 1 58
07		66 R	66	-0-	-0-	-0-	3 4	63 9	N	57	62 1 53
08		34 R	34	-0-	-0-	-0-	1 4	33 9	N	30	36 1 47
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	62	109
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	48	79 1 78
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	21	51 1 48
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	4	52
TOTAL GAS PROD:		206		TOTAL CONDENSATE PROD:		311					

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY				328780			CNTY: TAYLOR				
TAYLOR STATE		WELL #:		1	RRCID -> 206785	COMPL. DATE 12/17/2013	TOTAL DEPTH 4145	PERF. 3523	- 3863		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HIGH MOUNTAIN OIL & GAS, LLC				385564			CNTY: WILLIAMS				
WILLIAMS, C.		WELL #:		1	RRCID -> 106173	COMPL. DATE 03/09/1983	TOTAL DEPTH 3869	PERF. 3217	- 3374		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 #	-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	14B DENY	-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-					

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	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	155 #	74	-0-	-81	-0-	-0-	28	3	46	9	N	42	165	1	88
02	140 #	54	-0-	-86	-0-	-0-	14	3	40	9	N	36			124
03	93 #	63	-0-	-30	-0-	-0-	19	3	44	9	N	40			164
04	90 #	71	-0-	-19	-0-	-0-	29	3	42	9	N	38			202
05	93 #	61	-0-	-32	-0-	-0-	22	3	39	9	N	35	155	1	82
06	99 R	99	-0-	-0-	-0-	-0-	57	3	42	9	N	38			120
07	84 R	84	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3	52	9	N	47			167
08	150 R	150	-0-	-0-	-0-	-0-	104	3	46	9	N	42			209
09	136 R	136	-0-	-0-	-0-	-0-	99	3	37	9	N	34	156	1	87
10	191 R	191	-0-	-0-	-0-	-0-	147	3	44	9	N	40			127
11	150 #	140	-0-	-10	-0-	-0-	101	3	39	9	N	35			162
*12	203 R	203	-0-	-0-	-0-	-0-	160	3	43	9	N	39			201
TOTAL GAS PROD:		1,326						TOTAL CONDENSATE PROD:		466					

GERALDINE		WELL #:		1		RRCID -> 069898		COMPL. DATE 09/15/1976		TOTAL DEPTH		1600		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	727 R	727	-0-	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-			-0-
02	28 #	12	-0-	-16	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
03	868 #	20	-0-	-848	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-
04	840 #	20	-0-	-820	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-
05	868 #	9	-0-	-859	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
06	690 #	258	-0-	-432	-0-	-0-	258	3			N	-0-			-0-
07	386 R	386	-0-	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-			-0-
08	1093 R	1093	-0-	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-			-0-
09	762 R	762	-0-	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-			-0-
10	1276 R	1276	-0-	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-			-0-
11	1041 R	1041	-0-	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-			-0-
*12	1174 R	1174	-0-	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,778						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LESSENICH, L. C.		WELL #:		2		RRCID -> 088810		COMPL. DATE 07/04/1984		TOTAL DEPTH		5050		PERF. 3126 - 3174	
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	1302 #	1102	-0-	-200	-0-	-0-	1101	3	1	9	Y	1			36
02	1176 #	168	-0-	-1008	-0-	-0-	166	3	2	9	Y	2			38
03	1240 #	386	-0-	-854	-0-	-0-	384	3	2	9	Y	2			40
04	1080 #	686	-0-	-394	-0-	-0-	685	3	1	9	Y	1			41
05	1116 #	456	-0-	-660	-0-	-0-	454	3	2	9	Y	2			43
06	1080 #	574	-0-	-506	-0-	-0-	572	3	2	9	Y	2			45
07	713 #	325	-0-	-388	-0-	-0-	324	3	1	9	Y	1			46
08	1057 R	1057	-0-	-0-	-0-	-0-	1055	3	2	9	Y	2			48
09	1006 R	1006	-0-	-0-	-0-	-0-	1004	3	2	9	Y	2			50
10	1492 R	1492	-0-	-0-	-0-	-0-	1491	3	1	9	Y	1			51
11	1020 #	1018	-0-	-2	-0-	-0-	1018	3			Y	-0-			51
*12	1622 R	1622	-0-	-0-	-0-	-0-	1622	3			Y	-0-			51
TOTAL GAS PROD:		9,892						TOTAL CONDENSATE PROD:		16					

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		1214 R	1214	-0-	-0-	-0-	1214 3				N	-0-	-0-
02		1064 #	540	-0-	-524	-0-	540 3				N	-0-	-0-
03		1178 #	427	-0-	-751	-0-	427 3				N	-0-	-0-
04		1170 #	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-	-0-
05		1209 #	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-	-0-
06		1170 #	36	-0-	-1134	-0-	36 3				N	-0-	-0-
07		589 #	334	-0-	-255	-0-	334 3				N	-0-	-0-
08		1049 R	1049	-0-	-0-	-0-	1049 3				N	-0-	-0-
09		1047 R	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3				N	-0-	-0-
10		805 R	805	-0-	-0-	-0-	805 3				N	-0-	-0-
11		1020 #	758	-0-	-262	-0-	758 3				N	-0-	-0-
12		1085 #	745	-0-	-340	-0-	745 3				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,955				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MARTIN FOREE OPERATING, LLC		528512		CNTY: PECOS									
TEXACO		WELL #:		1	RRCID ->	128331	COMPL. DATE	08/12/1988	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3046 - 3678	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ABELL (PERMIAN 3800)		00292 580		CNTY: PECOS									
ROCA PRODUCTION, INC.		722193											
CRONK		WELL #:		1	RRCID ->	019408	COMPL. DATE	03/27/1960	TOTAL DEPTH	5147	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	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-					

ABELL (SAN ANDRES GAS)		00292 609		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS					
SOIL ENERGY, INC.		800520											
GROVE		WELL #: 2		RRCID -> 019404		COMPL. DATE 11/11/1963		TOTAL DEPTH 4233 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	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3		N	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		171				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ABELL (WADDELL)		00292 812		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
SOIL ENERGY, INC.		800520											
SIMMONS		WELL #: 3		RRCID -> 105909		COMPL. DATE 06/16/1983		TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5441 - 5462					
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	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3		N	-0-			-0-
02	1232 N	696	-0-	-536	-0-	696	3		N	-0-			-0-
03	1364 N	1044	-0-	-320	-0-	1044	3		N	-0-			-0-
04	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3		N	-0-			-0-
05	775 N	642	-0-	-133	-0-	642	3		N	-0-			-0-
06	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3		N	-0-			-0-
07	1364 N	391	-0-	-973	-0-	391	3		N	-0-			-0-
08	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3		N	-0-			-0-
09	1320 N	1027	-0-	-293	-0-	1027	3		N	-0-			-0-
10	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3		N	-0-			-0-
11	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3		N	-0-			-0-
*12	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,260				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WAGNER		00292 812		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
SOIL ENERGY, INC.		800520											
WAGNER		WELL #: 1		RRCID -> 114855		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5730 - 5738					
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	30			142
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	193	3	3 9	N	3			145
03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	858	3	18 9	N	16			161
04	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1727	3	29 9	N	26			187
05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	607	3	1 9	N	1			188
06	840 N	813	-0-	-27	-0-	812	3	1 9	N	1			189
07	1581 N	391	-0-	-1190	-0-	379	3	12 9	N	11	159 1		41
08	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1467	3	50 9	N	45			86
09	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1135	3	67 9	N	61			147
10	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1720	3	75 9	N	68	160 1		55
11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1213	3	57 9	N	52			107
*12	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	1962	3	66 9	N	60			167
TOTAL GAS PROD:		12,452				TOTAL CONDENSATE PROD:		374					

ABELL (WADDELL)		//CONT.//		00292 812	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
SOIL ENERGY, INC.		//CONT.//		800520									
GERETY		WELL #:		1	RRCID ->	172163	COMPL. DATE	12/07/1998	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5273 - 5730		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	440	-0-	440	440	440	3		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	341	-0-	341	781	341	3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	516	-0-	516	1297	516	3		N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	363	-0-	363	1660	363	3		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	589	-0-	589	2249	589	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,249		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-							

ABELL (3200)		//CONT.//		00292 957	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS						
INCLINE ENERGY		//CONT.//		423656									
HOOK		WELL #:		1	RRCID ->	144846	COMPL. DATE	04/20/1993	TOTAL DEPTH	5910	PERF.	3182 - 3194	
M	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	1448 R	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3		N	-0-			-0-
02	1176 #	609	-0-	-567	-0-	609	3		N	-0-			-0-
03	1302 #	924	-0-	-378	-0-	924	3		N	-0-			-0-
04	1447 R	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3		N	-0-			-0-
05	1302 #	588	-0-	-714	-0-	588	3		N	-0-			-0-
06	1260 #	1142	-0-	-118	-0-	1142	3		N	-0-			-0-
07	1302 #	409	-0-	-893	-0-	409	3		N	-0-			-0-
08	1302 #	1188	-0-	-114	-0-	1188	3		N	-0-			-0-
09	1260 #	770	-0-	-490	-0-	770	3		N	-0-			-0-
10	1190 R	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3		N	-0-			-0-
11	1140 #	947	-0-	-193	-0-	947	3		N	-0-			-0-
12	1178 #	1060	-0-	-118	-0-	1060	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,722		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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-							

ABELL, EAST (MCKEE)		00293 625		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS							
SOIL ENERGY, INC.		800520											
GERETY		WELL #:		1	RRCID ->	141542	COMPL. DATE	05/07/1992	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5273 - 5288	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-							

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK) 00296 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 PIPER WELL #: 2 RRCID -> 157075 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3282 - 3344

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	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 10/25/2021													
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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-

OIL AND GAS DIVISION

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK) //CONT.//		00296 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
GRISHAM "27"		WELL #: 1		RRCID -> 177762		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3250 - 3400				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2	N	-0-			-0-
02	2100 X	1145	-0-	-955	-0-	1145	2	N	-0-			-0-
03	2325 X	284	-0-	-2041	-0-	284	2	N	-0-			-0-
04	2250 X	1849	-0-	-401	-0-	1849	2	N	-0-			-0-
05	2325 X	284	-0-	-2041	-0-	284	2	N	-0-			-0-
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-			-0-
07	1922 N	961	-0-	-961	-0-	961	2	N	-0-			-0-
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2	N	-0-			-0-
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2	N	-0-			-0-
10	961 N	749	-0-	-212	-0-	749	2	N	-0-			-0-
11	900 N	826	-0-	-74	-0-	826	2	N	-0-			-0-
*12	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,979		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THREE SPAN OIL & GAS, INC.		857911		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
TUNSTILL		WELL #: 1		RRCID -> 166524		COMPL. DATE 10/22/1997		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3285 - 3342				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED		06/17/2021										
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	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	-0-	-0-	-0-	-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-						

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

ALLISON 2		WELL #: 1301		RRCID -> 152289	COMPL. DATE 03/20/1984	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 1524	- 1613						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	Y	-0-			-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	6	1	48	2	Y	-0-			-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	2	Y	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	Y	-0-			-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	Y	-0-			-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	-0-			-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	Y	-0-			-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	2	Y	-0-			-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	2	Y	-0-			-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	-0-			-0-
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		595				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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
02	10 N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-			-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-			-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-			-0-
06	14 N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	N	-0-			-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	N	-0-			-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-			-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-			-0-
11	14 N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		161				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 CODE	BALANCE
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													
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-							

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

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-						

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
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													
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	-0-	9	1	72	2	N	-0-	-0-
02	84 N	30	-0-	-54	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-	-0-
03	93 N	58	-0-	-35	-0-	-0-	7	1	51	2	N	-0-	-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	-0-	10	1	77	2	N	-0-	-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	82	2	N	-0-	-0-
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	N	-0-	-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	-0-	9	1	68	2	N	-0-	-0-
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	-0-	11	1	76	2	N	-0-	-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	-0-	9	1	70	2	N	-0-	-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	71	2	N	-0-	-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	92	2	N	-0-	-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	-0-	10	1	81	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		947		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST RANCH		WELL #: 5091		RRCID -> 229053	COMPL. DATE 04/17/2007	TOTAL DEPTH 3297	PERF. 2780 - 3118						
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	27	1	205	2	N	-0-	-0-	
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	19	1	148	2	N	-0-	-0-	
03	279 N	243	-0-	-36	-0-	29	1	214	2	N	-0-	-0-	
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	27	1	206	2	N	-0-	-0-	
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	28	1	211	2	N	1	1	
06	240 N	224	-0-	-16	-0-	23	1	201	2	N	-0-	-0-	
07	248 N	162	-0-	-86	-0-	20	1	142	2	N	-0-	-0-	
08	248 N	239	-0-	-9	-0-	29	1	210	2	N	-0-	-0-	
09	210 N	178	-0-	-32	-0-	20	1	158	2	N	-0-	-0-	
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	24	1	189	2	N	-0-	-0-	
11	240 N	127	-0-	-113	-0-	13	1	114	2	N	-0-	-0-	
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	20	1	165	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,443		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

WEST RANCH		WELL #: 2704		RRCID -> 229054	COMPL. DATE 05/01/2007	TOTAL DEPTH 3450	PERF. 1956 - 3185						
01	124 N	68	-0-	-56	-0-	8	1	60	2	N	-0-	-0-	
02	84 N	54	-0-	-30	-0-	6	1	48	2	N	-0-	-0-	
03	93 N	57	-0-	-36	-0-	7	1	50	2	N	-0-	-0-	
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	6	1	47	2	N	-0-	-0-	
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	2	N	-0-	-0-	
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	2	N	-0-	-0-	
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	2	N	-0-	-0-	
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	7	1	48	2	N	-0-	-0-	
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	6	1	47	2	N	-0-	-0-	
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	2	N	-0-	-0-	
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	2	N	-0-	-0-	
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		664		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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	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-				

WEST RANCH		WELL #:		2617	RRCID ->	230104	COMPL. DATE	06/03/2007	TOTAL DEPTH	3466	PERF.	1910 - 3005	
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	2	N	-0-	-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	N	-0-	-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	10	1	73	2	N	-0-	-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	N	-0-	-0-
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	7	1	54	2	N	-0-	-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	7	1	64	2	N	-0-	-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	11	1	76	2	N	-0-	-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	2	N	-0-	-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	N	-0-	-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	10	1	81	2	N	1	1
							1	9					
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-	-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		861		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

WEST RANCH		WELL #:		8014	RRCID ->	230666	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3610 - 3750	
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	18	1	138	2	N	-0-	-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	16	1	123	2	N	-0-	-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	18	1	132	2	N	-0-	-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	17	1	127	2	N	-0-	-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	22	1	165	2	N	-0-	-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	33	1	283	2	N	-0-	-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	36	1	261	2	N	1	1
							1	9					
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	29	1	212	2	N	-0-	-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	22	1	172	2	N	-0-	-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	22	1	170	2	N	-0-	-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	21	1	182	2	N	-0-	-0-
*12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	25	1	206	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,451		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

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	* 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-								

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		37 N	37	-0-	-0-	-0-		4	1	33	2	N	-0-				-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05		31 N	1	-0-	-30	-0-		1	2			N	-0-				-0-
06		1 N	-0-	-0-	-1	-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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			39			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-								

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//	01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//	616999								
WEST STATE		WELL #:	2415	RRCID ->	234158	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	3398 - 4312
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-						

WEST RANCH		WELL #:	5033	RRCID ->	234718	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	2770 - 3190
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	6 1	45 2	N	-0-		17
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5 1	36 2	N	-0-		17
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	6 1	47 2	N	-0-		17
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	9 1	69 2	N	-0-		17
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7 1	54 2	N	-0-		17
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	6 1	52 2	N	-0-		17
07	93 N	48	-0-	-45	-0-	6 1	42 2	N	-0-		17
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	6 1	43 2	N	-0-		17
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	7 1	51 2	N	-0-		17
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	5 1	37 2	N	-0-		17
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	3 1	27 2	N	-0-		17
12	62 N	34	-0-	-28	-0-	4 1	30 2	N	-0-		17
TOTAL GAS PROD:		603	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH		WELL #:	2705 S	RRCID ->	234821	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	2446 - 3187
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	91 1	700 2	N	1	1 1	1
02	728 N	638	-0-	-90	-0-	1 9	72 1	N	1	1 1	1
03	806 N	734	-0-	-72	-0-	1 9	88 1	N	1	1 1	1
04	780 N	747	-0-	-33	-0-	1 9	86 1	N	1	1 1	1
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	1 9	94 1	N	1		2
06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	1 9	77 1	N	-0-	1 1	1
07	775 N	765	-0-	-10	-0-	1 9	93 1	N	1		2
08	806 N	766	-0-	-40	-0-	1 9	93 1	N	-0-	1 1	1
09	750 N	742	-0-	-8	-0-	1 9	85 1	N	-0-		1
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	1 9	88 1	N	-0-		1
11	750 N	726	-0-	-24	-0-	1 9	74 1	N	1	1 1	1
12	775 N	769	-0-	-6	-0-	1 9	83 1	N	1	1 1	1
TOTAL GAS PROD:		9,015	TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

ALLISON RANCH (WOLFPCAMP)		//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 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	138 N	138	-0-	-0-	-0-	15	1	119	2	N	4	59
						4	9					
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	17	1	137	2	N	10	69
						11	9					
03	217 N	78	-0-	-139	-0-	9	1	66	2	N	3	72
						3	9					
04	120 N	83	-0-	-37	-0-	9	1	72	2	N	2	74
						2	9					
05	186 N	118	-0-	-68	-0-	14	1	103	2	N	1	75
						1	9					
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	2	N	-0-	75
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	19	1	134	2	N	7	82
						8	9					
08	124 N	88	-0-	-36	-0-	10	1	70	2	N	7	89
						8	9					
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	2	N	-0-	88
10	155 N	121	-0-	-34	-0-	13	1	100	2	N	7	95
						8	9				1 0	
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	8	1	71	2	N	-0-	95
12	124 N	81	-0-	-43	-0-	9	1	72	2	N	-0-	95
TOTAL GAS PROD:		1,307		TOTAL CONDENSATE PROD:		41						

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-	-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-						

WEST RANCH		WELL #:		6056	RRCID ->	237866	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	4443	PERF.	4071 - 4250
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-	-0-
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	1	1	6	2	N	-0-	-0-
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	N	-0-	-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-	-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-	-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-	-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-	-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-	-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	2	N	-0-	-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-	-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	2	N	-0-	-0-
*12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		299		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 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	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	2	1	12	2	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	2	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	2	N	-0-	-0-	-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	N	-0-	-0-	-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	2	N	-0-	-0-	-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	2	N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	25	-0-	-35	-0-	3	1	22	2	N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	12	-0-	-81	-0-	1	1	11	2	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	20	-0-	-40	-0-	2	1	18	2	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		360			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

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

01	62 N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	2	N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	5	1	41	2	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	2	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	2	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	2	N	-0-	-0-	-0-
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	6	1	51	2	N	-0-	-0-	-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	2	N	-0-	-0-	-0-
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	2	N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	6	1	48	2	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	2	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	2	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		660			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

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

01	93 N	73	-0-	-20	-0-	8	1	65	2	N	-0-	-0-	-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	N	-0-	-0-	-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	N	-0-	-0-	-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	2	N	-0-	-0-	-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	2	N	-0-	-0-	-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	N	-0-	-0-	-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	7	1	53	2	N	-0-	-0-	-0-
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	2	N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	2	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	2	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	2	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		751			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
ALLISON		WELL #:		4709	RRCID ->	240931	COMPL. DATE	12/07/2020	TOTAL DEPTH	10064	PERF.	3580	-	4280	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1247					N	-0-				22
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1247					N	-0-				22
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1247					N	-0-				22
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1247					N	-0-				22
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1247					N	-0-				22
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1247					N	-0-				22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1247					N	-0-				22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1247					N	22				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1247					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1247					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1247					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1247					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		22							

WEST RANCH		WELL #:		2312	RRCID ->	241215	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	2808	-	3206	
01	1240 N	1022	-0-	-218	-0-	117	1	904	2	N	1	1	1	2	
02	1036 N	886	-0-	-150	-0-	99	1	785	2	N	2	2	1	2	
03	1085 N	992	-0-	-93	-0-	119	1	871	2	N	2	1	0	1 1 2	
04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	118	1	903	2	N	1	1	1	2	
05	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	127	1	961	2	N	1	1	1	2	
06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	113	1	987	2	N	-0-	1	1	1	
07	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	141	1	1014	2	N	1			2	
08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	136	1	980	2	N	1	1	1	2	
09	1110 N	1089	-0-	-21	-0-	125	1	964	2	N	-0-	1	1	1	
10	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	137	1	1085	2	N	1			2	
11	1080 N	416	-0-	-664	-0-	43	1	372	2	N	1	1	1	2	
12	1116 N	1023	-0-	-93	-0-	110	1	913	2	N	-0-	1	1	1	
TOTAL GAS PROD:		12,135				TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

WEST RANCH		WELL #:		2621	RRCID ->	241259	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	4782	PERF.	2094	-	4622	
01	217 N	185	-0-	-32	-0-	21	1	164	2	N	-0-			9	
02	224 N	182	-0-	-42	-0-	20	1	162	2	N	-0-			9	
03	217 N	208	-0-	-9	-0-	25	1	183	2	N	-0-			9	
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	25	1	189	2	N	-0-			9	
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	29	1	217	2	N	-0-			9	
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	24	1	212	2	N	-0-			9	
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	31	1	226	2	N	-0-			9	
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	34	1	242	2	N	-0-			9	
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	30	1	230	2	N	-0-			9	
10	248 N	244	-0-	-4	-0-	27	1	217	2	N	-0-			9	
11	270 N	222	-0-	-48	-0-	23	1	199	2	N	-0-			9	
12	279 N	201	-0-	-78	-0-	22	1	179	2	N	-0-			9	
TOTAL GAS PROD:		2,731				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	620 N	592	-0-	-28	-0-	68 1	523 2	N	1	1 1		1
02	532 N	481	-0-	-51	-0-	54 1	426 2	N	1	1 1		1
03	620 N	545	-0-	-75	-0-	65 1	479 2	N	1	1 1		1
04	570 N	554	-0-	-16	-0-	64 1	489 2	N	1	1 1		1
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	68 1	517 2	N	-0-			1
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	59 1	512 2	N	1	1 1		1
07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	72 1	516 2	N	-0-			1
08	589 N	577	-0-	-12	-0-	70 1	506 2	N	1	1 1		1
09	570 N	559	-0-	-11	-0-	64 1	495 2	N	-0-			1
10	589 N	577	-0-	-12	-0-	65 1	512 2	N	-0-			1
11	570 N	544	-0-	-26	-0-	56 1	488 2	N	-0-			1
12	589 N	546	-0-	-43	-0-	59 1	487 2	N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		6,720		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

WEST RANCH		WELL #: 2616		RRCID -> 241347	COMPL. DATE 01/10/2008	TOTAL DEPTH 3775	PERF. 2886 - 2904	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185	N	NO RPT	-0-
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	115 N	115	-0-	-0-	-0-	13 1	102 2	N	-0-	-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	13 1	100 2	N	-0-	-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	15 1	113 2	N	-0-	-0-
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	16 1	123 2	N	-0-	-0-
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	17 1	130 2	N	-0-	-0-
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	15 1	128 2	N	-0-	-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	17 1	125 2	N	-0-	-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	16 1	118 2	N	-0-	-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	15 1	114 2	N	-0-	-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	15 1	117 2	N	-0-	-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	19 1	162 2	N	-0-	-0-
*12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	29 1	243 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,775		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 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		186 N	147	-0-	-39	-0-		17 1	130 2	N			-0-				1
02		196 N	73	-0-	-123	-0-		8 1	65 2	N			-0-	1 1			-0-
03		217 N	93	-0-	-124	-0-		11 1	82 2	N			-0-				-0-
04		150 N	85	-0-	-65	-0-		10 1	75 2	N			-0-				-0-
05		98 N	98	-0-	-0-	-0-		11 1	87 2	N			-0-				-0-
06		90 N	88	-0-	-2	-0-		9 1	79 2	N			-0-				-0-
07		93 N	87	-0-	-6	-0-		11 1	76 2	N			-0-				-0-
08		99 N	99	-0-	-0-	-0-		12 1	87 2	N			-0-				-0-
09		90 N	85	-0-	-5	-0-		10 1	75 2	N			-0-				-0-
10		93 N	89	-0-	-4	-0-		10 1	79 2	N			-0-				-0-
11		126 N	126	-0-	-0-	-0-		13 1	113 2	N			-0-				-0-
*12		205 N	205	-0-	-0-	-0-		22 1	183 2	N			-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,275			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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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	
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-	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	-0-	-0-	-0-	36		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
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-	-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 #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.									
WEST RANCH		6042	280241	07/01/2007	5062	2409	-	4778							
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	10	1	76	2	N	-0-	-0-			
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	8	1	60	2	N	-0-	-0-			
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	8	1	62	2	N	-0-	-0-			
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	8	1	64	2	N	-0-	-0-			
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	10	1	72	2	N	-0-	-0-			
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	N	-0-	-0-			
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	10	1	70	2	N	-0-	-0-			
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	10	1	69	2	N	-0-	-0-			
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	9	1	71	2	N	-0-	-0-			
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	9	1	70	2	N	-0-	-0-			
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	8	1	67	2	N	-0-	-0-			
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	8	1	67	2	N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		923		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.									
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555	159945	10/25/1995	12835	7754	-	7874							
ELSINORE "A"		2													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-									

ALPINE HIGH (CONS) APACHE CORPORATION MONT BLANC				01942 500 027200	NON-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	
01	263133	X	263133	-0-	-0-	251 1 1784 9	261098 2	Y	1622	1651 1		271	
02	177586	X	177586	-0-	-0-	194 1 1282 9	176110 2	Y	1165	1141 1		295	
03	222761	X	222761	-0-	-0-	94 1 1417 9	221250 2	Y	1288	1286 1		297	
04	211345	X	211345	-0-	-0-	56 1 1227 9	210062 2	Y	1115	1173 1		239	
05	194633	X	194633	-0-	-0-	61 1 1101 9	193471 2	Y	1001	1008 1		232	
06	170305	X	170305	-0-	-0-	60 1 900 9	169345 2	Y	818	808 1		242	
07	176718	X	176718	-0-	-0-	47 1 1024 9	175647 2	Y	931	903 1		270	
08	171311	X	171311	-0-	-0-	35 1 1165 9	170111 2	Y	1059	997 1		332	
09	164887	X	164887	-0-	-0-	36 1 957 9	163894 2	Y	870	890 1		312	
10	173515	X	173515	-0-	-0-	80 1 882 9	172553 2	Y	802	821 1		293	
11	194273	X	194273	-0-	-0-	89 1 834 9	193350 2	Y	758	794 1		257	
*12	222882	X	222882	-0-	-0-	65 1 963 9	221854 2	Y	875	860 1		272	
TOTAL GAS PROD:			2,343,349	TOTAL CONDENSATE PROD:			12,304						

BLACK HAWK STATE				WELL #:	301BH	RRCID ->	284833	COMPL. DATE 02/06/2017			TOTAL DEPTH	9524	PERF. 9724 - 14041
01	8680	X	7600	-0-	-1080	-0-	7588 2	12 9	Y	11	22 1	4	
02	9072	X	6689	-0-	-2383	-0-	1 1 15 9	6673 2	Y	14	3 1	15	
03	10044	X	9000	-0-	-1044	-0-	8815 2	185 9	Y	168	78 1	105	
04	9720	X	8362	-0-	-1358	-0-	8305 2	57 9	Y	52	124 1	33	
05	8091	X	7064	-0-	-1027	-0-	128 1 23 9	6913 2	Y	21	35 1	19	
06	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	188 1 2 9	9021 2	Y	2	20 1	1	
07	8990	X	8514	-0-	-476	-0-	196 1 23 9	8295 2	Y	21	4 1	18	
08	8990	X	8818	-0-	-172	-0-	201 1 23 9	8594 2	Y	21	12 1	27	
09	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	223 1 20 9	9412 2	Y	18	38 1	7	
10	9517	X	8515	-0-	-1002	-0-	199 1 21 9	8295 2	Y	19	11 1	15	
11	9210	X	9045	-0-	-165	-0-	235 1 30 9	8780 2	Y	27	22 1	20	
12	9982	X	9477	-0-	-505	-0-	227 1 46 9	9204 2	Y	42	33 1	29	
TOTAL GAS PROD:			101,950	TOTAL CONDENSATE PROD:			416						

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200							
KING FLICKA		WELL #:		102CH	RRCID ->	284837	COMPL. DATE	10/25/2017	TOTAL DEPTH	11886	PERF.11369 - 19821
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					8
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					8
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			8 1		-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

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

KING HIDALGO		WELL #:		102BH	RRCID ->	284840	COMPL. DATE	02/21/2017	TOTAL DEPTH	13094	PERF.13051 - 17444
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	1754	1	2027	2	-0-
10		1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	153	1	934	2	-0-
11		33518 X	33518	-0-	-0-	-0-	2247	1	31271	2	-0-
*12		39774 X	39774	-0-	-0-	-0-	4205	1	35569	2	-0-

TOTAL GAS PROD: 78,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDWOOD		WELL #:		101BH	RRCID ->	284841	COMPL. DATE	10/05/2016	TOTAL DEPTH	14009	PERF.14100 - 18272
01		437176 X	82645	-0-	-354531	-0-	82645	2			14
02		58722 X	58722	-0-	-0-	-0-	58722	2			14
03		86211 X	77824	-0-	-8387	-0-	77824	2			14
04		83430 X	73959	-0-	-9471	-0-	73959	2			14
05		83421 X	78501	-0-	-4920	-0-	78501	2			14
06		79980 X	74161	-0-	-5819	-0-	74161	2			14
07		77810 X	74999	-0-	-2811	-0-	74999	2			14
08		78492 X	73172	-0-	-5320	-0-	73172	2			14
09		80795 X	80795	-0-	-0-	-0-	80795	2			14
10		78492 X	77506	-0-	-986	-0-	77506	2			14
11		74160 X	72269	-0-	-1891	-0-	72269	2			14
12		83483 X	74185	-0-	-9298	-0-	74185	2			14

TOTAL GAS PROD: 898,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200													
CYPRESS STATE		WELL #:		101CH	RRCID ->	284843	COMPL. DATE	06/15/2017	TOTAL DEPTH	11545	PERF.14168 -	18456					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	11244	-0-	11244	11244	41	1	11203	2	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	68076	-0-	68076	79320	99	1	67977	2	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	84806	-0-	84806	164126	124	1	84682	2	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	84280	-0-	84280	248406	147	1	84133	2	Y	-0-					-0-
08	323742	X	75336	-0-	-248406	-0-	121	1	75214	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	84810	X	63953	-0-	-20857	-0-	104	1	63849	2	Y	-0-					-0-
10	87637	X	64721	-0-	-22916	-0-	67	1	64654	2	Y	-0-					-0-
11	84810	X	33214	-0-	-51596	-0-	61	1	33153	2	Y	-0-					-0-
12	84289	X	23524	-0-	-60765	-0-	70	1	23454	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			509,154		TOTAL CONDENSATE PROD:			1									

ASPEN STATE		WELL #:		101AH	RRCID ->	284844	COMPL. DATE	10/06/2017	TOTAL DEPTH	14042	PERF.14731 -	19315					
01	76322	X	66995	-0-	-9327	-0-	66995	2		N	-0-	-0-					
02	68628	X	44539	-0-	-24089	-0-	36	1	44503	2	N	-0-					
03	71858	X	65609	-0-	-6249	-0-	117	1	65492	2	N	-0-					
04	69390	X	63547	-0-	-5843	-0-	114	1	63433	2	N	-0-					
05	66991	X	53310	-0-	-13681	-0-	151	1	53158	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	64830	X	49890	-0-	-14940	-0-	101	1	49789	2	N	-0-					-0-
07	65658	X	62180	-0-	-3478	-0-	118	1	62062	2	N	-0-					-0-
08	65658	X	61874	-0-	-3784	-0-	122	1	61752	2	N	-0-					-0-
09	63540	X	60000	-0-	-3540	-0-	178	1	59822	2	N	-0-					-0-
10	62186	X	60989	-0-	-1197	-0-	140	1	60849	2	N	-0-					-0-
11	60180	X	57044	-0-	-3136	-0-	130	1	56914	2	N	-0-					-0-
12	62186	X	58989	-0-	-3197	-0-	134	1	58855	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			704,966		TOTAL CONDENSATE PROD:			1									

CYPRESS STATE		WELL #:		102AH	RRCID ->	284845	COMPL. DATE	06/18/2017	TOTAL DEPTH	13901	PERF.13800 -	18262					
01	0	W	-0-	-0-	-0-	75283				Y	-0-	1	1				-0-
02	75536	X	253	-0-	-75283	-0-	1	1	252	2	Y	-0-					-0-
03	69533	X	1039	-0-	-68494	-0-	3	1	1030	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
04	48226	X	48226	-0-	-0-	-0-	106	1	48119	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	105634	X	105634	-0-	-0-	-0-	152	1	105482	2	Y	-0-					-0-
06	117928	X	117928	-0-	-0-	-0-	172	1	117756	2	Y	-0-					-0-
07	129665	X	129665	-0-	-0-	-0-	226	1	129439	2	Y	-0-					-0-
08	135389	X	135389	-0-	-0-	-0-	217	1	135172	2	Y	-0-					-0-
09	135465	X	135465	-0-	-0-	-0-	221	1	135244	2	Y	-0-					-0-
10	133361	X	133361	-0-	-0-	-0-	137	1	133224	2	Y	-0-					-0-
11	131010	X	124135	-0-	-6875	-0-	125	1	124010	2	Y	-0-					-0-
12	138353	X	109053	-0-	-29300	-0-	120	1	108933	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,040,148		TOTAL CONDENSATE PROD:			6									

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
KING FLICKA		WELL #: 101AH		RRCID -> 284846		COMPL. DATE 10/11/2017		TOTAL DEPTH 11743 PERF.10840 - 19305				
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	0 W	2646	-0-	2646	10357	1494	1 1113 2	N	-0-			53
02	28832 X	18475	-0-	-10357	-0-	39 4	1077 1 11830 2	N	216			269
03	56246 X	56246	-0-	-0-	-0-	5330 4	238 9					
04	14482 X	14482	-0-	-0-	-0-	1203 1	54330 2	N	648	739 1		178
05	20460 X	4829	-0-	-15631	-0-	713 9	474 1 13828 2	N	164	184 1		158
06	54420 X	42968	-0-	-11452	-0-	180 9	3 1 4826 2	N	-0-			158
07	81872 X	81872	-0-	-0-	-0-	9 1	42770 2	N	172	187 1		143
08	66760 X	66760	-0-	-0-	-0-	189 9	73 1 80948 2	N	774	183 1		734
09	61563 X	61563	-0-	-0-	-0-	851 9	13 1 66173 2	N	522	538 1		718
10	81871 X	59496	-0-	-22375	-0-	574 9	169 1 60847 2	N	497	555 1		660
11	79230 X	56394	-0-	-22836	-0-	547 9	225 1 58746 2	N	477	378 1		759
12	81871 X	55246	-0-	-26625	-0-	525 9	226 1 55682 2	N	442	384 1		817
						486 9	278 1 54559 2	N	372	563 1		626
						409 9						

TOTAL GAS PROD: 520,977

TOTAL CONDENSATE PROD: 4,284

REDWOOD		WELL #: 201AH		RRCID -> 284858		COMPL. DATE 03/29/2017		TOTAL DEPTH 13341 PERF.13512 - 17664				
01	92969 X	84475	-0-	-8494	-0-	84475 2		Y	-0-			-0-
02	90384 X	64047	-0-	-26337	-0-	64047 2		Y	-0-			-0-
03	100068 X	80779	-0-	-19289	-0-	80779 2		Y	-0-			-0-
04	96840 X	76333	-0-	-20507	-0-	76333 2		Y	-0-			-0-
05	85529 X	77354	-0-	-8175	-0-	77354 2		Y	-0-			-0-
06	81750 X	74086	-0-	-7664	-0-	74086 2		Y	-0-			-0-
07	80786 X	70124	-0-	-10662	-0-	70124 2		Y	-0-			-0-
08	80786 X	71323	-0-	-9463	-0-	71323 2		Y	-0-			-0-
09	76320 X	68937	-0-	-7383	-0-	68937 2		Y	-0-			-0-
10	77345 X	69548	-0-	-7797	-0-	69548 2		Y	-0-			-0-
11	74100 X	65212	-0-	-8888	-0-	65212 2		Y	-0-			-0-
12	71331 X	66279	-0-	-5052	-0-	66279 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 868,497

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOHICAN UNIT		WELL #: 102AH		RRCID -> 284865		COMPL. DATE 02/09/2018		TOTAL DEPTH 12027 PERF.12320 - 17194				
01	90055 X	78666	-0-	-11389	-0-	127 1	78539 2	Y	-0-			-0-
02	79800 X	61260	-0-	-18540	-0-	153 1	61107 2	Y	-0-			-0-
03	88350 X	67228	-0-	-21122	-0-	137 1	67091 2	Y	-0-			-0-
04	85500 X	70510	-0-	-14990	-0-	118 1	70392 2	Y	-0-			-0-
05	80631 X	50450	-0-	-30181	-0-	81 1	50369 2	Y	-0-			-0-
06	76140 X	24596	-0-	-51544	-0-	47 1	24549 2	Y	-0-			-0-
07	72850 X	43631	-0-	-29219	-0-	59 1	43572 2	Y	-0-			-0-
08	72850 X	57077	-0-	-15773	-0-	62 1	57015 2	Y	-0-			-0-
09	70500 X	57392	-0-	-13108	-0-	58 1	57334 2	Y	-0-			-0-
10	60051 X	60051	-0-	-0-	-0-	62 1	59989 2	Y	-0-			-0-
11	56305 X	56305	-0-	-0-	-0-	60 1	56245 2	Y	-0-			-0-
12	59303 X	57268	-0-	-2035	-0-	65 1	57203 2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 684,434

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200							
MONT BLANC		WELL #:		301BH	RRCID ->	284876	COMPL. DATE	03/09/2017	TOTAL DEPTH	11039	PERF.10946 - 15527
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 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

WEISSMIES		WELL #:		201AH	RRCID ->	284878	COMPL. DATE	12/04/2016	TOTAL DEPTH	10230	PERF.10397 - 13012
01	13392 X	10677	-0-	-2715	-0-	1 1	10302 2	Y	340	235 1	281
02	13356 X	9195	-0-	-4161	-0-	374 9	8758 2	Y	395	308 1	368
03	14787 X	10371	-0-	-4416	-0-	435 9	9852 2	Y	419	325 1	462
04	14310 X	8907	-0-	-5403	-0-	57 4	461 9	Y	278	338 1	402
05	11129 X	9463	-0-	-1666	-0-	1 1	8600 2	Y	517	440 1	479
06	10320 X	9178	-0-	-1142	-0-	306 9	8893 2	Y	99	153 1	425
07	10824 X	10824	-0-	-0-	-0-	569 9	9068 2	Y	157	172 1	410
08	10568 X	10568	-0-	-0-	-0-	109 9	10650 2	Y	164	158 1	416
09	9553 X	9553	-0-	-0-	-0-	173 9	10387 2	Y	68	65 1	419
10	10819 X	8825	-0-	-1994	-0-	180 9	9477 2	Y	114		533
11	10470 X	8791	-0-	-1679	-0-	11 1	8689 2	Y	141	166 1	508
12	10819 X	7519	-0-	-3300	-0-	125 9	8611 2	Y	286	154 1	640
						25 1	7190 2	Y			
						155 9					
						14 1					
						315 9					
TOTAL GAS PROD:		113,871		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,978					

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
HUCKLEBERRY		WELL #: 101CH		RRCID -> 284884		COMPL. DATE 08/29/2017		TOTAL DEPTH 10638		PERF.10773 - 15271	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	0 W	9499	-0-	9499	46159	39 1	9450 2	N	9	16 1	9
02	51366 X	5207	-0-	-46159	-0-	10 9	5167 2	N	19	6 1	22
03	16709 X	8703	-0-	-8006	-0-	19 1	8653 2	N	7	13 1	16
04	16170 X	7327	-0-	-8843	-0-	21 9	7295 2	N	-0-		16
05	16709 X	7551	-0-	-9158	-0-	42 1	7511 2	N	5	14 1	7
06	9180 X	7102	-0-	-2078	-0-	8 9	7064 2	N	5		12
07	8711 X	7576	-0-	-1135	-0-	32 1	7525 2	N	14	2 1	24
08	8711 X	5445	-0-	-3266	-0-	6 9	5418 2	N	-0-		24
09	83080 X	83080	-0-	-0-	-0-	27 1	82914 2	N	-0-	8 1	16
10	75187 X	75187	-0-	-0-	-0-	166 1	75113 2	N	-0-		16
11	63798 X	63798	-0-	-0-	-0-	74 1		N	-0-	16 1	-0-
*12	59767 X	59767	-0-	-0-	-0-	63798 2		N	-0-		-0-
						59767 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		340,242		TOTAL CONDENSATE PROD:		59					

BIRCH UNIT		WELL #: 101BH		RRCID -> 284886		COMPL. DATE 12/13/2017		TOTAL DEPTH 11267		PERF.10956 - 18990	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	84692 X	78778	-0-	-5914	-0-	43 1	78735 2	Y	-0-		-0-
02	74928 X	59552	-0-	-15376	-0-	23 1	59529 2	Y	-0-		-0-
03	82801 X	75821	-0-	-6980	-0-	58 1	75763 2	Y	-0-		-0-
04	80130 X	74404	-0-	-5726	-0-	68 1	74336 2	Y	-0-		-0-
05	78926 X	71379	-0-	-7547	-0-	1 1	71378 2	Y	-0-		-0-
06	76230 X	70499	-0-	-5731	-0-	1 1	70498 2	Y	-0-		-0-
07	76880 X	74643	-0-	-2237	-0-	1 1	74642 2	Y	-0-		-0-
08	76880 X	73207	-0-	-3673	-0-	1 1	73206 2	Y	-0-		-0-
09	74400 X	69113	-0-	-5287	-0-	1 1	69112 2	Y	-0-		-0-
10	74648 X	69891	-0-	-4757	-0-	1 1	69890 2	Y	-0-		-0-
11	72240 X	64929	-0-	-7311	-0-	1 1	64928 2	Y	-0-		-0-
12	74648 X	50318	-0-	-24330	-0-	50282 2	36 9	Y	33	33 5	-0-
TOTAL GAS PROD:		832,534		TOTAL CONDENSATE PROD:		33					

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
CHINOOK		WELL #: 101AH		RRCID -> 284893		COMPL. DATE 03/25/2017		TOTAL DEPTH 10124 PERF.10478 - 15006			
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	0 W	13849	-0-	13849	66724	163	1 13642	2 Y	40	39 1	9
02	80628 X	13904	-0-	-66724	-0-	44 9	103 1 13764	2 Y	34	26 1	17
03	25575 X	23189	-0-	-2386	-0-	37 9	258 1 22863	2 Y	62	59 1	20
04	36118 X	36118	-0-	-0-	-0-	68 9	619 1 35419	2 Y	73	63 1	30
05	30341 X	30341	-0-	-0-	-0-	80 9	30273 2 68 9	Y	62	72 1	20
06	23935 X	23935	-0-	-0-	-0-	97 1	97 1 23774	2 Y	58	58 1	20
07	37324 X	4150	-0-	-33174	-0-	64 9	83 1 4041	2 Y	24	31 1	13
08	37324 X	366	-0-	-36958	-0-	26 9	77 1 259	2 Y	27	26 1	14
09	36120 X	10026	-0-	-26094	-0-	30 9	9980 2 46 9	Y	42	34 1	22
10	30349 X	1445	-0-	-28904	-0-	1438 2	1438 2 7 9	Y	6	24 1	4
11	23940 X	-0-	-0-	-23940	-0-			Y	2	5 1	1
12	10354 X	-0-	-0-	-10354	-0-			Y	12	6 1	7
TOTAL GAS PROD:		157,323		TOTAL CONDENSATE PROD:		442					

CHEYENNE		WELL #: 202AH		RRCID -> 284913		COMPL. DATE 04/17/2017		TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9880 - 11979			
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	0 W	8299	-0-	8299	14668	212	1 8031	3 Y	51		215
02	25110 X	10442	-0-	-14668	-0-	56 9	240 1 10138	3 Y	58		273
03	6355 X	6253	-0-	-102	-0-	64 9	188 1 5982	3 Y	75	129 1	219
04	8412 X	8412	-0-	-0-	-0-	83 9	44 1 8288	3 Y	73		292
05	11563 X	10379	-0-	-1184	-0-	44 1	80 9 7 1 10233	3 Y	126		418
06	11419 X	11419	-0-	-0-	-0-	139 9	210 1 10715	3 Y	40	122 1	336
07	11563 X	-0-	-0-	-11563	-0-	450 4	44 9	Y	-0-		336
08	10385 X	-0-	-0-	-10385	-0-			Y	-0-	124 1	212
09	11430 X	9403	-0-	-2027	-0-			Y	-0-		212
10	11811 X	8014	-0-	-3797	-0-	61 1	9342 3	Y	-0-		212
11	11430 X	8863	-0-	-2567	-0-	21 1	7993 3	Y	-0-		212
12	9703 X	9084	-0-	-619	-0-	39 1	8824 3	Y	-0-	159 1	53
						227 1	8855 3	Y	2		55
						2 9					
TOTAL GAS PROD:		90,568		TOTAL CONDENSATE PROD:		425					

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES									
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200															
BLACK HAWK STATE		WELL #: 101BH		RRCID -> 284915		COMPL. DATE 08/28/2016		TOTAL DEPTH 10403 PERF.10823 - 16034									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	24149 X	18077	-0-	-6072	-0-	17662	2	415	9	Y	377	426	1		146		
02	19852 X	8124	-0-	-11728	-0-	232	9	7891	2	Y	211	115	1		242		
03	21979 X	1448	-0-	-20531	-0-	1343	2	105	9	Y	95	277	1		60		
04	21270 X	1676	-0-	-19594	-0-	1540	2	136	9	Y	124	103	1		81		
05	19344 X	1356	-0-	-17988	-0-	74	1	1130	2	Y	138	89	1		130		
06	17490 X	10626	-0-	-6864	-0-	152	9	168	1	Y	280	287	1		123		
07	25412 X	25412	-0-	-0-	-0-	308	9	328	1	Y	294	168	1		249		
08	23789 X	23789	-0-	-0-	-0-	323	9	320	1	Y	282	161	1		370		
09	21070 X	21070	-0-	-0-	-0-	310	9	299	1	Y	232	519	1		83		
10	25420 X	21360	-0-	-4060	-0-	255	9	298	1	Y	238	137	1		184		
11	24600 X	16727	-0-	-7873	-0-	262	9	224	1	Y	291	260	1		215		
12	25420 X	16677	-0-	-8743	-0-	320	9	242	1	Y	284	303	1		196		
						312	9										
TOTAL GAS PROD:		166,342		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,846											

KING HIDALGO		WELL #: 101BH		RRCID -> 284916		COMPL. DATE 11/16/2016		TOTAL DEPTH 13209 PERF.13357 - 16484									
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50	
09	11893 X	11893	-0-	-0-	-0-	5517	1	6376	2	N	-0-					50	
10	37262 X	37262	-0-	-0-	-0-	5231	1	32031	2	N	-0-					50	
11	51647 X	51647	-0-	-0-	-0-	3462	1	48185	2	N	-0-					50	
*12	29973 X	29973	-0-	-0-	-0-	3169	1	26804	2	N	-0-					50	
TOTAL GAS PROD:		130,775		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

REDWOOD		WELL #: 301BH		RRCID -> 284917		COMPL. DATE 01/30/2017		TOTAL DEPTH 12937 PERF.13046 - 17269									
01	49104 X	44714	-0-	-4390	-0-	44714	2			Y	-0-					-0-	
02	49084 X	34698	-0-	-14386	-0-	34698	2			Y	-0-					-0-	
03	54343 X	41964	-0-	-12379	-0-	41964	2			Y	-0-					-0-	
04	52590 X	39195	-0-	-13395	-0-	39195	2			Y	-0-					-0-	
05	45787 X	39194	-0-	-6593	-0-	39194	2			Y	-0-					-0-	
06	43260 X	37521	-0-	-5739	-0-	37521	2			Y	-0-					-0-	
07	41974 X	35836	-0-	-6138	-0-	35836	2			Y	-0-					-0-	
08	41974 X	35854	-0-	-6120	-0-	35854	2			Y	-0-					-0-	
09	39210 X	34426	-0-	-4784	-0-	34426	2			Y	-0-					-0-	
10	39184 X	36300	-0-	-2884	-0-	36300	2			Y	-0-					-0-	
11	37530 X	36376	-0-	-1154	-0-	36376	2			Y	-0-					-0-	
*12	36126 X	36126	-0-	-0-	-0-	36126	2			Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		452,204		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200							
CEDAR STATE UNIT		WELL #:		102BH	RRCID ->	284935	COMPL. DATE	04/23/2018	TOTAL DEPTH	14587	PERF.14520 - 19838
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		68603 X	64568	-0-	-4035	-0-	78 1	64490 2	Y	-0-	-0-
02		70476 X	40068	-0-	-30408	-0-	55 1	40013 2	Y	-0-	-0-
03		77748 X	63226	-0-	-14522	-0-	60 1	63166 2	Y	-0-	-0-
04		75240 X	65468	-0-	-9772	-0-	68 1	65400 2	Y	-0-	-0-
05		76105 X	69397	-0-	-6708	-0-	82 1	69315 2	Y	-0-	-0-
06		62635 X	62635	-0-	-0-	-0-	63 1	62572 2	Y	-0-	-0-
07		67642 X	63722	-0-	-3920	-0-	37 1	63685 2	Y	-0-	-0-
08		69409 X	62707	-0-	-6702	-0-	62707 2		Y	-0-	-0-
09		67170 X	59505	-0-	-7665	-0-	59505 2		Y	-0-	-0-
10		69409 X	60256	-0-	-9153	-0-	60256 2		Y	-0-	-0-
11		62640 X	57170	-0-	-5470	-0-	57170 2		Y	-0-	-0-
12		63736 X	57178	-0-	-6558	-0-	57178 2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		725,900		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DOGWOOD STATE		WELL #:		109AH	RRCID ->	284955	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	13924	PERF.14135 - 18875
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		T. A.	-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		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-					

CEDAR STATE UNIT		WELL #:		101AR	RRCID ->	284956	COMPL. DATE	04/22/2018	TOTAL DEPTH	14336	PERF.14664 - 19122
01		82758 X	82758	-0-	-0-	-0-	100 1	82658 2	Y	-0-	-0-
02		60368 X	52887	-0-	-7481	-0-	72 1	52815 2	Y	-0-	-0-
03		68557 X	68557	-0-	-0-	-0-	65 1	68492 2	Y	-0-	-0-
04		72870 X	45290	-0-	-27580	-0-	47 1	45243 2	Y	-0-	-0-
05		75299 X	47758	-0-	-27541	-0-	56 1	47702 2	Y	-0-	-0-
06		72870 X	44089	-0-	-28781	-0-	44 1	44045 2	Y	-0-	-0-
07		68572 X	44439	-0-	-24133	-0-	26 1	44413 2	Y	-0-	-0-
08		53444 X	43394	-0-	-10050	-0-	43394 2		Y	-0-	-0-
09		46230 X	41916	-0-	-4314	-0-	41916 2		Y	-0-	-0-
10		47771 X	42380	-0-	-5391	-0-	42380 2		Y	-0-	-0-
11		44100 X	40890	-0-	-3210	-0-	40890 2		Y	-0-	-0-
12		44454 X	41671	-0-	-2783	-0-	41671 2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		596,029		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
DOGWOOD STATE		WELL #:		107AH	RRCID ->	284961	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	13859	PERF.	14196 - 18847
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		115754 X	98375	-0-	-17379	-0-	98375 2	Y	-0-			-0-
02		100884 X	68142	-0-	-32742	-0-	68142 2	Y	-0-			-0-
03		107756 X	103017	-0-	-4739	-0-	103017 2	Y	-0-			-0-
04		104280 X	97718	-0-	-6562	-0-	97706 2	Y	11	7 1		4
05		98363 X	88123	-0-	-10240	-0-	88086 2	Y	34	33 1		5
06		99690 X	49347	-0-	-50343	-0-	49347 2	Y	-0-	5 1		-0-
07		103013 X	66800	-0-	-36213	-0-	66800 2	Y	-0-			-0-
08		103013 X	69055	-0-	-33958	-0-	69048 2	Y	6	3 1		3
09		97710 X	66610	-0-	-31100	-0-	66610 2	Y	-0-	3 1		-0-
10		88133 X	66535	-0-	-21598	-0-	66535 2	Y	-0-			-0-
11		67669 X	67669	-0-	-0-	-0-	67669 2	Y	-0-			-0-
*12		70043 X	70043	-0-	-0-	-0-	70043 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		911,434		TOTAL CONDENSATE PROD:		51						

MESQUITE STATE UNIT		WELL #:		101AH	RRCID ->	284972	COMPL. DATE	03/26/2018	TOTAL DEPTH	14270	PERF.	14312 - 19143
01		54560 X	40979	-0-	-13581	-0-	12 1	40967 2	Y	-0-		-0-
02		46340 X	25690	-0-	-20650	-0-	10 1	25680 2	Y	-0-		-0-
03		48298 X	37657	-0-	-10641	-0-	37 1	37620 2	Y	-0-		-0-
04		46260 X	33162	-0-	-13098	-0-	131 1	33031 2	Y	-0-		-0-
05		43431 X	3435	-0-	-39996	-0-	38 1	3397 2	Y	-0-		-0-
06		39660 X	25493	-0-	-14167	-0-	185 1	25308 2	Y	-0-		-0-
07		37665 X	36291	-0-	-1374	-0-	227 1	36064 2	Y	-0-		-0-
08		40075 X	40075	-0-	-0-	-0-	207 1	39868 2	Y	-0-		-0-
09		40601 X	40601	-0-	-0-	-0-	215 1	40386 2	Y	-0-		-0-
10		40212 X	40212	-0-	-0-	-0-	226 1	39986 2	Y	-0-		-0-
11		38790 X	36151	-0-	-2639	-0-	202 1	35949 2	Y	-0-		-0-
12		41819 X	35009	-0-	-6810	-0-	194 1	34815 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		394,755		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CEDAR STATE UNIT		WELL #:		104BH	RRCID ->	284978	COMPL. DATE	04/24/2018	TOTAL DEPTH	14675	PERF.	14585 - 19772
01		102517 X	73227	-0-	-29290	-0-	88 1	73139 2	Y	-0-		-0-
02		88424 X	44976	-0-	-43448	-0-	62 1	44914 2	Y	-0-		-0-
03		97898 X	69893	-0-	-28005	-0-	66 1	69827 2	Y	-0-		-0-
04		94740 X	52311	-0-	-42429	-0-	54 1	52257 2	Y	-0-		-0-
05		85560 X	13497	-0-	-72063	-0-	16 1	13481 2	Y	-0-		-0-
06		70860 X	47617	-0-	-23243	-0-	48 1	47569 2	Y	-0-		-0-
07		69905 X	65812	-0-	-4093	-0-	38 1	65774 2	Y	-0-		-0-
08		69905 X	65863	-0-	-4042	-0-	1 1	65862 2	Y	-0-		-0-
09		63030 X	63030	-0-	-0-	-0-	1 1	63029 2	Y	-0-		-0-
10		65813 X	64196	-0-	-1617	-0-	64196 2	Y	-0-			-0-
11		63750 X	60948	-0-	-2802	-0-	60948 2	Y	-0-			-0-
12		65875 X	61427	-0-	-4448	-0-	61427 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		682,797		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//	01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.//	027200									
MONT BLANC		WELL #:	203CH	RRCID ->	285003	COMPL. DATE	07/30/2017	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	11861 - 16730	
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 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-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		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WEISSMIES		WELL #:	301BH	RRCID ->	285004	COMPL. DATE	02/11/2017	TOTAL DEPTH	10006	PERF.	10006 - 14338	
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-		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-				

KING HIDALGO		WELL #:	1H	RRCID ->	285006	COMPL. DATE	08/12/2016	TOTAL DEPTH	12871	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-				

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
DOGWOOD STATE		WELL #:		202AH	RRCID ->	285008	COMPL. DATE	01/25/2018	TOTAL DEPTH	13276	PERF.13805 - 18161	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	71393 X	62379	-0-	-9014	-0-	62379	2	Y	-0-			-0-
02	64484 X	48787	-0-	-15697	-0-	48787	2	Y	-0-			-0-
03	65255 X	61385	-0-	-3870	-0-	61385	2	Y	-0-			-0-
04	63150 X	60982	-0-	-2168	-0-	60982	2	Y	-0-			-0-
05	63178 X	62518	-0-	-660	-0-	62518	2	Y	-0-			-0-
06	60360 X	57397	-0-	-2963	-0-	57397	2	Y	-0-			-0-
07	63023 X	61036	-0-	-1987	-0-	61036	2	Y	-0-			-0-
08	63023 X	60468	-0-	-2555	-0-	60468	2	Y	-0-			-0-
09	60990 X	57644	-0-	-3346	-0-	57644	2	Y	-0-			-0-
10	62527 X	58320	-0-	-4207	-0-	58320	2	Y	-0-			-0-
11	59070 X	55423	-0-	-3647	-0-	55423	2	Y	-0-			-0-
12	61039 X	56032	-0-	-5007	-0-	56032	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		702,371		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIRCH UNIT		WELL #:		102AH	RRCID ->	285010	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL DEPTH	11172	PERF.11132 - 19118	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	67332 X	60290	-0-	-7042	-0-	33	1	60257	2	Y	-0-	-0-
02	60816 X	45982	-0-	-14834	-0-	18	1	45964	2	Y	-0-	-0-
03	67332 X	57249	-0-	-10083	-0-	43	1	57206	2	Y	-0-	-0-
04	61380 X	56710	-0-	-4670	-0-	52	1	56658	2	Y	-0-	-0-
05	61411 X	56031	-0-	-5380	-0-	1	1	56030	2	Y	-0-	-0-
06	58350 X	54464	-0-	-3886	-0-	1	1	54463	2	Y	-0-	-0-
07	58590 X	55289	-0-	-3301	-0-	1	1	55288	2	Y	-0-	-0-
08	58590 X	53711	-0-	-4879	-0-	1	1	53710	2	Y	-0-	-0-
09	56700 X	50960	-0-	-5740	-0-	1	1	50959	2	Y	-0-	-0-
10	56265 X	51915	-0-	-4350	-0-	1	1	51914	2	Y	-0-	-0-
11	54450 X	46831	-0-	-7619	-0-	1	1	46830	2	Y	-0-	-0-
12	55304 X	37680	-0-	-17624	-0-	37644	2	36	9	Y	33	33 5
TOTAL GAS PROD:		627,112		TOTAL CONDENSATE PROD:		33						

DOGWOOD STATE		WELL #:		201AH	RRCID ->	285013	COMPL. DATE	01/22/2018	TOTAL DEPTH	13315	PERF.13534 - 18056	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	110236 X	85982	-0-	-24254	-0-	85982	2	Y	-0-			-0-
02	90720 X	62490	-0-	-28230	-0-	62490	2	Y	-0-			-0-
03	99355 X	73479	-0-	-25876	-0-	73479	2	Y	-0-			-0-
04	96150 X	62811	-0-	-33339	-0-	62811	2	Y	-0-			-0-
05	85994 X	69258	-0-	-16736	-0-	69258	2	Y	-0-			-0-
06	83220 X	44919	-0-	-38301	-0-	44919	2	Y	-0-			-0-
07	73470 X	65834	-0-	-7636	-0-	65834	2	Y	-0-			-0-
08	73470 X	64616	-0-	-8854	-0-	64616	2	Y	-0-			-0-
09	67020 X	61950	-0-	-5070	-0-	61950	2	Y	-0-			-0-
10	69254 X	61170	-0-	-8084	-0-	61170	2	Y	-0-			-0-
11	63720 X	61617	-0-	-2103	-0-	61617	2	Y	-0-			-0-
12	65844 X	61742	-0-	-4102	-0-	61742	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		775,868		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//	01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.//	027200									
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:	101CH	RRCID ->	285014	COMPL. DATE	09/24/2017	TOTAL DEPTH	11768	PERF.12280	- 16705	
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		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		358
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		358
*03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		358
*04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		358
*05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		358
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		358
*07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		358
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		358
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		358
*10		7683 X	7683	-0-	-0-		4 1	7679 2	Y	-0-		358
*11		61700 X	61700	-0-	-0-		4 1	61696 2	Y	-0-		358
*12		62419 X	62419	-0-	-0-		1 1	62418 2	Y	-0-		358
TOTAL GAS PROD:			131,802			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MONT BLANC		WELL #:	103CH	RRCID ->	285031	COMPL. DATE	07/25/2017	TOTAL DEPTH	12506	PERF.12464	- 17386	
01	T. A.	79044	-0-	79044	552229	76 1	78921 2	Y	43	49 1		7
02	613807 X	61578	-0-	-552229	-0-	47 9	68 1	61445 2	Y	59	51 1	15
03	83057 X	83057	-0-	-0-	-0-	65 9	35 1	82980 2	Y	38	44 1	9
04	80355 X	80355	-0-	-0-	-0-	42 9	21 1	80256 2	Y	71	65 1	15
05	76801 X	76801	-0-	-0-	-0-	78 9	24 1	76701 2	Y	69	68 1	16
06	73141 X	73141	-0-	-0-	-0-	76 9	26 1	73108 2	Y	6	20 1	2
07	73582 X	73582	-0-	-0-	-0-	7 9	20 1	73559 2	Y	3	4 1	1
08	71373 X	71373	-0-	-0-	-0-	3 9	15 1	71346 2	Y	11	8 1	4
09	67599 X	67599	-0-	-0-	-0-	12 9	15 1	67566 2	Y	16	14 1	6
10	65266 X	65266	-0-	-0-	-0-	18 9	30 1	65131 2	Y	95	66 1	35
11	58147 X	58147	-0-	-0-	-0-	105 9	27 1	58095 2	Y	23	50 1	8
*12	63783 X	63783	-0-	-0-	-0-	25 9	19 1	63654 2	Y	100	77 1	31
						110 9						
TOTAL GAS PROD:			853,726			TOTAL CONDENSATE PROD:			534			

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
MONT BLANC		WELL #:		102AH	RRCID ->	285033	COMPL. DATE	07/31/2017	TOTAL DEPTH	12202	PERF.12184	-	16910	
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 W	131258	-0-	131258	511167	126	1	130700	2	Y	393	395	1	66
						432	9							
02	603279 X	92112	-0-	-511167	-0-	101	1	91678	2	Y	303	292	1	77
						333	9							
03	116626 X	116626	-0-	-0-	-0-	49	1	116228	2	Y	317	321	1	73
						349	9							
04	113497 X	113497	-0-	-0-	-0-	30	1	113161	2	Y	278	291	1	60
						306	9							
05	104085 X	104085	-0-	-0-	-0-	33	1	103790	2	Y	238	243	1	55
						262	9							
06	96666 X	96666	-0-	-0-	-0-	34	1	96427	2	Y	186	186	1	55
						205	9							
07	102437 X	102437	-0-	-0-	-0-	27	1	102192	2	Y	198	196	1	57
						218	9							
08	99961 X	99961	-0-	-0-	-0-	21	1	99736	2	Y	185	184	1	58
						204	9							
09	95059 X	95059	-0-	-0-	-0-	21	1	94870	2	Y	153	156	1	55
						168	9							
10	103179 X	103179	-0-	-0-	-0-	48	1	102943	2	Y	171	164	1	62
						188	9							
11	99702 X	99702	-0-	-0-	-0-	46	1	99457	2	Y	181	182	1	61
						199	9							
*12	102441 X	102441	-0-	-0-	-0-	30	1	102188	2	Y	203	201	1	63
						223	9							
TOTAL GAS PROD:		1,257,023				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,806						

WEISSMIES UNIT A		WELL #:		102AH	RRCID ->	285037	COMPL. DATE	12/15/2016	TOTAL DEPTH	10843	PERF.11247	-	14881	
01	46469 X	42216	-0-	-4253	-0-	2	1	42172	2	Y	38	14	1	31
						42	9							
02	40936 X	34754	-0-	-6182	-0-	8	1	34733	2	Y	12	31	1	12
						13	9							
03	44299 X	43942	-0-	-357	-0-	2	1	43785	2	Y	-0-	11	1	1
						155	4							
04	42870 X	41472	-0-	-1398	-0-	1	1	41471	2	Y	-0-	1	1	-0-
05	43152 X	37767	-0-	-5385	-0-	1	1	37723	2	Y	39	3	1	36
						43	9							
06	42510 X	40807	-0-	-1703	-0-	2	1	40805	2	Y	-0-	11	1	25
07	43927 X	39762	-0-	-4165	-0-	1	1	39757	2	Y	4	13	1	16
						4	9							
08	43927 X	41488	-0-	-2439	-0-	1	1	41481	2	Y	5	12	1	9
						6	9							
09	41460 X	39882	-0-	-1578	-0-	1	1	39874	2	Y	6	1	1	14
						7	9							
10	42160 X	37465	-0-	-4695	-0-	28	1	37433	2	Y	4			18
						4	9							
11	40800 X	40108	-0-	-692	-0-	68	1	40040	2	Y	-0-	3	1	15
12	41478 X	41417	-0-	-61	-0-	44	1	41373	2	Y	-0-	5	1	10
TOTAL GAS PROD:		481,080				TOTAL CONDENSATE PROD:		108						

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
DOGWOOD STATE		WELL #:		105AH	RRCID ->	285040	COMPL. DATE	01/16/2018	TOTAL DEPTH	13881	PERF.14196	- 19006	
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		121210 X	103820	-0-	-17390	-0-	103820	2		Y	-0-		-0-
02		106064 X	75167	-0-	-30897	-0-	75167	2		Y	-0-		-0-
03		106454 X	101641	-0-	-4813	-0-	101641	2		Y	-0-		-0-
04		103020 X	98642	-0-	-4378	-0-	98642	2		Y	-0-		-0-
05		106454 X	89554	-0-	-16900	-0-	89554	2		Y	-0-		-0-
06		100470 X	40252	-0-	-60218	-0-	40232	2	20 9	Y	18	11 1	7
07		101928 X	66952	-0-	-34976	-0-	66952	2		Y	-0-	7 1	-0-
08		101928 X	67898	-0-	-34030	-0-	67898	2		Y	-0-		-0-
09		98640 X	67250	-0-	-31390	-0-	67250	2		Y	-0-		-0-
10		89559 X	62772	-0-	-26787	-0-	62772	2		Y	-0-		-0-
11		66522 X	66522	-0-	-0-	-0-	66522	2		Y	-0-		-0-
12		69502 X	68191	-0-	-1311	-0-	68191	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		908,661				TOTAL CONDENSATE PROD:		18					

CHINOOK		WELL #:		106AH	RRCID ->	285063	COMPL. DATE	03/02/2018	TOTAL DEPTH	10080	PERF.10400	- 15238		
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		23498 X	18516	-0-	-4982	-0-	96	1	18387	2	Y	30	29 1	7
							33	9						
02		21112 X	17644	-0-	-3468	-0-	64	1	17523	2	Y	52	33 1	26
							57	9						
03		20057 X	18898	-0-	-1159	-0-	111	1	18721	2	Y	60	67 1	19
							66	9						
04		19526 X	19526	-0-	-0-	-0-	212	1	19290	2	Y	22	32 1	9
							24	9						
05		19530 X	17810	-0-	-1720	-0-	17780	2	30 9	Y	27	27 1	9	
06		18900 X	16414	-0-	-2486	-0-	38	1	16344	2	Y	29	28 1	10
							32	9						
07		20181 X	17792	-0-	-2389	-0-	35	1	17718	2	Y	35	27 1	18
							39	9						
08		20181 X	14911	-0-	-5270	-0-	30	1	14840	2	Y	37	36 1	19
							41	9						
09		19530 X	16540	-0-	-2990	-0-	16510	2	30 9	Y	27	32 1	14	
10		17825 X	16574	-0-	-1251	-0-	16526	2	48 9	Y	44	29 1	29	
11		17220 X	14293	-0-	-2927	-0-	30	1	14228	2	Y	32	45 1	16
							35	9						
12		17794 X	15638	-0-	-2156	-0-	35	1	15584	2	Y	17	23 1	10
							19	9						
TOTAL GAS PROD:		204,556				TOTAL CONDENSATE PROD:		412						

REDBUD UNIT		WELL #:		101AH	RRCID ->	285077	COMPL. DATE	12/22/2017	TOTAL DEPTH	14055	PERF.14561	- 18827	
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 N	-0-	-0-	-0-	-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-					

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
SPRUCE STATE UNIT		WELL #:		201AH	RRCID ->	285109	COMPL. DATE	01/23/2017	TOTAL DEPTH	13444	PERF.13554 - 19543			
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		90551 X	64910	-0-	-25641	-0-	64910	2		Y	-0-			-0-
02		81788 X	52422	-0-	-29366	-0-	52422	2		Y	-0-			-0-
03		66402 X	65304	-0-	-1098	-0-	65304	2		Y	-0-			-0-
04		64260 X	59604	-0-	-4656	-0-	59604	2		Y	-0-			-0-
05		80525 X	80525	-0-	-0-	-0-	80525	2		Y	-0-			-0-
06		84141 X	84141	-0-	-0-	-0-	84141	2		Y	-0-			-0-
07		72263 X	72263	-0-	-0-	-0-	72263	2		Y	-0-			-0-
08		80538 X	72607	-0-	-7931	-0-	72607	2		Y	-0-			-0-
09		84150 X	68043	-0-	-16107	-0-	68043	2		Y	-0-			-0-
10		86955 X	53447	-0-	-33508	-0-	53447	2		Y	-0-			-0-
11		84150 X	65300	-0-	-18850	-0-	65300	2		Y	-0-			-0-
12		72602 X	72517	-0-	-85	-0-	72517	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		811,083				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FURY		WELL #:		101AH	RRCID ->	285153	COMPL. DATE	10/14/2017	TOTAL DEPTH	2283	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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-						

PALM UNIT		WELL #:		102BH	RRCID ->	285156	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	11364	PERF.10907 - 18212			
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		33201 X	27934	-0-	-5267	-0-	83	1	27851	2	N	-0-		-0-
02		29988 X	17819	-0-	-12169	-0-	68	1	17751	2	N	-0-		-0-
03		32674 X	24803	-0-	-7871	-0-	77	1	24726	2	N	-0-		-0-
04		27600 X	26475	-0-	-1125	-0-	59	1	26416	2	N	-0-		-0-
05		27993 X	25823	-0-	-2170	-0-	1	1	25822	2	N	-0-		-0-
06		27030 X	22798	-0-	-4232	-0-	15	1	22783	2	N	-0-		-0-
07		27373 X	21824	-0-	-5549	-0-	6	1	21818	2	N	-0-		-0-
08		27373 X	18637	-0-	-8736	-0-	1	1	18636	2	N	-0-		-0-
09		26490 X	17278	-0-	-9212	-0-	17278	2		N	-0-			-0-
10		25823 X	17284	-0-	-8539	-0-	1	1	17283	2	N	-0-		-0-
11		22800 X	10722	-0-	-12078	-0-	10722	2		N	-0-			-0-
12		21824 X	5167	-0-	-16657	-0-	1	1	5166	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		236,564				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES								
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200												
NAVAJO		WELL #:		101AH	RRCID ->	285157	COMPL. DATE	02/25/2018	TOTAL DEPTH	13853	PERF.15489 - 18262					
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 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-

PALM UNIT		WELL #:		103AH	RRCID ->	285158	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	11215	PERF.10908 - 17614
01	58435 X	56939	-0-	-1496	-0-	170	1	56769	2	N	-0-
02	58100 X	34594	-0-	-23506	-0-	132	1	34462	2	N	-0-
03	64325 X	59630	-0-	-4695	-0-	185	1	59445	2	N	-0-
04	62250 X	52577	-0-	-9673	-0-	117	1	52460	2	N	-0-
05	60884 X	52684	-0-	-8200	-0-	1	1	52683	2	N	-0-
06	55110 X	47757	-0-	-7353	-0-	31	1	47726	2	N	-0-
07	59644 X	47420	-0-	-12224	-0-	12	1	47408	2	N	-0-
08	59644 X	47454	-0-	-12190	-0-	1	1	47453	2	N	-0-
09	52590 X	44284	-0-	-8306	-0-	44284	2			N	-0-
10	52669 X	45723	-0-	-6946	-0-	1	1	45722	2	N	-0-
11	47760 X	42757	-0-	-5003	-0-	42757	2			N	-0-
12	47461 X	41712	-0-	-5749	-0-	9	1	41703	2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 573,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOGWOOD STATE		WELL #:		203AH	RRCID ->	285170	COMPL. DATE	01/25/2018	TOTAL DEPTH	13254	PERF.13605 - 18232
01	97123 X	56057	-0-	-41066	-0-	56057	2			Y	-0-
02	85876 X	47381	-0-	-38495	-0-	47381	2			Y	-0-
03	84537 X	65126	-0-	-19411	-0-	65126	2			Y	-0-
04	81810 X	63073	-0-	-18737	-0-	63073	2			Y	-0-
05	83793 X	61630	-0-	-22163	-0-	61630	2			Y	-0-
06	63030 X	55714	-0-	-7316	-0-	55714	2			Y	-0-
07	65162 X	58516	-0-	-6646	-0-	58516	2			Y	-0-
08	65162 X	57239	-0-	-7923	-0-	57239	2			Y	-0-
09	63060 X	57377	-0-	-5683	-0-	57377	2			Y	-0-
10	61628 X	60963	-0-	-665	-0-	60963	2			Y	-0-
11	59054 X	59054	-0-	-0-	-0-	59054	2			Y	-0-
*12	60528 X	60528	-0-	-0-	-0-	60528	2			Y	-0-

TOTAL GAS PROD: 702,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
PINE STATE		WELL #: 101CH		RRCID ->	285180	COMPL. DATE	11/02/2017	TOTAL DEPTH	14334	PERF.14555 - 19427					
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		0	W	76297	-0-	76297	322924	15	1	76282	2	N	-0-	-0-	
02	362113	X		39189	-0-	-322924	-0-	6	1	39183	2	N	-0-	-0-	
03	62421	X		62421	-0-	-0-	-0-	16	1	62405	2	N	-0-	-0-	
04	67547	X		67547	-0-	-0-	-0-	44	1	67503	2	N	-0-	-0-	
05	67817	X		67817	-0-	-0-	-0-	43	1	67774	2	N	-0-	-0-	
06	68899	X		68899	-0-	-0-	-0-	43	1	68856	2	N	-0-	-0-	
07	64999	X		64999	-0-	-0-	-0-	42	1	64957	2	N	-0-	-0-	
08	33077	X		6226	-0-	-26851	-0-	18	1	6208	2	N	-0-	-0-	
09	46014	X		46014	-0-	-0-	-0-	38	1	45976	2	N	-0-	-0-	
10	57087	X		57087	-0-	-0-	-0-	41	1	57046	2	N	-0-	-0-	
11	62418	X		62418	-0-	-0-	-0-	45	1	62373	2	N	-0-	-0-	
*12	63562	X		63562	-0-	-0-	-0-	46	1	63516	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		682,476		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WEISSMIES		WELL #: 101BH		RRCID ->	285226	COMPL. DATE	05/14/2016	TOTAL DEPTH	10804	PERF.11139 - 14593					
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	15686	X		14834	-0-	-852	-0-	1	1	14833	2	Y	-0-	-0-	
02	14168	X		10324	-0-	-3844	-0-	3	1	10321	2	Y	-0-	-0-	
03	13795	X		12062	-0-	-1733	-0-	1	1	11953	2	Y	-0-	-0-	
								108	4						
04	14370	X		8391	-0-	-5979	-0-	1	1	8390	2	Y	-0-	-0-	
05	14849	X		9468	-0-	-5381	-0-	1	1	9467	2	Y	-0-	-0-	
06	14370	X		8258	-0-	-6112	-0-	1	1	8257	2	Y	-0-	-0-	
07	12059	X		8049	-0-	-4010	-0-	1	1	8048	2	Y	-0-	-0-	
08	12059	X		7155	-0-	-4904	-0-	1	1	7154	2	Y	-0-	-0-	
09	9150	X		6753	-0-	-2397	-0-	1	1	6752	2	Y	-0-	-0-	
10	13031	X		13031	-0-	-0-	-0-	10	1	13021	2	Y	-0-	-0-	
11	12121	X		12121	-0-	-0-	-0-	21	1	12100	2	Y	-0-	-0-	
*12	11984	X		11984	-0-	-0-	-0-	13	1	11971	2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		122,430		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

JUNIPER STATE		WELL #: 101AH		RRCID ->	285227	COMPL. DATE	11/11/2017	TOTAL DEPTH	14040	PERF.13982 - 18806					
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	53915	X		53915	-0-	-0-	-0-	319	1	53596	2	N	-0-	-0-	
02	38600	X		38600	-0-	-0-	-0-	202	1	38398	2	N	-0-	-0-	
03	46505	X		46505	-0-	-0-	-0-	352	1	46153	2	N	-0-	-0-	
04	55148	X		55148	-0-	-0-	-0-	330	1	54818	2	N	-0-	-0-	
05	55241	X		55241	-0-	-0-	-0-	341	1	54900	2	N	-0-	-0-	
06	52170	X		50790	-0-	-1380	-0-	353	1	50437	2	N	-0-	-0-	
07	56978	X		49700	-0-	-7278	-0-	316	1	49384	2	N	-0-	-0-	
08	56978	X		47746	-0-	-9232	-0-	300	1	47446	2	N	-0-	-0-	
09	55140	X		44579	-0-	-10561	-0-	294	1	44285	2	N	-0-	-0-	
10	55242	X		43977	-0-	-11265	-0-	300	1	43677	2	N	-0-	-0-	
11	50790	X		25672	-0-	-25118	-0-	157	1	25515	2	N	-0-	-0-	
12	49693	X		42238	-0-	-7455	-0-	272	1	41966	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		554,111		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
OAK STATE UNIT		WELL #:		101AH	RRCID ->	285230	COMPL. DATE	11/18/2017	TOTAL DEPTH	13863	PERF.14052	- 18817	
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		151776 X	102244	-0-	-49532	-0-	102244	2	Y	-0-			-0-
02		127792 X	68325	-0-	-59467	-0-	68325	2	Y	-0-			-0-
03		132215 X	112288	-0-	-19927	-0-	112288	2	Y	-0-			-0-
04		124320 X	100090	-0-	-24230	-0-	100090	2	Y	-0-			-0-
05		116529 X	96435	-0-	-20094	-0-	96435	2	Y	-0-			-0-
06		108660 X	90842	-0-	-17818	-0-	90842	2	Y	-0-			-0-
07		112282 X	78183	-0-	-34099	-0-	78183	2	Y	-0-			-0-
08		109802 X	77627	-0-	-32175	-0-	77627	2	Y	-0-			-0-
09		100080 X	46943	-0-	-53137	-0-	46943	2	Y	-0-			-0-
10		96441 X	69494	-0-	-26947	-0-	69494	2	Y	-0-			-0-
11		90840 X	68009	-0-	-22831	-0-	68009	2	Y	-0-			-0-
12		78182 X	70461	-0-	-7721	-0-	70461	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		980,941		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KING HIDALGO		WELL #:		201AH	RRCID ->	285245	COMPL. DATE	02/19/2017	TOTAL DEPTH	12738	PERF.12520	- 16826
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-						

CEDAR STATE UNIT		WELL #:		103AH	RRCID ->	285270	COMPL. DATE	04/23/2018	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14476	- 19490
01		74896 X	59154	-0-	-15742	-0-	71	1	59083	2	Y	-0-
02		59416 X	32282	-0-	-27134	-0-	44	1	32238	2	Y	-0-
03		65782 X	62941	-0-	-2841	-0-	60	1	62881	2	Y	-0-
04		67686 X	67686	-0-	-0-	-0-	70	1	67616	2	Y	-0-
05		70300 X	70300	-0-	-0-	-0-	83	1	70217	2	Y	-0-
06		62327 X	62327	-0-	-0-	-0-	63	1	62264	2	Y	-0-
07		69936 X	64081	-0-	-5855	-0-	37	1	64044	2	Y	-0-
08		70308 X	64009	-0-	-6299	-0-	64009	2	Y	-0-		-0-
09		68040 X	61973	-0-	-6067	-0-	61973	2	Y	-0-		-0-
10		70308 X	62419	-0-	-7889	-0-	62419	2	Y	-0-		-0-
11		62340 X	58911	-0-	-3429	-0-	58911	2	Y	-0-		-0-
12		64077 X	58672	-0-	-5405	-0-	58672	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		724,755		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STATE BULLSEYE		WELL #:		101AH	RRCID ->	285291	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	10934	PERF.10637	- 15079
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PLUGGED AND ABANDONED 03/23/2021

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
PALM UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	285292	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	11215	PERF.10868	- 17941					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	82615 X	70998	-0-	-11617	-0-	212	1	70786	2	N	-0-					-0-
02	72716 X	44999	-0-	-27717	-0-	172	1	44827	2	N	-0-					-0-
03	76787 X	61174	-0-	-15613	-0-	190	1	60984	2	N	-0-					-0-
04	74310 X	59128	-0-	-15182	-0-	131	1	58997	2	N	-0-					-0-
05	75702 X	59774	-0-	-15928	-0-	1	1	59773	2	N	-0-					-0-
06	68700 X	55648	-0-	-13052	-0-	36	1	55612	2	N	-0-					-0-
07	61163 X	53494	-0-	-7669	-0-	14	1	53480	2	N	-0-					-0-
08	61163 X	51860	-0-	-9303	-0-	1	1	51859	2	N	-0-					-0-
09	59130 X	47539	-0-	-11591	-0-	47539	2			N	-0-					-0-
10	59768 X	46620	-0-	-13148	-0-	1	1	46619	2	N	-0-					-0-
11	55650 X	45559	-0-	-10091	-0-	45559	2			N	-0-					-0-
12	53506 X	41954	-0-	-11552	-0-	9	1	41945	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		638,747				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHEYENNE		WELL #: 101BH		RRCID ->	285378	COMPL. DATE	07/03/2016	TOTAL DEPTH	10296	PERF.10455	- 14108					
01	27528 X	25121	-0-	-2407	-0-	271	1	24824	3	Y	24					41
02	24864 X	12773	-0-	-12091	-0-	186	1	12572	3	Y	14					55
03	27528 X	24192	-0-	-3336	-0-	289	1	23870	3	Y	30	7	1			78
04	26310 X	23363	-0-	-2947	-0-	60	1	23277	3	Y	24					102
05	25110 X	21260	-0-	-3850	-0-	8	1	21252	3	Y	-0-					102
06	24300 X	19821	-0-	-4479	-0-	195	1	19132	3	Y	68	43	1			127
07	24180 X	19750	-0-	-4430	-0-	456	1	19244	3	Y	45					172
08	24180 X	10741	-0-	-13439	-0-	142	1	10565	3	Y	31	44	1			159
09	25919 X	25919	-0-	-0-	-0-	125	1	25726	3	Y	62					221
10	21266 X	19637	-0-	-1629	-0-	26	1	19567	3	Y	40					261
11	19830 X	17014	-0-	-2816	-0-	41	1	16927	3	Y	42	14	1			289
12	26970 X	19087	-0-	-7883	-0-	251	1	18773	3	Y	57					346
TOTAL GAS PROD:		238,678				TOTAL CONDENSATE PROD:		437								

FOX STATE UNIT		WELL #: 101BH		RRCID ->	285425	COMPL. DATE	08/12/2016	TOTAL DEPTH	11119	PERF.11670	- 16512					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	912	-0-	912	912	1	1	911	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	912					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	912					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		912				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
FASKEN STATE 58-7-18		WELL #: 1H		RRCID -> 285447		COMPL. DATE 05/17/2015		TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8146 - 11144							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* 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-							

MESQUITE STATE UNIT		WELL #: 102BH		RRCID -> 285483		COMPL. DATE 03/30/2018		TOTAL DEPTH 14354 PERF. 14231 - 19272							
01	43152 X	34931	-0-	-8221	-0-	10	1	34921	2	Y	-0-				-0-
02	37352 X	19245	-0-	-18107	-0-	8	1	19237	2	Y	-0-				-0-
03	39463 X	-0-	-0-	-39463	-0-					Y	-0-				-0-
04	38190 X	-0-	-0-	-38190	-0-					Y	-0-				-0-
05	37448 X	11269	-0-	-26179	-0-	126	1	11143	2	Y	-0-				-0-
06	63221 X	63221	-0-	-0-	-0-	458	1	62763	2	Y	-0-				-0-
07	59661 X	59661	-0-	-0-	-0-	373	1	59288	2	Y	-0-				-0-
08	66968 X	66968	-0-	-0-	-0-	345	1	66623	2	Y	-0-				-0-
09	59364 X	59364	-0-	-0-	-0-	315	1	59049	2	Y	-0-				-0-
10	62286 X	62286	-0-	-0-	-0-	350	1	61936	2	Y	-0-				-0-
11	57954 X	57954	-0-	-0-	-0-	323	1	57631	2	Y	-0-				-0-
*12	56958 X	56958	-0-	-0-	-0-	316	1	56642	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		491,857				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 102AH		RRCID -> 285570		COMPL. DATE 04/16/2018		TOTAL DEPTH 11744 PERF. 12195 - 16936								
01	255516 X	255516	-0-	-0-	-0-	185	1	253301	2	Y	1845	1786	1		182	
02	207009 X	207009	-0-	-0-	-0-	2030	9	157	1	205721	2	Y	1028	1095	1	115
03	257636 X	257636	-0-	-0-	-0-	1131	9	201	1	255734	2	Y	1546	1594	1	67
04	249142 X	249142	-0-	-0-	-0-	1701	9	193	1	247391	2	Y	1416	1433	1	50
05	228461 X	228461	-0-	-0-	-0-	1558	9	206	1	227324	2	Y	846	756	1	140
06	212907 X	212907	-0-	-0-	-0-	931	9	177	1	211824	2	Y	824	934	1	30
07	229941 X	229941	-0-	-0-	-0-	906	9	190	1	228526	2	Y	1114	1107	1	37
08	223023 X	223023	-0-	-0-	-0-	1225	9	197	1	221695	2	Y	1028	1025	1	40
09	220018 X	220018	-0-	-0-	-0-	1131	9	198	1	218750	2	Y	973	954	1	59
10	243834 X	243834	-0-	-0-	-0-	1070	9	209	1	242620	2	Y	914	915	1	58
11	238518 X	238518	-0-	-0-	-0-	1005	9	196	1	237155	2	Y	1061	1087	1	32
*12	243312 X	243312	-0-	-0-	-0-	1167	9	204	1	242050	2	Y	962	945	1	49
TOTAL GAS PROD:		2,809,317				TOTAL CONDENSATE PROD:		13,557								

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
MOHICAN UNIT		WELL #:		101AH	RRCID ->	285592	COMPL. DATE	02/08/2018	TOTAL DEPTH	11994	PERF.12200 -	17329	
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		105679 X	95643	-0-	-10036	-0-	154 1	95489 2	Y	-0-			-0-
02		97356 X	72734	-0-	-24622	-0-	182 1	72552 2	Y	-0-			-0-
03		107787 X	83499	-0-	-24288	-0-	170 1	83329 2	Y	-0-			-0-
04		104310 X	86476	-0-	-17834	-0-	144 1	86331 2	Y	1			1
							1 9						
05		98115 X	83308	-0-	-14807	-0-	133 1	83175 2	Y	-0-	1 1		-0-
06		92550 X	91127	-0-	-1423	-0-	116 1	91011 2	Y	-0-			-0-
07		89373 X	81497	-0-	-7876	-0-	96 1	81401 2	Y	-0-			-0-
08		89373 X	80012	-0-	-9361	-0-	86 1	79926 2	Y	-0-			-0-
09		91140 X	75689	-0-	-15451	-0-	76 1	75613 2	Y	-0-			-0-
10		94178 X	77289	-0-	-16889	-0-	80 1	77209 2	Y	-0-			-0-
11		91140 X	72144	-0-	-18996	-0-	77 1	72067 2	Y	-0-			-0-
12		81499 X	73572	-0-	-7927	-0-	83 1	73489 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		972,990				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

MONT BLANC		WELL #:		201AH	RRCID ->	285645	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	11421	PERF.11527 -	16026	
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		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		0 Z		-0-	-0-	-0-			Y				-0-
03		0 Z		-0-	-0-	-0-			Y				-0-
04		0 Z		-0-	-0-	-0-			Y				-0-
05		0 Z		-0-	-0-	-0-			Y				-0-
06		0 Z		-0-	-0-	-0-			Y				-0-
07		0 Z		-0-	-0-	-0-			Y				-0-
08		0 Z		-0-	-0-	-0-			Y				-0-
09		0 Z		-0-	-0-	-0-			Y				-0-
10		0 Z		-0-	-0-	-0-			Y				-0-
11		0 Z		-0-	-0-	-0-			Y				-0-
12		0 Z		-0-	-0-	-0-			Y				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BIRCH UNIT		WELL #:		103BH	RRCID ->	285681	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL DEPTH	11262	PERF.11118 -	18977	
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		66433 X	65123	-0-	-1310	-0-	35 1	65088 2	Y	-0-			-0-
02		59976 X	47214	-0-	-12762	-0-	19 1	47195 2	Y	-0-			-0-
03		66402 X	59150	-0-	-7252	-0-	45 1	59105 2	Y	-0-			-0-
04		64260 X	58538	-0-	-5722	-0-	53 1	58485 2	Y	-0-			-0-
05		65317 X	56221	-0-	-9096	-0-	1 1	56220 2	Y	-0-			-0-
06		63030 X	53045	-0-	-9985	-0-	1 1	53044 2	Y	-0-			-0-
07		60481 X	53993	-0-	-6488	-0-	1 1	53992 2	Y	-0-			-0-
08		60481 X	51667	-0-	-8814	-0-	1 1	51666 2	Y	-0-			-0-
09		58530 X	48665	-0-	-9865	-0-	1 1	48664 2	Y	-0-			-0-
10		56234 X	49036	-0-	-7198	-0-	1 1	49035 2	Y	-0-			-0-
11		53040 X	45837	-0-	-7203	-0-	1 1	45836 2	Y	-0-			-0-
12		54002 X	36419	-0-	-17583	-0-	36383 2	36 9	Y	33	33 5		-0-
TOTAL GAS PROD:		624,908				TOTAL CONDENSATE PROD:		33					

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 110CH RRCID -> 285703 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12492 - 17131

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

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 114CH RRCID -> 285705 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12419 - 17120

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-

MT. HUNTER WELL #: 102CH RRCID -> 285713 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10428 - 15250

01		0 W	32979	-0-	32979	135049	32406	2	573	9	Y	521	453	1			358
02		157848 X	22799	-0-	-135049	-0-	22371	2	428	9	Y	389	373	1			374
03		34844 X	29279	-0-	-5565	-0-	28848	2	431	9	Y	392	701	1			65
04		33720 X	27619	-0-	-6101	-0-	27203	2	416	9	Y	378	187	1			256
05		34503 X	29891	-0-	-4612	-0-	29493	2	398	9	Y	362	377	1			241
06		31920 X	30718	-0-	-1202	-0-	30363	2	355	9	Y	323	184	1			380
07		31152 X	31152	-0-	-0-	-0-	30925	2	227	9	Y	206	383	1			203
08		30890 X	30890	-0-	-0-	-0-	30700	2	190	9	Y	173	267	1			109
09		30720 X	29536	-0-	-1184	-0-	29357	2	179	9	Y	163	89	1			183
10		31744 X	30019	-0-	-1725	-0-	29956	2	63	9	Y	57	98	1			142
11		30720 X	29623	-0-	-1097	-0-	29463	2	160	9	Y	145	241	1			46
12		31155 X	30077	-0-	-1078	-0-	29860	2	217	9	Y	197	103	1			140

TOTAL GAS PROD: 354,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,306

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
MT. HUNTER		WELL #: 101AH		RRCID ->	285714	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	10264	PERF.10429 - 15101			
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 W	29345	-0-	29345	123034	29345 2		Y	-0-			-0-
02		153426 X	30392	-0-	-123034		30392 2		Y	-0-			-0-
03		32333 X	29436	-0-	-2897		29436 2		Y	-0-			-0-
04		31290 X	29530	-0-	-1760		29530 2		Y	-0-			-0-
05		33635 X	30156	-0-	-3479		30156 2		Y	-0-			-0-
06		32550 X	28136	-0-	-4414		28136 2		Y	-0-			-0-
07		33635 X	28498	-0-	-5137		28369 2	129 9	Y	117	2 1		115
08		30504 X	28412	-0-	-2092		28237 2	175 9	Y	159	173 1		101
09		29520 X	27079	-0-	-2441		26914 2	165 9	Y	150	82 1		169
10		30163 X	26938	-0-	-3225		26776 2	162 9	Y	147	91 1		225
11		28140 X	24644	-0-	-3496		24488 2	156 9	Y	142	322 1		45
12		28489 X	25158	-0-	-3331		24991 2	167 9	Y	152	89 1		108
TOTAL GAS PROD:		337,724				TOTAL CONDENSATE PROD:		867					

DAKOTA		WELL #: 102AH		RRCID ->	285768	COMPL. DATE	03/13/2017	TOTAL DEPTH	9258	PERF. 9539 - 14140			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
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-					

ELBERT STATE UNIT		WELL #: 102AH		RRCID ->	285770	COMPL. DATE	12/28/2017	TOTAL DEPTH	9757	PERF.10110 - 15375			
01	35681 X	32925	-0-	-2756	-0-	32390 2	535 9	Y	486	507 1		112	
02	30968 X	28931	-0-	-2037	-0-	28481 2	450 9	Y	409	394 1		127	
03	33170 X	16218	-0-	-16952	-0-	16006 2	8 4	Y	185	266 1		46	
						204 9							
04	32100 X	25360	-0-	-6740	-0-	25109 2	251 9	Y	228	169 1		105	
05	32922 X	24140	-0-	-8782	-0-	24013 2	127 9	Y	115	195 1		25	
06	36502 X	36502	-0-	-0-	-0-	36337 2	165 9	Y	150	117 1		58	
07	32023 X	28103	-0-	-3920	-0-	27818 2	285 9	Y	259	235 1		82	
08	26195 X	20483	-0-	-5712	-0-	20253 2	230 9	Y	209	194 1		97	
09	36510 X	15528	-0-	-20982	-0-	15342 2	186 9	Y	169	167 1		99	
10	37727 X	25843	-0-	-11884	-0-	25542 2	301 9	Y	274	275 1		98	
11	36510 X	12968	-0-	-23542	-0-	12774 2	194 9	Y	176	181 1		93	
12	28117 X	21649	-0-	-6468	-0-	21198 2	451 9	Y	410	200 1		303	
TOTAL GAS PROD:		288,650				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,070					

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
ALTA		WELL #: 201AH		RRCID ->	285772	COMPL. DATE	01/19/2017	TOTAL DEPTH	9922	PERF.10374	- 14258			
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	19623 X	19623	-0-	-0-	-0-	19281	2	342	9	Y	311	354	1	37
02	15176 X	7539	-0-	-7637	-0-	7370	2	169	9	Y	154	155	1	36
03	31651 X	4670	-0-	-26981	-0-	4453	2	217	9	Y	197	172	1	61
04	30630 X	4007	-0-	-26623	-0-	3792	2	215	9	Y	195	193	1	63
05	31651 X	-0-	-0-	-31651	-0-					Y	301	324	1	40
06	18990 X	2341	-0-	-16649	-0-	2148	2	193	9	Y	175	180	1	35
07	10808 X	10808	-0-	-0-	-0-	10548	2	260	9	Y	236	229	1	42
08	10477 X	10477	-0-	-0-	-0-	10192	2	285	9	Y	259	254	1	47
09	9682 X	9682	-0-	-0-	-0-	9422	2	260	9	Y	236	235	1	48
10	10819 X	10378	-0-	-441	-0-	10092	2	286	9	Y	260	255	1	53
11	12547 X	12547	-0-	-0-	-0-	12259	2	288	9	Y	262	241	1	74
*12	11565 X	11565	-0-	-0-	-0-	9	1	11249	2	Y	279	269	1	84
						307	9							

TOTAL GAS PROD: 103,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,865

KICKAPOO		WELL #: 101AH		RRCID ->	285773	COMPL. DATE	01/28/2018	TOTAL DEPTH	9503	PERF.10200	- 13591			
01	33356 X	25884	-0-	-7472	-0-	15	1	25760	2	Y	99	128	1	58
						109	9							
02	28476 X	15333	-0-	-13143	-0-	15216	2	117	9	Y	106	71	1	93
03	31527 X	17809	-0-	-13718	-0-	17700	2	109	9	Y	99	88	1	104
04	28860 X	20975	-0-	-7885	-0-	20818	2	157	9	Y	143	144	1	103
05	25885 X	19895	-0-	-5990	-0-	1	1	19819	2	Y	68	65	1	106
						75	9							
06	25050 X	21808	-0-	-3242	-0-	6	1	21724	2	Y	71	88	1	89
						78	9							
07	23114 X	23114	-0-	-0-	-0-	11	1	23025	2	Y	71	33	1	127
						78	9							
08	22589 X	22589	-0-	-0-	-0-	19	1	22461	2	Y	99	84	1	142
						109	9							
09	21810 X	21293	-0-	-517	-0-	14	1	21171	2	Y	98	185	1	55
						108	9							
10	23126 X	22326	-0-	-800	-0-	4	1	22199	2	Y	112	115	1	52
						123	9							
11	22380 X	18419	-0-	-3961	-0-	2	1	18298	2	Y	108	92	1	68
						119	9							
*12	23462 X	23462	-0-	-0-	-0-	1	1	23350	2	Y	101	99	1	70
						111	9							

TOTAL GAS PROD: 252,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,175

MONT BLANC		WELL #: 202AH		RRCID ->	285912	COMPL. DATE	07/07/2017	TOTAL DEPTH	11413	PERF.11530	- 14802	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

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

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
ELBERT STATE UNIT		WELL #:		105AH	RRCID ->	285917	COMPL. DATE	08/16/2018	TOTAL DEPTH	9771	PERF.10073 -	15078	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	26815 X	18604	-0-	-8211	-0-	18465 2	139 9	Y	126	147 1			29
02	24220 X	10726	-0-	-13494	-0-	10652 2	74 9	Y	67	75 1			21
03	26195 X	12083	-0-	-14112	-0-	11990 2	6 4	Y	79	80 1			20
04	21420 X	15541	-0-	-5879	-0-	15429 2	112 9	Y	102	75 1			47
05	18600 X	10873	-0-	-7727	-0-	10821 2	52 9	Y	47	84 1			10
06	18000 X	8454	-0-	-9546	-0-	8390 2	64 9	Y	58	46 1			22
07	16058 X	12867	-0-	-3191	-0-	12769 2	98 9	Y	89	83 1			28
08	16058 X	13932	-0-	-2126	-0-	13844 2	88 9	Y	80	71 1			37
09	15540 X	6517	-0-	-9023	-0-	6499 2	18 9	Y	16	44 1			9
10	22784 X	22784	-0-	-0-	-0-	22755 2	29 9	Y	26	26 1			9
11	22741 X	22741	-0-	-0-	-0-	22575 2	166 9	Y	151	80 1			80
*12	25192 X	25192	-0-	-0-	-0-	25093 2	99 9	Y	90	103 1			67
TOTAL GAS PROD:		180,314		TOTAL CONDENSATE PROD:		931							

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		117CH	RRCID ->	285958	COMPL. DATE	07/08/2018	TOTAL DEPTH	11941	PERF.12480 -	17141
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-						

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		108CH	RRCID ->	286510	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	11987	PERF.12521 -	17143
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		113BH	RRCID ->	286643	COMPL. DATE	07/09/2018	TOTAL DEPTH	11873	PERF.12388	- 17039
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-		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-				

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		106AH	RRCID ->	286644	COMPL. DATE	07/04/2018	TOTAL DEPTH	11748	PERF.12100	- 16903			
01	308324	X	308324	-0-	-0-	-0-	209	1	305929	2	Y	1987	1920	1	196
							2186	9							
02	231431	X	231431	-0-	-0-	-0-	161	1	228661	2	Y	2372	2302	1	266
							2609	9							
03	295703	X	295703	-0-	-0-	-0-	212	1	293543	2	Y	1771	1961	1	76
							1948	9							
04	292204	X	292204	-0-	-0-	-0-	206	1	290243	2	Y	1595	1614	1	57
							1755	9							
05	279775	X	279775	-0-	-0-	-0-	200	1	277948	2	Y	1479	1292	1	244
							1627	9							
06	271893	X	271893	-0-	-0-	-0-	198	1	270273	2	Y	1293	1490	1	47
							1422	9							
07	275580	X	275580	-0-	-0-	-0-	207	1	274056	2	Y	1197	1204	1	40
							1317	9							
08	264986	X	264986	-0-	-0-	-0-	213	1	263625	2	Y	1044	1044	1	40
							1148	9							
09	251024	X	251024	-0-	-0-	-0-	208	1	249772	2	Y	949	932	1	57
							1044	9							
10	254867	X	254867	-0-	-0-	-0-	202	1	253712	2	Y	866	868	1	55
							953	9							
11	244478	X	244478	-0-	-0-	-0-	184	1	243339	2	Y	868	897	1	26
							955	9							
*12	250617	X	250617	-0-	-0-	-0-	192	1	249564	2	Y	783	769	1	40
							861	9							
TOTAL GAS PROD:			3,220,882	TOTAL CONDENSATE PROD:				16,204							

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
BLACK HAWK STATE		WELL #:		201AH	RRCID ->	286695	COMPL. DATE	02/26/2017	TOTAL DEPTH	9172	PERF.10025	-	14550	
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		22568 X	20175	-0-	-2393	-0-	19935	2	240	9	Y	218	359	84
02		20244 X	14589	-0-	-5655	-0-	1	1	14320	2	Y	244	67	261
							268	9						
03		21483 X	16991	-0-	-4492	-0-	16783	2	208	9	Y	189	331	119
04		20790 X	16394	-0-	-4396	-0-	16062	2	332	9	Y	302	225	196
05		21483 X	17916	-0-	-3567	-0-	224	1	17316	2	Y	342	216	322
							376	9						
06		19530 X	15477	-0-	-4053	-0-	244	1	14976	2	Y	234	453	103
							257	9						
07		16988 X	16034	-0-	-954	-0-	249	1	15488	2	Y	270	144	229
							297	9						
08		17918 X	15294	-0-	-2624	-0-	252	1	14750	2	Y	265	147	347
							292	9						
09		17340 X	15320	-0-	-2020	-0-	264	1	14868	2	Y	171	457	61
							188	9						
10		17918 X	16282	-0-	-1636	-0-	266	1	15765	2	Y	228	113	176
							251	9						
11		15510 X	13827	-0-	-1683	-0-	297	1	13251	2	Y	254	242	188
							279	9						
*12		18184 X	18184	-0-	-0-	-0-	313	1	17598	2	Y	248	266	170
							273	9						
TOTAL GAS PROD:			196,483			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,965					

CHINOOK		WELL #:		102BH	RRCID ->	286697	COMPL. DATE	10/03/2017	TOTAL DEPTH	10297	PERF.10351	-	15291	
01		36394 X	25433	-0-	-10961	-0-	69	1	25349	2	Y	14	27	3
							15	9						
02		30352 X	22040	-0-	-8312	-0-	54	1	21922	2	Y	58	32	29
							64	9						
03		32021 X	32021	-0-	-0-	-0-	98	1	31730	2	Y	175	149	55
							193	9						
04		30362 X	30362	-0-	-0-	-0-	190	1	30106	2	Y	60	91	24
							66	9						
05		30814 X	29459	-0-	-1355	-0-	29412	2	47	9	Y	43	53	14
06		30990 X	28132	-0-	-2858	-0-	33	1	28093	2	Y	5	17	2
							6	9						
07		32023 X	28024	-0-	-3999	-0-	36	1	27899	2	Y	81	40	43
							89	9						
08		32023 X	27150	-0-	-4873	-0-	36	1	27112	2	Y	2	44	1
							2	9						
09		30360 X	25598	-0-	-4762	-0-	25585	2	13	9	Y	12	7	6
10		29450 X	24793	-0-	-4657	-0-	24792	2	1	9	Y	1	6	1
11		28140 X	21953	-0-	-6187	-0-	17	1	21903	2	Y	30	16	15
							33	9						
12		28024 X	22365	-0-	-5659	-0-	20	1	22333	2	Y	11	19	7
							12	9						
TOTAL GAS PROD:			317,330			TOTAL CONDENSATE PROD:			492					

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
CHINOOK		WELL #: 105AH		RRCID -> 286698		COMPL. DATE 02/14/2018		TOTAL DEPTH 10352		PERF.10205 - 15106				
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	38502 X	31769	-0-	-6733	-0-	83	1	30602	2	Y	985	1017	1	227
						1084	9							
02	33264 X	19405	-0-	-13859	-0-	47	1	19336	2	Y	20	237	1	10
						22	9							
03	34007 X	30084	-0-	-3923	-0-	103	1	29981	2	Y	-0-	10	1	-0-
04	31170 X	26778	-0-	-4392	-0-	240	1	26538	2	Y	-0-			-0-
05	32499 X	32499	-0-	-0-	-0-	32489	2	10	9	Y	9	6	1	3
06	30750 X	30598	-0-	-152	-0-	35	1	30469	2	Y	85	59	1	29
						94	9							
07	30895 X	30895	-0-	-0-	-0-	40	1	30855	2	Y	-0-	29	1	-0-
08	32488 X	29085	-0-	-3403	-0-	39	1	29046	2	Y	-0-			-0-
09	31440 X	28477	-0-	-2963	-0-	28477	2			Y	-0-			-0-
10	32488 X	27342	-0-	-5146	-0-	27342	2			Y	-0-			-0-
11	30600 X	23274	-0-	-7326	-0-	18	1	23256	2	Y	-0-			-0-
12	30907 X	23928	-0-	-6979	-0-	21	1	23907	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		334,134				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,099						

CHINOOK		WELL #: 104AH		RRCID -> 286699		COMPL. DATE 02/15/2018		TOTAL DEPTH 10236		PERF.10380 - 14963				
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	41447 X	39580	-0-	-1867	-0-	107	1	39377	2	Y	87	86	1	20
						96	9							
02	35952 X	30366	-0-	-5586	-0-	74	1	30182	2	Y	100	70	1	50
						110	9							
03	38771 X	38771	-0-	-0-	-0-	119	1	38540	2	Y	102	120	1	32
						112	9							
04	38310 X	34349	-0-	-3961	-0-	311	1	33931	2	Y	97	90	1	39
						107	9							
05	39587 X	32467	-0-	-7120	-0-	32386	2	81	9	Y	74	89	1	24
06	38310 X	29813	-0-	-8497	-0-	49	1	29701	2	Y	57	62	1	19
						63	9							
07	38781 X	31839	-0-	-6942	-0-	45	1	31729	2	Y	59	47	1	31
						65	9							
08	38781 X	29782	-0-	-8999	-0-	40	1	29674	2	Y	62	61	1	32
						68	9							
09	34350 X	30036	-0-	-4314	-0-	29974	2	62	9	Y	56	58	1	30
10	32457 X	31112	-0-	-1345	-0-	31035	2	77	9	Y	70	53	1	47
11	33780 X	33780	-0-	-0-	-0-	26	1	33665	2	Y	81	88	1	40
						89	9							
*12	34268 X	34268	-0-	-0-	-0-	30	1	34146	2	Y	84	74	1	50
						92	9							
TOTAL GAS PROD:		396,163				TOTAL CONDENSATE PROD:		929						

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
FOX STATE UNIT		WELL #: 104AH		RRCID -> 286700		COMPL. DATE 06/26/2018				TOTAL DEPTH 11281 PERF.10982 - 17471					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
01	78461	X	71970	-0-	-6491	-0-	34	1	71839	2	Y	88	84	1	11
							97	9							
02	69300	X	58434	-0-	-10866	-0-	34	1	57068	2	Y	1211	953	1	269
							1332	9							
03	74710	X	65706	-0-	-9004	-0-	32	1	65622	2	Y	47	310	1	6
							52	9							
04	72300	X	63601	-0-	-8699	-0-	32	1	63540	2	Y	26	25	1	7
							29	9							
05	73966	X	63368	-0-	-10598	-0-	32	1	63336	2	Y	-0-	7	1	-0-
06	69660	X	59663	-0-	-9997	-0-	30	1	59633	2	Y	-0-			-0-
07	65720	X	61069	-0-	-4651	-0-	31	1	61038	2	Y	-0-			-0-
08	65720	X	59244	-0-	-6476	-0-	32	1	59212	2	Y	-0-			-0-
09	63600	X	57918	-0-	-5682	-0-	32	1	57886	2	Y	-0-			-0-
10	63364	X	57938	-0-	-5426	-0-	29	1	57909	2	Y	-0-			-0-
11	59670	X	52800	-0-	-6870	-0-	29	1	52771	2	Y	-0-			-0-
12	61070	X	53010	-0-	-8060	-0-	30	1	52980	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 724,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,372

MONT BLANC		WELL #: 109BH		RRCID -> 286701		COMPL. DATE 11/02/2018				TOTAL DEPTH 12340 PERF.12311 - 17300					
01	177667	X	177667	-0-	-0-	-0-	170	1	176599	2	Y	816	826	1	136
							898	9							
02	137926	X	137926	-0-	-0-	-0-	151	1	137247	2	Y	480	495	1	121
							528	9							
03	176894	X	176894	-0-	-0-	-0-	75	1	175929	2	Y	809	743	1	187
							890	9							
04	174924	X	174924	-0-	-0-	-0-	46	1	174073	2	Y	732	762	1	157
							805	9							
05	165225	X	165225	-0-	-0-	-0-	52	1	164381	2	Y	720	710	1	167
							792	9							
06	156915	X	156915	-0-	-0-	-0-	56	1	156135	2	Y	658	630	1	195
							724	9							
07	160106	X	160106	-0-	-0-	-0-	42	1	159324	2	Y	673	673	1	195
							740	9							
08	157926	X	157926	-0-	-0-	-0-	32	1	157083	2	Y	737	701	1	231
							811	9							
09	150186	X	150186	-0-	-0-	-0-	33	1	149450	2	Y	639	641	1	229
							703	9							
10	146179	X	146179	-0-	-0-	-0-	68	1	145410	2	Y	637	634	1	232
							701	9							
11	138186	X	138186	-0-	-0-	-0-	63	1	137408	2	Y	650	662	1	220
							715	9							
*12	140211	X	140211	-0-	-0-	-0-	41	1	139466	2	Y	640	661	1	199
							704	9							

TOTAL GAS PROD: 1,882,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,191

MONT BLANC		WELL #: 107AH		RRCID -> 286702		COMPL. DATE 11/02/2018				TOTAL DEPTH 12210 PERF.12312 - 17200					
01	116003	X	116003	-0-	-0-	-0-	125	1	115878	2	Y	-0-			-0-
02	79898	X	79898	-0-	-0-	-0-	109	1	79789	2	Y	-0-			-0-
03	98175	X	98175	-0-	-0-	-0-	58	1	98117	2	Y	-0-			-0-
04	99427	X	99427	-0-	-0-	-0-	37	1	99390	2	Y	-0-			-0-
05	101833	X	101833	-0-	-0-	-0-	41	1	101792	2	Y	-0-			-0-
06	91425	X	91425	-0-	-0-	-0-	33	1	91392	2	Y	-0-			-0-
07	92649	X	92649	-0-	-0-	-0-	25	1	92624	2	Y	-0-			-0-
08	102885	X	102885	-0-	-0-	-0-	27	1	102858	2	Y	-0-			-0-
09	93365	X	93365	-0-	-0-	-0-	27	1	93338	2	Y	-0-			-0-
10	49780	X	49780	-0-	-0-	-0-	23	1	49757	2	Y	-0-			-0-
11	84779	X	84779	-0-	-0-	-0-	43	1	84736	2	Y	-0-			-0-
*12	90142	X	90142	-0-	-0-	-0-	28	1	90114	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,100,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200											
MONT BLANC		WELL #:		110AH	RRCID ->	286703	COMPL. DATE	11/08/2018	TOTAL DEPTH	12191	PERF.12202	- 17035			
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		193894 X	193894	-0-	-0-	-0-	196	1	193097	2	Y	546	558	1	91
							601	9							
02		135193 X	135193	-0-	-0-	-0-	154	1	134643	2	Y	360	360	1	91
							396	9							
03		174773 X	174773	-0-	-0-	-0-	80	1	174251	2	Y	402	400	1	93
							442	9							
04		174247 X	174247	-0-	-0-	-0-	50	1	173839	2	Y	325	348	1	70
							358	9							
05		177039 X	177039	-0-	-0-	-0-	58	1	176664	2	Y	288	291	1	67
							317	9							
06		175346 X	175346	-0-	-0-	-0-	67	1	175028	2	Y	228	227	1	68
							251	9							
07		177755 X	177755	-0-	-0-	-0-	52	1	177431	2	Y	247	243	1	72
							272	9							
08		176550 X	176550	-0-	-0-	-0-	38	1	176274	2	Y	216	220	1	68
							238	9							
09		165530 X	165530	-0-	-0-	-0-	39	1	165287	2	Y	185	187	1	66
							204	9							
10		158791 X	158791	-0-	-0-	-0-	81	1	158475	2	Y	214	202	1	78
							235	9							
11		138734 X	138734	-0-	-0-	-0-	68	1	138439	2	Y	206	214	1	70
							227	9							
*12		149697 X	149697	-0-	-0-	-0-	49	1	149393	2	Y	232	230	1	72
							255	9							
TOTAL GAS PROD:		1,997,549		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,449									

MONT BLANC		WELL #:		111CH	RRCID ->	286704	COMPL. DATE	11/08/2018	TOTAL DEPTH	12450	PERF.12577	- 17302
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
MONT BLANC		WELL #:		104AH	RRCID ->	286705	COMPL. DATE	10/30/2018	TOTAL DEPTH	12128	PERF.12093 -	16950
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		199042 X	199042	-0-	-0-	-0-	213 1	197808 2	Y	928	943 1	155
							1021 9					
02		147871 X	147871	-0-	-0-	-0-	176 1	146969 2	Y	660	648 1	167
							726 9					
03		184072 X	184072	-0-	-0-	-0-	90 1	183184 2	Y	725	725 1	167
							798 9					
04		187142 X	187142	-0-	-0-	-0-	57 1	186377 2	Y	644	673 1	138
							708 9					
05		199502 X	199502	-0-	-0-	-0-	71 1	198778 2	Y	594	594 1	138
							653 9					
06		188983 X	188983	-0-	-0-	-0-	80 1	188362 2	Y	492	484 1	146
							541 9					
07		193225 X	193225	-0-	-0-	-0-	62 1	192541 2	Y	565	547 1	164
							622 9					
08		188863 X	188863	-0-	-0-	-0-	44 1	188254 2	Y	514	517 1	161
							565 9					
09		175532 X	175532	-0-	-0-	-0-	44 1	174994 2	Y	449	449 1	161
							494 9					
10		162285 X	162285	-0-	-0-	-0-	88 1	161700 2	Y	452	448 1	165
							497 9					
11		155146 X	155146	-0-	-0-	-0-	82 1	154571 2	Y	448	461 1	152
							493 9					
*12		153676 X	153676	-0-	-0-	-0-	55 1	153126 2	Y	450	462 1	140
							495 9					
TOTAL GAS PROD:		2,135,339				TOTAL CONDENSATE PROD:		6,921				

MONT BLANC		WELL #:		108CH	RRCID ->	286706	COMPL. DATE	11/01/2018	TOTAL DEPTH	12464	PERF.12329 -	17300
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-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-				

MONT BLANC		WELL #:		105CH	RRCID ->	286707	COMPL. DATE	10/30/2018	TOTAL DEPTH	12405	PERF.12464 -	17200
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
MONT BLANC		WELL #: 112BH		RRCID -> 286708		COMPL. DATE 07/06/2018		TOTAL DEPTH 12375		PERF.12391 - 17262	
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	205008 X	205008	-0-	-0-	-0-	196	1 203462	2 Y	1227	1250 1	205
02	138352 X	138352	-0-	-0-	-0-	1350	9 137106	2 Y	995	948 1	252
03	192799 X	192799	-0-	-0-	-0-	151	1 191661	2 Y	960	990 1	222
04	194010 X	194010	-0-	-0-	-0-	1095	9 193054	2 Y	823	868 1	177
05	192166 X	192166	-0-	-0-	-0-	82	1 191277	2 Y	754	756 1	175
06	189895 X	189895	-0-	-0-	-0-	1056	9 189111	2 Y	652	634 1	193
07	192936 X	192936	-0-	-0-	-0-	51	1 192111	2 Y	704	693 1	204
08	190241 X	190241	-0-	-0-	-0-	905	9 189494	2 Y	644	646 1	202
09	182008 X	182008	-0-	-0-	-0-	60	1 181315	2 Y	594	583 1	213
10	176513 X	176513	-0-	-0-	-0-	829	9 175807	2 Y	567	573 1	207
11	164782 X	164782	-0-	-0-	-0-	67	1 164045	2 Y	602	605 1	204
*12	164533 X	164533	-0-	-0-	-0-	717	9 163818	2 Y	606	622 1	188
						667	9				
TOTAL GAS PROD:		2,183,243		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,128					

PINE STATE		WELL #: 104BH		RRCID -> 286709		COMPL. DATE 10/09/2018		TOTAL DEPTH 14192		PERF.14324 - 19344	
01	263469 X	189801	-0-	-73668	-0-	36	1 189765	2 N	-0-	-0-	-0-
02	219380 X	126795	-0-	-92585	-0-	17	1 126778	2 N	-0-	-0-	-0-
03	210490 X	172499	-0-	-37991	-0-	33	1 172466	2 N	-0-	-0-	-0-
04	203700 X	163371	-0-	-40329	-0-	88	1 163283	2 N	-0-	-0-	-0-
05	190774 X	161248	-0-	-29526	-0-	90	1 161158	2 N	-0-	-0-	-0-
06	183690 X	152173	-0-	-31517	-0-	95	1 152078	2 N	-0-	-0-	-0-
07	172484 X	143195	-0-	-29289	-0-	93	1 143102	2 N	-0-	-0-	-0-
08	172484 X	143801	-0-	-28683	-0-	102	1 143699	2 N	-0-	-0-	-0-
09	163380 X	134374	-0-	-29006	-0-	94	1 134280	2 N	-0-	-0-	-0-
10	161262 X	136125	-0-	-25137	-0-	97	1 136028	2 N	-0-	-0-	-0-
11	152160 X	132166	-0-	-19994	-0-	95	1 132071	2 N	-0-	-0-	-0-
12	143809 X	133876	-0-	-9933	-0-	96	1 133780	2 N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,789,424		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PINE STATE		WELL #: 102BH		RRCID -> 286710		COMPL. DATE 10/09/2018		TOTAL DEPTH 14205		PERF.14256 - 19386	
01	197935 X	176921	-0-	-21014	-0-	34	1 176887	2 N	-0-	-0-	-0-
02	178780 X	102759	-0-	-76021	-0-	14	1 102745	2 N	-0-	-0-	-0-
03	178095 X	174749	-0-	-3346	-0-	33	1 174716	2 N	-0-	-0-	-0-
04	172350 X	164768	-0-	-7582	-0-	89	1 164679	2 N	-0-	-0-	-0-
05	176917 X	163371	-0-	-13546	-0-	91	1 163280	2 N	-0-	-0-	-0-
06	171210 X	157374	-0-	-13836	-0-	98	1 157276	2 N	-0-	-0-	-0-
07	174747 X	153758	-0-	-20989	-0-	100	1 153658	2 N	-0-	-0-	-0-
08	174747 X	149275	-0-	-25472	-0-	106	1 149169	2 N	-0-	-0-	-0-
09	164760 X	140009	-0-	-24751	-0-	98	1 139911	2 N	-0-	-0-	-0-
10	163370 X	142173	-0-	-21197	-0-	101	1 142072	2 N	-0-	-0-	-0-
11	157380 X	137360	-0-	-20020	-0-	98	1 137262	2 N	-0-	-0-	-0-
12	153760 X	138941	-0-	-14819	-0-	100	1 138841	2 N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,801,458		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
MONT BLANC		WELL #:		106BH	RRCID ->	286711	COMPL. DATE	10/30/2018	TOTAL DEPTH	12307	PERF.12332	- 17200	
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.	127936	-0-	127936	776338	123 1	127241 2	Y	520	525 1			87
						572 9							
02	872685 X	96347	-0-	-776338	-0-	105 1	95713 2	Y	481	446 1			122
						529 9							
03	136586 X	109561	-0-	-27025	-0-	46 1	109050 2	Y	423	447 1			98
						465 9							
04	130320 X	125823	-0-	-4497	-0-	33 1	125364 2	Y	387	402 1			83
						426 9							
05	134410 X	134410	-0-	-0-	-0-	42 1	133965 2	Y	366	364 1			85
						403 9							
06	129219 X	129219	-0-	-0-	-0-	46 1	128834 2	Y	308	302 1			91
						339 9							
07	130014 X	129051	-0-	-963	-0-	34 1	128640 2	Y	343	335 1			99
						377 9							
08	123287 X	123287	-0-	-0-	-0-	25 1	122913 2	Y	317	317 1			99
						349 9							
09	130080 X	118613	-0-	-11467	-0-	26 1	118295 2	Y	265	269 1			95
						292 9							
10	134416 X	117051	-0-	-17365	-0-	54 1	116687 2	Y	282	274 1			103
						310 9							
11	129210 X	105313	-0-	-23897	-0-	48 1	104927 2	Y	307	306 1			104
						338 9							
12	129053 X	106870	-0-	-22183	-0-	31 1	106502 2	Y	306	315 1			95
						337 9							
TOTAL GAS PROD:		1,423,481		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,305							

CHINOOK		WELL #:		201AR	RRCID ->	286719	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL DEPTH	9599	PERF. 9702	- 14546	
01	23684 X	5603	-0-	-18081	-0-	83 1	5397 2	Y	112	115 1			26
						123 9							
02	18480 X	12234	-0-	-6246	-0-	80 1	11989 2	Y	150	101 1			75
						165 9							
03	17825 X	12293	-0-	-5532	-0-	108 1	11999 2	Y	169	191 1			53
						186 9							
04	15813 X	15813	-0-	-0-	-0-	229 1	15412 2	Y	156	146 1			63
						172 9							
05	14058 X	14058	-0-	-0-	-0-	13895 2	163 9	Y	148	163 1			48
06	13789 X	13789	-0-	-0-	-0-	44 1	13592 2	Y	139	140 1			47
						153 9							
07	16337 X	15806	-0-	-531	-0-	46 1	15584 2	Y	160	123 1			84
						176 9							
08	19404 X	19404	-0-	-0-	-0-	39 1	19175 2	Y	173	168 1			89
						190 9							
09	18823 X	18823	-0-	-0-	-0-	18660 2	163 9	Y	148	159 1			78
10	18982 X	18982	-0-	-0-	-0-	18798 2	184 9	Y	167	134 1			111
11	23660 X	23660	-0-	-0-	-0-	27 1	23472 2	Y	146	185 1			72
						161 9							
*12	28674 X	28674	-0-	-0-	-0-	34 1	28454 2	Y	169	141 1			100
						186 9							
TOTAL GAS PROD:		199,139		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,837							

OIL AND GAS DIVISION

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
ELBERT STATE UNIT		WELL #:		101AH	RRCID ->	286720	COMPL. DATE	12/23/2017	TOTAL DEPTH	9732	PERF.10050	- 15173
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	* EOM BALANCE
01		33728 X	25851	-0-	-7877	-0-	25207	2	644	9	585	135
02		30408 X	18676	-0-	-11732	-0-	18323	2	353	9	321	100
03		31310 X	18501	-0-	-12809	-0-	18061	2	15	4	386	97
04		30300 X	21454	-0-	-8846	-0-	20993	2	425	9	419	193
05		31310 X	18608	-0-	-12702	-0-	18397	2	211	9	192	41
06		27866 X	27866	-0-	-0-	-0-	27639	2	227	9	206	79
07		22165 X	18445	-0-	-3720	-0-	18171	2	274	9	249	79
08		22165 X	18310	-0-	-3855	-0-	18054	2	256	9	233	108
09		27870 X	18366	-0-	-9504	-0-	18117	2	249	9	226	132
10		28799 X	18348	-0-	-10451	-0-	18011	2	337	9	306	109
11		27870 X	16927	-0-	-10943	-0-	16522	2	405	9	368	195
12		18972 X	16676	-0-	-2296	-0-	16343	2	333	9	303	224
TOTAL GAS PROD:		238,028				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,794				

SPRUCE STATE UNIT		WELL #:		102CH	RRCID ->	286726	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	14152	PERF.14266	- 20674
01		80693 X	74047	-0-	-6646	-0-	74047	2		Y	-0-	-0-
02		72884 X	51695	-0-	-21189	-0-	51695	2		Y	-0-	-0-
03		79825 X	71861	-0-	-7964	-0-	71861	2		Y	-0-	-0-
04		77250 X	68864	-0-	-8386	-0-	68864	2		Y	-0-	-0-
05		76942 X	68500	-0-	-8442	-0-	68500	2		Y	-0-	-0-
06		71670 X	62601	-0-	-9069	-0-	62601	2		Y	-0-	-0-
07		71858 X	64425	-0-	-7433	-0-	64425	2		Y	-0-	-0-
08		71858 X	64360	-0-	-7498	-0-	64360	2		Y	-0-	-0-
09		68850 X	60055	-0-	-8795	-0-	60055	2		Y	-0-	-0-
10		68510 X	58150	-0-	-10360	-0-	58150	2		Y	-0-	-0-
11		62610 X	57516	-0-	-5094	-0-	57516	2		Y	-0-	-0-
12		64418 X	57434	-0-	-6984	-0-	57434	2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		759,508				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KICKAPOO		WELL #:		201AH	RRCID ->	286741	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL DEPTH	9004	PERF. 9470	- 12508
01		27063 X	24907	-0-	-2156	-0-	14	1	24508	2	Y	205
02		23128 X	18767	-0-	-4361	-0-	385	9				
03		24831 X	9381	-0-	-15450	-0-	18194	2	573	9	521	458
04		24090 X	15786	-0-	-8304	-0-	9073	2	308	9	280	304
05		24893 X	14573	-0-	-10320	-0-	15133	2	653	9	594	431
06		24090 X	22795	-0-	-1295	-0-	1	1	14306	2	Y	400
07		21242 X	21242	-0-	-0-	-0-	266	9				
08		21360 X	21360	-0-	-0-	-0-	4	1	22411	2	Y	409
09		22800 X	20159	-0-	-2641	-0-	380	9				
10		23560 X	19428	-0-	-4132	-0-	6	1	20885	2	Y	592
11		22800 X	22688	-0-	-112	-0-	351	9				
*12		21901 X	21901	-0-	-0-	-0-	12	1	20993	2	Y	515
							355	9				
							8	1	19797	2	Y	181
							354	9				
							2	1	19114	2	Y	132
							312	9				
							2	1	22352	2	Y	190
							334	9				
							1	1	21568	2	Y	210
							332	9				
TOTAL GAS PROD:		232,987				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,186				

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
MOHICAN UNIT		WELL #:		201AH	RRCID ->	286742	COMPL. DATE	07/03/2018	TOTAL DEPTH	11374	PERF.11612	- 16399		
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	78275 X	66643	-0-	-11632	-0-	106	1	65563	2	Y	885	1030	1	308
						974	9							
02	67424 X	50026	-0-	-17398	-0-	123	1	49110	2	Y	721	673	1	356
						793	9							
03	73966 X	66410	-0-	-7556	-0-	134	1	65417	2	Y	781	677	1	460
						859	9							
04	68970 X	46949	-0-	-22021	-0-	77	1	46360	2	Y	465	475	1	450
						512	9							
05	67921 X	45440	-0-	-22481	-0-	72	1	45079	2	Y	263	407	1	306
						289	9							
06	64500 X	48202	-0-	-16298	-0-	61	1	47654	2	Y	443	172	1	577
						487	9							
07	66402 X	46477	-0-	-19925	-0-	55	1	46126	2	Y	269	165	1	681
						296	9							
08	66402 X	51232	-0-	-15170	-0-	55	1	50767	2	Y	373	500	1	554
						410	9							
09	50713 X	50713	-0-	-0-	-0-	51	1	50256	2	Y	369	343	1	580
						406	9							
10	52100 X	52100	-0-	-0-	-0-	54	1	51599	2	Y	406	347	1	639
						447	9							
11	49806 X	49806	-0-	-0-	-0-	53	1	49304	2	Y	408	359	1	688
						449	9							
12	52390 X	52196	-0-	-194	-0-	58	1	51667	2	Y	428	515	1	601
						471	9							
TOTAL GAS PROD:		626,194				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,811						

OAK STATE UNIT		WELL #:		102BH	RRCID ->	286743	COMPL. DATE	07/10/2018	TOTAL DEPTH	13872	PERF.14250	- 19678
01	147095 X	143824	-0-	-3271	-0-	143824	2	Y	-0-			-0-
02	150836 X	100377	-0-	-50459	-0-	100377	2	Y	-0-			-0-
03	166997 X	135583	-0-	-31414	-0-	135583	2	Y	-0-			-0-
04	161610 X	109977	-0-	-51633	-0-	109977	2	Y	-0-			-0-
05	143809 X	124060	-0-	-19749	-0-	124060	2	Y	-0-			-0-
06	139170 X	97420	-0-	-41750	-0-	97420	2	Y	-0-			-0-
07	135594 X	116798	-0-	-18796	-0-	116798	2	Y	-0-			-0-
08	135594 X	112089	-0-	-23505	-0-	112089	2	Y	-0-			-0-
09	120060 X	104827	-0-	-15233	-0-	104827	2	Y	-0-			-0-
10	124062 X	60093	-0-	-63969	-0-	60093	2	Y	-0-			-0-
11	113040 X	53465	-0-	-59575	-0-	53465	2	Y	-0-			-0-
12	116808 X	89928	-0-	-26880	-0-	89928	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,248,441				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
ALTA		WELL #:		103BH	RRCID ->	286744	COMPL. DATE	08/20/2018	TOTAL DEPTH	10613	PERF.10869	- 15434	
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		11160 X	9004	-0-	-2156	-0-	8844 2	160 9	Y	145	238 1		17
02		9408 X	7145	-0-	-2263	-0-	7142 2	3 9	Y	3	19 1		1
03		11317 X	11317	-0-	-0-	-0-	11314 2	3 9	Y	3	3 1		1
04		9300 X	8303	-0-	-997	-0-	8303 2		Y	-0-	1 1		-0-
05		8990 X	8943	-0-	-47	-0-	8943 2		Y	-0-			-0-
06		10950 X	8562	-0-	-2388	-0-	8562 2		Y	-0-			-0-
07		11315 X	8991	-0-	-2324	-0-	8991 2		Y	-0-			-0-
08		11315 X	8761	-0-	-2554	-0-	8761 2		Y	-0-			-0-
09		12073 X	12073	-0-	-0-	-0-	12063 2	10 9	Y	9	7 1		2
10		13426 X	13426	-0-	-0-	-0-	13426 2		Y	-0-	2 1		-0-
11		11234 X	11234	-0-	-0-	-0-	11234 2		Y	-0-			-0-
12		12462 X	10147	-0-	-2315	-0-	16 1	10120 2	Y	10	7 1		3
							11 9						
TOTAL GAS PROD:		117,906		TOTAL CONDENSATE PROD:		170							

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		109AH	RRCID ->	286745	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	11746	PERF.12093	- 16952	
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		270642 X	270642	-0-	-0-	-0-	194 1	268242 2	Y	2005	1941 1		198
							2206 9						
02		205666 X	205666	-0-	-0-	-0-	150 1	204267 2	Y	1135	1206 1		127
							1249 9						
03		258493 X	258493	-0-	-0-	-0-	193 1	256412 2	Y	1716	1769 1		74
							1888 9						
04		249957 X	249957	-0-	-0-	-0-	184 1	248033 2	Y	1582	1600 1		56
							1740 9						
05		237491 X	237491	-0-	-0-	-0-	170 1	235690 2	Y	1483	1294 1		245
							1631 9						
06		233928 X	233928	-0-	-0-	-0-	180 1	232315 2	Y	1303	1501 1		47
							1433 9						
07		239861 X	239861	-0-	-0-	-0-	188 1	238266 2	Y	1279	1283 1		43
							1407 9						
08		235978 X	235978	-0-	-0-	-0-	197 1	234505 2	Y	1160	1158 1		45
							1276 9						
09		226866 X	226866	-0-	-0-	-0-	194 1	225504 2	Y	1062	1043 1		64
							1168 9						
10		253524 X	253524	-0-	-0-	-0-	207 1	252170 2	Y	1043	1041 1		66
							1147 9						
11		247083 X	247083	-0-	-0-	-0-	190 1	245739 2	Y	1049	1084 1		31
							1154 9						
*12		245660 X	245660	-0-	-0-	-0-	193 1	244396 2	Y	974	955 1		50
							1071 9						
TOTAL GAS PROD:		2,905,149		TOTAL CONDENSATE PROD:		15,791							

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		115AH	RRCID ->	286746	COMPL. DATE	07/07/2018	TOTAL DEPTH	11722	PERF.12105	- 16885		
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	262901 X	262901	-0-	-0-	-0-	176	1	260979	2	Y	1587	1539	1	157
						1746	9							
02	210009 X	210009	-0-	-0-	-0-	144	1	208483	2	Y	1256	1272	1	141
						1382	9							
03	248640 X	248640	-0-	-0-	-0-	174	1	247034	2	Y	1302	1387	1	56
						1432	9							
04	236926 X	236926	-0-	-0-	-0-	163	1	235506	2	Y	1143	1158	1	41
						1257	9							
05	244816 X	244816	-0-	-0-	-0-	175	1	243405	2	Y	1124	979	1	186
						1236	9							
06	220680 X	220680	-0-	-0-	-0-	155	1	219468	2	Y	961	1112	1	35
						1057	9							
07	226536 X	226536	-0-	-0-	-0-	165	1	225331	2	Y	945	949	1	31
						1040	9							
08	229502 X	229502	-0-	-0-	-0-	180	1	228413	2	Y	826	825	1	32
						909	9							
09	215859 X	215859	-0-	-0-	-0-	172	1	214845	2	Y	765	751	1	46
						842	9							
10	210473 X	210473	-0-	-0-	-0-	160	1	209459	2	Y	776	773	1	49
						854	9							
11	270696 X	270696	-0-	-0-	-0-	195	1	269692	2	Y	735	762	1	22
						809	9							
*12	280249 X	280249	-0-	-0-	-0-	207	1	279180	2	Y	784	766	1	40
						862	9							
TOTAL GAS PROD:		2,857,287		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,204								

FOX STATE UNIT		WELL #:		201AH	RRCID ->	286755	COMPL. DATE	06/26/2018	TOTAL DEPTH	10531	PERF.10345	- 16938		
01	43989 X	43226	-0-	-763	-0-	20	1	43128	2	Y	71	67	1	9
						78	9							
02	40460 X	34110	-0-	-6350	-0-	20	1	34073	2	Y	15	21	1	3
						17	9							
03	44981 X	40710	-0-	-4271	-0-	20	1	40690	2	Y	-0-	3	1	-0-
04	43530 X	38457	-0-	-5073	-0-	19	1	38438	2	Y	-0-			-0-
05	44981 X	38475	-0-	-6506	-0-	19	1	38456	2	Y	-0-			-0-
06	41820 X	36604	-0-	-5216	-0-	18	1	36586	2	Y	-0-			-0-
07	40703 X	37312	-0-	-3391	-0-	19	1	37293	2	Y	-0-			-0-
08	40703 X	36546	-0-	-4157	-0-	19	1	36443	2	Y	76	51	1	25
						84	9							
09	38460 X	35581	-0-	-2879	-0-	20	1	35476	2	Y	77	80	1	22
						85	9							
10	38471 X	36062	-0-	-2409	-0-	18	1	35958	2	Y	78	77	1	23
						86	9							
11	36600 X	34436	-0-	-2164	-0-	19	1	34333	2	Y	76	70	1	29
						84	9							
12	37324 X	35256	-0-	-2068	-0-	20	1	35162	2	Y	67	72	1	24
						74	9							
TOTAL GAS PROD:		446,775		TOTAL CONDENSATE PROD:		460								

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
SPRUCE STATE UNIT		WELL #:		101AH	RRCID ->	286756	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	13876	PERF.	14265 - 21278
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		218860 X	201098	-0-	-17762	-0-	201098	2		Y	-0-	-0-
02		197680 X	143612	-0-	-54068	-0-	143612	2		Y	-0-	-0-
03		206894 X	191348	-0-	-15546	-0-	191348	2		Y	-0-	-0-
04		200220 X	171629	-0-	-28591	-0-	171629	2		Y	-0-	-0-
05		206894 X	179310	-0-	-27584	-0-	179310	2		Y	-0-	-0-
06		194610 X	149377	-0-	-45233	-0-	149377	2		Y	-0-	-0-
07		191363 X	156525	-0-	-34838	-0-	156525	2		Y	-0-	-0-
08		191363 X	161684	-0-	-29679	-0-	161684	2		Y	-0-	-0-
09		173520 X	147116	-0-	-26404	-0-	147116	2		Y	-0-	-0-
10		179304 X	150286	-0-	-29018	-0-	150286	2		Y	-0-	-0-
11		156480 X	140551	-0-	-15929	-0-	140551	2		Y	-0-	-0-
12		161696 X	139309	-0-	-22387	-0-	139309	2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,931,845				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PINE STATE		WELL #:		103BH	RRCID ->	286762	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	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-				

ELBERT STATE UNIT		WELL #:		104CH	RRCID ->	286769	COMPL. DATE	08/12/2018	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	10298 - 15494
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		17991 X	17991	-0-	-0-	-0-	17779	2	212 9	Y	193	45
02		10780 X	10711	-0-	-69	-0-	10426	2	285 9	Y	259	81
03		17453 X	16905	-0-	-548	-0-	16368	2	10 4	Y	479	120
							527 9					
04		17400 X	11958	-0-	-5442	-0-	11825	2	133 9	Y	121	56
05		17980 X	9968	-0-	-8012	-0-	9311	2	657 9	Y	597	129
06		17400 X	9589	-0-	-7811	-0-	9180	2	409 9	Y	372	144
07		16895 X	13871	-0-	-3024	-0-	13836	2	35 9	Y	32	10
08		16895 X	5113	-0-	-11782	-0-	5068	2	45 9	Y	41	19
09		11970 X	9169	-0-	-2801	-0-	9039	2	130 9	Y	118	69
10		13857 X	8176	-0-	-5681	-0-	8099	2	77 9	Y	70	25
11		13410 X	6865	-0-	-6545	-0-	6831	2	34 9	Y	31	16
12		13857 X	8106	-0-	-5751	-0-	8015	2	91 9	Y	83	61
TOTAL GAS PROD:		128,422				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,396				

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 103BH		RRCID -> 286777		COMPL. DATE 07/01/2018		TOTAL DEPTH 11874 PERF.12455 - 17204				
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 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

FURY		WELL #: 102AH		RRCID -> 286785		COMPL. DATE 01/29/2018		TOTAL DEPTH 11705 PERF.11298 - 15990				
01	99262 X	84499	-0-	-14763	-0-	84493	2	6	9	N	5	503
02	88424 X	57438	-0-	-30986	-0-	57428	2	10	9	N	9	512
03	88908 X	82108	-0-	-6800	-0-	82104	2	4	9	N	4	516
04	85920 X	78682	-0-	-7238	-0-	78617	2	65	9	N	59	256
05	84506 X	76326	-0-	-8180	-0-	76265	2	61	9	N	55	311
06	81780 X	75212	-0-	-6568	-0-	75186	2	26	9	N	24	335
07	82119 X	75503	-0-	-6616	-0-	75413	2	90	9	N	82	374
08	82119 X	72665	-0-	-9454	-0-	72596	2	69	9	N	63	421
09	78690 X	75285	-0-	-3405	-0-	75255	2	30	9	N	27	448
10	77717 X	74792	-0-	-2925	-0-	74757	2	35	9	N	32	480
11	75210 X	71046	-0-	-4164	-0-	71005	2	41	9	N	37	517
12	77810 X	69911	-0-	-7899	-0-	69861	2	50	9	N	45	562
TOTAL GAS PROD:		893,467		TOTAL CONDENSATE PROD:		442						

MOHICAN UNIT		WELL #: 103BH		RRCID -> 286790		COMPL. DATE 10/03/2018		TOTAL DEPTH 12127 PERF.12405 - 17439						
01	111197 X	103377	-0-	-7820	-0-	167	1	103210	2	Y	-0-	3	1	-0-
02	99176 X	82086	-0-	-17090	-0-	205	1	81849	2	Y	29	15	1	14
03	109802 X	85984	-0-	-23818	-0-	175	1	85790	2	Y	17	21	1	10
04	106260 X	44339	-0-	-61921	-0-	74	1	44265	2	Y	-0-	10	1	-0-
05	105400 X	709	-0-	-104691	-0-	1	1	708	2	Y	-0-			-0-
06	100050 X	7774	-0-	-92276	-0-	26	1	7707	2	Y	37			37
07	90892 X	33538	-0-	-57354	-0-	56	1	33478	2	Y	4	3	1	38
08	85994 X	49739	-0-	-36255	-0-	54	1	49685	2	Y	-0-	36	1	2
09	56585 X	56585	-0-	-0-	-0-	57	1	56528	2	Y	-0-	2	1	-0-
10	63233 X	63233	-0-	-0-	-0-	66	1	63167	2	Y	-0-			-0-
11	63709 X	63709	-0-	-0-	-0-	68	1	63641	2	Y	-0-			-0-
*12	68643 X	68643	-0-	-0-	-0-	77	1	68566	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		659,716		TOTAL CONDENSATE PROD:		87								

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
FOX STATE UNIT		WELL #: 102AH		RRCID -> 286794		COMPL. DATE 06/27/2018		TOTAL DEPTH 11185 PERF.11191 - 17444								
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	67518 X	38835	-0-	-28683	-0-	18 6	1 9	38811	2	Y	5	13	1			1
02	56672 X	29624	-0-	-27048	-0-	18 6	1 9	29600	2	Y	5	5	1			1
03	55707 X	37455	-0-	-18252	-0-	18 6	1 9	37431	2	Y	5	5	1			1
04	52620 X	29401	-0-	-23219	-0-	15 11	1 9	29375	2	Y	10	8	1			3
05	44485 X	36436	-0-	-8049	-0-	18 17	1 1	36418	2	Y	-0-	3	1			-0-
06	37590 X	34336	-0-	-3254	-0-	17 1	1 9	34318	2	Y	1	1	1			-0-
07	37448 X	34406	-0-	-3042	-0-	17 1	1 9	34388	2	Y	1	1	1			-0-
08	37448 X	32788	-0-	-4660	-0-	17 1	1 9	32770	2	Y	1	1	1			-0-
09	45981 X	45981	-0-	-0-	-0-	26 197	1 9	45758	2	Y	179	128	1			51
10	81483 X	81483	-0-	-0-	-0-	40 1	1 9	81443	2	Y	-0-	51	1			-0-
11	69332 X	69332	-0-	-0-	-0-	38 1	1 9	69294	2	Y	-0-					-0-
*12	69646 X	69646	-0-	-0-	-0-	39 1	1 9	69607	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		539,723				TOTAL CONDENSATE PROD:		207								

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 116BH		RRCID -> 286817		COMPL. DATE 07/10/2018		TOTAL DEPTH 11862 PERF.12475 - 17051								
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ASH UNIT		WELL #: 102BH		RRCID -> 286822		COMPL. DATE 05/31/2018		TOTAL DEPTH 11628 PERF.11252 - 18406								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-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	693 N	693	-0-	-0-	-0-	667	2	26	9	N	24					24
09	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2699	2	23	9	N	21	3	1			42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	1			26
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-	24	1			2
12	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-	2	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,415				TOTAL CONDENSATE PROD:		45								

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
DAKOTA		WELL #:		101CH	RRCID ->	286827	COMPL. DATE	02/23/2017	TOTAL DEPTH	9702	PERF.	9806 - 14415
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	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-

LUMBEE		WELL #:		201AH	RRCID ->	286836	COMPL. DATE	08/04/2018	TOTAL DEPTH	10576	PERF.	11444 - 18003
01	74493 X	64576	-0-	-9917	-0-	63740	2	836	9	Y	760	724 1 97
02	72044 X	50330	-0-	-21714	-0-	49927	2	403	9	Y	366	382 1 81
03	79763 X	56601	-0-	-23162	-0-	55845	2	756	9	Y	687	685 1 83
04	75330 X	54065	-0-	-21265	-0-	53581	2	484	9	Y	440	408 1 115
05	71951 X	56820	-0-	-15131	-0-	56343	2	477	9	Y	434	455 1 94
06	62490 X	62382	-0-	-108	-0-	61953	2	429	9	Y	390	378 1 106
07	56606 X	55552	-0-	-1054	-0-	55109	2	443	9	Y	403	389 1 120
08	62372 X	57623	-0-	-4749	-0-	57152	2	471	9	Y	428	407 1 141
09	62370 X	55121	-0-	-7249	-0-	54666	2	455	9	Y	414	436 1 119
10	64449 X	56695	-0-	-7754	-0-	56233	2	462	9	Y	420	415 1 124
11	62370 X	51994	-0-	-10376	-0-	51514	2	480	9	Y	436	394 1 166
12	57629 X	52394	-0-	-5235	-0-	51990	2	404	9	Y	367	401 1 132

TOTAL GAS PROD: 674,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,545

ELBERT STATE UNIT		WELL #:		103BH	RRCID ->	286843	COMPL. DATE	08/16/2018	TOTAL DEPTH	9763	PERF.	10180 - 14998
01	22847 X	22224	-0-	-623	-0-	21806	2	418	9	Y	380	405 1 88
02	19974 X	19974	-0-	-0-	-0-	19733	2	241	9	Y	219	239 1 68
03	25946 X	25946	-0-	-0-	-0-	25535	2	17	4	Y	358	336 1 90
						394	9					
04	27208 X	27208	-0-	-0-	-0-	26838	2	370	9	Y	336	271 1 155
05	22227 X	22021	-0-	-206	-0-	21817	2	204	9	Y	185	300 1 40
06	21510 X	18949	-0-	-2561	-0-	18756	2	193	9	Y	175	147 1 68
07	28117 X	23523	-0-	-4594	-0-	23216	2	307	9	Y	279	258 1 89
08	28117 X	17111	-0-	-11006	-0-	16859	2	252	9	Y	229	212 1 106
09	27210 X	27114	-0-	-96	-0-	26837	2	277	9	Y	252	211 1 147
10	25812 X	25812	-0-	-0-	-0-	25533	2	279	9	Y	254	310 1 91
11	28410 X	28410	-0-	-0-	-0-	28155	2	255	9	Y	232	200 1 123
12	28024 X	25909	-0-	-2115	-0-	25631	2	278	9	Y	253	189 1 187

TOTAL GAS PROD: 284,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,152

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES								
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200												
ASH UNIT		WELL #:		101AH	RRCID ->	286857	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL DEPTH	11535	PERF.	11137 - 18116				
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 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		1318 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-				-0-
12		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,318				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

ALTA		WELL #:		101AH	RRCID ->	286860	COMPL. DATE	08/16/2018	TOTAL DEPTH	10549	PERF.	10750 - 15339				
01	24521 X	19303	-0-	-5218	-0-	19116	2	187	9	Y	170	246	1		20	
02	22540 X	19462	-0-	-3078	-0-	18612	2	850	9	Y	773	614	1		179	
03	24955 X	22521	-0-	-2434	-0-	22305	2	216	9	Y	196	315	1		60	
04	24150 X	20552	-0-	-3598	-0-	20307	2	245	9	Y	223	211	1		72	
05	22802 X	22802	-0-	-0-	-0-	22734	2	68	9	Y	62	126	1		8	
06	22077 X	22077	-0-	-0-	-0-	22011	2	66	9	Y	60	56	1		12	
07	22506 X	22400	-0-	-106	-0-	22333	2	67	9	Y	61	62	1		11	
08	22816 X	21458	-0-	-1358	-0-	21412	2	46	9	Y	42	45	1		8	
09	22080 X	20528	-0-	-1552	-0-	20462	2	66	9	Y	60	56	1		12	
10	22816 X	21521	-0-	-1295	-0-	21446	2	75	9	Y	68	66	1		14	
11	22080 X	19935	-0-	-2145	-0-	19861	2	74	9	Y	67	62	1		19	
12	22413 X	17520	-0-	-4893	-0-	22	1	17413	2	Y	77	73	1		23	
TOTAL GAS PROD:			250,079					TOTAL CONDENSATE PROD:			1,859					

IROQUOIS STATE UNIT		WELL #:		1P	RRCID ->	286878	COMPL. DATE	07/28/2018	TOTAL DEPTH	12914	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-	

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
FOX STATE UNIT		WELL #:		RRCID -> 286922		COMPL. DATE		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	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-

REDWOOD		WELL #: 103BH		RRCID -> 286956		COMPL. DATE 10/18/2018		TOTAL DEPTH 13941		PERF.14239 - 18527	
01	221557 X	195889	-0-	-25668	-0-	195889	2	Y	-0-		-0-
02	214396 X	139790	-0-	-74606	-0-	139790	2	Y	-0-		-0-
03	237367 X	176750	-0-	-60617	-0-	176750	2	Y	-0-		-0-
04	229710 X	163152	-0-	-66558	-0-	163152	2	Y	-0-		-0-
05	209870 X	149001	-0-	-60869	-0-	149001	2	Y	-0-		-0-
06	189570 X	139466	-0-	-50104	-0-	139466	2	Y	-0-		-0-
07	176762 X	153384	-0-	-23378	-0-	153384	2	Y	-0-		-0-
08	176762 X	150102	-0-	-26660	-0-	150102	2	Y	-0-		-0-
09	163140 X	136021	-0-	-27119	-0-	136021	2	Y	-0-		-0-
10	153388 X	138061	-0-	-15327	-0-	138061	2	Y	-0-		-0-
11	148440 X	127289	-0-	-21151	-0-	127289	2	Y	-0-		-0-
12	153388 X	126402	-0-	-26986	-0-	126402	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,795,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IROQUOIS STATE UNIT		WELL #: 102CH		RRCID -> 286982		COMPL. DATE 09/02/2018		TOTAL DEPTH 12556		PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
REDWOOD		WELL #: 102BH		RRCID -> 286985		COMPL. DATE 10/17/2018		TOTAL DEPTH 13947 PERF.14209 - 18537			
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	246729	X	214640	-0-	-32089	-0-	214640 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	235872	X	133554	-0-	-102318	-0-	133554 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	261144	X	156722	-0-	-104422	-0-	156722 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	252720	X	143977	-0-	-108743	-0-	143977 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	217372	X	129597	-0-	-87775	-0-	129597 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	207720	X	69145	-0-	-138575	-0-	69145 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	156736	X	139428	-0-	-17308	-0-	139428 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	156736	X	128953	-0-	-27783	-0-	128953 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	143970	X	118129	-0-	-25841	-0-	118129 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	139438	X	114471	-0-	-24967	-0-	114471 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	134940	X	111929	-0-	-23011	-0-	111929 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	139438	X	109353	-0-	-30085	-0-	109353 2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,569,898				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MESQUITE STATE UNIT		WELL #: 201BH		RRCID -> 286986		COMPL. DATE 10/31/2018		TOTAL DEPTH 13792 PERF.13630 - 18684			
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	106950	X	103905	-0-	-3045	-0-	31 1 103874	2	Y	-0-	-0-
02	110404	X	67710	-0-	-42694	-0-	27 1 67683	2	Y	-0-	-0-
03	122233	X	100037	-0-	-22196	-0-	98 1 99939	2	Y	-0-	-0-
04	118290	X	90490	-0-	-27800	-0-	356 1 90134	2	Y	-0-	-0-
05	103912	X	88441	-0-	-15471	-0-	987 1 87454	2	Y	-0-	-0-
06	100560	X	83676	-0-	-16884	-0-	606 1 83070	2	Y	-0-	-0-
07	100037	X	88040	-0-	-11997	-0-	550 1 87490	2	Y	-0-	-0-
08	100037	X	83866	-0-	-16171	-0-	433 1 83433	2	Y	-0-	-0-
09	90480	X	81147	-0-	-9333	-0-	430 1 80717	2	Y	-0-	-0-
10	88443	X	81868	-0-	-6575	-0-	460 1 81408	2	Y	-0-	-0-
11	85200	X	78762	-0-	-6438	-0-	440 1 78322	2	Y	-0-	-0-
12	88040	X	79061	-0-	-8979	-0-	438 1 78623	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,027,003				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

REDWOOD		WELL #: 105BH		RRCID -> 286987		COMPL. DATE 10/20/2018		TOTAL DEPTH 13878 PERF.14097 - 18707			
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	246698	X	218447	-0-	-28251	-0-	218447 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	248556	X	161096	-0-	-87460	-0-	161096 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	275187	X	187412	-0-	-87775	-0-	187412 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	266310	X	176336	-0-	-89974	-0-	176336 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	241149	X	178103	-0-	-63046	-0-	178103 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	211410	X	154420	-0-	-56990	-0-	154420 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	187426	X	172493	-0-	-14933	-0-	172493 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	187426	X	169254	-0-	-18172	-0-	169254 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	176340	X	156423	-0-	-19917	-0-	156423 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	178095	X	153718	-0-	-24377	-0-	153718 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	166920	X	134504	-0-	-32416	-0-	134504 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	172484	X	143156	-0-	-29328	-0-	143156 2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,005,362				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
REDWOOD		WELL #:		106BH	RRCID ->	286988	COMPL. DATE	10/21/2018	TOTAL DEPTH	13856	PERF.14123 -	18605		
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		267902 X	253191	-0-	-14711	-0-		253191	2	Y	-0-			-0-
02		276024 X	198019	-0-	-78005	-0-		198019	2	Y	-0-			-0-
03		305598 X	234041	-0-	-71557	-0-		234041	2	Y	-0-			-0-
04		295740 X	214379	-0-	-81361	-0-		214379	2	Y	-0-			-0-
05		276613 X	214771	-0-	-61842	-0-		214771	2	Y	-0-			-0-
06		245010 X	203120	-0-	-41890	-0-		203120	2	Y	-0-			-0-
07		234050 X	196687	-0-	-37363	-0-		196687	2	Y	-0-			-0-
08		234050 X	192299	-0-	-41751	-0-		192299	2	Y	-0-			-0-
09		214380 X	175518	-0-	-38862	-0-		175518	2	Y	-0-			-0-
10		214768 X	180327	-0-	-34441	-0-		180327	2	Y	-0-			-0-
11		203130 X	166828	-0-	-36302	-0-		166828	2	Y	-0-			-0-
12		196695 X	166329	-0-	-30366	-0-		166329	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,395,509				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

IROQUOIS STATE UNIT		WELL #:		201AH	RRCID ->	286994	COMPL. DATE	11/10/2018	TOTAL DEPTH	11599	PERF.11993 -	16575		
01	93341 X	84142	-0-	-9199	-0-	71	1	83136	2	Y	850	870	1	172
						935	9							
02	80640 X	62559	-0-	-18081	-0-	58	1	61764	2	Y	670	651	1	191
						737	9							
03	89280 X	78848	-0-	-10432	-0-	69	1	77941	2	Y	762	773	1	180
						838	9							
04	83340 X	72468	-0-	-10872	-0-	63	1	71541	2	Y	785	728	1	237
						864	9							
05	84661 X	78029	-0-	-6632	-0-	73	1	77189	2	Y	697	777	1	157
						767	9							
06	81420 X	74871	-0-	-6549	-0-	64	1	74099	2	Y	644	594	1	207
						708	9							
07	78833 X	75320	-0-	-3513	-0-	63	1	74566	2	Y	628	649	1	186
						691	9							
08	78833 X	74204	-0-	-4629	-0-	61	1	73493	2	Y	591	600	1	177
						650	9							
09	75510 X	70918	-0-	-4592	-0-	58	1	70259	2	Y	546	505	1	218
						601	9							
10	78027 X	72878	-0-	-5149	-0-	67	1	72186	2	Y	568	612	1	174
						625	9							
11	74880 X	69143	-0-	-5737	-0-	62	1	68463	2	Y	562	556	1	180
						618	9							
12	75330 X	66888	-0-	-8442	-0-	63	1	66208	2	Y	561	599	1	142
						617	9							
TOTAL GAS PROD:		880,268				TOTAL CONDENSATE PROD:		7,864						

IROQUOIS STATE UNIT		WELL #:		101AH	RRCID ->	287001	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	12206	PERF.12675 -	17162		
01	168051 X	162638	-0-	-5413	-0-	140	1	162498	2	Y	-0-	-0-		
02	152068 X	119257	-0-	-32811	-0-	111	1	119146	2	Y	-0-	-0-		
03	168361 X	146517	-0-	-21844	-0-	129	1	146388	2	Y	-0-	-0-		
04	162930 X	146241	-0-	-16689	-0-	120	1	146121	2	Y	-0-	-0-		
05	164269 X	145988	-0-	-18281	-0-	138	1	145850	2	Y	-0-	-0-		
06	157380 X	141283	-0-	-16097	-0-	122	1	141161	2	Y	-0-	-0-		
07	151125 X	142129	-0-	-8996	-0-	120	1	142009	2	Y	-0-	-0-		
08	151125 X	140085	-0-	-11040	-0-	117	1	139968	2	Y	-0-	-0-		
09	146250 X	134428	-0-	-11822	-0-	111	1	134317	2	Y	-0-	-0-		
10	145979 X	136727	-0-	-9252	-0-	128	1	136599	2	Y	-0-	-0-		
11	141270 X	129607	-0-	-11663	-0-	117	1	129490	2	Y	-0-	-0-		
12	142135 X	132108	-0-	-10027	-0-	121	1	131987	2	Y	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		1,677,008				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
OAK STATE UNIT		WELL #:		201BH	RRCID ->	287016	COMPL. DATE	12/12/2018	TOTAL DEPTH	13350	PERF.	14595 - 19217		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		207917 X	181931	-0-	-25986	-0-	181931	2		Y	-0-			-0-
02		193676 X	134311	-0-	-59365	-0-	134311	2		Y	-0-			-0-
03		214427 X	170388	-0-	-44039	-0-	170388	2		Y	-0-			-0-
04		207510 X	159124	-0-	-48386	-0-	159124	2		Y	-0-			-0-
05		186992 X	159645	-0-	-27347	-0-	159645	2		Y	-0-			-0-
06		176070 X	141756	-0-	-34314	-0-	141756	2		Y	-0-			-0-
07		170376 X	146924	-0-	-23452	-0-	146924	2		Y	-0-			-0-
08		170376 X	144604	-0-	-25772	-0-	144604	2		Y	-0-			-0-
09		159120 X	135421	-0-	-23699	-0-	135421	2		Y	-0-			-0-
10		159650 X	135405	-0-	-24245	-0-	135405	2		Y	-0-			-0-
11		142170 X	126819	-0-	-15351	-0-	126819	2		Y	-0-			-0-
12		146909 X	128385	-0-	-18524	-0-	128385	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,764,713				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OAK STATE UNIT		WELL #:		202AH	RRCID ->	287017	COMPL. DATE	11/18/2018	TOTAL DEPTH	13160	PERF.	13556 - 18677		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		212443 X	181631	-0-	-30812	-0-	181631	2		Y	-0-			-0-
02		192248 X	120941	-0-	-71307	-0-	120941	2		Y	-0-			-0-
03		212846 X	175619	-0-	-37227	-0-	175619	2		Y	-0-			-0-
04		205980 X	159233	-0-	-46747	-0-	159233	2		Y	-0-			-0-
05		185721 X	158881	-0-	-26840	-0-	158881	2		Y	-0-			-0-
06		175770 X	143756	-0-	-32014	-0-	143756	2		Y	-0-			-0-
07		175615 X	137682	-0-	-37933	-0-	137682	2		Y	-0-			-0-
08		175615 X	135247	-0-	-40368	-0-	135247	2		Y	-0-			-0-
09		159240 X	126126	-0-	-33114	-0-	126126	2		Y	-0-			-0-
10		158875 X	131039	-0-	-27836	-0-	131039	2		Y	-0-			-0-
11		143760 X	124845	-0-	-18915	-0-	124845	2		Y	-0-			-0-
12		137671 X	128665	-0-	-9006	-0-	128665	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,723,665				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FOX STATE UNIT		WELL #:		109AH	RRCID ->	287054	COMPL. DATE	12/20/2018	TOTAL DEPTH	11423	PERF.	11684 - 15954			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01		57195 X	34444	-0-	-22751	-0-	16	1	34399	2	Y	26	25	1	3
02		51240 X	27459	-0-	-23781	-0-	29	9	16	1	Y	47	40	1	10
03		50189 X	38128	-0-	-12061	-0-	52	9	18	1	Y	96	94	1	12
04		48570 X	32670	-0-	-15900	-0-	106	9	16	1	Y	98	84	1	26
05		42067 X	19284	-0-	-22783	-0-	108	9	10	1	Y	144	139	1	31
06		33330 X	10559	-0-	-22771	-0-	158	9	12	1	Y	130	126	1	35
07		38130 X	-0-	-0-	-38130	-0-	143	9	15	1	Y	135	130	1	40
08		35650 X	13602	-0-	-22048	-0-	43	9	15	1	Y	39	66	1	13
09		32670 X	6730	-0-	-25940	-0-	6	1	6	1	Y	157	125	1	45
10		68215 X	68215	-0-	-0-	-0-	173	9	34	1	Y	194	182	1	57
11		63671 X	63671	-0-	-0-	-0-	213	9	35	1	Y	92	114	1	35
*12		61124 X	61124	-0-	-0-	-0-	101	9	34	1	Y	132	120	1	47
							145	9							
TOTAL GAS PROD:		375,886				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,290							

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
FOX STATE UNIT		WELL #: 105AH		RRCID -> 287056		COMPL. DATE 12/31/2018		TOTAL DEPTH 11285		PERF.11122 - 17572		
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	91574 X	85966	-0-	-5608	-0-	41	1	85925	2	Y	-0-	-0-
02	81396 X	66100	-0-	-15296	-0-	40	1	66060	2	Y	-0-	-0-
03	88753 X	74616	-0-	-14137	-0-	36	1	74580	2	Y	-0-	-0-
04	85890 X	69356	-0-	-16534	-0-	35	1	69321	2	Y	-0-	-0-
05	88753 X	72469	-0-	-16284	-0-	36	1	72433	2	Y	-0-	-0-
06	83190 X	70148	-0-	-13042	-0-	35	1	70113	2	Y	-0-	-0-
07	74617 X	72190	-0-	-2427	-0-	36	1	72154	2	Y	-0-	-0-
08	74617 X	70397	-0-	-4220	-0-	37	1	70360	2	Y	-0-	-0-
09	70140 X	66125	-0-	-4015	-0-	37	1	66088	2	Y	-0-	-0-
10	72478 X	66403	-0-	-6075	-0-	33	1	66370	2	Y	-0-	-0-
11	70140 X	61223	-0-	-8917	-0-	34	1	61189	2	Y	-0-	-0-
12	72199 X	63742	-0-	-8457	-0-	36	1	63706	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		838,735		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FOX STATE UNIT		WELL #: 106AH		RRCID -> 287057		COMPL. DATE 12/31/2018		TOTAL DEPTH 11335		PERF.11102 - 15823		
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	84010 X	76378	-0-	-7632	-0-	36	1	76342	2	Y	-0-	-0-
02	74088 X	55844	-0-	-18244	-0-	34	1	55810	2	Y	-0-	-0-
03	76105 X	68898	-0-	-7207	-0-	33	1	68865	2	Y	-0-	-0-
04	73920 X	64561	-0-	-9359	-0-	32	1	64529	2	Y	-0-	-0-
05	76384 X	69274	-0-	-7110	-0-	35	1	69239	2	Y	-0-	-0-
06	73920 X	65272	-0-	-8648	-0-	33	1	65239	2	Y	-0-	-0-
07	68913 X	66857	-0-	-2056	-0-	33	1	66824	2	Y	-0-	-0-
08	69285 X	63965	-0-	-5320	-0-	34	1	63931	2	Y	-0-	-0-
09	67050 X	60712	-0-	-6338	-0-	34	1	60678	2	Y	-0-	-0-
10	69285 X	61488	-0-	-7797	-0-	31	1	61457	2	Y	-0-	-0-
11	65280 X	58699	-0-	-6581	-0-	32	1	58667	2	Y	-0-	-0-
12	66867 X	58557	-0-	-8310	-0-	33	1	58524	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		770,505		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FOX STATE UNIT		WELL #: 107AH		RRCID -> 287063		COMPL. DATE 12/31/2018		TOTAL DEPTH 11381		PERF.11215 - 15971		
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	65503 X	59400	-0-	-6103	-0-	28	1	59269	2	Y	94	92 1 12
02	57008 X	46440	-0-	-10568	-0-	103	9	46381	2	Y	28	34 1 6
03	62589 X	50810	-0-	-11779	-0-	28	1	50661	2	Y	113	105 1 14
04	60570 X	44995	-0-	-15575	-0-	31	9	44851	2	Y	108	94 1 28
05	61473 X	47097	-0-	-14376	-0-	25	1	46942	2	Y	116	119 1 25
06	57480 X	48409	-0-	-9071	-0-	119	9	48271	2	Y	104	101 1 28
07	51429 X	49384	-0-	-2045	-0-	24	1	49240	2	Y	108	104 1 32
08	50809 X	47227	-0-	-3582	-0-	114	9	47059	2	Y	130	119 1 43
09	48420 X	44070	-0-	-4350	-0-	25	1	43758	2	Y	262	230 1 75
10	50034 X	43048	-0-	-6986	-0-	143	9	42762	2	Y	241	245 1 71
11	48420 X	38277	-0-	-10143	-0-	24	1	38055	2	Y	183	184 1 70
12	49383 X	34404	-0-	-14979	-0-	265	9	34175	2	Y	191	192 1 69
TOTAL GAS PROD:		553,561		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,678						

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
CHOCTAW STATE		WELL #:		103AH	RRCID ->	287074	COMPL. DATE	01/11/2019	TOTAL DEPTH	11107	PERF.11032	- 15648
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		66185 X	55085	-0-	-11100	-0-	26 1	55059 2	Y	-0-		-0-
02		57204 X	42582	-0-	-14622	-0-	26 1	42556 2	Y	-0-		-0-
03		62062 X	50606	-0-	-11456	-0-	25 1	50581 2	Y	-0-		-0-
04		57210 X	49695	-0-	-7515	-0-	25 1	49670 2	Y	-0-		-0-
05		55087 X	48262	-0-	-6825	-0-	24 1	48238 2	Y	-0-		-0-
06		53310 X	46761	-0-	-6549	-0-	23 1	46738 2	Y	-0-		-0-
07		51367 X	47438	-0-	-3929	-0-	24 1	47414 2	Y	-0-		-0-
08		51367 X	46190	-0-	-5177	-0-	24 1	46166 2	Y	-0-		-0-
09		49710 X	43448	-0-	-6262	-0-	24 1	43424 2	Y	-0-		-0-
10		48329 X	43067	-0-	-5262	-0-	21 1	43046 2	Y	-0-		-0-
11		46770 X	40026	-0-	-6744	-0-	22 1	40004 2	Y	-0-		-0-
12		47430 X	40663	-0-	-6767	-0-	23 1	40620 2	Y	18	12 1	6
							20 9					

TOTAL GAS PROD: 553,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		209BH	RRCID ->	287075	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL DEPTH	11287	PERF.11461	- 15865
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

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

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		205BH	RRCID ->	287076	COMPL. DATE	11/26/2018	TOTAL DEPTH	11286	PERF.11514	- 16251
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

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

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
ASPEN STATE		WELL #:		202BH	RRCID ->	287077	COMPL. DATE	01/04/2019	TOTAL DEPTH	13898	PERF.13984 - 17982	
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		56947 X	49321	-0-	-7626	-0-	49321	2	N	-0-		-0-
02		47096 X	27834	-0-	-19262	-0-	23	1	N	-0-		-0-
03		49569 X	48293	-0-	-1276	-0-	86	1	N	-0-		-0-
04		47910 X	41579	-0-	-6331	-0-	74	1	N	-0-		-0-
05		49321 X	41923	-0-	-7398	-0-	119	1	N	-0-		-0-
06		47730 X	39965	-0-	-7765	-0-	81	1	N	-0-		-0-
07		48298 X	39152	-0-	-9146	-0-	74	1	N	-0-		-0-
08		48298 X	41921	-0-	-6377	-0-	83	1	N	-0-		-0-
09		41580 X	39610	-0-	-1970	-0-	117	1	N	-0-		-0-
10		41912 X	38703	-0-	-3209	-0-	89	1	N	-0-		-0-
11		40560 X	36961	-0-	-3599	-0-	84	1	N	-0-		-0-
12		41912 X	38593	-0-	-3319	-0-	88	1	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		483,855		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHOCTAW STATE		WELL #:		102AH	RRCID ->	287087	COMPL. DATE	01/11/2019	TOTAL DEPTH	11175	PERF.11021 - 15618	
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		64387 X	54079	-0-	-10308	-0-	26	1	Y	1	2 1	-0-
02		55748 X	41643	-0-	-14105	-0-	25	1	Y	1	1 1	-0-
03		58652 X	49666	-0-	-8986	-0-	24	1	Y	1	1 1	-0-
04		54960 X	46706	-0-	-8254	-0-	24	1	Y	1	1 1	-0-
05		55335 X	48414	-0-	-6921	-0-	24	1	Y	-0-		-0-
06		52320 X	45320	-0-	-7000	-0-	23	1	Y	-0-		-0-
07		49662 X	40602	-0-	-9060	-0-	20	1	Y	-0-		-0-
08		49662 X	39624	-0-	-10038	-0-	21	1	Y	-0-		-0-
09		46860 X	38346	-0-	-8514	-0-	21	1	Y	-0-		-0-
10		48422 X	37535	-0-	-10887	-0-	19	1	Y	-0-		-0-
11		45330 X	34202	-0-	-11128	-0-	19	1	Y	-0-		-0-
12		40610 X	34513	-0-	-6097	-0-	19	1	Y	34	22 1	12
TOTAL GAS PROD:		510,650		TOTAL CONDENSATE PROD:		38						

OIL AND GAS DIVISION

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
FOX STATE UNIT		WELL #: 108AH		RRCID -> 287088		COMPL. DATE 12/20/2018		TOTAL DEPTH 11372 PERF.11432 - 15967			
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	67952 X	60950	-0-	-7002	-0-	29 1	60898 2	Y	21	23 1	3
02	59388 X	43993	-0-	-15395	-0-	23 9	43964 2	Y	3	5 1	1
03	63209 X	53528	-0-	-9681	-0-	26 1	53502 2	Y	-0-	1 1	-0-
04	61170 X	54964	-0-	-6206	-0-	28 1	54936 2	Y	-0-		-0-
05	60946 X	52772	-0-	-8174	-0-	26 1	52746 2	Y	-0-		-0-
06	58980 X	51588	-0-	-7392	-0-	26 1	51562 2	Y	-0-		-0-
07	56792 X	51498	-0-	-5294	-0-	26 1	51472 2	Y	-0-		-0-
08	56792 X	49525	-0-	-7267	-0-	26 1	49496 2	Y	3	2 1	1
09	54960 X	45559	-0-	-9401	-0-	3 9	45534 2	Y	-0-	1 1	-0-
10	53320 X	45224	-0-	-8096	-0-	22 1	45201 2	Y	1	1 1	-0-
11	51600 X	43207	-0-	-8393	-0-	1 9	43181 2	Y	2	1 1	1
12	51491 X	43759	-0-	-7732	-0-	24 1	43731 2	Y	3	3 1	1
						2 9					
						25 1					
						3 9					
TOTAL GAS PROD:		596,567		TOTAL CONDENSATE PROD:		33					

CHOCTAW STATE		WELL #: 101BH		RRCID -> 287089		COMPL. DATE 01/11/2019		TOTAL DEPTH 11253 PERF.11176 - 14722			
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	37262 X	28191	-0-	-9071	-0-	13 1	28149 2	Y	26	27 1	3
02	30800 X	21920	-0-	-8880	-0-	29 9	21897 2	Y	9	10 1	2
03	34100 X	25539	-0-	-8561	-0-	13 1	25516 2	Y	10	11 1	1
04	30840 X	23386	-0-	-7454	-0-	10 9	23362 2	Y	11	9 1	3
05	29698 X	20213	-0-	-9485	-0-	12 1	20198 2	Y	4	6 1	1
06	27270 X	20835	-0-	-6435	-0-	11 9	20813 2	Y	4	4 1	1
07	25544 X	10794	-0-	-14750	-0-	18 1	10759 2	Y	3	3 1	1
08	25544 X	18373	-0-	-7171	-0-	4 9	18075 2	Y	255	172 1	84
09	23400 X	19809	-0-	-3591	-0-	32 1	19791 2	Y	-0-	84 1	-0-
10	21545 X	16991	-0-	-4554	-0-	17 1	16975 2	Y	-0-		-0-
11	20850 X	18109	-0-	-2741	-0-	281 9	18093 2	Y	-0-		-0-
12	20460 X	17677	-0-	-2783	-0-	18 1	17642 2	Y	18	12 1	6
						16 1					
						16 1					
						15 1					
						20 9					
TOTAL GAS PROD:		241,837		TOTAL CONDENSATE PROD:		340					

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
HYPERION		WELL #: 101AH		RRCID -> 287092		COMPL. DATE 01/24/2019		TOTAL DEPTH 9960		PERF.10174 - 14157				
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	44423 X	39299	-0-	-5124	-0-	108	1	38753	2	N	398	420	1	84
						438	9							
02	39732 X	30231	-0-	-9501	-0-	167	1	29788	2	N	251	250	1	85
						276	9							
03	43555 X	39819	-0-	-3736	-0-	102	1	39342	2	N	341	325	1	101
						375	9							
04	42150 X	40340	-0-	-1810	-0-	106	1	39926	2	N	280	242	1	139
						308	9							
05	42842 X	37591	-0-	-5251	-0-	97	1	37220	2	N	249	346	1	42
						274	9							
06	38520 X	36053	-0-	-2467	-0-	98	1	35734	2	N	201	195	1	48
						221	9							
07	41695 X	36593	-0-	-5102	-0-	108	1	36206	2	N	254	208	1	94
						279	9							
08	41695 X	34316	-0-	-7379	-0-	113	1	33961	2	N	220	221	1	93
						242	9							
09	40350 X	33225	-0-	-7125	-0-	104	1	32889	2	N	211	194	1	110
						232	9							
10	37603 X	34540	-0-	-3063	-0-	118	1	34188	2	N	213	241	1	82
						234	9							
11	36060 X	31815	-0-	-4245	-0-	117	1	31487	2	N	192	146	1	128
						211	9							
12	36580 X	33649	-0-	-2931	-0-	149	1	33265	2	N	214	208	1	134
						235	9							
TOTAL GAS PROD:		427,471		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,024								

CREE STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 287185		COMPL. DATE 11/08/2018		TOTAL DEPTH 11094		PERF.10080 - 15944				
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	78523 X	63140	-0-	-15383	-0-	50	1	63039	2	Y	46	27	1	109
						51	9							
02	67312 X	48338	-0-	-18974	-0-	36	1	48228	2	Y	67	45	1	131
						74	9							
03	68882 X	61343	-0-	-7539	-0-	49	1	61277	2	Y	15			146
						17	9							
04	66660 X	56411	-0-	-10249	-0-	49	1	56326	2	Y	33	134	1	45
						36	9							
05	66526 X	57606	-0-	-8920	-0-	60	1	57480	2	Y	60	41	1	64
						66	9							
06	61110 X	52632	-0-	-8478	-0-	46	1	52557	2	Y	26			90
						29	9							
07	61349 X	51082	-0-	-10267	-0-	42	1	51019	2	Y	19	58	1	51
						21	9							
08	61349 X	49284	-0-	-12065	-0-	49	1	49227	2	Y	7			58
						8	9							
09	56400 X	46284	-0-	-10116	-0-	49	1	46229	2	Y	5			63
						6	9							
10	57598 X	45049	-0-	-12549	-0-	50	1	44982	2	Y	15	20	1	58
						17	9							
11	52620 X	42226	-0-	-10394	-0-	49	1	42158	2	Y	17			75
						19	9							
12	51088 X	40617	-0-	-10471	-0-	52	1	40546	2	Y	17	44	1	53
						19	9							
TOTAL GAS PROD:		614,012		TOTAL CONDENSATE PROD:		327								

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
ELBERT STATE UNIT		WELL #: 106AH		RRCID ->	287219	COMPL. DATE	12/01/2018	TOTAL DEPTH	9924	PERF.10196	- 13937	
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		27993 X	19913	-0-	-8080	-0-	19547 2	366 9	Y	333	430 1	77
02		25032 X	16037	-0-	-8995	-0-	15825 2	212 9	Y	193	210 1	60
03		26288 X	22357	-0-	-3931	-0-	22074 2	9 4	Y	249	247 1	62
04		22740 X	22258	-0-	-482	-0-	22017 2	241 9	Y	219	180 1	101
05		26501 X	26501	-0-	-0-	-0-	26370 2	131 9	Y	119	194 1	26
06		21630 X	18954	-0-	-2676	-0-	18821 2	133 9	Y	121	100 1	47
07		24642 X	24642	-0-	-0-	-0-	24441 2	201 9	Y	183	172 1	58
08		26505 X	25706	-0-	-799	-0-	25502 2	204 9	Y	185	157 1	86
09		25905 X	25905	-0-	-0-	-0-	25704 2	201 9	Y	183	162 1	107
10		26505 X	25334	-0-	-1171	-0-	25124 2	210 9	Y	191	230 1	68
11		24870 X	24129	-0-	-741	-0-	23936 2	193 9	Y	175	150 1	93
*12		28061 X	28061	-0-	-0-	-0-	27938 2	123 9	Y	112	122 1	83
TOTAL GAS PROD:		279,797		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,263						

HYPERION		WELL #: 201AH		RRCID ->	287232	COMPL. DATE	01/24/2019	TOTAL DEPTH	9436	PERF. 9123	- 13630	
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		15159 X	14496	-0-	-663	-0-	62 1	13935 2	N	454	471 1	96
02		13692 X	9434	-0-	-4258	-0-	499 9	78 1	N	234	250 1	80
03		15159 X	13494	-0-	-1665	-0-	257 9	59 1	N	451	397 1	134
04		14670 X	12651	-0-	-2019	-0-	496 9	65 1	N	362	316 1	180
05		14508 X	11303	-0-	-3205	-0-	398 9	59 1	N	280	413 1	47
06		14040 X	10858	-0-	-3182	-0-	308 9	48 1	N	430	374 1	103
07		13485 X	10712	-0-	-2773	-0-	473 9	42 1	N	343	318 1	128
08		13485 X	10532	-0-	-2953	-0-	377 9	44 1	N	158	219 1	67
09		12660 X	10329	-0-	-2331	-0-	174 9	50 1	N	101	115 1	53
10		11315 X	9842	-0-	-1473	-0-	111 9	50 1	N	163	153 1	63
11		10860 X	9442	-0-	-1418	-0-	179 9	51 1	N	165	118 1	110
12		10726 X	3771	-0-	-6955	-0-	182 9	60 1	N	139	162 1	87
							153 9					
TOTAL GAS PROD:		126,864		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,280						

LONGS PEAK STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	287300	COMPL. DATE	11/06/2018	TOTAL DEPTH	10146	PERF.10380	- 14884	
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		31899 X	27474	-0-	-4425	-0-	26880 2	594 9	Y	540	589 1	76
02		29316 X	20844	-0-	-8472	-0-	20445 2	399 9	Y	363	363 1	76
03		32457 X	25373	-0-	-7084	-0-	24914 2	459 9	Y	417	412 1	81
04		31410 X	26732	-0-	-4678	-0-	26258 2	474 9	Y	431	443 1	69
05		28892 X	25862	-0-	-3030	-0-	25447 2	415 9	Y	377	385 1	61
06		27291 X	27291	-0-	-0-	-0-	26871 2	420 9	Y	382	356 1	87
07		28476 X	28476	-0-	-0-	-0-	28060 2	416 9	Y	378	395 1	70
08		27621 X	26141	-0-	-1480	-0-	25741 2	400 9	Y	364	311 1	123
09		27300 X	26911	-0-	-389	-0-	26544 2	367 9	Y	334	356 1	101
10		28489 X	28336	-0-	-153	-0-	27975 2	361 9	Y	328	331 1	98
11		27570 X	22615	-0-	-4955	-0-	22266 2	349 9	Y	317	354 1	61
12		28489 X	22419	-0-	-6070	-0-	22112 2	307 9	Y	279	288 1	52
TOTAL GAS PROD:		308,474		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,510						

OIL AND GAS DIVISION

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
LUMBEE		WELL #: 101AH		RRCID ->	287301	COMPL. DATE	02/18/2019	TOTAL DEPTH	11864	PERF.12332 - 18919		
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	131657 X	106456	-0-	-25201	-0-	106364	2	92 9	Y	84	82 1	11
02	113204 X	77429	-0-	-35775	-0-	77374	2	55 9	Y	50	50 1	11
03	115754 X	95267	-0-	-20487	-0-	95181	2	86 9	Y	78	80 1	9
04	112020 X	97031	-0-	-14989	-0-	96920	2	111 9	Y	101	84 1	26
05	114204 X	94094	-0-	-20110	-0-	94043	2	51 9	Y	46	62 1	10
06	103020 X	97668	-0-	-5352	-0-	97623	2	45 9	Y	41	40 1	11
07	100254 X	87255	-0-	-12999	-0-	87218	2	37 9	Y	34	35 1	10
08	103385 X	89892	-0-	-13493	-0-	89861	2	31 9	Y	28	29 1	9
09	100050 X	84463	-0-	-15587	-0-	84432	2	31 9	Y	28	29 1	8
10	103385 X	84433	-0-	-18952	-0-	84374	2	59 9	Y	54	46 1	16
11	97680 X	78928	-0-	-18752	-0-	78872	2	56 9	Y	51	48 1	19
12	89900 X	79351	-0-	-10549	-0-	79318	2	33 9	Y	30	38 1	11
TOTAL GAS PROD:		1,072,267		TOTAL CONDENSATE PROD:		625						

CHINOOK		WELL #: 203AH		RRCID ->	287310	COMPL. DATE	12/10/2018	TOTAL DEPTH	9762	PERF. 9557 - 14298			
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	37409 X	37409	-0-	-0-	-0-	101	1	37128 2	Y	164	132 1	38	
02	33873 X	33873	-0-	-0-	-0-	180	9	82 1	33538 2	Y	230	153 1	115
03	39038 X	39038	-0-	-0-	-0-	253	9	119 1	38582 2	Y	306	325 1	96
04	36254 X	36254	-0-	-0-	-0-	337	9	226 1	35758 2	Y	245	242 1	99
05	37510 X	33794	-0-	-3716	-0-	270	9	33590 2	204 9	Y	185	224 1	60
06	36300 X	35709	-0-	-591	-0-	41	1	35434 2	Y	213	201 1	72	
07	39029 X	34113	-0-	-4916	-0-	234	9	44 1	33816 2	Y	230	181 1	121
08	39029 X	30591	-0-	-8438	-0-	253	9	41 1	30412 2	Y	125	181 1	65
09	36240 X	33667	-0-	-2573	-0-	138	9	33397 2	270 9	Y	245	180 1	130
10	36890 X	32828	-0-	-4062	-0-	32605	2	223 9	Y	203	197 1	136	
11	35700 X	30287	-0-	-5413	-0-	23	1	30003 2	Y	237	256 1	117	
12	34782 X	13887	-0-	-20895	-0-	261	9	29 1	13618 2	Y	218	206 1	129
TOTAL GAS PROD:		391,450		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,601							

ASPEN STATE		WELL #: 201BR		RRCID ->	287322	COMPL. DATE	01/04/2019	TOTAL DEPTH	13855	PERF.14019 - 18648		
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	71052 X	59418	-0-	-11634	-0-	59418	2		N	-0-	-0-	-0-
02	60396 X	41370	-0-	-19026	-0-	33	1	41337 2	N	-0-	-0-	-0-
03	63674 X	54133	-0-	-9541	-0-	97	1	54036 2	N	-0-	-0-	-0-
04	60810 X	54280	-0-	-6530	-0-	97	1	54183 2	N	-0-	-0-	-0-
05	60388 X	55869	-0-	-4519	-0-	158	1	55711 2	N	-0-	-0-	-0-
06	57510 X	49944	-0-	-7566	-0-	101	1	49843 2	N	-0-	-0-	-0-
07	56079 X	54107	-0-	-1972	-0-	103	1	54004 2	N	-0-	-0-	-0-
08	56079 X	49228	-0-	-6851	-0-	97	1	49131 2	N	-0-	-0-	-0-
09	54270 X	45899	-0-	-8371	-0-	136	1	45763 2	N	-0-	-0-	-0-
10	55862 X	46390	-0-	-9472	-0-	107	1	46283 2	N	-0-	-0-	-0-
11	52350 X	43122	-0-	-9228	-0-	98	1	43024 2	N	-0-	-0-	-0-
12	54095 X	43027	-0-	-11068	-0-	98	1	42929 2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		596,787		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 MONT BLANC WELL #: 204AH RRCID -> 287702 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 11312 PERF.11473 - 16316

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

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

MONT BLANC WELL #: 208AH RRCID -> 287703 COMPL. DATE 05/03/2019 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11411 - 16450

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

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

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 111BH RRCID -> 287743 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12283 - 17006

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

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

OIL AND GAS DIVISION

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
ALTA		WELL #: 114AH		RRCID -> 287764		COMPL. DATE 05/13/2019		TOTAL DEPTH 10422 PERF.10403 - 16943				
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	80164 X	80164	-0-	-0-	-0-	78862 2	1302 9	Y	1184	1352 1		142
02	74900 X	59541	-0-	-15359	-0-	59011 2	530 9	Y	482	512 1		112
03	82925 X	73413	-0-	-9512	-0-	72743 2	670 9	Y	609	533 1		188
04	80250 X	71823	-0-	-8427	-0-	70946 2	877 9	Y	797	729 1		256
05	80166 X	73971	-0-	-6195	-0-	72992 2	979 9	Y	890	1028 1		118
06	77580 X	58419	-0-	-19161	-0-	57634 2	785 9	Y	714	688 1		144
07	74214 X	67690	-0-	-6524	-0-	66841 2	849 9	Y	772	779 1		137
08	74214 X	67704	-0-	-6510	-0-	66813 2	891 9	Y	810	799 1		148
09	71820 X	62105	-0-	-9715	-0-	61292 2	813 9	Y	739	736 1		151
10	73966 X	61764	-0-	-12202	-0-	60910 2	854 9	Y	776	770 1		157
11	65520 X	56941	-0-	-8579	-0-	56119 2	822 9	Y	747	694 1		210
12	67704 X	56629	-0-	-11075	-0-	73 1	55657 2	Y	817	781 1		246
						899 9						

TOTAL GAS PROD: 790,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,337

ALTA		WELL #: 110AH		RRCID -> 287765		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 10510 PERF.10612 - 16842				
01	32116 X	26899	-0-	-5217	-0-	26638 2	261 9	Y	237	276 1		28
02	25816 X	17542	-0-	-8274	-0-	17432 2	110 9	Y	100	105 1		23
03	28303 X	22216	-0-	-6087	-0-	22080 2	136 9	Y	124	109 1		38
04	27390 X	26435	-0-	-955	-0-	26273 2	162 9	Y	147	138 1		47
05	28737 X	28737	-0-	-0-	-0-	28565 2	172 9	Y	156	182 1		21
06	26040 X	23582	-0-	-2458	-0-	23451 2	131 9	Y	119	116 1		24
07	27311 X	20787	-0-	-6524	-0-	20676 2	111 9	Y	101	107 1		18
08	28737 X	23040	-0-	-5697	-0-	22911 2	129 9	Y	117	114 1		21
09	27810 X	18506	-0-	-9304	-0-	18404 2	102 9	Y	93	95 1		19
10	28737 X	21397	-0-	-7340	-0-	21262 2	135 9	Y	123	117 1		25
11	23580 X	22699	-0-	-881	-0-	22532 2	167 9	Y	152	134 1		43
12	23033 X	22465	-0-	-568	-0-	38 1	22215 2	Y	193	178 1		58
						212 9						

TOTAL GAS PROD: 274,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,662

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 211AH		RRCID -> 287840		COMPL. DATE 06/28/2019		TOTAL DEPTH 11168 PERF.11342 - 16260				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 203BH RRCID -> 287841 COMPL. DATE 07/06/2019 TOTAL DEPTH 11307 PERF.11534 - 16401

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

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

ALTA WELL #: 104AH RRCID -> 287847 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 2463 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-

ALTA WELL #: 105BH RRCID -> 287848 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 2457 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-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200							
ALTA		WELL #:		106AH	RRCID ->	287849	COMPL. DATE	12/03/2018	TOTAL DEPTH	2267	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	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-					

ALTA		WELL #:		107AH	RRCID ->	287850	COMPL. DATE	12/05/2018	TOTAL DEPTH	2376	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	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-					

ALTA		WELL #:		112AH	RRCID ->	287851	COMPL. DATE	12/16/2018	TOTAL DEPTH	2290	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	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-					

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		210AH	RRCID ->	287857	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL DEPTH	11169	PERF.11439	- 16260	
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	382076 X	61127	-0-	-320949	-0-	40 1	60029	2	Y	962	931	1	95
						1058 9							
02	52556 X	52556	-0-	-0-	-0-	36 1	51978	2	Y	493	533	1	55
						542 9							
03	64263 X	61761	-0-	-2502	-0-	43 1	60830	2	Y	807	827	1	35
						888 9							
04	61290 X	59710	-0-	-1580	-0-	41 1	58862	2	Y	734	743	1	26
						807 9							
05	63333 X	58890	-0-	-4443	-0-	42 1	58121	2	Y	661	578	1	109
						727 9							
06	59760 X	57127	-0-	-2633	-0-	39 1	56438	2	Y	591	679	1	21
						650 9							
07	61752 X	56649	-0-	-5103	-0-	41 1	55967	2	Y	583	585	1	19
						641 9							
08	61752 X	55494	-0-	-6258	-0-	43 1	54881	2	Y	518	517	1	20
						570 9							
09	59700 X	51121	-0-	-8579	-0-	40 1	50541	2	Y	491	481	1	30
						540 9							
10	59024 X	58906	-0-	-118	-0-	45 1	58346	2	Y	468	468	1	30
						515 9							
11	60047 X	60047	-0-	-0-	-0-	43 1	59444	2	Y	509	524	1	15
						560 9							
*12	61417 X	61417	-0-	-0-	-0-	45 1	60862	2	Y	464	455	1	24
						510 9							
TOTAL GAS PROD:		694,805		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,281							

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		201AH	RRCID ->	287884	COMPL. DATE	07/06/2019	TOTAL DEPTH	11170	PERF.11600	- 16055
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALTA		WELL #:		102BH	RRCID ->	287907	COMPL. DATE	12/25/2018	TOTAL DEPTH	2476	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

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
ALTA		WELL #:		108AH	RRCID ->	287908	COMPL. DATE	05/21/2019	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10540	- 17340		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C * CODE	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		20708 X	-0-	-0-	-20708	-0-				Y	-0-	13	1	-0-
02		13104 X	-0-	-0-	-13104	-0-				Y	-0-			-0-
03		14508 X	6766	-0-	-7742	-0-	6721	2	45	9	Y	41	28	13
04		37333 X	37333	-0-	-0-	-0-	36831	2	502	9	Y	456	322	147
05		41079 X	41079	-0-	-0-	-0-	40452	2	627	9	Y	570	641	76
06		41392 X	41392	-0-	-0-	-0-	40816	2	576	9	Y	524	494	106
07		41981 X	41981	-0-	-0-	-0-	41386	2	595	9	Y	541	551	96
08		44489 X	44489	-0-	-0-	-0-	43874	2	615	9	Y	559	553	102
09		41625 X	41625	-0-	-0-	-0-	41045	2	580	9	Y	527	521	108
10		42780 X	27490	-0-	-15290	-0-	27181	2	309	9	Y	281	332	57
11		43050 X	14405	-0-	-28645	-0-	14286	2	119	9	Y	108	135	30
12		44485 X	15230	-0-	-29255	-0-	77	1	15075	2	Y	70	79	21
							77	9						
TOTAL GAS PROD:			311,790			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,677					

ALTA		WELL #:		109AH	RRCID ->	287909	COMPL. DATE	05/21/2019	TOTAL DEPTH	10513	PERF.10554	- 17356		
01		55521 X	29459	-0-	-26062	-0-	28870	2	589	9	Y	535	666	64
02		97720 X	21116	-0-	-76604	-0-	20854	2	262	9	Y	238	247	55
03		108190 X	22478	-0-	-85712	-0-	22232	2	246	9	Y	224	210	69
04		73650 X	25819	-0-	-47831	-0-	25430	2	389	9	Y	354	309	114
05		38874 X	32385	-0-	-6489	-0-	31961	2	424	9	Y	385	448	51
06		29446 X	29446	-0-	-0-	-0-	29088	2	358	9	Y	325	310	66
07		28241 X	28241	-0-	-0-	-0-	27914	2	327	9	Y	297	310	53
08		32395 X	22017	-0-	-10378	-0-	21717	2	300	9	Y	273	276	50
09		31350 X	13554	-0-	-17796	-0-	13308	2	246	9	Y	224	228	46
10		32395 X	11414	-0-	-20981	-0-	11176	2	238	9	Y	216	218	44
11		29460 X	3275	-0-	-26185	-0-	3051	2	224	9	Y	204	190	58
12		28241 X	4103	-0-	-24138	-0-	25	1	3826	2	Y	229	218	69
							252	9						
TOTAL GAS PROD:			243,307			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,504					

STATE DESERT GOLD UNIT		WELL #:		101AH	RRCID ->	287911	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL DEPTH	9349	PERF. 9049	- 14570		
01		45508 X	33245	-0-	-12263	-0-	33100	2	145	9	N	132	150	136
02		37968 X	25237	-0-	-12731	-0-	25167	2	70	9	N	64		200
03		39649 X	30154	-0-	-9495	-0-	30064	2	90	9	N	82		282
04		34650 X	27443	-0-	-7207	-0-	27320	2	123	9	N	112	199	195
05		34627 X	27502	-0-	-7125	-0-	27415	2	87	9	N	79		274
06		32160 X	25469	-0-	-6691	-0-	25394	2	75	9	N	68	172	170
07		30163 X	25341	-0-	-4822	-0-	25253	2	88	9	N	80		250
08		30163 X	25023	-0-	-5140	-0-	24940	2	83	9	N	75	168	157
09		27450 X	24211	-0-	-3239	-0-	24125	2	86	9	N	78		235
10		27497 X	24831	-0-	-2666	-0-	24750	2	81	9	N	74	169	140
11		25470 X	22943	-0-	-2527	-0-	22862	2	81	9	N	74		214
12		25327 X	22383	-0-	-2944	-0-	22309	2	74	9	N	67		281
TOTAL GAS PROD:			313,782			TOTAL CONDENSATE PROD:			985					

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		120AH	RRCID ->	287914	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL DEPTH	11816	PERF.12012 -	16994		
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	220435 X	220435	-0-	-0-	-0-	4	1	218642	2	Y	1626	1690	1	272
						1789	9							
02	167806 X	167806	-0-	-0-	-0-	2	1	166376	2	Y	1298	1241	1	329
						1428	9							
03	191603 X	191603	-0-	-0-	-0-	1	1	190098	2	Y	1367	1380	1	316
						1504	9							
04	203439 X	203439	-0-	-0-	-0-	1	1	202197	2	Y	1128	1202	1	242
						1241	9							
05	202659 X	202659	-0-	-0-	-0-	2	1	201548	2	Y	1008	1016	1	234
						1109	9							
06	194793 X	194793	-0-	-0-	-0-	4	1	193841	2	Y	862	841	1	255
						948	9							
07	196312 X	196312	-0-	-0-	-0-	2	1	195239	2	Y	974	947	1	282
						1071	9							
08	192523 X	192523	-0-	-0-	-0-	2	1	191549	2	Y	884	889	1	277
						972	9							
09	181160 X	181160	-0-	-0-	-0-	1	1	180173	2	Y	896	852	1	321
						986	9							
10	197914 X	197914	-0-	-0-	-0-	3	1	196948	2	Y	875	877	1	319
						963	9							
11	202111 X	202111	-0-	-0-	-0-	1	1	201122	2	Y	898	913	1	304
						988	9							
*12	201681 X	201681	-0-	-0-	-0-	1	1	200734	2	Y	860	897	1	267
						946	9							
TOTAL GAS PROD:		2,352,436				TOTAL CONDENSATE PROD:		12,676						

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		119AH	RRCID ->	287915	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	11838	PERF.12087 -	16903		
01	175338 X	175338	-0-	-0-	-0-	3	1	174431	2	Y	822	922	1	137
						904	9							
02	135858 X	135858	-0-	-0-	-0-	1	1	134841	2	Y	924	827	1	234
						1016	9							
03	158008 X	158008	-0-	-0-	-0-	1	1	157076	2	Y	846	885	1	195
						931	9							
04	158194 X	158194	-0-	-0-	-0-	1	1	156882	2	Y	1192	1131	1	256
						1311	9							
05	153498 X	153498	-0-	-0-	-0-	2	1	152768	2	Y	662	764	1	154
						728	9							
06	147856 X	147856	-0-	-0-	-0-	2	1	147146	2	Y	644	607	1	191
						708	9							
07	148282 X	148282	-0-	-0-	-0-	2	1	147633	2	Y	588	608	1	171
						647	9							
08	146005 X	146005	-0-	-0-	-0-	1	1	145411	2	Y	539	541	1	169
						593	9							
09	137030 X	137030	-0-	-0-	-0-	1	1	136548	2	Y	437	449	1	157
						481	9							
10	148353 X	148353	-0-	-0-	-0-	2	1	147457	2	Y	813	673	1	297
						894	9							
11	146449 X	146449	-0-	-0-	-0-	1	1	145647	2	Y	728	778	1	247
						801	9							
*12	145258 X	145258	-0-	-0-	-0-	1	1	144011	2	Y	1133	1028	1	352
						1246	9							
TOTAL GAS PROD:		1,800,129				TOTAL CONDENSATE PROD:		9,328						

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		214AH	RRCID ->	287923	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	11149	PERF.11397 - 16213		
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		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		215BH	RRCID ->	287924	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL DEPTH	11244	PERF.11467 - 16282		
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
06		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
07		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		216AH	RRCID ->	287925	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL DEPTH	11132	PERF.11227 - 16290		
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
06		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
07		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 118AH		RRCID ->	287932	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	11842	PERF.12155 - 16908	
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	154432 X	154432	-0-	-0-	-0-	3 1	153059 2	Y	1245	1271 1	208
						1370 9					
02	117577 X	117577	-0-	-0-	-0-	1 1	116654 2	Y	838	834 1	212
						922 9					
03	131329 X	131329	-0-	-0-	-0-	1 1	130293 2	Y	941	936 1	217
						1035 9					
04	137801 X	137801	-0-	-0-	-0-	1 1	136963 2	Y	761	815 1	163
						837 9					
05	133668 X	133668	-0-	-0-	-0-	1 1	132823 2	Y	767	752 1	178
						844 9					
06	137365 X	137365	-0-	-0-	-0-	2 1	136702 2	Y	601	601 1	178
						661 9					
07	138472 X	138472	-0-	-0-	-0-	1 1	137728 2	Y	675	657 1	196
						743 9					
08	135568 X	135568	-0-	-0-	-0-	1 1	134899 2	Y	607	613 1	190
						668 9					
09	127563 X	127563	-0-	-0-	-0-	1 1	126990 2	Y	520	524 1	186
						572 9					
10	132835 X	132835	-0-	-0-	-0-	2 1	132242 2	Y	537	527 1	196
						591 9					
11	130759 X	130759	-0-	-0-	-0-	1 1	130176 2	Y	529	546 1	179
						582 9					
*12	131903 X	131903	-0-	-0-	-0-	1 1	131343 2	Y	508	529 1	158
						559 9					
TOTAL GAS PROD:		1,609,272		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,529					

HUCKLEBERRY		WELL #: 202AH		RRCID ->	287933	COMPL. DATE	03/29/2019	TOTAL DEPTH	9975	PERF.10176 - 16167	
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	67301 X	52110	-0-	-15191	-0-	210 1	51613 2	N	261	332 1	262
						287 9					
02	56168 X	40212	-0-	-15956	-0-	146 1	39925 2	N	128	164 1	226
						141 9					
03	60171 X	52167	-0-	-8004	-0-	252 1	51749 2	N	151	168 1	209
						166 9					
04	52950 X	50531	-0-	-2419	-0-	219 1	50177 2	N	123		332
						135 9					
05	52111 X	49641	-0-	-2470	-0-	220 1	49296 2	N	114	173 1	273
						125 9					
06	50430 X	47882	-0-	-2548	-0-	214 1	47571 2	N	88		361
						97 9					
07	52204 X	46272	-0-	-5932	-0-	217 1	45968 2	N	79	166 1	274
						87 9					
08	52204 X	46413	-0-	-5791	-0-	226 1	46104 2	N	75		349
						83 9					
09	50520 X	43909	-0-	-6611	-0-	88 1	43751 2	N	64	161 1	252
						70 9					
10	49631 X	45811	-0-	-3820	-0-	45 1	45676 2	N	82		334
						90 9					
11	47880 X	42079	-0-	-5801	-0-	41974 2	105 9	N	95	171 1	258
12	46407 X	45899	-0-	-508	-0-	45567 2	332 9	N	302	180 1	380
TOTAL GAS PROD:		562,926		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,562					

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		213BH	RRCID ->	287934	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	11261	PERF.11558	- 16234		
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 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		217BH	RRCID ->	287947	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL DEPTH	11242	PERF.11480	- 16409		
01	DLQ G-10	56204	-0-	56204	358828	1 1	55198	2	Y	914	945	1	153	
02	DLQ G-10	43966	-0-	43966	402794	1005 9	1 1	43062	2	Y	821	766	1	208
03	458105 X	55311	-0-	-402794	-0-	903 9	1 1	54240	2	Y	973	956	1	225
04	52396 X	52396	-0-	-0-	-0-	1070 9	1 1	51457	2	Y	853	895	1	183
05	53401 X	53401	-0-	-0-	-0-	938 9	1 1	52437	2	Y	875	855	1	203
06	54390 X	52373	-0-	-2017	-0-	963 9	2 1	51638	2	Y	666	672	1	197
07	55304 X	53931	-0-	-1373	-0-	733 9	1 1	53162	2	Y	698	693	1	202
08	55304 X	54849	-0-	-455	-0-	768 9	1 1	54140	2	Y	644	644	1	202
09	52410 X	52213	-0-	-197	-0-	708 9	1 1	51479	2	Y	666	629	1	239
10	54126 X	51757	-0-	-2369	-0-	733 9	1 1	51033	2	Y	657	656	1	240
11	53070 X	48751	-0-	-4319	-0-	723 9	4 1	48097	2	Y	591	631	1	200
*12	69259 X	69259	-0-	-0-	-0-	650 9	1 1	68460	2	Y	725	700	1	225
						798 9								
TOTAL GAS PROD:		644,411		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,083								

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		207AH	RRCID ->	287948	COMPL. DATE	07/02/2019	TOTAL DEPTH	11168	PERF.11333	- 16251		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
ALTA		WELL #:		113AH	RRCID ->	287954	COMPL. DATE	05/13/2019	TOTAL DEPTH	10428	PERF.	10436	- 17345
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		27249 X	17966	-0-	-9283	-0-	17855 2	111 9	Y	101	126 1		12
02		22764 X	14244	-0-	-8520	-0-	14202 2	42 9	Y	38	41 1		9
03		25203 X	16917	-0-	-8286	-0-	16696 2	221 9	Y	201	148 1		62
04		24390 X	18168	-0-	-6222	-0-	18043 2	125 9	Y	114	139 1		37
05		20925 X	14720	-0-	-6205	-0-	14532 2	188 9	Y	171	185 1		23
06		17400 X	4627	-0-	-12773	-0-	4398 2	229 9	Y	208	189 1		42
07		68468 X	68468	-0-	-0-	-0-	67367 2	1101 9	Y	1001	866 1		177
08		29415 X	29415	-0-	-0-	-0-	28994 2	421 9	Y	383	490 1		70
09		18180 X	13488	-0-	-4692	-0-	13295 2	193 9	Y	175	209 1		36
10		45198 X	13690	-0-	-31508	-0-	13526 2	164 9	Y	149	155 1		30
11		43740 X	14621	-0-	-29119	-0-	14514 2	107 9	Y	97	100 1		27
12		45198 X	16171	-0-	-29027	-0-	29 1	16002 2	Y	127	116 1		38
							140 9						

TOTAL GAS PROD: 242,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,765

BLACKFOOT STATE UNIT				WELL #:		212BH	RRCID ->	287963	COMPL. DATE	11/29/2018	TOTAL DEPTH	11278	PERF.	11498	- 16322
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	

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

BLACKFOOT STATE UNIT				WELL #:		204AH	RRCID ->	287999	COMPL. DATE	07/06/2019	TOTAL DEPTH	11176	PERF.	11433	- 16242
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	

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

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		206BH	RRCID ->	288001	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	1929	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	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-					

IROQUOIS STATE UNIT		WELL #:		204AH	RRCID ->	288006	COMPL. DATE	08/05/2019	TOTAL DEPTH	11642	PERF.11973 - 16713		
01	82057 X	67138	-0-	-14919	-0-	57 1	65858	2	Y	1112	1150	1	225
						1223 9							
02	71288 X	55131	-0-	-16157	-0-	51 1	54042	2	Y	944	900	1	269
						1038 9							
03	76446 X	69899	-0-	-6547	-0-	60 1	68611	2	Y	1116	1121	1	264
						1228 9							
04	70050 X	64649	-0-	-5401	-0-	52 1	63414	2	Y	1075	1014	1	325
						1183 9							
05	71052 X	66027	-0-	-5025	-0-	61 1	64910	2	Y	960	1068	1	217
						1056 9							
06	67650 X	59591	-0-	-8059	-0-	51 1	58574	2	Y	878	812	1	283
						966 9							
07	69905 X	60876	-0-	-9029	-0-	51 1	59877	2	Y	862	890	1	255
						948 9							
08	69905 X	60307	-0-	-9598	-0-	50 1	59349	2	Y	825	833	1	247
						908 9							
09	64650 X	56721	-0-	-7929	-0-	46 1	55843	2	Y	756	701	1	302
						832 9							
10	66030 X	57627	-0-	-8403	-0-	53 1	56683	2	Y	810	864	1	248
						891 9							
11	59580 X	54309	-0-	-5271	-0-	48 1	53424	2	Y	761	766	1	243
						837 9							
12	60884 X	56340	-0-	-4544	-0-	51 1	55440	2	Y	772	820	1	195
						849 9							
TOTAL GAS PROD:			728,615	TOTAL CONDENSATE PROD:				10,871					

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
IROQUOIS STATE UNIT		WELL #:		203BH	RRCID ->	288007	COMPL. DATE	07/30/2019	TOTAL DEPTH	11746	PERF.11952	- 16830
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	71765 X	61583	-0-	-10182	-0-	52	1	60545	2	Y	896	181
						986	9					
02	62888 X	52570	-0-	-10318	-0-	48	1	51761	2	Y	692	197
						761	9					
03	69502 X	61522	-0-	-7980	-0-	54	1	60822	2	Y	587	139
						646	9					
04	75246 X	75246	-0-	-0-	-0-	61	1	74585	2	Y	545	165
						600	9					
05	73223 X	73223	-0-	-0-	-0-	69	1	72671	2	Y	439	99
						483	9					
06	70022 X	70022	-0-	-0-	-0-	60	1	69529	2	Y	394	127
						433	9					
07	71052 X	67654	-0-	-3398	-0-	57	1	67180	2	Y	379	112
						417	9					
08	77748 X	65490	-0-	-12258	-0-	54	1	65047	2	Y	354	106
						389	9					
09	75240 X	62068	-0-	-13172	-0-	51	1	61679	2	Y	307	123
						338	9					
10	73222 X	62344	-0-	-10878	-0-	58	1	61941	2	Y	314	96
						345	9					
11	70020 X	58512	-0-	-11508	-0-	53	1	58121	2	Y	307	98
						338	9					
12	67642 X	59214	-0-	-8428	-0-	54	1	58837	2	Y	294	74
						323	9					
TOTAL GAS PROD:		769,448		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,508						

MOHICAN UNIT		WELL #:		204AH	RRCID ->	288043	COMPL. DATE	05/15/2021	TOTAL DEPTH	11322	PERF.11451	- 16552
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-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	3089	-0-	3089	3089	47	1	3042	2	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	151821	-0-	151821	154910	32	1	144224	2	Y	6877	248
						7565	9					
07	14B2 EXT	235923	-0-	235923	390833	39	1	228194	2	Y	6991	233
						7690	9					
08	606046 X	215213	-0-	-390833	-0-	48	1	209433	2	Y	5211	201
						5732	9					
09	198690 X	185885	-0-	-12805	-0-	47	1	181373	2	Y	4059	245
						4465	9					
10	210628 X	210628	-0-	-0-	-0-	59	1	207076	2	Y	3175	200
						3493	9					
11	198690 X	160783	-0-	-37907	-0-	48	1	157745	2	Y	2718	81
						2990	9					
12	205313 X	156624	-0-	-48689	-0-	51	1	153892	2	Y	2437	125
						2681	9					
TOTAL GAS PROD:		1,319,966		TOTAL CONDENSATE PROD:		31,468						

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//	01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.//	027200									
MOHICAN UNIT		WELL #:	104AH	RRCID ->	288044	COMPL. DATE	05/17/2019	TOTAL DEPTH	12037	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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-				

MOHICAN UNIT		WELL #:	203BH	RRCID ->	288045	COMPL. DATE	04/24/2019	TOTAL DEPTH	11444	PERF.	N/A	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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-				

MOHICAN UNIT		WELL #:	202AH	RRCID ->	288046	COMPL. DATE	04/16/2019	TOTAL DEPTH	11320	PERF.	N/A	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
CHEROKEE STATE		WELL #: 203AH		RRCID ->	288049	COMPL. DATE	05/28/2019	TOTAL DEPTH	11161	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-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-

CREE STATE UNIT		WELL #: 102AH		RRCID ->	288077	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL DEPTH	11193	PERF.11366 - 18923	
01	144212 X	109999	-0-	-34213	-0-	88	1	109911	2	Y	-0-
02	121856 X	77667	-0-	-44189	-0-	58	1	77609	2	Y	-0-
03	119412 X	101397	-0-	-18015	-0-	81	1	101316	2	Y	-0-
04	115560 X	90394	-0-	-25166	-0-	79	1	90314	2	Y	1
						1	9				
05	115475 X	88726	-0-	-26749	-0-	94	1	88631	2	Y	1
						1	9				
06	106440 X	84042	-0-	-22398	-0-	73	1	83961	2	Y	8
						8	9				
07	101401 X	83425	-0-	-17976	-0-	68	1	83357	2	Y	7
08	101401 X	76011	-0-	-25390	-0-	76	1	75935	2	Y	7
09	90390 X	68919	-0-	-21471	-0-	73	1	68846	2	Y	7
10	88846 X	68338	-0-	-20508	-0-	76	1	68262	2	Y	3
11	84030 X	65893	-0-	-18137	-0-	76	1	65817	2	Y	3
12	83421 X	65590	-0-	-17831	-0-	84	1	65506	2	Y	-0-

TOTAL GAS PROD: 980,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CREE STATE UNIT		WELL #: 103AH		RRCID ->	288078	COMPL. DATE	08/27/2019	TOTAL DEPTH	11259	PERF.11472 - 19009	
01	146971 X	97885	-0-	-49086	-0-	78	1	97721	2	Y	219
						86	9				
02	119560 X	67854	-0-	-51706	-0-	50	1	67753	2	Y	165
						51	9				
03	121737 X	86496	-0-	-35241	-0-	69	1	86361	2	Y	225
						66	9				
04	117810 X	71373	-0-	-46437	-0-	63	1	71207	2	Y	143
						103	9				
05	113491 X	62692	-0-	-50799	-0-	66	1	62553	2	Y	77
						73	9				
06	94740 X	52844	-0-	-41896	-0-	49	1	52760	2	Y	109
						35	9				
07	86490 X	53214	-0-	-33276	-0-	43	1	53162	2	Y	47
						9	9				
08	84909 X	48298	-0-	-36611	-0-	48	1	48216	2	Y	78
						34	9				
09	71370 X	47554	-0-	-23816	-0-	51	1	47463	2	Y	114
						40	9				
10	62899 X	49131	-0-	-13768	-0-	55	1	49043	2	Y	120
						33	9				
11	52830 X	45310	-0-	-7520	-0-	52	1	45216	2	Y	158
						42	9				
12	53227 X	45153	-0-	-8074	-0-	58	1	45031	2	Y	164
						64	9				

TOTAL GAS PROD: 727,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 577

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
CREE STATE UNIT		WELL #:		104AH	RRCID ->	288079	COMPL. DATE	08/27/2019	TOTAL DEPTH	11315	PERF.11503 -	19007
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	172515 X	126467	-0-	-46048	-0-	101 1	126351 2	Y	14	57 1		58
02	142940 X	92163	-0-	-50777	-0-	15 9	68 1	92080 2	Y	14	35 1	37
03	147219 X	123619	-0-	-23600	-0-	15 9	99 1	123505 2	Y	14		51
04	142230 X	116751	-0-	-25479	-0-	103 1	116644 2	Y	4	40 1		15
05	141794 X	116004	-0-	-25790	-0-	4 9	121 1	115821 2	Y	56	14 1	57
06	122712 X	122712	-0-	-0-	-0-	62 9	106 1	122570 2	Y	33		90
07	145389 X	145389	-0-	-0-	-0-	36 9	119 1	145226 2	Y	40	51 1	79
08	123628 X	114178	-0-	-9450	-0-	44 9	114 1	114051 2	Y	12		91
09	122700 X	100050	-0-	-22650	-0-	13 9	107 1	99932 2	Y	10		101
10	145390 X	97926	-0-	-47464	-0-	11 9	110 1	97809 2	Y	6	23 1	84
11	140700 X	90812	-0-	-49888	-0-	7 9	105 1	90699 2	Y	7		91
12	145390 X	91077	-0-	-54313	-0-	8 9	117 1	90954 2	Y	5	75 1	30
						6 9						
TOTAL GAS PROD:		1,337,148		TOTAL CONDENSATE PROD:		215						

CHINOOK		WELL #:		204AH	RRCID ->	288080	COMPL. DATE	07/11/2019	TOTAL DEPTH	9517	PERF. 9860 -	14652
01	28954 X	28797	-0-	-157	-0-	94 1	28361 2	Y	311	317 1		72
02	28596 X	28596	-0-	-0-	-0-	342 9	76 1	28226 2	Y	267	206 1	133
03	31930 X	18510	-0-	-13420	-0-	294 9	85 1	17944 2	Y	437	433 1	137
04	30900 X	18239	-0-	-12661	-0-	481 9	162 1	17634 2	Y	403	377 1	163
05	31930 X	18567	-0-	-13363	-0-	443 9	18169 2	398 9	Y	362	407 1	118
06	30630 X	19517	-0-	-11113	-0-	32 1	19116 2	Y	335	339 1		114
07	31651 X	22314	-0-	-9337	-0-	369 9	37 1	21972 2	Y	277	245 1	146
08	19133 X	19133	-0-	-0-	-0-	305 9	29 1	18843 2	Y	237	260 1	123
09	19530 X	18021	-0-	-1509	-0-	261 9	17847 2	174 9	Y	158	197 1	84
10	22320 X	18347	-0-	-3973	-0-	18002 2	345 9	Y	314	188 1		210
11	21600 X	15433	-0-	-6167	-0-	24 1	15036 2	Y	339	381 1		168
12	22320 X	16374	-0-	-5946	-0-	373 9	24 1	15984 2	Y	333	304 1	197
						366 9						
TOTAL GAS PROD:		241,848		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,773						

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
CHINOOK		WELL #: 205AH		RRCID ->	288081	COMPL. DATE	07/11/2019	TOTAL DEPTH	9481 PERF. 9870 - 14364		
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	17546 X	8477	-0-	-9069	-0-	34	1 8093 2	Y	318	316 1	73
						350	9				
02	15652 X	11372	-0-	-4280	-0-	38	1 11025 2	Y	281	214 1	140
						309	9				
03	16089 X	12919	-0-	-3170	-0-	56	1 12400 2	Y	421	429 1	132
						463	9				
04	12150 X	11036	-0-	-1114	-0-	95	1 10566 2	Y	341	335 1	138
						375	9				
05	12586 X	11225	-0-	-1361	-0-	10856	2 369 9	Y	335	364 1	109
06	12510 X	9616	-0-	-2894	-0-	17	1 9249 2	Y	318	319 1	108
						350	9				
07	12927 X	11774	-0-	-1153	-0-	22	1 11344 2	Y	371	283 1	196
						408	9				
08	12927 X	10835	-0-	-2092	-0-	23	1 10445 2	Y	334	357 1	173
						367	9				
09	11040 X	11022	-0-	-18	-0-	10692	2 330 9	Y	300	314 1	159
10	11780 X	11572	-0-	-208	-0-	11296	2 276 9	Y	251	243 1	167
11	11400 X	9906	-0-	-1494	-0-	11	1 9488 2	Y	370	354 1	183
						407	9				
12	11780 X	10244	-0-	-1536	-0-	11	1 9851 2	Y	347	325 1	205
						382	9				
TOTAL GAS PROD:		129,998		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,987					

PINE STATE		WELL #: 108AH		RRCID ->	288110	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL DEPTH	14065 PERF.14220 - 19036		
01	203577 X	164633	-0-	-38944	-0-	31	1 164602 2	N	-0-	-0-	-0-
02	180208 X	112163	-0-	-68045	-0-	15	1 112148 2	N	-0-	-0-	-0-
03	175553 X	160806	-0-	-14747	-0-	31	1 160775 2	N	-0-	-0-	-0-
04	169890 X	144745	-0-	-25145	-0-	78	1 144667 2	N	-0-	-0-	-0-
05	165106 X	140291	-0-	-24815	-0-	78	1 140213 2	N	-0-	-0-	-0-
06	159330 X	133343	-0-	-25987	-0-	83	1 133260 2	N	-0-	-0-	-0-
07	160797 X	128765	-0-	-32032	-0-	84	1 128681 2	N	-0-	-0-	-0-
08	160797 X	125770	-0-	-35027	-0-	89	1 125681 2	N	-0-	-0-	-0-
09	144750 X	118834	-0-	-25916	-0-	83	1 118751 2	N	-0-	-0-	-0-
10	140306 X	117713	-0-	-22593	-0-	84	1 117629 2	N	-0-	-0-	-0-
11	133350 X	113151	-0-	-20199	-0-	81	1 113070 2	N	-0-	-0-	-0-
12	128774 X	112689	-0-	-16085	-0-	81	1 112608 2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,572,903		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHEROKEE STATE		WELL #: 201AH		RRCID ->	288121	COMPL. DATE	01/14/2021	TOTAL DEPTH	11228 PERF.11382 - 16199		
01	14B2 EXT	30602	-0-	30602	30602	29547	2 1055 9	Y	959	794 1	165
02	14B2 EXT	106542	-0-	106542	137144	103313	2 3229 9	Y	2935	2647 1	453
03	14B2 EXT	167301	-0-	167301	304445	162136	2 5165 9	Y	4695	4765 1	383
04	14B2 EXT	134817	-0-	134817	439262	130910	2 3907 9	Y	3552	3623 1	312
05	14B2 EXT	47196	-0-	47196	486458	45900	2 1296 9	Y	1178	1167 1	323
06	610317 X	123859	-0-	-486458	-0-	120628	2 3231 9	Y	2937	3037 1	223
07	180978 X	134901	-0-	-46077	-0-	131892	2 3009 9	Y	2735	2711 1	247
08	152458 X	123207	-0-	-29251	-0-	120323	2 2884 9	Y	2622	2597 1	272
09	134820 X	112827	-0-	-21993	-0-	110322	2 2505 9	Y	2277	2251 1	298
10	134912 X	113723	-0-	-21189	-0-	111501	2 2222 9	Y	2020	2037 1	281
11	130560 X	97551	-0-	-33009	-0-	95525	2 2026 9	Y	1842	1926 1	197
12	134912 X	-0-	-0-	-134912	-0-	-	-	Y	1772	1746 1	223
TOTAL GAS PROD:		1,192,526		TOTAL CONDENSATE PROD:		29,524					

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
CHEROKEE STATE		WELL #:		202BH	RRCID ->	288122	COMPL. DATE	06/16/2019	TOTAL DEPTH	11317	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(-)	UNDERAGE	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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-					

CHEROKEE STATE		WELL #:		103AH	RRCID ->	288321	COMPL. DATE	10/03/2019	TOTAL DEPTH	11832	PERF.	12429 - 16817	
01	110329 X	81915	-0-	-28414	-0-	81892	2	23 9	Y	21	21	1	4
02	DLQ G-10	59751	-0-	59751	59751	59716	2	35 9	Y	32	31	1	5
03	134162 X	74411	-0-	-59751	-0-	74379	2	32 9	Y	29	32	1	2
04	69219 X	69219	-0-	-0-	-0-	69169	2	50 9	Y	45	43	1	4
05	86862 X	65199	-0-	-21663	-0-	65162	2	37 9	Y	34	29	1	9
06	79260 X	61492	-0-	-17768	-0-	61492	2		Y	-0-	6	1	3
07	74400 X	65212	-0-	-9188	-0-	65212	2		Y	-0-	3	1	-0-
08	74400 X	65665	-0-	-8735	-0-	65664	2	1 9	Y	1	1	1	-0-
09	69210 X	60967	-0-	-8243	-0-	60967	2		Y	-0-			-0-
10	65224 X	57418	-0-	-7806	-0-	57418	2		Y	-0-			-0-
11	63540 X	57711	-0-	-5829	-0-	57711	2		Y	-0-			-0-
*12	70599 X	70599	-0-	-0-	-0-	70599	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		789,559				TOTAL CONDENSATE PROD:		162					

CHEROKEE STATE		WELL #:		104AH	RRCID ->	288335	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	11788	PERF.	11867 - 16863	
01	128526 X	95775	-0-	-32751	-0-	95405	2	370 9	Y	336	339	1	62
02	DLQ G-10	69817	-0-	69817	69817	67811	2	2006 9	Y	1824	1607	1	279
03	158335 X	88518	-0-	-69817	-0-	88134	2	384 9	Y	349	596	1	32
04	83385 X	83385	-0-	-0-	-0-	82983	2	402 9	Y	365	365	1	32
05	99789 X	74209	-0-	-25580	-0-	73749	2	460 9	Y	418	343	1	107
06	92700 X	71115	-0-	-21585	-0-	70683	2	432 9	Y	393	444	1	56
07	88505 X	72209	-0-	-16296	-0-	71724	2	485 9	Y	441	456	1	41
08	88505 X	71015	-0-	-17490	-0-	70530	2	485 9	Y	441	436	1	46
09	83400 X	66728	-0-	-16672	-0-	66233	2	495 9	Y	450	437	1	59
10	74214 X	62543	-0-	-11671	-0-	62040	2	503 9	Y	457	453	1	63
11	71130 X	54964	-0-	-16166	-0-	54454	2	510 9	Y	464	477	1	50
12	72199 X	71262	-0-	-937	-0-	70637	2	625 9	Y	568	547	1	71
TOTAL GAS PROD:		881,540				TOTAL CONDENSATE PROD:		6,506					

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
CHEROKEE STATE		WELL #:		204BH	RRCID ->	288487	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	11294	PERF.11548	- 16273	
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		102765 X	70150	-0-	-32615	-0-	69560 2	590 9	Y	536	531 1		96
02	DLQ	G-10	51291	-0-	51291	51291	50979 2	312 9	Y	284	332 1		48
03		115223 X	63932	-0-	-51291	-0-	63516 2	416 9	Y	378	395 1		31
04		61444 X	61444	-0-	-0-	-0-	61028 2	416 9	Y	378	376 1		33
05		82026 X	60240	-0-	-21786	-0-	59810 2	430 9	Y	391	324 1		100
06		67890 X	54930	-0-	-12960	-0-	54560 2	370 9	Y	336	385 1		51
07		63922 X	57141	-0-	-6781	-0-	56738 2	403 9	Y	366	383 1		34
08		63922 X	57797	-0-	-6125	-0-	57445 2	352 9	Y	320	321 1		33
09		61440 X	56284	-0-	-5156	-0-	55946 2	338 9	Y	307	300 1		40
10		62591 X	62591	-0-	-0-	-0-	62251 2	340 9	Y	309	306 1		43
11		62700 X	62700	-0-	-0-	-0-	62380 2	320 9	Y	291	303 1		31
*12		80521 X	80521	-0-	-0-	-0-	80177 2	344 9	Y	313	305 1		39
TOTAL GAS PROD:		739,021				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,209					

CHEROKEE STATE		WELL #:		101AH	RRCID ->	288488	COMPL. DATE	09/26/2019	TOTAL DEPTH	11851	PERF.12090	- 16869	
01		130138 X	83187	-0-	-46951	-0-	83186 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
02	DLQ	G-10	68577	-0-	68577	68577	68570 2	7 9	Y	6	5 1		1
03		159614 X	91037	-0-	-68577	-0-	90814 2	223 9	Y	203	188 1		16
04		76818 X	76818	-0-	-0-	-0-	76818 2		Y	-0-	16 1		-0-
05		91078 X	181	-0-	-90897	-0-	181 2		Y	-0-			-0-
06		88110 X	5193	-0-	-82917	-0-	5193 2		Y	-0-			-0-
07		91047 X	60502	-0-	-30545	-0-	60502 2		Y	-0-			-0-
08		71241 X	71241	-0-	-0-	-0-	71241 2		Y	-0-			-0-
09		74919 X	74919	-0-	-0-	-0-	74919 2		Y	-0-			-0-
10		77624 X	77624	-0-	-0-	-0-	77624 2		Y	-0-			-0-
11		72629 X	72629	-0-	-0-	-0-	72629 2		Y	-0-			-0-
*12		94058 X	94058	-0-	-0-	-0-	94058 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		775,966				TOTAL CONDENSATE PROD:		210					

MONT BLANC		WELL #:		209BH	RRCID ->	288503	COMPL. DATE	05/03/2019	TOTAL DEPTH	11623	PERF.11570	- 16671	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200							
MONT BLANC		WELL #:		211AH	RRCID ->	288504	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	11504	PERF.11704 - 16370
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 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

MONT BLANC		WELL #:		212BH	RRCID ->	288505	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	11652	PERF.11631 - 16576
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

MONT BLANC		WELL #:		205BH	RRCID ->	288506	COMPL. DATE	05/20/2019	TOTAL DEPTH	11424	PERF.11608 - 16460
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
MONT BLANC		WELL #:		206AH	RRCID ->	288507	COMPL. DATE	05/20/2019	TOTAL DEPTH	11349	PERF.11584	- 16161		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

IROQUOIS STATE UNIT			WELL #:		202AR	RRCID ->	288525	COMPL. DATE	08/05/2019	TOTAL DEPTH	11621	PERF.11897	- 16659		
01	1730134	X	71902	-0-	-1658232	-0-	61	1	71016	2	Y	750	780	1	152
							825	9							
02	59466	X	59466	-0-	-0-	-0-	55	1	58732	2	Y	617	593	1	176
							679	9							
03	81034	X	70877	-0-	-10157	-0-	62	1	70048	2	Y	697	708	1	165
							767	9							
04	75480	X	67662	-0-	-7818	-0-	55	1	66873	2	Y	667	630	1	202
							734	9							
05	75702	X	67887	-0-	-7815	-0-	64	1	67195	2	Y	571	644	1	129
							628	9							
06	69570	X	64741	-0-	-4829	-0-	55	1	64122	2	Y	513	477	1	165
							564	9							
07	70866	X	65186	-0-	-5680	-0-	55	1	64592	2	Y	490	510	1	145
							539	9							
08	70866	X	64481	-0-	-6385	-0-	53	1	63924	2	Y	458	466	1	137
							504	9							
09	67650	X	60890	-0-	-6760	-0-	50	1	60390	2	Y	409	383	1	163
							450	9							
10	67890	X	60693	-0-	-7197	-0-	56	1	60176	2	Y	419	454	1	128
							461	9							
11	64740	X	57201	-0-	-7539	-0-	51	1	56698	2	Y	411	408	1	131
							452	9							
12	65193	X	58845	-0-	-6348	-0-	53	1	58348	2	Y	404	433	1	102
							444	9							

TOTAL GAS PROD: 769,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,406

MOHICAN UNIT			WELL #:		209BH	RRCID ->	288574	COMPL. DATE	08/25/2019	TOTAL DEPTH	11439	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-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
CHEROKEE STATE		WELL #:		205AH	RRCID ->	288587	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	11160	PERF.11292	- 16178
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		98518 X	70015	-0-	-28503	-0-	69470 2	545 9	Y	495	469 1	88
02	DLQ	G-10	58304	-0-	58304	58304	58020 2	284 9	Y	258	302 1	44
03		127088 X	68784	-0-	-58304	-0-	68393 2	391 9	Y	355	370 1	29
04		63906 X	63906	-0-	-0-	-0-	63533 2	373 9	Y	339	338 1	30
05		74400 X	62455	-0-	-11945	-0-	62114 2	341 9	Y	310	260 1	80
06		67770 X	62980	-0-	-4790	-0-	62685 2	295 9	Y	268	307 1	41
07		68789 X	63134	-0-	-5655	-0-	62834 2	300 9	Y	273	289 1	25
08		60669 X	60669	-0-	-0-	-0-	60353 2	316 9	Y	287	282 1	30
09		63900 X	55422	-0-	-8478	-0-	55283 2	139 9	Y	126	139 1	17
10		65069 X	54926	-0-	-10143	-0-	54830 2	96 9	Y	87	92 1	12
11		62970 X	55168	-0-	-7802	-0-	54850 2	318 9	Y	289	271 1	30
*12		69994 X	69994	-0-	-0-	-0-	69751 2	243 9	Y	221	223 1	28
TOTAL GAS PROD:		745,757				TOTAL CONDENSATE PROD:				3,308		

SPRUCE STATE UNIT		WELL #:		103BH	RRCID ->	288595	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	14024	PERF.14168	- 21273
01		252867 X	219381	-0-	-33486	-0-	219381 2		Y	-0-		-0-
02		149179 X	149179	-0-	-0-	-0-	149179 2		Y	-0-		-0-
03		252030 X	203506	-0-	-48524	-0-	203506 2		Y	-0-		-0-
04		243900 X	184393	-0-	-59507	-0-	184393 2		Y	-0-		-0-
05		229090 X	180837	-0-	-48253	-0-	180837 2		Y	-0-		-0-
06		212310 X	168783	-0-	-43527	-0-	168783 2		Y	-0-		-0-
07		203515 X	150238	-0-	-53277	-0-	150238 2		Y	-0-		-0-
08		203515 X	27569	-0-	-175946	-0-	27569 2		Y	-0-		-0-
09		184380 X	127434	-0-	-56946	-0-	127434 2		Y	-0-		-0-
10		180823 X	124714	-0-	-56109	-0-	124714 2		Y	-0-		-0-
11		168780 X	116641	-0-	-52139	-0-	116641 2		Y	-0-		-0-
12		150226 X	116762	-0-	-33464	-0-	116762 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,769,437				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

SPRUCE STATE UNIT		WELL #:		202AH	RRCID ->	288689	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	13199	PERF.13396	- 20367
01		153636 X	130367	-0-	-23269	-0-	130367 2		Y	-0-		-0-
02		96685 X	96685	-0-	-0-	-0-	96685 2		Y	-0-		-0-
03		141701 X	124385	-0-	-17316	-0-	124385 2		Y	-0-		-0-
04		137130 X	118371	-0-	-18759	-0-	118371 2		Y	-0-		-0-
05		130913 X	118002	-0-	-12911	-0-	118002 2		Y	-0-		-0-
06		126150 X	112257	-0-	-13893	-0-	112257 2		Y	-0-		-0-
07		124372 X	112004	-0-	-12368	-0-	112004 2		Y	-0-		-0-
08		124372 X	111109	-0-	-13263	-0-	111109 2		Y	-0-		-0-
09		118380 X	107482	-0-	-10898	-0-	107482 2		Y	-0-		-0-
10		118017 X	106601	-0-	-11416	-0-	106601 2		Y	-0-		-0-
11		112260 X	100835	-0-	-11425	-0-	100835 2		Y	-0-		-0-
12		112003 X	101461	-0-	-10542	-0-	101461 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,339,559				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
REDWOOD		WELL #: 104BH		RRCID -> 288690		COMPL. DATE 07/20/2018		TOTAL DEPTH 1927 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HYPERION		WELL #: 102AH		RRCID -> 288693		COMPL. DATE 10/09/2019		TOTAL DEPTH 10026		PERF.10262 - 14735						
01	51801 X	49092	-0-	-2709	-0-	135	1	48375	2	N	529	551	1			112
						582	9									
02	44352 X	37558	-0-	-6794	-0-	208	1	37053	2	N	270	290	1			92
						297	9									
03	48112 X	41317	-0-	-6795	-0-	105	1	40769	2	N	403	375	1			120
						443	9									
04	47520 X	40555	-0-	-6965	-0-	106	1	39932	2	N	470	356	1			234
						517	9									
05	49104 X	41109	-0-	-7995	-0-	106	1	40702	2	N	274	462	1			46
						301	9									
06	47520 X	41218	-0-	-6302	-0-	119	1	40831	2	N	244	232	1			58
						268	9									
07	41912 X	41676	-0-	-236	-0-	130	1	41287	2	N	235	206	1			87
						259	9									
08	41912 X	37851	-0-	-4061	-0-	125	1	37536	2	N	173	187	1			73
						190	9									
09	41220 X	36919	-0-	-4301	-0-	116	1	36591	2	N	193	165	1			101
						212	9									
10	42594 X	37611	-0-	-4983	-0-	128	1	37248	2	N	214	233	1			82
						235	9									
11	41220 X	35255	-0-	-5965	-0-	130	1	34901	2	N	204	151	1			135
						224	9									
12	41664 X	40460	-0-	-1204	-0-	180	1	40063	2	N	197	209	1			123
						217	9									

TOTAL GAS PROD: 480,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,406

LONGS PEAK STATE UNIT		WELL #: 103AH		RRCID -> 288699		COMPL. DATE 07/13/2019		TOTAL DEPTH 9847		PERF.10031 - 16475						
01	57877 X	44724	-0-	-13153	-0-	43101	2	1623	9	Y	1475	1604	1			209
02	31070 X	31070	-0-	-0-	-0-	30099	2	971	9	Y	883	906	1			186
03	49538 X	43178	-0-	-6360	-0-	41882	2	1296	9	Y	1178	1134	1			230
04	44820 X	43066	-0-	-1754	-0-	41790	2	1276	9	Y	1160	1204	1			186
05	46066 X	42009	-0-	-4057	-0-	40923	2	1086	9	Y	987	1014	1			159
06	43290 X	37228	-0-	-6062	-0-	36176	2	1052	9	Y	956	898	1			217
07	44516 X	38143	-0-	-6373	-0-	37074	2	1069	9	Y	972	1008	1			181
08	44516 X	38208	-0-	-6308	-0-	37197	2	1011	9	Y	919	789	1			311
09	43080 X	36396	-0-	-6684	-0-	35468	2	928	9	Y	844	899	1			256
10	42005 X	33633	-0-	-8372	-0-	32804	2	829	9	Y	754	784	1			226
11	37230 X	36307	-0-	-923	-0-	35533	2	774	9	Y	704	795	1			135
12	38223 X	34352	-0-	-3871	-0-	33587	2	765	9	Y	695	700	1			130

TOTAL GAS PROD: 458,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,527

OIL AND GAS DIVISION

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
LUMBEE		WELL #:		205AH	RRCID ->	288828	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL	DEPTH	11308	PERF.11650 - 17072
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
01		127410 X	77835	-0-	-49575	-0-	76753 2	1082 9	Y	984	944 1	125
02		80808 X	62885	-0-	-17923	-0-	62455 2	430 9	Y	391	429 1	87
03		87327 X	83116	-0-	-4211	-0-	82279 2	837 9	Y	761	756 1	92
04		81540 X	79458	-0-	-2082	-0-	78697 2	761 9	Y	692	603 1	181
05		82274 X	75242	-0-	-7032	-0-	74528 2	714 9	Y	649	689 1	141
06		80430 X	76614	-0-	-3816	-0-	76038 2	576 9	Y	524	523 1	142
07		83111 X	65781	-0-	-17330	-0-	65220 2	561 9	Y	510	501 1	151
08		83111 X	65916	-0-	-17195	-0-	65431 2	485 9	Y	441	447 1	145
09		79920 X	65152	-0-	-14768	-0-	64675 2	477 9	Y	434	454 1	125
10		82584 X	62150	-0-	-20434	-0-	61640 2	510 9	Y	464	452 1	137
11		76620 X	54730	-0-	-21890	-0-	54145 2	585 9	Y	532	466 1	203
12		67332 X	58209	-0-	-9123	-0-	57414 2	795 9	Y	723	667 1	259
TOTAL GAS PROD:		827,088				TOTAL CONDENSATE PROD:		7,105				

CHEROKEE STATE		WELL #:		102AH	RRCID ->	288832	COMPL. DATE	10/03/2019	TOTAL	DEPTH	11858	PERF.12071 - 16887
01		125860 X	88232	-0-	-37628	-0-	87328 2	904 9	Y	822	854 1	155
02	DLQ	G-10	65166	-0-	65166	65166	64669 2	497 9	Y	452	531 1	76
03		146245 X	81079	-0-	-65166	-0-	80452 2	627 9	Y	570	599 1	47
04		75137 X	75137	-0-	-0-	-0-	74874 2	263 9	Y	239	265 1	21
05		96937 X	55799	-0-	-41138	-0-	55518 2	281 9	Y	255	211 1	65
06		85380 X	46441	-0-	-38939	-0-	45832 2	609 9	Y	554	574 1	45
07		81065 X	64507	-0-	-16558	-0-	63774 2	733 9	Y	666	651 1	60
08		81065 X	68017	-0-	-13048	-0-	67727 2	290 9	Y	264	296 1	28
09		75150 X	65571	-0-	-9579	-0-	65007 2	564 9	Y	513	475 1	66
10		64511 X	64480	-0-	-31	-0-	63901 2	579 9	Y	526	519 1	73
11		65820 X	61154	-0-	-4666	-0-	60663 2	491 9	Y	446	471 1	48
*12		79663 X	79663	-0-	-0-	-0-	79007 2	656 9	Y	596	570 1	74
TOTAL GAS PROD:		815,246				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,903				

LUMBEE		WELL #:		104AH	RRCID ->	288953	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL	DEPTH	11903	PERF.12365 - 18614
01		132959 X	113333	-0-	-19626	-0-	113244 2	89 9	Y	81	77 1	10
02	DLQ	G-10	86021	-0-	86021	86021	86015 2	6 9	Y	5	14 1	1
03		189555 X	103534	-0-	-86021	-0-	103526 2	8 9	Y	7	7 1	1
04		103595 X	103595	-0-	-0-	-0-	103585 2	10 9	Y	9	8 1	2
05		116777 X	102649	-0-	-14128	-0-	102642 2	7 9	Y	6	7 1	1
06		109680 X	107748	-0-	-1932	-0-	107691 2	57 9	Y	52	39 1	14
07		107043 X	95515	-0-	-11528	-0-	95503 2	12 9	Y	11	22 1	3
08		112778 X	97558	-0-	-15220	-0-	97552 2	6 9	Y	5	6 1	2
09		109140 X	92035	-0-	-17105	-0-	92028 2	7 9	Y	6	6 1	2
10		112778 X	91647	-0-	-21131	-0-	91643 2	4 9	Y	4	5 1	1
11		107760 X	86696	-0-	-21064	-0-	86687 2	9 9	Y	8	6 1	3
12		97557 X	87006	-0-	-10551	-0-	87006 2		Y	-0-	3 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,167,337				TOTAL CONDENSATE PROD:		194				

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
LUMBEE		WELL #:		103AH	RRCID ->	288954	COMPL. DATE	10/29/2019	TOTAL	DEPTH	11902	PERF.12090 - 18616
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		147653 X	113124	-0-	-34529	-0-	113069 2	55 9	Y	50	52 1	6
02		124320 X	80238	-0-	-44082	-0-	80148 2	90 9	Y	82	70 1	18
03		125860 X	101577	-0-	-24283	-0-	101565 2	12 9	Y	11	28 1	1
04		121800 X	102181	-0-	-19619	-0-	102113 2	68 9	Y	62	47 1	16
05		122543 X	100081	-0-	-22462	-0-	100081 2		Y	-0-	16 1	-0-
06		109470 X	94136	-0-	-15334	-0-	94128 2	8 9	Y	7	5 1	2
07		105586 X	88574	-0-	-17012	-0-	88566 2	8 9	Y	7	7 1	2
08		109957 X	91691	-0-	-18266	-0-	91655 2	36 9	Y	33	24 1	11
09		106410 X	85515	-0-	-20895	-0-	85511 2	4 9	Y	4	14 1	1
10		109957 X	84539	-0-	-25418	-0-	84535 2	4 9	Y	4	4 1	1
11		103560 X	81218	-0-	-22342	-0-	81194 2	24 9	Y	22	15 1	8
12		91698 X	81121	-0-	-10577	-0-	81096 2	25 9	Y	23	23 1	8
TOTAL GAS PROD:		1,103,995		TOTAL CONDENSATE PROD:		305						

LUMBEE		WELL #:		102AH	RRCID ->	288984	COMPL. DATE	10/29/2019	TOTAL	DEPTH	11934	PERF.12141 - 18864
01		152706 X	124346	-0-	-28360	-0-	124069 2	277 9	Y	252	253 1	32
02		129612 X	94961	-0-	-34651	-0-	94807 2	154 9	Y	140	141 1	31
03		131626 X	107707	-0-	-23919	-0-	107599 2	108 9	Y	98	117 1	12
04		127380 X	106763	-0-	-20617	-0-	106678 2	85 9	Y	77	69 1	20
05		128526 X	107599	-0-	-20927	-0-	107592 2	7 9	Y	6	25 1	1
06		120330 X	101039	-0-	-19291	-0-	100993 2	46 9	Y	42	32 1	11
07		110329 X	98351	-0-	-11978	-0-	98315 2	36 9	Y	33	34 1	10
08		118203 X	99772	-0-	-18431	-0-	99694 2	78 9	Y	71	58 1	23
09		114390 X	93203	-0-	-21187	-0-	93161 2	42 9	Y	38	50 1	11
10		118203 X	92043	-0-	-26160	-0-	91985 2	58 9	Y	53	48 1	16
11		111150 X	87741	-0-	-23409	-0-	87712 2	29 9	Y	26	32 1	10
12		99758 X	87758	-0-	-12000	-0-	87734 2	24 9	Y	22	24 1	8
TOTAL GAS PROD:		1,201,283		TOTAL CONDENSATE PROD:		858						

LUMBEE		WELL #:		106AH	RRCID ->	289316	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL	DEPTH	11881	PERF.12042 - 18418
01		129394 X	101164	-0-	-28230	-0-	100993 2	171 9	Y	155	151 1	20
02		113008 X	78732	-0-	-34276	-0-	78658 2	74 9	Y	67	72 1	15
03		131626 X	92955	-0-	-38671	-0-	92830 2	125 9	Y	114	115 1	14
04		127380 X	91813	-0-	-35567	-0-	91624 2	189 9	Y	172	141 1	45
05		131626 X	88420	-0-	-43206	-0-	88197 2	223 9	Y	203	204 1	44
06		127380 X	92723	-0-	-34657	-0-	92523 2	200 9	Y	182	177 1	49
07		131626 X	83047	-0-	-48579	-0-	82839 2	208 9	Y	189	182 1	56
08		112220 X	81772	-0-	-30448	-0-	81772 2		Y	-0-	56 1	-0-
09		93990 X	76471	-0-	-17519	-0-	76421 2	50 9	Y	45	32 1	13
10		97123 X	75187	-0-	-21936	-0-	75187 2		Y	-0-	13 1	-0-
11		92730 X	70320	-0-	-22410	-0-	70320 2		Y	-0-		-0-
12		83049 X	72061	-0-	-10988	-0-	72061 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,004,665		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,127						

OIL AND GAS DIVISION

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
BONSAI STATE UNIT		WELL #:		201AH	RRCID ->	290292	COMPL. DATE	01/01/2020	TOTAL DEPTH	10441	PERF.10109	- 19321	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	437844 X	280115	-0-	-157729	-0-	403 1	279032 2	N	618	619 1			279
02	395472 X	239121	-0-	-156351	-0-	680 9							
03	437844 X	256277	-0-	-181567	-0-	300 1	238232 2	N	535	569 1			245
04	423720 X	261807	-0-	-161913	-0-	589 9							
05	296825 X	248001	-0-	-48824	-0-	355 1	255410 2	N	465	353 1			357
06	271080 X	237188	-0-	-33892	-0-	512 9							
07	270537 X	238828	-0-	-31709	-0-	336 1	261076 2	N	359	337 1			379
08	270537 X	227654	-0-	-42883	-0-	395 9							
09	261810 X	208553	-0-	-53257	-0-	342 1	247354 2	N	277	353 1			303
10	248000 X	206669	-0-	-41331	-0-	305 9							
11	237180 X	192868	-0-	-44312	-0-	338 1	236651 2	N	181	165 1			319
12	238824 X	193407	-0-	-45417	-0-	199 9							
						341 1	238305 2	N	165	166 1			318
						182 9							
						341 1	227149 2	N	149	151 1			316
						164 9							
						284 1	208146 2	N	112	165 1			263
						123 9							
						282 1	206011 2	N	342	489 1			116
						376 9							
						268 1	192476 2	N	113				229
						124 9							
						276 1	193008 2	N	112	171 1			170
						123 9							
TOTAL GAS PROD:		2,790,488		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,428							

LONGS PEAK STATE UNIT		WELL #:		104AH	RRCID ->	290293	COMPL. DATE	11/25/2019	TOTAL DEPTH	9854	PERF.10126	- 17618	
01	9331 X	4255	-0-	-5076	-0-	4043 2	212 9	Y	193	212 1			27
02	8428 X	4332	-0-	-4096	-0-	4200 2	132 9	Y	120	122 1			25
03	9331 X	3847	-0-	-5484	-0-	3690 2	157 9	Y	143	140 1			28
04	9030 X	3409	-0-	-5621	-0-	3266 2	143 9	Y	130	137 1			21
05	4805 X	1844	-0-	-2961	-0-	1726 2	118 9	Y	107	111 1			17
06	4650 X	2706	-0-	-1944	-0-	2593 2	113 9	Y	103	97 1			23
07	4805 X	939	-0-	-3866	-0-	837 2	102 9	Y	93	99 1			17
08	3844 X	1013	-0-	-2831	-0-	922 2	91 9	Y	83	72 1			28
09	3420 X	1066	-0-	-2354	-0-	983 2	83 9	Y	75	80 1			23
10	2790 X	1222	-0-	-1568	-0-	1130 2	92 9	Y	84	82 1			25
11	2700 X	1360	-0-	-1340	-0-	1302 2	58 9	Y	53	68 1			10
*12	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3003 2	72 9	Y	65	63 1			12
TOTAL GAS PROD:		29,068		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,249							

WINTOON		WELL #:		102AH	RRCID ->	290295	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL DEPTH	12120	PERF.12301	- 16840	
01	202221 X	202221	-0-	-0-	-0-	202221 2		Y	-0-				-0-
02	152433 X	152433	-0-	-0-	-0-	152433 2		Y	-0-				-0-
03	178204 X	178204	-0-	-0-	-0-	178204 2		Y	-0-				-0-
04	178067 X	178067	-0-	-0-	-0-	178067 2		Y	-0-				-0-
05	169369 X	169369	-0-	-0-	-0-	169369 2		Y	-0-				-0-
06	158599 X	158599	-0-	-0-	-0-	158599 2		Y	-0-				-0-
07	157130 X	157130	-0-	-0-	-0-	157130 2		Y	-0-				-0-
08	151705 X	151705	-0-	-0-	-0-	151705 2		Y	-0-				-0-
09	144870 X	140220	-0-	-4650	-0-	140220 2		Y	-0-				-0-
10	149699 X	140919	-0-	-8780	-0-	140919 2		Y	-0-				-0-
11	144870 X	131818	-0-	-13052	-0-	131818 2		Y	-0-				-0-
12	149699 X	132138	-0-	-17561	-0-	132134 2	4 9	Y	4	3 1			1
TOTAL GAS PROD:		1,892,823		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

OIL AND GAS DIVISION

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
WINTOON		WELL #:		201AH	RRCID ->	290305	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL	DEPTH	11375	PERF.11541 - 16177
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		170221 X	116890	-0-	-53331	-0-	113336	2	3554	9	Y	540
02		153748 X	90186	-0-	-63562	-0-	87771	2	2415	9	Y	556
03		170221 X	112028	-0-	-58193	-0-	109206	2	2822	9	Y	592
04		164730 X	105934	-0-	-58796	-0-	103364	2	2570	9	Y	501
05		118482 X	106136	-0-	-12346	-0-	103720	2	2416	9	Y	509
06		113130 X	100697	-0-	-12433	-0-	98638	2	2059	9	Y	554
07		112034 X	101950	-0-	-10084	-0-	99638	2	2312	9	Y	609
08		99274 X	99274	-0-	-0-	-0-	97133	2	2141	9	Y	610
09		99930 X	94988	-0-	-4942	-0-	93097	2	1891	9	Y	616
10		103261 X	101198	-0-	-2063	-0-	99368	2	1830	9	Y	607
11		99930 X	95156	-0-	-4774	-0-	93428	2	1728	9	Y	532
12		101959 X	94778	-0-	-7181	-0-	93098	2	1680	9	Y	474
TOTAL GAS PROD:		1,219,215				TOTAL CONDENSATE PROD:		24,924				

LUMBEE		WELL #:		202AH	RRCID ->	290320	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL	DEPTH	11258	PERF.11444 - 17880
01		89435 X	87468	-0-	-1967	-0-	86035	2	1433	9	Y	166
02		80780 X	68792	-0-	-11988	-0-	68009	2	783	9	Y	158
03		89435 X	80074	-0-	-9361	-0-	78882	2	1192	9	Y	131
04		86550 X	79646	-0-	-6904	-0-	78636	2	1010	9	Y	240
05		89435 X	77516	-0-	-11919	-0-	76533	2	983	9	Y	194
06		84660 X	71616	-0-	-13044	-0-	70823	2	793	9	Y	195
07		82305 X	67854	-0-	-14451	-0-	67078	2	776	9	Y	209
08		85064 X	68429	-0-	-16635	-0-	67794	2	635	9	Y	190
09		82320 X	69811	-0-	-12509	-0-	69195	2	616	9	Y	161
10		85064 X	70677	-0-	-14387	-0-	70069	2	608	9	Y	163
11		78690 X	65494	-0-	-13196	-0-	64883	2	611	9	Y	211
12		72137 X	66084	-0-	-6053	-0-	65579	2	505	9	Y	164
TOTAL GAS PROD:		873,461				TOTAL CONDENSATE PROD:		9,041				

WINTOON		WELL #:		203AH	RRCID ->	290327	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL	DEPTH	11384	PERF.11557 - 16324
01		127658 X	90988	-0-	-36670	-0-	89075	2	1913	9	Y	291
02		115304 X	69750	-0-	-45554	-0-	68468	2	1282	9	Y	295
03		127658 X	85308	-0-	-42350	-0-	83874	2	1434	9	Y	301
04		123540 X	80219	-0-	-43321	-0-	78975	2	1244	9	Y	243
05		92907 X	80997	-0-	-11910	-0-	79849	2	1148	9	Y	242
06		88050 X	77005	-0-	-11045	-0-	76042	2	963	9	Y	259
07		85312 X	77843	-0-	-7469	-0-	76785	2	1058	9	Y	279
08		75674 X	75674	-0-	-0-	-0-	74714	2	960	9	Y	274
09		77190 X	71029	-0-	-6161	-0-	70206	2	823	9	Y	268
10		79763 X	71970	-0-	-7793	-0-	71168	2	802	9	Y	266
11		77010 X	66418	-0-	-10592	-0-	65655	2	763	9	Y	235
12		77841 X	67006	-0-	-10835	-0-	66261	2	745	9	Y	210
TOTAL GAS PROD:		914,207				TOTAL CONDENSATE PROD:		11,941				

OIL AND GAS DIVISION

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
LUMBEE		WELL #:		204AH	RRCID ->	290332	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL	DEPTH	11281	PERF.11630 - 17586	
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
01		138229 X	89466	-0-	-48763	-0-	88340 2	1126 9	Y	1024	980 1		130
02		124852 X	69767	-0-	-55085	-0-	69189 2	578 9	Y	525	539 1		116
03		138229 X	82440	-0-	-55789	-0-	81523 2	917 9	Y	834	849 1		101
04		133770 X	77362	-0-	-56408	-0-	76610 2	752 9	Y	684	606 1		179
05		94550 X	75733	-0-	-18817	-0-	74987 2	746 9	Y	678	710 1		147
06		86580 X	77227	-0-	-9353	-0-	76625 2	602 9	Y	547	546 1		148
07		82429 X	67901	-0-	-14528	-0-	67321 2	580 9	Y	527	519 1		156
08		68938 X	68938	-0-	-0-	-0-	68464 2	474 9	Y	431	445 1		142
09		65580 X	65580	-0-	-0-	-0-	65131 2	449 9	Y	408	433 1		117
10		66743 X	65687	-0-	-1056	-0-	65243 2	444 9	Y	404	402 1		119
11		64590 X	62232	-0-	-2358	-0-	61790 2	442 9	Y	402	368 1		153
12		66743 X	62117	-0-	-4626	-0-	61783 2	334 9	Y	304	348 1		109
TOTAL GAS PROD:		864,450				TOTAL CONDENSATE PROD:		6,768					

LUMBEE		WELL #:		105AH	RRCID ->	290407	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL	DEPTH	11965	PERF.12183 - 18569	
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
01		128557 X	96801	-0-	-31756	-0-	96550 2	251 9	Y	228	232 1		29
02		116116 X	73081	-0-	-43035	-0-	73064 2	17 9	Y	15	41 1		3
03		128557 X	91612	-0-	-36945	-0-	91597 2	15 9	Y	14	15 1		2
04		103140 X	92133	-0-	-11007	-0-	92060 2	73 9	Y	66	51 1		17
05		102610 X	87448	-0-	-15162	-0-	87447 2	1 9	Y	1	18 1		-0-
06		93690 X	-0-	-0-	-93690	-0-			Y	3	2 1		1
07		95201 X	82824	-0-	-12377	-0-	82817 2	7 9	Y	6	5 1		2
08		82551 X	82551	-0-	-0-	-0-	82551 2		Y	-0-	2 1		-0-
09		76883 X	76883	-0-	-0-	-0-	76881 2	2 9	Y	2	1 1		1
10		73861 X	73861	-0-	-0-	-0-	73824 2	37 9	Y	34	25 1		10
11		76620 X	66326	-0-	-10294	-0-	66307 2	19 9	Y	17	21 1		6
12		79174 X	69261	-0-	-9913	-0-	69211 2	50 9	Y	45	35 1		16
TOTAL GAS PROD:		892,781				TOTAL CONDENSATE PROD:		431					

WINTOON		WELL #:		101AH	RRCID ->	290409	COMPL. DATE	11/23/2019	TOTAL	DEPTH	12076	PERF.12294 - 17007	
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
01		4325979 X	245019	-0-	-4080960	-0-	245019 2		Y	-0-			-0-
02		321300 X	179615	-0-	-141685	-0-	179615 2		Y	-0-			-0-
03		355725 X	211755	-0-	-143970	-0-	211755 2		Y	-0-			-0-
04		344250 X	210448	-0-	-133802	-0-	210448 2		Y	-0-			-0-
05		355725 X	203315	-0-	-152410	-0-	203315 2		Y	-0-			-0-
06		237120 X	192352	-0-	-44768	-0-	192352 2		Y	-0-			-0-
07		217465 X	188564	-0-	-28901	-0-	188564 2		Y	-0-			-0-
08		184305 X	184305	-0-	-0-	-0-	184305 2		Y	-0-			-0-
09		200250 X	170685	-0-	-29565	-0-	170685 2		Y	-0-			-0-
10		203329 X	171957	-0-	-31372	-0-	171957 2		Y	-0-			-0-
11		192360 X	160443	-0-	-31917	-0-	160443 2		Y	-0-			-0-
12		188573 X	160850	-0-	-27723	-0-	160850 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,279,308				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
LUMBEE		WELL #:		203AH	RRCID ->	290418	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	11277	PERF.11469	- 17969
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		109151 X	89020	-0-	-20131	-0-	87709 2	1311 9	Y	1192	1142 1	152
02		98588 X	72137	-0-	-26451	-0-	71481 2	656 9	Y	596	616 1	132
03		109151 X	78505	-0-	-30646	-0-	77467 2	1038 9	Y	944	962 1	114
04		105630 X	83286	-0-	-22344	-0-	82317 2	969 9	Y	881	765 1	230
05		89094 X	83809	-0-	-5285	-0-	82789 2	1020 9	Y	927	956 1	201
06		86160 X	83788	-0-	-2372	-0-	82874 2	914 9	Y	831	807 1	225
07		86056 X	71821	-0-	-14235	-0-	70874 2	947 9	Y	861	831 1	255
08		68628 X	68628	-0-	-0-	-0-	68058 2	570 9	Y	518	603 1	170
09		71580 X	63806	-0-	-7774	-0-	63248 2	558 9	Y	507	531 1	146
10		73966 X	67819	-0-	-6147	-0-	67245 2	574 9	Y	522	514 1	154
11		71580 X	67399	-0-	-4181	-0-	67010 2	389 9	Y	354	373 1	135
*12		79111 X	79111	-0-	-0-	-0-	78670 2	441 9	Y	401	392 1	144
TOTAL GAS PROD:		909,129		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,534						

RETAMA STATE UNIT		WELL #:		101AH	RRCID ->	291004	COMPL. DATE	12/12/2019	TOTAL DEPTH	10696	PERF.10970	- 16389
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		435705 X	128523	-0-	-307182	-0-	208 1	128315 2	N	-0-	-0-	-0-
02		393540 X	70705	-0-	-322835	-0-	158 1	70547 2	N	-0-	-0-	-0-
03		435705 X	99572	-0-	-336133	-0-	160 1	99412 2	N	-0-	-0-	-0-
04		421650 X	113794	-0-	-307856	-0-	188 1	113606 2	N	-0-	-0-	-0-
05		435705 X	81070	-0-	-354635	-0-	171 1	80899 2	N	-0-	-0-	-0-
06		421650 X	46438	-0-	-375212	-0-	190 1	46248 2	N	-0-	-0-	-0-
07		435705 X	72079	-0-	-363626	-0-	210 1	71869 2	N	-0-	-0-	-0-
08		435705 X	72935	-0-	-362770	-0-	213 1	72722 2	N	-0-	-0-	-0-
09		113790 X	69614	-0-	-44176	-0-	202 1	69412 2	N	-0-	-0-	-0-
10		81065 X	70339	-0-	-10726	-0-	214 1	70125 2	N	-0-	-0-	-0-
11		70590 X	66425	-0-	-4165	-0-	207 1	66218 2	N	-0-	-0-	-0-
12		72943 X	67649	-0-	-5294	-0-	216 1	67433 2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		959,143		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WINTOON		WELL #:		202BH	RRCID ->	291008	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL DEPTH	11503	PERF.11565	- 16319
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		104594 X	79690	-0-	-24904	-0-	78598 2	1092 9	Y	993	1020 1	166
02		94472 X	61509	-0-	-32963	-0-	60771 2	738 9	Y	671	667 1	170
03		104594 X	76424	-0-	-28170	-0-	75567 2	857 9	Y	779	769 1	180
04		101220 X	72058	-0-	-29162	-0-	71342 2	716 9	Y	651	691 1	140
05		104594 X	71993	-0-	-32601	-0-	71345 2	648 9	Y	589	592 1	137
06		101220 X	69315	-0-	-31905	-0-	68808 2	507 9	Y	461	461 1	137
07		104594 X	71033	-0-	-33561	-0-	70487 2	546 9	Y	496	489 1	144
08		104594 X	69362	-0-	-35232	-0-	68868 2	494 9	Y	449	452 1	141
09		72060 X	64317	-0-	-7743	-0-	63900 2	417 9	Y	379	384 1	136
10		71982 X	65280	-0-	-6702	-0-	64656 2	624 9	Y	567	496 1	207
11		69330 X	60771	-0-	-8559	-0-	60473 2	298 9	Y	271	386 1	92
*12		75039 X	75039	-0-	-0-	-0-	74574 2	465 9	Y	423	384 1	131
TOTAL GAS PROD:		836,791		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,729						

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
WILLOW STATE UNIT		WELL #:		101AH	RRCID ->	291102	COMPL. DATE	01/06/2021	TOTAL DEPTH	11276	PERF.10771 -	20638	
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	30032	-0-	30032	30032	503	1	28593	3	N	-0-		-0-
						936	4						
02	0	357237	-0-	357237	387269	1169	1	355860	3	N	189		189
						208	9						
03	0	632063	-0-	632063	1019332	545	1	630877	3	N	583	580 1	192
						641	9						
04	0	625409	-0-	625409	1644741	446	1	624454	3	N	463	381 1	274
						509	9						
05	0	627272	-0-	627272	2272013	463	1	626539	3	N	245	358 1	161
						270	9						
06	2980125 X	708112	-0-	-2272013	-0-	489	1	707448	3	N	159		320
						175	9						
07	631433 X	631433	-0-	-0-	-0-	465	1	630882	3	N	78	189 1	209
						86	9						
08	623919 X	623919	-0-	-0-	-0-	463	1	623414	3	N	38		247
						42	9						
09	600900 X	597054	-0-	-3846	-0-	443	1	596601	3	N	9		256
						10	9						
10	622211 X	622211	-0-	-0-	-0-	256	1	621707	3	N	225		481
						248	9						
11	600900 X	595222	-0-	-5678	-0-	595185	3	37	9	N	34	374 1	141
12	620930 X	587319	-0-	-33611	-0-	587298	3	21	9	N	19		160
TOTAL GAS PROD:		6,637,283				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,042					

MOHICAN UNIT		WELL #:		205AH	RRCID ->	291300	COMPL. DATE	05/26/2021	TOTAL DEPTH	11315	PERF.11490 -	15424	
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0	136121	-0-	136121	136121	29	1	130478	2	N	5104	4920 1	184
						5614	9						
07	0	202438	-0-	202438	338559	34	1	196266	2	N	5580	5578 1	186
						6138	9						
08	516734 X	178175	-0-	-338559	-0-	39	1	173589	2	N	4134	4161 1	159
						4547	9						
09	211860 X	154276	-0-	-57584	-0-	39	1	150713	2	N	3204	3169 1	194
						3524	9						
10	218922 X	140041	-0-	-78881	-0-	39	1	137396	2	N	2369	2413 1	150
						2606	9						
*11	211860 X	137286	-0-	-74574	-0-	41	1	135213	2	N	1847	1942 1	55
						2032	9						
12	218922 X	135085	-0-	-83837	-0-	44	1	133113	2	N	1753	1718 1	90
						1928	9						
TOTAL GAS PROD:		1,083,422				TOTAL CONDENSATE PROD:		23,991					

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
MOHICAN UNIT		WELL #:		105AH	RRCID ->	291364	COMPL. DATE	05/26/2021	TOTAL DEPTH	12000	PERF.12161 - 15094		
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
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	179035	-0-	179035	179035	40	1 178995	2	Y	-0-			-0-
07	0	293018	-0-	293018	472053	50	1 292902	2	Y	60	58	1	2
						66	9						
08	707617 X	235564	-0-	-472053	-0-	54	1 235474	2	Y	33	34	1	1
						36	9						
09	321180 X	194344	-0-	-126836	-0-	50	1 194268	2	Y	24	24	1	1
						26	9						
10	331886 X	169001	-0-	-162885	-0-	49	1 168922	2	Y	27	26	1	2
						30	9						
11	321180 X	162650	-0-	-158530	-0-	50	1 162570	2	Y	27	28	1	1
						30	9						
12	331886 X	154803	-0-	-177083	-0-	51	1 154726	2	Y	24	24	1	1
						26	9						
TOTAL GAS PROD:		1,388,415				TOTAL CONDENSATE PROD:				195			

MOHICAN UNIT		WELL #:		110AH	RRCID ->	291379	COMPL. DATE	05/26/2021	TOTAL DEPTH	12045	PERF.12209 - 16150		
*05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	0	173338	-0-	173338	173338	38	1 173300	2	Y	-0-			-0-
*07	0	325702	-0-	325702	499040	56	1 325584	2	Y	56	54	1	2
						62	9						
*08	762605 X	263565	-0-	-499040	-0-	60	1 263450	2	Y	50	50	1	2
						55	9						
*09	230850 X	217269	-0-	-13581	-0-	56	1 217107	2	Y	96	92	1	6
						106	9						
*10	238545 X	188197	-0-	-50348	-0-	54	1 188060	2	Y	75	76	1	5
						83	9						
11	230850 X	177944	-0-	-52906	-0-	55	1 177782	2	Y	97	99	1	3
						107	9						
12	238545 X	166638	-0-	-71907	-0-	55	1 166466	2	Y	106	104	1	5
						117	9						
TOTAL GAS PROD:		1,512,653				TOTAL CONDENSATE PROD:				480			

WILLOW STATE UNIT		WELL #:		102BH	RRCID ->	291384	COMPL. DATE	11/30/2019	TOTAL DEPTH	11362	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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200							
MOHICAN UNIT		WELL #:		206AH	RRCID ->	291583	COMPL. DATE	05/26/2021	TOTAL DEPTH	11309	PERF.11630 - 14319
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		0	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0	190885	-0-	190885	41 1	186089 2	Y	4323	4167 1	156
						4755 9					
07		0	172142	-0-	172142	29 1	166521 2	Y	5084	5071 1	169
						5592 9					
08	514883 X		151856	-0-	-363027	34 1	147627 2	Y	3814	3836 1	147
						4195 9					
09	146880 X		133524	-0-	-13356	34 1	130145 2	Y	3041	3004 1	184
						3345 9					
10	151776 X		119638	-0-	-32138	34 1	116946 2	Y	2416	2447 1	153
						2658 9					
11	146880 X		116454	-0-	-30426	35 1	114133 2	Y	2078	2169 1	62
						2286 9					
12	151776 X		112690	-0-	-39086	37 1	110645 2	Y	1825	1793 1	94
						2008 9					
TOTAL GAS PROD:		997,189		TOTAL CONDENSATE PROD:		22,581					

MOHICAN UNIT		WELL #:		207BH	RRCID ->	291648	COMPL. DATE	09/13/2019	TOTAL DEPTH	11435	PERF. N/A
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SYCAMORE UNIT SWD		WELL #:		1	RRCID ->	291649	COMPL. DATE	09/14/2021	TOTAL DEPTH	9359	PERF. 5150 - 5350
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-					

BIG STAR LLC		070443		TEXAS AMERICAN SYNDICATE 6		WELL #:		1H	RRCID ->	285361	COMPL. DATE	04/13/2018	TOTAL DEPTH	13337	PERF.17345 - 20452
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						15
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						15
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						15
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PLUGGED AND ABANDONED 04/29/2021

AMBLER (DELAWARE 4335)		02285 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
JBR-FINLEY WELLS, LLC		427395												
LANGFORD ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 201265		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 4353 PERF. 4226 - 4353						
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-						

LANGFORD ET AL		02285 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
LANGFORD ET AL		427395												
LANGFORD ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 201266		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 4361 PERF. 4310 - 4355						
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				11
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				11
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				11
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				11
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				11
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				11
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				11
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				11
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				11
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				11
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				11
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				11
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ANDECTOR (GRAYBURG)		02596 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR						
BAKER OPERATING, INC.		046623												
SCHARBAUER -J-		WELL #: 1		RRCID -> 187401		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 4405 PERF. 4000 - 4010						
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	30	-0-	-1	-0-	30	1		N	-0-				-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-				-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1		N	-0-				-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-				-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1		N	-0-				-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-				-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1		N	-0-				-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1		N	-0-				-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-				-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1		N	-0-				-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-				-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		360				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ANDECTOR (GRAYBURG)		//CONT.//		02596 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
BAKER OPERATING, INC.		//CONT.//		046623									
SCHARBAUER -J-		WELL #:		2	RRCID ->	189921	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	8502	PERF. 3938 - 3948		
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	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3		N	-0-			-0-
02	532 N	485	-0-	-47	-0-	485	3		N	-0-			-0-
03	775 N	229	-0-	-546	-0-	229	3		N	-0-			-0-
04	750 N	251	-0-	-499	-0-	251	3		N	-0-			-0-
05	527 N	130	-0-	-397	-0-	130	3		N	-0-			-0-
06	210 N	93	-0-	-117	-0-	93	3		N	-0-			-0-
07	248 N	70	-0-	-178	-0-	70	3		N	-0-			-0-
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3		N	-0-			-0-
10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3		N	-0-			-0-
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-			-0-
12	775 N	728	-0-	-47	-0-	728	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,954		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		WELL #:		62	RRCID ->	153631	COMPL. DATE	02/24/1995	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3741 - 3749
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	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-							

NOBLES		WELL #:		10	RRCID ->	155823	COMPL. DATE	09/22/1995	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 3990 - 4010	
01	3000 N	975	-0-	-2025	2867	975	3		Y	-0-		-0-
02	2800 N	363	-0-	-2437	430	363	3		Y	-0-		-0-
03	992 N	292	-0-	-700	-0-	292	3		Y	-0-		-0-
04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3		Y	-0-		-0-
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		Y	-0-		-0-
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3		Y	-0-		-0-
07	992 N	426	-0-	-566	-0-	426	3		Y	-0-		-0-
08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3		Y	-0-		-0-
09	990 N	511	-0-	-479	-0-	511	3		Y	-0-		-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-		-0-
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-				Y	-0-		-0-
*12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,786		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

ANDECTOR (GRAYBURG)		//CONT.//		02596 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
UNIVERSITY ANDREWS		WELL #:		101	RRCID ->	168984	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 3930 - 3970		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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) 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-				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-					

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 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-					

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	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	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	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-					

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
COLE		WELL #: 1		RRCID -> 061560		COMPL. DATE 03/26/1975		TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-					

COLE "A"		430368		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
COLE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 062984		COMPL. DATE 07/22/1975		TOTAL DEPTH 2760 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-					

ANDECTOR (YATES)		//CONT.//		02596 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR								
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368												
COLE "B"		WELL #:		1	RRCID -> 062985	COMPL. DATE 07/22/1975	TOTAL DEPTH 2775	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ANNA K (ATOKA)				03010 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING								
SHELL WESTERN E&P				774719												
WOODY J "45"		WELL #:		2	RRCID -> 093670	COMPL. DATE 05/13/1981	TOTAL DEPTH 16570	PERF.15052 - 15079								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/03/2018												
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

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

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	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	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
*11	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		9		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PAUL "C"				WELL #: 1	RRCID -> 069416	COMPL. DATE 12/30/1976	TOTAL DEPTH 4100	PERF. N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SHEARER				WELL #: 2BC	RRCID -> 168846	COMPL. DATE 01/01/1998	TOTAL DEPTH 4702	PERF. 3203 - 3228	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	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-			

APOLLO (ATOKA)		03293 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125										
FELMONT		WELL #: 1		RRCID -> 079307		COMPL. DATE 10/11/1978		TOTAL DEPTH 19332 PERF.12725 - 13312				
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	13	N	13	-0-	-0-	13	3	N	-0-			177
02	168	N	13	-0-	-155	11	3	N	2			179
03	949	N	949	-0-	-0-	949	3	N	-0-			179
04	2078	N	2078	-0-	-0-	2078	3	N	-0-			179
05	2017	N	2015	-0-	-2	2015	3	N	-0-			179
06	1863	N	1863	-0-	-0-	1863	3	N	-0-			179
07	1575	N	1575	-0-	-0-	1575	3	N	-0-			179
08	1785	N	1785	-0-	-0-	1785	3	N	-0-			179
09	1873	N	1873	-0-	-0-	1873	3	N	-0-			179
10	1808	N	1808	-0-	-0-	1808	3	N	-0-			179
11	1712	N	1712	-0-	-0-	1712	3	N	-0-			179
*12	1737	N	1737	-0-	-0-	1737	3	N	-0-			177
TOTAL GAS PROD:		17,421				TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

WINK AIRPORT		WELL #: 1		RRCID -> 116736		COMPL. DATE 05/23/1985		TOTAL DEPTH 16900 PERF.13033 - 13061				
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-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	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WINK AIRPORT		WELL #: 2		RRCID -> 128750		COMPL. DATE 08/04/1988		TOTAL DEPTH 19038 PERF.12946 - 13020				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

APOLLO (ATOKA) //CONT.// 03293 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
 UNIVERSITY E/2 15 WELL #: 151 RRCID -> 127540 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 16973 PERF.12888 - 12984

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	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	7038	2	57	9	N	52	89	1	14
02	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	5636	2	18	9	N	16			30
03	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4196	2	66	9	N	60			90
04	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-			90
05	2108 X	2077	-0-	-31	-0-	2077	2			N	-0-			90
06	2040 X	589	-0-	-1451	-0-	589	2			N	-0-			90
07	2108 X	536	-0-	-1572	-0-	536	2			N	-0-			90
08	2108 X	195	-0-	-1913	-0-	195	2			N	-0-			90
09	2040 X	143	-0-	-1897	-0-	143	2			N	-0-			90
10	2077 X	23	-0-	-2054	-0-	23	2			N	-0-			90
11	600 X	11	-0-	-589	-0-	11	2			N	-0-			90
12	155 N	11	-0-	-144	-0-	11	2			N	-0-			90

TOTAL GAS PROD: 23,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

UNIVERSITY BLK 21 GU WELL #: 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

PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2014

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

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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

APOLLO (FUSSELMAN) 03293 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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-

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
UNIVERSITY BLK. 21 WELL #: 231 RRCID -> 194144 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 20683 PERF.11638 - 11800

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		279 N	78	-0-	-201	-0-	78	2			N	-0-					70
02		140 N	80	-0-	-60	-0-	80	2			N	-0-					70
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					70
04		90 N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					70
05		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					70
06		60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					70
07		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					70
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					70
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					70
10		62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					70
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					70
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		430 X	430	-0-	-0-	-0-	59	2	371	9	N	337	335	1			85
02		84 N	4	-0-	-80	-0-	4	2			N	-0-					85
03		124 N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					85
04		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					85
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					85
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					85
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					85
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 438 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) //CONT.// 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 262 RRCID -> 195193 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.11618 - 11852

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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		76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					27				
02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2	63	9	N	57					84				
03		62 N	45	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	44	2	1	9	N	1					85				
04		60 N	53	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					85				
05		62 N	61	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	59	2	2	9	N	2					87				
06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					87				
07		62 N	42	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	39	2	3	9	N	3					90				
08		62 N	32	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					90				
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					90				
10		42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					90				
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					90				
*12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					90				
TOTAL GAS PROD:			615																TOTAL CONDENSATE PROD:	63			

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

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
TOTAL GAS PROD:			-0-																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2020 - WELL PLUGGED 9-16-2020

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

01		3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02		3556 X	-0-	-0-	-3556	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03		3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
04		3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
05		1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1641	2	52	9	N	47					47				
06		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3538	2	387	9	N	352	184	1			215				
07		2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1917	2	281	9	N	255	334	1			136				
08		2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2379	2	356	9	N	324	344	1			116				
09		3810 X	2735	-0-	-1075	-0-	-0-	-0-	2336	2	399	9	N	363	365	1			114				
10		3937 X	2823	-0-	-1114	-0-	-0-	-0-	2434	2	389	9	N	354	345	1			123				
11		3810 X	2699	-0-	-1111	-0-	-0-	-0-	2365	2	334	9	N	304	332	1			95				
12		2821 X	2363	-0-	-458	-0-	-0-	-0-	2062	2	301	9	N	274	175	1			194				
TOTAL GAS PROD:			21,171																TOTAL CONDENSATE PROD:	2,273			

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

01		14B2 EXT	32	-0-	32	-0-	32	-0-	10	2	22	9	N	20	95	1			162				
02		14B2 EXT	53	-0-	53	-0-	85	-0-	14	2	39	9	N	35					197				
03		166 X	81	-0-	-85	-0-	-0-	-0-	48	2	33	9	N	30					227				
04		46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2	8	9	N	7					234				
05		62 N	36	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	33	2	3	9	N	3					237				
06		77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2	32	9	N	29	172	1			94				
07		117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2	35	9	N	32					126				
08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					126				
09		60 N	44	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					126				
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	N	1					127				
11		60 N	55	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	53	2	2	9	N	2					129				
*12		55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					129				
TOTAL GAS PROD:			718																TOTAL CONDENSATE PROD:	159			

OIL AND GAS DIVISION

APOLLO, EAST (WOLFCAMP)		//CONT.//		03294 800	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER				
WYCO OIL & GAS LLC				945368									
UNIVERSITY 21-35				WELL #:	1	RRCID ->	237038	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11434 - 13418	
M	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-	-0-				N	9		239
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13		252
03		837 N	170	-0-	-667	-0-	112 2		58 9	N	53	185 1	120
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8		128
05		55 N	55	-0-	-0-	-0-	44 2		11 9	N	10		138
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	2		140
07		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2			N	-0-		140
08		253 N	253	-0-	-0-	-0-	252 2		1 9	N	1		141
09		264 N	264	-0-	-0-	-0-	253 2		11 9	N	10		151
10		585 N	585	-0-	-0-	-0-	562 2		23 9	N	21		172
11		513 N	513	-0-	-0-	-0-	476 2		37 9	N	34	169 1	37
*12		641 N	641	-0-	-0-	-0-	638 2		3 9	N	3		40
TOTAL GAS PROD:		2,722				TOTAL CONDENSATE PROD:				164			

ARAPAHO (MORROW)				03355 530	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LOVING				
COG OPERATING LLC				166150									
SHARP NOSE				WELL #:	1	RRCID ->	098614	COMPL. DATE	02/17/1982	TOTAL DEPTH	16709	PERF.16709 - 16630	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-			

ARAPAHO (STRAWN)				03355 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING				
OXY USA INC.				630591									
MEDICINE MAN				WELL #:	1	RRCID ->	213078	COMPL. DATE	06/26/2016	TOTAL DEPTH	16495	PERF.14557 - 14913	
01		17804 X	17804	-0-	-0-	-0-	17226 2		578 9	Y	525	550 1	176
02		18396 X	11589	-0-	-6807	-0-	11247 2		342 9	Y	311	370 1	117
03		20367 X	1317	-0-	-19050	-0-	1317 2			Y	-0-		117
04		19710 X	1011	-0-	-18699	-0-	1011 2			Y	-0-		117
05		20367 X	4279	-0-	-16088	-0-	4229 2		50 9	Y	45		162
06		17220 X	4741	-0-	-12479	-0-	4438 2		303 9	Y	275	364 1	73
07		12834 X	11716	-0-	-1118	-0-	11443 2		273 9	Y	248	187 1	134
08		20584 X	20584	-0-	-0-	-0-	20030 2		554 9	Y	504		638
09		31450 X	31450	-0-	-0-	-0-	30666 2		784 9	Y	713	915 1	436
10		31860 X	31860	-0-	-0-	-0-	30947 2		913 9	Y	830	1106 1	160
11		30048 X	30048	-0-	-0-	-0-	29197 2		851 9	Y	774	555 1	379
*12		32150 X	32150	-0-	-0-	-0-	31065 2		1085 9	Y	986	918 1	447
TOTAL GAS PROD:		198,549				TOTAL CONDENSATE PROD:				5,211			

ARAPAHO (STRAWN)		//CONT.// 03355 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
GASPERGOU		WELL #: 1		RRCID -> 227105		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 15685		PERF. 14860 - 15534			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		39567 X	39567	-0-	-0-	-0-	38329 2	1238 9	Y	1125	1272 1		323
02		37156 X	22669	-0-	-14487	-0-	22088 2	581 9	Y	528	482 1		369
03		43338 X	1745	-0-	-41593	-0-	1681 2	64 9	Y	58			427
04		41940 X	-0-	-0-	-41940	-0-			Y	-0-			427
05		43338 X	18374	-0-	-24964	-0-	17598 2	776 9	Y	705	727 1		405
06		38280 X	8903	-0-	-29377	-0-	8562 2	341 9	Y	310	362 1		353
07		25110 X	18867	-0-	-6243	-0-	17939 2	928 9	Y	844	877 1		320
08		67562 X	67562	-0-	-0-	-0-	65128 2	2434 9	Y	2213	1839 1		694
09		72085 X	72085	-0-	-0-	-0-	70316 2	1769 9	Y	1608	1783 1		519
10		62998 X	62998	-0-	-0-	-0-	61677 2	1321 9	Y	1201	1285 1		435
11		54017 X	54017	-0-	-0-	-0-	53128 2	889 9	Y	808	738 1		505
*12		48045 X	48045	-0-	-0-	-0-	47253 2	792 9	Y	720	734 1		491
TOTAL GAS PROD:		414,832				TOTAL CONDENSATE PROD:		10,120					

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

ARENOSO (STRAWN DETRITUS)		03520 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER					
EXTEX OPERATING COMPANY		257062											
SEALY & SMITH "33-B"		WELL #: 1		RRCID -> 285920		COMPL. DATE 12/01/2018		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8619 - 8771			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

ARENOSO (STRAWN DETRITUS)		//CONT.// 03520 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER				
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062										
SEALY & SMITH "33-C"		WELL #: 1		RRCID -> 289029		COMPL. DATE 10/20/2019		TOTAL DEPTH 9055		PERF. 8936 - 8986		
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		337 R	337	-0-	-0-	-0-	298 1	39 3	N	-0-		1
02		269 R	269	-0-	-0-	-0-	269 1		N	-0-		1
03		298 R	298	-0-	-0-	-0-	298 1		N	-0-		1
04		450 #	269	-0-	-181	-0-	269 1		N	-0-		1
05		372 #	298	-0-	-74	-0-	298 1		N	-0-	1 5	-0-
06		330 #	269	-0-	-61	-0-	269 1		N	-0-		-0-
07		310 #	298	-0-	-12	-0-	298 1		N	-0-		-0-
08		310 #	298	-0-	-12	-0-	298 1		N	-0-		-0-
09		269 R	269	-0-	-0-	-0-	269 1		N	-0-		-0-
10		269 R	269	-0-	-0-	-0-	269 1		N	-0-		-0-
11		300 #	298	-0-	-2	-0-	298 1		N	-0-		-0-
12		310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,172		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		
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-						

ATHEY (CHERRY CANYON)		04228 176		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635										
NEELY 75		WELL #: 3		RRCID -> 184067		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5086 - 5120		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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 N	8	-0-	-23	-0-	8 3		Y	-0-		11
02		14 N	7	-0-	-7	-0-	7 3		Y	-0-		11
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-		11
04		8 N	6	-0-	-2	-0-	6 3		Y	-0-		11
05		7 N	6	-0-	-1	-0-	6 3		Y	-0-		11
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	Y	1		12
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-		12
08		6 N	3	-0-	-3	-0-	3 3		Y	-0-		12
09		6 N	1	-0-	-5	-0-	1 3		Y	-0-		12
10		6 N	2	-0-	-4	-0-	1 3	1 9	Y	1	7 1	6
11		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		Y	-0-		6
*12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-		6
TOTAL GAS PROD:		57		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

OIL AND GAS DIVISION

ATHEY (CHERRY CANYON)		//CONT.//		04228 176	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		//CONT.//		593635								
NEELY 75		WELL #:		5	RRCID ->	186533	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	6004	PERF. 4993 -	5084
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		1984 X	727	-0-	-1257	-0-	726 3	1 9	Y	1		29
02		1792 X	597	-0-	-1195	-0-	597 3		Y	-0-		29
03		1984 X	264	-0-	-1720	-0-	264 3		Y	-0-		29
04		1080 X	519	-0-	-561	-0-	518 3	1 9	Y	1		30
05		868 X	525	-0-	-343	-0-	525 3		Y	-0-		30
06		720 X	557	-0-	-163	-0-	557 3		Y	-0-		30
07		651 X	527	-0-	-124	-0-	527 3		Y	-0-		30
08		527 X	298	-0-	-229	-0-	297 3	1 9	Y	1		31
09		570 X	29	-0-	-541	-0-	28 3	1 9	Y	1		32
10		589 X	15	-0-	-574	-0-	12 3	3 9	Y	3	33 1	2
11		570 X	180	-0-	-390	-0-	180 3		Y	-0-		2
12		527 X	510	-0-	-17	-0-	510 3		Y	-0-		2
TOTAL GAS PROD:		4,748				TOTAL CONDENSATE PROD:		7				

NEELY 75		WELL #:		4	RRCID ->	188078	COMPL. DATE	02/16/2002	TOTAL DEPTH	5753	PERF. 5009 -	5096
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		558 N	202	-0-	-356	-0-	200 3	2 9	Y	2		86
02		280 N	166	-0-	-114	-0-	164 3	2 9	Y	2		88
03		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		Y	-0-		88
04		210 N	143	-0-	-67	-0-	143 3		Y	-0-		88
05		186 N	145	-0-	-41	-0-	145 3		Y	-0-		88
06		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		Y	-0-		88
07		155 N	146	-0-	-9	-0-	145 3	1 9	Y	1		89
08		155 N	82	-0-	-73	-0-	82 3		Y	-0-		89
09		150 N	9	-0-	-141	-0-	8 3	1 9	Y	1		90
10		155 N	14	-0-	-141	-0-	3 3	11 9	Y	10	98 1	2
11		90 N	50	-0-	-40	-0-	50 3		Y	-0-		2
*12		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		Y	-0-		2
TOTAL GAS PROD:		1,323				TOTAL CONDENSATE PROD:		16				

NEELY 75		WELL #:		6	RRCID ->	191099	COMPL. DATE	07/10/2002	TOTAL DEPTH	5511	PERF. 5046 -	5100
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		93 N	37	-0-	-56	-0-	36 3	1 9	Y	1		77
02		56 N	32	-0-	-24	-0-	30 3	2 9	Y	2		79
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		Y	-0-		79
04		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3		Y	-0-		79
05		31 N	27	-0-	-4	-0-	26 3	1 9	Y	1		80
06		30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3		Y	-0-		80
07		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		Y	-0-		80
08		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3		Y	-0-		80
09		30 N	1	-0-	-29	-0-	1 3		Y	-0-		80
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	1 3	19 9	Y	17	95 1	2
11		15 N	9	-0-	-6	-0-	9 3		Y	-0-		2
*12		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		Y	-0-		2
TOTAL GAS PROD:		260				TOTAL CONDENSATE PROD:		21				

OIL AND GAS DIVISION

ATHEY (CHERRY CANYON)		//CONT.//		04228 176	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		//CONT.//		593635									
NEELY 75		WELL #:		7	RRCID ->	193069	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4891 - 5004	
M	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	837 X	312	-0-	-525	-0-	311 3	1 9	Y	1	1			57
02	756 X	258	-0-	-498	-0-	256 3	2 9	Y	2	2			59
03	837 X	113	-0-	-724	-0-	113 3		Y		-0-			59
04	480 X	222	-0-	-258	-0-	222 3		Y		-0-			59
05	372 X	225	-0-	-147	-0-	225 3		Y		-0-			59
06	300 X	239	-0-	-61	-0-	239 3		Y		-0-			59
07	279 X	227	-0-	-52	-0-	226 3	1 9	Y	1	1			60
08	217 X	128	-0-	-89	-0-	127 3	1 9	Y	1	1			61
09	240 X	12	-0-	-228	-0-	12 3		Y		-0-			61
10	248 X	12	-0-	-236	-0-	5 3	7 9	Y	6	65 1			2
11	240 X	77	-0-	-163	-0-	77 3		Y		-0-			2
*12	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219 3		Y		-0-			2
TOTAL GAS PROD:		2,044		TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

WALSH & WATTS, INC.		895060		RRCID ->			212329	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	5094 - 5107
STATE OF TEXAS		WELL #:		1074									
01	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990 3		N	-0-				96
02	3304 X	2085	-0-	-1219	-0-	2085 3		N	-0-				96
03	3658 X	1267	-0-	-2391	-0-	1267 3		N	-0-				96
04	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4875 3		N	-0-				96
05	3658 X	3532	-0-	-126	-0-	3532 3		N	-0-				96
06	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4492 3		N	-0-				96
07	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4342 3		N	-0-				96
08	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893 3		N	-0-				96
09	3540 X	2910	-0-	-630	-0-	2910 3		N	-0-				96
10	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4804 3		N	-0-				96
11	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780 3		N	-0-				96
*12	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3760 3		N	-0-				96
TOTAL GAS PROD:		43,730		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ATHEY (MISSISSIPPIAN)		04228 240		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS			
RAYDEN		695567		RRCID ->			176162	COMPL. DATE	10/25/1999	TOTAL DEPTH	12294	PERF.	11887 - 12114
LELA-STATE PRICE		WELL #:		1									
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					
LRR PECOS VALLEY, LLC		511724											
ATHEY STATE		WELL #: 2		RRCID -> 131144		COMPL. DATE 06/26/1989		TOTAL DEPTH 12015 PERF.11746 - 11796					
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	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	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-					

RAYDEN		695567		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LETHCO		WELL #: 1		RRCID -> 178702		COMPL. DATE 06/29/1969		TOTAL DEPTH 12132 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	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3		N	-0-			153
02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3		N	-0-			153
03	961 N	735	-0-	-226	-0-	735	3		N	-0-			153
04	900 N	881	-0-	-19	-0-	881	3		N	-0-			153
05	930 N	818	-0-	-112	-0-	818	3		N	-0-			153
06	720 N	688	-0-	-32	-0-	688	3		N	-0-			153
07	899 N	667	-0-	-232	-0-	667	3		N	-0-			153
08	806 N	698	-0-	-108	-0-	698	3		N	-0-			153
09	690 N	665	-0-	-25	-0-	665	3		N	-0-			153
10	682 N	642	-0-	-40	-0-	642	3		N	-0-			153
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3		N	-0-			153
*12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3		N	-0-			153
TOTAL GAS PROD:		9,147				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ATHEY (WOLFCAMP 10900)		04228 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
FINLEY RESOURCES, INC.		268602		49B									
TEXAS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 123350		COMPL. DATE 01/09/1987		TOTAL DEPTH 12095 PERF.11042 - 11547					
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	382 R	382	-0-	-0-	-0-	25	1	357	2	N	-0-		-0-
02	420 #	327	-0-	-93	-0-	21	1	306	2	N	-0-		-0-
03	465 #	375	-0-	-90	-0-	24	1	351	2	N	-0-		-0-
04	450 #	404	-0-	-46	-0-	26	1	378	2	N	-0-		-0-
05	403 #	399	-0-	-4	-0-	26	1	373	2	N	-0-		-0-
06	387 R	387	-0-	-0-	-0-	25	1	362	2	N	-0-		-0-
07	410 R	410	-0-	-0-	-0-	29	1	381	2	N	-0-		-0-
08	420 R	420	-0-	-0-	-0-	30	1	390	2	N	-0-		-0-
09	403 R	403	-0-	-0-	-0-	28	1	375	2	N	-0-		-0-
10	426 R	426	-0-	-0-	-0-	30	1	396	2	N	-0-		-0-
11	414 R	414	-0-	-0-	-0-	29	1	385	2	N	-0-		-0-
*12	437 R	437	-0-	-0-	-0-	31	1	406	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,784				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

ATHEY (WOLFCAMP 10900)		//CONT.// 04228 664		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS							
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.// 268602													
REED, ELIZABETH		WELL #: 1		RRCID -> 220032		COMPL. DATE 01/01/1971		TOTAL DEPTH 12051 PERF.11578 - 11694							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	2790 #	2168	-0-	-622	-0-	87	1	2081	2	N	-0-				135
02	2436 #	1887	-0-	-549	-0-	76	1	1811	2	N	-0-				135
03	2480 #	2162	-0-	-318	-0-	103	1	2059	2	N	-0-				135
04	2473 R	2473	-0-	-0-	-0-	118	1	2355	2	N	-0-				135
05	2622 R	2622	-0-	-0-	-0-	125	1	2497	2	N	-0-				135
06	2260 R	2260	-0-	-0-	-0-	107	1	2153	2	N	-0-				135
07	2542 #	2181	-0-	-361	-0-	104	1	2077	2	N	-0-				135
08	2635 #	2327	-0-	-308	-0-	111	1	2216	2	N	-0-				135
09	2550 #	1926	-0-	-624	-0-	91	1	1835	2	N	-0-				135
10	2635 #	1834	-0-	-801	-0-	87	1	1747	2	N	-0-				135
11	2250 #	789	-0-	-1461	-0-	75	1	714	2	N	-0-				135
*12	2325 #	850	-0-	-1475	-0-	81	1	769	2	N	-0-				135
TOTAL GAS PROD:		23,479		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

RAYDEN		695567		RRCID -> 175408		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12294 PERF.11398 - 12114					
PRICE, LELA-STATE		WELL #: 1													
01	1813 R	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-				66
02	1567 R	1567	-0-	-0-	-0-	1561	3	6	9	N	5				71
03	1728 R	1728	-0-	-0-	-0-	1640	3	88	9	N	80				151
04	1561 R	1561	-0-	-0-	-0-	1539	3	22	9	N	20				171
05	1590 R	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-				171
06	1480 R	1480	-0-	-0-	-0-	1458	3	22	9	N	20				191
07	1589 R	1589	-0-	-0-	-0-	1558	3	31	9	N	28	186	1		33
08	1531 R	1531	-0-	-0-	-0-	1520	3	11	9	N	10				43
09	1497 R	1497	-0-	-0-	-0-	1486	3	11	9	N	10				53
10	1331 R	1331	-0-	-0-	-0-	1320	3	11	9	N	10				63
11	1462 R	1462	-0-	-0-	-0-	1453	3	9	9	N	8				71
*12	1472 R	1472	-0-	-0-	-0-	1461	3	11	9	N	10				81
TOTAL GAS PROD:		18,621		TOTAL CONDENSATE PROD:		201									

AUTA (WICHITA-ALBANY)		04487 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS							
SOIL ENERGY, INC.		800520													
AUTA "A"		WELL #: 1		RRCID -> 115098		COMPL. DATE 02/05/1985		TOTAL DEPTH 5066 PERF. 4256 - 4467							
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
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

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					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-

RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704
 SKYFALL WELL #: 1D RRCID -> 285639 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 3950 - 6270

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	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-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	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)	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		2870 N	2870	-0-	-0-	2812 3	58 9		N	53		162
02		2380 N	1675	-0-	-705	1657 3	18 9		N	16		178
03		2382 N	2382	-0-	-0-	2354 3	28 9		N	25	174 1	29
04		2550 N	2343	-0-	-207	2332 3	11 9		N	10		39
05		2151 N	2151	-0-	-0-	2115 3	36 9		N	33		72
06		2591 N	2591	-0-	-0-	2574 3	17 9		N	15		87
07		2418 N	2272	-0-	-146	2259 3	13 9		N	12		99
08		2142 N	2142	-0-	-0-	2139 3	3 9		N	3		102
09		2550 N	2104	-0-	-446	2083 3	21 9		N	19		121
10		2263 N	2088	-0-	-175	2081 3	7 9		N	6		127
11		2070 N	1463	-0-	-607	1440 3	23 9		N	21		148
*12		2714 N	2714	-0-	-0-	2680 3	34 9		N	31		179
TOTAL GAS PROD:			26,795			TOTAL CONDENSATE PROD:			244			

BRYANT "B"		WELL #:		1	RRCID ->	186411	COMPL. DATE	11/11/2001	TOTAL DEPTH	11543	PERF.11470 - 11510	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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		889 N	889	-0-	-0-	889 3			N	-0-		52
02		682 N	682	-0-	-0-	682 3			N	-0-		52
03		921 N	921	-0-	-0-	921 3			N	-0-		52
04		879 N	879	-0-	-0-	879 3			N	-0-		52
05		1092 N	1092	-0-	-0-	931 3	161 9		N	146	164 1 10 8	24
06		900 N	900	-0-	-0-	900 3			N	-0-		24
07		925 N	925	-0-	-0-	925 3			N	-0-		24
08		933 N	933	-0-	-0-	927 3	6 9		N	5		29
09		893 N	893	-0-	-0-	893 3			N	-0-		29
10		906 N	906	-0-	-0-	906 3			N	-0-		29
11		974 N	974	-0-	-0-	900 3	74 9		N	67		96
*12		982 N	982	-0-	-0-	927 3	55 9		N	50		146
TOTAL GAS PROD:			10,976			TOTAL CONDENSATE PROD:			268			

COG OPERATING LLC		WELL #:		166150	RRCID ->	168257	COMPL. DATE	02/09/1998	TOTAL DEPTH	16670	PERF.11539 - 16669	
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-				N	-0-		113
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

AZALEA (DEVONIAN)		//CONT.//		04605 222	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND							
COG OPERATING LLC		//CONT.//		166150											
FLOYD "16"		WELL #:		1	RRCID ->	169307	COMPL. DATE	06/04/1998	TOTAL DEPTH	16905	PERF.15260 - 16810				
M	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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				315
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				315
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				315
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				315
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				315
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				315
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				315
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				315
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				315
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				315
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				315
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				315
PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2021															

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

CROWNQUEST OPERATING, LLC		191554		TURNER 42	WELL #:	1	RRCID ->	167268	COMPL. DATE	12/28/2012	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11503 - 16018
01	4509 X	2630	-0-	-1879	-0-	2609	3	21	9	N	19		136
02	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3409	3	209	9	N	190	175	151
03	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4445	3	231	9	N	210	185	176
04	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	3931	3	133	9	N	121	165	132
05	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4545	3	265	9	N	241	172	201
06	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4682	3	199	9	N	181	169	213
07	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4618	3	174	9	N	158	176	194
08	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4373	3	166	9	N	151	169	176
09	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4123	3	140	9	N	127	169	134
10	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4157	3	153	9	N	139		273
11	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3681	3	156	9	N	142	179	236
*12	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4057	3	175	9	N	159	189	206

TOTAL GAS PROD: 50,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,838

MURCHISON OIL AND GAS, LLC		593667		GOLLADAY	WELL #:	A 1	RRCID ->	019493	COMPL. DATE	08/16/1957	TOTAL DEPTH	11701	PERF.11360 - 11570
01	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-		244
02	840 N	631	-0-	-209	-0-	631	3			N	-0-		244
03	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-		244
04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-		244
05	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-		244
06	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-		244
07	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-		244
08	930 N	247	-0-	-683	-0-	247	3			N	-0-		244
09	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-		244
10	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-		244
11	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-		244
*12	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-		244

TOTAL GAS PROD: 15,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AZALEA (DEVONIAN)		//CONT.// 04605 222		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
MURCHISON OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 593667							
GOLLADAY		WELL #: D 4		RRCID -> 019496	COMPL. DATE 04/06/1960	TOTAL DEPTH 11571	PERF.11408	- 11506	
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-	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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2021									

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

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

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748							
TEXACO "E"		WELL #: 1 T		RRCID -> 019587	COMPL. DATE 07/15/1961	TOTAL DEPTH 12000	PERF. N/A		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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)		//CONT.//		04605 222	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748						
SHACKELFORD PECK		WELL #:		1	RRCID -> 165083	COMPL. DATE 08/26/1997	TOTAL DEPTH 11517	PERF.11395	- 11417	
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-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2021										

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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
05	0 N	-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-

KING "E"		WELL #: 2 D		RRCID -> 198934	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11623	PERF.11492	- 11562
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-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-

GOLLADAY		WELL #: T 1		RRCID -> 209770	COMPL. DATE 11/16/2004	TOTAL DEPTH 11980	PERF.11320	- 11411
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40

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

BALMOREA (WOLFCAMP)		05346 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES								
NOBLE ENERGY INC		611665														
CLAYPOOL ESTATE 5-19		WELL #: 1		RRCID -> 256880		COMPL. DATE 04/27/2010		TOTAL DEPTH 16960		PERF.11885 - 12361						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	18	1	389	2	N	216	330	1			246
						24	4	238	9							
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	14	1	298	2	N	153					399
						10	4	168	9							
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	24	1	514	2	N	189	337	1			251
						208	9									
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	23	1	496	2	N	161					412
						177	9									
05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	20	1	424	2	N	156	171	1			397
						172	9									
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	32	1	661	2	N	176	333	1			240
						2	4	194	9							
07	953 N	953	-0-	-0-	-0-	34	1	718	2	N	170	167	1			243
						14	4	187	9							
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	N	31					274
						34	9									
09	150 N	42	-0-	-108	-0-	1	1	12	2	N	3					277
						3	9									
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	337	3	42	4	N	207	316	1			168
						228	9									
11	150 N	90	-0-	-60	-0-	57	3	5	4	N	25					193
						28	9									
*12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	324	3	9	4	N	209	170	1			232
						230	9									
TOTAL GAS PROD:		6,544		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,696										

BARBASAL (QUEEN)		05608 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
FINALY RESOURCES LLC		268323														
MCKENZIE STATE		WELL #: 1		RRCID -> 066441		COMPL. DATE 05/12/1976		TOTAL DEPTH 10165		PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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

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

BARSTOW (FUSSELMAN) 05889 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC 167327
WORSHAM 42 WELL #: 1D RRCID -> 281510 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 17100 PERF. 8260 - 8398

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-																

BARSTOW (WOLFCAMP) 05889 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BRINE TEXAS USA, LLC 093394
BARSTOW BRINE STATION WELL #: 1 RRCID -> 119901 COMPL. DATE 06/02/1986 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 2720 - 3300

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12																						
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

BARSTOW (WOLFCAMP)		//CONT.//		05889 710	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES					
EOG RESOURCES, INC.				253162										
WORSHAM 42				WELL #:	2	RRCID ->	158929	COMPL. DATE	02/22/1997	TOTAL DEPTH	17700	PERF.16241 - 16292		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	42			282
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	19			301
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	56			357
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	40	190	1	207
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	36			243
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	36			279
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	39			318
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	36			354
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	3			357
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	56	187	1	226
11		100 X	100	-0-	-0-		63 2		37 9	N	34			260
*12		153 N	153	-0-	-0-		105 2		48 9	N	44			304
TOTAL GAS PROD:			253	TOTAL CONDENSATE PROD:			441							

BAYVIEW (GLORIETA, MIDDLE)				06378 426	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CRANE					
RAIDER OIL & GAS COMPANY				688474										
EPPENAUER 15-B				WELL #:	2 C	RRCID ->	044640	COMPL. DATE	07/16/1968	TOTAL DEPTH	2958	PERF. N/A		
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BEALL (DEVONIAN)				06441 333	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD					
HALCON OPERATING CO., INC.				344412										
7286 JV-S WEDGE GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	068422	COMPL. DATE	08/26/1976	TOTAL DEPTH	15940	PERF. N/A		
01		2511 X	2448	-0-	-63		31 1	2417 2	Y		-0-			-0-
02		2224 N	2224	-0-	-0-		28 1	2196 2	Y		-0-			-0-
03		2463 N	2463	-0-	-0-		31 1	2432 2	Y		-0-			-0-
04		2396 N	2396	-0-	-0-		30 1	2366 2	Y		-0-			-0-
05		2449 N	2446	-0-	-3		31 1	2415 2	Y		-0-			-0-
06		2370 N	2364	-0-	-6		30 1	2334 2	Y		-0-			-0-
07		2480 N	2431	-0-	-49		31 1	2400 2	Y		-0-			-0-
08		2449 N	2425	-0-	-24		31 1	2394 2	Y		-0-			-0-
09		2370 N	2339	-0-	-31		30 1	2309 2	Y		-0-			-0-
10		2418 N	2378	-0-	-40		31 1	2347 2	Y		-0-			-0-
*11		2340 N	2311	-0-	-29		30 1	2281 2	Y		-0-			-0-
12		2418 N	2390	-0-	-28		31 1	2359 2	Y		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,615	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	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		8773 X	8733	-0-	-40	-0-	8733 2	N	-0-		44
02		7924 X	5856	-0-	-2068	-0-	5856 2	N	-0-		44
03		8928 X	8185	-0-	-743	-0-	8185 2	N	-0-		44
04		8640 X	7464	-0-	-1176	-0-	7464 2	N	-0-		44
05		8928 X	5943	-0-	-2985	-0-	5943 2	N	-0-		44
06		8460 X	6154	-0-	-2306	-0-	6154 2	N	-0-		44
07		8184 X	7325	-0-	-859	-0-	7325 2	N	-0-		44
08		8184 X	7243	-0-	-941	-0-	7243 2	N	-0-		44
09		7470 X	6590	-0-	-880	-0-	6590 2	N	-0-		44
10		7316 X	6807	-0-	-509	-0-	6807 2	N	-0-		44
11		7080 X	6381	-0-	-699	-0-	6381 2	N	-0-		44
12		7316 X	5903	-0-	-1413	-0-	5903 2	N	-0-		44
TOTAL GAS PROD:		82,584		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-	
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.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BEALL (ELLEN)		06441 666		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD		
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC		827681							
HARDING FEE		WELL #:		1	RRCID -> 070323	COMPL. DATE 02/25/1977	TOTAL DEPTH 15200	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 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-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:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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)	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		7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	7279 3		N	-0-			183
02		5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	5899 3	3 9	N	3			186
03		3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592 3		N	-0-			186
04		5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	5986 3		N	-0-			186
05		8450 X	8450	-0-	-0-	-0-	8440 3	10 9	N	9			195
06		7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	7206 3	1 9	N	1			196
07		7609 X	7609	-0-	-0-	-0-	7608 3	1 9	N	1			197
08		7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	7358 3		N	-0-			-0-
09		6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	6799 3		N	-0-			197
10		7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	7415 3		N	-0-			197
11		6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	6747 3		N	-0-			197
*12		6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	6594 3		N	-0-			197
TOTAL GAS PROD:		80,938				TOTAL CONDENSATE PROD:				14			

EVANS, M. W.		WELL #:		2H		RRCID -> 181240		COMPL. DATE 08/19/2000		TOTAL DEPTH 13073 PERF.13231 - 16977			
01		775 N	620	-0-	-155	-0-	620 3		N	-0-			67
02		700 N	480	-0-	-220	-0-	480 3		N	-0-			67
03		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3		N	-0-			67
04		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3		N	-0-			67
05		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3		N	-0-			67
06		720 N	685	-0-	-35	-0-	685 3		N	-0-			67
07		713 N	702	-0-	-11	-0-	702 3		N	-0-			67
08		713 N	703	-0-	-10	-0-	703 3		N	-0-			67
09		690 N	664	-0-	-26	-0-	664 3		N	-0-			67
10		713 N	650	-0-	-63	-0-	650 3		N	-0-			67
11		690 N	627	-0-	-63	-0-	627 3		N	-0-			67
12		682 N	609	-0-	-73	-0-	609 3		N	-0-			67
TOTAL GAS PROD:		7,892				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THORNTON, TATE 79		WELL #:		1H		RRCID -> 185255		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 13233 PERF.13078 - 16755			
01		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-			101
02		364 N	346	-0-	-18	-0-	346 3		N	-0-			101
03		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-			101
04		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-			101
05		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-			101
06		420 N	394	-0-	-26	-0-	394 3		N	-0-			101
07		403 N	402	-0-	-1	-0-	402 3		N	-0-			101
08		403 N	397	-0-	-6	-0-	397 3		N	-0-			101
09		390 N	357	-0-	-33	-0-	357 3		N	-0-			101
10		403 N	387	-0-	-16	-0-	387 3		N	-0-			101
11		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-			101
*12		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3		N	-0-			101
TOTAL GAS PROD:		4,969				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BEALL (MONTROYA)		//CONT.// 06441 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
EVANS, MARY W.		WELL #: 3H		RRCID -> 187616		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.13250 - 17390				
M	O	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	4588 X	4180	-0-	-408	-0-	4180 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2220	-0-	2220	2220	2213 3	7 4	Y	-0-			-0-
03	4673 X	2453	-0-	-2220	-0-	2453 3		Y	-0-			-0-
04	4710 X	2169	-0-	-2541	-0-	2169 3		Y	-0-			-0-
05	4557 X	2653	-0-	-1904	-0-	2653 3		Y	-0-			-0-
06	4050 X	2055	-0-	-1995	-0-	2055 3		Y	-0-			-0-
07	2449 X	1851	-0-	-598	-0-	1851 3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1695	-0-	1695	1695	1695 3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1862	-0-	1862	3557	1862 3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	2348	-0-	2348	5905	2348 3		Y	-0-			-0-
11	8297 X	2392	-0-	-5905	-0-	2392 3		Y	-0-			-0-
*12	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2532 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,410		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THORNTON, JIM 80		WELL #: 1HL		RRCID -> 189157		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 13600 PERF.13533 - 17100				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	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	7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	7597 3		N	-0-			103
02	7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	7906 3		N	-0-			103
03	8604 X	8604	-0-	-0-	-0-	8604 3		N	-0-			103
04	9119 X	9119	-0-	-0-	-0-	9119 3		N	-0-			103
05	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312 3		N	-0-			103
06	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577 3		N	-0-			103
07	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955 3		N	-0-			103
08	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243 3		N	-0-			103
09	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2362 3		N	-0-			103
10	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	2240 3		N	-0-			103
11	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2314 3		N	-0-			103
*12	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089 3		N	-0-			103
TOTAL GAS PROD:		58,318		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCBIRNEY UNIT 2		WELL #: 3H		RRCID -> 191725		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.12676 - 16379				
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	7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	7315 3		N	-0-			48
02	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4550 3		N	-0-	48 5		-0-
03	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	6433 3		N	-0-			-0-
04	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4696 3		N	-0-			-0-
05	3844 X	3821	-0-	-23	-0-	3821 3		N	-0-			-0-
06	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372 3		N	-0-			-0-
07	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	6689 3		N	-0-			-0-
08	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4467 3		N	-0-			-0-
09	7997 X	7997	-0-	-0-	-0-	7961 3	36 9	N	33			33
10	5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	5605 3		N	-0-			33
11	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4823 3	1 9	N	1			34
*12	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	6111 3		N	-0-			34
TOTAL GAS PROD:		66,880		TOTAL CONDENSATE PROD:		34						

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	10008 X	10008	-0-	-0-	-0-	10008 3	N	-0-		94
02	7579 X	7579	-0-	-0-	-0-	7579 3	N	-0-		94
03	11051 X	11051	-0-	-0-	-0-	11043 3	8 9 N	7		101
04	9133 X	9133	-0-	-0-	-0-	9133 3	N	-0-		101
05	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4269 3	N	-0-		101
06	3090 X	2959	-0-	-131	-0-	2959 3	N	-0-		101
07	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459 3	N	-0-		101
08	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356 3	N	-0-		101
09	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231 3	N	-0-		101
10	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3958 3	N	-0-		101
11	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535 3	N	-0-		101
*12	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363 3	N	-0-		101
TOTAL GAS PROD:		65,901		TOTAL CONDENSATE PROD:		7				

BEALL, EAST (MONTROYA)		06446 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD		
MECO IV HOLDCO, LLC		557074								
STATE OF TEXAS "17"		WELL #: 17		RRCID ->	121218	COMPL. DATE	03/01/1986	TOTAL DEPTH	15350	PERF.12054 - 12175
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
M		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	2914	2871	-0-	-43	-0-	2847 3	24 9 N	22		144
02	2632	2349	-0-	-283	-0-	2324 3	25 9 N	23		167
03	2852 #	2757	-0-	-95	-0-	2729 3	28 9 N	25		192
04	2790 #	2650	-0-	-140	-0-	2625 3	25 9 N	23		215
05	2883 #	2596	-0-	-287	-0-	2583 3	13 9 N	12		227
06	2670 N	2305	-0-	-365	-0-	2284 3	21 9 N	19	160 1	82
07	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1946 3	20 9 N	18		100
08	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2717 3	29 9 N	26		126
09	2310 N	2208	-0-	-102	-0-	2187 3	21 9 N	19		145
10	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2188 3	54 9 N	49		194
11	3000 N	3149	-0-	149	149	3116 3	33 9 N	30	176 1	48
*12	2431 N	2282	-0-	-149	-0-	2169 3	113 9 N	103		151
TOTAL GAS PROD:		30,121		TOTAL CONDENSATE PROD:		369				

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

OIL AND GAS DIVISION

BELDLING (YATES)		//CONT.//		06853 333	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PECOS					
TWIN 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	* * 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-	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						
APV MCCAMEY LLC		028617											
IOWA REALTY TRUST "S"		WELL #:		1	RRCID ->	160469	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2044	PERF. 1790 - 2024		
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	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-	
02	20 N	20	-0-	-0-		-0-	20	2	N	-0-		-0-	
03	20 N	20	-0-	-0-		-0-	20	2	N	-0-		-0-	
04	20 N	20	-0-	-0-		-0-	20	2	N	-0-		-0-	
05	20 N	20	-0-	-0-		-0-	20	2	N	-0-		-0-	
06	14B DENY	20	-0-	20		20	20	2	N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		20			N	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		20			N	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		20			N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		20			N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		20			N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		20			N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 100 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		
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
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
 BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
 JANN WELL #: 1 RRCID -> 161407 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 8130 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			108
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			109
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			110
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			111
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			112
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			114
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			115

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			120
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			121
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			121
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			121
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			122
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			123
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			126
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			127

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			101
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			102
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			103
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			104
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			104
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			104
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			104

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

OIL AND GAS DIVISION

BIG SPRING (MISSISSIPPIAN)		08044 530		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOWARD				
LAREDO PETROLEUM, INC.		486610										
GILLIHAN		WELL #: 3		RRCID -> 131715		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9328 - 9345				
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	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-			61
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			61
03	DLQ G-10	357	-0-	357	357	357	2	N	-0-			61
04	DLQ G-10	225	-0-	225	582	225	2	N	-0-			61
05	DLQ G-10	73	-0-	73	655	73	2	N	-0-			61
06	DLQ G-10	40	-0-	40	695	40	2	N	-0-			61
07	975 N	280	-0-	-695	-0-	280	2	N	-0-			61
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-			61
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-			61
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-			61
11	330 N	309	-0-	-21	-0-	309	2	N	-0-			61
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61
TOTAL GAS PROD:		2,662		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROUGHTON-WISE		08472 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
WEST RANCH 5		616999										
WELL #: 1		RRCID -> 133914		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9282 - 9375						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	81	1	117
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	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	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:		12		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	96 N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	2	N	-0-	-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-	-0-
06	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-	-0-
07	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-	-0-
08	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-	-0-
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	76	1	396	2	N	-0-	-0-
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	79	1	413	2	N	-0-	-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	72	1	6	2	N	-0-	-0-
*12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	73	1	416	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,675		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
02		28 N	9	-0-	-19	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
03		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
05		9 N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-			-0-
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
09		7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
11		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
*12		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			142				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

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

01		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
02		28 N	11	-0-	-17	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
03		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
05		11 N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-			-0-
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
09		9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
11		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
*12		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			152				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

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

01		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		Y	-0-	5	1	1	
02		28 N	12	-0-	-16	-0-	11	2	1	9	Y	1		2	
03		31 N	6	-0-	-25	-0-	4	2	2	9	Y	2	3	1	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	4	3	1	
05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2	2	1	
06		30 X	14	-0-	-16	-0-	13	2	1	9	Y	1		3	
07		12 X	5	-0-	-7	-0-	4	2	1	9	Y	1	3	1	
08		6 X	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	Y	1		2	
09		14 X	8	-0-	-6	-0-	4	2	4	9	Y	4	5	1	
10		36 X	36	-0-	-0-	-0-	32	2	4	9	Y	4	1	1	
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	25	2	7	9	Y	6	4	1	
*12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	Y	1		6	
TOTAL GAS PROD:			177				TOTAL CONDENSATE PROD:			27					7

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
CREWS & MAST "A" WELL #: 1 RRCID -> 068274 COMPL. DATE 06/15/1976 TOTAL DEPTH 3069 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2		Y	-0-	6	1	1	
02		28 N	16	-0-	-12	-0-	15	2	1	9	Y	1		2	
03		31 N	8	-0-	-23	-0-	6	2	2	9	Y	2	1	1	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	4	1	2	
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2	1	2	
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	12	2	1	9	Y	1		3	
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	Y	1	1	1	
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	Y	1		2	
09		13 N	9	-0-	-4	-0-	6	2	3	9	Y	3	1	1	
10		53 N	53	-0-	-0-	-0-	47	2	6	9	Y	5	1	5	
11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	36	2	8	9	Y	7	1	7	
*12		44 N	44	-0-	-0-	-0-	43	2	1	9	Y	1		8	
TOTAL GAS PROD:			241											TOTAL CONDENSATE PROD:	28

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

01		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		Y	-0-			-0-	
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			-0-	
03		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		Y	-0-			-0-	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-	
05		11 N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-			-0-	
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-			-0-	
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-	
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-	
09		9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2		Y	-0-			-0-	
10		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		Y	-0-			-0-	
11		21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	2		Y	-0-			-0-	
*12		25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	2		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			142											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

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

01		36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			-0-	
02		14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-			-0-	
03		7 X	4	-0-	-3	-0-	4	2		Y	-0-			-0-	
04		30 X	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-	
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-	
06		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		Y	-0-			-0-	
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			-0-	
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			-0-	
09		30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2		Y	-0-			-0-	
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			-0-	
11		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		Y	-0-			-0-	
*12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			198											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 #: 1 RRCID -> 069451 COMPL. DATE 11/11/1976 TOTAL DEPTH 3109 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		Y	-0-			-0-		
02		28 N	9	-0-	-19	-0-	9	2		Y	-0-			-0-		
03		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2		Y	-0-			-0-		
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-		
05		9 N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-			-0-		
06		8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2		Y	-0-			-0-		
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			-0-		
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			-0-		
09		6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2		Y	-0-			-0-		
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-		
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-			-0-		
*12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			88												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

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

01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-			-0-		
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			-0-		
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			-0-		
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-		
05		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-			-0-		
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			-0-		
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-		
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-		
09		8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2		Y	-0-			-0-		
10		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		Y	-0-			-0-		
11		12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-		
*12		14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			117												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

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

01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-			-0-		
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-			-0-		
03		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		Y	-0-			-0-		
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-		
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-		
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-		
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			-0-		
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			-0-		
09		12 N	5	-0-	-7	-0-	5	2		Y	-0-			-0-		
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-			-0-		
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			-0-		
*12		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			194												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-			-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
09	10 N	2	-0-	-8	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-			-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		Y	-0-			-0-
*12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		156		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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

01	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-			-0-
02	15 X	14	-0-	-1	-0-	14 2		Y	-0-			-0-
03	15 X	4	-0-	-11	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
09	11 N	4	-0-	-7	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-			-0-
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		Y	-0-			-0-
*12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		169		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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

01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		Y	-0-			-0-
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	9 2		Y	-0-			-0-
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
09	10 N	3	-0-	-7	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		Y	-0-			-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		Y	-0-			-0-
*12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		124		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
DEFORD-WHITE WELL #: 1 RRCID -> 090661 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2970 - 3017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	26 X	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-	
02	10 X	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-	
03	3 X	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-	
04	30 X	-0-	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-	
05	10 N	-0-	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-	
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-	
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-	
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-	
09	10 N	5	-0-	-0-	-5	-0-	5	2			Y	-0-					-0-	
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-	
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-	
*12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		135															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

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

01	310 X	194	-0-	-116	-0-	-0-	186	2	8	9	Y	7	95	1			21	
02	280 X	113	-0-	-167	-0-	-0-	74	2	39	9	Y	35					56	
03	310 X	69	-0-	-241	-0-	-0-	27	2	42	9	Y	38	76	1			18	
04	300 X	-0-	-0-	-300	-0-	-0-					Y	76	82	1			12	
05	279 X	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					Y	86	78	1			20	
06	180 X	109	-0-	-71	-0-	-0-	59	2	50	9	Y	45					65	
07	124 X	84	-0-	-40	-0-	-0-	33	2	51	9	Y	46	85	1			26	
08	72 X	72	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2	40	9	Y	36					62	
09	120 X	97	-0-	-23	-0-	-0-	25	2	72	9	Y	65	75	1			52	
10	282 X	282	-0-	-0-	-0-	-0-	195	2	87	9	Y	79	100	1			31	
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	149	2	116	9	Y	105	87	1			49	
*12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	175	2	44	9	Y	40					89	
TOTAL GAS PROD:		1,504															TOTAL CONDENSATE PROD:	658

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

01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-	
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-	
03	6 N	3	-0-	-3	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-	
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-	
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-	
09	10 N	3	-0-	-7	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-	
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-	
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-	
*12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		131															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
WHITE UNIT WELL #: 2T RRCID -> 114781 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2982 - 3025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
02	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
03	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-			-0-
06	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
09	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		Y	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
*12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		111				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

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

01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
02	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
03	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-			-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
09	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-			-0-
*12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		115				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BLOCK 12 (YATES) 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
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-			

BLOCK 12 (YATES) //CONT.// 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
 CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
 UNIVERSITY 12-F WELL #: 2 RRCID -> 091714 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 2823 - 2921

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

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

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

BLOCK 12 (YATES)		//CONT.//		09250 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDREWS								
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726											
STATE OF TEXAS -T-		WELL #:		2	RRCID -> 019621	COMPL. DATE 11/03/1946	TOTAL DEPTH 2950	PERF. 2750	-	2950					
M	O	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	8 N		8	-0-	-0-	-0-	8 3			Y	-0-				-0-
02	10 N		10	-0-	-0-	-0-	10 3			Y	-0-				-0-
03	5 N		3	-0-	-2	-0-	3 3			Y	-0-				-0-
04	8 N		2	-0-	-6	-0-	2 3			Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10		2	-0-	2	-0-	2 3			Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10		16	-0-	16	18	16 3			Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10		3	-0-	3	21	3 3			Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10		11	-0-	11	32	11 3			Y	-0-				-0-
09	40 N		8	-0-	-32	-0-	8 3			Y	-0-				-0-
10	11 N		11	-0-	-0-	-0-	11 3			Y	-0-				-0-
11	17 N		17	-0-	-0-	-0-	17 3			Y	-0-				-0-
*12	19 N		19	-0-	-0-	-0-	19 3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		110		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

STATE OF TEXAS -V-		WELL #:		4	RRCID -> 065958	COMPL. DATE 03/22/1976	TOTAL DEPTH 10168	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	6 N		6	-0-	-0-	-0-	6 3			Y	-0-				-0-
02	7 N		7	-0-	-0-	-0-	7 3			Y	-0-				-0-
03	3 N		2	-0-	-1	-0-	2 3			Y	-0-				-0-
04	6 N		1	-0-	-5	-0-	1 3			Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10		16	-0-	16	16	16 3			Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10		3	-0-	3	19	3 3			Y	-0-				-0-
08	20 N		1	-0-	-19	-0-	1 3			Y	-0-				-0-
09	5 N		5	-0-	-0-	-0-	5 3			Y	-0-				-0-
10	6 N		6	-0-	-0-	-0-	6 3			Y	-0-				-0-
11	10 N		10	-0-	-0-	-0-	10 3			Y	-0-				-0-
*12	11 N		11	-0-	-0-	-0-	11 3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		68		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

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

BLOCK 12 (YATES) //CONT.// 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
 WTG EXPLORATION 9452220
 UNIVERSITY "0" WELL #: 3 RRCID -> 062677 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH 7233 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	* 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		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-

PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2021

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

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

01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-
02	364	N	254	-0-	-110	-0-	254	3		N	-0-			-0-
03	372	N	188	-0-	-184	-0-	188	3		N	-0-			-0-
04	390	N	33	-0-	-357	-0-	33	3		N	-0-			-0-
05	279	N	33	-0-	-246	-0-	33	3		N	-0-			-0-
06	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	3		N	-0-			-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
*12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,589 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	195	181	1	329
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	94			423
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	190	179	1	434
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	175	181	1	428
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	184	174	1	438
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	159	176	1	421
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	222	350	1	293
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	163			456
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	181	175	1	462
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	127	169	1	420
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	179	179	1	420
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	142	181	1	381

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2,011

BLOCK 16 (DEVONIAN)		09269 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125														
-32- HALL		WELL #: 1		RRCID -> 051883		COMPL. DATE 05/22/2019		TOTAL DEPTH 17392 PERF.13246 - 13564								
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-					-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-								

PYOTE GAS UNIT #5		WELL #: 1 A		RRCID -> 069783		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 16750 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-								

APACHE CORPORATION		027200		WELL #: 2 U		RRCID -> 187293		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 13719 PERF.12520 - 17090						
01	5363 X	5318	-0-	-45	-0-	5287	3	31	9	Y	28					57
02	4844 X	4083	-0-	-761	-0-	4071	3	12	9	Y	11					68
03	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5443	3	1	9	Y	1	48	1			21
04	5250 X	5020	-0-	-230	-0-	5018	3	2	9	Y	2					23
05	5425 X	5110	-0-	-315	-0-	5109	3	1	9	Y	1					24
06	5280 X	4916	-0-	-364	-0-	4916	3			Y	-0-					24
07	5456 X	5078	-0-	-378	-0-	5078	3			Y	-0-					24
08	5239 X	5073	-0-	-166	-0-	5073	3			Y	-0-					24
09	5010 X	4902	-0-	-108	-0-	4902	3			Y	-0-					24
10	5115 X	1470	-0-	-3645	-0-	1470	3			Y	-0-					24
11	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-					Y	3					27
12	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	5					32
TOTAL GAS PROD:		46,414				TOTAL CONDENSATE PROD:		51								

BLOCK 16 (DEVONIAN)		//CONT.//		09269 284	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200											
COOPER 49		WELL #:		2UT	RRCID ->	192722	COMPL. DATE	02/15/2002	TOTAL DEPTH	16994	PERF.12544	- 12924			
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		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3				N	-0-			50
02		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3				N	-0-			50
03		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3				N	-0-			50
04		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3				N	-0-			50
05		186 N	150	-0-	-36	-0-	150 3				N	-0-			50
06		210 N	132	-0-	-78	-0-	132 3				N	-0-			50
07		186 N	137	-0-	-49	-0-	137 3				N	-0-			50
08		155 N	136	-0-	-19	-0-	136 3				N	-0-			50
09		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3				N	-0-			50
10		124 N	40	-0-	-84	-0-	40 3				N	-0-			50
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			50
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			50
TOTAL GAS PROD:		1,386				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		1	RRCID ->	044182	COMPL. DATE	04/08/1968	TOTAL DEPTH	13369	PERF. N/A
PYOTE GAS UNIT NO. 3													
01		5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5172 2	11 9	Y		10		24
02	DLQ	G-10	4143	-0-	4143	-0-	4137 2	6 9	Y		5		29
03		9095 X	4952	-0-	-4143	-0-	4950 2	2 9	Y		2		31
04		5010 X	4778	-0-	-232	-0-	4778 2		Y		-0-		31
05		5177 X	5056	-0-	-121	-0-	5056 2		Y		-0-		31
06		5010 X	4864	-0-	-146	-0-	4864 2		Y		-0-		31
07		5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	5144 2		Y		-0-		31
08		5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	5004 2		Y		-0-		31
09		4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	4622 2	1 9	Y		1		32
10		5146 X	4893	-0-	-253	-0-	4892 2	1 9	Y		1		33
11		4980 X	4059	-0-	-921	-0-	4058 2	1 9	Y		1		34
12		5146 X	4929	-0-	-217	-0-	4929 2		Y		-0-		34
TOTAL GAS PROD:		57,628				TOTAL CONDENSATE PROD:		20					

PYOTE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	044840	COMPL. DATE	10/02/1968	TOTAL DEPTH	14390	PERF. N/A		
01		4960 X	4584	-0-	-376	-0-	4571 2	13 9	Y		12		29
02	DLQ	G-10	3117	-0-	3117	-0-	3109 2	8 9	Y		7		36
03		7621 X	4504	-0-	-3117	-0-	4503 2	1 9	Y		1		37
04		4470 X	3744	-0-	-726	-0-	3744 2		Y		-0-		37
05		4619 X	4006	-0-	-613	-0-	4006 2		Y		-0-		37
06		4440 X	3902	-0-	-538	-0-	3902 2		Y		-0-		37
07		4495 X	4186	-0-	-309	-0-	4186 2		Y		-0-		37
08		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4181 2	1 9	Y		1		38
09		3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768 2		Y		-0-		38
10		4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4556 2	2 9	Y		2		40
11		4050 X	3645	-0-	-405	-0-	3644 2	1 9	Y		1		41
*12		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4411 2		Y		-0-		41
TOTAL GAS PROD:		48,607				TOTAL CONDENSATE PROD:		24					

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PYOTE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 U RRCID -> 046095 COMPL. DATE 02/16/1969 TOTAL DEPTH 17274 PERF. N/A

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

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

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

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WATSON, L. A. ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 048904 COMPL. DATE 09/09/1970 TOTAL DEPTH 16750 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
								CODE	CODE			CODE	CODE	
01		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-		1927	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1638	-0-	1638	1638		1636	3	Y	-0-	2	4	-0-
03		3000 N	1925	-0-	-1075	563		1925	3	Y	-0-			-0-
04		2477 N	1914	-0-	-563	-0-		1914	3	Y	-0-			-0-
05		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-		1914	3	Y	-0-			-0-
06		1860 N	1701	-0-	-159	-0-		1701	3	Y	-0-			-0-
07		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-		2090	3	Y	-0-			-0-
08		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-		1949	3	Y	-0-			-0-
09		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-		1910	3	Y	-0-			-0-
10		2077 N	2041	-0-	-36	-0-		2041	3	Y	-0-			-0-
11		1890 N	1844	-0-	-46	-0-		1844	3	Y	-0-			-0-
12		1984 N	1927	-0-	-57	-0-		1927	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01		1395 N	1275	-0-	-120	-0-		1275	2	N	-0-			-0-
02		1176 N	857	-0-	-319	-0-		857	2	N	-0-			-0-
03		1364 N	1220	-0-	-144	-0-		1220	2	N	-0-			-0-
04		1230 N	1203	-0-	-27	-0-		1203	2	N	-0-			-0-
05		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-		1054	2	N	-0-			-0-
06		1170 N	1109	-0-	-61	-0-		1109	2	N	-0-			-0-
07		1240 N	1188	-0-	-52	-0-		1188	2	N	-0-			-0-
08		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-		1167	2	N	-0-			-0-
09		1110 N	1055	-0-	-55	-0-		1055	2	N	-0-			-0-
10		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-		1223	2	N	-0-			-0-
11		1140 N	1061	-0-	-79	-0-		1061	2	N	-0-			-0-
*12		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-		1148	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,560 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-	-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-

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

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

MCDONALD, MYRTLE ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 053304 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A

01		6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	6373	3	8 9	Y	7	27 1		4
02	DLQ	G-10	5423	-0-	5423	5423	5416	3	7 4	Y	-0-	3 1		1
03	DLQ	G-10	6434	-0-	6434	11857	6434	3		Y	-0-			1
04	DLQ	G-10	6441	-0-	6441	18298	6441	3		Y	-0-	1 1		-0-
05	DLQ	G-10	5700	-0-	5700	23998	5700	3		Y	-0-			-0-
06		30324 X	6326	-0-	-23998	-0-	6326	3		Y	-0-			-0-
07		6665 X	6439	-0-	-226	-0-	6439	3		Y	-0-			-0-
08		6665 X	6577	-0-	-88	-0-	6577	3		Y	-0-			-0-
09		6450 X	5968	-0-	-482	-0-	5968	3		Y	-0-			-0-
10		6541 X	6342	-0-	-199	-0-	6342	3		Y	-0-			-0-
11		6360 X	5808	-0-	-552	-0-	5808	3		Y	-0-			-0-
12		6572 X	6053	-0-	-519	-0-	6053	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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

01		7161 X	4695	-0-	-2466	-0-	4695	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	4226	-0-	4226	4226	4221	3	5 4	Y	-0-			-0-
03		9031 X	4805	-0-	-4226	-0-	4805	3		Y	-0-			-0-
04		4830 X	4318	-0-	-512	-0-	4318	3		Y	-0-			-0-
05		4991 X	4302	-0-	-689	-0-	4302	3		Y	-0-			-0-
06		4650 X	4099	-0-	-551	-0-	4099	3		Y	-0-			-0-
07		4805 X	4152	-0-	-653	-0-	4152	3		Y	-0-			-0-
08		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3		Y	-0-			-0-
09		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3		Y	-0-			-0-
10		4309 X	4041	-0-	-268	-0-	4041	3		Y	-0-			-0-
11		4110 X	3905	-0-	-205	-0-	3905	3		Y	-0-			-0-
*12		4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DOBBINS, W. T. WELL #: 1 U RRCID -> 055906 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 16900 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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		27776 X	26593	-0-	-1183	-0-		26593	2		Y	-0-	5 1	4	
02	DLQ	G-10	21792	-0-	21792	21792		21792	2		Y	-0-		4	
03		48811 X	27019	-0-	-21792	-0-		27019	2		Y	-0-	2 1	2	
04		25980 X	25719	-0-	-261	-0-		25719	2		Y	-0-		2	
05		26846 X	26772	-0-	-74	-0-		26772	2		Y	-0-	1 1	1	
06		26160 X	25856	-0-	-304	-0-		25856	2		Y	-0-		1	
07		27032 X	26882	-0-	-150	-0-		26882	2	1 9	Y	1	1 1	1	
08		26237 X	26237	-0-	-0-	-0-		26237	2		Y	-0-	1 1	-0-	
09		26707 X	26707	-0-	-0-	-0-		26707	2		Y	-0-		-0-	
10		26877 X	26752	-0-	-125	-0-		26752	2		Y	-0-		-0-	
11		26678 X	26678	-0-	-0-	-0-		26678	2		Y	-0-		-0-	
12		27187 X	26616	-0-	-571	-0-		26616	2		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			313,623											TOTAL CONDENSATE PROD:	1

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

01		124 N	114	-0-	-10	-0-		113	2	1 9	Y	1		5	
02	DLQ	G-10	229	-0-	229	229		229	2		Y	-0-		5	
03		327 N	98	-0-	-229	-0-		98	2		Y	-0-		5	
04		120 N	78	-0-	-42	-0-		78	2		Y	-0-		5	
05		124 N	118	-0-	-6	-0-		118	2		Y	-0-		5	
06		90 N	35	-0-	-55	-0-		35	2		Y	-0-		5	
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		5	
08		192 N	192	-0-	-0-	-0-		192	2		Y	-0-		5	
09		99 N	99	-0-	-0-	-0-		99	2		Y	-0-		5	
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-		93	2		Y	-0-		5	
11		235 N	235	-0-	-0-	-0-		235	2		Y	-0-		5	
12		93 N	79	-0-	-14	-0-		79	2		Y	-0-		5	
TOTAL GAS PROD:			1,370											TOTAL CONDENSATE PROD:	1

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-

OIL AND GAS DIVISION

BLOCK 16 (DEVONIAN)		//CONT.// 09269 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PYOTE GAS UNIT NO 2		WELL #: 2		RRCID -> 147248		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12615 PERF.12081 - 12441	
M	O	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		8029 X	7653	-0-	-376	-0-	7634 2	19 9	Y	17	40
02	DLQ	G-10	5609	-0-	5609	5609	5598 2	11 9	Y	10	50
03		13350 X	7741	-0-	-5609	-0-	7739 2	2 9	Y	2	52
04		7650 X	7374	-0-	-276	-0-	7374 2		Y	-0-	52
05		7719 X	7494	-0-	-225	-0-	7494 2		Y	-0-	52
06		7500 X	7208	-0-	-292	-0-	7208 2		Y	-0-	52
07		7750 X	7606	-0-	-144	-0-	7606 2		Y	-0-	52
08		7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	7833 2	1 9	Y	1	53
09		6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	6792 2	1 9	Y	1	54
10		7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	7880 2	2 9	Y	2	56
11		7560 X	6206	-0-	-1354	-0-	6205 2	1 9	Y	1	57
12		7812 X	7471	-0-	-341	-0-	7471 2		Y	-0-	57
TOTAL GAS PROD:		86,871				TOTAL CONDENSATE PROD:				34	

HILL UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 195324		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563			
01		12276 X	11614	-0-	-662	-0-	11605 3	9 9	Y	8	267
02	DLQ	G-10	7896	-0-	7896	7896	7885 3	11 9	Y	10	86
03	DLQ	G-10	12095	-0-	12095	19991	12075 3	20 9	Y	18	104
04	DLQ	G-10	10660	-0-	10660	30651	10645 3	15 9	Y	14	118
05	DLQ	G-10	9385	-0-	9385	40036	9372 3	13 9	Y	12	130
06		50096 X	10060	-0-	-40036	-0-	10056 3	4 9	Y	4	134
07		12090 X	11512	-0-	-578	-0-	11502 3	10 9	Y	9	143
08		12090 X	10716	-0-	-1374	-0-	10703 3	13 9	Y	12	155
09		10650 X	10451	-0-	-199	-0-	10442 3	9 9	Y	8	163
10		11525 X	11525	-0-	-0-	-0-	11506 3	19 9	Y	17	180
11		11130 X	9715	-0-	-1415	-0-	9703 3	12 9	Y	11	191
12		11501 X	8464	-0-	-3037	-0-	8455 3	9 9	Y	8	199
TOTAL GAS PROD:		124,093				TOTAL CONDENSATE PROD:				131	

CAMPBELL ESTATE ETAL		WELL #: 4U		RRCID -> 201829		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887			
01		20181 X	19751	-0-	-430	-0-	19751 3		Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	14457	-0-	14457	14457	14437 3	20 4	Y	-0-	-0-
03		34862 X	20405	-0-	-14457	-0-	20405 3		Y	-0-	-0-
04		19110 X	18870	-0-	-240	-0-	18870 3		Y	-0-	-0-
05		19747 X	18828	-0-	-919	-0-	18674 3	1 4	Y	139	139
							153 9				
06		19740 X	17398	-0-	-2342	-0-	17320 3	78 9	Y	71	123
07		20398 X	18484	-0-	-1914	-0-	18407 3	77 9	Y	70	193
08		18890 X	18890	-0-	-0-	-0-	18805 3	85 9	Y	77	126
09		18582 X	18582	-0-	-0-	-0-	18498 3	84 9	Y	76	202
10		18817 X	18550	-0-	-267	-0-	18455 3	95 9	Y	86	139
11		18270 X	14222	-0-	-4048	-0-	14122 3	100 9	Y	91	230
12		19189 X	14171	-0-	-5018	-0-	14061 3	110 9	Y	100	187
TOTAL GAS PROD:		212,608				TOTAL CONDENSATE PROD:				710	

BLOCK 16 (DEVONIAN)		//CONT.// 09269 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
WATSON, L A		WELL #: 3HU		RRCID -> 203124		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 13661 PERF.12490 - 12919					
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	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-					

WATSON, L. A. ET AL B		WELL #: 3HU		RRCID -> 203129		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13310 - 13584					
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-				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

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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 (ELLEN.) 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
 HALL, G. T. 31 WELL #: 1 RRCID -> 126348 COMPL. DATE 01/16/1988 TOTAL DEPTH 16252 PERF.15823 - 16252

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
3918 X	4088 X	4526 X	4380 X	4309 X	3975 X	4684 X	4475 X	3990 X	4597 X	4380 X	4526 X
3918	2768	4088	3822	2732	3975	4684	4475	3975	4597	4075	4258
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-1320	-438	-558	-1577	-0-	-0-	-0-	-15	-0-	-305	-268
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140
TOTAL GAS PROD:			47,367			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

APACHE CORPORATION 027200
 COOPER -43- WELL #: 1 L RRCID -> 055978 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 16590 PERF. N/A

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
20677 X	18676 X	20677 X	16680 X	17236 X	14040 X	9300 X	9300 X	9000 X	8928 X	8700 X	8990 X
14510	6703	9153	8995	8930	8202	8737	8989	8226	8426	7711	8070
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-6167	-11973	-11524	-7685	-8306	-5838	-563	-311	-774	-502	-989	-920
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
31	12	1	2	1	8	3	3	3	3	3	6
9	9	9	9	9	3	3	3	3	3	9	9
Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y
28	11	1	2	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	5
57	68	21	23	24	24	24	24	24	24	27	32
TOTAL GAS PROD:			106,652			TOTAL CONDENSATE PROD:			51		

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 COOPER 49 WELL #: 1 RRCID -> 056791 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13255 - 16419

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-					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
 7706 JV-P STALLING WELL #: 1 RRCID -> 073457 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 16382 PERF. N/A

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/23/2020 - WELL PLUGGED 11-23-20

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

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

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-

XTO ENERGY INC. 945936
 PYOTE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 045781 COMPL. DATE 03/01/1969 TOTAL DEPTH 17274 PERF. N/A

01	9849 X	9849	-0-	-0-	-0-	9796	2	53	9	Y	48					114
02	DLQ G-10	5857	-0-	5857	5857	5827	2	30	9	Y	27					141
03	13064 X	7207	-0-	-5857	-0-	7201	2	6	9	Y	5					146
04	7710 X	7379	-0-	-331	-0-	7379	2			Y	-0-					146
05	7967 X	7238	-0-	-729	-0-	7236	2	2	9	Y	2					148
06	7710 X	7446	-0-	-264	-0-	7446	2			Y	-0-					148
07	7626 X	7394	-0-	-232	-0-	7394	2			Y	-0-					148
08	8201 X	8201	-0-	-0-	-0-	8198	2	3	9	Y	3					151
09	7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	7450	2	1	9	Y	1					152
10	7558 X	7558	-0-	-0-	-0-	7551	2	7	9	Y	6					158
11	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	6707	2	3	9	Y	3					161
*12	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	7456	2	1	9	Y	1					162

TOTAL GAS PROD: 89,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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	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		6386 X	5789	-0-	-597	-0-	5789	3		Y	-0-			-0-	
02	DLQ	G-10	4762	-0-	4762	4762	4756	3	6 4	Y	-0-			-0-	
03		10920 X	6158	-0-	-4762	-0-	6158	3		Y	-0-			-0-	
04		5850 X	5684	-0-	-166	-0-	5684	3		Y	-0-			-0-	
05		5797 X	4918	-0-	-879	-0-	4918	3		Y	-0-			-0-	
06		5970 X	5683	-0-	-287	-0-	5683	3		Y	-0-			-0-	
07		6169 X	5980	-0-	-189	-0-	5980	3		Y	-0-			-0-	
08		5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	3		Y	-0-			-0-	
09		5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	3		Y	-0-			-0-	
10		5983 X	5059	-0-	-924	-0-	5059	3		Y	-0-			-0-	
11		5790 X	5141	-0-	-649	-0-	5141	3		Y	-0-			-0-	
12		5983 X	5129	-0-	-854	-0-	5129	3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			65,593											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

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

01		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		Y	-0-			-0-	
02	DLQ	G-10	332	-0-	332	332	332	2		Y	-0-			-0-	
03		607 N	275	-0-	-332	-0-	275	2		Y	-0-			-0-	
04		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		Y	-0-			-0-	
05		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		Y	-0-			-0-	
06		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		Y	-0-			-0-	
07		248 N	182	-0-	-66	-0-	182	2		Y	-0-			-0-	
08		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		Y	-0-			-0-	
09		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		Y	-0-			-0-	
10		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		Y	-0-			-0-	
11		240 N	233	-0-	-7	-0-	233	2		Y	-0-			-0-	
*12		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,159											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

01		25110 X	13814	-0-	-11296	-0-	13643	2	171 9	N	155	187	1	138	
02		18844 X	11369	-0-	-7475	-0-	11251	2	118 9	N	107			245	
03		20863 X	16378	-0-	-4485	-0-	16271	2	107 9	N	97	186	1	156	
04		18930 X	18130	-0-	-800	-0-	18043	2	87 9	N	79	186	1	49	
05		14973 X	11201	-0-	-3772	-0-	11138	2	63 9	N	57			106	
06		15840 X	14767	-0-	-1073	-0-	14606	2	161 9	N	146	183	1	69	
07		18724 X	15506	-0-	-3218	-0-	15411	2	95 9	N	86			155	
08		18724 X	13188	-0-	-5536	-0-	13070	2	118 9	N	107	182	1	80	
09		18120 X	13605	-0-	-4515	-0-	13496	2	109 9	N	99			179	
10		18135 X	18135	-0-	-0-	-0-	17989	2	146 9	N	133	185	1	127	
11		15000 X	14249	-0-	-751	-0-	14082	2	167 9	N	152			279	
*12		16754 X	16754	-0-	-0-	-0-	16614	2	140 9	N	127	185	1	221	
TOTAL GAS PROD:			177,096											TOTAL CONDENSATE PROD:	1,345

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		11563 X	11520	-0-	-43	-0-	-0-	11520	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	8111	-0-	8111	8111	8111	8101	3	10	4	Y	-0-			-0-
03		15954 X	7843	-0-	-8111	-0-	-0-	7843	3			Y	-0-			-0-
04		14610 X	7394	-0-	-7216	-0-	-0-	7394	3			Y	-0-			-0-
05		15097 X	7848	-0-	-7249	-0-	-0-	7848	3			Y	-0-			-0-
06		11160 X	7498	-0-	-3662	-0-	-0-	7498	3			Y	-0-			-0-
07		8990 X	7840	-0-	-1150	-0-	-0-	7840	3			Y	-0-			-0-
08		7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	-0-	7795	3			Y	-0-			-0-
09		7612 X	7612	-0-	-0-	-0-	-0-	7612	3			Y	-0-			-0-
10		7843 X	7788	-0-	-55	-0-	-0-	7788	3			Y	-0-			-0-
11		7590 X	7540	-0-	-50	-0-	-0-	7540	3			Y	-0-			-0-
12		7874 X	7476	-0-	-398	-0-	-0-	7476	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			96,265				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

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

01		4433 X	4119	-0-	-314	-0-	-0-	4107	2	12	9	Y	11			25
02	DLQ	G-10	2890	-0-	2890	2890	2890	2883	2	7	9	Y	6			31
03		6914 X	4024	-0-	-2890	-0-	-0-	4023	2	1	9	Y	1			32
04		4230 X	3734	-0-	-496	-0-	-0-	3734	2			Y	-0-			32
05		4309 X	3972	-0-	-337	-0-	-0-	3972	2			Y	-0-			32
06		3990 X	3931	-0-	-59	-0-	-0-	3931	2			Y	-0-			32
07		4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	-0-	4121	2			Y	-0-			32
08		4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	-0-	4214	2	1	9	Y	1			33
09		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	-0-	3791	2			Y	-0-			33
10		4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	-0-	4439	2	1	9	Y	1			34
11		4080 X	3504	-0-	-576	-0-	-0-	3503	2	1	9	Y	1			35
12		4216 X	4088	-0-	-128	-0-	-0-	4088	2			Y	-0-			35
TOTAL GAS PROD:			46,829				TOTAL CONDENSATE PROD:			21						

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-	-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-						

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	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		6789 X	5398	-0-	-1391	-0-	5398	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	4592	-0-	4592	4592	4582	3	10	4	Y	-0-			-0-
03		10343 X	5751	-0-	-4592	-0-	5751	3			Y	-0-			-0-
04		5610 X	4475	-0-	-1135	-0-	4475	3			Y	-0-			-0-
05		5518 X	4567	-0-	-951	-0-	4567	3			Y	-0-			-0-
06		5580 X	5335	-0-	-245	-0-	5335	3			Y	-0-			-0-
07		5766 X	4911	-0-	-855	-0-	4911	3			Y	-0-			-0-
08		4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	3			Y	-0-			-0-
09		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	3			Y	-0-			-0-
10		5518 X	4872	-0-	-646	-0-	4872	3			Y	-0-			-0-
11		5340 X	4054	-0-	-1286	-0-	4054	3			Y	-0-			-0-
12		4898 X	3279	-0-	-1619	-0-	3279	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			55,644												
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

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

01		25079 X	24953	-0-	-126	-0-	24847	2	106	9	Y	96	178	1	204
02	DLQ	G-10	18510	-0-	18510	18510	18425	2	85	9	Y	77			281
03		44125 X	25615	-0-	-18510	-0-	25495	2	120	9	Y	109	183	1	207
04		24780 X	23952	-0-	-828	-0-	23824	2	128	9	Y	116			323
05		25451 X	20478	-0-	-4973	-0-	20334	2	144	9	Y	131	180	1	274
06		24780 X	22821	-0-	-1959	-0-	22731	2	90	9	Y	82			356
07		25606 X	23379	-0-	-2227	-0-	23294	2	85	9	Y	77	181	1	252
08		25249 X	25249	-0-	-0-	-0-	25116	2	133	9	Y	121	180	1	193
09		17769 X	17769	-0-	-0-	-0-	17700	2	69	9	Y	63			256
10		25601 X	25601	-0-	-0-	-0-	25502	2	99	9	Y	90	182	1	164
11		24420 X	20499	-0-	-3921	-0-	20370	2	129	9	Y	117			281
12		25234 X	23241	-0-	-1993	-0-	23119	2	122	9	Y	111	180	1	212
TOTAL GAS PROD:			272,067												
						TOTAL CONDENSATE PROD:			1,190						

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

01		5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5685	2	11	9	Y	10			240
02	DLQ	G-10	5047	-0-	5047	5047	5040	2	7	9	Y	6			246
03		10491 X	5444	-0-	-5047	-0-	5438	2	6	9	Y	5			251
04		5520 X	5483	-0-	-37	-0-	5483	2			Y	-0-			251
05		5704 X	5604	-0-	-100	-0-	5604	2			Y	-0-			251
06		5520 X	5420	-0-	-100	-0-	5420	2			Y	-0-			251
07		5673 X	5616	-0-	-57	-0-	5616	2			Y	-0-			251
08		5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	2			Y	-0-			251
09		5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	2			Y	-0-			251
10		5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			Y	-0-			251
11		5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2			Y	-0-			251
12		5673 X	5614	-0-	-59	-0-	5614	2			Y	-0-			251
TOTAL GAS PROD:			66,410												
						TOTAL CONDENSATE PROD:			21						

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	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	961 N	921	-0-	-40	-0-	921	2		N	-0-			81
02	868 N	697	-0-	-171	-0-	697	2		N	-0-			81
03	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-			81
04	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-			81
05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2		N	-0-			81
06	930 N	889	-0-	-41	-0-	889	2		N	-0-			81
07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2		N	-0-			81
08	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-			81
09	900 N	794	-0-	-106	-0-	794	2		N	-0-			81
10	930 N	925	-0-	-5	-0-	925	2		N	-0-			81
11	900 N	844	-0-	-56	-0-	844	2		N	-0-			81
*12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2		N	-0-			81
TOTAL GAS PROD:		10,653		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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	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	21449	-0-	21449	38921	21449	3		N	-0-			70
02	14B2 EXT	12544	-0-	12544	51465	12544	3	3 9	N	3			73
03	64317 X	12852	-0-	-51465	-0-	12852	3		N	-0-			73
04	12733 X	12733	-0-	-0-	-0-	12733	3		N	-0-			73
05	10112 X	10109	-0-	-3	-0-	10109	3		N	-0-			73
06	7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	3		N	-0-			73
07	8106 X	8106	-0-	-0-	-0-	8106	3		N	-0-			73
08	7473 X	7473	-0-	-0-	-0-	7473	3		N	-0-			73
09	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	3		N	-0-			73
10	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	3		N	-0-			73
11	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	3		N	-0-			73
*12	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	3		N	-0-			73
TOTAL GAS PROD:		116,598		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

APACHE CORPORATION		027200		RRCID -> 152791	CAPACITY		CNTY: WARD						
COOPER 49		WELL #:		1									
					RRCID -> 152791	COMPL. DATE 04/11/2007	TOTAL DEPTH 16450	PERF.13255 - 16419					
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	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-				Y	-0-			59
02	1400 X	-0-	-0-	-1400	-0-				Y	-0-			59
03	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-				Y	-0-			59
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			59
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			59
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			59
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			59
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			59
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			59
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			59
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			59
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			59
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	5022 X	4447	-0-	-575	-0-	4416	3	31	9	Y	28		57
02	4536 X	3657	-0-	-879	-0-	3645	3	12	9	Y	11		68
03	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	5382	3	1	9	Y	1	48 1	21
04	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	5392	3	2	9	Y	2		23
05	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	4937	3	1	9	Y	1		24
06	5220 X	1344	-0-	-3876	-0-	1344	3			Y	-0-		24
07	5580 X	2394	-0-	-3186	-0-	2394	3			Y	-0-		24
08	5580 X	1347	-0-	-4233	-0-	1347	3			Y	-0-		24
09	5400 X	1869	-0-	-3531	-0-	1869	3			Y	-0-		24
10	4929 X	2923	-0-	-2006	-0-	2923	3			Y	-0-		24
*11	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3600	3	3	9	Y	3		27
*12	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3199	3	6	9	Y	5		32
TOTAL GAS PROD:		40,504				TOTAL CONDENSATE PROD:			51				

COOPER "43"		WELL #: 2 L		RRCID -> 180320		COMPL. DATE 09/07/2000			TOTAL DEPTH 13719 PERF.13457 - 17090				
01	5332 X	5295	-0-	-37	-0-	5264	3	31	9	Y	28		57
02	4816 X	4066	-0-	-750	-0-	4054	3	12	9	Y	11		68
03	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	5421	3	1	9	Y	1	48 1	21
04	5220 X	4999	-0-	-221	-0-	4997	3	2	9	Y	2		23
05	5394 X	5089	-0-	-305	-0-	5088	3	1	9	Y	1		24
06	5250 X	4895	-0-	-355	-0-	4895	3			Y	-0-		24
07	5425 X	5057	-0-	-368	-0-	5057	3			Y	-0-		24
08	5208 X	5052	-0-	-156	-0-	5052	3			Y	-0-		24
09	5010 X	4881	-0-	-129	-0-	4881	3			Y	-0-		24
10	8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	8631	3			Y	-0-		24
*11	9781 X	9781	-0-	-0-	-0-	9778	3	3	9	Y	3		27
*12	10119 X	10119	-0-	-0-	-0-	10113	3	6	9	Y	5		32
TOTAL GAS PROD:		73,287				TOTAL CONDENSATE PROD:			51				

COOPER 49		WELL #: 2LT		RRCID -> 183325		COMPL. DATE 01/10/2001			TOTAL DEPTH 16994 PERF.13265 - 16994				
01	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	3			Y	-0-		48
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-		48
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-		48
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-		48
05	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	3			Y	-0-		48
06	210 N	132	-0-	-78	-0-	132	3			Y	-0-		48
07	186 N	137	-0-	-49	-0-	137	3			Y	-0-		48
08	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-		48
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-		48
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-		48
*11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-		48
*12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-		48
TOTAL GAS PROD:		2,294				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 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	1860 X	1859	-0-	-1	-0-	1859	3	Y	-0-			-0-
02	5936 X	4079	-0-	-1857	-0-	4079	3	Y	-0-			-0-
03	6572 X	4681	-0-	-1891	-0-	4681	3	Y	-0-			-0-
04	6360 X	1344	-0-	-5016	-0-	1344	3	Y	-0-			-0-
05	4526 X	1452	-0-	-3074	-0-	1452	3	Y	-0-			-0-
06	4530 X	1543	-0-	-2987	-0-	1543	3	Y	-0-			-0-
07	4681 X	1375	-0-	-3306	-0-	1375	3	Y	-0-			-0-
08	4681 X	1132	-0-	-3549	-0-	1132	3	Y	-0-			-0-
09	1530 X	1202	-0-	-328	-0-	1202	3	Y	-0-			-0-
10	1581 X	1287	-0-	-294	-0-	1287	3	Y	-0-			-0-
11	1530 X	1110	-0-	-420	-0-	1107	3	3 9 Y	3			3
12	1364 X	389	-0-	-975	-0-	383	3	6 9 Y	5			8
TOTAL GAS PROD:		21,453				TOTAL CONDENSATE PROD:		8				

ARCH OIL & GAS, LLC		029272		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		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	-0-	-0-	-0-	-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-				

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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 16 (MONTROYA)		//CONT.//	09269 568	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
CHEVRON U. S. A. INC.			148113								
STALLINGS GAS UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	195663	COMPL. DATE	01/04/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14000 - 17183	
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		3937 X	3395	-0-	-542	-0-	3395 3	N	-0-		69
02		3276 X	3188	-0-	-88	-0-	3188 3	N	-0-		69
03		3627 X	3207	-0-	-420	-0-	3207 3	N	-0-		69
04		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432 3	N	-0-		69
05		3534 X	3180	-0-	-354	-0-	3180 3	N	-0-		69
06		3420 X	3114	-0-	-306	-0-	3114 3	N	-0-		69
07		3534 X	3368	-0-	-166	-0-	3368 3	N	-0-		69
08		3534 X	3006	-0-	-528	-0-	3006 3	N	-0-		69
09		3420 X	3247	-0-	-173	-0-	3247 3	N	-0-		69
10		3379 X	2966	-0-	-413	-0-	2966 3	N	-0-		69
11		3270 X	3109	-0-	-161	-0-	3109 3	N	-0-		69
12		3379 X	3375	-0-	-4	-0-	3375 3	N	-0-		69
TOTAL GAS PROD:			38,587			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

XTO ENERGY INC.			945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
WATSON, L. A. ET AL B			1 L	RRCID ->	066495	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	17000	PERF.13206 - 14177	
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		465 N	205	-0-	-260	-0-	205 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	380	-0-	380	-0-	380 3	Y	-0-		-0-
03		776 N	396	-0-	-380	-0-	396 3	Y	-0-		-0-
04		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3	Y	-0-		-0-
05		434 N	334	-0-	-100	-0-	334 3	Y	-0-		-0-
06		390 N	389	-0-	-1	-0-	389 3	Y	-0-		-0-
07		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3	Y	-0-		-0-
08		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3	Y	-0-		-0-
09		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3	Y	-0-		-0-
10		465 N	336	-0-	-129	-0-	336 3	Y	-0-		-0-
11		510 N	226	-0-	-284	-0-	226 3	Y	-0-		-0-
12		558 N	250	-0-	-308	-0-	250 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,430			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HILL UNIT			145935	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
HILL UNIT			1 L	RRCID ->	145935	COMPL. DATE	05/03/1993	TOTAL DEPTH	17100	PERF.12630 - 16974	
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		1085 N	895	-0-	-190	-0-	895 3	Y	-0-		4
02	DLQ	G-10	1009	-0-	1009	-0-	1009 3	Y	-0-	3 1	1
03		1907 N	898	-0-	-1009	-0-	898 3	Y	-0-		1
04		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 3	Y	-0-		1
05		1116 N	708	-0-	-408	-0-	708 3	Y	-0-		1
06		951 N	951	-0-	-0-	-0-	950 3	Y	1		2
07		1116 N	980	-0-	-136	-0-	980 3	Y	-0-		2
08		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 3	Y	-0-		2
09		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 3	Y	-0-		2
10		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 3	Y	-0-		2
11		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 3	Y	-0-		2
12		682 N	259	-0-	-423	-0-	259 3	Y	-0-		2
TOTAL GAS PROD:			11,234			TOTAL CONDENSATE PROD:			1		

OIL AND GAS DIVISION

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
PATHOMACK 55		WELL #: 2H		RRCID -> 178783		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL DEPTH 13699 PERF.13990 - 17222								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-								

MCDONALD, MYRTLE		WELL #: 2H		RRCID -> 178786		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 13262 PERF.13135 - 16980								
01	13795 X	13266	-0-	-529	-0-	13248	3	18	9	Y	16	14	1			10
02	DLQ G-10	8989	-0-	8989	8989	8954	3	14	4	Y	19	8	1			21
03	T. A.	12448	-0-	12448	21437	12433	3	15	9	Y	14	12	1			23
04	T. A.	12968	-0-	12968	34405	12954	3	14	9	Y	13	25	1			11
05	T. A.	10428	-0-	10428	44833	10428	3			Y	-0-					11
06	T. A.	12036	-0-	12036	56869	12036	3			Y	-0-	7	1			4
07	T. A.	12321	-0-	12321	69190	12321	3			Y	-0-					4
08	80477 X	11287	-0-	-69190	-0-	11285	3	2	9	Y	2	3	1			3
09	12656 X	12656	-0-	-0-	-0-	12655	3	1	9	Y	1					4
10	12431 X	10799	-0-	-1632	-0-	10797	3	2	9	Y	2	3	1			3
11	12030 X	9691	-0-	-2339	-0-	9689	3	2	9	Y	2					5
12	12586 X	9226	-0-	-3360	-0-	9224	3	2	9	Y	2	3	1			4
TOTAL GAS PROD:		136,115				TOTAL CONDENSATE PROD:		71								

CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #: 2HL		RRCID -> 178793		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 17594 PERF.13529 - 17570								
01	9734 X	8255	-0-	-1479	-0-	8255	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	5402	-0-	5402	5402	5394	3	8	4	Y	-0-					-0-
03	16395 X	10993	-0-	-5402	-0-	10993	3			Y	-0-					-0-
04	10110 X	8403	-0-	-1707	-0-	8403	3			Y	-0-					-0-
05	8246 X	6070	-0-	-2176	-0-	6070	3			Y	-0-					-0-
06	10650 X	8091	-0-	-2559	-0-	8091	3			Y	-0-					-0-
07	11005 X	8558	-0-	-2447	-0-	8558	3			Y	-0-					-0-
08	8760 X	8760	-0-	-0-	-0-	8760	3			Y	-0-					-0-
09	6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	6920	3			Y	-0-					-0-
10	8556 X	3817	-0-	-4739	-0-	3817	3			Y	-0-					-0-
11	8490 X	7375	-0-	-1115	-0-	7375	3			Y	-0-					-0-
12	8773 X	4410	-0-	-4363	-0-	4410	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		87,054				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
01		5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	-0-	5526	3	Y	-0-			-0-	
02	DLQ	G-10	5011	-0-	5011	5011	5011	5003	3	8 4	Y	-0-		-0-	
03		11321 X	6310	-0-	-5011	-0-	-0-	6310	3		Y	-0-		-0-	
04		5490 X	5379	-0-	-111	-0-	-0-	5379	3		Y	-0-		-0-	
05		5673 X	5218	-0-	-455	-0-	-0-	5218	3		Y	-0-		-0-	
06		6120 X	5349	-0-	-771	-0-	-0-	5349	3		Y	-0-		-0-	
07		6324 X	5409	-0-	-915	-0-	-0-	5409	3		Y	-0-		-0-	
08		5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	-0-	5476	3		Y	-0-		-0-	
09		4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	-0-	4211	3		Y	-0-		-0-	
10		5518 X	5398	-0-	-120	-0-	-0-	5398	3		Y	-0-		-0-	
11		5340 X	5181	-0-	-159	-0-	-0-	5181	3		Y	-0-		-0-	
12		5487 X	5338	-0-	-149	-0-	-0-	5338	3		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			63,806											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

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

01		9548 X	9195	-0-	-353	-0-	-0-	9195	3		Y	-0-	11 1	-0-	
02	DLQ	G-10	7215	-0-	7215	7215	7215	7206	3	9 4	Y	-0-		-0-	
03		16904 X	9689	-0-	-7215	-0-	-0-	9689	3		Y	-0-		-0-	
04		8910 X	8127	-0-	-783	-0-	-0-	8127	3		Y	-0-		-0-	
05		9207 X	7824	-0-	-1383	-0-	-0-	7824	3		Y	-0-		-0-	
06		9390 X	8440	-0-	-950	-0-	-0-	8440	3		Y	-0-		-0-	
07		9703 X	8036	-0-	-1667	-0-	-0-	8036	3		Y	-0-		-0-	
08		8768 X	8768	-0-	-0-	-0-	-0-	8768	3		Y	-0-		-0-	
09		7929 X	7929	-0-	-0-	-0-	-0-	7929	3		Y	-0-		-0-	
10		8711 X	8648	-0-	-63	-0-	-0-	8648	3		Y	-0-		-0-	
11		8490 X	7684	-0-	-806	-0-	-0-	7684	3		Y	-0-		-0-	
12		8773 X	7848	-0-	-925	-0-	-0-	7848	3		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			99,403											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

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

01		4154 X	3720	-0-	-434	-0-	-0-	3720	3		Y	-0-		-0-	
02	DLQ	G-10	3045	-0-	3045	3045	3045	3033	3	8 4	Y	4	4 8	-0-	
03		6978 X	3933	-0-	-3045	-0-	-0-	3933	3		Y	-0-		-0-	
04		6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	-0-	6682	3		Y	-0-		-0-	
05		3937 X	3718	-0-	-219	-0-	-0-	3718	3		Y	-0-		-0-	
06		6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	-0-	6408	3		Y	-0-		-0-	
07		6913 X	6550	-0-	-363	-0-	-0-	6550	3		Y	-0-		-0-	
08		6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	-0-	6318	3		Y	-0-		-0-	
09		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	-0-	3608	3		Y	-0-		-0-	
10		6634 X	3748	-0-	-2886	-0-	-0-	3748	3		Y	-0-		-0-	
11		6420 X	3589	-0-	-2831	-0-	-0-	3589	3		Y	-0-		-0-	
12		6541 X	3612	-0-	-2929	-0-	-0-	3612	3		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			54,931											TOTAL CONDENSATE PROD:	4

OIL AND GAS DIVISION

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WATSON, L. A. ET AL B		WELL #: 3HL		RRCID -> 180865	COMPL. DATE 01/22/2004	TOTAL DEPTH 14300	PERF.14246	- 17883			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		7688 X	7477	-0-	-211	-0-	7477 3		Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	5958	-0-	5958	5958	5952 3	6 4	Y	-0-	-0-
03		13345 X	7387	-0-	-5958	-0-	7387 3		Y	-0-	-0-
04		7230 X	7009	-0-	-221	-0-	7009 3		Y	-0-	-0-
05		7471 X	6984	-0-	-487	-0-	6984 3		Y	-0-	-0-
06		7230 X	6495	-0-	-735	-0-	6495 3		Y	-0-	-0-
07		7378 X	6542	-0-	-836	-0-	6542 3		Y	-0-	-0-
08		6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	6886 3		Y	-0-	-0-
09		6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	6563 3		Y	-0-	-0-
10		6975 X	6308	-0-	-667	-0-	6308 3		Y	-0-	-0-
11		6660 X	5710	-0-	-950	-0-	5710 3		Y	-0-	-0-
12		6882 X	5769	-0-	-1113	-0-	5769 3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		79,088		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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 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-					

UNIVERSITY 29		WELL #: 3H		RRCID -> 183139	COMPL. DATE 02/06/2001	TOTAL DEPTH 14120	PERF.14963	- 18189			
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		5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	5496 3	14 9	N	13	232
02		3920 X	3865	-0-	-55	-0-	3833 3	32 9	N	29	261
03		3534 X	2414	-0-	-1120	-0-	2384 3	30 9	N	27	288
04		4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4934 3	43 9	N	39	131
05		5084 X	4675	-0-	-409	-0-	4664 3	11 9	N	10	141
06		4920 X	3583	-0-	-1337	-0-	3568 3	15 9	N	14	155
07		5084 X	4362	-0-	-722	-0-	4348 3	14 9	N	13	168
08		5084 X	199	-0-	-4885	-0-	178 3	21 9	N	19	187
09		4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-			N	10	197
10		4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-			N	17	214
11		4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-			N	12	226
12		4371 X	4132	-0-	-239	-0-	4115 3	17 9	N	15	241
TOTAL GAS PROD:		33,717		TOTAL CONDENSATE PROD:		218					

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PYOTE GAS UNIT NO. 7		WELL #: 2H		RRCID -> 184826		COMPL. DATE 03/27/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.13907 - 17378				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	CODE	
01	11811 X	11796	-0-	-15	-0-	11796 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	8381	-0-	8381	8381	8369 3	12 4	Y	-0-			-0-
03	19525 X	11144	-0-	-8381	-0-	11144 3		Y	-0-			-0-
04	11430 X	11116	-0-	-314	-0-	11116 3		Y	-0-			-0-
05	11811 X	9239	-0-	-2572	-0-	9239 3		Y	-0-			-0-
06	11430 X	6190	-0-	-5240	-0-	6190 3		Y	-0-			-0-
07	11501 X	5383	-0-	-6118	-0-	5383 3		Y	-0-			-0-
08	12408 X	12408	-0-	-0-	-0-	12408 3		Y	-0-			-0-
09	10574 X	10574	-0-	-0-	-0-	10574 3		Y	-0-			-0-
10	9691 X	9691	-0-	-0-	-0-	9691 3		Y	-0-			-0-
11	12000 X	9469	-0-	-2531	-0-	9469 3		Y	-0-			-0-
12	12400 X	9105	-0-	-3295	-0-	9105 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		114,496		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOWE, RALPH ESTATE 77		WELL #: 2H		RRCID -> 184830		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 18300 PERF.14200 - 18276				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	CODE	
01	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	6228 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4753	-0-	4753	4753	4748 3	5 4	Y	-0-			-0-
03	19556 X	14803	-0-	-4753	-0-	14803 3		Y	-0-			-0-
04	11898 X	11898	-0-	-0-	-0-	11898 3		Y	-0-			-0-
05	10267 X	10267	-0-	-0-	-0-	10266 3	1 4	Y	-0-			-0-
06	9180 X	8041	-0-	-1139	-0-	8041 3		Y	-0-			-0-
07	9486 X	8086	-0-	-1400	-0-	8086 3		Y	-0-			-0-
08	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	7745 3		Y	-0-			-0-
09	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	6231 3		Y	-0-			-0-
10	10261 X	6328	-0-	-3933	-0-	6328 3		Y	-0-			-0-
11	8040 X	5662	-0-	-2378	-0-	5662 3		Y	-0-			-0-
12	8091 X	5932	-0-	-2159	-0-	5932 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		95,974		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WATSON, L. A.		WELL #: 3HL		RRCID -> 186313		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 13661 PERF.13422 - 16626				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	CODE	
01	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5248 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3229	-0-	3229	3229	3222 3	7 4	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	5194	-0-	5194	8423	5194 3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	4191	-0-	4191	12614	4191 3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	4581	-0-	4581	17195	4581 3		Y	-0-			-0-
06	21571 X	4376	-0-	-17195	-0-	4376 3		Y	-0-			-0-
07	5208 X	4403	-0-	-805	-0-	4403 3		Y	-0-			-0-
08	5208 X	4307	-0-	-901	-0-	4307 3		Y	-0-			-0-
09	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	4605 3		Y	-0-			-0-
10	4588 X	4515	-0-	-73	-0-	4515 3		Y	-0-			-0-
11	4380 X	3446	-0-	-934	-0-	3446 3		Y	-0-			-0-
12	4774 X	3361	-0-	-1413	-0-	3361 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		51,456		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 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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01		1209 X	1010	-0-	-199	-0-		1010	3				Y	-0-			-0-		
02	DLQ	G-10	815	-0-	815	815		814	3	1	4		Y	-0-			-0-		
03	DLQ	G-10	1054	-0-	1054	1869		1054	3				Y	-0-			-0-		
04	DLQ	G-10	996	-0-	996	2865		996	3				Y	-0-			-0-		
05	DLQ	G-10	1045	-0-	1045	3910		1045	3				Y	-0-			-0-		
06		2900 N	1059	-0-	-1841	2069		1059	3				Y	-0-			-0-		
07		3100 N	1132	-0-	-1968	101		1132	3				Y	-0-			-0-		
08		1204 N	1103	-0-	-101	-0-		1103	3				Y	-0-			-0-		
09		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-		1022	3				Y	-0-			-0-		
10		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-		1206	3				Y	-0-			-0-		
11		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-		1065	3				Y	-0-			-0-		
*12		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-		1090	3				Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			12,597															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

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

01		7812 X	6104	-0-	-1708	-0-		6104	3				Y	-0-			-0-		
02	DLQ	G-10	4492	-0-	4492	4492		4485	3	7	4		Y	-0-			-0-		
03		11317 X	6825	-0-	-4492	-0-		6825	3				Y	-0-			-0-		
04		6480 X	5930	-0-	-550	-0-		5930	3				Y	-0-			-0-		
05		6572 X	6071	-0-	-501	-0-		6071	3				Y	-0-			-0-		
06		6600 X	5871	-0-	-729	-0-		5871	3				Y	-0-			-0-		
07		6820 X	5897	-0-	-923	-0-		5897	3				Y	-0-			-0-		
08		5659 X	5659	-0-	-0-	-0-		5659	3				Y	-0-			-0-		
09		5787 X	5787	-0-	-0-	-0-		5787	3				Y	-0-			-0-		
10		6076 X	6057	-0-	-19	-0-		6057	3				Y	-0-			-0-		
11		5880 X	5681	-0-	-199	-0-		5681	3				Y	-0-			-0-		
12		5983 X	5737	-0-	-246	-0-		5737	3				Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			70,111															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

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

01		10913 X	10913	-0-	-0-	-0-		10904	3	9	9		Y	8	8	1	5		
02	DLQ	G-10	5971	-0-	5971	5971		5956	3	15	4		Y	-0-	4	1	1		
03		15552 X	9581	-0-	-5971	-0-		9580	3	1	9		Y	1	1	1	1		
04		10560 X	9028	-0-	-1532	-0-		9027	3	1	9		Y	1	1	1	1		
05		10912 X	7312	-0-	-3600	-0-		7312	3				Y	-0-			1		
06		10560 X	7998	-0-	-2562	-0-		7998	3				Y	-0-	1	1	-0-		
07		9579 X	7529	-0-	-2050	-0-		7529	3				Y	-0-			-0-		
08		7748 X	7748	-0-	-0-	-0-		7748	3				Y	-0-			-0-		
09		7343 X	7343	-0-	-0-	-0-		7343	3				Y	-0-			-0-		
10		8316 X	8316	-0-	-0-	-0-		8316	3				Y	-0-			-0-		
11		8010 X	6583	-0-	-1427	-0-		6583	3				Y	-0-			-0-		
12		7750 X	5925	-0-	-1825	-0-		5925	3				Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			94,247															TOTAL CONDENSATE PROD:	10

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
PYOTE GAS UNIT 7		WELL #: 3H		RRCID -> 189155		COMPL. DATE 12/06/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.13778 - 17625		
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	17918 X	17804	-0-	-114	-0-	17804 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	12873	-0-	12873	12873	12854 3	Y	-0-	19 4	-0-
03	31776 X	18903	-0-	-12873	-0-	18903 3	Y	-0-		-0-
04	17460 X	16964	-0-	-496	-0-	16964 3	Y	-0-		-0-
05	17794 X	16955	-0-	-839	-0-	16954 3	Y	-0-	1 4	-0-
06	18300 X	15954	-0-	-2346	-0-	15954 3	Y	-0-		-0-
07	18910 X	16066	-0-	-2844	-0-	16066 3	Y	-0-		-0-
08	17296 X	17296	-0-	-0-	-0-	17296 3	Y	-0-		-0-
09	16168 X	16168	-0-	-0-	-0-	16168 3	Y	-0-		-0-
10	17013 X	17013	-0-	-0-	-0-	17013 3	Y	-0-		-0-
11	16740 X	12447	-0-	-4293	-0-	12447 3	Y	-0-		-0-
12	17298 X	12064	-0-	-5234	-0-	12064 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		190,507		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCBIRNEY UNIT 2		WELL #: 4H		RRCID -> 191729		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.14277 - 24280		
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	6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	6343 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	4426	-0-	4426	4426	4413 3	Y	-0-	13 4	-0-
03	9980 X	5554	-0-	-4426	-0-	5554 3	Y	-0-		-0-
04	6780 X	6176	-0-	-604	-0-	6176 3	Y	-0-		-0-
05	7006 X	5200	-0-	-1806	-0-	5200 3	Y	-0-		-0-
06	6150 X	5966	-0-	-184	-0-	5966 3	Y	-0-		-0-
07	6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	6592 3	Y	-0-		-0-
08	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	4919 3	Y	-0-		-0-
09	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4639 3	Y	-0-		-0-
10	6603 X	5401	-0-	-1202	-0-	5401 3	Y	-0-		-0-
11	6390 X	4908	-0-	-1482	-0-	4908 3	Y	-0-		-0-
12	6603 X	4262	-0-	-2341	-0-	4262 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		64,386		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

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

OIL AND GAS DIVISION

BLOCK 16 (MONTROYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HILL UNIT WELL #: 2HL RRCID -> 195322 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563

M	O	ALLOW CODE	GAS 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-		

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

01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-		28
02	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5 2		Y	-0-		28
03	10 N	5	-0-	-5	-0-	5 2		Y	-0-		28
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-		28
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-		28
06	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2		Y	-0-		28
07	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2		Y	-0-		28
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-		28
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-		28
10	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		Y	-0-		28
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-		28
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-		28
TOTAL GAS PROD:			52			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BLOCK 17 (CHERRY CANYON) 09283 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
 JAGGED PEAK ENERGY LLC 429574
 COX-UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 284721 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 20546 PERF. 5720 - 8160

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-		

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 #	79	-0-	-14	-0-	38	2	41	9	N	37	33	1			8
02	336 #	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					8
03	372 #	5	-0-	-367	-0-	5	2			N	-0-	7	1			1
04	360 #	11	-0-	-349	-0-	4	2	7	9	N	6	5	1			2
05	93 #	15	-0-	-78	-0-	13	2	2	9	N	2	3	1			1
06	90 #	42	-0-	-48	-0-	35	2	7	9	N	6	5	1			2
07	19 R	19	-0-	-0-	-0-	12	2	7	9	N	6	7	1			1
08	15 #	12	-0-	-3	-0-	5	2	7	9	N	6	6	1			1
09	30 #	10	-0-	-20	-0-	4	2	6	9	N	5	5	1			1
10	31 #	9	-0-	-22	-0-	3	2	6	9	Y	5	4	1			2
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	4	2	1			4
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	4	1			1
TOTAL GAS PROD:		202				TOTAL CONDENSATE PROD:					78					

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

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

BLOCK 27 (MCKEE) 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 WADDELL TR A WELL #: 565 RRCID -> 019634 COMPL. DATE 11/06/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BLOCK 27 (MCKEE)		//CONT.//		09344 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WADDELL TR A		WELL #:		417	RRCID ->	034093	COMPL. DATE	04/29/1964	TOTAL DEPTH	6333	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WADDELL TR A		WELL #:		889	RRCID ->	035607	COMPL. DATE	03/15/1965	TOTAL DEPTH	6115	PERF. N/A		
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			-0-
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-			-0-
03	620 N	398	-0-	-222	-0-	398	2		N	-0-			-0-
04	540 N	467	-0-	-73	-0-	467	2		N	-0-			-0-
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-			-0-
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-			-0-
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			-0-
08	651 N	504	-0-	-147	-0-	504	2		N	-0-			-0-
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			-0-
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-			-0-
11	480 N	350	-0-	-130	-0-	350	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,373				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WADDELL TR A		WELL #:		896	RRCID ->	035665	COMPL. DATE	12/09/1994	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 5857 - 5880		
01	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		N	-0-			-0-
02	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2		N	-0-			-0-
03	1364 N	1342	-0-	-22	-0-	1342	2		N	-0-			-0-
04	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2		N	-0-			-0-
05	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2		N	-0-			-0-
06	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2		N	-0-			-0-
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			-0-
08	1209 N	786	-0-	-423	-0-	786	2		N	-0-			-0-
09	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		N	-0-			-0-
10	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-			-0-
*11	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,803				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BLOCK 27 (MCKEE)		//CONT.//		09344 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE								
CONTANGO RESOURCES, INC.				173206												
LONG, ELL		WELL #:		12	RRCID ->	053632	COMPL. DATE	10/06/1972	TOTAL DEPTH	6050	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		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

LONG, ELL		WELL #:		13 L	RRCID ->	055076	COMPL. DATE	03/18/1973	TOTAL DEPTH	6000	PERF. N/A					
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

LUBB, J. B. ESTATE "16"		WELL #:		1	RRCID ->	240475	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	6203	PERF. 5948 - 5992					
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2		N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-					-0-
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2		N	-0-					-0-
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	64	1	1707	2	N	-0-				-0-
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	17	1	785	2	N	-0-				-0-
09	1170	N	632	-0-	-538	-0-	632	2		N	-0-					-0-
10	1209	N	593	-0-	-616	-0-	593	2		N	-0-					-0-
11	780	N	510	-0-	-270	-0-	510	2		N	-0-					-0-
12	651	N	565	-0-	-86	-0-	565	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 27 (TUBB) 09344 517 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
 LONG, ELL 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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	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	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-

BLOCK 27 (TUBB)		//CONT.//		09344 517	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE			
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.//		173206								
DURELLE		WELL #:		3	RRCID ->	202723	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6415	PERF. 4149	- 4304
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	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	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 31 (DEVONIAN)				09358 450	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE			
OXY USA INC.				630591								
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		D 9	RRCID ->	203826	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8075	- 8892
01	12090 X	11337	-0-	-753	-0-	11334	2	3 9	Y	3	3 0	-0-
02	10920 X	4730	-0-	-6190	-0-	4728	2	2 9	Y	2	2 0	-0-
03	12090 X	-0-	-0-	-12090	-0-				Y	-0-		-0-
04	11700 X	-0-	-0-	-11700	-0-				Y	-0-		-0-
05	12369 X	4888	-0-	-7481	-0-	4885	2	3 9	Y	3	3 0	-0-
06	14639 X	14639	-0-	-0-	-0-	14633	2	6 9	Y	5	5 0	-0-
07	11581 X	11581	-0-	-0-	-0-	11512	2	69 9	Y	63	60 0	3
08	16464 X	16464	-0-	-0-	-0-	16389	2	75 9	Y	68	68 0	3
09	12000 X	11229	-0-	-771	-0-	11227	2	2 9	Y	2	5 0	-0-
10	12400 X	12016	-0-	-384	-0-	12013	2	3 9	Y	3	3 0	-0-
11	12630 X	12110	-0-	-520	-0-	12049	2	61 9	Y	55	52 0	3
12	13051 X	11313	-0-	-1738	-0-	11310	2	3 9	Y	3	6 0	-0-
TOTAL GAS PROD:		110,307				TOTAL CONDENSATE PROD:		207				

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		L 6	RRCID ->	203827	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	9104	PERF. 8132	- 8995
01	6479 X	4466	-0-	-2013	-0-	4456	2	10 9	Y	9	8 0	1
02	5852 X	1954	-0-	-3898	-0-	1954	2		Y	-0-	1 0	-0-
03	6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-				Y	-0-		-0-
04	5880 X	-0-	-0-	-5880	-0-				Y	-0-		-0-
05	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-				Y	-0-		-0-
06	4320 X	3592	-0-	-728	-0-	3591	2	1 9	Y	1	1 0	-0-
07	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3341	2	3 9	Y	3	3 0	-0-
08	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4842	2	10 9	Y	9	9 0	-0-
09	3600 X	3551	-0-	-49	-0-	3530	2	21 9	Y	19	18 0	1
10	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4316	2	17 9	Y	15	15 0	1
11	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4731	2	18 9	Y	16	16 0	1
*12	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	5184	2	19 9	Y	17	17 0	1
TOTAL GAS PROD:		36,044				TOTAL CONDENSATE PROD:		89				

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	9531 X	9531	-0-	-0-	-0-	9507 2	24 9	Y	22	21 0		2
02	8008 X	3932	-0-	-4076	-0-	3924 2	8 9	Y	7	8 0		1
03	8866 X	-0-	-0-	-8866	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
04	8580 X	-0-	-0-	-8580	-0-			Y	-0-			-0-
05	10013 X	-0-	-0-	-10013	-0-			Y	-0-			-0-
06	9210 X	-0-	-0-	-9210	-0-			Y	-0-			-0-
07	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	4843 2	15 9	Y	14	13 0		1
08	10323 X	10323	-0-	-0-	-0-	10298 2	25 9	Y	23	23 0		1
09	7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	7499 2	6 9	Y	5	6 0		-0-
10	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	6773 2	29 9	Y	26	25 0		1
11	8400 X	6929	-0-	-1471	-0-	6896 2	33 9	Y	30	29 0		2
12	8680 X	8450	-0-	-230	-0-	8421 2	29 9	Y	26	26 0		2
TOTAL GAS PROD:		58,330		TOTAL CONDENSATE PROD:				153				

BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 8		RRCID -> 218737	COMPL. DATE 05/23/2006	TOTAL DEPTH	9085	PERF.	8017	-	8889	
01	18011 X	15891	-0-	-2120	-0-	15815 2	76 9	Y	69	69 0		5
02	16268 X	6793	-0-	-9475	-0-	6774 2	19 9	Y	17	20 0		2
03	18011 X	-0-	-0-	-18011	-0-			Y	-0-	2 0		-0-
04	17430 X	-0-	-0-	-17430	-0-			Y	-0-			-0-
05	16337 X	6913	-0-	-9424	-0-	6900 2	13 9	Y	12	12 0		-0-
06	16344 X	16344	-0-	-0-	-0-	16297 2	47 9	Y	43	41 0		2
07	11887 X	11887	-0-	-0-	-0-	11865 2	22 9	Y	20	21 0		1
08	17118 X	17118	-0-	-0-	-0-	17094 2	24 9	Y	22	22 0		1
09	16350 X	14883	-0-	-1467	-0-	14879 2	4 9	Y	4	5 0		-0-
10	16895 X	16478	-0-	-417	-0-	16454 2	24 9	Y	22	21 0		1
11	16560 X	15362	-0-	-1198	-0-	15305 2	57 9	Y	52	50 0		3
12	17112 X	10012	-0-	-7100	-0-	9998 2	14 9	Y	13	15 0		1
TOTAL GAS PROD:		131,681		TOTAL CONDENSATE PROD:				274				

BLOCK 31 UNIT		WELL #: K 10		RRCID -> 224150	COMPL. DATE 10/31/2005	TOTAL DEPTH	9090	PERF.	8582	-	9005	
01	6045 X	4337	-0-	-1708	-0-	4301 2	36 9	Y	33	34 0		2
02	5460 X	1867	-0-	-3593	-0-	1857 2	10 9	Y	9	10 0		1
03	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
04	5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-			Y	-0-			-0-
05	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-			Y	-0-			-0-
06	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-			Y	-0-			-0-
07	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2708 2	22 9	Y	20	19 0		1
08	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	6142 2	45 9	Y	41	40 0		2
09	8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	8269 2	35 9	Y	32	32 0		2
10	7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	6995 2	9 9	Y	8	10 0		-0-
11	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	7656 2	13 9	Y	12	11 0		1
12	8587 X	6127	-0-	-2460	-0-	6110 2	17 9	Y	15	15 0		1
TOTAL GAS PROD:		44,225		TOTAL CONDENSATE PROD:				170				

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	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		10695 X	9327	-0-	-1368	-0-	9297 2	30 9	Y	27	28 0		2
02		9660 X	3853	-0-	-5807	-0-	3843 2	10 9	Y	9	10 0		1
03		10695 X	-0-	-0-	-10695	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
04		10350 X	-0-	-0-	-10350	-0-			Y	-0-			-0-
05		10354 X	-0-	-0-	-10354	-0-			Y	-0-			-0-
06		9030 X	-0-	-0-	-9030	-0-			Y	-0-			-0-
07		4278 X	4078	-0-	-200	-0-	4057 2	21 9	Y	19	18 0		1
08		13017 X	13017	-0-	-0-	-0-	12984 2	33 9	Y	30	30 0		1
09		14998 X	14998	-0-	-0-	-0-	14975 2	23 9	Y	21	21 0		1
10		15451 X	15451	-0-	-0-	-0-	15415 2	36 9	Y	33	32 0		2
11		13862 X	13862	-0-	-0-	-0-	13818 2	44 9	Y	40	40 0		2
12		15500 X	13779	-0-	-1721	-0-	13734 2	45 9	Y	41	40 0		3
TOTAL GAS PROD:				88,365		TOTAL CONDENSATE PROD:				220			

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		X 2	RRCID ->	240433	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8898	PERF.	8500 -	8865
01		49352 X	48960	-0-	-392	-0-	48957 2	3 9	Y	3	3 0		-0-
02		44576 X	21009	-0-	-23567	-0-	20996 2	13 9	Y	12	11 0		1
03		49352 X	-0-	-0-	-49352	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
04		47760 X	-0-	-0-	-47760	-0-			Y	-0-			-0-
05		51057 X	-0-	-0-	-51057	-0-			Y	-0-			-0-
06		47370 X	-0-	-0-	-47370	-0-			Y	-0-			-0-
07		23250 X	4958	-0-	-18292	-0-	4951 2	7 9	Y	6	6 0		-0-
08		49428 X	49428	-0-	-0-	-0-	49354 2	74 9	Y	67	64 0		3
09		45377 X	45377	-0-	-0-	-0-	45261 2	116 9	Y	105	103 0		5
10		55774 X	55774	-0-	-0-	-0-	55722 2	52 9	Y	47	50 0		2
11		47820 X	43294	-0-	-4526	-0-	43012 2	282 9	Y	256	243 0		15
12		49414 X	44949	-0-	-4465	-0-	44672 2	277 9	Y	252	251 0		16
TOTAL GAS PROD:				313,749		TOTAL CONDENSATE PROD:				748			

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		F 2F	RRCID ->	258201	COMPL. DATE	07/04/1950	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8300 -	9150
01		3689 X	3351	-0-	-338	-0-	3351 2		Y	-0-	65 0		-0-
02		3332 X	1490	-0-	-1842	-0-	1456 2	34 9	Y	31	1 0		30
03		3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-			Y	-0-			30
04		3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-			Y	-0-			30
05		3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-			Y	-0-			30
06		3240 X	2721	-0-	-519	-0-	2721 2		Y	-0-			30
07		2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2574 2	80 9	Y	73	70 0		33
08		3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3770 2	31 9	Y	28	30 0		31
09		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3393 2	3 9	Y	3	4 0		30
10		3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3713 2	3 9	Y	3	3 0		30
11		3690 X	3065	-0-	-625	-0-	3063 2	2 9	Y	2	2 0		30
12		3813 X	3300	-0-	-513	-0-	3293 2	7 9	Y	6	6 0		30
TOTAL GAS PROD:				27,494		TOTAL CONDENSATE PROD:				146			

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE						
01		9803 X	3242	-0-	-6561	-0-	3222	2	20	9	Y	18	18	0	1						
02		1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1221	2	9	9	Y	8	8	0	1						
03		3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-	1	0	-0-						
04		3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-			-0-						
05		4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4520	2	10	9	Y	9	9	0	-0-						
06		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3727	2	14	9	Y	13	13	0	-0-						
07		2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2720	2	10	9	Y	9	9	0	-0-						
08		4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4122	2	6	9	Y	5	5	0	-0-						
09		3180 X	3146	-0-	-34	-0-	3138	2	8	9	Y	7	7	0	-0-						
10		4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4125	2	3	9	Y	3	3	0	-0-						
11	DLQ	G-10	2968	-0-	2968	2968	2960	2	8	9	Y	7	7	0	-0-						
12	DLQ	G-10	2404	-0-	2404	5372	2401	2	3	9	Y	3	3	0	-0-						
TOTAL GAS PROD:		32,247				TOTAL CONDENSATE PROD:		82													

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		C 4L		RRCID ->		279500		COMPL. DATE		05/26/1977		TOTAL DEPTH		9000		PERF. 7500 -		7508	
01		27472 X	8193	-0-	-19279	-0-	8190	2	3	9	Y	3	4	0	-0-						
02		2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2603	2	2	9	Y	2	2	0	-0-						
03		9672 X	-0-	-0-	-9672	-0-					Y	-0-			-0-						
04		9360 X	-0-	-0-	-9360	-0-					Y	-0-			-0-						
05		6665 X	2523	-0-	-4142	-0-	2522	2	1	9	Y	1	1	0	-0-						
06		6450 X	6152	-0-	-298	-0-	6148	2	4	9	Y	4	4	0	-0-						
07		4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	4640	2	2	9	Y	2	2	0	-0-						
08		7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	7668	2	4	9	Y	4	4	0	-0-						
09		8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	8301	2	3	9	Y	3	3	0	-0-						
10		9123 X	9123	-0-	-0-	-0-	9119	2	4	9	Y	4	4	0	-0-						
11	DLQ	G-10	7657	-0-	7657	7657	7651	2	6	9	Y	5	5	0	-0-						
12	DLQ	G-10	8187	-0-	8187	15844	8181	2	6	9	Y	5	5	0	-0-						
TOTAL GAS PROD:		65,058				TOTAL CONDENSATE PROD:		33													

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		E 8		RRCID ->		279501		COMPL. DATE		08/06/1984		TOTAL DEPTH		10375		PERF. 7951 -		8717	
01		14991 X	14991	-0-	-0-	-0-	14706	2	285	9	Y	259	250	0	19						
02		12796 X	6369	-0-	-6427	-0-	6268	2	101	9	Y	92	100	0	11						
03		14167 X	-0-	-0-	-14167	-0-					Y	-0-	11	0	-0-						
04		13710 X	-0-	-0-	-13710	-0-					Y	-0-			-0-						
05		15004 X	-0-	-0-	-15004	-0-					Y	-0-			-0-						
06		14520 X	5740	-0-	-8780	-0-	5674	2	66	9	Y	60	58	0	2						
07		7037 X	5983	-0-	-1054	-0-	5858	2	125	9	Y	114	111	0	5						
08		14656 X	14656	-0-	-0-	-0-	14436	2	220	9	Y	200	197	0	8						
09		10871 X	10871	-0-	-0-	-0-	10588	2	283	9	Y	257	253	0	12						
10		9601 X	9601	-0-	-0-	-0-	9448	2	153	9	Y	139	144	0	7						
11	DLQ	G-10	7462	-0-	7462	7462	7299	2	163	9	Y	148	146	0	9						
12	DLQ	G-10	13699	-0-	13699	21161	13505	2	194	9	Y	176	174	0	11						
TOTAL GAS PROD:		89,372				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,445													

OIL AND GAS DIVISION

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.//		09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
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	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	7973 X	2540	-0-	-5433	-0-	2397	2	143	9	Y	130	131	0	9
02	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1019	2	50	9	Y	45	49	0	5
03	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-	5	0	-0-
04	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-			-0-
05	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-			-0-
06	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3804	2	18	9	Y	16	15	0	1
07	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2735	2	21	9	Y	19	19	0	1
08	3100 N	5356	-0-	-2256	2256	5308	2	48	9	Y	44	43	0	2
09	6838 X	4582	-0-	-2256	-0-	4541	2	41	9	Y	37	37	0	2
10	2759 X	2641	-0-	-118	-0-	2627	2	14	9	Y	13	14	0	1
11	DLQ G-10	2271	-0-	2271	2271	2249	2	22	9	Y	20	20	0	1
*12	4389 X	2118	-0-	-2271	-0-	2089	2	29	9	Y	26	25	0	2
TOTAL GAS PROD:		27,155				TOTAL CONDENSATE PROD:				350				

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		M 1M		RRCID -> 279504		COMPL. DATE 08/20/1953		TOTAL DEPTH 8965		PERF. 8410 - 8780		
01	4619 X	3802	-0-	-817	-0-	3762	2	40	9	Y	36	39	0	3
02	4172 X	1607	-0-	-2565	-0-	1597	2	10	9	Y	9	11	0	1
03	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
04	4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	-0-			-0-
05	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-			-0-
06	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3666	2	28	9	Y	25	24	0	1
07	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2659	2	31	9	Y	28	28	0	1
08	6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	6111	2	24	9	Y	22	22	0	1
09	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	5234	2	8	9	Y	7	8	0	-0-
10	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4420	2	18	9	Y	16	15	0	1
11	DLQ G-10	4465	-0-	4465	4465	4422	2	43	9	Y	39	38	0	2
12	DLQ G-10	4824	-0-	4824	9289	4782	2	42	9	Y	38	38	0	2
TOTAL GAS PROD:		36,897				TOTAL CONDENSATE PROD:				220				

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		O 5		RRCID -> 279531		COMPL. DATE 06/18/1984		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8121 - 8843		
01	1916 X	420	-0-	-1496	-0-	417	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
02	183 X	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
03	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-			-0-
04	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-			-0-
05	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-			-0-
07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	726	2	75	9	Y	68	65	0	3
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	870	2	43	9	Y	39	40	0	2
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	692	2	81	9	Y	74	72	0	4
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	846	2	29	9	Y	26	29	0	1
11	DLQ G-10	730	-0-	730	730	727	2	3	9	Y	3	4	0	-0-
12	DLQ G-10	731	-0-	731	1461	712	2	19	9	Y	17	16	0	1
TOTAL GAS PROD:		6,469				TOTAL CONDENSATE PROD:				231				

OIL AND GAS DIVISION

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.//		09358 450	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		P 5K	RRCID ->	279532	COMPL. DATE	11/10/1983	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	7918	-	8511
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	105856 X	34212	-0-	-71644	-0-	34013 2	199 9	Y	181	177 0				13
02	13944 X	13944	-0-	-0-	-0-	13892 2	52 9	Y	47	54 0				6
03	39277 X	-0-	-0-	-39277	-0-			Y	-0-	6 0				-0-
04	38010 X	-0-	-0-	-38010	-0-			Y	-0-					-0-
05	34224 X	13963	-0-	-20261	-0-	13930 2	33 9	Y	30	29 0				1
06	35175 X	35175	-0-	-0-	-0-	35149 2	26 9	Y	24	24 0				1
07	26121 X	26121	-0-	-0-	-0-	26058 2	63 9	Y	57	56 0				2
08	16047 X	16047	-0-	-0-	-0-	16030 2	17 9	Y	15	16 0				1
09	35190 X	31622	-0-	-3568	-0-	31453 2	169 9	Y	154	148 0				7
10	36363 X	34249	-0-	-2114	-0-	34124 2	125 9	Y	114	115 0				6
11	DLQ G-10	35042	-0-	35042	35042	34901 2	141 9	Y	128	126 0				8
12	DLQ G-10	41717	-0-	41717	76759	41508 2	209 9	Y	190	186 0				12
TOTAL GAS PROD:		282,092		TOTAL CONDENSATE PROD:		940								

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		P 7K	RRCID ->	279533	COMPL. DATE	07/17/1990	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8402	-	8856
01	72596 X	22348	-0-	-50248	-0-	22192 2	156 9	Y	142	143 0				10
02	9341 X	9341	-0-	-0-	-0-	9266 2	75 9	Y	68	70 0				8
03	25203 X	-0-	-0-	-25203	-0-			Y	-0-	8 0				-0-
04	24390 X	-0-	-0-	-24390	-0-			Y	-0-					-0-
05	24676 X	-0-	-0-	-24676	-0-			Y	-0-					-0-
06	21630 X	19362	-0-	-2268	-0-	19326 2	36 9	Y	33	32 0				1
07	17644 X	17644	-0-	-0-	-0-	17592 2	52 9	Y	47	46 0				2
08	26580 X	26580	-0-	-0-	-0-	26386 2	194 9	Y	176	171 0				7
09	23159 X	23159	-0-	-0-	-0-	23067 2	92 9	Y	84	87 0				4
10	24333 X	24333	-0-	-0-	-0-	24219 2	114 9	Y	104	103 0				5
11	DLQ G-10	23309	-0-	23309	23309	23198 2	111 9	Y	101	100 0				6
12	DLQ G-10	25470	-0-	25470	48779	25387 2	83 9	Y	75	76 0				5
TOTAL GAS PROD:		191,546		TOTAL CONDENSATE PROD:		830								

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		H 9H	RRCID ->	279543	COMPL. DATE	12/08/1988	TOTAL DEPTH	9460	PERF.	8491	-	8843
01	1116 N	786	-0-	-330	-0-	694 2	92 9	Y	84	84 0				6
02	924 N	296	-0-	-628	-0-	276 2	20 9	Y	18	22 0				2
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-	2 0				-0-
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			Y	-0-					-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-					-0-
06	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1425 2	47 9	Y	43	41 0				2
07	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1360 2	86 9	Y	78	77 0				3
08	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1590 2	42 9	Y	38	39 0				2
09	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1171 2	6 9	Y	5	7 0				-0-
10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1376 2	6 9	Y	5	5 0				-0-
11	DLQ G-10	1145	-0-	1145	1145	1134 2	11 9	Y	10	9 0				1
12	DLQ G-10	1040	-0-	1040	2185	1031 2	9 9	Y	8	8 0				1
TOTAL GAS PROD:		10,376		TOTAL CONDENSATE PROD:		289								

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.//		09358 450	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		A 15A	RRCID ->	279560	COMPL. DATE	10/25/1984	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8278 -	9033
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	19062 X	5913	-0-	-13149	-0-	5878	2	35	9	Y	32	32	0
02	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2401	2	18	9	Y	16	16	0
03	7099 X	-0-	-0-	-7099	-0-					Y	-0-	2	0
04	6840 X	-0-	-0-	-6840	-0-					Y	-0-		-0-
05	10137 X	10137	-0-	-0-	-0-	10106	2	31	9	Y	28	27	0
06	6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	6169	2	3	9	Y	3	4	0
07	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4057	2	8	9	Y	7	7	0
08	5921 X	5875	-0-	-46	-0-	5855	2	20	9	Y	18	17	0
09	5730 X	5186	-0-	-544	-0-	5168	2	18	9	Y	16	16	0
10	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	6745	2	22	9	Y	20	20	0
11	DLQ G-10	5842	-0-	5842	5842	5819	2	23	9	Y	21	21	0
12	DLQ G-10	3258	-0-	3258	9100	3235	2	23	9	Y	21	21	0
TOTAL GAS PROD:		55,634		TOTAL CONDENSATE PROD:		182							

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		P 4K	RRCID ->	279572	COMPL. DATE	11/20/1977	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8375 -	8646
01	46770 X	15059	-0-	-31711	-0-	14990	2	69	9	Y	63	62	0
02	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	5971	2	15	9	Y	14	17	0
03	16771 X	-0-	-0-	-16771	-0-					Y	-0-	2	0
04	15840 X	-0-	-0-	-15840	-0-					Y	-0-		-0-
05	15872 X	6386	-0-	-9486	-0-	6378	2	8	9	Y	7	7	0
06	14580 X	13328	-0-	-1252	-0-	13307	2	21	9	Y	19	18	0
07	13488 X	13488	-0-	-0-	-0-	13446	2	42	9	Y	38	37	0
08	19537 X	19537	-0-	-0-	-0-	19531	2	6	9	Y	5	7	0
09	13320 X	12884	-0-	-436	-0-	12851	2	33	9	Y	30	29	0
10	13764 X	13302	-0-	-462	-0-	13258	2	44	9	Y	40	39	0
11	DLQ G-10	11937	-0-	11937	11937	11902	2	35	9	Y	32	32	0
12	DLQ G-10	25444	-0-	25444	37381	25426	2	18	9	Y	16	17	0
TOTAL GAS PROD:		137,351		TOTAL CONDENSATE PROD:		264							

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		P 16	RRCID ->	279626	COMPL. DATE	12/27/1983	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	8107 -	9044
01	20348 X	6769	-0-	-13579	-0-	6735	2	34	9	Y	31	31	0
02	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2433	2	12	9	Y	11	12	0
03	7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	-0-	1	0
04	7560 X	-0-	-0-	-7560	-0-					Y	-0-		-0-
05	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	-0-		-0-
06	6150 X	5174	-0-	-976	-0-	5144	2	30	9	Y	27	26	0
07	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	5362	2	37	9	Y	34	34	0
08	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	6926	2	26	9	Y	24	24	0
09	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	6084	2	20	9	Y	18	18	0
10	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	6617	2	20	9	Y	18	18	0
11	DLQ G-10	5639	-0-	5639	5639	5619	2	20	9	Y	18	18	0
12	DLQ G-10	5606	-0-	5606	11245	5573	2	33	9	Y	30	29	0
TOTAL GAS PROD:		50,725		TOTAL CONDENSATE PROD:		211							

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Z 4		RRCID -> 279627		COMPL. DATE 02/21/1975			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8584 - 8931					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
01	7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	7162 2	36 9	Y	33	32 0				2
02	5012 X	3128	-0-	-1884	-0-	3110 2	18 9	Y	16	16 0				2
03	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-			Y	-0-	2 0				-0-
04	6960 X	-0-	-0-	-6960	-0-			Y	-0-					-0-
05	7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-			Y	-0-					-0-
06	6960 X	5876	-0-	-1084	-0-	5859 2	17 9	Y	15	14 0				1
07	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	5200 2	17 9	Y	15	15 0				1
08	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	6825 2	11 9	Y	10	11 0				-0-
09	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	6057 2	9 9	Y	8	8 0				-0-
10	7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	7179 2	11 9	Y	10	10 0				-0-
11	DLQ G-10	6914	-0-	6914	6914	6892 2	22 9	Y	20	19 0				1
12	DLQ G-10	8227	-0-	8227	15141	8202 2	25 9	Y	23	23 0				1
TOTAL GAS PROD:		56,652				TOTAL CONDENSATE PROD:			150					

BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 6		RRCID -> 279628		COMPL. DATE 01/05/1977			TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8091 - 8846					
01	26731 X	8557	-0-	-18174	-0-	8490 2	67 9	Y	61	60 0				4
02	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3452 2	12 9	Y	11	14 0				1
03	9858 X	-0-	-0-	-9858	-0-			Y	-0-	1 0				-0-
04	9540 X	-0-	-0-	-9540	-0-			Y	-0-					-0-
05	8556 X	-0-	-0-	-8556	-0-			Y	-0-					-0-
06	8327 X	8327	-0-	-0-	-0-	8317 2	10 9	Y	9	9 0				-0-
07	7683 X	7683	-0-	-0-	-0-	7677 2	6 9	Y	5	5 0				-0-
08	10807 X	10807	-0-	-0-	-0-	10795 2	12 9	Y	11	11 0				-0-
09	8340 X	8208	-0-	-132	-0-	8177 2	31 9	Y	28	27 0				1
10	8713 X	8713	-0-	-0-	-0-	8694 2	19 9	Y	17	17 0				1
11	DLQ G-10	8183	-0-	8183	8183	8130 2	53 9	Y	48	46 0				3
12	DLQ G-10	5375	-0-	5375	13558	5354 2	21 9	Y	19	21 0				1
TOTAL GAS PROD:		69,317				TOTAL CONDENSATE PROD:			209					

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 14L		RRCID -> 279629		COMPL. DATE 01/10/1980			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8175 - 8830					
01	DLQ G-10	2078	-0-	2078	4547	2067 2	11 9	Y	10	10 0				1
02	DLQ G-10	860	-0-	860	5407	853 2	7 9	Y	6	6 0				1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5407			Y	-0-	1 0				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5407			Y	-0-					-0-
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	2307			Y	-0-					-0-
06	2307 N	-0-	-0-	-2307	-0-			Y	-0-					-0-
07	963 N	963	-0-	-0-	-0-	959 2	4 9	Y	4	4 0				-0-
08	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1979 2	4 9	Y	4	4 0				-0-
09	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1828 2	70 9	Y	64	61 0				3
10	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1182 2	102 9	Y	93	91 0				5
11	DLQ G-10	782	-0-	782	782	692 2	90 9	Y	82	82 0				5
12	DLQ G-10	808	-0-	808	1590	740 2	68 9	Y	62	63 0				4
TOTAL GAS PROD:		10,656				TOTAL CONDENSATE PROD:			325					

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.//		09358 450	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 7		RRCID -> 279748	COMPL. DATE 02/23/1974	TOTAL DEPTH 9040	PERF. 8230	- 8952				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	13998 X	4359	-0-	-9639	-0-	4339 2	20 9	Y	18	19 0		1
02	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1818 2	6 9	Y	5	5 0		1
03	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
04	4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-			Y	-0-			-0-
05	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-			Y	-0-			-0-
06	4230 X	3745	-0-	-485	-0-	3705 2	40 9	Y	36	35 0		1
07	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	2537 2	13 9	Y	12	13 0		-0-
08	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4186 2	6 9	Y	5	5 0		-0-
09	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	5194 2	45 9	Y	41	39 0		2
10	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4752 2	19 9	Y	17	18 0		1
11	DLQ G-10	3871	-0-	3871	3871	3859 2	12 9	Y	11	11 0		1
12	DLQ G-10	3474	-0-	3474	7345	3452 2	22 9	Y	20	20 0		1
TOTAL GAS PROD:		34,025		TOTAL CONDENSATE PROD:		165						

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 13		RRCID -> 279798	COMPL. DATE 03/14/1985	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 9001	- 9070				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	26784 X	24915	-0-	-1869	-0-	24863 2	52 9	Y	47	46 0		3
02	22764 X	11916	-0-	-10848	-0-	11892 2	24 9	Y	22	22 0		3
03	25048 X	-0-	-0-	-25048	-0-			Y	-0-	3 0		-0-
04	24240 X	-0-	-0-	-24240	-0-			Y	-0-			-0-
05	25048 X	-0-	-0-	-25048	-0-			Y	-0-			-0-
06	24120 X	16015	-0-	-8105	-0-	15986 2	29 9	Y	26	25 0		1
07	13206 X	12268	-0-	-938	-0-	12251 2	17 9	Y	15	15 0		1
08	22982 X	22982	-0-	-0-	-0-	22970 2	12 9	Y	11	12 0		-0-
09	28824 X	28824	-0-	-0-	-0-	28810 2	14 9	Y	13	12 0		1
10	32458 X	32458	-0-	-0-	-0-	32440 2	18 9	Y	16	16 0		1
11	DLQ G-10	30996	-0-	30996	30996	30971 2	25 9	Y	23	23 0		1
12	DLQ G-10	35701	-0-	35701	66697	35656 2	45 9	Y	41	39 0		3
TOTAL GAS PROD:		216,075		TOTAL CONDENSATE PROD:		214						

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 9		RRCID -> 279799	COMPL. DATE 06/28/1976	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8788	- 8950				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	26667 X	8754	-0-	-17913	-0-	8735 2	19 9	Y	17	17 0		1
02	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3781 2	8 9	Y	7	7 0		1
03	9021 X	-0-	-0-	-9021	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
04	8730 X	-0-	-0-	-8730	-0-			Y	-0-			-0-
05	8742 X	-0-	-0-	-8742	-0-			Y	-0-			-0-
06	8795 X	8795	-0-	-0-	-0-	8771 2	24 9	Y	22	21 0		1
07	9361 X	9361	-0-	-0-	-0-	9335 2	26 9	Y	24	24 0		1
08	13122 X	13122	-0-	-0-	-0-	13103 2	19 9	Y	17	17 0		1
09	12181 X	12181	-0-	-0-	-0-	12160 2	21 9	Y	19	19 0		1
10	13244 X	13244	-0-	-0-	-0-	13219 2	25 9	Y	23	23 0		1
11	DLQ G-10	11460	-0-	11460	11460	11437 2	23 9	Y	21	21 0		1
12	DLQ G-10	11350	-0-	11350	22810	11327 2	23 9	Y	21	21 0		1
TOTAL GAS PROD:		92,056		TOTAL CONDENSATE PROD:		171						

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.//		09358 450	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		S 6DT	RRCID ->	279800	COMPL. DATE	02/02/1981	TOTAL DEPTH	9075	PERF.	8410 -	8977
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	341 N	188	-0-	-153	-0-	185 2	3 9	Y	3	3 0			-0-
02	280 N	30	-0-	-250	-0-	29 2	1 9	Y	1	1 0			-0-
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		218			TOTAL CONDENSATE PROD:				4				

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		O 10	RRCID ->	279846	COMPL. DATE	11/12/1978	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8156 -	9021
01	29126 X	8339	-0-	-20787	-0-	8291 2	48 9	Y	44	43 0			3
02	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3863 2	11 9	Y	10	12 0			1
03	11470 X	-0-	-0-	-11470	-0-			Y	-0-	1 0			-0-
04	11100 X	-0-	-0-	-11100	-0-			Y	-0-				-0-
05	9610 X	-0-	-0-	-9610	-0-			Y	-0-				-0-
06	8070 X	5654	-0-	-2416	-0-	5643 2	11 9	Y	10	10 0			-0-
07	8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	8661 2	17 9	Y	15	14 0			1
08	12820 X	12820	-0-	-0-	-0-	12809 2	11 9	Y	10	11 0			-0-
09	12495 X	12495	-0-	-0-	-0-	12481 2	14 9	Y	13	12 0			1
10	13532 X	13532	-0-	-0-	-0-	13528 2	4 9	Y	4	5 0			-0-
11	DLQ G-10	11454	-0-	11454	11454	11434 2	20 9	Y	18	17 0			1
12	DLQ G-10	8446	-0-	8446	19900	8440 2	6 9	Y	5	6 0			-0-
TOTAL GAS PROD:		85,292			TOTAL CONDENSATE PROD:				129				

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		Q 11	RRCID ->	279854	COMPL. DATE	12/15/1982	TOTAL DEPTH	9098	PERF.	8401 -	8994
01	3286 X	2456	-0-	-830	-0-	2447 2	9 9	Y	8	8 0			1
02	2884 X	1055	-0-	-1829	-0-	1053 2	2 9	Y	2	3 0			-0-
03	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-			Y	-0-				-0-
04	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-			Y	-0-				-0-
05	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-			Y	-0-				-0-
06	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	2990 2	22 9	Y	20	19 0			1
07	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2874 2	11 9	Y	10	11 0			-0-
08	3100 N	3762	-0-	662	662	3759 2	3 9	Y	3	3 0			-0-
09	3000 N	3141	-0-	141	803	3140 2	1 9	Y	1	1 0			-0-
10	3100 N	3493	-0-	393	1196	3491 2	2 9	Y	2	2 0			-0-
11	DLQ G-10	3089	-0-	3089	4285	3087 2	2 9	Y	2	2 0			-0-
*12	7670 X	3385	-0-	-4285	-0-	3382 2	3 9	Y	3	3 0			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,278			TOTAL CONDENSATE PROD:				51				

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.//		09358 450	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		Q 12	RRCID ->	282456	COMPL. DATE	05/08/2017	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8360 -	9043	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	4185 X	3333	-0-	-852	-0-	3319	2	14	9	Y	13	14	0	1
02	3780 X	1535	-0-	-2245	-0-	1534	2	1	9	Y	1	2	0	-0-
03	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-			-0-
04	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-			-0-
05	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-			-0-
06	3240 X	2715	-0-	-525	-0-	2690	2	25	9	Y	23	22	0	1
07	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3021	2	18	9	Y	16	16	0	1
08	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4426	2	3	9	Y	3	4	0	-0-
09	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3367	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
10	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3981	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
11	DLQ G-10	3692	-0-	3692	3692	3690	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
12	DLQ G-10	2656	-0-	2656	6348	2653	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
TOTAL GAS PROD:		28,753		TOTAL CONDENSATE PROD:		67								

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		C 8R	RRCID ->	282506	COMPL. DATE	05/08/2017	TOTAL DEPTH	9075	PERF.	8033 -	8950	
01	10974 X	9442	-0-	-1532	-0-	9432	2	10	9	Y	9	8	0	1
02	9912 X	3869	-0-	-6043	-0-	3867	2	2	9	Y	2	3	0	-0-
03	10974 X	-0-	-0-	-10974	-0-					Y	-0-			-0-
04	10620 X	-0-	-0-	-10620	-0-					Y	-0-			-0-
05	9641 X	5995	-0-	-3646	-0-	5994	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
06	14209 X	14209	-0-	-0-	-0-	14206	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
07	9482 X	9482	-0-	-0-	-0-	9480	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
08	12542 X	12542	-0-	-0-	-0-	12540	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
09	10377 X	10377	-0-	-0-	-0-	10369	2	8	9	Y	7	7	0	-0-
10	11255 X	11255	-0-	-0-	-0-	11252	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
11	DLQ G-10	10255	-0-	10255	10255	10248	2	7	9	Y	6	6	0	-0-
12	DLQ G-10	9168	-0-	9168	19423	9162	2	6	9	Y	5	5	0	-0-
TOTAL GAS PROD:		96,594		TOTAL CONDENSATE PROD:		40								

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		Q 14	RRCID ->	286779	COMPL. DATE	03/21/2019	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8360 -	9276	
01	8463 X	7275	-0-	-1188	-0-	7257	2	18	9	Y	16	17	0	1
02	7644 X	3457	-0-	-4187	-0-	3454	2	3	9	Y	3	4	0	-0-
03	9593 X	9593	-0-	-0-	-0-	9576	2	17	9	Y	15	14	0	1
04	8190 X	-0-	-0-	-8190	-0-					Y	48	46	0	3
05	14287 X	14287	-0-	-0-	-0-	14266	2	21	9	Y	19	21	0	1
06	8238 X	8238	-0-	-0-	-0-	8228	2	10	9	Y	9	10	0	-0-
07	8246 X	5857	-0-	-2389	-0-	5839	2	18	9	Y	16	15	0	1
08	8246 X	8172	-0-	-74	-0-	8148	2	24	9	Y	22	22	0	1
09	7980 X	7581	-0-	-399	-0-	7558	2	23	9	Y	21	21	0	1
10	8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	8438	2	23	9	Y	21	21	0	1
11	DLQ G-10	4357	-0-	4357	4357	4346	2	11	9	Y	10	10	0	1
12	DLQ G-10	5176	-0-	5176	9533	5166	2	10	9	Y	9	9	0	1
TOTAL GAS PROD:		82,454		TOTAL CONDENSATE PROD:		209								

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.//		09358 450	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE						
OXY USA INC.		//CONT.//		630591											
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 10		RRCID ->	287037	COMPL. DATE	05/21/2019	TOTAL DEPTH	9125	PERF.	8413	-	9084		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3792	2	96	9	N	87	86	0		6
02	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	1687	2	36	9	N	33	35	0		4
03	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3627	2	128	9	N	116	110	0		10
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91	95	0		6
05	3875 X	2602	-0-	-1273	-0-	2574	2	28	9	N	25	30	0		1
06	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-	1	0		-0-
07	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-				-0-
08	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-				-0-
09	2520 X	178	-0-	-2342	-0-	138	2	40	9	N	36	34	0		2
10	2604 X	896	-0-	-1708	-0-	799	2	97	9	N	88	85	0		5
11	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	1659	2	108	9	N	98	97	0		6
*12	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2557	2	138	9	N	125	123	0		8
TOTAL GAS PROD:		17,504		TOTAL CONDENSATE PROD:		699									

BLOCK 31 UNIT		WELL #: J 7		RRCID ->	287136	COMPL. DATE	03/21/2019	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8434	-	8942		
01	29673 X	29673	-0-	-0-	-0-	29568	2	105	9	N	95	95	0		7
02	12237 X	12237	-0-	-0-	-0-	12207	2	30	9	N	27	31	0		3
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	0		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	29667 X	12367	-0-	-17300	-0-	12346	2	21	9	N	19	18	0		1
06	34790 X	34790	-0-	-0-	-0-	34786	2	4	9	N	4	5	0		-0-
07	19363 X	19363	-0-	-0-	-0-	19346	2	17	9	N	15	14	0		-1
08	30999 X	30999	-0-	-0-	-0-	30997	2	2	9	N	2	3	0		-0-
09	30270 X	28635	-0-	-1635	-0-	28598	2	37	9	N	34	32	0		2
10	32193 X	32193	-0-	-0-	-0-	32145	2	48	9	N	44	44	0		2
11	35069 X	35069	-0-	-0-	-0-	35012	2	57	9	N	52	51	0		3
*12	40838 X	40838	-0-	-0-	-0-	40770	2	68	9	N	62	61	0		4
TOTAL GAS PROD:		276,164		TOTAL CONDENSATE PROD:		354									

BLOCK 31 UNIT		WELL #: B 1R		RRCID ->	287217	COMPL. DATE	03/21/2019	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	8376	-	8867		
01	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	5770	2	19	9	N	17	18	0		1
02	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2971	2	8	9	N	7	7	0		1
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	0		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-				-0-
06	5610 X	4034	-0-	-1576	-0-	4028	2	6	9	N	5	5	0		-0-
07	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4255	2	8	9	N	7	7	0		-0-
08	6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	6289	2	10	9	N	9	9	0		-0-
09	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	5498	2	25	9	N	23	22	0		1
10	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	6095	2	12	9	N	11	11	0		1
11	6090 X	5344	-0-	-746	-0-	5331	2	13	9	N	12	12	0		1
12	6293 X	5718	-0-	-575	-0-	5701	2	17	9	N	15	15	0		1
TOTAL GAS PROD:		46,056		TOTAL CONDENSATE PROD:		106									

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.//	09358 450	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CRANE						
OXY USA INC.		//CONT.//	630591									
BLOCK 31 UNIT		WELL #:	0 11	RRCID ->	288878	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL DEPTH	9170	PERF.	8166 -	9095
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

SLANT OPERATING, LLC		786697		UNIVERSITY 38			WELL #:	1	RRCID ->	211842	COMPL. DATE	09/03/1968	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8754 -	8798
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	3	1	595	3	Y	79	55	0			24
							87	9									
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	7	1	1204	3	Y	131	112	0			43
							144	9									
03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1422	3	210	9	Y	191	176	0			58
04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1401	3	93	4	Y	166	156	0			68
							183	9									
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1586	3	167	9	Y	152	155	0			65
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	897	3	449	4	Y	80	103	0			42
							88	9									
07	1395	N	720	-0-	-675	-0-	691	2	17	4	Y	11	53	1			-0-
							12	9									
08	1395	N	550	-0-	-845	-0-	548	2	2	4	Y	-0-					-0-
09	1350	N	492	-0-	-858	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	498	-0-	498	498	498	2			Y	-0-					-0-
*12	DLQ	G-10	464	-0-	464	962	464	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			11,720				TOTAL CONDENSATE PROD:					810					

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697												
UNIVERSITY 35		WELL #: 2		RRCID -> 214565		COMPL. DATE 07/20/1982				TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8795 - 8954				
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	EOM BALANCE
01	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	9	1	1554	3	Y	33	38	0	10
						36	9							
02	1344 N	1209	-0-	-135	-0-	7	1	1178	3	Y	22	25	0	7
						24	9							
03	1472 N	1425	-0-	-47	-0-	1390	3	35	9	Y	32	29	0	10
04	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1245	3	83	4	Y	27	26	0	11
						30	9							
05	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1416	3	30	9	Y	27	27	0	11
06	1320 N	1309	-0-	-11	-0-	852	3	427	4	Y	27	24	0	14
						30	9							
07	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1617	2	45	4	Y	34	42	1	6
						37	9							
08	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1487	2	4	4	Y	29	26	1	9
						32	9							
09	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1334	2	33	9	Y	30	32	1	7
10	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1248	2	37	9	Y	34	35	1	6
11	DLQ G-10	1387	-0-	1387	1387	1352	2	35	9	Y	32	33	1	5
*12	DLQ G-10	1291	-0-	1291	2678	1261	2	30	9	Y	27	26	1	6
TOTAL GAS PROD:		16,898		TOTAL CONDENSATE PROD:		354								

UNIVERSITY 38 -A-		WELL #: 2		RRCID -> 267637		COMPL. DATE 07/01/2012				TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8761 - 8922				
01	899 N	364	-0-	-535	-0-	2	1	362	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	2	1	294	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	342	3	23	4	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	247	3	124	4	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	468	2	13	4	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	430	2	1	4	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	391	-0-	391	391	391	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	DLQ G-10	365	-0-	365	756	365	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,551		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BLOCK 31 (PENN. 7620)		09358 900		ASSOCIATED		ONE WELL				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				
01	4278	2169	-0-	-2109	-0-	2110	2	59	9	Y	54	57	0	4
02	3864	1065	-0-	-2799	-0-	1053	2	12	9	Y	11	14	0	1
03	3782 R	3782	-0-	-0-	-0-	3737	2	45	9	Y	41	38	0	4
04	2100 #	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	35	37	0	2
05	6665	5022	-0-	-1643	-0-	4922	2	100	9	Y	91	90	0	3
06	3270	2130	-0-	-1140	-0-	2076	2	54	9	Y	49	50	0	2
07	3379	1620	-0-	-1759	-0-	1613	2	7	9	Y	6	8	0	-0-
08	4105	3742	-0-	-363	-0-	3680	2	62	9	Y	56	54	0	2
09	3502	3386	-0-	-116	-0-	3363	2	23	9	Y	21	22	0	1
10	3957	3668	-0-	-289	-0-	3665	2	3	9	Y	3	4	0	-0-
11	3630 #	3360	-0-	-270	-0-	3337	2	23	9	Y	21	20	0	1
12	3751 #	3233	-0-	-518	-0-	3168	2	65	9	Y	59	56	0	4
TOTAL GAS PROD:		33,177		TOTAL CONDENSATE PROD:		447								

BLOCK 31 (QUEEN)		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	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	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2		Y	-0-			-0-
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	38	2		Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-			-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
*12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		340		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLOCK 31 UNIT		WELL #: FF 4		RRCID -> 163949		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 3252 PERF. 2903 - 2931					
01	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2		Y	-0-			-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39	2		Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		Y	-0-			-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		Y	-0-			-0-
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		Y	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-			-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		408		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLOCK 31 UNIT		WELL #: FF 9		RRCID -> 163950		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2918 - 2935					
01	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2		Y	-0-			-0-
02	84 N	51	-0-	-33	-0-	51	2		Y	-0-			-0-
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2		Y	-0-			-0-
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		Y	-0-			-0-
05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		Y	-0-			-0-
06	150 N	35	-0-	-115	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
07	155 N	45	-0-	-110	-0-	45	2		Y	-0-			-0-
08	155 N	39	-0-	-116	-0-	39	2		Y	-0-			-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
*12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,780		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	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	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-						

BLOCK 31 UNIT		WELL #: 5SD		RRCID -> 165332	COMPL. DATE 09/13/1997	TOTAL DEPTH 9025	PERF. 2914	- 2932						
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
02	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
*12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		225				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 12		RRCID -> 165870	COMPL. DATE 09/14/1997	TOTAL DEPTH 3030	PERF. 2920	- 2935						
01	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2			Y	-0-			-0-
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41	2			Y	-0-			-0-
03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-			-0-
04	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-			-0-
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-			-0-
06	120 N	40	-0-	-80	-0-	40	2			Y	-0-			-0-
07	124 N	53	-0-	-71	-0-	53	2			Y	-0-			-0-
08	124 N	53	-0-	-71	-0-	53	2			Y	-0-			-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-			-0-
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-			-0-
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,708				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	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	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2		Y	-0-			-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39	2		Y	-0-			-0-
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2		Y	-0-			-0-
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		Y	-0-			-0-
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		Y	-0-			-0-
06	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		Y	-0-			-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		Y	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-			-0-
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
*12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,221		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLOCK 31 UNIT		WELL #: HH12		RRCID -> 165872	COMPL. DATE 08/26/1997	TOTAL DEPTH 3031	PERF. 2920	- 2935					
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2		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	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		Y	-0-			-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-			-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		Y	-0-			-0-
*12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		357		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLOCK 31 UNIT		WELL #: SD13		RRCID -> 165875	COMPL. DATE 08/15/1997	TOTAL DEPTH 3032	PERF. 2945	- 2960					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591						
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Y 13		RRCID -> 165878	COMPL. DATE 08/30/1997	TOTAL DEPTH	3031	PERF. 2925 -	2940	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	55	-0-	-7	-0-	55 2	Y	-0-	-0-
02		56 N	33	-0-	-23	-0-	33 2	Y	-0-	-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-	-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-		Y	-0-	-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-	-0-
06		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	Y	-0-	-0-
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	Y	-0-	-0-
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	Y	-0-	-0-
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	Y	-0-	-0-
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	Y	-0-	-0-
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	Y	-0-	-0-
*12		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			335	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BLOCK 31 UNIT		WELL #: GG15		RRCID -> 165879	COMPL. DATE 08/25/1997	TOTAL DEPTH	3031	PERF. 2913 -	2928	
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		155 N	124	-0-	-31	-0-	124 2	Y	-0-	-0-
02		112 N	96	-0-	-16	-0-	96 2	Y	-0-	-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-	-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-		Y	-0-	-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-	-0-
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	Y	-0-	-0-
07		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	Y	-0-	-0-
08		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	Y	-0-	-0-
09		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	Y	-0-	-0-
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	Y	-0-	-0-
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	Y	-0-	-0-
*12		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			662	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BLOCK 31 UNIT		WELL #: GG16		RRCID -> 165880	COMPL. DATE 08/19/1997	TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2909 -	2924	
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	100	-0-	-24	-0-	100 2	Y	-0-	-0-
02		112 N	77	-0-	-35	-0-	77 2	Y	-0-	-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-	-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-		Y	-0-	-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-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		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	Y	-0-	-0-
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	Y	-0-	-0-
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	Y	-0-	-0-
12		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			349	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 8H		RRCID -> 167927	COMPL. DATE 02/14/1998	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 2992 - 3007					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2	Y	-0-			-0-
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	92	2	Y	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	Y	-0-			-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-			-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	Y	-0-			-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	Y	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-			-0-
*12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		470				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 13H		RRCID -> 168264	COMPL. DATE 04/17/1998	TOTAL DEPTH 3045	PERF. 2946 - 2962					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2	Y	-0-			-0-
02	140 N	117	-0-	-23	-0-	117	2	Y	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	Y	-0-			-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	Y	-0-			-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	Y	-0-			-0-
09	90 N	52	-0-	-38	-0-	52	2	Y	-0-			-0-
10	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2	Y	-0-			-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2	Y	-0-			-0-
*12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		745				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BLOCK 31 UNIT		WELL #: 10TN		RRCID -> 168911	COMPL. DATE 03/18/1998	TOTAL DEPTH 3082	PERF. 2994 - 3004					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-			

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 6H		RRCID -> 169035	COMPL. DATE 05/13/1998	TOTAL DEPTH 9110	PERF. 2960 - 2970					
M	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	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2		Y	-0-			-0-
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	90 2		Y	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		Y	-0-			-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		Y	-0-			-0-
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		Y	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		Y	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		Y	-0-			-0-
*12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		637		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLOCK 31 UNIT		WELL #: V 2		RRCID -> 172168	COMPL. DATE 01/07/1999	TOTAL DEPTH 9069	PERF. 2952 - 2962					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2		Y	-0-			-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		Y	-0-			-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		Y	-0-			-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-			-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		Y	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		Y	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-			-0-
*12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		342		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	188 X	188	-0-	-0-	-0-	185 2	3 9	Y	3	3 0		-0-
02	30 X	30	-0-	-0-	-0-	29 2	1 9	Y	1	1 0		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	60 2	1 9	Y	1	1 0		-0-
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	83 2	2 9	Y	2	2 0		-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	64 2	2 9	Y	2	2 0		-0-
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	87 2	3 9	Y	3	3 0		-0-
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	75 2	1 9	Y	1	1 0		-0-
*12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		666		TOTAL CONDENSATE PROD:		13						

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE						
OXY USA INC.		//CONT.//		630591											
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 4H		RRCID -> 173575	COMPL. DATE 02/18/1999	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 2966	-	2975						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-				-0-
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	42	2			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	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-				-0-
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-				-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-				-0-
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-				-0-
10	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2			Y	-0-				-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-				-0-
*12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		398		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 9		RRCID -> 175868	COMPL. DATE 09/18/1997	TOTAL DEPTH 9055	PERF. 2942	-	2960						
01	2449 N	2320	-0-	-129	-0-	2313	2	7	9	Y	6	6	0		-0-
02	1820 N	1695	-0-	-125	-0-	1693	2	2	9	Y	2	2	0		-0-
03	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-				-0-
04	2250 N	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-				-0-
05	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-				-0-
06	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1873	2	3	9	Y	3	3	0		-0-
07	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2703	2	2	9	Y	2	2	0		-0-
08	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2551	2	2	9	Y	2	2	0		-0-
09	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2589	2	2	9	Y	2	2	0		-0-
10	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2834	2	3	9	Y	3	3	0		-0-
11	2460 N	2341	-0-	-119	-0-	2339	2	2	9	Y	2	2	0		-0-
*12	3100 N	3132	-0-	32	32	3129	2	3	9	Y	3	3	0		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,050		TOTAL CONDENSATE PROD:		25									

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

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 7H RRCID -> 204147 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2893 - 2991

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	52	-0-	-41	-0-	52 2		Y	-0-			-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43 2		Y	-0-			-0-
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2		Y	-0-			-0-
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		Y	-0-			-0-
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2		Y	-0-			-0-
06	90 N	42	-0-	-48	-0-	42 2		Y	-0-			-0-
07	93 N	46	-0-	-47	-0-	46 2		Y	-0-			-0-
08	93 N	33	-0-	-60	-0-	33 2		Y	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		Y	-0-			-0-
*12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,670		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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 #: T 7N RRCID -> 204149 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2963 - 2970

01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2		Y	-0-			-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39 2		Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		Y	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		Y	-0-			-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		Y	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-			-0-
*12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		356		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218														
UNIVERSITY WELL #: 4 RRCID -> 168513 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 2950 - 2965														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2		N	-0-			-0-
02		84 N	74	-0-	-10	-0-	74	2		N	-0-			-0-
03		93 N	11	-0-	-82	-0-	11	2		N	-0-			-0-
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
05		93 N	21	-0-	-72	-0-	21	2		N	-0-			-0-
06		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
07		93 N	36	-0-	-57	-0-	36	2		N	-0-			-0-
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
*12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			620			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

UNIVERSITY WELL #: 5 RRCID -> 168517 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 2962 - 2980														
01		496 N	370	-0-	-126	-0-	370	2		N	-0-			-0-
02		448 N	418	-0-	-30	-0-	418	2		N	-0-			-0-
03		465 N	54	-0-	-411	-0-	54	2		N	-0-			-0-
04		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			-0-
05		465 N	125	-0-	-340	-0-	125	2		N	-0-			-0-
06		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
07		465 N	159	-0-	-306	-0-	159	2		N	-0-			-0-
08		124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2		N	-0-			-0-
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
10		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-
11		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			-0-
*12		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,823			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

UNIVERSITY WELL #: 8 RRCID -> 168938 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2973 - 2991														
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
UNIVERSITY		WELL #:		7	RRCID ->	169547	COMPL. DATE	06/17/1998	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2976 - 2990
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	267	-0-	-12	-0-	267 2	N	-0-		-0-
02		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2	N	-0-		-0-
03		279 N	182	-0-	-97	-0-	182 2	N	-0-		-0-
04		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2	N	-0-		-0-
05		279 N	191	-0-	-88	-0-	191 2	N	-0-		-0-
06		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2	N	-0-		-0-
07		279 N	178	-0-	-101	-0-	178 2	N	-0-		-0-
08		186 N	109	-0-	-77	-0-	109 2	N	-0-		-0-
09		270 N	109	-0-	-161	-0-	109 2	N	-0-		-0-
10		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2	N	-0-		-0-
11		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2	N	-0-		-0-
*12		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,717		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNIVERSITY -B-		WELL #:		8	RRCID ->	228212	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL DEPTH	3204	PERF. 2912 - 3021
01		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2	N	-0-		-0-
02		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2	N	-0-		-0-
03		279 N	91	-0-	-188	-0-	91 2	N	-0-		-0-
04		270 N	247	-0-	-23	-0-	247 2	N	-0-		-0-
05		310 N	171	-0-	-139	-0-	171 2	N	-0-		-0-
06		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2	N	-0-		-0-
07		248 N	169	-0-	-79	-0-	169 2	N	-0-		-0-
08		186 N	98	-0-	-88	-0-	98 2	N	-0-		-0-
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-		N	-0-		-0-
10		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2	N	-0-		-0-
11		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2	N	-0-		-0-
*12		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,309		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNIVERSITY		WELL #:		9	RRCID ->	228213	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2912 - 3021
01		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2	N	-0-		-0-
02		252 N	234	-0-	-18	-0-	234 2	N	-0-		-0-
03		279 N	188	-0-	-91	-0-	188 2	N	-0-		-0-
04		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2	N	-0-		-0-
05		248 N	213	-0-	-35	-0-	213 2	N	-0-		-0-
06		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2	N	-0-		-0-
07		310 N	225	-0-	-85	-0-	225 2	N	-0-		-0-
08		217 N	107	-0-	-110	-0-	107 2	N	-0-		-0-
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-		N	-0-		-0-
10		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2	N	-0-		-0-
11		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2	N	-0-		-0-
*12		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,623		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE							
SLANT OPERATING, LLC				786697											
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) 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-							

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) 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-							

UNIVERSITY "47A"				WELL #: 2	RRCID -> 168030	COMPL. DATE 03/18/1998	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2920	- 2930						
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	62 N	25	-0-	-37	-0-	1 1	16 3	Y		7	14 0				2
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	8 9	54 3	Y		4	5 0				1
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4 9	8 9	Y		7	6 0				2
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	63 3	4 4	Y		5	5 0				2
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6 9	6 9	Y		5	5 0				2
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	71 3	22 4	Y		6	5 0				3
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	45 3	2 4	Y		7	9 1				1
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	7 9	7 9	Y		6	5 1				2
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	8 9	6 9	Y		5	6 1				1
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	78 2	7 9	Y		6	5 1				2
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	70 2	8 9	Y		7	7 1				1
*12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	66 2	8 9	Y		7	7 1				1
TOTAL GAS PROD:		859				TOTAL CONDENSATE PROD:		71							

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697											
UNIVERSITY "47"		WELL #: 1		RRCID -> 169025		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 3004 PERF. 2919 - 2929					
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-					

UNIVERSITY "47"		WELL #: 2		RRCID -> 169033		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2904 - 2920					
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1 1	25 3	Y	13	16	0		4
						14 9							
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1 1	27 3	Y	11	11	0		4
						12 9							
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	24 3	14 9	Y	13	13	0		4
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	4	0		-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	9 3	3 9	Y	3	2	0		1
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	22 3	11 4	Y	14	8	0		7
						15 9							
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	9 2	4 9	Y	4	11	1		-0-
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-				-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	19 2	10 9	Y	9	5	1		4
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	33 2	18 9	Y	16	17	1		3
11	DLQ G-10	53	-0-	53	53	36 2	17 9	Y	15	16	1		2
*12	DLQ G-10	48	-0-	48	101	33 2	15 9	Y	14	13	1		3
TOTAL GAS PROD:		372				TOTAL CONDENSATE PROD:		112					

UNIVERSITY "37A"		WELL #: 1		RRCID -> 169037		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2910 - 2926					
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1 1	35 3	Y	-0-				-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1 1	27 3	Y	-0-				-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		Y	-0-				-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	31 3	2 4	Y	-0-				-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		Y	-0-				-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	22 3	11 4	Y	-0-				-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	43 2	1 4	Y	-0-				-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		Y	-0-				-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-				-0-
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		Y	-0-				-0-
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2		Y	-0-				-0-
*12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		349				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697													
UNIVERSITY "47A"		WELL #: 1		RRCID -> 169039		COMPL. DATE 05/04/1998			TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2896 - 2912						
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	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	26	33	0		8
						29	9								
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	11	15	0		4
						12	9								
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	32	3	18	9	Y	16	15	0		5
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	31	3	2	4	Y	14	13	0		6
						15	9								
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	36	3	14	9	Y	13	13	0		6
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	22	3	11	4	Y	13	12	0		7
						14	9								
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	43	2	1	4	Y	17	21	1		3
						19	9								
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	39	2	15	9	Y	14	13	1		4
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	35	2	18	9	Y	16	16	1		4
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	33	2	18	9	Y	16	17	1		3
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	36	2	17	9	Y	15	16	1		2
*12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	33	2	15	9	Y	14	13	1		3
TOTAL GAS PROD:		622		TOTAL CONDENSATE PROD:		185									

UNIVERSITY -35-		WELL #: 1		RRCID -> 170843		COMPL. DATE 10/01/1998			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2964 - 2974						
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	1	1	211	3	Y	66	83	0		20
						73	9								
02	224 N	209	-0-	-15	-0-	1	1	161	3	Y	43	49	0		14
						47	9								
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	190	3	70	9	Y	64	59	0		19
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	187	3	12	4	Y	34	39	0		14
						37	9								
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	214	3	33	9	Y	30	31	0		13
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	134	3	67	4	Y	53	38	0		28
						58	9								
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	255	2	7	4	Y	69	84	1		13
						76	9								
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	235	2	1	4	Y	57	52	1		18
						63	9								
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	211	2	66	9	Y	60	64	1		14
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	251	2	73	9	Y	66	69	1		11
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	285	2	69	9	Y	63	65	1		9
*12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	265	2	62	9	Y	56	53	1		12
TOTAL GAS PROD:		3,415		TOTAL CONDENSATE PROD:		661									

UNIVERSITY 38 "A"		WELL #: 1		RRCID -> 269504		COMPL. DATE 07/01/2012			TOTAL DEPTH 9060 PERF. 2955 - 2967						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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, EAST (ATOKA)		09359 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE								
SLANT OPERATING, LLC		786697														
EAST BLOCK 31/ATOKA/UNIT		WELL #: 201		RRCID -> 210336		COMPL. DATE 12/09/1965		TOTAL DEPTH 8970		PERF. 7856 - 7876						
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		48 R	48	-0-	-0-	-0-	1 1	47 3		Y	-0-					-0-
02		36 R	36	-0-	-0-	-0-	1 1	35 3		Y	-0-					-0-
03		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 3			Y	-0-					-0-
04		54 R	54	-0-	-0-	-0-	51 3	3 4		Y	-0-					-0-
05		58 R	58	-0-	-0-	-0-	58 3			Y	-0-					-0-
06		55 R	55	-0-	-0-	-0-	37 3	18 4		Y	-0-					-0-
07		59 R	59	-0-	-0-	-0-	56 2	3 4		Y	-0-					-0-
08		58 R	58	-0-	-0-	-0-	58 2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	60	-0-	60	60	60 2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	58	-0-	58	118	58 2			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	52	-0-	52	170	52 2			Y	-0-					-0-
*12	DLQ	G-10	52	-0-	52	222	52 2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		640		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT		WELL #: A 6S		RRCID -> 217487		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 9080		PERF. 7960 - 7980						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-										

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT		WELL #: 206		RRCID -> 228821		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 9085		PERF. 7914 - 7933						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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 32 (WOLFCAMP) SLANT OPERATING, LLC GLASSCOCK 'S' FEE		09376 900 786697		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GLASSCOCK							
		WELL #: 4		RRCID -> 208635		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 8585		PERF. 7084 - 8418					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	461	182	-0-	-279	-0-	16	1	160	3	Y	-0-				-0-
02	69 R	69	-0-	-0-	-0-	6	4	58	3	Y	-0-				-0-
03	186 N	152	-0-	-34	-0-	11	1	139	3	Y	-0-				-0-
04	180 N	84	-0-	-96	-0-	7	1	77	3	Y	-0-				-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	Y	-0-				-0-
06	150 N	111	-0-	-39	-0-	11	1	99	3	Y	-0-				-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	Y	-0-				-0-
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	156	2	Y	-0-				-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	156	2	Y	-0-				-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	2	Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	123	-0-	123	123	10	1	113	2	Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	120	-0-	120	243	9	1	109	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,552		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GLASSCOCK "S" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 218115		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 8655		PERF. 7538 - 7592					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	158	-0-	158	158	11	1	145	3	Y	-0-				-0-
04	T. A.	513	-0-	513	671	42	1	469	3	Y	-0-				-0-
05	T. A.	414	-0-	414	1085	36	1	375	3	Y	-0-				-0-
06	1414	329	-0-	-1085	-0-	31	1	295	3	Y	-0-				-0-
07	191 R	191	-0-	-0-	-0-	17	1	172	3	Y	-0-				-0-
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	30	1	442	2	Y	-0-				-0-
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	31	1	443	2	Y	-0-				-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	32	1	401	2	Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	348	-0-	348	348	28	1	320	2	Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	342	-0-	342	690	27	1	310	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,686		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BLOCK 32 (WOLFCAMP)		//CONT.// 09376 900		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GLASSCOCK						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697												
GLASSCOCK "S" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 220066		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 7474 - 7566				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM			
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	AMT	CODE	BALANCE			
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	174	3	Y	25	27	0	2
						7	4	28	9					
02	392 N	30	-0-	-362	-0-	2	1	24	3	Y	2	4	0	-0-
						2	4	2	9					
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	47	1	559	3	Y	17	16	0	1
						7	4	19	9					
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	62	1	687	3	Y	23	22	0	2
						2	4	25	9					
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	45	1	472	3	Y	14	15	0	1
						4	4	15	9					
06	600 N	447	-0-	-153	-0-	42	1	401	3	Y	-0-	1	0	-0-
						4	4							
07	806 N	362	-0-	-444	-0-	32	1	326	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	44	1	644	2	Y	-0-			-0-
						8	4							
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	45	1	645	2	Y	-0-			-0-
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	46	1	584	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	508	-0-	508	508	41	1	466	2	Y	-0-			-0-
*12	DLQ G-10	497	-0-	497	1005	39	1	451	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,037		TOTAL CONDENSATE PROD:		81								

BLOCK 72 (PENN.)		09563 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REEVES					
ARCH OIL & GAS, LLC		029272											
BURCHARD		WELL #: 1		RRCID -> 224840		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 12880		PERF.12157 - 12292			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM		
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	AMT	CODE	BALANCE		
01	952 N	952	-0-	-0-	B	-0-	952	3	N	-0-	-0-		
02	510 N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	3	N	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1130 N	1130	-0-	-0-	B	-0-	1130	3	N	-0-	-0-		
04	1127 N	1127	-0-	-0-	B	-0-	1127	3	N	-0-	-0-		
05	1193 N	1193	-0-	-0-	B	-0-	1193	3	N	-0-	-0-		
06	809 N	809	-0-	-0-	B	-0-	809	3	N	-0-	-0-		
07	666 N	666	-0-	-0-	B	-0-	666	3	N	-0-	-0-		
08	910 N	910	-0-	-0-	B	-0-	910	3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	668 N	668	-0-	-0-	B	-0-	668	3	N	-0-	-0-		
10	592 N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	3	N	-0-	-0-		
11	592 N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	3	N	-0-	-0-		
*12	512 N	512	-0-	-0-	B	-0-	512	3	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		9,661		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EOG RESOURCES, INC.		253162		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: DENMAN STATE 26					
DENMAN STATE 26		WELL #: 1		RRCID -> 282641		COMPL. DATE 06/13/2013		TOTAL DEPTH 14275		PERF.12644 - 12750			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM		
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	AMT	CODE	BALANCE		
01	0 N	120	-0-	-0-	B	-6765	120	2	N	-0-	-0-		
02	0 N	219	-0-	-0-	B	-6546	219	2	N	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -6546												
03	207 N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	2	N	-0-	-0-		
04	256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	2	N	-0-	-0-		
05	119 N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	2	N	-0-	-0-		
06	198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2	N	-0-	-0-		
07	203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	2	N	-0-	-0-		
08	260 N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	2	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	2	N	-0-	-0-		
10	142 N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	2	N	-0-	-0-		
11	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2	N	-0-	-0-		
*12	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	2	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		2,246		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP) GLOSSOP OIL & GAS, LLC NUTT		10031 465 310719		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
WELL #:		1		RRCID -> 161163		COMPL. DATE 10/31/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6191 - 6227				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	Y	-0-			21
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	Y	-0-			21
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	Y	-0-			21
04	90 N	46	-0-	-44	-0-	46	3	Y	-0-			21
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3	Y	-0-			21
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	Y	-0-			21
07	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	3	Y	-0-			21
08	DLQ G-10	30	-0-	30	-30	30	3	Y	-0-			21
09	53 N	23	-0-	-30	-0-	23	3	Y	-0-			21
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	Y	-0-			21
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	Y	-0-			21
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			21
TOTAL GAS PROD:		512		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NUTT 102A		WELL #:		2		RRCID -> 162596		COMPL. DATE 03/18/1997		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6229 - 6319		
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	Y	-0-			30
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	Y	-0-			30
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	Y	-0-			30
04	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	3	Y	-0-			30
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	Y	-0-			30
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	Y	-0-			30
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	Y	-0-			30
08	DLQ G-10	24	-0-	24	-24	24	3	Y	-0-			30
09	42 N	18	-0-	-24	-0-	18	3	Y	-0-			30
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	Y	-0-			30
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	Y	-0-			30
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			30
TOTAL GAS PROD:		409		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NUTT 5		WELL #:		1		RRCID -> 165308		COMPL. DATE 09/27/1997		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6212 - 6293		
01	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3	Y	-0-			-0-
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3	Y	-0-			-0-
03	1209 N	1203	-0-	-6	-0-	1203	3	Y	-0-			-0-
04	1410 N	840	-0-	-570	-0-	840	3	Y	-0-			-0-
05	930 N	761	-0-	-169	-0-	761	3	Y	-0-			-0-
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3	Y	-0-			-0-
07	868 N	491	-0-	-377	-0-	491	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	542	-0-	542	-542	542	3	Y	-0-			-0-
09	954 N	412	-0-	-542	-0-	412	3	Y	-0-			-0-
10	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3	Y	-0-			-0-
11	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3	Y	-0-			-0-
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,306		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRADFORD RANCH (ATOKA)		11240 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND					
CHEVRON U. S. A. INC.		148113		WELL #: 1		RRCID -> 135428	COMPL. DATE 04/16/1984	TOTAL DEPTH 11475	PERF.11356	- 11369					
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	5859 X	1705	-0-	-4154	-0-	1697	3	8	4	Y	-0-				158
02	5432 X	1196	-0-	-4236	-0-	36	2	1136	3	Y	-0-				158
						24	4								
03	6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	42	2	6516	3	Y	-0-				158
						83	4								
04	5820 X	5605	-0-	-215	-0-	5580	3	25	4	Y	-0-				158
05	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-				158
06	3960 X	1187	-0-	-2773	-0-	1174	3	13	4	Y	-0-				158
07	4092 X	1783	-0-	-2309	-0-	1709	3	17	4	Y	-0-				158
						57	5								
08	4092 X	1631	-0-	-2461	-0-	1557	3	23	4	Y	-0-				158
						51	5								
09	3960 X	1207	-0-	-2753	-0-	1197	3	10	4	Y	-0-				158
10	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2864	3	31	4	Y	-0-				158
11	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2437	3	34	4	Y	-0-				158
						109	5								
12	1147 X	987	-0-	-160	-0-	963	3	5	4	Y	-0-				158
						19	5								
TOTAL GAS PROD:		27,417		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WYLIE, ZULA B. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 135431	COMPL. DATE 01/28/1981	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11380	- 11398							
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	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	-0-				87
02	4704 X	-0-	-0-	-4704	-0-					Y	-0-				87
03	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-				87
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				87
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				87
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				87
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				87
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				87
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				87
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				87
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				87
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				87
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WYLIE, ZULA B. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 135432	COMPL. DATE 06/09/2014	TOTAL DEPTH 11550	PERF.11406	- 11476							
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/01/2021											
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											
WYLIE, ZULA B. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 135433		COMPL. DATE 04/23/1983		TOTAL DEPTH 11543 PERF.11400 - 11416					
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	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			56
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	1	2	151	3	Y	-0-		56
						2	4						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
TOTAL GAS PROD:		154		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WYLIE, ZULA B. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 135615		COMPL. DATE 09/29/1982		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11430 - 11507					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-							

TEINERT, G. O.		WELL #: 2		RRCID -> 136114		COMPL. DATE 03/29/1985		TOTAL DEPTH 11450 PERF.11351 - 11360					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			49
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			49
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			49
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			49
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			49
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			49
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			49
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			49
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			49
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			49
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			49
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			49
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 "AC" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 136431		COMPL. DATE 07/13/1981		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11340 - 11358								
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-					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-								

MIDLAND 'AH' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 142708		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11346 - 11358						
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	577	3	3	4	Y	-0-					182
02	448 N	55	-0-	-393	-0-	2	2	52	3	Y	-0-					182
						1	4									
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	4	2	591	3	Y	-0-	110	1			72
						7	4									
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	591	3	3	4	Y	3					75
						3	9									
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	801	3	7	4	Y	4					79
						14	5									
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	727	3	8	4	Y	-0-					79
07	791 N	791	-0-	-0-	-0-	759	3	7	4	Y	-0-					79
						25	5									
08	837 N	798	-0-	-39	-0-	750	3	11	4	Y	12					91
						24	5									
09	750 N	747	-0-	-3	-0-	740	3	6	4	Y	1	41	1			51
						1	9									
10	806 N	750	-0-	-56	-0-	742	3	8	4	Y	-0-					51
11	750 N	728	-0-	-22	-0-	687	3	10	4	Y	-0-					51
						31	5									
12	775 N	480	-0-	-295	-0-	469	3	2	4	Y	-0-					51
						9	5									
TOTAL GAS PROD:		7,689				TOTAL CONDENSATE PROD:		20								

WYLIE, ZULA B.		WELL #: 2		RRCID -> 146830		COMPL. DATE 09/14/1980		TOTAL DEPTH 11498 PERF.11383 - 11460								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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 #:	1	RRCID -> 239230	COMPL. DATE 10/31/2017	TOTAL DEPTH 13402	PERF. 4612 - 5412		
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 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-

MIDLAND -AB- FEE		WELL #:	2	RRCID -> 239233	COMPL. DATE 04/21/1981	TOTAL DEPTH 11470	PERF. 11318 - 11387	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DISCOVERY OPERATING, INC.		220865						
JACWIL 'B'		WELL #:	1	RRCID -> 139939	COMPL. DATE 08/23/1982	TOTAL DEPTH 12250	PERF. 11320 - 12020	
01	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531 3	Y	-0-
02	476 N	298	-0-	-178	-0-	298 3	Y	-0-
03	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 3	Y	-0-
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3	Y	-0-
05	1364 N	522	-0-	-842	-0-	522 3	Y	-0-
06	930 N	884	-0-	-46	-0-	884 3	Y	-0-
07	651 N	647	-0-	-4	-0-	647 3	Y	-0-
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3	Y	-0-
09	930 N	647	-0-	-283	-0-	647 3	Y	-0-
10	651 N	642	-0-	-9	-0-	642 3	Y	-0-
*11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3	Y	-0-
*12	682 N	339	-0-	-343	-0-	339 3	Y	-0-

TOTAL GAS PROD: 9,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD RANCH (ATOKA) PBEX OPERATIONS, LLC MORELAND		//CONT.//	11240 500 630732	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND						
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
WELL #: 1 RRCID -> 134808 COMPL. DATE 09/11/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11338 - 11352												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	7	8		-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:				7				

MORELAND		WELL #:	2	RRCID ->	134809	COMPL. DATE	04/30/1985	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11343 - 11357	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	132			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	132			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	132			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	132			Y	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	132			Y	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	132			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	132			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	132			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	132			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	132			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	132			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	132			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BRANDENBURG PAYTON (SIMPSON) WTG EXPLORATION BRANDENBURG		11370 500 945220	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD											
WELL #:	B 1	RRCID ->	108598	COMPL. DATE	07/20/1979	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	10016 - 10032							
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	578	2	61	9	Y	55	80	1	2	8	21
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	379	2	26	9	Y	24					45
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	642	2	24	9	Y	22	55	1			12
04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	649	2	50	9	Y	45	28	1			29
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	523	2	25	9	Y	23					52
06	630 N	602	-0-	-28	-0-	596	2	6	9	Y	5	25	1			32
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	696	2	47	9	Y	43	54	1			21
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	616	2	19	9	Y	17					38
09	600 N	98	-0-	-502	-0-	69	2	29	9	Y	26	27	1			37
10	744 N	703	-0-	-41	-0-	671	2	32	9	Y	29	28	1			38
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	629	2	25	9	Y	23	27	1			34
*12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	556	2	30	9	Y	27	27	1			34
TOTAL GAS PROD:		6,978		TOTAL CONDENSATE PROD:				339								

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER)		12230 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961											
MOORES ESTATE "B"		WELL #: 3		RRCID -> 180879		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2635 - 2685					
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-					

MOORES ESTATE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 181704		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 3293 PERF. 2620 - 2630					
01	DLQ G-10	10	-0-	10	134	8	2	2	9	Y	2		50
02	142 N	8	-0-	-134	-0-	5	2	3	9	Y	3		53
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	6	2	7	9	Y	6		59
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	Y	1		60
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	14	2	1	9	Y	1		61
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	15	2	29	9	Y	26		87
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	19	2	1	9	Y	1		88
08	DLQ G-10	50	-0-	50	50	18	2	32	9	Y	29	59 1	58
09	DLQ G-10	59	-0-	59	109	16	2	43	9	Y	39		97
10	157 N	48	-0-	-109	-0-	14	2	34	9	Y	31		128
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	14	2	18	9	Y	16		144
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	2	2	11	9	Y	10		154
TOTAL GAS PROD:		322				TOTAL CONDENSATE PROD:		165					

VALLEY "M"		WELL #: 8		RRCID -> 194777		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2759 - 3217					
01	34 X	34	-0-	-0-	-0-	23	2	11	9	N	10		33
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	15	2	4	9	N	4		37
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-		37
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	27	2	2	9	N	2		39
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	42	2	15	9	N	14		53
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	44	2	1	9	N	1		54
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		54
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		54
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		54
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-		54
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-		54
*12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-		54
TOTAL GAS PROD:		288				TOTAL CONDENSATE PROD:		31					

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER)		//CONT.//		12230 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.//		426961										
VALLEY "Q"				WELL #: 4	RRCID -> 216549	COMPL. DATE 09/15/1985	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 3002	- 3088					
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-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	12	-0-	12	12	12	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	12	-0-	12	24	12	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	10	-0-	10	34	10	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

IOWA REALTY TRUST 'A'				WELL #: 5	RRCID -> 285715	COMPL. DATE 07/25/2018	TOTAL DEPTH 3445	PERF. 2768	- 3265					
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	248 X	26	-0-	-222	-0-	26	2			N	-0-			-0-
02	140 N	24	-0-	-116	-0-	24	2			N	-0-			-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-
10	217 N	120	-0-	-97	-0-	120	2			N	-0-			-0-
11	150 N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-			-0-
12	186 N	71	-0-	-115	-0-	71	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,260		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROOKLAW (TUBB)		//CONT.//		12230 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.//		426961										
IOWA REALTY TRUST -125-				WELL #: 1	RRCID -> 052857	COMPL. DATE 06/09/1972	TOTAL DEPTH 3588	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	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-								

BROOKLAW (TUBB)		//CONT.//		12230 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.//		426961										
MOOERS ESTATE		WELL #:		2B	RRCID -> 057139	COMPL. DATE 10/16/2000	TOTAL DEPTH 3315	PERF. 2786	-	3016				
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		37 X	37	-0-	-0-	-0-	30 2	7 9	Y	6			120	
02		24 N	24	-0-	-0-	-0-	20 2	4 9	Y	4			124	
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	23 2	9 9	Y	8			132	
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	36 2	35 9	Y	32			164	
05		69 N	69	-0-	-0-	-0-	56 2	13 9	Y	12	130 1		46	
06		99 N	99	-0-	-0-	-0-	59 2	40 9	Y	36			82	
07		97 N	97	-0-	-0-	-0-	78 2	19 9	Y	17			99	
08	DLQ	G-10	75	-0-	75	-0-	73 2	2 9	Y	2			101	
09	DLQ	G-10	77	-0-	77	-0-	65 2	12 9	Y	11			112	
10		221 N	69	-0-	-152	-0-	57 2	12 9	Y	11			123	
11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	57 2	17 9	Y	15			138	
12		93 N	52	-0-	-41	-0-	49 2	3 9	Y	3			141	
TOTAL GAS PROD:			776	TOTAL CONDENSATE PROD:					157					

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

HOUSTON STATE		WELL #:		8	RRCID -> 071987	COMPL. DATE 07/12/1977	TOTAL DEPTH 3343	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

BROOKLAW (TUBB)		//CONT.//		12230 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.//		426961								
TIMBER "D"		WELL #:		1	RRCID ->	084122	COMPL. DATE	09/17/1979	TOTAL DEPTH	3480	PERF. 3194 - 3238	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	(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-				

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	
01	19437 X	8303	-0-	-11134	-0-	8303 2		N	-0-		7	
02	14840 X	2183	-0-	-12657	-0-	2183 2		N	-0-		7	
03	12741 X	123	-0-	-12618	-0-	123 2		N	-0-		7	
04	22449 X	22449	-0-	-0-	-0-	22449 2		N	-0-		7	
05	15947 X	15947	-0-	-0-	-0-	15947 2		N	-0-		7	
06	22538 X	22538	-0-	-0-	-0-	22538 2		N	-0-		7	
07	21793 X	21625	-0-	-168	-0-	21625 2		N	-0-		7	
08	21793 X	12839	-0-	-8954	-0-	12839 2		N	-0-		7	
09	21090 X	6988	-0-	-14102	-0-	6988 2		N	-0-		7	
10	21793 X	-0-	-0-	-21793	-0-			N	-0-		7	
11	21090 X	-0-	-0-	-21090	-0-			N	-0-		7	
12	21638 X	-0-	-0-	-21638	-0-			N	-0-		7	
TOTAL GAS PROD:		112,995				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	
01	3100 N	3328	-0-	228	2364	3328 2		N	-0-		-0-	
02	2800 N	672	-0-	-2128	236	672 2		N	-0-		-0-	
03	154	-0-	-0-	-154	82			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,000				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PLUGGED AND ABANDONED 03/08/2021

BRYANT -G- (DEVONIAN) APACHE CORPORATION BRAUN "10"		12763 333 027200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
		WELL #:	1	RRCID ->	166540	COMPL. DATE	05/18/2018	TOTAL DEPTH	11906	PERF.11782 - 15934						
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-								

CHEVRON U. S. A. INC. SCHARBAUER "35B"		148113		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
		WELL #:	1	RRCID ->	119662	COMPL. DATE	07/29/2021	TOTAL DEPTH	13050	PERF. 4990 - 6100						
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	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-								

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		21H	RRCID ->	151754	COMPL. DATE	09/25/1996	TOTAL DEPTH	13080	PERF.11748 - 12974					
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-					Y	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/01/2021												
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 #: 22H		RRCID -> 153523	COMPL. DATE 11/22/1996	TOTAL DEPTH 13232	PERF.11845	- 13232		
M	O	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-				

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

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

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	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-			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 #: 28H		RRCID -> 155263	COMPL. DATE 11/08/1996	TOTAL DEPTH 12250	PERF.11811	- 15456				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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 #: 23H		RRCID -> 158177	COMPL. DATE 04/08/1996	TOTAL DEPTH 12350	PERF.11750	- 13316				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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)		//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	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-		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 #: 33H		RRCID -> 160931	COMPL. DATE 10/18/1996	TOTAL DEPTH 12200	PERF.12282	- 16046	
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-			

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 34H		RRCID -> 161920	COMPL. DATE 12/12/1996	TOTAL DEPTH 15836	PERF.11000	- 15836	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:	35H	RRCID ->	162412	COMPL. DATE	10/14/1999	TOTAL DEPTH	15777	PERF.11787 - 15777			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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, C. EST 'E' NCT-2		WELL #:	1HL	RRCID ->	162424	COMPL. DATE	05/11/1999	TOTAL DEPTH	11866	PERF.12022 - 15835			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-					

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:	38H	RRCID ->	163359	COMPL. DATE	03/01/1997	TOTAL DEPTH	11917	PERF.11805 - 15338			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 36H		RRCID -> 163464	COMPL. DATE 06/23/1998	TOTAL DEPTH 12882	PERF.11800	- 14971						
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-						

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 41H		RRCID -> 163601	COMPL. DATE 06/02/1997	TOTAL DEPTH 15675	PERF.11808	- 15675						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) 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-						

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) 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-						

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 39H RRCID -> 164491 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11772 - 13867

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 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-						

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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 #: 43H RRCID -> 166544 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11742 - 14734

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 44H		RRCID -> 166546	COMPL. DATE 11/05/1997	TOTAL DEPTH 15626	PERF.11850	- 15626				
M	O	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-			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-				

TEXAS TEN NCT-1		WELL #: 2H		RRCID -> 166548	COMPL. DATE 10/29/1997	TOTAL DEPTH 15626	PERF.11775	- 15493				
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-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	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-				

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 40H		RRCID -> 167652	COMPL. DATE 12/24/1997	TOTAL DEPTH 15774	PERF.11885	- 15774				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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) //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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* 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-							

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

01	3782 X	1406	-0-	-2376	-0-	1399	3	7	4	Y	-0-						111
02	2716 X	994	-0-	-1722	-0-	28	2	946	3	Y	-0-						111
						20	4										
03	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	17	2	2851	3	Y	-0-	67	1				44
						38	4										
04	2370 X	1901	-0-	-469	-0-	1864	3	9	4	Y	25						69
						28	9										
05	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	1529	3	12	4	Y	139						208
						26	5	153	9								
06	2640 X	1456	-0-	-1184	-0-	1398	3	15	4	Y	39						247
						43	9										
07	2728 X	1044	-0-	-1684	-0-	997	3	9	4	Y	5						252
						32	5	6	9								
08	2666 X	820	-0-	-1846	-0-	712	3	11	4	Y	68						320
						22	5	75	9								
09	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	2038	3	17	4	Y	25	142	1				203
						28	9										
10	1674 X	1354	-0-	-320	-0-	1339	3	15	4	Y	-0-						203
11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1225	3	17	4	Y	-0-						203
						55	5										
12	961 N	832	-0-	-129	-0-	812	3	3	4	Y	-0-						203
						17	5										
TOTAL GAS PROD:		17,813						TOTAL CONDENSATE PROD:		301							

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 11/12/2021

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

TEXAS TEN NCT-1		WELL #:		4H	RRCID ->	168541	COMPL. DATE	03/11/1998	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11770 - 15785					
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				Y	-0-						-0-
02	12 N	-0-	-0-	-12	-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:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TEXAS TEN NCT-1		WELL #:		1H	RRCID ->	168854	COMPL. DATE	04/22/1998	TOTAL DEPTH	12240	PERF.11869 - 15739					
01	1240 N	-0-	-0-	-1240	-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-								

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
TEXAS TEN NCT-1		WELL #: 9H		RRCID -> 168855	COMPL. DATE 04/14/1998	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11876	- 15766				
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		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		15 N	-0-	-0-	-15	-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-			

TEXAS TEN NCT-1		WELL #: 6H		RRCID -> 170549	COMPL. DATE 07/21/1998	TOTAL DEPTH 12350	PERF.11929	- 15982				
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		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-		Y	-0-			-0-
02		336 N	-0-	-0-	-336	-0-		Y	-0-			-0-
03		372 N	-0-	-0-	-372	-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-			

MIDLAND "BB" FEE		WELL #: 2H		RRCID -> 247063	COMPL. DATE 12/29/2008	TOTAL DEPTH 11967	PERF.12372	- 16179				
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
BRYANT -G- (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 51H		RRCID -> 249673		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11990 - 15500	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	1550 3	8 4	Y	76	80 0	3
						84 9					
02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	24 2	752 3	Y	27	28 0	2
						16 4	30 9				
03	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	18 2	2735 3	Y	123	121 0	4
						35 4	135 9				
04	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1800 3	8 4	Y	142	142 0	4
						156 9					
05	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1207 3	10 4	Y	23	26 0	1
						27 5	25 9				
06	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2187 3	24 4	Y	318	305 0	14
						350 9					
07	3100 N	4431	-0-	1331	1331	4001 3	41 4	Y	197	204 0	7
						172 5	217 9				
*08	3100 N	5199	-0-	2099	3430	4781 3	72 4	Y	133	133 0	7
						200 5	146 9				
*09	3000 N	4121	-0-	1121	4551	3924 3	33 4	Y	149	148 0	8
						164 9					
10	6110 X	1559	-0-	-4551	-0-	1410 3	16 4	Y	121	122 0	7
						133 9					
11	3450 X	1256	-0-	-2194	-0-	981 3	14 4	Y	198	185 0	20
						43 5	218 9				
12	3565 X	696	-0-	-2869	-0-	571 3	3 4	Y	100	113 0	7
						12 5	110 9				
TOTAL GAS PROD:		28,443		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,607					

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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)		//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	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-			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 #: 17R		RRCID -> 282447	COMPL. DATE 07/01/1951	TOTAL DEPTH 12041	PERF.11762	- 11968				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-				

TEXAS TEN NCT-1		WELL #: 3H		RRCID -> 285587	COMPL. DATE 01/24/1998	TOTAL DEPTH 12310	PERF.12016	- 16109				
01	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-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-				

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
SCHARBAUER JR		WELL #: 10SW		RRCID -> 286973	COMPL. DATE 06/11/2019	TOTAL DEPTH 11893	PERF. 5287	- 6078		
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	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-				

SCHARBAUER JR		WELL #: 12SW		RRCID -> 290202	COMPL. DATE 10/01/1997	TOTAL DEPTH 12180	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-				

SCHARBAUER JR		WELL #: 290237		RRCID -> 290237	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 10862	- 21134		
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-				

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND												
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726												
MCINTOSH "22" WELL #: 1 RRCID -> 174199 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 12197 PERF.12500 - 15650												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		1643 N	1605	-0-	-38	-0-	1553 3	52 9	N	47		199
02		1484 N	622	-0-	-862	-0-	605 3	17 9	N	15	156 1	58
03		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1764 3	7 9	N	6		64
04		1560 N	1317	-0-	-243	-0-	1294 3	23 9	N	21		85
05		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1058 3	35 9	N	32		117
06		1590 N	816	-0-	-774	-0-	802 3	14 9	N	13		130
07		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1639 3	33 9	N	30		160
08		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1418 3	22 9	N	20		180
09		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1361 3	33 9	N	30		210
10		1643 N	1074	-0-	-569	-0-	1066 3	8 9	N	7	170 1	47
11		1380 N	891	-0-	-489	-0-	869 3	22 9	N	20		67
12		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-		67
TOTAL GAS PROD:			13,695			TOTAL CONDENSATE PROD:			241			

MCINTOSH "21" WELL #: 1 RRCID -> 175788 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12482 - 15810												
01		0 N	-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	7110	-0-	7110	7110	6719 3	391 9	N	355	182 1 1 8	199
TOTAL GAS PROD:			7,110			TOTAL CONDENSATE PROD:			355			

TXL "11" WELL #: 1 RRCID -> 180832 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12366 - 15655												
01		5487 X	2725	-0-	-2762	-0-	2679 4	46 9	Y	42	23 1	45
02		5292 X	2840	-0-	-2452	-0-	2797 4	43 9	Y	39	57 1	27
03		5859 X	2840	-0-	-3019	-0-	2803 4	37 9	Y	34	28 1	33
04		5670 X	3568	-0-	-2102	-0-	3512 4	56 9	Y	51	57 1	27
05		DLQ G-10	3394	-0-	3394	3394	3342 4	52 9	Y	47	56 1	18
06		DLQ G-10	1058	-0-	1058	4452	1022 4	36 9	Y	33	29 1	22
07		DLQ G-10	937	-0-	937	5389	920 4	17 9	Y	15	25 1	12
08		DLQ G-10	804	-0-	804	6193	759 4	45 9	Y	41	14 1	39
09		7118 X	925	-0-	-6193	-0-	868 4	57 9	Y	52	36 1	55
10		1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	973 4	57 9	Y	52	47 1	60
11		1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1262 4	17 9	Y	15	45 1 13 8	17
12		930 X	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-	17 1	-0-
TOTAL GAS PROD:			21,400			TOTAL CONDENSATE PROD:			421			

OIL AND GAS DIVISION

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.//		12763 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726										
MCINTOSH "21"		WELL #:		2	RRCID ->	184696	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	12664 - 15540		
M	ALLOW CODE	GAS 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	1333 N	1249	-0-	-84	-0-	1249	3			N	-0-			62
02	1232 N	483	-0-	-749	-0-	483	3			N	-0-			62
03	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-			62
04	1200 N	848	-0-	-352	-0-	847	3	1	9	N	1			63
05	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1462	3	4	9	N	4			67
06	1230 N	930	-0-	-300	-0-	921	3	9	9	N	8			75
07	995 N	995	-0-	-0-	-0-	978	3	17	9	N	15			90
08	1457 N	872	-0-	-585	-0-	870	3	2	9	N	2			92
09	967 N	967	-0-	-0-	-0-	945	3	22	9	N	20	7	8	105
10	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1227	3	26	9	N	24			129
11	840 N	139	-0-	-701	-0-	139	3			N	-0-			129
12	992 N	55	-0-	-937	-0-	55	3			N	-0-			129
TOTAL GAS PROD:		10,542				TOTAL CONDENSATE PROD:		74						

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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30871				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30871				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30871				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30871				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30871				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30871				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30871				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30871				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30871				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30871				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30871				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30871				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUSH (PERMIAN) COLGATE OPERATING, LLC BELL 13-243		13964 500 167327		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
		WELL #:	1	RRCID ->	251075	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	15750	PERF.12757 - 13592					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-									

TALL CITY OPERATIONS III LLC TOONE 13-157		835518		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
		WELL #:	1	RRCID ->	250781	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	13220	PERF.10039 - 12519					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	15283 X	14975	-0-	-308	-0-		14846 3	129 9	N	117	354 1	3 8			285
02	13748 X	11226	-0-	-2522	-0-		11135 3	91 9	N	83					368
03	19302 X	19302	-0-	-0-	-0-		19179 3	123 9	N	112	3 8				477
04	15431 X	15431	-0-	-0-	-0-		15286 3	145 9	N	132	368 1	1 8			240
05	15748 X	15378	-0-	-370	-0-		15227 3	151 9	N	137					377
06	14587 X	14587	-0-	-0-	-0-		14449 3	138 9	N	125					502
07	17174 X	15039	-0-	-2135	-0-		14938 3	101 9	N	92	355 1	5 8			234
08	17174 X	13192	-0-	-3982	-0-		13115 3	77 9	N	70					304
09	15420 X	12038	-0-	-3382	-0-		11905 3	133 9	N	121	6 8				419
10	15376 X	9325	-0-	-6051	-0-		9185 3	140 9	N	127	359 1				187
11	14580 X	12865	-0-	-1715	-0-		12807 3	58 9	N	53					240
12	15035 X	NO RPT	-0-	-15035	-0-				N	NO RPT					240
TOTAL GAS PROD:		153,358		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,169									

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) 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	10013 X	9557	-0-	-456	-0-		9554 3	3 9	N	3	3 8				-0-
02	8428 X	8162	-0-	-266	-0-		8162 3		N	-0-					-0-
03	12168 X	12168	-0-	-0-	-0-		12165 3	3 9	N	3	3 8				-0-
04	9350 X	9350	-0-	-0-	-0-		9349 3	1 9	N	1	1 8				-0-
05	9548 X	9507	-0-	-41	-0-		9507 3		N	-0-					-0-
06	9329 X	9329	-0-	-0-	-0-		9329 3		N	-0-					-0-
07	11067 X	8779	-0-	-2288	-0-		8779 3		N	-0-					-0-
08	11067 X	8360	-0-	-2707	-0-		8360 3		N	-0-					-0-
09	9360 X	6210	-0-	-3150	-0-		6208 3	2 9	N	2	2 8				-0-
10	9641 X	5400	-0-	-4241	-0-		5400 3		N	-0-					-0-
11	9330 X	-0-	-0-	-9330	-0-				N	-0-					-0-
12	8773 X	NO RPT	-0-	-8773	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		86,822		TOTAL CONDENSATE PROD:		9									

OIL AND GAS DIVISION

BUSH (PERMIAN)		//CONT.//		13964 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
TALL CITY OPERATIONS III LLC		//CONT.//		835518									
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) 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-			64
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64

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

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) 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	3224 X	2884	-0-	-340	-0-	2884	3		N	-0-			42
02	2912 X	1867	-0-	-1045	-0-	1867	3		N	-0-			42
03	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3859	3	11 9	N	10			52
04	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3487	3	24 9	N	22			74
05	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3		N	-0-			74
06	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	3		N	-0-			74
07	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3		N	-0-			74
08	3596 X	3061	-0-	-535	-0-	3061	3		N	-0-			74
09	3480 X	3434	-0-	-46	-0-	3434	3		N	-0-			74
10	3596 X	3428	-0-	-168	-0-	3428	3		N	-0-			74
11	3480 X	3347	-0-	-133	-0-	3310	3	37 9	N	34			108
12	3596 X	3474	-0-	-122	-0-	3433	3	41 9	N	37			145

TOTAL GAS PROD: 39,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	3		N	-0-			28
02	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	3		N	-0-			28
03	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	3		N	-0-			28
04	6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	3		N	-0-			28
05	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	3		N	-0-			28
06	5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	3		N	-0-			28
07	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	3		N	-0-			28
08	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	3		N	-0-			28
09	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	3		N	-0-			28
10	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	3		N	-0-			28
11	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	3		N	-0-			28
*12	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	3		N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 72,635 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								
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	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								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 4 B		15605 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS								
		000118														
		WELL #: 2		RRCID -> 103942		COMPL. DATE 11/18/1982		TOTAL DEPTH N/A PERF. 817 - 837								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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) 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-				N	NO RPT				60
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				60
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				60
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				60
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				60
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				60
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				60
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				60
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				60
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				60
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				60
12	14B DENY	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) 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHAPARRAL DRAW (OLDS) 17001 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
HACIENDA STATE WELL #: 3046 RRCID -> 261070 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 3262 - 3274

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

OIL AND GAS DIVISION

CHAPMAN, DEEP (ATOKA)		17030 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429														
REEVES "AZ" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 072029		COMPL. DATE 07/05/1977		TOTAL DEPTH 13900 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-								

CONTANGO RESOURCES, INC.		173206		RRCID -> 104869		COMPL. DATE 12/10/2005		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12228 - 12950								
FORTUNE UNIT		WELL #: 2R														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-								

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

CHAPMAN, S. (WOLFCAMP)		17033 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES							
CONTANGO RESOURCES, INC.		173206													
FORTUNE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 096072		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 15720 PERF.12141 - 12786							
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 N	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-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-							

CHENOT (GRANITE WASH)		17438 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
OLSEN ENERGY INC.		621750													
WOODWARD, MANN		WELL #: 3		RRCID -> 201725		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5394 - 5475							
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	1147 N	1126	-0-	-21	-0-	1126	2			N	-0-				-0-
02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-				-0-
03	1302 N	1116	-0-	-186	-0-	1116	2			N	-0-				-0-
04	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-				-0-
05	961 N	631	-0-	-330	-0-	631	2			N	-0-				-0-
06	3000 N	7592	-0-	4592	4592	7592	2			N	-0-				-0-
07	3100 N	11225	-0-	8125	12717	11225	2			N	-0-				-0-
08	22731 X	10014	-0-	-12717	-0-	10014	2			N	-0-				-0-
09	8437 X	8437	-0-	-0-	-0-	8437	2			N	-0-				-0-
10	11222 X	6720	-0-	-4502	-0-	6720	2			N	-0-				-0-
11	10860 X	6690	-0-	-4170	-0-	6690	2			N	-0-				-0-
12	11222 X	5921	-0-	-5301	-0-	5921	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		61,490				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHENOT (GRANITE WASH)		//CONT.//	17438 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS					
SLANT OPERATING, LLC			786697								
WOODWARD UNIVERSITY		WELL #:	1	RRCID -> 115420	COMPL. DATE 12/07/1984	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4986 - 5474				
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2	N	-0-		-0-	
02	840 N	439	-0-	-401	-0-	439 2	N	-0-		-0-	
03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2	N	-0-		-0-	
04	840 N	783	-0-	-57	-0-	783 2	N	-0-		-0-	
05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2	N	-0-		-0-	
06	1110 N	684	-0-	-426	-0-	684 2	N	-0-		-0-	
07	806 N	544	-0-	-262	-0-	544 2	N	-0-		-0-	
08	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2	N	-0-		-0-	
09	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2	N	-0-		-0-	
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2	N	-0-		-0-	
11	990 N	788	-0-	-202	-0-	788 2	N	-0-		-0-	
12	837 N	814	-0-	-23	-0-	814 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,403		TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

WOODWARD 64		WELL #:	3R	RRCID -> 158559	COMPL. DATE 05/03/1996	TOTAL DEPTH 5290	PERF. 5175 - 5290				
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-		-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-		-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-		-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-		-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-		-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-		-0-	
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-

CHENOT (WOLFCAMP) LEGACY RESERVES OPERATING LP WILSON		17438 500 495445		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
		WELL #:	202	RRCID ->	172170	COMPL. DATE	01/06/1999	TOTAL DEPTH	5180	PERF.	4606 - 4662		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OLSEN ENERGY INC. EL WEDO		621750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
		WELL #:	1X	RRCID ->	052472	COMPL. DATE	03/17/1972	TOTAL DEPTH	4875	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	252	-0-	252	252		252 2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	252				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		252				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GIESECKE, A., ET AL		WELL #:		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
		1	RRCID ->	058034	COMPL. DATE	03/08/1974	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-					

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.//		17438 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750										
EL WEDO "A"		WELL #:		3	RRCID ->	108699	COMPL. DATE	11/29/1983	TOTAL DEPTH	5466	PERF.	4731	-	4804
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-		3720 2		N	-0-			-0-
02		2547 X	2547	-0-	-0-	-0-		2547 2		N	-0-			-0-
03		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-		3728 2		N	-0-			-0-
04		3872 X	3872	-0-	-0-	-0-		3872 2		N	-0-			-0-
05		3065 X	3065	-0-	-0-	-0-		3065 2		N	-0-			-0-
06		2400 X	2348	-0-	-52	-0-		2348 2		N	-0-			-0-
07		2773 X	2773	-0-	-0-	-0-		2773 2		N	-0-			-0-
08		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-		3694 2		N	-0-			-0-
09		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-		3867 2		N	-0-			-0-
10		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-		3503 2		N	-0-			-0-
11		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-		3274 2		N	-0-			-0-
*12		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-		3461 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		39,852		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EL WEDO A		WELL #:		4	RRCID ->	111084	COMPL. DATE	05/14/1984	TOTAL DEPTH	5353	PERF.	4911	-	5200
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		601 N	601	-0-	-0-	-0-		601 2		N	-0-			-0-
02		290 N	290	-0-	-0-	-0-		290 2		N	-0-			-0-
03		611 N	611	-0-	-0-	-0-		611 2		N	-0-			-0-
04		570 N	515	-0-	-55	-0-		515 2		N	-0-			-0-
05		527 N	527	-0-	-0-	-0-		527 2		N	-0-			-0-
06		600 N	504	-0-	-96	-0-		504 2		N	-0-			-0-
07		558 N	558	-0-	-0-	-0-		558 2		N	-0-			-0-
08		589 N	589	-0-	-0-	-0-		589 2		N	-0-			-0-
09		626 N	626	-0-	-0-	-0-		626 2		N	-0-			-0-
10		558 N	339	-0-	-219	-0-		339 2		N	-0-			-0-
11		570 N	215	-0-	-355	-0-		215 2		N	-0-			-0-
12		651 N	1	-0-	-650	-0-		1 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,376		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EL WEDO "A"		WELL #:		6	RRCID ->	118287	COMPL. DATE	08/28/1985	TOTAL DEPTH	5849	PERF.	4756	-	4975
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-								

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.// 17438 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697											
WOODWARD UNIVERSITY		WELL #: 2		RRCID -> 115626		COMPL. DATE 03/18/1985		TOTAL DEPTH 5606 PERF. 4993 - 5065					
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	496 N	452	-0-	-44	-0-	452	2		Y	-0-			41
02	308 N	199	-0-	-109	-0-	199	2		Y	-0-			41
03	527 N	448	-0-	-79	-0-	448	2		Y	-0-			41
04	450 N	395	-0-	-55	-0-	395	2		Y	-0-			41
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		Y	-0-			41
06	420 N	375	-0-	-45	-0-	375	2		Y	-0-			41
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	504	2	24 9	Y	22			63
08	DLQ G-10	327	-0-	327	327	327	2		Y	-0-			63
09	DLQ G-10	289	-0-	289	616	288	2	1 9	Y	1			64
10	DLQ G-10	241	-0-	241	857	241	2		Y	-0-			64
11	DLQ G-10	305	-0-	305	1162	305	2		Y	-0-			64
*12	1477 N	315	-0-	-1162	-0-	315	2		Y	-0-			64
TOTAL GAS PROD:		4,291		TOTAL CONDENSATE PROD:		23							

OGDEN ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 129150		COMPL. DATE 03/19/1964		TOTAL DEPTH 4903 PERF. 4095 - 4570					
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		Y	-0-			17
02	364 N	269	-0-	-95	-0-	269	3		Y	-0-			17
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		Y	-0-			17
04	450 N	444	-0-	-6	-0-	444	3		Y	-0-			17
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3		Y	-0-			17
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		Y	-0-			17
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		Y	-0-			17
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		Y	-0-			17
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		Y	-0-			17
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		Y	-0-			17
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		Y	-0-			17
12	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	2		Y	-0-			17
TOTAL GAS PROD:		5,622		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)		17445 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445											
WILSON		WELL #: 402		RRCID -> 176377		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4497 - 4548					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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, N. (WICHITA ALBANY)		//CONT.//	17445 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.			621750								
GIESECKE, A. ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	128907	COMPL. DATE	09/29/1988	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4143 - 4463	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	2067	-0-	-10	-0-	2067 2	N	-0-		-0-
02		1288 N	1086	-0-	-202	-0-	1086 2	N	-0-		-0-
03		2139 N	1993	-0-	-146	-0-	1993 2	N	-0-		-0-
04		2010 N	1928	-0-	-82	-0-	1928 2	N	-0-		-0-
05		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 2	N	-0-		-0-
06		1920 N	1680	-0-	-240	-0-	1680 2	N	-0-		-0-
07		2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2766 2	N	-0-		-0-
08		3100 N	4494	-0-	1394	1394	4494 2	N	-0-		-0-
09		3000 N	5720	-0-	2720	4114	5720 2	N	-0-		-0-
10		3100 N	4050	-0-	950	5064	4050 2	N	-0-		-0-
11		9598 X	4534	-0-	-5064	-0-	4534 2	N	-0-		-0-
*12		5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	5147 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 37,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2021

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

SLANT OPERATING, LLC		WELL #:	2 L	RRCID ->	081391	COMPL. DATE	03/03/1979	TOTAL DEPTH	4989	PERF. 3938 - 4484
01	2418 X	2365	-0-	-53	-0-	2365 2		N	-0-	-0-
02	1624 N	1329	-0-	-295	-0-	1329 2		N	-0-	-0-
03	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466 2		N	-0-	-0-
04	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353 2		N	-0-	-0-
05	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602 2		N	-0-	-0-
06	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513 2		N	-0-	-0-
07	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523 2		N	-0-	-0-
08	2604 N	2444	-0-	-160	-0-	2444 2		N	-0-	-0-
09	2520 N	2488	-0-	-32	-0-	2488 2		N	-0-	-0-
10	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452 2		N	-0-	-0-
11	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560 2		N	-0-	-0-
12	2573 N	2547	-0-	-26	-0-	2547 2		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 28,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIRVIN "A"		WELL #:	6	RRCID ->	091118	COMPL. DATE	10/22/1980	TOTAL DEPTH	4730	PERF. 4075 - 4514
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	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-

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)		//CONT.// 17445 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697										
WOODWARD UNIVERSITY		WELL #: 1		RRCID -> 126609		COMPL. DATE 02/15/1988		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4578 - 4924				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2		Y	-0-	10	
02	DLQ G-10	460	-0-	460	460	460	2		Y	-0-	10	
03	1362 N	902	-0-	-460	-0-	902	2		Y	-0-	10	
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		Y	-0-	10	
05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		Y	-0-	10	
06	870 N	779	-0-	-91	-0-	779	2		Y	-0-	10	
07	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1202	2	24 9	Y	22	32	
08	DLQ G-10	969	-0-	969	969	969	2		Y	-0-	32	
09	DLQ G-10	717	-0-	717	1686	716	2	1 9	Y	1	33	
10	DLQ G-10	658	-0-	658	2344	658	2		Y	-0-	33	
11	DLQ G-10	813	-0-	813	3157	813	2		Y	-0-	33	
*12	3000 N	841	-0-	-2159	998	841	2		Y	-0-	33	
TOTAL GAS PROD:		9,797		TOTAL CONDENSATE PROD:		23						

GIRVIN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 127317		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4012 - 4550				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-	45	
02	364 N	287	-0-	-77	-0-	287	2		N	-0-	45	
03	527 N	516	-0-	-11	-0-	516	2		N	-0-	45	
04	510 N	448	-0-	-62	-0-	448	2		N	-0-	45	
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-	45	
06	510 N	422	-0-	-88	-0-	422	2		N	-0-	45	
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	445	2	29 9	N	26	71	
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-	71	
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-	71	
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-	71	
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-	71	
12	465 N	372	-0-	-93	-0-	372	2		N	-0-	71	
TOTAL GAS PROD:		5,205		TOTAL CONDENSATE PROD:		26						

WOODWARD 64		WELL #: 3R		RRCID -> 169872		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4460 - 4868				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2		N	-0-	23	
02	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2		N	-0-	23	
03	2542 N	2525	-0-	-17	-0-	2524	2	1 9	N	1	19	
04	3000 N	3056	-0-	56	56	3056	2		N	-0-	19	
05	3100 N	3227	-0-	127	183	3227	2		N	-0-	19	
06	3000 N	3066	-0-	66	249	3066	2		N	-0-	19	
07	2542 X	2175	-0-	-367	-0-	2175	2		N	-0-	19	
08	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2		N	-0-	19	
09	2460 X	2208	-0-	-252	-0-	2208	2		N	-0-	19	
10	2542 X	681	-0-	-1861	-0-	681	2		N	-0-	19	
11	2460 X	813	-0-	-1647	-0-	813	2		N	-0-	19	
12	2542 X	848	-0-	-1694	-0-	841	2	7 9	N	6	25	
TOTAL GAS PROD:		25,798		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)		//CONT.//		17445 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697								
WOODWARD "55"		WELL #:		3	RRCID ->	174839	COMPL. DATE	08/05/1999	TOTAL DEPTH	5173	PERF.	4546 - 4871
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-
02		28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2	N	-0-		-0-
03		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-		-0-
04		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-		-0-
05		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-		-0-
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2	N	-0-		-0-
07		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-		-0-
08		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2	N	-0-		-0-
09		30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2	N	-0-		-0-
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		-0-
11		9 N	2	-0-	-7	-0-	2	2	N	-0-		-0-
*12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			172				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CHEYENNE (ATOKA)				17585 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER			
AMEREDEV OPERATING, LLC				019802								
HILL, A. G.		WELL #:		1	RRCID ->	245709	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	21954	PERF.	14686 - 14702
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		18755 X	456	-0-	-18299	-0-	32	1	N	-0-	166 1	269
02		16940 X	-0-	-0-	-16940	-0-			N	-0-		269
03		30876 X	360	-0-	-30516	-0-	25	1	N	-0-		269
04		29880 X	94	-0-	-29786	-0-	7	1	N	-0-		270
							1	9				
05		3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-			N	-0-		270
06		450 X	33	-0-	-417	-0-	30	4	N	-0-		273
07		372 X	51	-0-	-321	-0-	3	1	Y	-0-		274
							1	9				
08		372 X	38	-0-	-334	-0-	2	1	Y	-0-		277
							3	9				
09		147 X	147	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-	280 0	-0-
							3	9				
10		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
11		60 X	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
12		62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,179				TOTAL CONDENSATE PROD:			11		

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	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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

CKC (WOLFCAMP) WJC, INC. BART STATE		18385 500 888140		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS									
		WELL #: 1		RRCID -> 195537		COMPL. DATE 08/04/2011		TOTAL DEPTH 19451		PERF. 13750 - 13958							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		2				N	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		2				N	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		2				N	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		2				N	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		2				N	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		2				N	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		2				N	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		2				N	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		2				N	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		2				N	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		2				N	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		2				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

COATES (ELLENBURGER) O'RYAN OIL AND GAS COATES "B"		19163 500 617042		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS									
		WELL #: 1		RRCID -> 171059		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 13600		PERF. 13044 - 13399							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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

COLLIE (DELAWARE) WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC SEMPER FI SWD		19665 200 900329		ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES									
		WELL #: 1		RRCID -> 277748		COMPL. DATE 07/15/2020		TOTAL DEPTH 18660		PERF. 4715 - 6100							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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

CONGER (LEONARD) SLANT OPERATING, LLC ALLEIN "A"		20097 600 786697		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GLASSCOCK								
		WELL #: 3534		RRCID -> 285637		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 6062 - 8352						
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		10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
04		10 N	-0-	-0-	-10	B	-0-					Y	-0-			-0-
05		10 N	-0-	-0-	-10	B	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CONGER (PENN) APV MCCAMEY LLC FOSTER, R. T. "13"		20097 700 028617		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
		WELL #: 2		RRCID -> 155053		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7143 - 7186						
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-										

ARCH OIL & GAS, LLC FOSTER, R. T. JR. 28		029272		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
		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-										

CONGER (PENN) //CONT.// 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 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		285 R	285	-0-	-0-	-0-	-0-	284	2	1	9	Y	1					18
02		207 R	207	-0-	-0-	-0-	-0-	206	2	1	9	Y	1					19
03		217 #	158	-0-	-59	-0-	-0-	157	2	1	9	Y	1					20
04		342 R	342	-0-	-0-	-0-	-0-	342	2	1	9	Y	-0-					20
05		123 R	123	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9	Y	1					21
06		240 #	160	-0-	-80	-0-	-0-	159	2	1	9	Y	1					22
07		248 #	181	-0-	-67	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					22
08		248 #	234	-0-	-14	-0-	-0-	233	2	1	9	Y	1					23
09		240 #	170	-0-	-70	-0-	-0-	169	2	1	9	Y	1					24
10		186 #	172	-0-	-14	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					24
11		240 #	135	-0-	-105	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					24
12		248 #	140	-0-	-108	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 2,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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

01		403 #	248	-0-	-155	-0-	-0-	247	2	1	9	Y	1	8	1			6
02		364 #	258	-0-	-106	-0-	-0-	257	2	1	9	Y	1					7
03		403 #	318	-0-	-85	-0-	-0-	317	2	1	9	Y	1					8
04		371 R	371	-0-	-0-	-0-	-0-	370	2	1	9	Y	1					9
05		277 R	277	-0-	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	Y	1					10
06		274 R	274	-0-	-0-	-0-	-0-	273	2	1	9	Y	1					11
07		343 R	343	-0-	-0-	-0-	-0-	342	2	1	9	Y	1					12
08		576 R	576	-0-	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					12
09		321 R	321	-0-	-0-	-0-	-0-	320	2	1	9	Y	1					13
10		409 R	409	-0-	-0-	-0-	-0-	408	2	1	9	Y	1					14
11		570 #	561	-0-	-9	-0-	-0-	560	2	1	9	Y	1					15
12		589 #	524	-0-	-65	-0-	-0-	523	2	1	9	Y	1					16

TOTAL GAS PROD: 4,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MCENTIRE 2 WELL #: 1 RRCID -> 151079 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. N/A

01		403 #	311	-0-	-92	-0-	-0-	308	2	3	9	Y	3	16	1			3
02		364 #	320	-0-	-44	-0-	-0-	319	2	1	9	Y	1					4
03		403 #	235	-0-	-168	-0-	-0-	234	2	1	9	Y	1					5
04		347 R	347	-0-	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					5
05		524 R	524	-0-	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					5
06		361 R	361	-0-	-0-	-0-	-0-	360	2	1	9	Y	1					6
07		357 R	357	-0-	-0-	-0-	-0-	356	2	1	9	Y	1					7
08		341 #	205	-0-	-136	-0-	-0-	204	2	1	9	Y	1					8
09		370 R	370	-0-	-0-	-0-	-0-	369	2	1	9	Y	1					9
10		529 R	529	-0-	-0-	-0-	-0-	527	2	2	9	Y	2					11
11		360 #	195	-0-	-165	-0-	-0-	194	2	1	9	Y	1					12
*12		445 R	445	-0-	-0-	-0-	-0-	444	2	1	9	Y	1					13

TOTAL GAS PROD: 4,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		527 #	447	-0-	-80	-0-	445 2	2 9	Y	2	25 1			11	
02		476 #	465	-0-	-11	-0-	463 2	2 9	Y	2				13	
03		571 R	571	-0-	-0-	-0-	570 2	1 9	Y	1				14	
04		668 R	668	-0-	-0-	-0-	666 2	2 9	Y	2				16	
05		499 R	499	-0-	-0-	-0-	497 2	2 9	Y	2				18	
06		493 R	493	-0-	-0-	-0-	492 2	1 9	Y	1				19	
07		617 R	617	-0-	-0-	-0-	616 2	1 9	Y	1				20	
08		1038 R	1038	-0-	-0-	-0-	1036 2	2 9	Y	2				22	
09		578 R	578	-0-	-0-	-0-	576 2	2 9	Y	2				24	
10		736 R	736	-0-	-0-	-0-	734 2	2 9	Y	2				26	
11		1010 R	1010	-0-	-0-	-0-	1008 2	2 9	Y	2				28	
12		1023 #	942	-0-	-81	-0-	941 2	1 9	Y	1				29	
TOTAL GAS PROD:			8,064											TOTAL CONDENSATE PROD:	20

MCENTIRE 33 WELL #: 5 RRCID -> 288899 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7262 - 7511

01		217 #	169	-0-	-48	-0-	167 2	2 9	Y	2				22	
02		196 #	123	-0-	-73	-0-	121 2	2 9	Y	2				24	
03		217 #	94	-0-	-123	-0-	92 2	2 9	Y	2				26	
04		202 R	202	-0-	-0-	-0-	201 2	1 9	Y	1				27	
05		74 R	74	-0-	-0-	-0-	72 2	2 9	Y	2				29	
06		150 #	96	-0-	-54	-0-	94 2	2 9	Y	2				31	
07		155 #	107	-0-	-48	-0-	106 2	1 9	Y	1				32	
08		155 #	139	-0-	-16	-0-	137 2	2 9	Y	2				34	
09		150 #	101	-0-	-49	-0-	99 2	2 9	Y	2				36	
10		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 2		Y	-0-				36	
11		120 #	79	-0-	-41	-0-	79 2		Y	-0-				36	
12		124 #	82	-0-	-42	-0-	82 2		Y	-0-				36	
TOTAL GAS PROD:			1,367											TOTAL CONDENSATE PROD:	16

BOLDING ENERGY, LLC 080199
 BROWNFIELD 15 WELL #: 1 RRCID -> 078498 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7418 - 7465

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
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	14B2 EXT	100	-0-	-0-	100	100	100 3		N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	391	-0-	-0-	391	491	391 3		N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			491											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
BOLDING ENERGY, LLC		//CONT.//		080199								
WILKINSON		WELL #:		1101	RRCID ->	124850	COMPL. DATE	07/21/1987	TOTAL DEPTH	8037	PERF.	7104 - 7443
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						71
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						71
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						71
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						71
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						71
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						71
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						71
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						71
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						71
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						71
11	14B2	EXT	102	-0-	102	102		102	3			71
*12	14B2	EXT	200	-0-	200	302		200	3			71
TOTAL GAS PROD:			302		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WILKINSON		WELL #:		1102	RRCID ->	166513	COMPL. DATE	10/19/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7095 - 7489
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						97
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						97
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						97
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						97
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						97
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						97
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						97
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						97
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						97
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						97
11	14B2	EXT	100	-0-	100	100		100	3			97
*12	14B2	EXT	116	-0-	116	216		116	3			97
TOTAL GAS PROD:			216		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BURGUNDY OIL & GAS, INC.		108650										
BADE A		WELL #:		1	RRCID ->	147482	COMPL. DATE	10/04/1993	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	7298 - 8053
01	728	R	728	-0-	-0-	-0-		728	2			2
02	592	R	592	-0-	-0-	-0-		592	2			2
03	688	R	688	-0-	-0-	-0-		687	2	1	9	2
04	636	R	636	-0-	-0-	-0-		636	2			2
05	673	R	673	-0-	-0-	-0-		673	2			2
06	656	R	656	-0-	-0-	-0-		656	2			2
07	656	R	656	-0-	-0-	-0-		656	2			2
08	558	R	558	-0-	-0-	-0-		558	2			2
09	552	R	552	-0-	-0-	-0-		552	2			2
10	576	R	576	-0-	-0-	-0-		576	2			2
11	606	R	606	-0-	-0-	-0-		606	2			2
*12	560	R	560	-0-	-0-	-0-		560	2			2
TOTAL GAS PROD:			7,481		TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURGUNDY OIL & GAS, INC.		//CONT.// 108650												
BADE		WELL #: 1		RRCID -> 184046		COMPL. DATE 05/14/1978		TOTAL DEPTH 8085		PERF. 7308 - 7853				
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		496 #	465	-0-	-31	-0-	463 2	2	9	N	2			48
02		448 #	384	-0-	-64	-0-	380 2	4	9	N	4			52
03		496 #	451	-0-	-45	-0-	448 2	3	9	N	3			55
04		480 #	434	-0-	-46	-0-	428 2	6	9	N	5			60
05		465 #	443	-0-	-22	-0-	436 2	7	9	N	6			66
06		450 #	360	-0-	-90	-0-	357 2	3	9	N	3			69
07		465 #	425	-0-	-40	-0-	419 2	6	9	N	5			74
08		515 R	515	-0-	-0-	-0-	507 2	8	9	N	7			81
09		457 R	457	-0-	-0-	-0-	454 2	3	9	N	3			84
10		475 R	475	-0-	-0-	-0-	462 2	13	9	N	12	2	8	94
11		480 #	417	-0-	-63	-0-	411 2	6	9	N	5	73	1	26
12		496 #	485	-0-	-11	-0-	478 2	7	9	N	6			32
TOTAL GAS PROD:		5,311				TOTAL CONDENSATE PROD:				61				

BADE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 184050		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7205 - 7973				
01		813 R	813	-0-	-0-	-0-	799 2	14	9	N	13			94
02		698 R	698	-0-	-0-	-0-	692 2	6	9	N	5			99
03		792 R	792	-0-	-0-	-0-	792 2			N	-0-	69	1	30
04		768 R	768	-0-	-0-	-0-	759 2	9	9	N	8			38
05		781 R	781	-0-	-0-	-0-	770 2	11	9	N	10			48
06		758 R	758	-0-	-0-	-0-	749 2	9	9	N	8			56
07		772 R	772	-0-	-0-	-0-	762 2	10	9	N	9			65
08		764 R	764	-0-	-0-	-0-	756 2	8	9	N	7			72
09		731 R	731	-0-	-0-	-0-	723 2	8	9	N	7			79
10		744 R	744	-0-	-0-	-0-	738 2	6	9	N	5			84
11		711 R	711	-0-	-0-	-0-	711 2			N	-0-			84
*12		735 R	735	-0-	-0-	-0-	729 2	6	9	N	5	66	1	23
TOTAL GAS PROD:		9,067				TOTAL CONDENSATE PROD:				77				

BADE -B-		WELL #: 2		RRCID -> 184052		COMPL. DATE 05/24/1996		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7262 - 8001				
01		547 R	547	-0-	-0-	-0-	539 2	8	9	N	7			77
02		473 R	473	-0-	-0-	-0-	470 2	3	9	N	3			80
03		496 #	480	-0-	-16	-0-	480 2			N	-0-	50	1	30
04		480 #	434	-0-	-46	-0-	434 2			N	-0-			30
05		496 #	426	-0-	-70	-0-	426 2			N	-0-			30
06		482 R	482	-0-	-0-	-0-	479 2	3	9	N	3			33
07		496 #	492	-0-	-4	-0-	489 2	3	9	N	3			36
08		488 R	488	-0-	-0-	-0-	482 2	6	9	N	5			41
09		480 #	466	-0-	-14	-0-	465 2	1	9	N	1			42
10		496 #	474	-0-	-22	-0-	474 2			N	-0-			42
11		480 #	439	-0-	-41	-0-	439 2			N	-0-			42
12		496 #	453	-0-	-43	-0-	450 2	3	9	N	3			45
TOTAL GAS PROD:		5,654				TOTAL CONDENSATE PROD:				25				

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURGUNDY OIL & GAS, INC.		//CONT.// 108650										
RAY		WELL #: 2		RRCID -> 184060		COMPL. DATE 08/24/1990		TOTAL DEPTH 8190		PERF. 7391 - 7949		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	279 #	256	-0-	-23	-0-	256	2		N	-0-		-0-
02	252 #	227	-0-	-25	-0-	227	2		N	-0-		-0-
03	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-		-0-
04	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-		-0-
05	248 #	245	-0-	-3	-0-	245	2		N	-0-		-0-
06	240 #	234	-0-	-6	-0-	234	2		N	-0-		-0-
07	248 #	240	-0-	-8	-0-	240	2		N	-0-		-0-
08	248 #	242	-0-	-6	-0-	242	2		N	-0-		-0-
09	240 #	230	-0-	-10	-0-	230	2		N	-0-		-0-
10	248 #	244	-0-	-4	-0-	244	2		N	-0-		-0-
11	240 #	233	-0-	-7	-0-	233	2		N	-0-		-0-
12	248 #	237	-0-	-11	-0-	237	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,891		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BADE "C"		WELL #: 2		RRCID -> 270825		COMPL. DATE 07/06/1979		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 7317 - 8203		
01	248 #	244	-0-	-4	-0-	235	2	9	9	N	8	42
02	224 #	199	-0-	-25	-0-	193	2	6	9	N	5	47
03	248 #	235	-0-	-13	-0-	229	2	6	9	N	5	52
04	240 #	218	-0-	-22	-0-	210	2	8	9	N	7	59
05	248 #	230	-0-	-18	-0-	224	2	6	9	N	5	64
06	240 #	212	-0-	-28	-0-	192	2	20	9	N	18	19
07	248 #	212	-0-	-36	-0-	200	2	12	9	N	11	30
08	248 #	203	-0-	-45	-0-	197	2	6	9	N	5	35
09	210 #	193	-0-	-17	-0-	186	2	7	9	N	6	41
10	223 R	223	-0-	-0-	-0-	216	2	7	9	N	6	47
11	222 R	222	-0-	-0-	-0-	215	2	7	9	N	6	53
12	217 #	181	-0-	-36	-0-	178	2	3	9	N	3	56
TOTAL GAS PROD:		2,572		TOTAL CONDENSATE PROD:		85						

BADE "C"		WELL #: 5		RRCID -> 271925		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 8272		PERF. 7372 - 8226		
01	537 R	537	-0-	-0-	-0-	518	2	19	9	N	17	84
02	399 R	399	-0-	-0-	-0-	390	2	9	9	N	8	92
03	455 R	455	-0-	-0-	-0-	427	2	28	9	N	25	117
04	483 R	483	-0-	-0-	-0-	471	2	12	9	N	11	128
05	437 R	437	-0-	-0-	-0-	425	2	12	9	N	11	139
06	420 #	68	-0-	-352	-0-	60	2	8	9	N	7	22
07	434 #	12	-0-	-422	-0-	12	2			N	-0-	22
08	575 R	575	-0-	-0-	-0-	534	2	41	9	N	37	59
09	420 #	418	-0-	-2	-0-	407	2	11	9	N	10	69
10	434 #	167	-0-	-267	-0-	167	2			N	-0-	69
11	536 R	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-	69
*12	522 R	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-	69
TOTAL GAS PROD:		4,609		TOTAL CONDENSATE PROD:		126						

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B			CNTY: STERLING				
BURGUNDY OIL & GAS, INC.		//CONT.//		108650									
BADE "C"		WELL #:		6	RRCID ->	271927	COMPL. DATE	09/27/1997	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	7324 -	8199
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 #	405	-0-	-153	-0-	396 2	9 9	N	8			92
02		504 #	433	-0-	-71	-0-	421 2	12 9	N	11			103
03		558 #	296	-0-	-262	-0-	296 2		N	-0-	78 1		25
04		510 #	493	-0-	-17	-0-	490 2	3 9	N	3			28
05		465 #	443	-0-	-22	-0-	431 2	12 9	N	11			39
06		516 R	516	-0-	-0-	-0-	487 2	29 9	N	26			65
07		943 R	943	-0-	-0-	-0-	907 2	36 9	N	33	1 8		97
08		770 R	770	-0-	-0-	-0-	770 2		N	-0-			97
09		832 R	832	-0-	-0-	-0-	832 2		N	-0-			97
10		859 R	859	-0-	-0-	-0-	858 2	1 9	N	1			98
11		837 R	837	-0-	-0-	-0-	816 2	21 9	N	19	80 1		37
*12		865 R	865	-0-	-0-	-0-	843 2	22 9	N	20			57
TOTAL GAS PROD:		7,692		TOTAL CONDENSATE PROD:		132							

BADE "C"		WELL #:		8	RRCID ->	271928	COMPL. DATE	04/18/1998	TOTAL DEPTH	8283	PERF.	7359 -	8224
01		744 #	721	-0-	-23	-0-	720 2	1 9	N	1			23
02		672 #	557	-0-	-115	-0-	557 2		N	-0-			23
03		744 #	666	-0-	-78	-0-	665 2	1 9	N	1			24
04		720 #	589	-0-	-131	-0-	589 2		N	-0-			24
05		713 #	575	-0-	-138	-0-	575 2		N	-0-			24
06		690 #	231	-0-	-459	-0-	230 2	1 9	N	1			25
07		651 #	529	-0-	-122	-0-	525 2	4 9	N	4			29
08		651 #	618	-0-	-33	-0-	606 2	12 9	N	11			40
09		600 #	578	-0-	-22	-0-	569 2	9 9	N	8			48
10		616 R	616	-0-	-0-	-0-	605 2	11 9	N	10			58
11		600 R	600	-0-	-0-	-0-	590 2	10 9	N	9			67
12		620 #	619	-0-	-1	-0-	607 2	12 9	N	11			78
TOTAL GAS PROD:		6,899		TOTAL CONDENSATE PROD:		56							

BADE "C"		WELL #:		4	RRCID ->	271929	COMPL. DATE	01/23/1997	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	7305 -	8144
01		440 R	440	-0-	-0-	-0-	427 2	13 9	N	12			99
02		364 #	353	-0-	-11	-0-	341 2	12 9	N	11			110
03		403 #	383	-0-	-20	-0-	365 2	18 9	N	16	105 1		21
04		470 R	470	-0-	-0-	-0-	457 2	13 9	N	12			33
05		434 R	434	-0-	-0-	-0-	417 2	17 9	N	15			48
06		427 R	427	-0-	-0-	-0-	419 2	8 9	N	7			55
07		403 #	373	-0-	-30	-0-	362 2	11 9	N	10			65
08		420 R	420	-0-	-0-	-0-	407 2	13 9	N	12			77
09		413 R	413	-0-	-0-	-0-	398 2	15 9	N	14			91
10		441 R	441	-0-	-0-	-0-	431 2	10 9	N	9			100
11		401 R	401	-0-	-0-	-0-	391 2	10 9	N	9	81 1		28
*12		458 R	458	-0-	-0-	-0-	440 2	18 9	N	16			44
TOTAL GAS PROD:		5,013		TOTAL CONDENSATE PROD:		143							

CONGER (PENN) BURGUNDY OIL & GAS, INC. BADE "C"		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108650		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
		WELL #: 7		RRCID -> 271943		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7295 - 8198						
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	1085 #	975	-0-	-110	-0-	941	2	34	9	N	31					83
02	980 #	686	-0-	-294	-0-	656	2	30	9	N	27					110
03	1085 #	919	-0-	-166	-0-	897	2	22	9	N	20	105	1			25
04	930 #	917	-0-	-13	-0-	882	2	35	9	N	32					57
05	1043 R	1043	-0-	-0-	-0-	1004	2	39	9	N	35		2	8		90
06	980 R	980	-0-	-0-	-0-	959	2	21	9	N	19	59	1			50
07	1016 R	1016	-0-	-0-	-0-	980	2	36	9	N	33					83
08	1054 #	1003	-0-	-51	-0-	974	2	29	9	N	26	82	1			27
09	1020 #	984	-0-	-36	-0-	955	2	29	9	N	26					53
10	1184 R	1184	-0-	-0-	-0-	1151	2	33	9	N	30					83
11	1004 R	1004	-0-	-0-	-0-	969	2	35	9	N	32					115
12	1023 #	952	-0-	-71	-0-	929	2	23	9	N	21	113	1			23
TOTAL GAS PROD:		11,663		TOTAL CONDENSATE PROD:		332										

CARDONA, LLC GUNTER "25"		130837		WELL #: 1R		RRCID -> 255885		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7507 - 8045				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-										

FOSTER "33"		WELL #: 1		RRCID -> 259511		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 8362		PERF. 7856 - 7974						
01	DLQ G-10	24	-0-	24	-0-	88	24	3		Y	-0-					-0-
02	101 R	13	-0-	-88	-0-		13	3		Y	-0-					-0-
03	16 R	16	-0-	-0-	-0-		16	3		Y	-0-					-0-
04	30 #	15	-0-	-15	-0-		15	3		Y	-0-					-0-
05	31 #	16	-0-	-15	-0-		16	3		Y	-0-					-0-
06	30 #	14	-0-	-16	-0-		14	3		Y	-0-					-0-
07	31 #	13	-0-	-18	-0-		13	3		Y	-0-					-0-
08	31 #	20	-0-	-11	-0-		20	3		Y	-0-					-0-
09	30 #	17	-0-	-13	-0-		17	3		Y	-0-					-0-
10	31 #	19	-0-	-12	-0-		19	3		Y	-0-					-0-
11	30 #	16	-0-	-14	-0-		16	3		Y	-0-					-0-
12	31 #	10	-0-	-21	-0-		10	3		Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		193		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 STERLING "M" FEE WELL #: 2 RRCID -> 159910 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7356 - 7716

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

PLUGGED AND ABANDONED 07/07/2021

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

COG OPERATING LLC 166150
 FOSTER WELL #: 1014 RRCID -> 073460 COMPL. DATE 05/30/1977 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-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-

COMSTOCK ENERGY, LLC 170037
 TERRY, I. W. WELL #: 107 RRCID -> 081773 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7359 - 7455

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	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	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-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
KING ENERGY RESOURCES				465526								
FOSTER 18				WELL #: 1	RRCID -> 064973	COMPL. DATE 04/24/1975	TOTAL DEPTH 8600	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		93 #	62	-0-	-31	-0-	62 2	Y	-0-			8
02		84 #	32	-0-	-52	-0-	32 2	Y	-0-			8
03		93 #	55	-0-	-38	-0-	55 2	Y	-0-			8
04		60 #	55	-0-	-5	-0-	55 2	Y	-0-			8
05		62 #	53	-0-	-9	-0-	53 2	Y	-0-			8
06		60 #	45	-0-	-15	-0-	45 2	Y	-0-			8
07		62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2	Y	-0-			8
08		62 #	35	-0-	-27	-0-	35 2	Y	-0-			8
09		60 #	21	-0-	-39	-0-	21 2	Y	-0-			8
10		62 #	24	-0-	-38	-0-	24 2	Y	-0-			8
11		60 #	30	-0-	-30	-0-	30 2	Y	-0-			8
12		62 #	20	-0-	-42	-0-	20 2	Y	-0-			8
TOTAL GAS PROD:			482	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FOSTER 18				WELL #: 3	RRCID -> 095314	COMPL. DATE 09/18/1981	TOTAL DEPTH 7299	PERF. 6982 - 7158				
01	105 R	105	-0-	-0-	-0-	103 2	2 9	N	2			125
02	112 #	67	-0-	-45	-0-	65 2	2 9	N	2			127
03	124 #	40	-0-	-84	-0-	38 2	2 9	N	2			129
04	120 #	62	-0-	-58	-0-	60 2	2 9	N	2			131
05	124 #	77	-0-	-47	-0-	75 2	2 9	N	2			133
06	111 R	111	-0-	-0-	-0-	109 2	2 9	N	2			135
07	101 R	101	-0-	-0-	-0-	99 2	2 9	N	2			137
08	87 R	87	-0-	-0-	-0-	85 2	2 9	N	2			139
09	120 #	44	-0-	-76	-0-	42 2	2 9	N	2			141
10	124 #	65	-0-	-59	-0-	63 2	2 9	N	2			143
11	120 #	62	-0-	-58	-0-	60 2	2 9	N	2			145
12	93 #	22	-0-	-71	-0-	21 2	1 9	N	1			146
TOTAL GAS PROD:			843	TOTAL CONDENSATE PROD:			23					

FOSTER 18				WELL #: 18D	RRCID -> 149108	COMPL. DATE 02/10/1994	TOTAL DEPTH 7242	PERF. 6946 - 7019				
01	341 #	274	-0-	-67	-0-	274 2		Y	-0-			86
02	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299 2		Y	-0-			86
03	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340 2		Y	-0-			86
04	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299 2		Y	-0-			86
05	341 #	299	-0-	-42	-0-	299 2		Y	-0-			86
06	330 #	255	-0-	-75	-0-	255 2		Y	-0-			86
07	341 #	203	-0-	-138	-0-	203 2		Y	-0-			86
08	341 #	114	-0-	-227	-0-	114 2		Y	-0-			86
09	300 #	250	-0-	-50	-0-	250 2		Y	-0-			86
10	310 #	217	-0-	-93	-0-	217 2		Y	-0-			86
11	270 #	219	-0-	-51	-0-	219 2		Y	-0-			86
12	248 #	243	-0-	-5	-0-	243 2		Y	-0-			86
TOTAL GAS PROD:			3,012	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
KING ENERGY RESOURCES		//CONT.//		465526									
POGO-GRIGSBY		WELL #:		1	RRCID ->	283117	COMPL. DATE	11/17/1981	TOTAL DEPTH	9530	PERF.	7935 -	8283
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		651 #	585	-0-	-66	-0-	585 2		N	-0-		-0-	
02		588 #	556	-0-	-32	-0-	556 2		N	-0-		-0-	
03		707 R	707	-0-	-0-	-0-	707 2		N	-0-		-0-	
04		654 R	654	-0-	-0-	-0-	654 2		N	-0-		-0-	
05		655 R	655	-0-	-0-	-0-	655 2		N	-0-		-0-	
06		641 R	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-		-0-	
07		651 #	580	-0-	-71	-0-	580 2		N	-0-		-0-	
08		651 #	547	-0-	-104	-0-	547 2		N	-0-		-0-	
09		709 R	709	-0-	-0-	-0-	709 2		N	-0-		-0-	
10		687 R	687	-0-	-0-	-0-	687 2		N	-0-		-0-	
11		641 R	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-		-0-	
*12		654 R	654	-0-	-0-	-0-	654 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,616	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

POGO-GRIGSBY		WELL #:		2	RRCID ->	283118	COMPL. DATE	03/18/1982	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7942 -	8317
01		744 #	463	-0-	-281	-0-	463 2		N	-0-		-0-	
02		672 #	344	-0-	-328	-0-	344 2		N	-0-		-0-	
03		496 #	448	-0-	-48	-0-	448 2		N	-0-		-0-	
04		480 #	441	-0-	-39	-0-	441 2		N	-0-		-0-	
05		465 #	445	-0-	-20	-0-	445 2		N	-0-		-0-	
06		450 #	390	-0-	-60	-0-	390 2		N	-0-		-0-	
07		488 R	488	-0-	-0-	-0-	488 2		N	-0-		-0-	
08		470 R	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-		-0-	
09		450 #	388	-0-	-62	-0-	388 2		N	-0-		-0-	
10		496 #	463	-0-	-33	-0-	463 2		N	-0-		-0-	
11		480 #	438	-0-	-42	-0-	438 2		N	-0-		-0-	
12		496 #	384	-0-	-112	-0-	384 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,162	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		WELL #:		1	RRCID ->	122686	COMPL. DATE	05/26/1977	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7470 -	7822	
FOSTER, R. T. JR. 28																
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
 RAYDEN 695567
 FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 065676 COMPL. DATE 03/20/1976 TOTAL DEPTH 8530 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 #	81	-0-	-105	-0-	81	3		N	-0-			-0-
02		168 #	38	-0-	-130	-0-	38	3		N	-0-			-0-
03		186 #	71	-0-	-115	-0-	71	3		N	-0-			-0-
04		179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
05		1522 R	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3		N	-0-			-0-
06		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
07		186 #	104	-0-	-82	-0-	104	3		N	-0-			-0-
08		217 #	103	-0-	-114	-0-	103	3		N	-0-			-0-
09		210 #	97	-0-	-113	-0-	97	3		N	-0-			-0-
10		217 #	99	-0-	-118	-0-	99	3		N	-0-			-0-
11		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
*12		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER WELL #: 108 U RRCID -> 081735 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7125 - 7804

01		248 #	222	-0-	-26	-0-	222	3		N	-0-			141
02		224 #	197	-0-	-27	-0-	197	3		N	-0-			141
03		248 #	239	-0-	-9	-0-	239	3		N	-0-			141
04		240 #	239	-0-	-1	-0-	239	3		N	-0-			141
05		245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			141
06		240 #	228	-0-	-12	-0-	228	3		N	-0-			141
07		248 #	220	-0-	-28	-0-	220	3		N	-0-			141
08		248 #	207	-0-	-41	-0-	207	3		N	-0-			141
09		240 #	218	-0-	-22	-0-	218	3		N	-0-			141
10		248 #	230	-0-	-18	-0-	230	3		N	-0-			141
11		240 #	236	-0-	-4	-0-	236	3		N	-0-			141
*12		244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			141

TOTAL GAS PROD: 2,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIANA OIL & GAS 779259
 FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1 U RRCID -> 065905 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CONGER (PENNY) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
 STEWART 20 WELL #: 1 RRCID -> 076644 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 7800 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					73
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

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

BROWNFIELD 14 WELL #: 1 RRCID -> 080368 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7384

01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

MCENTIRE WELL #: 3501 RRCID -> 099489 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7222 - 7374

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6004					Y	NO RPT					2
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6004					Y	NO RPT					2
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6004					Y	NO RPT					2
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004					Y	NO RPT					2
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004					Y	NO RPT					2
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004					Y	NO RPT					2
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004					Y	NO RPT					2
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004					Y	NO RPT					2
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004					Y	NO RPT					2
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004					Y	NO RPT					2
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004					Y	NO RPT					2
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: -0- 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	(I) 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			98
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98

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

WHISKEY CHUTE WELL #: 1 RRCID -> 215338 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7282 - 7484

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132

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

MCENTIRE 26 WELL #: 2601 RRCID -> 253818 COMPL. DATE 06/13/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7047 - 7351

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT			6
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT			6
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT			6
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT			6
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT			6
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT			6
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT			6
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT			6
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT			6
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT			6
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT			6
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT			6

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

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

MCENTIRE -C- WELL #: 1 RRCID -> 264024 COMPL. DATE 08/15/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7300 - 7474

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184			N	NO RPT			-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 SLANT OPERATING, LLC 786697
 F. CONGER 19 WELL #: 3 RRCID -> 058613 COMPL. DATE 12/18/1973 TOTAL DEPTH 8610 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 #	56	-0-	-68	-0-	56	3		Y	-0-			-0-
02		168 #	65	-0-	-103	-0-	65	3		Y	-0-			-0-
03		186 #	155	-0-	-31	-0-	155	3		Y	-0-			-0-
04		180 #	178	-0-	-2	-0-	178	3		Y	-0-			-0-
05		193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3		Y	-0-			-0-
06		150 #	53	-0-	-97	-0-	53	3		Y	-0-			-0-
07		186 #	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
08		186 #	159	-0-	-27	-0-	159	3		Y	-0-			-0-
09		180 #	4	-0-	-176	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
10		186 #	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
11		150 #	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			-0-
12		155 #	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. CONGER 7 WELL #: 2 RRCID -> 058614 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

01		155 #	103	-0-	-52	-0-	103	3		Y	-0-			-0-
02		116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3		Y	-0-			-0-
03		124 #	97	-0-	-27	-0-	97	3		Y	-0-			-0-
04		120 #	100	-0-	-20	-0-	100	3		Y	-0-			-0-
05		126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3		Y	-0-			-0-
06		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3		Y	-0-			-0-
07		124 #	97	-0-	-27	-0-	97	3		Y	-0-			-0-
08		194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3		Y	-0-			-0-
09		120 #	112	-0-	-8	-0-	112	3		Y	-0-			-0-
10		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3		Y	-0-			-0-
11		180 #	96	-0-	-84	-0-	96	3		Y	-0-			-0-
12		186 #	111	-0-	-75	-0-	111	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. CONGER WELL #: 302 RRCID -> 060318 COMPL. DATE 09/18/1974 TOTAL DEPTH 8645 PERF. N/A

01		243 R	243	-0-	-0-	-0-	237	3	6	9	Y	5	3	1	4
02		168 #	157	-0-	-11	-0-	144	3	13	9	Y	12	12	1	4
03		434 #	293	-0-	-141	-0-	285	3	8	9	Y	7	9	1	2
04		420 #	236	-0-	-184	-0-	229	3	7	9	Y	6	3	1	5
05		434 #	280	-0-	-154	-0-	273	3	7	9	Y	6	9	1	2
06		333 R	333	-0-	-0-	-0-	327	3	6	9	Y	5	6	1	1
07		310 R	310	-0-	-0-	-0-	303	3	7	9	Y	6	3	1	4
08		435 R	435	-0-	-0-	-0-	432	3	3	9	Y	3	3	1	4
09		330 #	323	-0-	-7	-0-	319	3	4	9	Y	4	3	1	5
10		362 R	362	-0-	-0-	-0-	356	3	6	9	Y	5	6	1	4
11		420 #	255	-0-	-165	-0-	249	3	6	9	Y	5	6	1	3
12		434 #	241	-0-	-193	-0-	235	3	6	9	Y	5	6	1	2

TOTAL GAS PROD: 3,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697									
CARPER 12		WELL #:		1	RRCID ->	061816	COMPL. DATE	12/19/1974	TOTAL DEPTH	8635	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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 19		WELL #:		1	RRCID ->	062045	COMPL. DATE	01/04/1975	TOTAL DEPTH	8603	PERF. N/A	
01	155 #	69	-0-	-86	-0-	69	3	Y	-0-		-0-	
02	140 #	74	-0-	-66	-0-	74	3	Y	-0-		-0-	
03	155 #	86	-0-	-69	-0-	86	3	Y	-0-		-0-	
04	120 #	107	-0-	-13	-0-	107	3	Y	-0-		-0-	
05	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	3	Y	-0-		-0-	
06	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	3	Y	-0-		-0-	
07	124 #	70	-0-	-54	-0-	70	3	Y	-0-		-0-	
08	267 R	267	-0-	-0-	-0-	267	3	Y	-0-		-0-	
09	180 #	87	-0-	-93	-0-	87	3	Y	-0-		-0-	
10	186 #	73	-0-	-113	-0-	73	3	Y	-0-		-0-	
11	180 #	94	-0-	-86	-0-	94	3	Y	-0-		-0-	
12	186 #	61	-0-	-125	-0-	61	3	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,315		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARPER "12"		WELL #:		2	RRCID ->	063546	COMPL. DATE	05/13/1975	TOTAL DEPTH	7525	PERF. N/A	
01	217 #	201	-0-	-16	-0-	201	3	Y	-0-		-0-	
02	196 #	173	-0-	-23	-0-	173	3	Y	-0-		-0-	
03	248 #	116	-0-	-132	-0-	116	3	Y	-0-		-0-	
04	240 #	184	-0-	-56	-0-	184	3	Y	-0-		-0-	
05	248 #	171	-0-	-77	-0-	171	3	Y	-0-		-0-	
06	180 #	145	-0-	-35	-0-	145	3	Y	-0-		-0-	
07	186 #	146	-0-	-40	-0-	146	3	Y	-0-		-0-	
08	186 #	116	-0-	-70	-0-	116	3	Y	-0-		-0-	
09	180 #	146	-0-	-34	-0-	146	3	Y	-0-		-0-	
10	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	3	Y	-0-		-0-	
11	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3	Y	-0-		-0-	
*12	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	3	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,982		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONGER (PENN)		//CONT.//	20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING									
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//	786697												
F. CONGER 1		WELL #:	1 A	RRCID ->	063991	COMPL. DATE	07/15/1975	TOTAL DEPTH	7583	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-									

RT FOSTER 11		WELL #:	1	RRCID ->	064882	COMPL. DATE	08/10/1975	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-									

RT FOSTER 11		WELL #:	2	RRCID ->	064978	COMPL. DATE	10/25/1975	TOTAL DEPTH	7638	PERF.	N/A				
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-				-0-
05	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-				-0-
06	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-				-0-
07	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-				-0-
08	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-				-0-
09	60 #	36	-0-	-24	-0-	36	3			Y	-0-				-0-
10	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-				-0-
11	60 #	38	-0-	-22	-0-	38	3			Y	-0-				-0-
12	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		577		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 TERRY WELL #: 3103 RRCID -> 074363 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 7475 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	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 #	147	-0-	-70	-0-	147	3	Y	-0-			-0-
02		196 #	106	-0-	-90	-0-	106	3	Y	-0-			-0-
03		217 #	109	-0-	-108	-0-	109	3	Y	-0-			-0-
04		150 #	101	-0-	-49	-0-	101	3	Y	-0-			-0-
05		174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3	Y	-0-			-0-
06		150 #	123	-0-	-27	-0-	123	3	Y	-0-			-0-
07		393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	3	Y	-0-			-0-
08		190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3	Y	-0-			-0-
09		180 #	130	-0-	-50	-0-	130	3	Y	-0-			-0-
10		230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	3	Y	-0-			-0-
11		210 #	137	-0-	-73	-0-	137	3	Y	-0-			-0-
12		217 #	179	-0-	-38	-0-	179	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTBROOK 28 WELL #: 1 RRCID -> 079202 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6794 - 6863

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-

WESTBROOK 27 WELL #: 1 RRCID -> 081767 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6650 - 6971

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) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 WESTBROOK 28 WELL #: 2 RRCID -> 081787 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6774 - 6949

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		279 #	137	-0-	-142	-0-	137	3		Y	-0-			-0-
02		275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	3		Y	-0-			-0-
03		186 #	163	-0-	-23	-0-	163	3		Y	-0-			-0-
04		180 #	149	-0-	-31	-0-	149	3		Y	-0-			-0-
05		279 #	177	-0-	-102	-0-	177	3		Y	-0-			-0-
06		270 #	145	-0-	-125	-0-	145	3		Y	-0-			-0-
07		279 #	236	-0-	-43	-0-	236	3		Y	-0-			-0-
08		186 #	143	-0-	-43	-0-	143	3		Y	-0-			-0-
09		278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	3		Y	-0-			-0-
10		335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	3		Y	-0-			-0-
11		254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	3		Y	-0-			-0-
*12		311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY 15 WELL #: 1 RRCID -> 084261 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7101

01		558 #	397	-0-	-161	-0-	397	3		Y	-0-			-0-
02		420 #	346	-0-	-74	-0-	346	3		Y	-0-			-0-
03		434 #	376	-0-	-58	-0-	376	3		Y	-0-			-0-
04		420 #	399	-0-	-21	-0-	399	3		Y	-0-			-0-
05		504 R	504	-0-	-0-	-0-	504	3		Y	-0-			-0-
06		493 R	493	-0-	-0-	-0-	493	3		Y	-0-			-0-
07		403 #	366	-0-	-37	-0-	366	3		Y	-0-			-0-
08		496 #	477	-0-	-19	-0-	477	3		Y	-0-			-0-
09		480 #	12	-0-	-468	-0-	12	3		Y	-0-			-0-
10		704 R	704	-0-	-0-	-0-	704	3		Y	-0-			-0-
11		587 R	587	-0-	-0-	-0-	587	3		Y	-0-			-0-
*12		526 R	526	-0-	-0-	-0-	526	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY 16 WELL #: 3 RRCID -> 085934 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7251

01		155 #	83	-0-	-72	-0-	83	3		Y	-0-			-0-
02		140 #	69	-0-	-71	-0-	69	3		Y	-0-			-0-
03		124 #	105	-0-	-19	-0-	105	3		Y	-0-			-0-
04		106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3		Y	-0-			-0-
05		93 #	67	-0-	-26	-0-	67	3		Y	-0-			-0-
06		90 #	24	-0-	-66	-0-	24	3		Y	-0-			-0-
07		124 #	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		124 #	68	-0-	-56	-0-	68	3		Y	-0-			-0-
09		120 #	-0-	-0-	-120	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3		Y	-0-			-0-
11		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3		Y	-0-			-0-
12		62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697										
TERRY 18		WELL #: 3		RRCID -> 087510		COMPL. DATE 04/15/1980		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7469 - 7535		
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	217 #	135	-0-	-82	-0-	135 3		Y	-0-			-0-
02	196 #	96	-0-	-100	-0-	96 3		Y	-0-			-0-
03	217 #	149	-0-	-68	-0-	149 3		Y	-0-			-0-
04	180 #	140	-0-	-40	-0-	140 3		Y	-0-			-0-
05	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205 3		Y	-0-			-0-
06	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211 3		Y	-0-			-0-
07	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233 3		Y	-0-			-0-
08	217 #	191	-0-	-26	-0-	191 3		Y	-0-			-0-
09	210 #	206	-0-	-4	-0-	206 3		Y	-0-			-0-
10	217 #	168	-0-	-49	-0-	168 3		Y	-0-			-0-
11	210 #	190	-0-	-20	-0-	190 3		Y	-0-			-0-
*12	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,143		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 7		WELL #: 1		RRCID -> 095775		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH 8920		PERF. 7271 - 7577		
01	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 3		Y	-0-			-0-
02	28 #	24	-0-	-4	-0-	24 3		Y	-0-			-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
04	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 3		Y	-0-			-0-
05	31 #	26	-0-	-5	-0-	26 3		Y	-0-			-0-
06	30 #	28	-0-	-2	-0-	28 3		Y	-0-			-0-
07	31 #	21	-0-	-10	-0-	21 3		Y	-0-			-0-
08	31 #	24	-0-	-7	-0-	24 3		Y	-0-			-0-
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 3		Y	-0-			-0-
10	31 #	22	-0-	-9	-0-	22 3		Y	-0-			-0-
11	30 #	27	-0-	-3	-0-	27 3		Y	-0-			-0-
12	31 #	23	-0-	-8	-0-	23 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		302		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 F. CONGER 1 WELL #: 4 RRCID -> 095830 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7261 - 7434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	62 #	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
02	84 #	54	-0-	-30	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
03	93 #	50	-0-	-43	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
04	90 #	54	-0-	-36	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
05	62 #	52	-0-	-10	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
06	60 #	59	-0-	-1	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
07	62 #	61	-0-	-1	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
08	226 R	226	-0-	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
09	85 R	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
10	62 #	16	-0-	-46	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
11	167 R	167	-0-	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 096829 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7482 - 7533

01	465 #	69	-0-	-396	-0-	-0-	66	3	3	9	Y	3	2	1			2
02	196 #	113	-0-	-83	-0-	-0-	111	3	2	9	Y	2	3	1			1
03	217 #	106	-0-	-111	-0-	-0-	103	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	112 R	112	-0-	-0-	-0-	-0-	108	3	4	9	Y	4	2	1			3
05	124 #	121	-0-	-3	-0-	-0-	118	3	3	9	Y	3	5	1			1
06	120 #	100	-0-	-20	-0-	-0-	97	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	177 R	177	-0-	-0-	-0-	-0-	174	3	3	9	Y	3	2	1			2
08	181 R	181	-0-	-0-	-0-	-0-	179	3	2	9	Y	2	2	1			2
09	258 R	258	-0-	-0-	-0-	-0-	256	3	2	9	Y	2	2	1			2
10	222 R	222	-0-	-0-	-0-	-0-	219	3	3	9	Y	3	3	1			2
11	344 R	344	-0-	-0-	-0-	-0-	342	3	2	9	Y	2	3	1			1
12	279 #	173	-0-	-106	-0-	-0-	170	3	3	9	Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

RT FOSTER 11 WELL #: 4 RRCID -> 097247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7390 - 7487

01	124 #	102	-0-	-22	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
02	112 #	59	-0-	-53	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
03	124 #	80	-0-	-44	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
04	120 #	83	-0-	-37	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
05	124 #	82	-0-	-42	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
06	90 #	89	-0-	-1	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
07	98 R	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
08	99 R	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
09	90 #	47	-0-	-43	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
10	93 #	72	-0-	-21	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
11	102 R	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
*12	161 R	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 F. CONGER WELL #: 304 RRCID -> 097317 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7196 - 7407

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	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		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 #: 3 RRCID -> 100389 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6950 - 7148

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

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

PRICE 7 WELL #: 1 RRCID -> 101330 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7525 - 7694

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 F. CONGER 6 WELL #: 4 RRCID -> 102877 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7495

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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		341 #	160	-0-	-181	-0-	157	3	3	9	Y	3	2	1	2
02		252 #	164	-0-	-88	-0-	162	3	2	9	Y	2	3	1	1
03		248 #	156	-0-	-92	-0-	153	3	3	9	Y	3	3	1	1
04		240 #	169	-0-	-71	-0-	165	3	4	9	Y	4	2	1	3
05		248 #	224	-0-	-24	-0-	221	3	3	9	Y	3	5	1	1
06		196 R	196	-0-	-0-	-0-	193	3	3	9	Y	3	3	1	1
07		204 R	204	-0-	-0-	-0-	201	3	3	9	Y	3	2	1	2
08		453 R	453	-0-	-0-	-0-	451	3	2	9	Y	2	2	1	2
09		210 #	197	-0-	-13	-0-	195	3	2	9	Y	2	2	1	2
10		217 #	196	-0-	-21	-0-	193	3	3	9	Y	3	3	1	2
11		330 #	173	-0-	-157	-0-	171	3	2	9	Y	2	3	1	1
12		341 #	185	-0-	-156	-0-	182	3	3	9	Y	3	3	1	1

TOTAL GAS PROD: 2,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

TERRY WELL #: 603 RRCID -> 107966 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7205 - 7233

01		310 #	138	-0-	-172	-0-	138	3			Y	-0-			-0-
02		140 #	132	-0-	-8	-0-	132	3			Y	-0-			-0-
03		155 #	118	-0-	-37	-0-	118	3			Y	-0-			-0-
04		137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-			-0-
05		155 #	145	-0-	-10	-0-	145	3			Y	-0-			-0-
06		215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-			-0-
07		323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-			-0-
08		155 #	119	-0-	-36	-0-	119	3			Y	-0-			-0-
09		210 #	111	-0-	-99	-0-	111	3			Y	-0-			-0-
10		310 #	134	-0-	-176	-0-	134	3			Y	-0-			-0-
11		300 #	104	-0-	-196	-0-	104	3			Y	-0-			-0-
12		310 #	77	-0-	-233	-0-	77	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. CONGER 5 WELL #: 2A RRCID -> 109093 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7393 - 7524

01		155 #	66	-0-	-89	-0-	63	3	3	9	Y	3	2	1	2
02		84 R	84	-0-	-0-	-0-	82	3	2	9	Y	2	3	1	1
03		93 #	43	-0-	-50	-0-	40	3	3	9	Y	3	3	1	1
04		90 #	59	-0-	-31	-0-	55	3	4	9	Y	4	2	1	3
05		168 R	168	-0-	-0-	-0-	165	3	3	9	Y	3	5	1	1
06		121 R	121	-0-	-0-	-0-	119	3	2	9	Y	2	3	1	-0-
07		117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-			-0-
08		355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-			-0-
09		150 #	128	-0-	-22	-0-	128	3			Y	-0-			-0-
10		155 #	39	-0-	-116	-0-	39	3			Y	-0-			-0-
11		330 #	54	-0-	-276	-0-	54	3			Y	-0-			-0-
12		341 #	32	-0-	-309	-0-	32	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 F. CONGER 19 WELL #: 194 U RRCID -> 109275 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7127 - 7289

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.	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-

WESTBROOK 27 WELL #: 2 RRCID -> 111301 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6603 - 6793

01	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	3		Y	-0-			-0-
02	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	3		Y	-0-			-0-
03	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	3		Y	-0-			-0-
04	270 #	212	-0-	-58	-0-	212	3		Y	-0-			-0-
05	279 #	246	-0-	-33	-0-	246	3		Y	-0-			-0-
06	270 #	181	-0-	-89	-0-	181	3		Y	-0-			-0-
07	248 #	167	-0-	-81	-0-	167	3		Y	-0-			-0-
08	248 #	116	-0-	-132	-0-	116	3		Y	-0-			-0-
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-			-0-
10	248 #	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			-0-
11	180 #	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			-0-
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTBROOK 29 WELL #: 2 RRCID -> 111482 COMPL. DATE 02/21/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6865 - 6949

01	579 R	579	-0-	-0-	-0-	579	3		Y	-0-			-0-
02	525 R	525	-0-	-0-	-0-	525	3		Y	-0-			-0-
03	372 #	314	-0-	-58	-0-	314	3		Y	-0-			-0-
04	521 R	521	-0-	-0-	-0-	521	3		Y	-0-			-0-
05	604 R	604	-0-	-0-	-0-	604	3		Y	-0-			-0-
06	601 R	601	-0-	-0-	-0-	601	3		Y	-0-			-0-
07	571 R	571	-0-	-0-	-0-	571	3		Y	-0-			-0-
08	372 #	333	-0-	-39	-0-	333	3		Y	-0-			-0-
09	585 R	585	-0-	-0-	-0-	585	3		Y	-0-			-0-
10	692 R	692	-0-	-0-	-0-	692	3		Y	-0-			-0-
11	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	3		Y	-0-			-0-
12	372 #	199	-0-	-173	-0-	199	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 BARBEE "B" WELL #: 105 RRCID -> 113424 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7520 - 7553

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
01		155 #	83	-0-	-72	-0-	83 3		Y	-0-			-0-
02		140 #	50	-0-	-90	-0-	50 3		Y	-0-			-0-
03		155 #	44	-0-	-111	-0-	44 3		Y	-0-			-0-
04		120 #	75	-0-	-45	-0-	75 3		Y	-0-			-0-
05		124 #	104	-0-	-20	-0-	104 3		Y	-0-			-0-
06		109 R	109	-0-	-0-	-0-	109 3		Y	-0-			-0-
07		175 R	175	-0-	-0-	-0-	175 3		Y	-0-			-0-
08		148 R	148	-0-	-0-	-0-	148 3		Y	-0-			-0-
09		147 R	147	-0-	-0-	-0-	147 3		Y	-0-			-0-
10		197 R	197	-0-	-0-	-0-	197 3		Y	-0-			-0-
11		217 R	217	-0-	-0-	-0-	217 3		Y	-0-			-0-
*12		159 R	159	-0-	-0-	-0-	159 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOOLEY WELL #: 103 RRCID -> 113830 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7404 - 7462

01		465 #	189	-0-	-276	-0-	187 3	2 9	Y	2			6
02		364 #	180	-0-	-184	-0-	179 3	1 9	Y	1			7
03		279 #	167	-0-	-112	-0-	164 3	3 9	Y	3			10
04		270 #	178	-0-	-92	-0-	177 3	1 9	Y	1	7 1		4
05		217 #	184	-0-	-33	-0-	182 3	2 9	Y	2			6
06		191 R	191	-0-	-0-	-0-	190 3	1 9	Y	1			7
07		501 R	501	-0-	-0-	-0-	498 3	3 9	Y	3			10
08		820 R	820	-0-	-0-	-0-	817 3	3 9	Y	3	9 1		4
09		570 R	570	-0-	-0-	-0-	569 3	1 9	Y	1			5
10		736 R	736	-0-	-0-	-0-	733 3	3 9	Y	3			8
11		709 R	709	-0-	-0-	-0-	706 3	3 9	Y	3			11
*12		521 R	521	-0-	-0-	-0-	519 3	2 9	Y	2			13

TOTAL GAS PROD: 4,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

WESTBROOK 33 WELL #: 2 RRCID -> 115600 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6760 - 6898

01		124 #	85	-0-	-39	-0-	85 3		Y	-0-			-0-
02		84 #	82	-0-	-2	-0-	82 3		Y	-0-			-0-
03		93 #	88	-0-	-5	-0-	88 3		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	95	-0-	95		95 3		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	114	-0-	114	209	114 3		Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	112	-0-	112	321	112 3		Y	-0-			-0-
07		448 R	127	-0-	-321	-0-	127 3		Y	-0-			-0-
08		124 #	82	-0-	-42	-0-	82 3		Y	-0-			-0-
09		120 #	74	-0-	-46	-0-	74 3		Y	-0-			-0-
10		124 #	84	-0-	-40	-0-	84 3		Y	-0-			-0-
11		120 #	94	-0-	-26	-0-	94 3		Y	-0-			-0-
12		124 #	56	-0-	-68	-0-	56 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697													
DOOLEY "A"		WELL #: 104		RRCID -> 118143		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7346 - 7381					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	492 R	492	-0-	-0-	-0-	490 3	2 9	Y	2		2				6
02	420 #	419	-0-	-1	-0-	417 3	2 9	Y	2		2				8
03	535 R	535	-0-	-0-	-0-	532 3	3 9	Y	3		2				11
04	640 R	640	-0-	-0-	-0-	638 3	2 9	Y	2		8 1				5
05	465 #	388	-0-	-77	-0-	386 3	2 9	Y	2						7
06	450 #	355	-0-	-95	-0-	354 3	1 9	Y	1						8
07	571 R	571	-0-	-0-	-0-	568 3	3 9	Y	3						11
08	515 R	515	-0-	-0-	-0-	515 3		Y	-0-		9 1				2
09	603 R	603	-0-	-0-	-0-	602 3	1 9	Y	1						3
10	774 R	774	-0-	-0-	-0-	772 3	2 9	Y	2						5
11	552 R	552	-0-	-0-	-0-	550 3	2 9	Y	2						7
12	589 #	459	-0-	-130	-0-	458 3	1 9	Y	1						8
TOTAL GAS PROD:		6,303				TOTAL CONDENSATE PROD:		21							

F. CONGER 5		WELL #: 1		RRCID -> 118206		COMPL. DATE 07/03/1974		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 7314 - 7418					
01	124 #	58	-0-	-66	-0-	54 3	4 9	N	4		23 1				5
02	168 #	104	-0-	-64	-0-	101 3	3 9	N	3						8
03	209 R	209	-0-	-0-	-0-	206 3	3 9	N	3						11
04	180 #	152	-0-	-28	-0-	151 3	1 9	N	1						12
05	220 R	220	-0-	-0-	-0-	219 3	1 9	N	1						13
06	337 R	337	-0-	-0-	-0-	335 3	2 9	N	2						15
07	288 R	288	-0-	-0-	-0-	285 3	3 9	N	3						18
08	704 R	704	-0-	-0-	-0-	691 3	13 9	N	12						30
09	293 R	293	-0-	-0-	-0-	291 3	2 9	N	2						32
10	217 #	155	-0-	-62	-0-	153 3	2 9	N	2		21 1				13
11	210 #	153	-0-	-57	-0-	151 3	2 9	N	2						15
12	217 #	183	-0-	-34	-0-	180 3	3 9	N	3						18
TOTAL GAS PROD:		2,856				TOTAL CONDENSATE PROD:		38							

F. CONGER 6		WELL #: 3		RRCID -> 118207		COMPL. DATE 03/23/1981		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 7193 - 7363					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B			CNTY: STERLING				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697									
TERRY 17		WELL #:		2	RRCID ->	118875	COMPL. DATE	10/16/1985	TOTAL DEPTH	8669	PERF.	6638 -	7325
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		527 #	283	-0-	-244	-0-	268 3	15 9	Y	14	8 1		10
02		476 #	460	-0-	-16	-0-	449 3	11 9	Y	10	15 1		5
03		434 #	344	-0-	-90	-0-	326 3	18 9	Y	16	16 1		5
04		340 R	340	-0-	-0-	-0-	322 3	18 9	Y	16	8 1		13
05		496 #	433	-0-	-63	-0-	416 3	17 9	Y	15	23 1		5
06		480 #	374	-0-	-106	-0-	360 3	14 9	Y	13	15 1		3
07		496 #	448	-0-	-48	-0-	433 3	15 9	Y	14	8 1		9
08		434 #	343	-0-	-91	-0-	334 3	9 9	Y	8	8 1		9
09		728 R	728	-0-	-0-	-0-	716 3	12 9	Y	11	8 1		12
10		434 #	310	-0-	-124	-0-	295 3	15 9	Y	14	16 1		10
11		450 R	450	-0-	-0-	-0-	438 3	12 9	Y	11	15 1		6
12		527 #	387	-0-	-140	-0-	372 3	15 9	Y	14	15 1		5
TOTAL GAS PROD:		4,900		TOTAL CONDENSATE PROD:		156							

L. FOSTER 8		WELL #:		3	RRCID ->	120128	COMPL. DATE	01/24/1986	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7511 -	7639
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		279 #	262	-0-	-17	-0-	245 3	17 9	Y	15	30 1		7
02		252 #	228	-0-	-24	-0-	213 3	15 9	Y	14			21
03		279 #	176	-0-	-103	-0-	159 3	17 9	Y	15	16 1		20
04		270 #	193	-0-	-77	-0-	169 3	24 9	Y	22	17 1		25
05		279 #	161	-0-	-118	-0-	148 3	13 9	Y	12	17 1		20
06		399 R	399	-0-	-0-	-0-	388 3	11 9	Y	10	16 1		14
07		255 R	255	-0-	-0-	-0-	242 3	13 9	Y	12			26
08		252 R	252	-0-	-0-	-0-	240 3	12 9	Y	11			37
09		270 #	186	-0-	-84	-0-	173 3	13 9	Y	12	16 1		33
10		279 #	177	-0-	-102	-0-	165 3	12 9	Y	11	16 1		28
11		270 #	153	-0-	-117	-0-	142 3	11 9	Y	10			38
*12		377 R	377	-0-	-0-	-0-	364 3	13 9	Y	12	17 1		33
TOTAL GAS PROD:		2,819		TOTAL CONDENSATE PROD:		156							

WESTBROOK 29		WELL #:		4	RRCID ->	120262	COMPL. DATE	01/31/1986	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6946 -	7117
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		334 R	334	-0-	-0-	-0-	328 3	6 9	Y	5	3 1		4
02		252 #	251	-0-	-1	-0-	247 3	4 9	Y	4	6 1		2
03		337 R	337	-0-	-0-	-0-	330 3	7 9	Y	6	6 1		2
04		376 R	376	-0-	-0-	-0-	369 3	7 9	Y	6	3 1		5
05		376 R	376	-0-	-0-	-0-	369 3	7 9	Y	6	9 1		2
06		447 R	447	-0-	-0-	-0-	441 3	6 9	Y	5	6 1		1
07		341 #	247	-0-	-94	-0-	240 3	7 9	Y	6	3 1		4
08		341 #	217	-0-	-124	-0-	214 3	3 9	Y	3	3 1		4
09		330 #	215	-0-	-115	-0-	211 3	4 9	Y	4	3 1		5
10		341 #	217	-0-	-124	-0-	211 3	6 9	Y	5	6 1		4
11		330 #	149	-0-	-181	-0-	143 3	6 9	Y	5	6 1		3
12		248 #	204	-0-	-44	-0-	198 3	6 9	Y	5	6 1		2
TOTAL GAS PROD:		3,370		TOTAL CONDENSATE PROD:		60							

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING									
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697												
TERRY		WELL #:		3105	RRCID ->	121106	COMPL. DATE	04/08/1986	TOTAL DEPTH	8702	PERF.	7165 - 7260				
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		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
01	403 #	325	-0-	-78	-0-	325	3	Y	-0-			-0-
02	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	3	Y	-0-			-0-
03	403 #	299	-0-	-104	-0-	299	3	Y	-0-			-0-
04	330 #	322	-0-	-8	-0-	322	3	Y	-0-			-0-
05	426 R	426	-0-	-0-	-0-	426	3	Y	-0-			-0-
06	413 R	413	-0-	-0-	-0-	413	3	Y	-0-			-0-
07	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	3	Y	-0-			-0-
08	530 R	530	-0-	-0-	-0-	530	3	Y	-0-			-0-
09	390 #	320	-0-	-70	-0-	320	3	Y	-0-			-0-
10	403 #	356	-0-	-47	-0-	356	3	Y	-0-			-0-
11	390 #	357	-0-	-33	-0-	357	3	Y	-0-			-0-
12	403 #	364	-0-	-39	-0-	364	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,500				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARPER 12		WELL #:		3	RRCID ->	128666	COMPL. DATE	09/20/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7130 - 7234
01	171 R	171	-0-	-0-	-0-	167	3	4 9 Y	4	3 1		2
02	65 R	65	-0-	-0-	-0-	62	3	3 9 Y	3	3 1		2
03	62 #	58	-0-	-4	-0-	56	3	2 9 Y	2	2 1		2
04	180 #	71	-0-	-109	-0-	68	3	3 9 Y	3			5
05	186 #	33	-0-	-153	-0-	29	3	4 9 Y	4	8 1		1
06	180 #	29	-0-	-151	-0-	25	3	4 9 Y	4			5
07	62 #	40	-0-	-22	-0-	38	3	2 9 Y	2	4 1		3
08	78 R	78	-0-	-0-	-0-	75	3	3 9 Y	3	4 1		2
09	76 R	76	-0-	-0-	-0-	73	3	3 9 Y	3			5
10	117 R	117	-0-	-0-	-0-	113	3	4 9 Y	4	4 1		5
11	90 #	88	-0-	-2	-0-	85	3	3 9 Y	3	5 1		3
12	93 #	67	-0-	-26	-0-	63	3	4 9 Y	4			7
TOTAL GAS PROD:		893				TOTAL CONDENSATE PROD:		39				

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 F. CONGER WELL #: 305 RRCID -> 129009 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7240 - 7460

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		775 #	510	-0-	-265	-0-	510	3		Y	-0-			-0-
02		507 R	507	-0-	-0-	-0-	507	3		Y	-0-			-0-
03		558 #	513	-0-	-45	-0-	513	3		Y	-0-			-0-
04		575 R	575	-0-	-0-	-0-	575	3		Y	-0-			-0-
05		718 R	718	-0-	-0-	-0-	718	3		Y	-0-			-0-
06		661 R	661	-0-	-0-	-0-	661	3		Y	-0-			-0-
07		661 R	661	-0-	-0-	-0-	661	3		Y	-0-			-0-
08		713 #	516	-0-	-197	-0-	516	3		Y	-0-			-0-
09		690 #	665	-0-	-25	-0-	665	3		Y	-0-			-0-
10		713 #	649	-0-	-64	-0-	649	3		Y	-0-			-0-
11		660 #	563	-0-	-97	-0-	563	3		Y	-0-			-0-
*12		685 R	685	-0-	-0-	-0-	685	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPER 12 WELL #: 4 RRCID -> 129079 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7190 - 7314

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		330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	3		Y	-0-			-0-
02		224 #	112	-0-	-112	-0-	112	3		Y	-0-			-0-
03		248 #	-0-	-0-	-248	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		460 R	460	-0-	-0-	-0-	460	3		Y	-0-			-0-
05		248 #	234	-0-	-14	-0-	234	3		Y	-0-			-0-
06		240 #	189	-0-	-51	-0-	189	3		Y	-0-			-0-
07		248 #	173	-0-	-75	-0-	173	3		Y	-0-			-0-
08		248 #	200	-0-	-48	-0-	200	3		Y	-0-			-0-
09		240 #	200	-0-	-40	-0-	200	3		Y	-0-			-0-
10		248 #	232	-0-	-16	-0-	232	3		Y	-0-			-0-
11		203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	3		Y	-0-			-0-
*12		235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. CONGER 7 WELL #: 5 RRCID -> 129306 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7138 - 7273

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		341 #	261	-0-	-80	-0-	261	3		Y	-0-			-0-
02		289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	3		Y	-0-			-0-
03		279 #	229	-0-	-50	-0-	229	3		Y	-0-			-0-
04		346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	3		Y	-0-			-0-
05		310 #	258	-0-	-52	-0-	258	3		Y	-0-			-0-
06		300 #	220	-0-	-80	-0-	220	3		Y	-0-			-0-
07		372 #	264	-0-	-108	-0-	264	3		Y	-0-			-0-
08		812 R	812	-0-	-0-	-0-	812	3		Y	-0-			-0-
09		360 #	350	-0-	-10	-0-	350	3		Y	-0-			-0-
10		330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	3		Y	-0-			-0-
11		510 #	307	-0-	-203	-0-	307	3		Y	-0-			-0-
12		527 #	245	-0-	-282	-0-	245	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 RT FOSTER 11 WELL #: 5 RRCID -> 129470 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7418 - 7520

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 #	225	-0-	-23	-0-	225	3		Y	-0-			-0-
02		246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	3		Y	-0-			-0-
03		248 #	197	-0-	-51	-0-	197	3		Y	-0-			-0-
04		285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	3		Y	-0-			-0-
05		279 #	221	-0-	-58	-0-	221	3		Y	-0-			-0-
06		270 #	227	-0-	-43	-0-	227	3		Y	-0-			-0-
07		279 #	176	-0-	-103	-0-	176	3		Y	-0-			-0-
08		279 #	148	-0-	-131	-0-	148	3		Y	-0-			-0-
09		270 #	245	-0-	-25	-0-	245	3		Y	-0-			-0-
10		314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	3		Y	-0-			-0-
11		240 #	193	-0-	-47	-0-	193	3		Y	-0-			-0-
12		248 #	156	-0-	-92	-0-	156	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RT FOSTER 10 WELL #: 3 RRCID -> 130788 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7495 - 7523

01		186 #	119	-0-	-67	-0-	119	3		Y	-0-			-0-
02		168 #	137	-0-	-31	-0-	137	3		Y	-0-			-0-
03		186 #	117	-0-	-69	-0-	117	3		Y	-0-			-0-
04		150 #	129	-0-	-21	-0-	129	3		Y	-0-			-0-
05		155 #	100	-0-	-55	-0-	100	3		Y	-0-			-0-
06		150 #	119	-0-	-31	-0-	119	3		Y	-0-			-0-
07		155 #	103	-0-	-52	-0-	103	3		Y	-0-			-0-
08		124 #	123	-0-	-1	-0-	123	3		Y	-0-			-0-
09		120 #	90	-0-	-30	-0-	90	3		Y	-0-			-0-
10		124 #	91	-0-	-33	-0-	91	3		Y	-0-			-0-
11		120 #	68	-0-	-52	-0-	68	3		Y	-0-			-0-
12		124 #	97	-0-	-27	-0-	97	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RT FOSTER 18 WELL #: 2 RRCID -> 130789 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7075 - 7168

01		496 #	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-			-0-
02		448 #	132	-0-	-316	-0-	132	3		Y	-0-			-0-
03		661 R	661	-0-	-0-	-0-	661	3		Y	-0-			-0-
04		600 R	600	-0-	-0-	-0-	600	3		Y	-0-			-0-
05		515 R	515	-0-	-0-	-0-	515	3		Y	-0-			-0-
06		501 R	501	-0-	-0-	-0-	501	3		Y	-0-			-0-
07		496 #	439	-0-	-57	-0-	439	3		Y	-0-			-0-
08		496 #	467	-0-	-29	-0-	467	3		Y	-0-			-0-
09		480 #	463	-0-	-17	-0-	463	3		Y	-0-			-0-
10		528 R	528	-0-	-0-	-0-	528	3		Y	-0-			-0-
11		521 R	521	-0-	-0-	-0-	521	3		Y	-0-			-0-
*12		535 R	535	-0-	-0-	-0-	535	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 F. CONGER 19 WELL #: 6 RRCID -> 130790 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7115 - 7291

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		620 #	419	-0-	-201	-0-	419	3		Y	-0-			-0-
02		738 R	738	-0-	-0-	-0-	738	3		Y	-0-			-0-
03		1164 R	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3		Y	-0-			-0-
04		1227 R	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3		Y	-0-			-0-
05		620 #	584	-0-	-36	-0-	584	3		Y	-0-			-0-
06		600 #	521	-0-	-79	-0-	521	3		Y	-0-			-0-
07		620 #	454	-0-	-166	-0-	454	3		Y	-0-			-0-
08		620 #	523	-0-	-97	-0-	523	3		Y	-0-			-0-
09		600 #	496	-0-	-104	-0-	496	3		Y	-0-			-0-
10		589 #	511	-0-	-78	-0-	511	3		Y	-0-			-0-
11		510 #	497	-0-	-13	-0-	497	3		Y	-0-			-0-
12		527 #	286	-0-	-241	-0-	286	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. CONGER 6 WELL #: 5 RRCID -> 131029 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7188 - 7298

01		186 #	75	-0-	-111	-0-	75	3		Y	-0-			-0-
02		112 #	69	-0-	-43	-0-	69	3		Y	-0-			-0-
03		93 #	62	-0-	-31	-0-	62	3		Y	-0-			-0-
04		112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	3		Y	-0-			-0-
05		141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	3		Y	-0-			-0-
06		119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	3		Y	-0-			-0-
07		124 #	105	-0-	-19	-0-	105	3		Y	-0-			-0-
08		266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	3		Y	-0-			-0-
09		150 #	145	-0-	-5	-0-	145	3		Y	-0-			-0-
10		155 #	136	-0-	-19	-0-	136	3		Y	-0-			-0-
11		210 #	110	-0-	-100	-0-	110	3		Y	-0-			-0-
12		217 #	96	-0-	-121	-0-	96	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER CONGER WELL #: 2 RRCID -> 132401 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7265

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								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697		WELL #: 5		RRCID -> 132871		COMPL. DATE 11/04/1989		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7512 - 7639				
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		322 R	322	-0-	-0-	-0-	316	3	6	9	Y	5				40
02		280 #	245	-0-	-35	-0-	241	3	4	9	Y	4				44
03		310 #	243	-0-	-67	-0-	237	3	6	9	Y	5				49
04		360 #	304	-0-	-56	-0-	302	3	2	9	Y	2				51
05		372 #	325	-0-	-47	-0-	325	3			Y	-0-				51
06		344 R	344	-0-	-0-	-0-	343	3	1	9	Y	1				52
07		324 R	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-				52
08		310 R	310	-0-	-0-	-0-	299	3	11	9	Y	10				62
09		330 #	269	-0-	-61	-0-	267	3	2	9	Y	2				64
10		346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-				64
11		330 #	259	-0-	-71	-0-	259	3			Y	-0-				64
*12		328 R	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-				64
TOTAL GAS PROD:		3,619		TOTAL CONDENSATE PROD:		29										

WESTBROOK 29		WELL #: 5		RRCID -> 133448		COMPL. DATE 01/04/1990		TOTAL DEPTH 7601		PERF. 7106 - 7276						
01		527 #	82	-0-	-445	-0-	79	3	3	9	Y	3	2	1		2
02		392 #	74	-0-	-318	-0-	72	3	2	9	Y	2	3	1		1
03		434 #	111	-0-	-323	-0-	108	3	3	9	Y	3	3	1		1
04		270 #	108	-0-	-162	-0-	104	3	4	9	Y	4	2	1		3
05		130 R	130	-0-	-0-	-0-	127	3	3	9	Y	3	5	1		1
06		138 R	138	-0-	-0-	-0-	135	3	3	9	Y	3	3	1		1
07		159 R	159	-0-	-0-	-0-	156	3	3	9	Y	3	2	1		2
08		371 R	371	-0-	-0-	-0-	369	3	2	9	Y	2	2	1		2
09		150 #	132	-0-	-18	-0-	130	3	2	9	Y	2	2	1		2
10		257 R	257	-0-	-0-	-0-	254	3	3	9	Y	3	3	1		2
11		360 #	143	-0-	-217	-0-	141	3	2	9	Y	2	3	1		1
12		372 #	236	-0-	-136	-0-	233	3	3	9	Y	3	3	1		1
TOTAL GAS PROD:		1,941		TOTAL CONDENSATE PROD:		33										

F. CONGER 7		WELL #: 6		RRCID -> 134537		COMPL. DATE 06/05/1990		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7162 - 7263						
01		465 #	322	-0-	-143	-0-	322	3			Y	-0-				-0-
02		420 #	307	-0-	-113	-0-	307	3			Y	-0-				-0-
03		372 #	321	-0-	-51	-0-	321	3			Y	-0-				-0-
04		365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-				-0-
05		426 R	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-				-0-
06		407 R	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-				-0-
07		419 R	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-				-0-
08		434 #	318	-0-	-116	-0-	318	3			Y	-0-				-0-
09		420 #	394	-0-	-26	-0-	394	3			Y	-0-				-0-
10		434 #	390	-0-	-44	-0-	390	3			Y	-0-				-0-
11		420 #	392	-0-	-28	-0-	392	3			Y	-0-				-0-
12		434 #	412	-0-	-22	-0-	412	3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,473		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697									
CARPER 12		WELL #:		5	RRCID ->	134547	COMPL. DATE	05/24/1990	TOTAL DEPTH	7554	PERF.	7216 - 7346	
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	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	3		Y	-0-			-0-
02	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	3		Y	-0-			-0-
03	124 #	51	-0-	-73	-0-	51	3		Y	-0-			-0-
04	120 #	42	-0-	-78	-0-	42	3		Y	-0-			-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-
07	124 #	30	-0-	-94	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
08	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3		Y	-0-			-0-
09	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3		Y	-0-			-0-
10	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-			-0-
11	90 #	13	-0-	-77	-0-	13	3		Y	-0-			-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		800		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

F. CONGER 1		WELL #:		6	RRCID ->	134570	COMPL. DATE	07/08/1990	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7290 - 7403	
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	217 #	192	-0-	-25	-0-	192	3		Y	-0-			-0-
02	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3		Y	-0-			-0-
03	186 #	184	-0-	-2	-0-	184	3		Y	-0-			-0-
04	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	3		Y	-0-			-0-
05	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	3		Y	-0-			-0-
06	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	3		Y	-0-			-0-
07	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	3		Y	-0-			-0-
08	279 #	266	-0-	-13	-0-	266	3		Y	-0-			-0-
09	270 #	222	-0-	-48	-0-	222	3		Y	-0-			-0-
10	279 #	223	-0-	-56	-0-	223	3		Y	-0-			-0-
11	270 #	226	-0-	-44	-0-	226	3		Y	-0-			-0-
12	279 #	262	-0-	-17	-0-	262	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,712		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

F. CONGER 6		WELL #:		6	RRCID ->	134571	COMPL. DATE	06/15/1990	TOTAL DEPTH	7605	PERF.	7144 - 7278	
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	186 #	120	-0-	-66	-0-	120	3		Y	-0-			-0-
02	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3		Y	-0-			-0-
03	155 #	76	-0-	-79	-0-	76	3		Y	-0-			-0-
04	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	3		Y	-0-			-0-
05	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	3		Y	-0-			-0-
06	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	3		Y	-0-			-0-
07	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	3		Y	-0-			-0-
08	279 #	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-			-0-
09	270 #	189	-0-	-81	-0-	189	3		Y	-0-			-0-
10	279 #	196	-0-	-83	-0-	196	3		Y	-0-			-0-
11	210 #	145	-0-	-65	-0-	145	3		Y	-0-			-0-
12	217 #	204	-0-	-13	-0-	204	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,887		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697												
RT FOSTER 10		WELL #: 4		RRCID -> 134579		COMPL. DATE 07/11/1990		TOTAL DEPTH 7751		PERF. 7507 - 7586				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 #	-0-	-0-	-217	-0-				Y	4	5 1		2
02		196 #	19	-0-	-177	-0-	16 3	3 9		Y	3	3 1		2
03		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-	2 1		-0-
04		90 #	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
07		31 #	-0-	-0-	-31	-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:			19		TOTAL CONDENSATE PROD:			7						

RT FOSTER 11		WELL #: 6		RRCID -> 136149		COMPL. DATE 09/09/1990		TOTAL DEPTH 7703		PERF. 7317 - 7418				
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-						

F. CONGER 19		WELL #: 8		RRCID -> 136548		COMPL. DATE 09/05/1990		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 7110 - 7319				
01	279 #	164	-0-	-115	-0-	164 3			Y	-0-			-0-	
02	308 #	174	-0-	-134	-0-	174 3			Y	-0-			-0-	
03	430 R	430	-0-	-0-	-0-	430 3			Y	-0-			-0-	
04	330 #	193	-0-	-137	-0-	193 3			Y	-0-			-0-	
05	341 #	164	-0-	-177	-0-	164 3			Y	-0-			-0-	
06	330 #	151	-0-	-179	-0-	151 3			Y	-0-			-0-	
07	341 #	230	-0-	-111	-0-	230 3			Y	-0-			-0-	
08	552 R	552	-0-	-0-	-0-	552 3			Y	-0-			-0-	
09	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252 3			Y	-0-			-0-	
10	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233 3			Y	-0-			-0-	
11	330 #	146	-0-	-184	-0-	146 3			Y	-0-			-0-	
12	341 #	87	-0-	-254	-0-	87 3			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,776		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697								
F. CONGER		WELL #:		306	RRCID ->	136549	COMPL. DATE	10/04/1990	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7160 - 7267
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	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-						

GLASS, FRANK 16		WELL #:		3	RRCID ->	136972	COMPL. DATE	12/23/1990	TOTAL DEPTH	8654	PERF.	8050 - 8224
01	558 #	523	-0-	-35	-0-	21	1	502	3	Y	-0-	-0-
02	504 #	408	-0-	-96	-0-	18	1	390	3	Y	-0-	-0-
03	701 R	701	-0-	-0-	-0-	29	1	672	3	Y	-0-	-0-
04	782 R	782	-0-	-0-	-0-	32	1	750	3	Y	-0-	-0-
05	809 R	809	-0-	-0-	-0-	58	1	751	3	Y	-0-	-0-
06	639 R	639	-0-	-0-	-0-	46	1	593	3	Y	-0-	-0-
07	726 R	726	-0-	-0-	-0-	52	1	674	3	Y	-0-	-0-
08	592 R	592	-0-	-0-	-0-	45	1	547	3	Y	-0-	-0-
09	672 R	672	-0-	-0-	-0-	50	1	622	3	Y	-0-	-0-
10	558 #	553	-0-	-5	-0-	42	1	511	3	Y	-0-	-0-
11	1406 R	1406	-0-	-0-	-0-	106	1	1300	3	Y	-0-	-0-
*12	1269 R	1269	-0-	-0-	-0-	96	1	1173	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,080		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RT FOSTER 10		WELL #:		5	RRCID ->	137437	COMPL. DATE	02/05/1991	TOTAL DEPTH	7754	PERF.	7576 - 7661
01	465 #	348	-0-	-117	-0-	348	3		Y	-0-	-0-	-0-
02	420 #	309	-0-	-111	-0-	309	3		Y	-0-	-0-	-0-
03	747 R	747	-0-	-0-	-0-	747	3		Y	-0-	-0-	-0-
04	450 #	290	-0-	-160	-0-	290	3		Y	-0-	-0-	-0-
05	399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	3		Y	-0-	-0-	-0-
06	480 #	197	-0-	-283	-0-	197	3		Y	-0-	-0-	-0-
07	496 #	193	-0-	-303	-0-	193	3		Y	-0-	-0-	-0-
08	496 #	172	-0-	-324	-0-	172	3		Y	-0-	-0-	-0-
09	390 #	189	-0-	-201	-0-	189	3		Y	-0-	-0-	-0-
10	403 #	220	-0-	-183	-0-	220	3		Y	-0-	-0-	-0-
11	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	3		Y	-0-	-0-	-0-
*12	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	3		Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,613		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 GLASS "C" WELL #: 804 RRCID -> 138342 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7622 - 8154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	558 #	557	-0-	-1	-0-	35	1	522	3	Y	-0-					-0-
02	504 #	424	-0-	-80	-0-	33	1	391	3	Y	-0-					-0-
03	610 R	610	-0-	-0-	-0-	42	1	568	3	Y	-0-					-0-
04	611 R	611	-0-	-0-	-0-	43	1	568	3	Y	-0-					-0-
05	656 R	656	-0-	-0-	-0-	45	1	611	3	Y	-0-					-0-
06	540 #	503	-0-	-37	-0-	41	1	462	3	Y	-0-					-0-
07	732 R	732	-0-	-0-	-0-	54	1	678	3	Y	-0-					-0-
08	692 R	692	-0-	-0-	-0-	53	1	639	3	Y	-0-					-0-
09	592 R	592	-0-	-0-	-0-	47	1	545	3	Y	-0-					-0-
10	719 R	719	-0-	-0-	-0-	53	1	666	3	Y	-0-					-0-
11	660 #	618	-0-	-42	-0-	48	1	570	3	Y	-0-					-0-
12	682 #	667	-0-	-15	-0-	54	1	613	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLINT "B" WELL #: 1701 RRCID -> 138347 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7629 - 7925

01	403 #	235	-0-	-168	-0-	17	1	215	3	Y	3	2	1			3
02	364 #	186	-0-	-178	-0-	15	1	170	3	Y	1	3	1			1
03	341 #	260	-0-	-81	-0-	19	1	235	3	Y	5	3	1			3
04	330 #	85	-0-	-245	-0-	6	1	73	3	Y	5	4	1			4
05	341 #	110	-0-	-231	-0-	11	1	98	3	Y	1	3	1			2
06	422 R	422	-0-	-0-	-0-	37	1	384	3	Y	1	2	1			1
07	522 R	522	-0-	-0-	-0-	43	1	476	3	Y	3	3	1			1
08	535 R	535	-0-	-0-	-0-	44	1	489	3	Y	2					3
09	426 R	426	-0-	-0-	-0-	36	1	388	3	Y	2	3	1			2
10	465 #	440	-0-	-25	-0-	39	1	399	3	Y	2					4
11	450 #	274	-0-	-176	-0-	24	1	249	3	Y	1	3	1			2
12	465 #	79	-0-	-386	-0-	6	1	70	3	Y	3	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

RAY 'A' WELL #: 1131 RRCID -> 138776 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7527 - 8097

01	403 #	358	-0-	-45	-0-	211	1	147	3	Y	-0-					-0-
02	364 #	309	-0-	-55	-0-	31	1	278	3	Y	-0-					-0-
03	379 R	379	-0-	-0-	-0-	30	1	349	3	Y	-0-					-0-
04	360 #	347	-0-	-13	-0-	29	1	318	3	Y	-0-					-0-
05	372 #	288	-0-	-84	-0-	31	1	257	3	Y	-0-					-0-
06	360 #	313	-0-	-47	-0-	31	1	282	3	Y	-0-					-0-
07	372 #	284	-0-	-88	-0-	28	1	256	3	Y	-0-					-0-
08	372 #	291	-0-	-81	-0-	29	1	262	3	Y	-0-					-0-
09	360 #	287	-0-	-73	-0-	28	1	259	3	Y	-0-					-0-
10	314 R	314	-0-	-0-	-0-	31	1	283	3	Y	-0-					-0-
11	300 #	299	-0-	-1	-0-	33	1	266	3	Y	-0-					-0-
12	310 #	295	-0-	-15	-0-	35	1	260	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697													
F. CONGER 19		WELL #: 7		RRCID -> 138884		COMPL. DATE 06/12/1991		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 7143 - 7323					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	3			Y	-0-				-0-
02	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-				-0-
03	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-				-0-
04	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-				-0-
05	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-				-0-
06	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-				-0-
07	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-				-0-
08	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-				-0-
09	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-				-0-
10	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-				-0-
11	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-				-0-
12	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,175		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

F. CONGER 6		WELL #: 7		RRCID -> 138900		COMPL. DATE 07/01/1991		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 7185 - 7354					
01	141 R	141	-0-	-0-	-0-	96	3	45	9	Y	41				67
02	112 #	99	-0-	-13	-0-	74	3	25	9	Y	23				90
03	113 R	113	-0-	-0-	-0-	68	3	45	9	Y	41	98	1		33
04	120 #	93	-0-	-27	-0-	69	3	24	9	Y	22				55
05	126 R	126	-0-	-0-	-0-	123	3	3	9	Y	3				58
06	120 #	68	-0-	-52	-0-	66	3	2	9	Y	2				60
07	124 #	69	-0-	-55	-0-	67	3	2	9	Y	2	60	1		2
08	150 R	150	-0-	-0-	-0-	148	3	2	9	Y	2				4
09	120 #	91	-0-	-29	-0-	90	3	1	9	Y	1				5
10	138 R	138	-0-	-0-	-0-	136	3	2	9	Y	2	6	1		1
11	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-				1
12	124 #	82	-0-	-42	-0-	81	3	1	9	Y	1				2
TOTAL GAS PROD:		1,303		TOTAL CONDENSATE PROD:		140									

WESTBROOK 29		WELL #: 7		RRCID -> 139143		COMPL. DATE 07/24/1991		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7015 - 7233					
01	527 #	353	-0-	-174	-0-	350	3	3	9	Y	3	2	1		2
02	420 #	204	-0-	-216	-0-	202	3	2	9	Y	2	3	1		1
03	341 #	150	-0-	-191	-0-	147	3	3	9	Y	3	3	1		1
04	330 #	186	-0-	-144	-0-	182	3	4	9	Y	4	2	1		3
05	341 #	231	-0-	-110	-0-	228	3	3	9	Y	3	5	1		1
06	330 #	208	-0-	-122	-0-	205	3	3	9	Y	3	3	1		1
07	299 R	299	-0-	-0-	-0-	296	3	3	9	Y	3	2	1		2
08	289 R	289	-0-	-0-	-0-	287	3	2	9	Y	2	2	1		2
09	217 R	217	-0-	-0-	-0-	215	3	2	9	Y	2	2	1		2
10	310 #	289	-0-	-21	-0-	286	3	3	9	Y	3	3	1		2
11	300 #	190	-0-	-110	-0-	188	3	2	9	Y	2	3	1		1
*12	385 R	385	-0-	-0-	-0-	382	3	3	9	Y	3	3	1		1
TOTAL GAS PROD:		3,001		TOTAL CONDENSATE PROD:		33									

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697								
RT FOSTER 18		WELL #:		3	RRCID ->	139486	COMPL. DATE	09/19/1991	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7042 - 7166
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		850 R	850	-0-	-0-	-0-	850 3		N	-0-		-0-
02		672 #	537	-0-	-135	-0-	537 3		N	-0-		-0-
03		744 #	381	-0-	-363	-0-	381 3		N	-0-		-0-
04		810 #	464	-0-	-346	-0-	464 3		N	-0-		-0-
05		837 #	350	-0-	-487	-0-	350 3		N	-0-		-0-
06		810 #	389	-0-	-421	-0-	389 3		N	-0-		-0-
07		589 #	277	-0-	-312	-0-	277 3		N	-0-		-0-
08		465 #	288	-0-	-177	-0-	288 3		N	-0-		-0-
09		450 #	348	-0-	-102	-0-	348 3		N	-0-		-0-
10		437 R	437	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-		-0-
11		390 #	351	-0-	-39	-0-	351 3		N	-0-		-0-
*12		505 R	505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,177	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WESTBROOK 32		WELL #:		7	RRCID ->	139748	COMPL. DATE	10/03/1991	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6796 - 7003
01		496 #	146	-0-	-350	-0-	146 3		Y	-0-		-0-
02		448 #	233	-0-	-215	-0-	233 3		Y	-0-		-0-
03		434 #	109	-0-	-325	-0-	109 3		Y	-0-		-0-
04		420 #	94	-0-	-326	-0-	94 3		Y	-0-		-0-
05		248 #	183	-0-	-65	-0-	183 3		Y	-0-		-0-
06		240 #	221	-0-	-19	-0-	221 3		Y	-0-		-0-
07		248 #	153	-0-	-95	-0-	153 3		Y	-0-		-0-
08		186 #	143	-0-	-43	-0-	143 3		Y	-0-		-0-
09		210 #	180	-0-	-30	-0-	180 3		Y	-0-		-0-
10		238 R	238	-0-	-0-	-0-	238 3		Y	-0-		-0-
11		297 R	297	-0-	-0-	-0-	297 3		Y	-0-		-0-
*12		255 R	255	-0-	-0-	-0-	255 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,252	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WESTBROOK 8		WELL #:		6	RRCID ->	140136	COMPL. DATE	11/21/1991	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7434 - 7573
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-					

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697											
WESTBROOK 5		WELL #: 4		RRCID -> 140137		COMPL. DATE 12/06/1991		TOTAL DEPTH 7626		PERF. 7262 - 7372			
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	279 #	270	-0-	-9	-0-	270	3		Y	-0-			-0-
02	461 R	461	-0-	-0-	-0-	461	3		Y	-0-			-0-
03	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	3		Y	-0-			-0-
04	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434	3		Y	-0-			-0-
05	279 #	212	-0-	-67	-0-	212	3		Y	-0-			-0-
06	270 #	233	-0-	-37	-0-	233	3		Y	-0-			-0-
07	435 R	435	-0-	-0-	-0-	435	3		Y	-0-			-0-
08	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	3		Y	-0-			-0-
09	303 R	303	-0-	-0-	-0-	303	3		Y	-0-			-0-
10	279 #	127	-0-	-152	-0-	127	3		Y	-0-			-0-
11	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	3		Y	-0-			-0-
12	279 #	181	-0-	-98	-0-	181	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,827		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WESTBROOK 32		WELL #: 6		RRCID -> 140138		COMPL. DATE 08/10/1991		TOTAL DEPTH 7254		PERF. 6641 - 6945			
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	216 R	216	-0-	-0-	-0-	197	3	19	9	Y	17	10	12
02	125 R	125	-0-	-0-	-0-	113	3	12	9	Y	11	18	5
03	235 R	235	-0-	-0-	-0-	213	3	22	9	Y	20	19	6
04	257 R	257	-0-	-0-	-0-	237	3	20	9	Y	18	9	15
05	338 R	338	-0-	-0-	-0-	317	3	21	9	Y	19	28	6
06	320 R	320	-0-	-0-	-0-	302	3	18	9	Y	16	18	4
07	352 R	352	-0-	-0-	-0-	334	3	18	9	Y	16	9	11
08	270 R	270	-0-	-0-	-0-	260	3	10	9	Y	9	9	11
09	356 R	356	-0-	-0-	-0-	342	3	14	9	Y	13	9	15
10	386 R	386	-0-	-0-	-0-	369	3	17	9	Y	15	19	11
11	320 R	320	-0-	-0-	-0-	303	3	17	9	Y	15	18	8
*12	341 R	341	-0-	-0-	-0-	323	3	18	9	Y	16	18	6
TOTAL GAS PROD:		3,516		TOTAL CONDENSATE PROD:		185							

WESTBROOK 32		WELL #: 8		RRCID -> 140288		COMPL. DATE 12/18/1991		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 6839 - 6978			
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	248 #	160	-0-	-88	-0-	160	3		Y	-0-			-0-
02	196 #	96	-0-	-100	-0-	96	3		Y	-0-			-0-
03	217 #	204	-0-	-13	-0-	204	3		Y	-0-			-0-
04	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	3		Y	-0-			-0-
05	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3		Y	-0-			-0-
06	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	3		Y	-0-			-0-
07	313 R	313	-0-	-0-	-0-	313	3		Y	-0-			-0-
08	248 #	166	-0-	-82	-0-	166	3		Y	-0-			-0-
09	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	3		Y	-0-			-0-
10	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	3		Y	-0-			-0-
11	240 #	99	-0-	-141	-0-	99	3		Y	-0-			-0-
12	248 #	127	-0-	-121	-0-	127	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,488		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697											
RAY "A"		WELL #: 2131		RRCID -> 140484		COMPL. DATE 07/12/1990		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7509 - 8013			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	403 #	368	-0-	-35	-0-	218	1	150	3	Y	-0-		-0-
02	386 R	386	-0-	-0-	-0-	39	1	347	3	Y	-0-		-0-
03	464 R	464	-0-	-0-	-0-	36	1	428	3	Y	-0-		-0-
04	453 R	453	-0-	-0-	-0-	38	1	415	3	Y	-0-		-0-
05	341 #	187	-0-	-154	-0-	20	1	167	3	Y	-0-		-0-
06	357 R	357	-0-	-0-	-0-	36	1	321	3	Y	-0-		-0-
07	403 R	403	-0-	-0-	-0-	39	1	364	3	Y	-0-		-0-
08	341 #	324	-0-	-17	-0-	32	1	292	3	Y	-0-		-0-
09	363 R	363	-0-	-0-	-0-	36	1	327	3	Y	-0-		-0-
10	413 R	413	-0-	-0-	-0-	40	1	373	3	Y	-0-		-0-
11	352 R	352	-0-	-0-	-0-	40	1	312	3	Y	-0-		-0-
*12	346 R	346	-0-	-0-	-0-	41	1	305	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,416		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

F. CONGER 19		WELL #: 9		RRCID -> 140532		COMPL. DATE 12/29/1991		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 7289 - 7355			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	310 #	237	-0-	-73	-0-	237	3			Y	-0-		-0-
02	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-		-0-
03	310 #	206	-0-	-104	-0-	206	3			Y	-0-		-0-
04	300 #	219	-0-	-81	-0-	219	3			Y	-0-		-0-
05	372 #	274	-0-	-98	-0-	274	3			Y	-0-		-0-
06	360 #	300	-0-	-60	-0-	300	3			Y	-0-		-0-
07	372 #	345	-0-	-27	-0-	345	3			Y	-0-		-0-
08	559 R	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-		-0-
09	300 #	17	-0-	-283	-0-	17	3			Y	-0-		-0-
10	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-		-0-
11	450 #	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-		-0-
12	465 #	48	-0-	-417	-0-	48	3			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,547		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GLASS "A"		WELL #: 813		RRCID -> 140605		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7753 - 8143			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	186 #	185	-0-	-1	-0-	11	1	159	3	Y	14	14	0
02	186 R	186	-0-	-0-	-0-	15	9	158	3	Y	14	14	0
03	292 R	292	-0-	-0-	-0-	13	1	249	3	Y	23	23	0
04	290 R	290	-0-	-0-	-0-	15	9	250	3	Y	19	19	0
05	298 R	298	-0-	-0-	-0-	18	1	257	3	Y	20	19	0
06	270 #	240	-0-	-30	-0-	21	9	199	3	Y	21	21	0
07	350 R	350	-0-	-0-	-0-	19	1	300	3	Y	24	24	0
08	376 R	376	-0-	-0-	-0-	22	9	324	3	Y	23	24	0
09	270 #	176	-0-	-94	-0-	27	1	138	3	Y	24	22	0
10	341 #	295	-0-	-46	-0-	23	9	250	3	Y	23	24	0
11	330 #	284	-0-	-46	-0-	24	1	239	3	Y	22	21	0
12	341 #	299	-0-	-42	-0-	25	9	254	3	Y	20	20	0
TOTAL GAS PROD:		3,271		TOTAL CONDENSATE PROD:		247							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 GLASS "F" WELL #: 412 RRCID -> 140606 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7731 - 8219

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		93 #	30	-0-	-63	-0-	4	1	26	3	Y	-0-		-0-
02		56 #	51	-0-	-5	-0-	7	1	44	3	Y	-0-		-0-
03		66 R	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	Y	-0-		-0-
04		60 #	54	-0-	-6	-0-	7	1	47	3	Y	-0-		-0-
05		62 #	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	Y	-0-		-0-
06		60 #	55	-0-	-5	-0-	4	1	51	3	Y	-0-		-0-
07		62 #	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	Y	-0-		-0-
08		68 R	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-		-0-
09		60 #	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	3	Y	-0-		-0-
10		62 #	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	3	Y	-0-		-0-
11		60 #	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	Y	-0-		-0-
12		62 #	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY 18 WELL #: 5 RRCID -> 140740 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7319 - 7667

01		620 #	350	-0-	-270	-0-	350	3		Y	-0-			-0-
02		448 #	326	-0-	-122	-0-	326	3		Y	-0-			-0-
03		403 #	346	-0-	-57	-0-	346	3		Y	-0-			-0-
04		427 R	427	-0-	-0-	-0-	427	3		Y	-0-			-0-
05		484 R	484	-0-	-0-	-0-	484	3		Y	-0-			-0-
06		498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	3		Y	-0-			-0-
07		448 R	448	-0-	-0-	-0-	448	3		Y	-0-			-0-
08		496 #	310	-0-	-186	-0-	310	3		Y	-0-			-0-
09		575 R	575	-0-	-0-	-0-	575	3		Y	-0-			-0-
10		560 R	560	-0-	-0-	-0-	560	3		Y	-0-			-0-
11		510 #	478	-0-	-32	-0-	478	3		Y	-0-			-0-
*12		639 R	639	-0-	-0-	-0-	639	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEIN "A" WELL #: 228 RRCID -> 140784 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8001 - 8292

01		124 #	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
02		122 R	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	Y	-0-		-0-
03		193 R	193	-0-	-0-	-0-	22	1	171	3	Y	-0-		-0-
04		177 R	177	-0-	-0-	-0-	20	1	157	3	Y	-0-		-0-
05		185 R	185	-0-	-0-	-0-	21	1	164	3	Y	-0-		-0-
06		175 R	175	-0-	-0-	-0-	19	1	156	3	Y	-0-		-0-
07		170 R	170	-0-	-0-	-0-	19	1	151	3	Y	-0-		-0-
08		207 R	207	-0-	-0-	-0-	23	1	184	3	Y	-0-		-0-
09		170 R	170	-0-	-0-	-0-	19	1	151	3	Y	-0-		-0-
10		186 #	150	-0-	-36	-0-	17	1	133	3	Y	-0-		-0-
11		180 #	148	-0-	-32	-0-	16	1	132	3	Y	-0-		-0-
12		186 #	174	-0-	-12	-0-	20	1	154	3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 GLASS WELL #: 724 RRCID -> 140789 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7691 - 8251

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		403 #	288	-0-	-115	-0-	18	1	270	3	Y	-0-		-0-	
02		280 #	274	-0-	-6	-0-	21	1	253	3	Y	-0-		-0-	
03		381 R	381	-0-	-0-	-0-	26	1	355	3	Y	-0-		-0-	
04		330 R	330	-0-	-0-	-0-	23	1	307	3	Y	-0-		-0-	
05		320 R	320	-0-	-0-	-0-	22	1	298	3	Y	-0-		-0-	
06		255 R	255	-0-	-0-	-0-	21	1	234	3	Y	-0-		-0-	
07		340 R	340	-0-	-0-	-0-	25	1	315	3	Y	-0-		-0-	
08		414 R	414	-0-	-0-	-0-	32	1	382	3	Y	-0-		-0-	
09		302 R	302	-0-	-0-	-0-	24	1	278	3	Y	-0-		-0-	
10		341 #	322	-0-	-19	-0-	24	1	298	3	Y	-0-		-0-	
11		390 #	269	-0-	-121	-0-	21	1	248	3	Y	-0-		-0-	
12		403 #	321	-0-	-82	-0-	26	1	295	3	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,816											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

GLASS WELL #: 924 RRCID -> 140790 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7816 - 8313

01		713 #	411	-0-	-302	-0-	25	1	386	3	Y	-0-		-0-	
02		644 #	533	-0-	-111	-0-	40	1	493	3	Y	-0-		-0-	
03		858 R	858	-0-	-0-	-0-	58	1	800	3	Y	-0-		-0-	
04		802 R	802	-0-	-0-	-0-	56	1	746	3	Y	-0-		-0-	
05		844 R	844	-0-	-0-	-0-	58	1	786	3	Y	-0-		-0-	
06		618 R	618	-0-	-0-	-0-	51	1	567	3	Y	-0-		-0-	
07		858 R	858	-0-	-0-	-0-	64	1	794	3	Y	-0-		-0-	
08		931 R	931	-0-	-0-	-0-	72	1	859	3	Y	-0-		-0-	
09		664 R	664	-0-	-0-	-0-	53	1	611	3	Y	-0-		-0-	
10		868 #	845	-0-	-23	-0-	63	1	782	3	Y	-0-		-0-	
11		900 #	726	-0-	-174	-0-	57	1	669	3	Y	-0-		-0-	
12		930 #	785	-0-	-145	-0-	65	1	720	3	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,875											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

GRIGSBY WELL #: 1314 RRCID -> 140889 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7797 - 8178

01		279 #	178	-0-	-101	-0-	11	1	167	3	Y	-0-		-0-	
02		252 #	168	-0-	-84	-0-	13	1	155	3	Y	-0-		-0-	
03		292 R	292	-0-	-0-	-0-	20	1	272	3	Y	-0-		-0-	
04		283 R	283	-0-	-0-	-0-	20	1	263	3	Y	-0-		-0-	
05		310 R	310	-0-	-0-	-0-	21	1	289	3	Y	-0-		-0-	
06		240 #	234	-0-	-6	-0-	19	1	215	3	Y	-0-		-0-	
07		337 R	337	-0-	-0-	-0-	25	1	312	3	Y	-0-		-0-	
08		301 R	301	-0-	-0-	-0-	23	1	278	3	Y	-0-		-0-	
09		256 R	256	-0-	-0-	-0-	20	1	236	3	Y	-0-		-0-	
10		310 #	308	-0-	-2	-0-	23	1	285	3	Y	-0-		-0-	
11		300 #	292	-0-	-8	-0-	23	1	269	3	Y	-0-		-0-	
12		310 #	284	-0-	-26	-0-	23	1	261	3	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,243											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 GLASS "F" WELL #: 312 RRCID -> 140890 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 8136

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	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	283 R	283	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	244	3	Y	-0-			-0-
02	252 #	219	-0-	-33	-0-	-0-	30	1	189	3	Y	-0-			-0-
03	306 R	306	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	267	3	Y	-0-			-0-
04	270 #	268	-0-	-2	-0-	-0-	33	1	235	3	Y	-0-			-0-
05	279 #	244	-0-	-35	-0-	-0-	18	1	226	3	Y	-0-			-0-
06	300 #	262	-0-	-38	-0-	-0-	19	1	243	3	Y	-0-			-0-
07	310 #	282	-0-	-28	-0-	-0-	20	1	262	3	Y	-0-			-0-
08	438 R	438	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	404	3	Y	-0-			-0-
09	270 #	231	-0-	-39	-0-	-0-	18	1	213	3	Y	-0-			-0-
10	279 #	240	-0-	-39	-0-	-0-	18	1	222	3	Y	-0-			-0-
11	390 #	240	-0-	-150	-0-	-0-	19	1	221	3	Y	-0-			-0-
12	403 #	270	-0-	-133	-0-	-0-	21	1	249	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS "F" WELL #: 612 RRCID -> 140891 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7693 - 8176

01	155 #	132	-0-	-23	-0-	-0-	18	1	114	3	Y	-0-			-0-
02	140 #	60	-0-	-80	-0-	-0-	8	1	52	3	Y	-0-			-0-
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	170 R	170	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	149	3	Y	-0-			-0-
05	155 #	83	-0-	-72	-0-	-0-	6	1	77	3	Y	-0-			-0-
06	120 #	99	-0-	-21	-0-	-0-	7	1	92	3	Y	-0-			-0-
07	186 #	93	-0-	-93	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-			-0-
08	186 #	159	-0-	-27	-0-	-0-	12	1	147	3	Y	-0-			-0-
09	180 #	111	-0-	-69	-0-	-0-	8	1	103	3	Y	-0-			-0-
10	129 R	129	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	Y	-0-			-0-
11	150 #	140	-0-	-10	-0-	-0-	11	1	129	3	Y	-0-			-0-
12	155 #	146	-0-	-9	-0-	-0-	11	1	135	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS -K- WELL #: 204 RRCID -> 140892 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7795 - 8174

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 #	-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-

CONGER (PENN) SLANT OPERATING, LLC RAY "C"		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 786697		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
		WELL #: 203		RRCID -> 140918		COMPL. DATE 11/14/1984		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7617 - 8160	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	682 #	627	-0-	-55	-0-	85 1	530 3	Y	11	11 0	1
						12 9					
02	616 #	406	-0-	-210	-0-	55 1	341 3	Y	9	9 0	1
						10 9					
03	715 R	715	-0-	-0-	-0-	88 1	612 3	Y	14	15 0	-0-
						15 9					
04	662 R	662	-0-	-0-	-0-	79 1	572 3	Y	10	9 0	1
						11 9					
05	651 R	651	-0-	-0-	-0-	46 1	586 3	Y	17	16 0	2
						19 9					
06	692 R	692	-0-	-0-	-0-	49 1	634 3	Y	8	9 0	1
						9 9					
07	666 R	666	-0-	-0-	-0-	47 1	593 3	Y	24	23 0	2
						26 9					
08	594 R	594	-0-	-0-	-0-	44 1	522 3	Y	25	26 0	1
						28 9					
09	590 R	590	-0-	-0-	-0-	43 1	527 3	Y	18	17 0	2
						20 9					
10	682 #	622	-0-	-60	-0-	46 1	552 3	Y	22	22 0	2
						24 9					
11	660 #	647	-0-	-13	-0-	48 1	573 3	Y	24	23 0	3
						26 9					
12	651 #	631	-0-	-20	-0-	47 1	566 3	Y	16	18 0	1
						18 9					
TOTAL GAS PROD:		7,503		TOTAL CONDENSATE PROD:		198					

HILDEBRAND		WELL #: 6226		RRCID -> 140940		COMPL. DATE 10/19/1984		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7603 - 8111	
01	620 #	614	-0-	-6	-0-	63 1	541 3	Y	9	9 0	1
						10 9					
02	504 #	383	-0-	-121	-0-	104 1	275 3	Y	4	5 0	-0-
						4 9					
03	701 R	701	-0-	-0-	-0-	68 1	618 3	Y	14	13 0	1
						15 9					
04	420 #	282	-0-	-138	-0-	29 1	243 3	Y	9	10 0	-0-
						10 9					
05	434 #	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	420 #	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	434 #	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	434 #	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	270 #	-0-	-0-	-270	-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:		1,980		TOTAL CONDENSATE PROD:		36					

HILDEBRAND		WELL #: 6707		RRCID -> 140942		COMPL. DATE 04/14/1985		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7005 - 8051	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	0 #	-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-					

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697													
GLASS "C"		WELL #: 704		RRCID -> 140946		COMPL. DATE 04/28/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7721 - 8153					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	589 #	391	-0-	-198	-0-	24 1	367 3	Y	-0-		-0-				-0-
02	532 #	332	-0-	-200	-0-	26 1	306 3	Y	-0-		-0-				-0-
03	487 R	487	-0-	-0-	-0-	33 1	454 3	Y	-0-		-0-				-0-
04	468 R	468	-0-	-0-	-0-	33 1	435 3	Y	-0-		-0-				-0-
05	498 R	498	-0-	-0-	-0-	34 1	464 3	Y	-0-		-0-				-0-
06	450 #	405	-0-	-45	-0-	33 1	372 3	Y	-0-		-0-				-0-
07	589 R	589	-0-	-0-	-0-	44 1	545 3	Y	-0-		-0-				-0-
08	569 R	569	-0-	-0-	-0-	44 1	525 3	Y	-0-		-0-				-0-
09	474 R	474	-0-	-0-	-0-	37 1	437 3	Y	-0-		-0-				-0-
10	558 #	546	-0-	-12	-0-	40 1	506 3	Y	-0-		-0-				-0-
11	540 #	486	-0-	-54	-0-	38 1	448 3	Y	-0-		-0-				-0-
12	558 #	524	-0-	-34	-0-	42 1	482 3	Y	-0-		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,769				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WESTBROOK 29		WELL #: 8		RRCID -> 140958		COMPL. DATE 02/26/1992		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 6657 - 7112					
01	217 R	217	-0-	-0-	-0-	214 3	3 9	Y	3	2 1	2				
02	331 R	331	-0-	-0-	-0-	329 3	2 9	Y	2	3 1	1				
03	217 #	124	-0-	-93	-0-	121 3	3 9	Y	3	3 1	1				
04	210 #	130	-0-	-80	-0-	126 3	4 9	Y	4	2 1	3				
05	217 #	161	-0-	-56	-0-	158 3	3 9	Y	3	5 1	1				
06	234 R	234	-0-	-0-	-0-	231 3	3 9	Y	3	3 1	1				
07	261 R	261	-0-	-0-	-0-	258 3	3 9	Y	3	2 1	2				
08	169 R	169	-0-	-0-	-0-	167 3	2 9	Y	2	2 1	2				
09	228 R	228	-0-	-0-	-0-	226 3	2 9	Y	2	2 1	2				
10	237 R	237	-0-	-0-	-0-	234 3	3 9	Y	3	3 1	2				
11	428 R	428	-0-	-0-	-0-	426 3	2 9	Y	2	3 1	1				
12	217 #	143	-0-	-74	-0-	140 3	3 9	Y	3	3 1	1				
TOTAL GAS PROD:		2,663				TOTAL CONDENSATE PROD:		33							

WESTBROOK		WELL #: 405		RRCID -> 141012		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7217 - 8069					
01	744 #	532	-0-	-212	-0-	36 1	495 3	Y	1		14				
02	672 #	299	-0-	-373	-0-	1 9	22 1	Y	1	11 1	4				
03	842 R	842	-0-	-0-	-0-	54 1	788 3	Y	-0-		4				
04	828 R	828	-0-	-0-	-0-	54 1	774 3	Y	-0-	4 1	-0-				
05	901 R	901	-0-	-0-	-0-	57 1	844 3	Y	-0-		-0-				
06	780 #	757	-0-	-23	-0-	53 1	704 3	Y	-0-		-0-				
07	806 #	503	-0-	-303	-0-	46 1	457 3	Y	-0-		-0-				
08	806 #	499	-0-	-307	-0-	50 1	449 3	Y	-0-		-0-				
09	780 #	227	-0-	-553	-0-	23 1	204 3	Y	-0-		-0-				
10	806 #	322	-0-	-484	-0-	31 1	291 3	Y	-0-		-0-				
11	750 #	314	-0-	-436	-0-	30 1	284 3	Y	-0-		-0-				
12	496 #	361	-0-	-135	-0-	36 1	325 3	Y	-0-		-0-				
TOTAL GAS PROD:		6,385				TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697													
GLASS "A"		WELL #: 113		RRCID -> 141023		COMPL. DATE 06/17/1975		TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7669 - 7852							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	248 #	238	-0-	-10	-0-	15	1	223	3	Y	-0-				-0-
02	216 R	216	-0-	-0-	-0-	17	1	199	3	Y	-0-				-0-
03	290 R	290	-0-	-0-	-0-	20	1	270	3	Y	-0-				-0-
04	291 R	291	-0-	-0-	-0-	20	1	271	3	Y	-0-				-0-
05	299 R	299	-0-	-0-	-0-	20	1	279	3	Y	-0-				-0-
06	270 #	213	-0-	-57	-0-	17	1	196	3	Y	-0-				-0-
07	287 R	287	-0-	-0-	-0-	21	1	266	3	Y	-0-				-0-
08	293 R	293	-0-	-0-	-0-	22	1	271	3	Y	-0-				-0-
09	270 #	233	-0-	-37	-0-	18	1	215	3	Y	-0-				-0-
10	310 #	286	-0-	-24	-0-	21	1	265	3	Y	-0-				-0-
11	270 #	239	-0-	-31	-0-	19	1	220	3	Y	-0-				-0-
12	279 #	273	-0-	-6	-0-	22	1	251	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,158		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-									

GLASS "F"		WELL #: 512		RRCID -> 141351		COMPL. DATE 03/30/1985		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7655 - 8105							
01	248 #	180	-0-	-68	-0-	25	1	155	3	Y	-0-				-0-
02	224 #	144	-0-	-80	-0-	20	1	124	3	Y	-0-				-0-
03	256 R	256	-0-	-0-	-0-	32	1	224	3	Y	-0-				-0-
04	281 R	281	-0-	-0-	-0-	34	1	247	3	Y	-0-				-0-
05	249 R	249	-0-	-0-	-0-	18	1	231	3	Y	-0-				-0-
06	285 R	285	-0-	-0-	-0-	21	1	264	3	Y	-0-				-0-
07	279 #	276	-0-	-3	-0-	20	1	256	3	Y	-0-				-0-
08	292 R	292	-0-	-0-	-0-	22	1	270	3	Y	-0-				-0-
09	276 R	276	-0-	-0-	-0-	21	1	255	3	Y	-0-				-0-
10	310 #	276	-0-	-34	-0-	21	1	255	3	Y	-0-				-0-
11	300 #	280	-0-	-20	-0-	21	1	259	3	Y	-0-				-0-
*12	280 R	280	-0-	-0-	-0-	21	1	259	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,075		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 CR FOSTER 9 WELL #: 6 RRCID -> 141521 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7508 - 7770

M	O	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		403 #	203	-0-	-200	-0-	203	3	Y	-0-			-0-
02		224 #	118	-0-	-106	-0-	118	3	Y	-0-			-0-
03		217 #	144	-0-	-73	-0-	144	3	Y	-0-			-0-
04		286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	3	Y	-0-			-0-
05		217 #	173	-0-	-44	-0-	173	3	Y	-0-			-0-
06		210 #	138	-0-	-72	-0-	138	3	Y	-0-			-0-
07		310 #	248	-0-	-62	-0-	248	3	Y	-0-			-0-
08		310 #	179	-0-	-131	-0-	179	3	Y	-0-			-0-
09		300 #	167	-0-	-133	-0-	167	3	Y	-0-			-0-
10		248 #	225	-0-	-23	-0-	225	3	Y	-0-			-0-
11		240 #	137	-0-	-103	-0-	137	3	Y	-0-			-0-
12		248 #	208	-0-	-40	-0-	208	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RT FOSTER 18 WELL #: 4 RRCID -> 141597 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7011 - 7114

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

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

CARPER 12 WELL #: 6 RRCID -> 141621 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7398

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		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-

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 L. FOSTER 8 WELL #: 7 RRCID -> 141622 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7510 - 7718

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 #	488	-0-	-39	-0-	484	3	4	9	Y	4	12	1	
02		476 #	142	-0-	-334	-0-	139	3	3	9	Y	3		4	
03		527 #	408	-0-	-119	-0-	405	3	3	9	Y	3	3	1	
04		487 R	487	-0-	-0-	-0-	483	3	4	9	Y	4	3	1	
05		496 #	481	-0-	-15	-0-	479	3	2	9	Y	2	3	1	
06		480 #	441	-0-	-39	-0-	439	3	2	9	Y	2	3	1	
07		496 #	382	-0-	-114	-0-	380	3	2	9	Y	2		5	
08		496 #	451	-0-	-45	-0-	449	3	2	9	Y	2		7	
09		480 #	370	-0-	-110	-0-	367	3	3	9	Y	3	3	1	
10		537 R	537	-0-	-0-	-0-	535	3	2	9	Y	2	3	1	
11		465 R	465	-0-	-0-	-0-	463	3	2	9	Y	2		8	
*12		517 R	517	-0-	-0-	-0-	515	3	2	9	Y	2	3	1	
TOTAL GAS PROD:			5,169											TOTAL CONDENSATE PROD:	31

TERRY 7 WELL #: 3 RRCID -> 141916 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7434 - 7564

01		248 #	196	-0-	-52	-0-	196	3			Y	-0-		-0-	
02		196 #	186	-0-	-10	-0-	186	3			Y	-0-		-0-	
03		207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-		-0-	
04		219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-		-0-	
05		297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-		-0-	
06		261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-		-0-	
07		260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-		-0-	
08		279 #	155	-0-	-124	-0-	155	3			Y	-0-		-0-	
09		270 #	240	-0-	-30	-0-	240	3			Y	-0-		-0-	
10		279 #	238	-0-	-41	-0-	238	3			Y	-0-		-0-	
11		270 #	265	-0-	-5	-0-	265	3			Y	-0-		-0-	
*12		270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,794											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

F. CONGER 7 WELL #: 7 RRCID -> 141994 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7218

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
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
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 TERRY WELL #: 606 RRCID -> 142224 COMPL. DATE 08/08/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7272 - 7438

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		186 #	53	-0-	-133	-0-	53	3		Y	-0-			-0-
02		208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	3		Y	-0-			-0-
03		186 #	46	-0-	-140	-0-	46	3		Y	-0-			-0-
04		89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	3		Y	-0-			-0-
05		217 #	30	-0-	-187	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
06		210 #	49	-0-	-161	-0-	49	3		Y	-0-			-0-
07		217 #	146	-0-	-71	-0-	146	3		Y	-0-			-0-
08		231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	3		Y	-0-			-0-
09		90 #	63	-0-	-27	-0-	63	3		Y	-0-			-0-
10		155 #	80	-0-	-75	-0-	80	3		Y	-0-			-0-
11		210 #	115	-0-	-95	-0-	115	3		Y	-0-			-0-
12		217 #	161	-0-	-56	-0-	161	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY WELL #: 7 RRCID -> 143145 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7314 - 7494

01		217 #	125	-0-	-92	-0-	125	3		Y	-0-			-0-
02		196 #	86	-0-	-110	-0-	86	3		Y	-0-			-0-
03		133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3		Y	-0-			-0-
04		131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3		Y	-0-			-0-
05		185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	3		Y	-0-			-0-
06		183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	3		Y	-0-			-0-
07		124 #	16	-0-	-108	-0-	16	3		Y	-0-			-0-
08		186 #	119	-0-	-67	-0-	119	3		Y	-0-			-0-
09		185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	3		Y	-0-			-0-
10		186 #	152	-0-	-34	-0-	152	3		Y	-0-			-0-
11		180 #	157	-0-	-23	-0-	157	3		Y	-0-			-0-
12		186 #	157	-0-	-29	-0-	157	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPER 12 WELL #: 7 RRCID -> 143436 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7076 - 7152

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697								
F. CONGER 1		WELL #:		7	RRCID ->	143595	COMPL. DATE	09/25/1992	TOTAL DEPTH	7630	PERF.	7334 - 7502
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	248 #	181	-0-	-67	-0-	181	3		Y	-0-		-0-
02	392 #	217	-0-	-175	-0-	217	3		Y	-0-		-0-
03	496 #	219	-0-	-277	-0-	219	3		Y	-0-		-0-
04	480 #	279	-0-	-201	-0-	279	3		Y	-0-		-0-
05	496 #	269	-0-	-227	-0-	269	3		Y	-0-		-0-
06	240 #	228	-0-	-12	-0-	228	3		Y	-0-		-0-
07	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	3		Y	-0-		-0-
08	732 R	732	-0-	-0-	-0-	732	3		Y	-0-		-0-
09	270 #	258	-0-	-12	-0-	258	3		Y	-0-		-0-
10	372 #	255	-0-	-117	-0-	255	3		Y	-0-		-0-
11	480 #	281	-0-	-199	-0-	281	3		Y	-0-		-0-
12	496 #	264	-0-	-232	-0-	264	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,544		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RT FOSTER 11		WELL #:		7	RRCID ->	144082	COMPL. DATE	12/01/1992	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7420 - 7639
01	186 #	178	-0-	-8	-0-	178	3		Y	-0-		-0-
02	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	3		Y	-0-		-0-
03	155 #	77	-0-	-78	-0-	77	3		Y	-0-		-0-
04	180 #	149	-0-	-31	-0-	149	3		Y	-0-		-0-
05	186 #	89	-0-	-97	-0-	89	3		Y	-0-		-0-
06	180 #	100	-0-	-80	-0-	100	3		Y	-0-		-0-
07	186 #	100	-0-	-86	-0-	100	3		Y	-0-		-0-
08	155 #	74	-0-	-81	-0-	74	3		Y	-0-		-0-
09	150 #	98	-0-	-52	-0-	98	3		Y	-0-		-0-
10	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3		Y	-0-		-0-
11	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3		Y	-0-		-0-
*12	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,405		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

F. CONGER 7		WELL #:		8	RRCID ->	144083	COMPL. DATE	12/18/1992	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7248 - 7342
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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							
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697										
TERRY		WELL #:		609	RRCID ->	144084	COMPL. DATE	12/22/1992	TOTAL DEPTH	8757	PERF.	7260 - 7400		
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-

F. CONGER 1		WELL #:		8	RRCID ->	144191	COMPL. DATE	12/16/1992	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	6980 - 7429	
01	403 #	214	-0-	-189	-0-	214	3	Y	-0-			-0-	
02	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3	Y	-0-			-0-	
03	310 #	184	-0-	-126	-0-	184	3	Y	-0-			-0-	
04	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	3	Y	-0-			-0-	
05	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	3	Y	-0-			-0-	
06	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	3	Y	-0-			-0-	
07	341 #	314	-0-	-27	-0-	314	3	Y	-0-			-0-	
08	492 R	492	-0-	-0-	-0-	492	3	Y	-0-			-0-	
09	360 #	338	-0-	-22	-0-	338	3	Y	-0-			-0-	
10	372 #	274	-0-	-98	-0-	274	3	Y	-0-			-0-	
11	390 #	270	-0-	-120	-0-	270	3	Y	-0-			-0-	
12	403 #	360	-0-	-43	-0-	360	3	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,784		TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-

F. CONGER 19		WELL #:		10	RRCID ->	144193	COMPL. DATE	12/10/1992	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7081 - 7376	
01	310 #	87	-0-	-223	-0-	87	3	Y	-0-			-0-	
02	168 #	143	-0-	-25	-0-	143	3	Y	-0-			-0-	
03	186 #	89	-0-	-97	-0-	89	3	Y	-0-			-0-	
04	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	3	Y	-0-			-0-	
05	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	3	Y	-0-			-0-	
06	150 #	21	-0-	-129	-0-	21	3	Y	-0-			-0-	
07	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-	
08	217 #	84	-0-	-133	-0-	84	3	Y	-0-			-0-	
09	210 #	159	-0-	-51	-0-	159	3	Y	-0-			-0-	
10	186 #	175	-0-	-11	-0-	175	3	Y	-0-			-0-	
11	90 #	15	-0-	-75	-0-	15	3	Y	-0-			-0-	
12	155 #	40	-0-	-115	-0-	40	3	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,202		TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697									
WESTBROOK 21		WELL #:		3	RRCID ->	144714	COMPL. DATE	01/27/1993	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6868 -	7028
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		341 #	136	-0-	-205	-0-	132 3	4 9	Y	4	5 1		2
02		308 #	245	-0-	-63	-0-	243 3	2 9	Y	2	3 1		1
03		217 #	103	-0-	-114	-0-	100 3	3 9	Y	3	2 1		2
04		210 #	76	-0-	-134	-0-	73 3	3 9	Y	3			5
05		279 #	143	-0-	-136	-0-	139 3	4 9	Y	4	8 1		1
06		270 #	93	-0-	-177	-0-	89 3	4 9	Y	4			5
07		279 #	203	-0-	-76	-0-	201 3	2 9	Y	2	4 1		3
08		155 #	115	-0-	-40	-0-	112 3	3 9	Y	3	4 1		2
09		150 #	83	-0-	-67	-0-	80 3	3 9	Y	3			5
10		217 #	67	-0-	-150	-0-	63 3	4 9	Y	4	4 1		5
11		210 #	84	-0-	-126	-0-	81 3	3 9	Y	3	5 1		3
12		217 #	114	-0-	-103	-0-	110 3	4 9	Y	4			7
TOTAL GAS PROD:		1,462		TOTAL CONDENSATE PROD:		39							

F. CONGER 19		WELL #:		11	RRCID ->	144719	COMPL. DATE	02/04/1993	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7079 -	7296
01		527 #	398	-0-	-129	-0-	398 3		Y	-0-			-0-
02		420 #	311	-0-	-109	-0-	311 3		Y	-0-			-0-
03		465 #	411	-0-	-54	-0-	411 3		Y	-0-			-0-
04		414 R	414	-0-	-0-	-0-	414 3		Y	-0-			-0-
05		535 R	535	-0-	-0-	-0-	535 3		Y	-0-			-0-
06		519 R	519	-0-	-0-	-0-	519 3		Y	-0-			-0-
07		499 R	499	-0-	-0-	-0-	499 3		Y	-0-			-0-
08		657 R	657	-0-	-0-	-0-	657 3		Y	-0-			-0-
09		618 R	618	-0-	-0-	-0-	618 3		Y	-0-			-0-
10		527 #	526	-0-	-1	-0-	526 3		Y	-0-			-0-
11		630 #	492	-0-	-138	-0-	492 3		Y	-0-			-0-
12		651 #	446	-0-	-205	-0-	446 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,826		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

F. CONGER 7		WELL #:		9	RRCID ->	145026	COMPL. DATE	03/15/1993	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6967 -	7302
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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							
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697										
WESTBROOK 8		WELL #:		7	RRCID ->	145937	COMPL. DATE	06/22/1993	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6996 - 7363		
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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		
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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, FRANK 16		WELL #:		2	RRCID ->	146994	COMPL. DATE	10/01/1985	TOTAL DEPTH	8547	PERF.	8097 - 8234		
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	227 R	227	-0-	-0-	-0-	9	1	218	3	Y	-0-			-0-
02	218 R	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	Y	-0-			-0-
03	251 R	251	-0-	-0-	-0-	10	1	241	3	Y	-0-			-0-
04	274 R	274	-0-	-0-	-0-	11	1	263	3	Y	-0-			-0-
05	279 #	228	-0-	-51	-0-	16	1	212	3	Y	-0-			-0-
06	279 R	279	-0-	-0-	-0-	20	1	259	3	Y	-0-			-0-
07	279 #	257	-0-	-22	-0-	18	1	239	3	Y	-0-			-0-
08	279 #	201	-0-	-78	-0-	15	1	186	3	Y	-0-			-0-
09	270 #	233	-0-	-37	-0-	17	1	216	3	Y	-0-			-0-
10	210 R	210	-0-	-0-	-0-	16	1	194	3	Y	-0-			-0-
11	290 R	290	-0-	-0-	-0-	22	1	268	3	Y	-0-			-0-
*12	231 R	231	-0-	-0-	-0-	17	1	214	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,899		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697		WELL #: 1		RRCID -> 146996		COMPL. DATE 02/04/1985		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7833 - 7890		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
02	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
03	475 R	475	-0-	-0-	-0-	19	1	447	3	Y	8	7	0	1
						9	9							
04	595 R	595	-0-	-0-	-0-	24	1	557	3	Y	13	13	0	1
						14	9							
05	522 R	522	-0-	-0-	-0-	37	1	471	3	Y	13	13	0	1
						14	9							
06	521 R	521	-0-	-0-	-0-	36	1	471	3	Y	13	13	0	1
						14	9							
07	505 R	505	-0-	-0-	-0-	35	1	451	3	Y	17	17	0	1
						19	9							
08	220 R	220	-0-	-0-	-0-	15	1	185	3	Y	18	18	0	1
						20	9							
09	547 R	547	-0-	-0-	-0-	39	1	490	3	Y	16	15	0	2
						18	9							
10	364 R	364	-0-	-0-	-0-	26	1	321	3	Y	15	16	0	1
						17	9							
11	242 R	242	-0-	-0-	-0-	17	1	208	3	Y	15	14	0	2
						17	9							
12	248 #	174	-0-	-74	-0-	12	1	148	3	Y	13	13	0	2
						14	9							
TOTAL GAS PROD:		4,165				TOTAL CONDENSATE PROD:		141						

FOSTER CONGER		WELL #: 4		RRCID -> 147079		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 7060 - 7390		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	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-				

PRICE 7		WELL #: 2		RRCID -> 148442		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7544 - 7745				
01	806 #	727	-0-	-79	-0-	724	3	3	9	Y	3	6	1	1
02	728 #	664	-0-	-64	-0-	661	3	3	9	Y	3			4
03	806 #	688	-0-	-118	-0-	685	3	3	9	Y	3	3	1	4
04	750 #	633	-0-	-117	-0-	629	3	4	9	Y	4	3	1	5
05	744 #	734	-0-	-10	-0-	732	3	2	9	Y	2	3	1	4
06	720 #	719	-0-	-1	-0-	717	3	2	9	Y	2	3	1	3
07	744 #	720	-0-	-24	-0-	718	3	2	9	Y	2			5
08	744 #	685	-0-	-59	-0-	683	3	2	9	Y	2			7
09	720 #	662	-0-	-58	-0-	659	3	3	9	Y	3	3	1	7
10	748 R	748	-0-	-0-	-0-	746	3	2	9	Y	2	3	1	6
11	720 #	674	-0-	-46	-0-	672	3	2	9	Y	2			8
12	713 #	679	-0-	-34	-0-	677	3	2	9	Y	2	3	1	7
TOTAL GAS PROD:		8,333				TOTAL CONDENSATE PROD:		30						

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697		WELL #: 122		RRCID -> 148443		COMPL. DATE 12/14/1977		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7947 - 8346	
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	403 R	403	-0-	-0-	-0-	45	1 358 3	Y	-0-		-0-		
02	442 R	442	-0-	-0-	-0-	48	1 394 3	Y	-0-		-0-		
03	372 #	362	-0-	-10	-0-	38	1 324 3	Y	-0-		-0-		
04	381 R	381	-0-	-0-	-0-	40	1 341 3	Y	-0-		-0-		
05	390 R	390	-0-	-0-	-0-	43	1 347 3	Y	-0-		-0-		
06	383 R	383	-0-	-0-	-0-	42	1 341 3	Y	-0-		-0-		
07	372 #	343	-0-	-29	-0-	36	1 307 3	Y	-0-		-0-		
08	372 #	363	-0-	-9	-0-	37	1 326 3	Y	-0-		-0-		
09	410 R	410	-0-	-0-	-0-	42	1 368 3	Y	-0-		-0-		
10	427 R	427	-0-	-0-	-0-	44	1 383 3	Y	-0-		-0-		
11	498 R	498	-0-	-0-	-0-	53	1 445 3	Y	-0-		-0-		
*12	641 R	641	-0-	-0-	-0-	73	1 568 3	Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		5,043		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GLASS "H"		WELL #: 432		RRCID -> 148455		COMPL. DATE 05/04/1982		TOTAL DEPTH 8225				PERF. 7517 - 8080	
01	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-		
02	56 #	23	-0-	-33	-0-	13	1 10 3	Y	-0-		-0-		
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-		
04	12 #	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-		-0-		
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-		
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-		
07	31 #	-0-	-0-	-31	-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:		23		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RAY		WELL #: 202		RRCID -> 148459		COMPL. DATE 11/19/1977		TOTAL DEPTH 8120				PERF. 7528 - 8052	
01	341 #	315	-0-	-26	-0-	170	1 120 3	Y	23	23 0		1	
02	308 #	235	-0-	-73	-0-	25	9 21 1	190 3	Y	22	20 0		3
03	378 R	378	-0-	-0-	-0-	24	9 26 1	304 3	Y	44	45 0		2
04	348 R	348	-0-	-0-	-0-	48	9 27 1	290 3	Y	28	28 0		2
05	285 R	285	-0-	-0-	-0-	31	9 28 1	227 3	Y	27	26 0		3
06	309 R	309	-0-	-0-	-0-	30	9 28 1	252 3	Y	26	27 0		2
07	306 R	306	-0-	-0-	-0-	29	9 26 1	241 3	Y	35	34 0		3
08	306 R	306	-0-	-0-	-0-	39	9 26 1	241 3	Y	35	36 0		2
09	279 R	279	-0-	-0-	-0-	24	1 219 3	Y	33	31 0		4	
10	310 #	232	-0-	-78	-0-	36	9 19 1	179 3	Y	31	33 0		2
11	300 #	264	-0-	-36	-0-	34	9 26 1	205 3	Y	30	28 0		4
12	310 #	194	-0-	-116	-0-	33	9 19 1	144 3	Y	28	28 0		4
TOTAL GAS PROD:		3,451		TOTAL CONDENSATE PROD:		362							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 L. FOSTER 4 WELL #: 5 RRCID -> 148466 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7472 - 7741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	620 #	577	-0-	-43	-0-	570	3	7	9	Y	6	12	1			3
02	560 #	281	-0-	-279	-0-	275	3	6	9	Y	5					8
03	651 #	496	-0-	-155	-0-	488	3	8	9	Y	7	7	1			8
04	630 #	508	-0-	-122	-0-	498	3	10	9	Y	9	7	1			10
05	651 #	610	-0-	-41	-0-	604	3	6	9	Y	5	7	1			8
06	570 #	422	-0-	-148	-0-	416	3	6	9	Y	5	7	1			6
07	527 #	399	-0-	-128	-0-	393	3	6	9	Y	5					11
08	620 #	452	-0-	-168	-0-	448	3	4	9	Y	4					15
09	600 #	328	-0-	-272	-0-	324	3	4	9	Y	4	6	1			13
10	620 #	373	-0-	-247	-0-	369	3	4	9	Y	4	6	1			11
11	450 #	308	-0-	-142	-0-	304	3	4	9	Y	4					15
12	465 #	392	-0-	-73	-0-	386	3	6	9	Y	5	7	1			13
TOTAL GAS PROD:		5,146				TOTAL CONDENSATE PROD:		63								

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 4 RRCID -> 148856 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

01	795 R	795	-0-	-0-	-0-	34	1	728	3	Y	5	5	0			-0-
						27	4	6	9							
02	589 R	589	-0-	-0-	-0-	25	1	516	3	Y	2	2	0			-0-
						46	4	2	9							
03	1098 R	1098	-0-	-0-	-0-	39	1	1043	3	Y	3	3	0			-0-
						13	4	3	9							
04	930 R	930	-0-	-0-	-0-	35	1	884	3	Y	7	6	0			1
						3	4	8	9							
05	1103 R	1103	-0-	-0-	-0-	43	1	1045	3	Y	6	6	0			1
						8	4	7	9							
06	1050 #	803	-0-	-247	-0-	37	1	758	3	Y	-0-	1	0			-0-
						8	4									
07	1085 #	830	-0-	-255	-0-	33	1	787	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
08	1116 #	860	-0-	-256	-0-	37	1	784	2	Y	-0-					-0-
						39	4									
09	1080 #	612	-0-	-468	-0-	27	1	579	2	Y	-0-					-0-
10	837 #	525	-0-	-312	-0-	27	1	497	2	Y	-0-					-0-
11	810 #	450	-0-	-360	-0-	26	1	423	2	Y	-0-					-0-
12	837 #	434	-0-	-403	-0-	24	1	405	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		9,029				TOTAL CONDENSATE PROD:		23								

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 GLASS, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 148857 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	516 R	516	-0-	-0-	-0-	23 1	476 3	Y	-0-		-0-
						17 4					
02	392 #	363	-0-	-29	-0-	16 1	319 3	Y	-0-		-0-
						28 4					
03	583 R	583	-0-	-0-	-0-	21 1	555 3	Y	-0-		-0-
						7 4					
04	540 R	540	-0-	-0-	-0-	20 1	518 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
05	723 R	723	-0-	-0-	-0-	28 1	690 3	Y	-0-		-0-
						5 4					
06	582 R	582	-0-	-0-	-0-	26 1	550 3	Y	-0-		-0-
						6 4					
07	463 R	463	-0-	-0-	-0-	18 1	440 3	Y	-0-		-0-
						5 4					
08	556 R	556	-0-	-0-	-0-	24 1	504 2	Y	-0-		-0-
						28 4					
09	489 R	489	-0-	-0-	-0-	22 1	463 2	Y	-0-		-0-
10	434 R	434	-0-	-0-	-0-	22 1	411 2	Y	-0-		-0-
11	420 #	399	-0-	-21	-0-	23 1	376 2	Y	-0-		-0-
12	434 #	430	-0-	-4	-0-	24 1	401 2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 6,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS, R. E. WELL #: 5 RRCID -> 148859 COMPL. DATE 09/28/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	311 R	311	-0-	-0-	-0-	13 1	287 3	Y	-0-		-0-
						11 4					
02	252 #	218	-0-	-34	-0-	9 1	192 3	Y	-0-		-0-
						17 4					
03	345 R	345	-0-	-0-	-0-	12 1	329 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
04	328 R	328	-0-	-0-	-0-	12 1	315 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
05	445 R	445	-0-	-0-	-0-	18 1	424 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
06	333 R	333	-0-	-0-	-0-	15 1	315 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
07	292 R	292	-0-	-0-	-0-	11 1	278 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
08	308 R	308	-0-	-0-	-0-	13 1	280 2	Y	-0-		-0-
						15 4					
09	272 R	272	-0-	-0-	-0-	12 1	258 2	Y	-0-		-0-
10	248 #	240	-0-	-8	-0-	12 1	228 2	Y	-0-		-0-
11	240 #	222	-0-	-18	-0-	13 1	209 2	Y	-0-		-0-
12	248 #	239	-0-	-9	-0-	13 1	223 2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697		WELL #: 9		RRCID -> 148860		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 7990		PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	625 R	625	-0-	-0-	-0-	27 1	568 3	21 4	9 9	Y	8	8 0			1
02	532 #	422	-0-	-110	-0-	18 1	371 3	33 4		Y	-0-	1 0			-0-
03	672 R	672	-0-	-0-	-0-	24 1	640 3	8 4		Y	-0-				-0-
04	633 R	633	-0-	-0-	-0-	24 1	606 3	2 4	1 9	Y	1	1 0			-0-
05	527 #	514	-0-	-13	-0-	20 1	476 3	4 4	14 9	Y	13	12 0			1
06	510 #	504	-0-	-6	-0-	23 1	470 3	5 4	6 9	Y	5	6 0			-0-
07	725 R	725	-0-	-0-	-0-	28 1	679 3	8 4	10 9	Y	9	8 0			1
08	674 R	674	-0-	-0-	-0-	29 1	612 2	33 4		Y	-0-	1 1			-0-
09	593 R	593	-0-	-0-	-0-	26 1	562 2	27 1	498 2	Y	-0-				-0-
10	713 #	526	-0-	-187	-0-	27 1	498 2	28 1	456 2	Y	-0-				-0-
11	690 #	485	-0-	-205	-0-	28 1	456 2	29 1	486 2	Y	-0-				-0-
12	713 #	521	-0-	-192	-0-	29 1	486 2			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,894				TOTAL CONDENSATE PROD:		36							

GLASS, R. E.		WELL #: 13		RRCID -> 148862		COMPL. DATE 11/04/1985		TOTAL DEPTH 7975				PERF. N/A			
01	656 R	656	-0-	-0-	-0-	28 1	592 3	21 4	15 9	Y	14	16 0			1
02	560 #	433	-0-	-127	-0-	19 1	374 3	33 4	7 9	Y	6	6 0			1
03	680 R	680	-0-	-0-	-0-	24 1	636 3	8 4	12 9	Y	11	11 0			1
04	598 R	598	-0-	-0-	-0-	22 1	565 3	2 4	9 9	Y	8	8 0			1
05	848 R	848	-0-	-0-	-0-	33 1	795 3	6 4	14 9	Y	13	13 0			1
06	540 #	487	-0-	-53	-0-	22 1	454 3	5 4	6 9	Y	5	6 0			-0-
07	558 #	200	-0-	-358	-0-	8 1	186 3	2 4	4 9	Y	4	4 0			-0-
08	558 #	297	-0-	-261	-0-	13 1	269 2	15 4		Y	-0-				-0-
09	540 #	261	-0-	-279	-0-	12 1	247 2	12 1	219 2	Y	-0-				-0-
10	341 #	231	-0-	-110	-0-	12 1	219 2	12 1	201 2	Y	-0-				-0-
11	330 #	213	-0-	-117	-0-	12 1	201 2	13 1	214 2	Y	-0-				-0-
12	310 #	230	-0-	-80	-0-	13 1	214 2			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,134				TOTAL CONDENSATE PROD:		61							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697		WELL #: 8		RRCID -> 148865		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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		319 R	319	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
03		625 R	625	-0-	-0-	-0-	23	1	595	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
04		446 R	446	-0-	-0-	-0-	17	1	427	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05		425 R	425	-0-	-0-	-0-	17	1	405	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06		600 #	233	-0-	-367	-0-	11	1	220	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07		620 #	56	-0-	-564	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08		620 #	100	-0-	-520	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
09		450 #	106	-0-	-344	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
10		111 R	111	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
11		111 R	111	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
*12		113 R	113	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			2,645		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

STERLING "E" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 148866		COMPL. DATE 08/26/1982		TOTAL DEPTH 8130		PERF. N/A							
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	30	-0-	30	30	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03		T. A.	532	-0-	532	562	19	1	499	3	Y	7	6	0			1
							6	4									
04		T. A.	393	-0-	393	955	15	1	375	3	Y	2	3	0			-0-
							1	4									
05		T. A.	326	-0-	326	1281	13	1	311	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06		1566 R	285	-0-	-1281	-0-	13	1	266	3	Y	3	3	0			-0-
							3	4									
07		352 R	352	-0-	-0-	-0-	13	1	325	3	Y	9	8	0			1
							4	4									
08		527 #	293	-0-	-234	-0-	12	1	256	2	Y	-0-	1	1			-0-
							25	4									
09		390 #	308	-0-	-82	-0-	13	1	284	2	Y	-0-					-0-
10		341 #	322	-0-	-19	-0-	16	1	297	2	Y	-0-					-0-
11		330 #	324	-0-	-6	-0-	18	1	297	2	Y	-0-					-0-
12		341 #	332	-0-	-9	-0-	18	1	301	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			3,497		TOTAL CONDENSATE PROD:			21									

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING							
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697											
STERLING "E" FEE		WELL #:		16	RRCID ->	148867	COMPL. DATE	06/28/1985	TOTAL DEPTH	8140	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) 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.	32	-0-	32	32	1	1	29	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
03		T. A.	538	-0-	538	570	19	1	510	3	Y	3	3	0	-0-
							6	4	3	9					
04		T. A.	372	-0-	372	942	14	1	355	3	Y	2	2	0	-0-
							1	4	2	9					
05		T. A.	252	-0-	252	1194	10	1	240	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
06		1370 R	176	-0-	-1194	-0-	8	1	166	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
07		250 R	250	-0-	-0-	-0-	10	1	237	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
08		527 #	192	-0-	-335	-0-	8	1	168	2	Y	-0-			-0-
							16	4							
09		360 #	203	-0-	-157	-0-	9	1	187	2	Y	-0-			-0-
10		248 #	212	-0-	-36	-0-	11	1	195	2	Y	-0-			-0-
11		240 #	213	-0-	-27	-0-	12	1	195	2	Y	-0-			-0-
12		248 #	219	-0-	-29	-0-	12	1	198	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,659		TOTAL CONDENSATE PROD:			5							

STERLING "E" FEE		WELL #:		17	RRCID ->	148869	COMPL. DATE	07/08/1985	TOTAL DEPTH	8150	PERF. N/A				
01		1917 R	888	-0-	-1029	-0-	39	1	819	3	Y	-0-			-0-
							30	4							
02		321 R	321	-0-	-0-	-0-	14	1	282	3	Y	-0-			-0-
							25	4							
03		1023 #	387	-0-	-636	-0-	14	1	368	3	Y	-0-			-0-
							5	4							
04		990 #	233	-0-	-757	-0-	8	1	215	3	Y	8	7	0	1
							1	4	9	9					
05		1023 #	179	-0-	-844	-0-	7	1	163	3	Y	7	7	0	1
							1	4	8	9					
06		870 #	168	-0-	-702	-0-	8	1	156	3	Y	2	3	0	-0-
							2	4	2	9					
07		372 #	291	-0-	-81	-0-	11	1	273	3	Y	4	4	0	-0-
							3	4	4	9					
08		372 #	176	-0-	-196	-0-	7	1	154	2	Y	-0-			-0-
							15	4							
09		240 #	185	-0-	-55	-0-	8	1	171	2	Y	-0-			-0-
10		279 #	194	-0-	-85	-0-	10	1	178	2	Y	-0-			-0-
11		270 #	194	-0-	-76	-0-	11	1	178	2	Y	-0-			-0-
12		279 #	200	-0-	-79	-0-	11	1	181	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,416		TOTAL CONDENSATE PROD:			21							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697											
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	195 R	195	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	Y	-0-		-0-
						6	4						
02	169 R	169	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	Y	-0-		-0-
						13	4						
03	475 R	475	-0-	-0-	-0-	17	1	452	3	Y	-0-		-0-
						6	4						
04	480 R	480	-0-	-0-	-0-	18	1	461	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
05	411 R	411	-0-	-0-	-0-	16	1	392	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
06	450 #	313	-0-	-137	-0-	14	1	296	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
07	496 #	418	-0-	-78	-0-	17	1	396	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
08	496 #	312	-0-	-184	-0-	13	1	273	2	Y	-0-		-0-
						26	4						
09	480 #	328	-0-	-152	-0-	14	1	303	2	Y	-0-		-0-
10	403 #	343	-0-	-60	-0-	17	1	316	2	Y	-0-		-0-
11	390 #	346	-0-	-44	-0-	19	1	317	2	Y	-0-		-0-
12	403 #	354	-0-	-49	-0-	19	1	321	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,144		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STERLING "H" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148872		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8170		PERF. N/A			
01	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-		-0-	
02	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-		-0-	
03	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-		-0-	
04	5 #	3	-0-	-2	-0-	3	3		Y	-0-		-0-	
05	5 #	3	-0-	-2	-0-	3	3		Y	-0-		-0-	
06	5 #	3	-0-	-2	-0-	3	3		Y	-0-		-0-	
07	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-		-0-	
08	3 #	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-		-0-	
09	3 #	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-		-0-	
10	3 #	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-		-0-	
11	3 #	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-		-0-	
12	3 #	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		23		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697		WELL #: 3		RRCID -> 148873		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	425 R	77	-0-	-348	-0-	3	1	71	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
02	74 R	74	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
03	217 #	117	-0-	-100	-0-	4	1	112	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
04	93 R	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	3	Y	-0-			-0-
05	95 R	95	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
06	120 #	92	-0-	-28	-0-	4	1	87	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
07	124 #	97	-0-	-27	-0-	4	1	92	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
08	124 #	96	-0-	-28	-0-	4	1	88	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
09	103 R	103	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-			-0-
10	94 R	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-			-0-
11	90 #	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	2	Y	-0-			-0-
12	93 #	92	-0-	-1	-0-	5	1	86	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,116		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STERLING "H" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 148874		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7720 - 8202				
01	736 R	103	-0-	-633	-0-	4	1	95	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
02	103 R	103	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
03	217 #	136	-0-	-81	-0-	5	1	129	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
04	150 #	112	-0-	-38	-0-	4	1	108	3	Y	-0-			-0-
05	155 #	116	-0-	-39	-0-	4	1	111	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
06	120 #	116	-0-	-4	-0-	5	1	110	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
07	124 #	115	-0-	-9	-0-	5	1	109	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
08	124 #	117	-0-	-7	-0-	5	1	107	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
09	126 R	126	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-			-0-
10	124 #	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	2	Y	-0-			-0-
11	120 #	105	-0-	-15	-0-	6	1	99	2	Y	-0-			-0-
12	124 #	112	-0-	-12	-0-	6	1	105	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,376		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697								
STERLING "H" FEE		WELL #:		7	RRCID -> 148875	COMPL. DATE 08/03/1984	TOTAL DEPTH 8125	PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 #	76	-0-	-17	-0-	3 1	70 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
02	84 #	72	-0-	-12	-0-	3 1	63 3	Y	-0-			-0-
						6 4						
03	126 R	126	-0-	-0-	-0-	5 1	120 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
04	119 R	119	-0-	-0-	-0-	4 1	115 3	Y	-0-			-0-
05	114 R	114	-0-	-0-	-0-	4 1	109 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
06	113 R	113	-0-	-0-	-0-	5 1	107 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
07	125 R	125	-0-	-0-	-0-	5 1	118 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
08	124 R	124	-0-	-0-	-0-	5 1	113 2	Y	-0-			-0-
						6 4						
09	132 R	132	-0-	-0-	-0-	6 1	125 2	Y	-0-			-0-
10	124 #	120	-0-	-4	-0-	6 1	114 2	Y	-0-			-0-
11	120 #	110	-0-	-10	-0-	6 1	104 2	Y	-0-			-0-
12	124 #	118	-0-	-6	-0-	6 1	111 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,349		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STERLING "H" FEE		WELL #:		8	RRCID -> 148876	COMPL. DATE 08/16/1984	TOTAL DEPTH 8225	PERF. N/A				
01	1259 R	303	-0-	-956	-0-	13 1	280 3	Y	-0-			-0-
						10 4						
02	289 R	289	-0-	-0-	-0-	12 1	254 3	Y	-0-			-0-
						23 4						
03	341 #	244	-0-	-97	-0-	9 1	232 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
04	330 #	170	-0-	-160	-0-	6 1	163 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
05	310 #	179	-0-	-131	-0-	7 1	171 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
06	300 #	159	-0-	-141	-0-	7 1	151 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
07	310 #	160	-0-	-150	-0-	6 1	152 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
08	248 #	157	-0-	-91	-0-	7 1	143 2	Y	-0-			-0-
						7 4						
09	180 #	167	-0-	-13	-0-	7 1	158 2	Y	-0-			-0-
10	155 #	153	-0-	-2	-0-	8 1	145 2	Y	-0-			-0-
11	150 #	140	-0-	-10	-0-	8 1	132 2	Y	-0-			-0-
12	155 #	150	-0-	-5	-0-	8 1	140 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,271		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONGER (PENN) SLANT OPERATING, LLC STERLING "H" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 786697		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
		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	728 R	74	-0-	-654	-0-	3	1	69	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
02	82 R	82	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
03	217 #	66	-0-	-151	-0-	2	1	63	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
04	90 #	31	-0-	-59	-0-	1	1	30	3	Y	-0-			-0-
05	93 #	34	-0-	-59	-0-	1	1	33	3	Y	-0-			-0-
06	90 #	39	-0-	-51	-0-	2	1	37	3	Y	-0-			-0-
07	93 #	48	-0-	-45	-0-	2	1	45	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
08	62 #	37	-0-	-25	-0-	2	1	33	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
09	38 R	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			-0-
10	62 #	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	Y	-0-			-0-
11	60 #	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-
12	62 #	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		551		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STERLING "H" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 148879		COMPL. DATE 09/17/1985		TOTAL DEPTH 8200		PERF. N/A				
01	568 R	150	-0-	-418	-0-	7	1	138	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
02	279 R	279	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	Y	-0-			-0-
						22	4							
03	310 R	310	-0-	-0-	-0-	11	1	296	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
04	251 R	251	-0-	-0-	-0-	9	1	241	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	310 #	228	-0-	-82	-0-	9	1	217	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
06	300 #	208	-0-	-92	-0-	10	1	196	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
07	310 #	214	-0-	-96	-0-	8	1	203	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
08	310 #	214	-0-	-96	-0-	9	1	195	2	Y	-0-			-0-
						10	4							
09	240 #	228	-0-	-12	-0-	10	1	216	2	Y	-0-			-0-
10	217 #	209	-0-	-8	-0-	11	1	198	2	Y	-0-			-0-
11	210 #	191	-0-	-19	-0-	11	1	180	2	Y	-0-			-0-
12	248 #	205	-0-	-43	-0-	11	1	192	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,687		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697											
STERLING "H" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 148880		COMPL. DATE 12/09/1985		TOTAL DEPTH 8238		PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	989 R	273	-0-	-716	-0-	12 1	252 3	Y	-0-	-0-			-0-
						9 4							
02	275 R	275	-0-	-0-	-0-	12 1	242 3	Y	-0-	-0-			-0-
						21 4							
03	290 R	290	-0-	-0-	-0-	10 1	277 3	Y	-0-	-0-			-0-
						3 4							
04	270 #	251	-0-	-19	-0-	10 1	240 3	Y	-0-	-0-			-0-
						1 4							
05	310 #	224	-0-	-86	-0-	9 1	214 3	Y	-0-	-0-			-0-
						1 4							
06	300 #	211	-0-	-89	-0-	10 1	199 3	Y	-0-	-0-			-0-
						2 4							
07	310 #	221	-0-	-89	-0-	9 1	210 3	Y	-0-	-0-			-0-
						2 4							
08	279 #	214	-0-	-65	-0-	9 1	195 2	Y	-0-	-0-			-0-
						10 4							
09	240 #	228	-0-	-12	-0-	10 1	216 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	217 #	209	-0-	-8	-0-	11 1	198 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	210 #	191	-0-	-19	-0-	11 1	180 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	248 #	205	-0-	-43	-0-	11 1	192 2	Y	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,792		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STERLING "H" FEE		WELL #: 15		RRCID -> 148881		COMPL. DATE 10/30/1985		TOTAL DEPTH 8200		PERF. N/A			
01	1287 R	367	-0-	-920	-0-	16 1	338 3	Y	-0-	-0-			-0-
						13 4							
02	331 R	331	-0-	-0-	-0-	14 1	291 3	Y	-0-	-0-			-0-
						26 4							
03	372 #	321	-0-	-51	-0-	12 1	305 3	Y	-0-	-0-			-0-
						4 4							
04	360 #	275	-0-	-85	-0-	11 1	263 3	Y	-0-	-0-			-0-
						1 4							
05	372 #	255	-0-	-117	-0-	11 1	242 3	Y	-0-	-0-			-0-
						2 4							
06	360 #	250	-0-	-110	-0-	11 1	237 3	Y	-0-	-0-			-0-
						2 4							
07	372 #	272	-0-	-100	-0-	11 1	258 3	Y	-0-	-0-			-0-
						3 4							
08	310 #	254	-0-	-56	-0-	11 1	231 2	Y	-0-	-0-			-0-
						12 4							
09	270 R	270	-0-	-0-	-0-	12 1	255 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	279 #	247	-0-	-32	-0-	13 1	234 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	270 #	226	-0-	-44	-0-	13 1	213 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	279 #	243	-0-	-36	-0-	13 1	227 2	Y	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,311		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697		WELL #: 3		RRCID -> 148882		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8121		PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		217 #	213	-0-	-4	-0-	9	1	197	3	Y	-0-			-0-
							7	4							
02		196 #	129	-0-	-67	-0-	6	1	113	3	Y	-0-			-0-
							10	4							
03		235 R	235	-0-	-0-	-0-	8	1	224	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
04		209 R	209	-0-	-0-	-0-	8	1	200	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
05		215 R	215	-0-	-0-	-0-	8	1	205	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
06		200 R	200	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
07		203 R	203	-0-	-0-	-0-	8	1	193	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
08		212 R	212	-0-	-0-	-0-	9	1	192	2	Y	-0-			-0-
							11	4							
09		188 R	188	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y	-0-			-0-
10		217 #	187	-0-	-30	-0-	10	1	177	2	Y	-0-			-0-
11		210 #	171	-0-	-39	-0-	10	1	161	2	Y	-0-			-0-
12		217 #	165	-0-	-52	-0-	9	1	154	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,327				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STERLING "I" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 148883		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A					
01		248 #	227	-0-	-21	-0-	10	1	209	3	Y	-0-			-0-
							8	4							
02		196 #	148	-0-	-48	-0-	6	1	130	3	Y	-0-			-0-
							12	4							
03		248 #	231	-0-	-17	-0-	8	1	220	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
04		210 #	208	-0-	-2	-0-	8	1	199	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
05		217 #	205	-0-	-12	-0-	8	1	196	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
06		210 #	206	-0-	-4	-0-	9	1	195	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
07		217 #	216	-0-	-1	-0-	9	1	204	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
08		219 R	219	-0-	-0-	-0-	9	1	199	2	Y	-0-			-0-
							11	4							
09		210 #	169	-0-	-41	-0-	7	1	160	2	Y	-0-			-0-
10		217 #	154	-0-	-63	-0-	8	1	146	2	Y	-0-			-0-
11		210 #	143	-0-	-67	-0-	8	1	135	2	Y	-0-			-0-
12		217 #	156	-0-	-61	-0-	9	1	145	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,282				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CONGER (PENN) SLANT OPERATING, LLC STERLING "I" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 786697		ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
		WELL #: 8		RRCID -> 148884	COMPL. DATE 11/13/1983	TOTAL DEPTH 8030	PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 #	224	-0-	-55	-0-	10 1	206 3	Y	-0-			-0-
						8 4						
02	252 #	151	-0-	-101	-0-	7 1	132 3	Y	-0-			-0-
						12 4						
03	248 #	226	-0-	-22	-0-	8 1	215 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
04	210 R	210	-0-	-0-	-0-	8 1	201 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
05	217 #	205	-0-	-12	-0-	8 1	196 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
06	224 R	224	-0-	-0-	-0-	10 1	212 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
07	245 R	245	-0-	-0-	-0-	10 1	232 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
08	246 R	246	-0-	-0-	-0-	10 1	224 2	Y	-0-			-0-
						12 4						
09	210 #	190	-0-	-20	-0-	8 1	180 2	Y	-0-			-0-
10	248 #	173	-0-	-75	-0-	9 1	164 2	Y	-0-			-0-
11	240 #	161	-0-	-79	-0-	9 1	152 2	Y	-0-			-0-
12	248 #	175	-0-	-73	-0-	10 1	163 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,430		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STERLING "I" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 148885	COMPL. DATE 03/26/1985	TOTAL DEPTH 8107	PERF. N/A					
01	248 #	234	-0-	-14	-0-	10 1	216 3	Y	-0-			-0-
						8 4						
02	224 #	146	-0-	-78	-0-	6 1	128 3	Y	-0-			-0-
						12 4						
03	240 R	240	-0-	-0-	-0-	9 1	228 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
04	213 R	213	-0-	-0-	-0-	8 1	204 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
05	215 R	215	-0-	-0-	-0-	9 1	205 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
06	204 R	204	-0-	-0-	-0-	9 1	193 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
07	209 R	209	-0-	-0-	-0-	8 1	199 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
08	215 R	215	-0-	-0-	-0-	9 1	195 2	Y	-0-			-0-
						11 4						
09	190 R	190	-0-	-0-	-0-	8 1	180 2	Y	-0-			-0-
10	217 #	190	-0-	-27	-0-	10 1	180 2	Y	-0-			-0-
11	210 #	173	-0-	-37	-0-	10 1	163 2	Y	-0-			-0-
12	217 #	167	-0-	-50	-0-	9 1	156 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,396		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697											
STERLING "I" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 148886		COMPL. DATE 05/23/1985		TOTAL DEPTH 8102		PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	391 R	391	-0-	-0-	-0-	17	1	361	3	Y	-0-		-0-
						13	4						
02	255 R	255	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	Y	-0-		-0-
						20	4						
03	434 #	408	-0-	-26	-0-	15	1	389	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
04	323 R	323	-0-	-0-	-0-	12	1	310	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
05	310 R	310	-0-	-0-	-0-	12	1	296	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
06	300 #	296	-0-	-4	-0-	14	1	279	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
07	310 #	301	-0-	-9	-0-	12	1	285	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
08	310 R	310	-0-	-0-	-0-	13	1	281	2	Y	-0-		-0-
						16	4						
09	300 #	275	-0-	-25	-0-	12	1	260	2	Y	-0-		-0-
10	310 #	273	-0-	-37	-0-	14	1	259	2	Y	-0-		-0-
11	300 #	250	-0-	-50	-0-	14	1	236	2	Y	-0-		-0-
12	310 #	242	-0-	-68	-0-	13	1	226	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,634				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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	306 R	115	-0-	-191	-0-	5	1	106	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
02	43 R	43	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
03	155 #	118	-0-	-37	-0-	4	1	113	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
04	150 #	144	-0-	-6	-0-	5	1	137	3	Y	1	1 0	-0-
						1	4						
05	274 R	274	-0-	-0-	-0-	10	1	243	3	Y	17	15 0	2
						2	4						
06	203 R	203	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	Y	1	3 0	-0-
						2	4						
07	213 R	213	-0-	-0-	-0-	8	1	203	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
08	169 R	169	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	Y	-0-		-0-
						7	4						
09	150 #	135	-0-	-15	-0-	6	1	127	2	Y	-0-		-0-
10	186 #	149	-0-	-37	-0-	8	1	141	2	Y	-0-		-0-
11	180 #	105	-0-	-75	-0-	6	1	99	2	Y	-0-		-0-
12	186 #	96	-0-	-90	-0-	5	1	90	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,764				TOTAL CONDENSATE PROD:		19					

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697														
STERLING "J" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148888		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 7860		PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2699 R	899	-0-	-1800	-0-	38 1	819 3	30 4	12 9	Y	11	14 0				1
02	369 R	369	-0-	-0-	-0-	16 1	324 3	29 4		Y	-0-	1 0				-0-
03	1054 #	464	-0-	-590	-0-	17 1	442 3	5 4		Y	-0-					-0-
04	1020 #	511	-0-	-509	-0-	19 1	487 3	2 4	3 9	Y	3	3 0				-0-
05	1054 #	761	-0-	-293	-0-	29 1	699 3	5 4	28 9	Y	25	23 0				2
06	870 #	549	-0-	-321	-0-	25 1	517 3	5 4	2 9	Y	2	4 0				-0-
07	583 R	583	-0-	-0-	-0-	23 1	553 3	7 4		Y	-0-					-0-
08	775 #	451	-0-	-324	-0-	19 1	413 2	19 4		Y	-0-					-0-
09	750 #	358	-0-	-392	-0-	16 1	338 2	16 1		Y	-0-					-0-
10	496 #	396	-0-	-100	-0-	20 1	376 2	16 1		Y	-0-					-0-
11	480 #	281	-0-	-199	-0-	16 1	265 2	14 1		Y	-0-					-0-
12	496 #	257	-0-	-239	-0-	14 1	240 2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,879				TOTAL CONDENSATE PROD:		41								

STERLING "J" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 148889		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 7940		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) SLANT OPERATING, LLC STERLING "J" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 786697		ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
		WELL #: 6		RRCID -> 148891	COMPL. DATE 11/24/1982	TOTAL DEPTH 7954	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	2059 R	717	-0-	-1342	-0-	31 1 25 4	661 3	Y	-0-			-0-
02	397 R	397	-0-	-0-	-0-	17 1 31 4	349 3	Y	-0-			-0-
03	930 #	509	-0-	-421	-0-	18 1 6 4	485 3	Y	-0-			-0-
04	900 #	798	-0-	-102	-0-	30 1 3 4	765 3	Y	-0-			-0-
05	930 #	771	-0-	-159	-0-	30 1 6 4	735 3	Y	-0-			-0-
06	690 #	644	-0-	-46	-0-	29 1 6 4	609 3	Y	-0-			-0-
07	837 #	590	-0-	-247	-0-	23 1 7 4	560 3	Y	-0-			-0-
08	837 #	498	-0-	-339	-0-	21 1 21 4	456 2	Y	-0-			-0-
09	810 #	394	-0-	-416	-0-	17 1	372 2	Y	-0-			-0-
10	496 #	437	-0-	-59	-0-	22 1	415 2	Y	-0-			-0-
11	480 #	310	-0-	-170	-0-	18 1	292 2	Y	-0-			-0-
12	496 #	285	-0-	-211	-0-	16 1	265 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,350		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STERLING 'L' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148893	COMPL. DATE 09/23/1992	TOTAL DEPTH 8150	PERF. N/A					
01	713 #	470	-0-	-243	-0-	20 1 16 4	421 3 13 9	Y	12	14 0		1
02	644 #	299	-0-	-345	-0-	12 1 23 4	258 3 6 9	Y	5	5 0		1
03	713 #	526	-0-	-187	-0-	19 1 6 4	493 3 8 9	Y	7	7 0		1
04	540 R	540	-0-	-0-	-0-	20 1 2 4	515 3 3 9	Y	3	4 0		-0-
05	465 #	450	-0-	-15	-0-	17 1 3 4	417 3 13 9	Y	12	11 0		1
06	510 #	410	-0-	-100	-0-	18 1 4 4	379 3 9 9	Y	8	8 0		1
07	527 #	426	-0-	-101	-0-	16 1 5 4	394 3 11 9	Y	10	10 0		1
08	527 #	427	-0-	-100	-0-	17 1 21 4	372 2 17 9	Y	15	15 1		1
09	510 #	320	-0-	-190	-0-	14 1 2 9	302 2	Y	2	3 1		-0-
10	465 #	263	-0-	-202	-0-	13 1 2 9	247 2	Y	2	2 1		-0-
11	420 #	134	-0-	-286	-0-	8 1 1 9	125 2	Y	1	1 1		-0-
12	434 #	41	-0-	-393	-0-	2 1 6 9	33 2	Y	5	3 1		2
TOTAL GAS PROD:		4,306		TOTAL CONDENSATE PROD:		82						

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697		WELL #: 7		RRCID -> 148894		COMPL. DATE 05/08/1989		TOTAL DEPTH 8365		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	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	744 #	715	-0-	-29	-0-	58 1	625 3	Y	8	8 0				1
						23 4	9 9							
02	672 #	285	-0-	-387	-0-	23 1	240 3	Y	-0-	1 0				-0-
						22 4								
03	744 #	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-					-0-
04	690 #	-0-	-0-	-690	-0-			Y	-0-					-0-
05	713 #	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-					-0-
06	690 #	502	-0-	-188	-0-	48 1	449 3	Y	-0-					-0-
						5 4								
07	523 R	523	-0-	-0-	-0-	47 1	470 3	Y	-0-					-0-
						6 4								
08	662 R	662	-0-	-0-	-0-	42 1	612 2	Y	-0-					-0-
						8 4								
09	786 R	786	-0-	-0-	-0-	50 1	727 2	Y	-0-					-0-
10	791 R	791	-0-	-0-	-0-	58 1	732 2	Y	-0-					-0-
11	681 R	681	-0-	-0-	-0-	55 1	625 2	Y	-0-					-0-
*12	727 R	727	-0-	-0-	-0-	56 1	663 2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,672		TOTAL CONDENSATE PROD:		8								

FOSTER CONGER		WELL #: 3		RRCID -> 149369		COMPL. DATE 04/26/1994		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6845 - 7400						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	196 R	196	-0-	-0-	-0-	8 1	181 3	Y	-0-					-0-
						7 4								
02	168 #	123	-0-	-45	-0-	5 1	108 3	Y	-0-					-0-
						10 4								
03	186 #	155	-0-	-31	-0-	6 1	147 3	Y	-0-					-0-
						2 4								
04	180 #	174	-0-	-6	-0-	6 1	168 3	Y	-0-					-0-
05	200 R	200	-0-	-0-	-0-	8 1	191 3	Y	-0-					-0-
						1 4								
06	194 R	194	-0-	-0-	-0-	9 1	183 3	Y	-0-					-0-
						2 4								
07	186 #	111	-0-	-75	-0-	4 1	105 3	Y	-0-					-0-
						2 4								
08	186 #	55	-0-	-131	-0-	2 1	48 2	Y	-0-					-0-
						5 4								
09	180 #	49	-0-	-131	-0-	2 1	46 2	Y	-0-					-0-
10	124 #	45	-0-	-79	-0-	2 1	43 2	Y	-0-					-0-
11	120 #	55	-0-	-65	-0-	3 1	52 2	Y	-0-					-0-
12	124 #	64	-0-	-60	-0-	3 1	60 2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,421		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PRICE 17		WELL #: 2		RRCID -> 149612		COMPL. DATE 04/21/1994		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7822						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	841 R	841	-0-	-0-	-0-	818 3	23 9	Y	21	42 1				9
02	696 R	696	-0-	-0-	-0-	674 3	22 9	Y	20					29
03	722 R	722	-0-	-0-	-0-	699 3	23 9	Y	21	23 1				27
04	690 #	440	-0-	-250	-0-	407 3	33 9	Y	30	23 1				34
05	713 #	430	-0-	-283	-0-	411 3	19 9	Y	17	23 1				28
06	690 #	333	-0-	-357	-0-	316 3	17 9	Y	15	23 1				20
07	713 #	261	-0-	-452	-0-	242 3	19 9	Y	17					37
08	713 #	436	-0-	-277	-0-	419 3	17 9	Y	15					52
09	450 #	327	-0-	-123	-0-	308 3	19 9	Y	17	23 1				46
10	434 #	279	-0-	-155	-0-	261 3	18 9	Y	16	23 1				39
11	420 #	264	-0-	-156	-0-	249 3	15 9	Y	14					53
12	434 #	369	-0-	-65	-0-	350 3	19 9	Y	17	24 1				46
TOTAL GAS PROD:		5,398		TOTAL CONDENSATE PROD:		220								

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697									
PRICE 7		WELL #: 3		RRCID -> 149613		COMPL. DATE 05/18/1994		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7478 - 7888	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	527 #	514	-0-	-13	-0-	497	3	17	9	Y	7
02	476 #	433	-0-	-43	-0-	418	3	15	9	Y	21
03	527 #	522	-0-	-5	-0-	505	3	17	9	Y	20
04	510 #	498	-0-	-12	-0-	474	3	24	9	Y	25
05	564 R	564	-0-	-0-	-0-	551	3	13	9	Y	20
06	543 R	543	-0-	-0-	-0-	532	3	11	9	Y	14
07	527 #	521	-0-	-6	-0-	508	3	13	9	Y	26
08	527 #	501	-0-	-26	-0-	489	3	12	9	Y	37
09	510 #	461	-0-	-49	-0-	448	3	13	9	Y	33
10	527 #	514	-0-	-13	-0-	502	3	12	9	Y	28
11	510 #	473	-0-	-37	-0-	462	3	11	9	Y	38
12	527 #	506	-0-	-21	-0-	493	3	13	9	Y	33
TOTAL GAS PROD:		6,050				TOTAL CONDENSATE PROD:		156			

STERLING 'F' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149773		COMPL. DATE 10/25/1993		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A	
01	248 #	180	-0-	-68	-0-	8	1	166	3	Y	-0-
02	224 #	98	-0-	-126	-0-	6	4	87	3	Y	-0-
03	248 #	160	-0-	-88	-0-	7	4	152	3	Y	-0-
04	210 #	154	-0-	-56	-0-	6	1	147	3	Y	-0-
05	217 #	153	-0-	-64	-0-	1	4	146	3	Y	-0-
06	180 #	147	-0-	-33	-0-	6	1	139	3	Y	-0-
07	1029 R	1029	-0-	-0-	-0-	7	1	977	3	Y	-0-
08	187 R	187	-0-	-0-	-0-	12	4	168	2	Y	-0-
09	150 #	132	-0-	-18	-0-	8	1	124	2	Y	-0-
10	1023 #	136	-0-	-887	-0-	11	4	129	2	Y	-0-
11	990 #	129	-0-	-861	-0-	7	1	122	2	Y	-0-
12	1023 #	128	-0-	-895	-0-	7	1	119	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,633				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

STERLING 'J' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149774		COMPL. DATE 08/31/1993		TOTAL DEPTH 8040		PERF. N/A	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697									
STERLING 'J' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149776		COMPL. DATE 12/20/1993		TOTAL DEPTH 8050		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	AMT	M	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 '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-					

STERLING 'L' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 149778		COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH 8090		PERF. N/A	
01	589 #	527	-0-	-62	-0-	22 1	468 3	Y	18	16 0	2
						17 4	20 9				
02	532 #	359	-0-	-173	-0-	15 1	307 3	Y	9	9 0	2
						27 4	10 9				
03	575 R	575	-0-	-0-	-0-	20 1	527 3	Y	19	19 0	2
						7 4	21 9				
04	510 #	329	-0-	-181	-0-	12 1	296 3	Y	18	18 0	2
						1 4	20 9				
05	527 #	502	-0-	-25	-0-	20 1	474 3	Y	4	6 0	-0-
						4 4	4 9				
06	570 #	563	-0-	-7	-0-	26 1	532 3	Y	-0-		-0-
						5 4					
07	589 #	541	-0-	-48	-0-	21 1	514 3	Y	-0-		-0-
						6 4					
08	589 #	578	-0-	-11	-0-	25 1	523 2	Y	-0-		-0-
						30 4					
09	570 #	440	-0-	-130	-0-	19 1	418 2	Y	-0-		-0-
10	589 #	361	-0-	-228	-0-	18 1	342 2	Y	-0-		-0-
11	570 #	184	-0-	-386	-0-	10 1	174 2	Y	-0-		-0-
12	589 #	49	-0-	-540	-0-	3 1	46 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,008		TOTAL CONDENSATE PROD:		68					

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697											
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	319 R	319	-0-	-0-	-0-	14	1	294	3	Y	-0-		-0-
						11	4						
02	280 #	216	-0-	-64	-0-	9	1	191	3	Y	-0-		-0-
						16	4						
03	328 R	328	-0-	-0-	-0-	11	1	313	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
04	344 R	344	-0-	-0-	-0-	13	1	329	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
05	310 #	266	-0-	-44	-0-	10	1	254	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
06	330 #	245	-0-	-85	-0-	11	1	231	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
07	341 #	237	-0-	-104	-0-	9	1	225	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
08	341 #	248	-0-	-93	-0-	11	1	224	2	Y	-0-		-0-
						13	4						
09	330 #	188	-0-	-142	-0-	8	1	179	2	Y	-0-		-0-
10	279 #	154	-0-	-125	-0-	8	1	146	2	Y	-0-		-0-
11	240 #	78	-0-	-162	-0-	4	1	74	2	Y	-0-		-0-
12	248 #	21	-0-	-227	-0-	1	1	20	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,644				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STERLING 'L' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 149780		COMPL. DATE 10/06/1992		TOTAL DEPTH 8040		PERF. N/A			
01	217 #	132	-0-	-85	-0-	6	1	122	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
02	196 #	85	-0-	-111	-0-	3	1	75	3	Y	-0-		-0-
						7	4						
03	139 R	139	-0-	-0-	-0-	5	1	133	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
04	120 #	80	-0-	-40	-0-	3	1	77	3	Y	-0-		-0-
05	150 R	150	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	93	84 0	9
						102	9						
06	120 #	50	-0-	-70	-0-	2	1	38	3	Y	9	17 0	1
						10	9						
07	124 #	45	-0-	-79	-0-	2	1	42	3	Y	-0-	1 0	-0-
						1	4						
08	124 #	40	-0-	-84	-0-	2	1	36	2	Y	-0-		-0-
						2	4						
09	120 #	30	-0-	-90	-0-	1	1	29	2	Y	-0-		-0-
10	62 #	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	2	Y	-0-		-0-
11	60 #	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	2	Y	-0-		-0-
12	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		792				TOTAL CONDENSATE PROD:		102					

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 STERLING 'L' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149781 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 7930 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	259 R	259	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
02	88 R	88	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
03	155 #	106	-0-	-49	-0-	4	1	101	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
04	240 #	89	-0-	-151	-0-	3	1	86	3	Y	-0-			-0-
05	248 #	96	-0-	-152	-0-	4	1	91	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
06	240 #	138	-0-	-102	-0-	6	1	131	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
07	126 R	126	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	Y	7	6	0	1
						1	4	8	9					
08	140 R	140	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	Y	1	1	1	1
						7	4	1	9					
09	150 #	78	-0-	-72	-0-	3	1	72	2	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
10	155 #	63	-0-	-92	-0-	3	1	58	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
11	150 #	34	-0-	-116	-0-	2	1	30	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
12	155 #	16	-0-	-139	-0-	8	2	8	9	Y	7	4	1	3
TOTAL GAS PROD:		1,233				TOTAL CONDENSATE PROD:		22						

STERLING 'Q' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149787 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

01	155 #	67	-0-	-88	-0-	3	1	62	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
02	112 #	18	-0-	-94	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
03	124 #	17	-0-	-107	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			-0-
04	60 #	32	-0-	-28	-0-	1	1	19	3	Y	11	10	0	1
						12	9							
05	62 #	10	-0-	-52	-0-	8	3	2	9	Y	2	3	0	-0-
06	69 R	69	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	1	1	0	-0-
						1	4	1	9					
07	65 R	65	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
08	72 R	72	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
09	92 R	92	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-			-0-
10	120 R	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-			-0-
11	158 R	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	Y	-0-			-0-
*12	171 R	171	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		891				TOTAL CONDENSATE PROD:		14						

CONGER (PENN) SLANT OPERATING, LLC STERLING "O" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 786697		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
		WELL #: 12		RRCID -> 149789		COMPL. DATE 07/12/1993		TOTAL DEPTH 8425		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023 #	912	-0-	-111	-0-	39 1	842 3	Y			-0-			-0-
						31 4								
02	924 #	478	-0-	-446	-0-	21 1	420 3	Y			-0-			-0-
						37 4								
03	1045 R	1045	-0-	-0-	-0-	38 1	994 3	Y			-0-			-0-
						13 4								
04	870 #	432	-0-	-438	-0-	16 1	415 3	Y			-0-			-0-
						1 4								
05	899 #	479	-0-	-420	-0-	19 1	454 3	Y			2	2 0		-0-
						4 4								
06	1020 #	559	-0-	-461	-0-	25 1	521 3	Y			7	6 0		1
						5 4								
07	1054 #	932	-0-	-122	-0-	37 1	884 3	Y			-0-	1 0		-0-
						11 4								
08	1054 #	723	-0-	-331	-0-	31 1	650 2	Y			3	3 1		-0-
						39 4								
09	583 R	583	-0-	-0-	-0-	26 1	550 2	Y			1	1 1		-0-
						1 9								
10	930 #	488	-0-	-442	-0-	25 1	462 2	Y			-0-			-0-
11	900 #	443	-0-	-457	-0-	25 1	417 2	Y			-0-			-0-
12	930 #	524	-0-	-406	-0-	29 1	489 2	Y			-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,598				TOTAL CONDENSATE PROD:		13						

STERLING "O" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149790		COMPL. DATE 08/21/1993		TOTAL DEPTH 8465		PERF. N/A				
01	372 #	320	-0-	-52	-0-	14 1	295 3	Y			-0-			-0-
						11 4								
02	336 #	184	-0-	-152	-0-	8 1	162 3	Y			-0-			-0-
						14 4								
03	690 R	690	-0-	-0-	-0-	25 1	657 3	Y			-0-			-0-
						8 4								
04	T. A.	632	-0-	632	632	24 1	606 3	Y			-0-			-0-
						2 4								
05	T. A.	489	-0-	489	1121	19 1	467 3	Y			-0-			-0-
						3 4								
06	T. A.	405	-0-	405	1526	18 1	383 3	Y			-0-			-0-
						4 4								
07	T. A.	427	-0-	427	1953	17 1	405 3	Y			-0-			-0-
						5 4								
08	T. A.	391	-0-	391	2344	17 1	353 2	Y			-0-			-0-
						21 4								
09	2696 R	352	-0-	-2344	-0-	16 1	332 2	Y			-0-			-0-
10	496 #	304	-0-	-192	-0-	16 1	287 2	Y			-0-			-0-
11	420 #	275	-0-	-145	-0-	16 1	259 2	Y			-0-			-0-
12	434 #	326	-0-	-108	-0-	18 1	304 2	Y			-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,795				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697														
STERLING "R" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149793		COMPL. DATE 08/28/1989		TOTAL DEPTH 8350 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-								

STERLING "R" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149794		COMPL. DATE 10/23/1989		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A								
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.	-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-								

STERLING "R" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149795		COMPL. DATE 10/09/1989		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A								
01	1265 R	1265	-0-	-0-	-0-	103	1	1107	3	Y	13	12	0			1
						41	4	14	9							
02	710 R	710	-0-	-0-	-0-	56	1	591	3	Y	9	8	0			2
						53	4	10	9							
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
04	1230 #	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
05	1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
06	1257 R	1257	-0-	-0-	-0-	117	1	1108	3	Y	18	16	0			2
						12	4	20	9							
07	1071 R	1071	-0-	-0-	-0-	94	1	954	3	Y	10	11	0			1
						12	4	11	9							
08	1640 R	1640	-0-	-0-	-0-	103	1	1505	2	Y	12	12	1			1
						19	4	13	9							
09	1946 R	1946	-0-	-0-	-0-	124	1	1787	2	Y	12	11	1			2
						13	9									
10	1955 R	1955	-0-	-0-	-0-	142	1	1799	2	Y	11	12	1			1
						12	9									
11	1685 R	1685	-0-	-0-	-0-	135	1	1538	2	Y	9	9	1			1
						10	9									
*12	1799 R	1799	-0-	-0-	-0-	138	1	1629	2	Y	11	11	1			1
						12	9									
TOTAL GAS PROD:		13,328				TOTAL CONDENSATE PROD:		105								

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697										
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		1	RRCID ->	149796	COMPL. DATE	10/26/1992	TOTAL DEPTH	8460	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	153	-0-	153	153	6 1	135 3	Y	Y	-0-			-0-
							12 4							
03		T. A.	431	-0-	431	584	16 1	410 3	Y	Y	-0-			-0-
							5 4							
04		T. A.	304	-0-	304	888	11 1	292 3	Y	Y	-0-			-0-
							1 4							
05		T. A.	39	-0-	39	927	2 1	37 3	Y	Y	-0-			-0-
06		1157 R	230	-0-	-927	-0-	10 1	218 3	Y	Y	-0-			-0-
							2 4							
07		235 R	235	-0-	-0-	-0-	9 1	223 3	Y	Y	-0-			-0-
							3 4							
08		372 #	259	-0-	-113	-0-	11 1	236 2	Y	Y	-0-			-0-
							12 4							
09		300 #	184	-0-	-116	-0-	8 1	174 2	Y	Y	-0-			-0-
10		248 #	158	-0-	-90	-0-	8 1	150 2	Y	Y	-0-			-0-
11		240 #	135	-0-	-105	-0-	8 1	127 2	Y	Y	-0-			-0-
12		248 #	130	-0-	-118	-0-	7 1	122 2	Y	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,258	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		2	RRCID ->	149797	COMPL. DATE	09/15/1992	TOTAL DEPTH	8425	PERF. N/A			
01		T. A.	601	-0-	601	1655	26 1	555 3	Y	Y	-0-			-0-
							20 4							
02		T. A.	344	-0-	344	1999	15 1	302 3	Y	Y	-0-			-0-
							27 4							
03		2271 R	272	-0-	-1999	-0-	10 1	259 3	Y	Y	-0-			-0-
							3 4							
04		76 R	76	-0-	-0-	-0-	3 1	73 3	Y	Y	-0-			-0-
05		706 R	706	-0-	-0-	-0-	28 1	673 3	Y	Y	-0-			-0-
							5 4							
06		706 R	706	-0-	-0-	-0-	32 1	663 3	Y	Y	4	4 0		-0-
							7 4	4 9						
07		580 R	580	-0-	-0-	-0-	23 1	548 3	Y	Y	2	2 0		-0-
							7 4	2 9						
08		727 R	727	-0-	-0-	-0-	31 1	663 2	Y	Y	-0-			-0-
							33 4							
09		518 R	518	-0-	-0-	-0-	23 1	490 2	Y	Y	-0-			-0-
10		744 #	445	-0-	-299	-0-	23 1	421 2	Y	Y	-0-			-0-
11		720 #	380	-0-	-340	-0-	22 1	358 2	Y	Y	-0-			-0-
12		713 #	366	-0-	-347	-0-	20 1	342 2	Y	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,721	TOTAL CONDENSATE PROD:			6							

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697									
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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	132	-0-	132	425	6 1	121 3	Y	-0-				-0-
02	T. A.	76	-0-	76	501	5 4	67 3	Y	-0-				-0-
03	662 R	161	-0-	-501	-0-	6 4	153 3	Y	-0-				-0-
04	110 R	110	-0-	-0-	-0-	2 4	106 3	Y	-0-				-0-
05	707 R	707	-0-	-0-	-0-	4 1	674 3	Y	-0-				-0-
06	347 R	347	-0-	-0-	-0-	28 1	328 3	Y	-0-				-0-
07	93 #	71	-0-	-22	-0-	5 4	67 3	Y	-0-				-0-
08	93 #	78	-0-	-15	-0-	3 4	71 2	Y	-0-				-0-
09	90 #	55	-0-	-35	-0-	1 4	52 2	Y	-0-				-0-
10	62 #	47	-0-	-15	-0-	3 1	45 2	Y	-0-				-0-
11	60 #	40	-0-	-20	-0-	4 4	38 2	Y	-0-				-0-
12	62 #	39	-0-	-23	-0-	2 1	37 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,863		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		8	RRCID ->	149802	COMPL. DATE	12/20/1992	TOTAL DEPTH	8590	PERF. N/A	
01	T. A.	1272	-0-	1272	3506	55 1	1166 3	Y	7	7 0		1
02	T. A.	465	-0-	465	3971	43 4	408 3	Y	1	2 0		-0-
03	5202 R	1231	-0-	-3971	-0-	20 1	1164 3	Y	8	7 0		1
04	1456 R	1456	-0-	-0-	-0-	36 4	1385 3	Y	11	11 0		1
05	1581 #	1203	-0-	-378	-0-	44 1	1136 3	Y	10	10 0		1
06	1230 #	940	-0-	-290	-0-	14 4	880 3	Y	8	8 0		1
07	1519 #	1259	-0-	-260	-0-	54 1	1185 3	Y	10	10 0		1
08	1519 #	1003	-0-	-516	-0-	9 4	908 2	Y	7	7 1		1
09	1470 #	715	-0-	-755	-0-	42 1	671 2	Y	5	6 1		-0-
10	1271 #	617	-0-	-654	-0-	9 4	576 2	Y	8	7 1		1
11	1230 #	529	-0-	-701	-0-	49 1	490 2	Y	7	7 1		1
12	1271 #	508	-0-	-763	-0-	14 4	468 2	Y	7	7 1		1
TOTAL GAS PROD:		11,198		TOTAL CONDENSATE PROD:		89						

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697										
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	174	-0-	174	174	7	1	153	3	Y	-0-			-0-
						14	4							
03	T. A.	480	-0-	480	654	17	1	457	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
04	T. A.	289	-0-	289	943	11	1	277	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	T. A.	322	-0-	322	1265	13	1	307	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
06	1598 R	333	-0-	-1265	-0-	15	1	315	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
07	375 R	375	-0-	-0-	-0-	15	1	356	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
08	398 R	398	-0-	-0-	-0-	17	1	363	2	Y	-0-			-0-
						18	4							
09	284 R	284	-0-	-0-	-0-	13	1	268	2	Y	-0-			-0-
10	372 #	242	-0-	-130	-0-	12	1	230	2	Y	-0-			-0-
11	390 #	208	-0-	-182	-0-	12	1	196	2	Y	-0-			-0-
12	403 #	200	-0-	-203	-0-	11	1	187	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,305		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		13	RRCID ->	149805	COMPL. DATE	02/04/1994	TOTAL DEPTH	8430	PERF. N/A			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	135	-0-	135	135	6	1	118	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
03	T. A.	762	-0-	762	897	27	1	726	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
04	T. A.	513	-0-	513	1410	19	1	492	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
05	T. A.	479	-0-	479	1889	18	1	458	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
06	2343 R	454	-0-	-1889	-0-	21	1	429	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
07	454 R	454	-0-	-0-	-0-	18	1	431	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
08	775 #	517	-0-	-258	-0-	22	1	472	2	Y	-0-			-0-
						23	4							
09	510 #	368	-0-	-142	-0-	16	1	349	2	Y	-0-			-0-
10	465 #	316	-0-	-149	-0-	16	1	299	2	Y	-0-			-0-
11	480 #	269	-0-	-211	-0-	15	1	254	2	Y	-0-			-0-
12	496 #	260	-0-	-236	-0-	14	1	243	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,527		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697														
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	160	-0-	160	160	7 1	148 3	Y	-0-							-0-
02	T. A.	120	-0-	120	280	5 4	106 3	Y	-0-							-0-
03	T. A.	344	-0-	344	624	5 1	325 3	Y	3	3 0						-0-
04	1025 R	401	-0-	-624	-0-	12 1	381 3	Y	3	3 0						-0-
05	397 R	397	-0-	-0-	-0-	4 4	3 9									-0-
06	274 R	274	-0-	-0-	-0-	15 1	377 3	Y	2	2 0						-0-
07	265 R	265	-0-	-0-	-0-	2 4	3 9									-0-
08	287 R	287	-0-	-0-	-0-	15 1	259 3	Y	-0-							-0-
09	210 #	205	-0-	-5	-0-	3 4	2 9									-0-
10	279 #	175	-0-	-104	-0-	12 1	252 3	Y	-0-							-0-
11	270 #	150	-0-	-120	-0-	3 4	262 2	Y	-0-							-0-
12	279 #	145	-0-	-134	-0-	10 1	252 3	Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		2,923		TOTAL CONDENSATE PROD:		8										

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 16		RRCID -> 149808		COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8040 - 8420						
01	122 R	122	-0-	-0-	-0-	5 1	113 3	Y	-0-		-0-					
02	92 R	92	-0-	-0-	-0-	4 4	81 3	Y	-0-		-0-					
03	211 R	211	-0-	-0-	-0-	4 1	201 3	Y	-0-		-0-					
04	135 R	135	-0-	-0-	-0-	7 4	130 3	Y	-0-		-0-					
05	142 R	142	-0-	-0-	-0-	8 1	135 3	Y	-0-		-0-					
06	180 #	150	-0-	-30	-0-	2 4	142 3	Y	-0-		-0-					
07	186 #	167	-0-	-19	-0-	5 1	159 3	Y	-0-		-0-					
08	186 #	168	-0-	-18	-0-	6 1	153 2	Y	-0-		-0-					
09	150 #	119	-0-	-31	-0-	2 4	113 2	Y	-0-		-0-					
10	155 #	102	-0-	-53	-0-	7 1	97 2	Y	-0-		-0-					
11	150 #	88	-0-	-62	-0-	8 4	83 2	Y	-0-		-0-					
12	155 #	85	-0-	-70	-0-	5 1	79 2	Y	-0-		-0-					
TOTAL GAS PROD:		1,581		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

STERLING 'D' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 150065		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7431 - 7842	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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) SLANT OPERATING, LLC GLASS		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 786697		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
GLASS		WELL #: 324		RRCID -> 150619		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH	8400	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	403 #	136	-0-	-267	-0-	8	1	120	3	Y	7	-0-
02	364 #	-0-	-0-	-364	-0-	8	9					-0-
03	438 R	438	-0-	-0-	-0-	29	1	395	3	Y	13	1
04	537 R	537	-0-	-0-	-0-	14	9					-0-
05	769 R	769	-0-	-0-	-0-	37	1	496	3	Y	4	-0-
06	402 R	402	-0-	-0-	-0-	4	9					2
07	372 R	372	-0-	-0-	-0-	52	1	709	3	Y	7	1
08	544 R	544	-0-	-0-	-0-	8	9					-0-
09	364 R	364	-0-	-0-	-0-	32	1	356	3	Y	13	1
10	682 #	644	-0-	-38	-0-	14	9					-0-
11	551 R	551	-0-	-0-	-0-	27	1	339	3	Y	5	1
*12	590 R	590	-0-	-0-	-0-	6	9					-0-
						41	1	495	3	Y	7	-0-
						8	9					-0-
						29	1	332	3	Y	3	-0-
						3	9					-0-
						48	1	594	3	Y	2	-0-
						2	9					-0-
						44	1	507	3	Y	-0-	-0-
						49	1	541	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,347		TOTAL CONDENSATE PROD:		61						

GLASS		WELL #: 424		RRCID -> 150622		COMPL. DATE 12/17/1978		TOTAL DEPTH	8400	PERF.	N/A	
01	310 #	137	-0-	-173	-0-	8	1	129	3	Y	-0-	-0-
02	252 #	185	-0-	-67	-0-	14	1	171	3	Y	-0-	-0-
03	279 R	279	-0-	-0-	-0-	19	1	260	3	Y	-0-	-0-
04	284 R	284	-0-	-0-	-0-	20	1	264	3	Y	-0-	-0-
05	284 R	284	-0-	-0-	-0-	19	1	265	3	Y	-0-	-0-
06	210 #	209	-0-	-1	-0-	17	1	192	3	Y	-0-	-0-
07	272 R	272	-0-	-0-	-0-	20	1	252	3	Y	-0-	-0-
08	308 R	308	-0-	-0-	-0-	24	1	284	3	Y	-0-	-0-
09	256 R	256	-0-	-0-	-0-	20	1	236	3	Y	-0-	-0-
10	283 R	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	3	Y	-0-	-0-
11	300 #	226	-0-	-74	-0-	18	1	208	3	Y	-0-	-0-
12	310 #	261	-0-	-49	-0-	22	1	239	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,984		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GLASS		WELL #: 624		RRCID -> 150627		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH	8400	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 (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697													
GLASS		WELL #: 824		RRCID -> 150629		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8435		PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	186 #	166	-0-	-20	-0-	10	1	156	3	Y	-0-				-0-
02	168 #	134	-0-	-34	-0-	10	1	124	3	Y	-0-				-0-
03	186 #	179	-0-	-7	-0-	12	1	167	3	Y	-0-				-0-
04	211 R	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	3	Y	-0-				-0-
05	235 R	235	-0-	-0-	-0-	16	1	219	3	Y	-0-				-0-
06	180 #	151	-0-	-29	-0-	12	1	139	3	Y	-0-				-0-
07	217 #	177	-0-	-40	-0-	13	1	164	3	Y	-0-				-0-
08	233 R	233	-0-	-0-	-0-	18	1	215	3	Y	-0-				-0-
09	210 #	193	-0-	-17	-0-	15	1	178	3	Y	-0-				-0-
10	248 #	219	-0-	-29	-0-	16	1	203	3	Y	-0-				-0-
11	240 #	190	-0-	-50	-0-	15	1	175	3	Y	-0-				-0-
12	248 #	239	-0-	-9	-0-	19	1	220	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,327				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GLASS		WELL #: 1324		RRCID -> 150634		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A					
01	465 #	419	-0-	-46	-0-	26	1	393	3	Y	-0-				-0-
02	420 #	332	-0-	-88	-0-	26	1	306	3	Y	-0-				-0-
03	544 R	544	-0-	-0-	-0-	37	1	507	3	Y	-0-				-0-
04	524 R	524	-0-	-0-	-0-	37	1	487	3	Y	-0-				-0-
05	551 R	551	-0-	-0-	-0-	38	1	513	3	Y	-0-				-0-
06	450 #	405	-0-	-45	-0-	33	1	372	3	Y	-0-				-0-
07	567 R	567	-0-	-0-	-0-	42	1	525	3	Y	-0-				-0-
08	523 R	523	-0-	-0-	-0-	40	1	483	3	Y	-0-				-0-
09	450 #	446	-0-	-4	-0-	35	1	411	3	Y	-0-				-0-
10	558 #	543	-0-	-15	-0-	40	1	503	3	Y	-0-				-0-
11	540 #	484	-0-	-56	-0-	38	1	446	3	Y	-0-				-0-
12	558 #	513	-0-	-45	-0-	42	1	471	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,851				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 3		RRCID -> 151319		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A					
01	630 R	630	-0-	-0-	-0-	52	1	558	3	Y	-0-				-0-
02	358 R	358	-0-	-0-	-0-	20	4								-0-
03	434 #	431	-0-	-3	-0-	29	1	302	3	Y	-0-				-0-
04	600 #	373	-0-	-227	-0-	27	4								-0-
05	620 #	212	-0-	-408	-0-	31	1	381	3	Y	13	12	0		1
06	600 #	352	-0-	-248	-0-	5	4	14	9						-0-
07	434 #	399	-0-	-35	-0-	29	1	322	3	Y	19	18	0		2
08	434 #	418	-0-	-16	-0-	1	4	21	9						-0-
09	515 R	515	-0-	-0-	-0-	17	1	172	3	Y	20	20	0		2
10	615 R	615	-0-	-0-	-0-	1	4	22	9						-0-
11	520 R	520	-0-	-0-	-0-	33	1	315	3	Y	1	3	0		-0-
*12	741 R	741	-0-	-0-	-0-	3	4	1	9						-0-
TOTAL GAS PROD:		5,564				TOTAL CONDENSATE PROD:		53							

CONGER (PENN) SLANT OPERATING, LLC GLASS, R. E.		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 786697		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
		WELL #: 6		RRCID -> 151358		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7263 - 7859			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	240 R	240	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	Y	-0-		-0-
						8	4						
02	170 R	170	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	Y	-0-		-0-
						13	4						
03	276 R	276	-0-	-0-	-0-	10	1	263	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
04	271 R	271	-0-	-0-	-0-	10	1	260	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
05	389 R	389	-0-	-0-	-0-	15	1	371	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
06	310 R	310	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
07	240 R	240	-0-	-0-	-0-	9	1	228	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
08	300 R	300	-0-	-0-	-0-	13	1	272	2	Y	-0-		-0-
						15	4						
09	264 R	264	-0-	-0-	-0-	12	1	250	2	Y	-0-		-0-
10	248 #	234	-0-	-14	-0-	12	1	222	2	Y	-0-		-0-
11	240 #	215	-0-	-25	-0-	12	1	203	2	Y	-0-		-0-
12	248 #	232	-0-	-16	-0-	13	1	216	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,141		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GLASS, R. E.		WELL #: 8		RRCID -> 151359		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7308 - 7918			
01	268 R	268	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	Y	-0-		-0-
						9	4						
02	224 #	189	-0-	-35	-0-	8	1	166	3	Y	-0-		-0-
						15	4						
03	293 R	293	-0-	-0-	-0-	11	1	279	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
04	290 R	290	-0-	-0-	-0-	11	1	278	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
05	445 R	445	-0-	-0-	-0-	18	1	424	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
06	446 R	446	-0-	-0-	-0-	20	1	420	3	Y	2	2 0	-0-
						4	4	2	9				
07	694 R	694	-0-	-0-	-0-	27	1	648	3	Y	10	9 0	1
						8	4	11	9				
08	660 R	660	-0-	-0-	-0-	28	1	589	2	Y	10	9 1	2
						32	4	11	9				
09	579 R	579	-0-	-0-	-0-	25	1	541	2	Y	7	7 1	2
						8	9						
10	682 #	517	-0-	-165	-0-	26	1	480	2	Y	9	8 1	3
						10	9						
11	660 #	477	-0-	-183	-0-	27	1	439	2	Y	9	10 1	2
						10	9						
12	682 #	512	-0-	-170	-0-	27	1	468	2	Y	10	10 1	2
						11	9						
TOTAL GAS PROD:		5,370		TOTAL CONDENSATE PROD:		57							

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697									
STERLING "G" FEE		WELL #:		3	RRCID ->	151360	COMPL. DATE	12/02/1977	TOTAL DEPTH	8050	PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 #	109	-0-	-15	-0-	5	1	100	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
02	463 R	463	-0-	-0-	-0-	20	1	407	3	Y	-0-		-0-
						36	4						
03	535 R	535	-0-	-0-	-0-	19	1	510	3	Y	-0-		-0-
						6	4						
04	120 #	81	-0-	-39	-0-	3	1	78	3	Y	-0-		-0-
05	124 #	75	-0-	-49	-0-	3	1	71	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
06	120 #	88	-0-	-32	-0-	4	1	83	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
07	124 #	100	-0-	-24	-0-	4	1	95	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
08	124 #	87	-0-	-37	-0-	4	1	79	2	Y	-0-		-0-
						4	4						
09	90 #	83	-0-	-7	-0-	4	1	78	2	Y	-0-		-0-
10	93 R	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-		-0-
11	90 #	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	2	Y	-0-		-0-
12	93 #	89	-0-	-4	-0-	5	1	83	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,889		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STERLING 'G' FEE		WELL #:		4	RRCID ->	151361	COMPL. DATE	07/25/1982	TOTAL DEPTH	8350	PERF. N/A		
01	598 R	598	-0-	-0-	-0-	26	1	552	3	Y	-0-		-0-
						20	4						
02	448 #	355	-0-	-93	-0-	15	1	312	3	Y	-0-		-0-
						28	4						
03	532 R	532	-0-	-0-	-0-	19	1	507	3	Y	-0-		-0-
						6	4						
04	617 R	617	-0-	-0-	-0-	23	1	592	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
05	620 #	535	-0-	-85	-0-	21	1	510	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
06	570 #	447	-0-	-123	-0-	21	1	422	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
07	620 #	458	-0-	-162	-0-	18	1	435	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
08	620 #	417	-0-	-203	-0-	18	1	379	2	Y	-0-		-0-
						20	4						
09	600 #	398	-0-	-202	-0-	18	1	375	2	Y	-0-		-0-
10	527 #	443	-0-	-84	-0-	23	1	419	2	Y	-0-		-0-
11	450 #	410	-0-	-40	-0-	23	1	387	2	Y	-0-		-0-
12	465 #	426	-0-	-39	-0-	23	1	398	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,636		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697											
STERLING "G" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 151363		COMPL. DATE 06/27/1985		TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 #	153	-0-	-188	-0-	7 1	141 3	Y	-0-	-0-			-0-
						5 4							
02	252 #	86	-0-	-166	-0-	4 1	75 3	Y	-0-	-0-			-0-
						7 4							
03	279 #	148	-0-	-131	-0-	5 1	141 3	Y	-0-	-0-			-0-
						2 4							
04	210 #	153	-0-	-57	-0-	6 1	146 3	Y	-0-	-0-			-0-
						1 4							
05	217 #	134	-0-	-83	-0-	5 1	128 3	Y	-0-	-0-			-0-
						1 4							
06	150 #	118	-0-	-32	-0-	5 1	112 3	Y	-0-	-0-			-0-
						1 4							
07	155 #	131	-0-	-24	-0-	5 1	124 3	Y	-0-	-0-			-0-
						2 4							
08	155 #	115	-0-	-40	-0-	5 1	105 2	Y	-0-	-0-			-0-
						5 4							
09	150 #	110	-0-	-40	-0-	5 1	104 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	124 #	122	-0-	-2	-0-	6 1	116 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	120 #	113	-0-	-7	-0-	6 1	107 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	124 #	118	-0-	-6	-0-	6 1	110 2	Y	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,501		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STERLING "G" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 151369		COMPL. DATE 09/22/1985		TOTAL DEPTH 8110 PERF. N/A					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-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-							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697												
STERLING "I" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151373		COMPL. DATE 04/25/1985		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	186 #	169	-0-	-17	-0-	7 1	156 3	Y	-0-					-0-
						6 4								
02	140 #	109	-0-	-31	-0-	5 1	96 3	Y	-0-					-0-
						8 4								
03	186 #	176	-0-	-10	-0-	6 1	168 3	Y	-0-					-0-
						2 4								
04	158 R	158	-0-	-0-	-0-	6 1	151 3	Y	-0-					-0-
						1 4								
05	155 #	152	-0-	-3	-0-	6 1	145 3	Y	-0-					-0-
						1 4								
06	162 R	162	-0-	-0-	-0-	7 1	153 3	Y	-0-					-0-
						2 4								
07	189 R	189	-0-	-0-	-0-	7 1	180 3	Y	-0-					-0-
						2 4								
08	178 R	178	-0-	-0-	-0-	8 1	161 2	Y	-0-					-0-
						9 4								
09	150 #	136	-0-	-14	-0-	6 1	129 2	Y	-0-					-0-
10	186 #	124	-0-	-62	-0-	6 1	118 2	Y	-0-					-0-
11	180 #	116	-0-	-64	-0-	7 1	109 2	Y	-0-					-0-
12	186 #	126	-0-	-60	-0-	7 1	117 2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,795		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STERLING "J" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 151375		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH 7960		PERF. N/A				
01	385 R	157	-0-	-228	-0-	7 1	144 3	Y	1	4 0	-0-			
						5 4	1 9							
02	119 R	119	-0-	-0-	-0-	5 1	105 3	Y	-0-		-0-			
						9 4								
03	142 R	142	-0-	-0-	-0-	5 1	135 3	Y	-0-		-0-			
						2 4								
04	239 R	239	-0-	-0-	-0-	9 1	229 3	Y	-0-		-0-			
						1 4								
05	290 R	290	-0-	-0-	-0-	11 1	277 3	Y	-0-		-0-			
						2 4								
06	272 R	272	-0-	-0-	-0-	12 1	257 3	Y	-0-		-0-			
						3 4								
07	291 R	291	-0-	-0-	-0-	12 1	275 3	Y	-0-		-0-			
						4 4								
08	233 R	233	-0-	-0-	-0-	10 1	213 2	Y	-0-		-0-			
						10 4								
09	210 #	184	-0-	-26	-0-	8 1	174 2	Y	-0-		-0-			
10	248 #	204	-0-	-44	-0-	10 1	194 2	Y	-0-		-0-			
11	240 #	145	-0-	-95	-0-	8 1	137 2	Y	-0-		-0-			
12	248 #	133	-0-	-115	-0-	7 1	124 2	Y	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		2,409		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

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) SLANT OPERATING, LLC STERLING "O" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 786697		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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 #	320	-0-	-176	-0-	14 1	295 3	Y	-0-
						11 4			
02	420 #	259	-0-	-161	-0-	11 1	228 3	Y	-0-
						20 4			
03	589 #	558	-0-	-31	-0-	20 1	532 3	Y	-0-
						6 4			
04	570 #	492	-0-	-78	-0-	18 1	472 3	Y	-0-
						2 4			
05	589 #	432	-0-	-157	-0-	16 1	399 3	Y	13
						3 4	14 9		12 0
06	540 #	419	-0-	-121	-0-	19 1	395 3	Y	1
						4 4	1 9		2 0
07	563 R	563	-0-	-0-	-0-	22 1	534 3	Y	-0-
						7 4			
08	558 #	462	-0-	-96	-0-	20 1	417 2	Y	-0-
						25 4			
09	480 #	377	-0-	-103	-0-	17 1	355 2	Y	1
						1 9			1 1
10	558 #	325	-0-	-233	-0-	17 1	306 2	Y	1
						1 9			1 1
11	540 #	295	-0-	-245	-0-	17 1	277 2	Y	1
						1 9			1 1
12	558 #	350	-0-	-208	-0-	19 1	325 2	Y	2
						2 9			2 1
TOTAL GAS PROD:		4,852				TOTAL CONDENSATE PROD:		19	

STERLING "O" FEE		WELL #:		10	RRCID -> 151385	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8390	PERF. 7875 - 8284
01	496 #	423	-0-	-73	-0-	18 1	391 3	Y	-0-	-0-
						14 4				
02	308 #	179	-0-	-129	-0-	8 1	157 3	Y	-0-	-0-
						14 4				
03	449 R	449	-0-	-0-	-0-	16 1	428 3	Y	-0-	-0-
						5 4				
04	455 R	455	-0-	-0-	-0-	17 1	436 3	Y	-0-	-0-
						2 4				
05	467 R	467	-0-	-0-	-0-	18 1	439 3	Y	6	5 0
						3 4	7 9			
06	462 R	462	-0-	-0-	-0-	20 1	427 3	Y	10	10 0
						4 4	11 9			
07	434 #	369	-0-	-65	-0-	14 1	351 3	Y	-0-	1 0
						4 4				
08	434 #	384	-0-	-50	-0-	16 1	345 2	Y	3	3 1
						20 4	3 9			
09	420 #	345	-0-	-75	-0-	15 1	325 2	Y	2	2 1
						2 9				-0-
10	465 #	300	-0-	-165	-0-	15 1	280 2	Y	4	3 1
						4 9				1
11	450 #	271	-0-	-179	-0-	15 1	253 2	Y	3	3 1
						3 9				1
12	372 #	322	-0-	-50	-0-	17 1	297 2	Y	4	5 1
						4 9				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,426				TOTAL CONDENSATE PROD:		32		

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697												
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	524 R	524	-0-	-0-	-0-	23	1	483	3	Y	-0-			-0-
						18	4							
02	504 #	169	-0-	-335	-0-	7	1	149	3	Y	-0-			-0-
						13	4							
03	620 #	443	-0-	-177	-0-	16	1	422	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
04	540 #	473	-0-	-67	-0-	18	1	453	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
05	558 #	354	-0-	-204	-0-	14	1	337	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
06	510 #	374	-0-	-136	-0-	17	1	353	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
07	496 #	447	-0-	-49	-0-	17	1	425	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
08	496 #	410	-0-	-86	-0-	17	1	371	2	Y	-0-			-0-
						22	4							
09	480 #	370	-0-	-110	-0-	16	1	350	2	Y	-0-			-0-
10	434 #	319	-0-	-115	-0-	16	1	302	2	Y	-0-			-0-
11	420 #	290	-0-	-130	-0-	17	1	273	2	Y	-0-			-0-
12	434 #	343	-0-	-91	-0-	19	1	320	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,516		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-			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						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697												
STERLING "R" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 151401		COMPL. DATE 09/26/1985		TOTAL DEPTH 8325		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	217 #	160	-0-	-57	-0-	14	1	141	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
02	168 #	67	-0-	-101	-0-	6	1	56	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
06	150 #	146	-0-	-4	-0-	14	1	131	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
07	129 R	129	-0-	-0-	-0-	12	1	116	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
08	190 R	190	-0-	-0-	-0-	12	1	176	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
09	228 R	228	-0-	-0-	-0-	15	1	210	2	Y	-0-			-0-
10	228 R	228	-0-	-0-	-0-	17	1	211	2	Y	-0-			-0-
11	196 R	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	2	Y	-0-			-0-
*12	209 R	209	-0-	-0-	-0-	16	1	191	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,553		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STERLING -R- FEE		WELL #: 5		RRCID -> 151402		COMPL. DATE 07/16/1987		TOTAL DEPTH 8310		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	155 #	140	-0-	-15	-0-	12	1	123	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
02	140 #	72	-0-	-68	-0-	6	1	61	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
06	150 #	120	-0-	-30	-0-	11	1	108	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
07	315 R	315	-0-	-0-	-0-	26	1	273	3	Y	12	11	0	1
						3	4	13	9					
08	156 R	156	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	Y	-0-	1	1	-0-
						2	4							
09	185 R	185	-0-	-0-	-0-	12	1	171	2	Y	-0-			-0-
10	310 #	186	-0-	-124	-0-	14	1	172	2	Y	-0-			-0-
11	300 #	160	-0-	-140	-0-	13	1	147	2	Y	-0-			-0-
12	310 #	171	-0-	-139	-0-	13	1	156	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,505		TOTAL CONDENSATE PROD:		12								

ALLEIN		WELL #: 222		RRCID -> 152020		COMPL. DATE 03/01/1980		TOTAL DEPTH 8550		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	179 R	179	-0-	-0-	-0-	20	1	159	3	Y	-0-			-0-
02	140 R	140	-0-	-0-	-0-	15	1	125	3	Y	-0-			-0-
03	256 R	256	-0-	-0-	-0-	27	1	229	3	Y	-0-			-0-
04	246 R	246	-0-	-0-	-0-	26	1	220	3	Y	-0-			-0-
05	217 #	201	-0-	-16	-0-	22	1	179	3	Y	-0-			-0-
06	210 #	153	-0-	-57	-0-	17	1	136	3	Y	-0-			-0-
07	217 #	187	-0-	-30	-0-	20	1	167	3	Y	-0-			-0-
08	217 #	188	-0-	-29	-0-	19	1	169	3	Y	-0-			-0-
09	212 R	212	-0-	-0-	-0-	22	1	190	3	Y	-0-			-0-
10	201 R	201	-0-	-0-	-0-	21	1	180	3	Y	-0-			-0-
11	180 #	86	-0-	-94	-0-	9	1	77	3	Y	-0-			-0-
12	217 #	82	-0-	-135	-0-	9	1	73	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,131		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697		WELL #: 5		RRCID -> 152022		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 7595		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
01	542 R	542	-0-	-0-	-0-	531	3	11	9	Y	10	13	1	5
02	336 #	325	-0-	-11	-0-	321	3	4	9	Y	4	6	1	3
03	372 R	372	-0-	-0-	-0-	365	3	7	9	Y	6	5	1	4
04	540 #	348	-0-	-192	-0-	338	3	10	9	Y	9			13
05	527 #	283	-0-	-244	-0-	274	3	9	9	Y	8	18	1	3
06	510 #	341	-0-	-169	-0-	332	3	9	9	Y	8			11
07	372 #	286	-0-	-86	-0-	278	3	8	9	Y	7	10	1	8
08	372 #	371	-0-	-1	-0-	364	3	7	9	Y	6	10	1	4
09	360 #	303	-0-	-57	-0-	294	3	9	9	Y	8			12
10	398 R	398	-0-	-0-	-0-	388	3	10	9	Y	9	10	1	11
11	390 R	390	-0-	-0-	-0-	380	3	10	9	Y	9	12	1	8
*12	376 R	376	-0-	-0-	-0-	365	3	11	9	Y	10			18
TOTAL GAS PROD:		4,335		TOTAL CONDENSATE PROD:		94								

ALLEIN		WELL #: 422		RRCID -> 152024		COMPL. DATE 05/17/1985		TOTAL DEPTH 8550		PERF. N/A				
01	412 R	412	-0-	-0-	-0-	44	1	347	3	Y	19	19	0	1
02	336 #	322	-0-	-14	-0-	21	9	34	1	Y	7	8	0	-0-
03	459 R	459	-0-	-0-	-0-	8	9	45	1	Y	22	21	0	1
04	434 R	434	-0-	-0-	-0-	24	9	43	1	Y	17	17	0	1
05	450 R	450	-0-	-0-	-0-	19	9	48	1	Y	13	13	0	1
06	430 R	430	-0-	-0-	-0-	14	9	45	1	Y	12	12	0	1
07	426 R	426	-0-	-0-	-0-	13	9	42	1	Y	17	17	0	1
08	364 R	364	-0-	-0-	-0-	19	9	36	1	Y	14	14	0	1
09	415 R	415	-0-	-0-	-0-	15	9	41	1	Y	11	11	0	1
10	430 R	430	-0-	-0-	-0-	12	9	43	1	Y	12	12	0	1
11	498 R	498	-0-	-0-	-0-	13	9	52	1	Y	10	10	0	1
*12	463 R	463	-0-	-0-	-0-	11	9	52	1	Y	10	10	0	1
TOTAL GAS PROD:		5,103		TOTAL CONDENSATE PROD:		164								

RAY 30		WELL #: 6		RRCID -> 152026		COMPL. DATE 03/17/1990		TOTAL DEPTH 8065		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-
PLUGGED AND ABANDONED		04/21/2021											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697														
FLINT -B-		WELL #: 201		RRCID -> 152038		COMPL. DATE 10/00/1980		TOTAL DEPTH 8250		PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-								

GLASS "A"		WELL #: 413		RRCID -> 152046		COMPL. DATE 05/00/1979		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A						
01	312 R	312	-0-	-0-	-0-	16	1	244	3	Y	47	46	0			3
						52	9									
02	177 R	177	-0-	-0-	-0-	11	1	127	3	Y	35	36	0			2
						39	9									
03	267 R	267	-0-	-0-	-0-	17	1	237	3	Y	12	14	0			-0-
						13	9									
04	348 R	348	-0-	-0-	-0-	22	1	297	3	Y	26	21	0			5
						29	9									
05	425 R	425	-0-	-0-	-0-	24	1	331	3	Y	64	63	0			6
						70	9									
06	318 R	318	-0-	-0-	-0-	21	1	231	3	Y	60	61	0			5
						66	9									
07	476 R	476	-0-	-0-	-0-	29	1	358	3	Y	81	79	0			7
						89	9									
08	458 R	458	-0-	-0-	-0-	30	1	358	3	Y	64	70	0			1
						70	9									
09	270 #	206	-0-	-64	-0-	12	1	138	3	Y	51	45	0			7
						56	9									
10	465 #	259	-0-	-206	-0-	14	1	176	3	Y	63	66	0			4
						69	9									
11	450 #	218	-0-	-232	-0-	13	1	150	3	Y	50	48	0			6
						55	9									
12	465 #	218	-0-	-247	-0-	14	1	158	3	Y	42	42	0			6
						46	9									
TOTAL GAS PROD:		3,682				TOTAL CONDENSATE PROD:		595								

GRIGSBY		WELL #: 114		RRCID -> 152051		COMPL. DATE 10/16/1976		TOTAL DEPTH 9652		PERF. N/A						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 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	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01		31 #	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-		-0-		
02		28 #	22	-0-	-6	-0-	2	1	20	3	Y	-0-		-0-		
03		37 R	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-		-0-		
04		30 #	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	Y	-0-		-0-		
05		31 #	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-		-0-		
06		30 #	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-		-0-		
07		31 #	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-		-0-		
08		31 #	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-		-0-		
09		30 #	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	Y	-0-		-0-		
10		37 R	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-		-0-		
11		30 #	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-		-0-		
*12		39 R	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			296												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

GRIGSBY WELL #: 314 RRCID -> 152053 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

01		93 #	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	3	Y	-0-		-0-		
02		56 #	27	-0-	-29	-0-	2	1	25	3	Y	-0-		-0-		
03		62 R	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-		-0-		
04		60 #	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	3	Y	-0-		-0-		
05		62 #	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	Y	-0-		-0-		
06		60 #	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	3	Y	-0-		-0-		
07		62 #	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	3	Y	-0-		-0-		
08		73 R	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-		-0-		
09		60 #	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	Y	-0-		-0-		
10		73 R	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-		-0-		
11		67 R	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-		-0-		
*12		84 R	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			601												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HILDEBRAND WELL #: 7320 RRCID -> 152064 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

01		341 #	311	-0-	-30	-0-	33	1	278	3	Y	-0-		-0-		
02		308 #	275	-0-	-33	-0-	69	1	206	3	Y	-0-		-0-		
03		376 R	376	-0-	-0-	-0-	36	1	340	3	Y	-0-		-0-		
04		341 R	341	-0-	-0-	-0-	36	1	305	3	Y	-0-		-0-		
05		355 R	355	-0-	-0-	-0-	44	1	311	3	Y	-0-		-0-		
06		347 R	347	-0-	-0-	-0-	45	1	302	3	Y	-0-		-0-		
07		318 R	318	-0-	-0-	-0-	46	1	272	3	Y	-0-		-0-		
08		310 #	247	-0-	-63	-0-	39	1	208	3	Y	-0-		-0-		
09		356 R	356	-0-	-0-	-0-	55	1	301	3	Y	-0-		-0-		
10		424 R	424	-0-	-0-	-0-	52	1	372	3	Y	-0-		-0-		
11		427 R	427	-0-	-0-	-0-	54	1	373	3	Y	-0-		-0-		
*12		399 R	399	-0-	-0-	-0-	53	1	346	3	Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			4,176												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CONGER (PENN) SLANT OPERATING, LLC GRIGSBY		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 786697		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
		WELL #: 1214		RRCID -> 152068		COMPL. DATE 07/15/1986		TOTAL DEPTH 8460		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
01	651 #	560	-0-	-91	-0-	33	1	506	3	Y	19	19	0	1
						21	9							
02	588 #	377	-0-	-211	-0-	29	1	339	3	Y	8	9	0	-0-
						9	9							
03	705 R	705	-0-	-0-	-0-	47	1	641	3	Y	15	13	0	2
						17	9							
04	645 R	645	-0-	-0-	-0-	43	1	576	3	Y	24	24	0	2
						26	9							
05	703 R	703	-0-	-0-	-0-	47	1	636	3	Y	18	17	0	3
						20	9							
06	600 #	486	-0-	-114	-0-	38	1	430	3	Y	16	17	0	2
						18	9							
07	717 R	717	-0-	-0-	-0-	51	1	631	3	Y	32	32	0	2
						35	9							
08	681 R	681	-0-	-0-	-0-	50	1	600	3	Y	28	29	0	1
						31	9							
09	600 #	459	-0-	-141	-0-	34	1	395	3	Y	27	25	0	3
						30	9							
10	694 R	694	-0-	-0-	-0-	49	1	616	3	Y	26	27	0	2
						29	9							
11	651 R	651	-0-	-0-	-0-	49	1	576	3	Y	24	23	0	3
						26	9							
12	651 #	618	-0-	-33	-0-	48	1	546	3	Y	22	22	0	3
						24	9							
TOTAL GAS PROD:		7,296		TOTAL CONDENSATE PROD:		259								

HILDEBRAND		WELL #: 106		RRCID -> 152075		COMPL. DATE 06/22/1992		TOTAL DEPTH 8278		PERF. N/A				
01	186 #	155	-0-	-31	-0-	10	1	145	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	168 #	115	-0-	-53	-0-	8	1	107	3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	212 R	212	-0-	-0-	-0-	14	1	198	3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	178 R	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	206 R	206	-0-	-0-	-0-	13	1	193	3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	180 #	171	-0-	-9	-0-	12	1	159	3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	186 #	105	-0-	-81	-0-	10	1	95	3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	186 #	126	-0-	-60	-0-	13	1	113	3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	180 #	93	-0-	-87	-0-	9	1	84	3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	217 #	112	-0-	-105	-0-	10	1	102	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	180 #	105	-0-	-75	-0-	10	1	95	3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	124 #	104	-0-	-20	-0-	10	1	94	3	Y	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,682		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RAY A		WELL #: 2431		RRCID -> 152080		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A				
01	482 R	482	-0-	-0-	-0-	286	1	196	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	420 #	373	-0-	-47	-0-	37	1	336	3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	465 #	460	-0-	-5	-0-	36	1	424	3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	431 R	431	-0-	-0-	-0-	36	1	395	3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	403 #	380	-0-	-23	-0-	42	1	338	3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	394 R	394	-0-	-0-	-0-	39	1	355	3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	403 #	393	-0-	-10	-0-	38	1	355	3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	423 R	423	-0-	-0-	-0-	42	1	381	3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	398 R	398	-0-	-0-	-0-	39	1	359	3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	421 R	421	-0-	-0-	-0-	41	1	380	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	420 #	361	-0-	-59	-0-	41	1	320	3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	434 #	344	-0-	-90	-0-	41	1	303	3	Y	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,860		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CONGER (PENN) SLANT OPERATING, LLC RAY B		//CONT.// //CONT.//	20097 700 786697	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING							
		WELL #:	503	RRCID ->	152083	COMPL. DATE	04/28/1993	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	341 #	285	-0-	-56	-0-	38	1	239	3	Y	7	7 0	-0-
02	280 #	187	-0-	-93	-0-	25	1	153	3	Y	8	7 0	1
03	337 R	337	-0-	-0-	-0-	41	1	285	3	Y	10	11 0	-0-
04	315 R	315	-0-	-0-	-0-	37	1	270	3	Y	7	6 0	1
05	310 #	302	-0-	-8	-0-	21	1	272	3	Y	8	8 0	1
06	317 R	317	-0-	-0-	-0-	23	1	290	3	Y	4	5 0	-0-
07	310 #	294	-0-	-16	-0-	21	1	265	3	Y	7	7 0	-0-
08	310 #	266	-0-	-44	-0-	20	1	243	3	Y	3	3 0	-0-
09	300 #	269	-0-	-31	-0-	20	1	242	3	Y	6	6 0	-0-
10	341 #	309	-0-	-32	-0-	23	1	282	3	Y	4	4 0	-0-
11	330 #	307	-0-	-23	-0-	23	1	278	3	Y	5	4 0	1
*12	288 R	288	-0-	-0-	-0-	22	1	264	3	Y	2	3 0	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,476		TOTAL CONDENSATE PROD:		71							

STERLING 'K' FEE		WELL #:	1	RRCID ->	152928	COMPL. DATE	05/24/1977	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	N/A	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
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-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697									
STERLING 'K' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 152933		COMPL. DATE 08/26/1977		TOTAL DEPTH 8010		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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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 #: 5		RRCID -> 152936		COMPL. DATE 11/14/1982		TOTAL DEPTH 8066		PERF. N/A	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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	268 R	268	-0-	-0-	-0-	12 1	247 3	Y	-0-		-0-
						9 4					
02	211 R	211	-0-	-0-	-0-	8 1	187 3	Y	-0-		-0-
						16 4					
03	147 R	147	-0-	-0-	-0-	5 1	141 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
04	300 #	19	-0-	-281	-0-	1 1	18 3	Y	-0-		-0-
05	310 #	11	-0-	-299	-0-	11 3		Y	-0-		-0-
06	270 #	9	-0-	-261	-0-	9 3		Y	-0-		-0-
07	248 #	9	-0-	-239	-0-	9 3		Y	-0-		-0-
08	155 #	32	-0-	-123	-0-	1 1	30 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
09	30 #	28	-0-	-2	-0-	1 1	27 2	Y	-0-		-0-
10	26 R	26	-0-	-0-	-0-	1 1	25 2	Y	-0-		-0-
11	30 #	24	-0-	-6	-0-	1 1	23 2	Y	-0-		-0-
12	31 #	25	-0-	-6	-0-	1 1	24 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		809		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697							
STERLING 'K' FEE		WELL #:		9	RRCID -> 152946	COMPL. DATE	08/11/1985	TOTAL DEPTH	8000	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	194 R	194	-0-	-0-	-0-	9 1	171 3	Y	7	7 0	1
						6 4	8 9				
02	92 R	92	-0-	-0-	-0-	4 1	81 3	Y	-0-	1 0	-0-
						7 4					
03	137 R	137	-0-	-0-	-0-	5 1	131 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
04	210 #	121	-0-	-89	-0-	4 1	116 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
05	217 #	104	-0-	-113	-0-	4 1	99 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
06	180 #	94	-0-	-86	-0-	4 1	89 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
07	124 #	55	-0-	-69	-0-	2 1	52 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
08	124 #	97	-0-	-27	-0-	4 1	89 2	Y	-0-		-0-
						4 4					
09	120 #	87	-0-	-33	-0-	4 1	82 2	Y	-0-		-0-
10	78 R	78	-0-	-0-	-0-	4 1	74 2	Y	-0-		-0-
11	74 R	74	-0-	-0-	-0-	4 1	70 2	Y	-0-		-0-
*12	75 R	75	-0-	-0-	-0-	4 1	70 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,208		TOTAL CONDENSATE PROD:		7					

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
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 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 CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 #	32	-0-	-30	-0-	1	1	30	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
02	56 #	18	-0-	-38	-0-	1	1	16	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
03	201 R	201	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
04	222 R	222	-0-	-0-	-0-	8	1	213	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
05	269 R	269	-0-	-0-	-0-	11	1	256	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
06	233 R	233	-0-	-0-	-0-	11	1	220	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
07	185 R	185	-0-	-0-	-0-	7	1	176	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
08	261 R	261	-0-	-0-	-0-	11	1	239	2	Y	-0-		-0-
						11	4						
09	233 R	233	-0-	-0-	-0-	10	1	220	2	Y	-0-		-0-
10	217 #	210	-0-	-7	-0-	11	1	199	2	Y	-0-		-0-
11	210 #	200	-0-	-10	-0-	11	1	189	2	Y	-0-		-0-
12	217 #	205	-0-	-12	-0-	11	1	191	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY WELL #: 102 RRCID -> 153685 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

01	319 R	319	-0-	-0-	-0-	157	1	112	3	Y	45	45 0	3
						50	9						
02	280 #	208	-0-	-72	-0-	16	1	146	3	Y	42	40 0	5
						46	9						
03	310 #	307	-0-	-3	-0-	21	1	245	3	Y	37	39 0	3
						41	9						
04	334 R	334	-0-	-0-	-0-	23	1	249	3	Y	56	55 0	4
						62	9						
05	284 R	284	-0-	-0-	-0-	25	1	200	3	Y	54	52 0	6
						59	9						
06	325 R	325	-0-	-0-	-0-	27	1	239	3	Y	54	55 0	5
						59	9						
07	307 R	307	-0-	-0-	-0-	23	1	208	3	Y	69	68 0	6
						76	9						
08	314 R	314	-0-	-0-	-0-	24	1	214	3	Y	69	72 0	3
						76	9						
09	270 #	265	-0-	-5	-0-	19	1	174	3	Y	65	61 0	7
						72	9						
10	285 R	285	-0-	-0-	-0-	21	1	192	3	Y	65	67 0	5
						72	9						
11	267 R	267	-0-	-0-	-0-	23	1	179	3	Y	59	56 0	8
						65	9						
*12	263 R	263	-0-	-0-	-0-	24	1	178	3	Y	55	55 0	8
						61	9						

TOTAL GAS PROD: 3,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 670

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697														
BARBEE, E.E. JR.		WELL #: 5		RRCID -> 154195		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7661 - 7689								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	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-								

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 154772		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8011 - 8432								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-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	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	T. A.	1333	-0-	1333	3675	57 1	1217 3	Y	13	14	0					1
						45 4	14 9									
02	T. A.	488	-0-	488	4163	21 1	426 3	Y	3	3	0					1
						38 4	3 9									
03	5554 R	1391	-0-	-4163	-0-	50 1	1317 3	Y	7	7	0					1
						16 4	8 9									
04	2155 R	2155	-0-	-0-	-0-	80 1	2055 3	Y	12	12	0					1
						7 4	13 9									
05	1643 #	1323	-0-	-320	-0-	51 1	1249 3	Y	12	12	0					1
						10 4	13 9									
06	1350 #	1171	-0-	-179	-0-	53 1	1097 3	Y	9	9	0					1
						11 4	10 9									
07	1705 #	1058	-0-	-647	-0-	41 1	995 3	Y	9	9	0					1
						12 4	10 9									
08	1705 #	1333	-0-	-372	-0-	56 1	1209 2	Y	7	7	1					1
						60 4	8 9									
09	1650 #	950	-0-	-700	-0-	42 1	893 2	Y	5	6	1					-0-
						6 9										
10	1333 #	818	-0-	-515	-0-	42 1	766 2	Y	8	7	1					1
						9 9										
11	1290 #	700	-0-	-590	-0-	39 1	652 2	Y	7	7	1					1
						8 9										
12	1333 #	676	-0-	-657	-0-	37 1	624 2	Y	7	7	1					1
						8 9										
TOTAL GAS PROD:		13,396				TOTAL CONDENSATE PROD:		99								

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697								
STERLING "O" FEE		WELL #:		3	RRCID -> 155140	COMPL. DATE 07/06/1978	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7871	- 8320			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116 #	996	-0-	-120	-0-	43 1	919 3	Y	-0-			-0-
						34 4						
02	1008 #	471	-0-	-537	-0-	20 1	414 3	Y	-0-			-0-
						37 4						
03	837 #	337	-0-	-500	-0-	12 1	321 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
04	960 #	176	-0-	-784	-0-	7 1	168 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
05	992 #	737	-0-	-255	-0-	29 1	690 3	Y	12	11 0		1
						5 4	13 9					
06	960 #	916	-0-	-44	-0-	42 1	862 3	Y	3	4 0		-0-
						9 4	3 9					
07	901 R	901	-0-	-0-	-0-	36 1	855 3	Y	-0-			-0-
						10 4						
08	913 R	913	-0-	-0-	-0-	39 1	825 2	Y	-0-			-0-
						49 4						
09	930 #	460	-0-	-470	-0-	20 1	435 2	Y	-0-			-0-
10	961 #	396	-0-	-565	-0-	20 1	375 2	Y	-0-			-0-
11	930 #	360	-0-	-570	-0-	21 1	339 2	Y	-0-			-0-
12	899 #	426	-0-	-473	-0-	23 1	398 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,089		TOTAL CONDENSATE PROD:		15						

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) SLANT OPERATING, LLC GLASSCOCK 'V' FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 786697		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
		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	494 R	293	-0-	-201	-0-	13	1	270	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
02	167 R	167	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	Y	-0-			-0-
						13	4							
03	411 R	411	-0-	-0-	-0-	15	1	391	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
04	579 R	579	-0-	-0-	-0-	22	1	555	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
05	649 R	649	-0-	-0-	-0-	25	1	619	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
06	486 R	486	-0-	-0-	-0-	22	1	459	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
07	356 R	356	-0-	-0-	-0-	14	1	338	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
08	426 R	426	-0-	-0-	-0-	18	1	389	2	Y	-0-			-0-
						19	4							
09	304 R	304	-0-	-0-	-0-	13	1	288	2	Y	-0-			-0-
10	372 #	260	-0-	-112	-0-	13	1	247	2	Y	-0-			-0-
11	360 #	223	-0-	-137	-0-	13	1	210	2	Y	-0-			-0-
12	372 #	215	-0-	-157	-0-	12	1	201	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,369		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 14		RRCID -> 155145		COMPL. DATE 06/04/1994		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7888 - 8291				
01	T. A.	336	-0-	336	926	15	1	309	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
02	T. A.	124	-0-	124	1050	5	1	109	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
03	1247 R	197	-0-	-1050	-0-	7	1	188	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
04	T. A.	149	-0-	149	149	6	1	142	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	T. A.	280	-0-	280	429	11	1	267	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
06	T. A.	423	-0-	423	852	19	1	400	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
07	T. A.	440	-0-	440	1292	17	1	417	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
08	T. A.	443	-0-	443	1735	19	1	404	2	Y	-0-			-0-
						20	4							
09	T. A.	315	-0-	315	2050	14	1	298	2	Y	-0-			-0-
10	2320 R	270	-0-	-2050	-0-	14	1	256	2	Y	-0-			-0-
11	420 #	231	-0-	-189	-0-	13	1	218	2	Y	-0-			-0-
12	434 #	222	-0-	-212	-0-	12	1	208	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,430		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 5		RRCID -> 155857		COMPL. DATE 03/16/1983		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7657 - 8115				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
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
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 STERLING "M" FEE WELL #: 6 RRCID -> 155875 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7327 - 7711

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-

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-

STERLING "N" FEE WELL #: 13 RRCID -> 156568 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7762 - 8170

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697		WELL #: 2		RRCID -> 156966		COMPL. DATE 12/11/1995		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7417 - 7752		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
01		465 #	351	-0-	-114	-0-	338 3	13 9	Y		12	24 1		5
02		586 R	586	-0-	-0-	-0-	573 3	13 9	Y		12			17
03		465 #	400	-0-	-65	-0-	387 3	13 9	Y		12	13 1		16
04		450 #	442	-0-	-8	-0-	423 3	19 9	Y		17	13 1		20
05		465 #	297	-0-	-168	-0-	287 3	10 9	Y		9	13 1		16
06		450 #	222	-0-	-228	-0-	213 3	9 9	Y		8	13 1		11
07		465 #	314	-0-	-151	-0-	303 3	11 9	Y		10			21
08		519 R	519	-0-	-0-	-0-	509 3	10 9	Y		9			30
09		450 #	417	-0-	-33	-0-	407 3	10 9	Y		9	13 1		26
10		412 R	412	-0-	-0-	-0-	402 3	10 9	Y		9	13 1		22
11		501 R	501	-0-	-0-	-0-	492 3	9 9	Y		8			30
12		465 #	399	-0-	-66	-0-	387 3	12 9	Y		11	14 1		27
TOTAL GAS PROD:			4,860			TOTAL CONDENSATE PROD:					126			

BARBEE, E. E. JR.		WELL #: 6		RRCID -> 158160		COMPL. DATE 03/17/1996		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7653 - 7676				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
01		182 R	182	-0-	-0-	-0-	8 1	168 3	Y		-0-			-0-
02		95 R	95	-0-	-0-	-0-	6 4	83 3	Y		-0-			-0-
03		162 R	162	-0-	-0-	-0-	4 1	154 3	Y		-0-			-0-
04		135 R	135	-0-	-0-	-0-	8 4	129 3	Y		-0-			-0-
05		189 R	189	-0-	-0-	-0-	6 1	180 3	Y		-0-			-0-
06		173 R	173	-0-	-0-	-0-	2 4	163 3	Y		-0-			-0-
07		154 R	154	-0-	-0-	-0-	8 1	146 3	Y		-0-			-0-
08		168 R	168	-0-	-0-	-0-	2 4	152 2	Y		1	1 1		-0-
09		289 R	289	-0-	-0-	-0-	7 1	270 2	Y		3	3 1		-0-
10		200 R	200	-0-	-0-	-0-	8 4	187 2	Y		3	3 1		-0-
11		150 #	79	-0-	-71	-0-	13 1	73 2	Y		2	2 1		-0-
12		155 #	126	-0-	-29	-0-	3 9	115 2	Y		3	3 1		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,952			TOTAL CONDENSATE PROD:					12			

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697													
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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		34 R	34	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
02		22 R	22	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
03		47 R	47	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
04		63 R	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	-0-			-0-
05		58 R	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	Y	-0-			-0-
06		51 R	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-			-0-
07		47 R	47	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
08		55 R	55	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-			-0-
							3	4							
09		52 R	52	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-			-0-
10		62 #	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	Y	-0-			-0-
11		60 #	20	-0-	-40	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
12		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		489		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

REYNOLDS 3A		WELL #: 3		RRCID -> 159735		COMPL. DATE 07/19/1996		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7452 - 7809					
01		372 #	321	-0-	-51	-0-	314	3	7	9	Y	6	12	1	3
02		468 R	468	-0-	-0-	-0-	462	3	6	9	Y	5			8
03		644 R	644	-0-	-0-	-0-	636	3	8	9	Y	7	7	1	8
04		540 #	251	-0-	-289	-0-	241	3	10	9	Y	9	7	1	10
05		558 #	329	-0-	-229	-0-	323	3	6	9	Y	5	7	1	8
06		540 #	331	-0-	-209	-0-	325	3	6	9	Y	5	7	1	6
07		558 #	453	-0-	-105	-0-	447	3	6	9	Y	5			11
08		558 #	243	-0-	-315	-0-	239	3	4	9	Y	4			15
09		401 R	401	-0-	-0-	-0-	397	3	4	9	Y	4	6	1	13
10		465 #	310	-0-	-155	-0-	306	3	4	9	Y	4	6	1	11
11		450 #	286	-0-	-164	-0-	282	3	4	9	Y	4			15
12		465 #	424	-0-	-41	-0-	418	3	6	9	Y	5	7	1	13
TOTAL GAS PROD:		4,461		TOTAL CONDENSATE PROD:		63									

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697														
STERLING "F" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 159903		COMPL. DATE 09/10/1984		TOTAL DEPTH 7815		PERF. 7301 - 7751						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	744 #	522	-0-	-222	-0-	23 1	477 3	18 4	4 9	Y	4	5 0				-0-
02	616 #	284	-0-	-332	-0-	12 1	247 3	22 4	3 9	Y	3	2 0				1
03	682 #	550	-0-	-132	-0-	19 1	514 3	6 4	11 9	Y	10	10 0				1
04	570 #	499	-0-	-71	-0-	18 1	465 3	2 4	14 9	Y	13	13 0				1
05	589 #	503	-0-	-86	-0-	19 1	470 3	3 4	11 9	Y	10	10 0				1
06	540 #	314	-0-	-226	-0-	14 1	290 3	3 4	7 9	Y	6	6 0				1
07	558 #	81	-0-	-477	-0-	3 1	75 3	1 4	2 9	Y	2	3 0				-0-
08	558 #	172	-0-	-386	-0-	7 1	155 2	10 4		Y	-0-					-0-
09	510 #	122	-0-	-388	-0-	5 1	115 2	5 1		Y	-0-					-0-
10	496 #	125	-0-	-371	-0-	6 1	119 2	6 1		Y	-0-					-0-
11	300 #	120	-0-	-180	-0-	7 1	113 2	7 1		Y	-0-					-0-
12	186 #	117	-0-	-69	-0-	6 1	110 2	6 1		Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,409				TOTAL CONDENSATE PROD:		48								

STERLING "I" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 159905		COMPL. DATE 10/22/1982		TOTAL DEPTH 8065		PERF. 7582 - 8037	
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					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697											
STERLING "I" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 159907		COMPL. DATE 06/17/1985		TOTAL DEPTH 8076		PERF. 7534 - 7996			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 #	229	-0-	-19	-0-	10	1	212	3	Y	-0-		-0-
						7	4						
02	224 #	154	-0-	-70	-0-	6	1	136	3	Y	-0-		-0-
						12	4						
03	248 R	248	-0-	-0-	-0-	9	1	236	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
04	210 #	208	-0-	-2	-0-	8	1	199	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
05	217 #	197	-0-	-20	-0-	8	1	187	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
06	212 R	212	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
07	237 R	237	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
08	231 R	231	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	Y	-0-		-0-
						11	4						
09	210 #	179	-0-	-31	-0-	8	1	169	2	Y	-0-		-0-
10	217 #	162	-0-	-55	-0-	8	1	154	2	Y	-0-		-0-
11	210 #	151	-0-	-59	-0-	9	1	142	2	Y	-0-		-0-
12	217 #	164	-0-	-53	-0-	9	1	153	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,372				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STERLING "M" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 159912		COMPL. DATE 10/14/1983		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7356 - 7725	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697		WELL #: 5		RRCID -> 159913		COMPL. DATE 12/04/1982		TOTAL DEPTH 8405		PERF. 7898 - 8342	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	346 R	346	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	Y	-0-		-0-
						12	4						
02	308 #	114	-0-	-194	-0-	5	1	100	3	Y	-0-		-0-
						9	4						
03	472 R	472	-0-	-0-	-0-	17	1	450	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
04	583 R	583	-0-	-0-	-0-	22	1	550	3	Y	8	7 0	1
						2	4						
05	480 R	480	-0-	-0-	-0-	19	1	450	3	Y	7	7 0	1
						3	4						
06	450 #	405	-0-	-45	-0-	18	1	381	3	Y	2	3 0	-0-
						4	4						
07	465 #	357	-0-	-108	-0-	14	1	339	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
08	465 #	370	-0-	-95	-0-	16	1	334	2	Y	-0-		-0-
						20	4						
09	450 #	333	-0-	-117	-0-	15	1	315	2	Y	-0-		-0-
10	434 #	287	-0-	-147	-0-	15	1	272	2	Y	-0-		-0-
11	420 #	260	-0-	-160	-0-	15	1	245	2	Y	-0-		-0-
12	372 #	309	-0-	-63	-0-	17	1	288	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,316				TOTAL CONDENSATE PROD:		17					

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	432 R	432	-0-	-0-	-0-	18	1	396	3	Y	3	4 0	-0-
						15	4						
02	336 #	139	-0-	-197	-0-	6	1	122	3	Y	-0-		-0-
						11	4						
03	403 #	337	-0-	-66	-0-	12	1	321	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
04	420 #	350	-0-	-70	-0-	13	1	336	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
05	434 #	335	-0-	-99	-0-	13	1	319	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
06	420 #	366	-0-	-54	-0-	17	1	346	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
07	380 R	380	-0-	-0-	-0-	15	1	361	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
08	399 R	399	-0-	-0-	-0-	17	1	361	2	Y	-0-		-0-
						21	4						
09	360 R	360	-0-	-0-	-0-	16	1	340	2	Y	-0-		-0-
10	372 #	310	-0-	-62	-0-	16	1	293	2	Y	-0-		-0-
11	390 #	281	-0-	-109	-0-	16	1	265	2	Y	-0-		-0-
12	403 #	333	-0-	-70	-0-	18	1	311	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,022				TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697		WELL #: 9		RRCID -> 159915		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7830 - 8330				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	383 R	383	-0-	-0-	-0-	17	1	353	3	Y	-0-			-0-
						13	4							
02	336 #	176	-0-	-160	-0-	8	1	154	3	Y	-0-			-0-
						14	4							
03	416 R	416	-0-	-0-	-0-	15	1	396	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
04	360 #	345	-0-	-15	-0-	13	1	331	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	372 #	295	-0-	-77	-0-	12	1	281	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
06	390 #	344	-0-	-46	-0-	16	1	325	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
07	423 R	423	-0-	-0-	-0-	17	1	401	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
08	403 #	394	-0-	-9	-0-	17	1	356	2	Y	-0-			-0-
						21	4							
09	360 #	355	-0-	-5	-0-	16	1	335	2	Y	-0-			-0-
10	434 #	306	-0-	-128	-0-	16	1	289	2	Y	-0-			-0-
11	420 #	277	-0-	-143	-0-	16	1	261	2	Y	-0-			-0-
12	434 #	328	-0-	-106	-0-	18	1	306	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,042		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 1		RRCID -> 160020		COMPL. DATE 02/06/1981		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7608 - 8088						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	479 R	479	-0-	-0-	-0-	40	1	423	3	Y	-0-			-0-
						16	4							
02	504 #	209	-0-	-295	-0-	17	1	176	3	Y	-0-			-0-
						16	4							
03	558 #	435	-0-	-123	-0-	33	1	397	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
04	540 #	460	-0-	-80	-0-	38	1	421	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	551 R	551	-0-	-0-	-0-	49	1	498	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
06	450 #	396	-0-	-54	-0-	37	1	355	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
07	465 #	279	-0-	-186	-0-	24	1	252	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
08	558 #	385	-0-	-173	-0-	24	1	356	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
09	540 #	473	-0-	-67	-0-	30	1	436	2	Y	-0-			-0-
10	565 R	565	-0-	-0-	-0-	41	1	523	2	Y	-0-			-0-
11	478 R	478	-0-	-0-	-0-	39	1	438	2	Y	-0-			-0-
*12	681 R	681	-0-	-0-	-0-	53	1	620	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,391		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CONGER (PENN) SLANT OPERATING, LLC BROWNFIELD, V. E.		//CONT.// //CONT.//	20097 700 786697	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING							
		WELL #:	10	RRCID ->	160021	COMPL. DATE	10/12/1987	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	7595 -	8046	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	376 R	376	-0-	-0-	-0-	32 1	332 3	Y	-0-				-0-
						12 4							
02	243 R	243	-0-	-0-	-0-	20 1	204 3	Y	-0-				-0-
						19 4							
03	406 R	406	-0-	-0-	-0-	30 1	371 3	Y	-0-				-0-
						5 4							
04	418 R	418	-0-	-0-	-0-	33 1	384 3	Y	-0-				-0-
						1 4							
05	520 R	520	-0-	-0-	-0-	45 1	472 3	Y	-0-				-0-
						3 4							
06	390 #	282	-0-	-108	-0-	27 1	252 3	Y	-0-				-0-
						3 4							
07	434 #	292	-0-	-142	-0-	26 1	263 3	Y	-0-				-0-
						3 4							
08	527 #	310	-0-	-217	-0-	20 1	286 2	Y	-0-				-0-
						4 4							
09	510 #	380	-0-	-130	-0-	24 1	351 2	Y	-0-				-0-
10	455 R	455	-0-	-0-	-0-	33 1	421 2	Y	-0-				-0-
11	384 R	384	-0-	-0-	-0-	31 1	353 2	Y	-0-				-0-
*12	547 R	547	-0-	-0-	-0-	42 1	499 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,613		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GLASS, R. E.		WELL #:	2	RRCID ->	160022	COMPL. DATE	05/14/1992	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7278 -	7892
01	589 #	416	-0-	-173	-0-	18 1	381 3	Y	3	4 0		-0-
						14 4	3 9					
02	560 #	447	-0-	-113	-0-	19 1	389 3	Y	4	3 0		1
						35 4	4 9					
03	620 #	498	-0-	-122	-0-	18 1	465 3	Y	8	8 0		1
						6 4	9 9					
04	473 R	473	-0-	-0-	-0-	18 1	450 3	Y	3	4 0		-0-
						2 4	3 9					
05	498 R	498	-0-	-0-	-0-	20 1	473 3	Y	1	1 0		-0-
						4 4	1 9					
06	450 #	445	-0-	-5	-0-	20 1	417 3	Y	4	4 0		-0-
						4 4	4 9					
07	537 R	537	-0-	-0-	-0-	21 1	507 3	Y	3	3 0		-0-
						6 4	3 9					
08	541 R	541	-0-	-0-	-0-	23 1	489 2	Y	3	2 1		1
						26 4	3 9					
09	646 R	646	-0-	-0-	-0-	28 1	609 2	Y	3	3 1		1
						3 9						
10	527 #	498	-0-	-29	-0-	26 1	469 2	Y	2	3 1		-0-
						2 9						
11	510 #	349	-0-	-161	-0-	20 1	326 2	Y	3	2 1		1
						3 9						
12	682 #	346	-0-	-336	-0-	19 1	321 2	Y	2	2 1		1
						2 9						
TOTAL GAS PROD:		5,694		TOTAL CONDENSATE PROD:		39						

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697		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	499 R	499	-0-	-0-	-0-	22 1	460 3	Y	-0-				-0-
						17 4							
02	364 #	222	-0-	-142	-0-	9 1	196 3	Y	-0-				-0-
						17 4							
03	410 R	410	-0-	-0-	-0-	15 1	390 3	Y	-0-				-0-
						5 4							
04	724 R	724	-0-	-0-	-0-	22 1	562 3	Y	125	113 0			12
						2 4	138 9						
05	496 #	486	-0-	-10	-0-	19 1	460 3	Y	3	15 0			-0-
						4 4	3 9						
06	520 R	520	-0-	-0-	-0-	23 1	479 3	Y	12	11 0			1
						5 4	13 9						
07	496 #	384	-0-	-112	-0-	13 1	322 3	Y	41	38 0			4
						4 4	45 9						
08	508 R	508	-0-	-0-	-0-	21 1	443 2	Y	16	19 1			1
						26 4	18 9						
09	480 #	452	-0-	-28	-0-	19 1	417 2	Y	11	12 1			-0-
						12 9							
10	527 #	402	-0-	-125	-0-	20 1	360 2	Y	19	16 1			3
						21 9							
11	510 #	367	-0-	-143	-0-	20 1	325 2	Y	20	20 1			3
						22 9							
12	496 #	445	-0-	-51	-0-	22 1	382 2	Y	33	33 1			3
						36 9							
TOTAL GAS PROD:		5,419		TOTAL CONDENSATE PROD:		280							

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 #	305	-0-	-5	-0-	13 1	281 3	Y	-0-				-0-
						11 4							
02	280 #	202	-0-	-78	-0-	9 1	177 3	Y	-0-				-0-
						16 4							
03	334 R	334	-0-	-0-	-0-	12 1	318 3	Y	-0-				-0-
						4 4							
04	261 R	261	-0-	-0-	-0-	10 1	251 3	Y	-0-				-0-
05	262 R	262	-0-	-0-	-0-	10 1	250 3	Y	-0-				-0-
						2 4							
06	247 R	247	-0-	-0-	-0-	11 1	234 3	Y	-0-				-0-
						2 4							
07	248 #	246	-0-	-2	-0-	10 1	233 3	Y	-0-				-0-
						3 4							
08	252 R	252	-0-	-0-	-0-	11 1	228 2	Y	-0-				-0-
						13 4							
09	240 #	224	-0-	-16	-0-	10 1	211 2	Y	-0-				-0-
10	248 #	222	-0-	-26	-0-	11 1	211 2	Y	-0-				-0-
11	240 #	203	-0-	-37	-0-	12 1	191 2	Y	-0-				-0-
12	248 #	196	-0-	-52	-0-	11 1	183 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,954		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697								
STERLING "R" FEE		WELL #:		6	RRCID ->	162595	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8335	PERF. 7890	- 8264
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #:		9	RRCID ->	164414	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8180	PERF. 7606	- 8025
01	184 R	184	-0-	-0-	-0-	8 1	170 3	Y	-0-			-0-
						6 4						
02	88 R	88	-0-	-0-	-0-	4 1	77 3	Y	-0-			-0-
						7 4						
03	279 #	196	-0-	-83	-0-	7 1	187 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
04	270 #	84	-0-	-186	-0-	3 1	81 3	Y	-0-			-0-
05	279 #	76	-0-	-203	-0-	3 1	72 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
06	180 #	69	-0-	-111	-0-	3 1	65 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
07	186 #	90	-0-	-96	-0-	4 1	85 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
08	186 #	75	-0-	-111	-0-	3 1	66 2	Y	-0-			-0-
						6 4						
09	90 #	79	-0-	-11	-0-	3 1	73 2	Y	-0-			-0-
10	93 #	82	-0-	-11	-0-	4 1	76 2	Y	-0-			-0-
11	90 #	83	-0-	-7	-0-	5 1	76 2	Y	-0-			-0-
12	93 #	85	-0-	-8	-0-	5 1	77 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,191		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONGER (PENN) SLANT OPERATING, LLC STERLING "H" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 786697		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		1211 R	63	-0-	-1148	-0-	3 1	58	3	Y	-0-					-0-
02		58 R	58	-0-	-0-	-0-	2 4	50	3	Y	-0-					-0-
03		434 #	69	-0-	-365	-0-	3 1	65	3	Y	-0-					-0-
04		83 R	83	-0-	-0-	-0-	1 4	80	3	Y	-0-					-0-
05		81 R	81	-0-	-0-	-0-	3 1	77	3	Y	-0-					-0-
06		79 R	79	-0-	-0-	-0-	4 1	74	3	Y	-0-					-0-
07		87 R	87	-0-	-0-	-0-	1 4	83	3	Y	-0-					-0-
08		88 R	88	-0-	-0-	-0-	4 1	80	2	Y	-0-					-0-
09		93 R	93	-0-	-0-	-0-	4 4	88	2	Y	-0-					-0-
10		93 #	85	-0-	-8	-0-	4 1	81	2	Y	-0-					-0-
11		90 #	78	-0-	-12	-0-	4 1	74	2	Y	-0-					-0-
12		93 #	84	-0-	-9	-0-	5 1	78	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			948	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

STERLING "O" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 164419		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270						
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		452 R	452	-0-	-0-	-0-	19 1	418	3	Y	-0-					-0-
02		252 #	174	-0-	-78	-0-	15 4	153	3	Y	-0-					-0-
03		403 #	249	-0-	-154	-0-	7 1	237	3	Y	-0-					-0-
04		450 #	296	-0-	-154	-0-	14 4	284	3	Y	-0-					-0-
05		465 #	395	-0-	-70	-0-	9 1	376	3	Y	-0-					-0-
06		450 #	282	-0-	-168	-0-	3 4	266	3	Y	-0-					-0-
07		322 R	322	-0-	-0-	-0-	11 1	305	3	Y	-0-					-0-
08		403 #	211	-0-	-192	-0-	4 4	191	2	Y	-0-					-0-
09		459 R	459	-0-	-0-	-0-	9 1	434	2	Y	-0-					-0-
10		469 R	469	-0-	-0-	-0-	11 4	444	2	Y	-0-					-0-
11		426 R	426	-0-	-0-	-0-	20 1	401	2	Y	-0-					-0-
*12		505 R	505	-0-	-0-	-0-	24 1	471	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			4,240	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697									
GLASS, R. E.		WELL #: 3		RRCID -> 164420		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7245 - 7844	
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	328 R	328	-0-	-0-	-0-	14 1	303 3	Y	-0-		-0-
						11 4					
02	252 #	221	-0-	-31	-0-	9 1	195 3	Y	-0-		-0-
						17 4					
03	360 R	360	-0-	-0-	-0-	13 1	343 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
04	330 R	330	-0-	-0-	-0-	12 1	317 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
05	445 R	445	-0-	-0-	-0-	17 1	425 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
06	326 R	326	-0-	-0-	-0-	15 1	308 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
07	327 R	327	-0-	-0-	-0-	13 1	310 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
08	303 R	303	-0-	-0-	-0-	13 1	275 2	Y	-0-		-0-
						15 4					
09	270 #	266	-0-	-4	-0-	12 1	252 2	Y	-0-		-0-
10	310 #	236	-0-	-74	-0-	12 1	224 2	Y	-0-		-0-
11	300 #	217	-0-	-83	-0-	12 1	205 2	Y	-0-		-0-
12	310 #	234	-0-	-76	-0-	13 1	218 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,593		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STERLING "O" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 164458		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270	
01	496 #	382	-0-	-114	-0-	17 1	352 3	Y	-0-		-0-
						13 4					
02	448 #	164	-0-	-284	-0-	7 1	144 3	Y	-0-		-0-
						13 4					
03	550 R	550	-0-	-0-	-0-	20 1	524 3	Y	-0-		-0-
						6 4					
04	518 R	518	-0-	-0-	-0-	19 1	497 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
05	403 #	388	-0-	-15	-0-	15 1	370 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
06	450 #	348	-0-	-102	-0-	16 1	329 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
07	465 #	378	-0-	-87	-0-	15 1	359 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
08	465 #	352	-0-	-113	-0-	15 1	318 2	Y	-0-		-0-
						19 4					
09	468 R	468	-0-	-0-	-0-	21 1	442 2	Y	-0-		-0-
10	404 R	404	-0-	-0-	-0-	21 1	382 2	Y	-0-		-0-
11	366 R	366	-0-	-0-	-0-	21 1	345 2	Y	-0-		-0-
12	434 R	434	-0-	-0-	-0-	24 1	405 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,752		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAHAFFEY		WELL #: 22A		RRCID -> 167832		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7547 - 7599			
01	930 #	337	-0-	-593	-0-	23 1	314 3	Y	-0-		-0-
02	588 #	60	-0-	-528	-0-	5 1	55 3	Y	-0-		-0-
03	403 #	375	-0-	-28	-0-	29 1	346 3	Y	-0-		-0-
04	390 R	390	-0-	-0-	-0-	28 1	362 3	Y	-0-		-0-
05	310 #	267	-0-	-43	-0-	27 1	240 3	Y	-0-		-0-
06	374 R	374	-0-	-0-	-0-	32 1	342 3	Y	-0-		-0-
07	372 R	372	-0-	-0-	-0-	30 1	342 3	Y	-0-		-0-
08	310 #	122	-0-	-188	-0-	10 1	112 3	Y	-0-		-0-
09	300 #	144	-0-	-156	-0-	12 1	132 3	Y	-0-		-0-
10	341 #	290	-0-	-51	-0-	25 1	265 3	Y	-0-		-0-
11	330 #	299	-0-	-31	-0-	26 1	273 3	Y	-0-		-0-
12	341 #	278	-0-	-63	-0-	21 1	257 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,308		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 REYNOLDS 4 WELL #: 2 RRCID -> 167837 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7665 - 7738

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		279 #	221	-0-	-58	-0-	221	3			Y	-0-	12	7			10
02		252 #	212	-0-	-40	-0-	212	3			Y	-0-					10
03		279 #	214	-0-	-65	-0-	214	3			Y	-0-					10
04		240 #	238	-0-	-2	-0-	238	3			Y	-0-					10
05		291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					10
06		241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					10
07		248 #	228	-0-	-20	-0-	228	3			Y	-0-					10
08		248 #	179	-0-	-69	-0-	179	3			Y	-0-					10
09		240 #	238	-0-	-2	-0-	238	3			Y	-0-					10
10		272 R	272	-0-	-0-	-0-	269	3	3	9	Y	3					13
11		256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					13
*12		292 R	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 2,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PRICE 7 WELL #: 4 RRCID -> 168547 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7477 - 7719

01		364 R	364	-0-	-0-	-0-	354	3	10	9	Y	9	18	1			4
02		534 R	534	-0-	-0-	-0-	525	3		9	9	Y	8				12
03		372 #	170	-0-	-202	-0-	159	3	11	9	Y	10	10	1			12
04		360 #	296	-0-	-64	-0-	282	3	14	9	Y	13	10	1			15
05		372 #	188	-0-	-184	-0-	180	3	8	9	Y	7	10	1			12
06		360 #	151	-0-	-209	-0-	144	3	7	9	Y	6	10	1			8
07		372 #	179	-0-	-193	-0-	170	3	9	9	Y	8					16
08		310 #	307	-0-	-3	-0-	300	3	7	9	Y	6					22
09		300 #	213	-0-	-87	-0-	204	3	9	9	Y	8	10	1			20
10		211 R	211	-0-	-0-	-0-	203	3	8	9	Y	7	10	1			17
11		300 #	169	-0-	-131	-0-	162	3	7	9	Y	6					23
12		310 #	142	-0-	-168	-0-	134	3	8	9	Y	7	10	1			20

TOTAL GAS PROD: 2,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

PRICE 18 WELL #: 2 RRCID -> 169043 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7574 - 7741

01		752 R	752	-0-	-0-	-0-	739	3	13	9	Y	12	24	1			5
02		644 #	572	-0-	-72	-0-	559	3	13	9	Y	12					17
03		713 #	711	-0-	-2	-0-	698	3	13	9	Y	12	13	1			16
04		690 #	664	-0-	-26	-0-	645	3	19	9	Y	17	13	1			20
05		761 R	761	-0-	-0-	-0-	751	3	10	9	Y	9	13	1			16
06		740 R	740	-0-	-0-	-0-	731	3	9	9	Y	8	13	1			11
07		713 #	710	-0-	-3	-0-	699	3	11	9	Y	10					21
08		713 #	586	-0-	-127	-0-	576	3	10	9	Y	9					30
09		690 #	604	-0-	-86	-0-	594	3	10	9	Y	9	13	1			26
10		713 #	660	-0-	-53	-0-	650	3	10	9	Y	9	13	1			22
11		690 #	593	-0-	-97	-0-	584	3	9	9	Y	8					30
12		713 #	587	-0-	-126	-0-	575	3	12	9	Y	11	14	1			27

TOTAL GAS PROD: 7,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING							
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697										
REYNOLDS 4		WELL #:		3	RRCID ->	169045	COMPL. DATE	05/16/1998	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	7560 - 7712		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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		322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	3		Y	-0-		-0-	
02		252 #	211	-0-	-41	-0-	211	3		Y	-0-		-0-	
03		325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	3		Y	-0-		-0-	
04		302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	3		Y	-0-		-0-	
05		368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	3		Y	-0-		-0-	
06		371 R	371	-0-	-0-	-0-	371	3		Y	-0-		-0-	
07		321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	3		Y	-0-		-0-	
08		279 #	210	-0-	-69	-0-	210	3		Y	-0-		-0-	
09		278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	3		Y	-0-		-0-	
10		303 R	303	-0-	-0-	-0-	303	3		Y	-0-		-0-	
11		272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	3		Y	-0-		-0-	
*12		306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	3		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,589				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

REYNOLDS 4		WELL #:		4	RRCID ->	169046	COMPL. DATE	06/03/1998	TOTAL DEPTH	8116	PERF.	7678 - 7681	
01		186 #	151	-0-	-35	-0-	151	3		Y	-0-	13 7	23
02		168 #	148	-0-	-20	-0-	148	3		Y	-0-		23
03		155 #	152	-0-	-3	-0-	152	3		Y	-0-		23
04		150 #	107	-0-	-43	-0-	107	3		Y	-0-		23
05		174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3		Y	-0-		23
06		150 #	96	-0-	-54	-0-	96	3		Y	-0-		23
07		180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	3		Y	-0-		23
08		155 #	150	-0-	-5	-0-	150	3		Y	-0-		23
09		158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3		Y	-0-		23
10		186 #	163	-0-	-23	-0-	161	3	2 9	Y	-0-	2	25
11		180 #	141	-0-	-39	-0-	141	3		Y	-0-		25
12		186 #	148	-0-	-38	-0-	148	3		Y	-0-		25
TOTAL GAS PROD:			1,768				TOTAL CONDENSATE PROD:			2			

REYNOLDS 4		WELL #:		6	RRCID ->	169048	COMPL. DATE	06/18/1998	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7632 - 7633	
01		279 #	127	-0-	-152	-0-	124	3	3 9	Y	-0-	3	27
02		252 #	105	-0-	-147	-0-	104	3	1 9	Y	-0-	1	28
03		279 #	158	-0-	-121	-0-	156	3	2 9	Y	-0-	2	30
04		234 R	234	-0-	-0-	-0-	233	3	1 9	Y	-0-	1	31
05		176 R	176	-0-	-0-	-0-	173	3	3 9	Y	-0-	3	34
06		150 #	136	-0-	-14	-0-	136	3		Y	-0-		34
07		186 #	184	-0-	-2	-0-	184	3		Y	-0-		34
08		210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	3		Y	-0-		34
09		192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	3		Y	-0-		34
10		234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	3		Y	-0-		34
11		246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	3		Y	-0-		34
12		217 #	173	-0-	-44	-0-	173	3		Y	-0-		34
TOTAL GAS PROD:			2,175				TOTAL CONDENSATE PROD:			10			

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697								
REYNOLDS 4		WELL #:		5	RRCID ->	169450	COMPL. DATE	07/14/1998	TOTAL DEPTH	7960	PERF.	7518 - 7716
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	589 #	519	-0-	-70	-0-	513 3	6 9	Y	5	17 7		57
02	532 #	322	-0-	-210	-0-	322 3		Y	-0-			57
03	589 #	344	-0-	-245	-0-	344 3		Y	-0-			57
04	480 #	467	-0-	-13	-0-	467 3		Y	-0-			57
05	663 R	663	-0-	-0-	-0-	663 3		Y	-0-			57
06	765 R	765	-0-	-0-	-0-	765 3		Y	-0-			57
07	651 R	651	-0-	-0-	-0-	651 3		Y	-0-			57
08	538 R	538	-0-	-0-	-0-	538 3		Y	-0-			57
09	480 #	456	-0-	-24	-0-	456 3		Y	-0-			57
10	589 #	420	-0-	-169	-0-	420 3		Y	-0-			57
11	747 R	747	-0-	-0-	-0-	747 3		Y	-0-			57
12	589 #	296	-0-	-293	-0-	296 3		Y	-0-			57
TOTAL GAS PROD:		6,188		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

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-						

BADE, SARAH "16"		WELL #:		1	RRCID ->	169549	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	8086	PERF.	7342 - 7813
01	651 #	508	-0-	-143	-0-	505 3	3 9	Y	3	6 1		1
02	588 #	412	-0-	-176	-0-	409 3	3 9	Y	3			4
03	651 #	428	-0-	-223	-0-	425 3	3 9	Y	3	3 1		4
04	540 #	404	-0-	-136	-0-	400 3	4 9	Y	4	3 1		5
05	496 #	458	-0-	-38	-0-	456 3	2 9	Y	2	3 1		4
06	480 #	439	-0-	-41	-0-	437 3	2 9	Y	2	3 1		3
07	509 R	509	-0-	-0-	-0-	507 3	2 9	Y	2			5
08	540 R	540	-0-	-0-	-0-	538 3	2 9	Y	2			7
09	634 R	634	-0-	-0-	-0-	631 3	3 9	Y	3	3 1		7
10	496 #	421	-0-	-75	-0-	419 3	2 9	Y	2	3 1		6
11	956 R	956	-0-	-0-	-0-	954 3	2 9	Y	2			8
12	558 #	309	-0-	-249	-0-	307 3	2 9	Y	2	3 1		7
TOTAL GAS PROD:		6,018		TOTAL CONDENSATE PROD:		30						

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697		WELL #: 7		RRCID -> 169556		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 7617 - 7740			
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-							

REYNOLDS 32		WELL #: 1		RRCID -> 169895		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7541 - 7692					
01	527 #	355	-0-	-172	-0-	352	3	3	9	Y	3	6	1		1
02	476 #	441	-0-	-35	-0-	438	3	3	9	Y	3				4
03	530 R	530	-0-	-0-	-0-	527	3	3	9	Y	3	3	1		4
04	450 #	391	-0-	-59	-0-	387	3	4	9	Y	4	3	1		5
05	532 R	532	-0-	-0-	-0-	530	3	2	9	Y	2	3	1		4
06	510 #	410	-0-	-100	-0-	408	3	2	9	Y	2	3	1		3
07	625 R	625	-0-	-0-	-0-	623	3	2	9	Y	2				5
08	571 R	571	-0-	-0-	-0-	569	3	2	9	Y	2				7
09	510 #	435	-0-	-75	-0-	432	3	3	9	Y	3	3	1		7
10	620 #	402	-0-	-218	-0-	400	3	2	9	Y	2	3	1		6
11	765 R	765	-0-	-0-	-0-	763	3	2	9	Y	2				8
12	620 #	330	-0-	-290	-0-	328	3	2	9	Y	2	3	1		7
TOTAL GAS PROD:		5,787				TOTAL CONDENSATE PROD:		30							

STERLING "E" FEE		WELL #: 22		RRCID -> 170179		COMPL. DATE 10/09/1998		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7574 - 8070					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	26	-0-	26	26	1	1	23	3	Y	-0-				-0-
						2	4								
03	T. A.	356	-0-	356	382	13	1	337	3	Y	2	2	0		-0-
						4	4								
04	T. A.	196	-0-	196	578	7	1	186	3	Y	2	2	0		-0-
						1	4								
05	T. A.	201	-0-	201	779	8	1	188	3	Y	4	4	0		-0-
						1	4								
06	990 R	211	-0-	-779	-0-	10	1	196	3	Y	3	3	0		-0-
						2	4								
07	284 R	284	-0-	-0-	-0-	11	1	270	3	Y	-0-				-0-
						3	4								
08	341 #	235	-0-	-106	-0-	10	1	205	2	Y	-0-				-0-
						20	4								
09	246 R	246	-0-	-0-	-0-	11	1	227	2	Y	-0-				-0-
10	279 #	257	-0-	-22	-0-	13	1	237	2	Y	-0-				-0-
11	270 #	259	-0-	-11	-0-	14	1	238	2	Y	-0-				-0-
12	279 #	265	-0-	-14	-0-	14	1	241	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,536				TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697										
STERLING "F" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 170180		COMPL. DATE 04/07/1978		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7450 - 8025		
M	O	GAS PROD	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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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 "G" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 170182		COMPL. DATE 04/03/1977		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7648 - 8010		
01	24 R	3	-0-	-21	-0-	3	3		Y	-0-	-0-	
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-	-0-	
03	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	3		Y	-0-	-0-	
04	30 #	3	-0-	-27	-0-	3	3		Y	-0-	-0-	
05	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3		Y	-0-	-0-	
06	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y	-0-	-0-	
07	25 R	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	-0-	
08	17 R	17	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-	
						1	4					
09	16 R	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-	
10	31 #	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-	
11	30 #	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-	
12	31 #	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-	
TOTAL GAS PROD:		129		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STERLING "G" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 170183		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7688 - 8054		
01	124 #	23	-0-	-101	-0-	1	1	21	3	Y	-0-	
						1	4					
02	84 #	14	-0-	-70	-0-	1	1	12	3	Y	-0-	
						1	4					
03	62 #	47	-0-	-15	-0-	2	1	44	3	Y	-0-	
						1	4					
04	60 #	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	3	Y	-0-	
05	62 #	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	3	Y	-0-	
06	60 #	57	-0-	-3	-0-	3	1	53	3	Y	-0-	
						1	4					
07	62 #	61	-0-	-1	-0-	2	1	58	3	Y	-0-	
						1	4					
08	62 #	54	-0-	-8	-0-	2	1	49	2	Y	-0-	
						3	4					
09	60 #	51	-0-	-9	-0-	2	1	48	2	Y	-0-	
10	62 #	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	Y	-0-	
11	60 #	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	2	Y	-0-	
12	62 #	55	-0-	-7	-0-	3	1	51	2	Y	-0-	
TOTAL GAS PROD:		572		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697												
STERLING "G" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 170185		COMPL. DATE 03/11/1984		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7648 - 7984				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* 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-						

STERLING "J" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 170188		COMPL. DATE 07/29/1977		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 7510 - 7908				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	165 R	64	-0-	-101	-0-	3 1	59 3	Y			-0-			-0-
02	63 R	63	-0-	-0-	-0-	2 4	55 3	Y			-0-			-0-
03	84 R	84	-0-	-0-	-0-	3 1	80 3	Y			-0-			-0-
04	86 R	86	-0-	-0-	-0-	1 4	83 3	Y			-0-			-0-
05	86 R	86	-0-	-0-	-0-	3 1	82 3	Y			-0-			-0-
06	90 #	87	-0-	-3	-0-	1 4	82 3	Y			-0-			-0-
07	93 #	92	-0-	-1	-0-	4 1	87 3	Y			-0-			-0-
08	134 R	134	-0-	-0-	-0-	1 4	122 2	Y			-0-			-0-
09	101 R	101	-0-	-0-	-0-	6 4	89 2	Y	6	6 1				-0-
10	93 #	66	-0-	-27	-0-	4 1	49 2	Y	13	12 1				1
11	90 #	66	-0-	-24	-0-	7 9	51 2	Y	11	11 1				1
12	93 #	60	-0-	-33	-0-	3 1	42 2	Y	14	14 1				1
TOTAL GAS PROD:		989				TOTAL CONDENSATE PROD:		44						

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697									
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 8		RRCID -> 170199		COMPL. DATE 12/11/1983		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 7681 - 8060	
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	* EOM BALANCE
01	826 R	826	-0-	-0-	-0-	68 1	719 3	Y	11	10 0	1
						27 4	12 9				
02	644 #	424	-0-	-220	-0-	34 1	349 3	Y	9	8 0	2
						31 4	10 9				
03	899 #	807	-0-	-92	-0-	60 1	729 3	Y	8	9 0	1
						9 4	9 9				
04	870 #	847	-0-	-23	-0-	70 1	774 3	Y	-0-	1 0	-0-
						3 4					
05	994 R	994	-0-	-0-	-0-	87 1	900 3	Y	-0-		-0-
						7 4					
06	810 #	641	-0-	-169	-0-	60 1	567 3	Y	8	7 0	1
						5 4	9 9				
07	868 #	818	-0-	-50	-0-	73 1	734 3	Y	2	3 0	-0-
						9 4	2 9				
08	992 #	725	-0-	-267	-0-	46 1	670 2	Y	-0-		-0-
						9 4					
09	960 #	892	-0-	-68	-0-	57 1	823 2	Y	-0-		-0-
10	1065 R	1065	-0-	-0-	-0-	78 1	985 2	Y	-0-		-0-
11	899 R	899	-0-	-0-	-0-	73 1	825 2	Y	-0-		-0-
*12	1283 R	1283	-0-	-0-	-0-	99 1	1169 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,221		TOTAL CONDENSATE PROD:		38					

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 11		RRCID -> 170200		COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7648 - 8073			
01	269 R	269	-0-	-0-	-0-	22 1	238 3	Y	-0-		-0-
						9 4					
02	196 #	124	-0-	-72	-0-	10 1	105 3	Y	-0-		-0-
						9 4					
03	279 #	221	-0-	-58	-0-	17 1	202 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
04	270 #	227	-0-	-43	-0-	19 1	207 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
05	313 R	313	-0-	-0-	-0-	27 1	284 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
06	270 #	200	-0-	-70	-0-	19 1	179 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
07	248 #	226	-0-	-22	-0-	19 1	204 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
08	310 #	235	-0-	-75	-0-	15 1	217 2	Y	-0-		-0-
						3 4					
09	300 #	289	-0-	-11	-0-	18 1	267 2	Y	-0-		-0-
10	345 R	345	-0-	-0-	-0-	25 1	319 2	Y	-0-		-0-
11	291 R	291	-0-	-0-	-0-	24 1	267 2	Y	-0-		-0-
*12	416 R	416	-0-	-0-	-0-	32 1	379 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,156		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REYNOLDS 4		WELL #: 8		RRCID -> 171349		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7557 - 7692			
01	217 #	196	-0-	-21	-0-	195 3	1 9	Y	1		3
02	196 #	169	-0-	-27	-0-	169 3		Y	-0-		3
03	217 #	197	-0-	-20	-0-	197 3		Y	-0-		3
04	180 #	163	-0-	-17	-0-	163 3		Y	-0-		3
05	186 #	157	-0-	-29	-0-	156 3	1 9	Y	1		4
06	180 #	123	-0-	-57	-0-	122 3	1 9	Y	1		5
07	186 #	184	-0-	-2	-0-	184 3		Y	-0-		5
08	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209 3		Y	-0-		5
09	150 #	113	-0-	-37	-0-	113 3		Y	-0-		5
10	186 #	101	-0-	-85	-0-	101 3		Y	-0-		5
11	210 #	199	-0-	-11	-0-	199 3		Y	-0-		5
12	217 #	118	-0-	-99	-0-	118 3		Y	-0-		5
TOTAL GAS PROD:		1,929		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B				CNTY: STERLING			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697									
REYNOLDS 32		WELL #:		3	RRCID ->	171352	COMPL. DATE	12/11/1998	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	7552 -	7754
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		434 #	413	-0-	-21	-0-	403 3	10 9	Y	9	18 1		4
02		495 R	495	-0-	-0-	-0-	486 3	9 9	Y	8			12
03		530 R	530	-0-	-0-	-0-	519 3	11 9	Y	10	10 1		12
04		493 R	493	-0-	-0-	-0-	479 3	14 9	Y	13	10 1		15
05		403 #	367	-0-	-36	-0-	359 3	8 9	Y	7	10 1		12
06		390 #	186	-0-	-204	-0-	179 3	7 9	Y	6	10 1		8
07		403 #	337	-0-	-66	-0-	328 3	9 9	Y	8			16
08		426 R	426	-0-	-0-	-0-	419 3	7 9	Y	6			22
09		390 #	337	-0-	-53	-0-	328 3	9 9	Y	8	10 1		20
10		372 #	300	-0-	-72	-0-	292 3	8 9	Y	7	10 1		17
11		420 #	312	-0-	-108	-0-	305 3	7 9	Y	6			23
12		434 #	275	-0-	-159	-0-	267 3	8 9	Y	7	10 1		20
TOTAL GAS PROD:		4,471				TOTAL CONDENSATE PROD:				95			

WESTBROOK 21		WELL #:		6	RRCID ->	171409	COMPL. DATE	10/19/1998	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	6791 -	6949
01		720 R	720	-0-	-0-	-0-	717 3	3 9	Y	3			111
02		504 #	386	-0-	-118	-0-	379 3	7 9	Y	6			117
03		527 #	307	-0-	-220	-0-	295 3	12 9	Y	11			128
04		540 #	324	-0-	-216	-0-	316 3	8 9	Y	7			135
05		558 #	273	-0-	-285	-0-	263 3	10 9	Y	9			144
06		540 #	239	-0-	-301	-0-	229 3	10 9	Y	9			153
07		434 #	232	-0-	-202	-0-	222 3	10 9	Y	9			162
08		341 #	283	-0-	-58	-0-	273 3	10 9	Y	9			171
09		582 R	582	-0-	-0-	-0-	575 3	7 9	Y	6			177
10		528 R	528	-0-	-0-	-0-	524 3	4 9	Y	4	163 1		18
11		441 R	441	-0-	-0-	-0-	441 3		Y	-0-			18
*12		875 R	875	-0-	-0-	-0-	875 3		Y	-0-			18
TOTAL GAS PROD:		5,190				TOTAL CONDENSATE PROD:				73			

RW FOSTER 16		WELL #:		1	RRCID ->	171912	COMPL. DATE	12/22/1998	TOTAL DEPTH	7270	PERF.	6709 -	6925
01		511 R	511	-0-	-0-	-0-	511 3		Y	-0-			-0-
02		224 #	214	-0-	-10	-0-	214 3		Y	-0-			-0-
03		329 R	329	-0-	-0-	-0-	329 3		Y	-0-			-0-
04		480 #	329	-0-	-151	-0-	329 3		Y	-0-			-0-
05		496 #	165	-0-	-331	-0-	165 3		Y	-0-			-0-
06		480 #	158	-0-	-322	-0-	158 3		Y	-0-			-0-
07		341 #	185	-0-	-156	-0-	185 3		Y	-0-			-0-
08		341 #	222	-0-	-119	-0-	222 3		Y	-0-			-0-
09		330 #	137	-0-	-193	-0-	137 3		Y	-0-			-0-
10		186 #	180	-0-	-6	-0-	180 3		Y	-0-			-0-
11		210 #	187	-0-	-23	-0-	187 3		Y	-0-			-0-
*12		421 R	421	-0-	-0-	-0-	421 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,038				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697											
ALLEIN "A"		WELL #: 427		RRCID -> 172173		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7941 - 8375			
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	66 R	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	Y	-0-		-0-
02	57 R	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	Y	-0-		-0-
03	69 R	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	-0-		-0-
04	83 R	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	3	Y	-0-		-0-
05	71 R	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	Y	-0-		-0-
06	72 R	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	Y	-0-		-0-
07	93 #	71	-0-	-22	-0-	8	1	63	3	Y	-0-		-0-
08	93 #	66	-0-	-27	-0-	7	1	59	3	Y	-0-		-0-
09	90 #	74	-0-	-16	-0-	8	1	66	3	Y	-0-		-0-
10	80 R	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	Y	-0-		-0-
11	95 R	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	Y	-0-		-0-
*12	87 R	87	-0-	-0-	-0-	10	1	77	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		891		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GLASS		WELL #: 124		RRCID -> 172221		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7747 - 7948			
01	217 #	144	-0-	-73	-0-	9	1	135	3	Y	-0-		-0-
02	196 #	150	-0-	-46	-0-	11	1	139	3	Y	-0-		-0-
03	232 R	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	3	Y	-0-		-0-
04	213 R	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	3	Y	-0-		-0-
05	221 R	221	-0-	-0-	-0-	15	1	206	3	Y	-0-		-0-
06	180 #	162	-0-	-18	-0-	13	1	149	3	Y	-0-		-0-
07	223 R	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	3	Y	-0-		-0-
08	231 R	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	3	Y	-0-		-0-
09	185 R	185	-0-	-0-	-0-	15	1	170	3	Y	-0-		-0-
10	227 R	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	3	Y	-0-		-0-
11	210 #	209	-0-	-1	-0-	16	1	193	3	Y	-0-		-0-
*12	221 R	221	-0-	-0-	-0-	18	1	203	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,418		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GLASS		WELL #: 1924		RRCID -> 172222		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7783 - 8196			
01	434 #	251	-0-	-183	-0-	15	1	236	3	Y	-0-		-0-
02	392 #	331	-0-	-61	-0-	25	1	306	3	Y	-0-		-0-
03	517 R	517	-0-	-0-	-0-	35	1	482	3	Y	-0-		-0-
04	488 R	488	-0-	-0-	-0-	34	1	454	3	Y	-0-		-0-
05	517 R	517	-0-	-0-	-0-	35	1	482	3	Y	-0-		-0-
06	367 R	367	-0-	-0-	-0-	30	1	337	3	Y	-0-		-0-
07	512 R	512	-0-	-0-	-0-	38	1	474	3	Y	-0-		-0-
08	531 R	531	-0-	-0-	-0-	41	1	490	3	Y	-0-		-0-
09	394 R	394	-0-	-0-	-0-	31	1	363	3	Y	-0-		-0-
10	527 #	495	-0-	-32	-0-	37	1	458	3	Y	-0-		-0-
11	510 #	407	-0-	-103	-0-	33	1	374	3	Y	-0-		-0-
12	527 #	430	-0-	-97	-0-	36	1	394	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,240		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697											
RW FOSTER 16		WELL #: 2		RRCID -> 173863		COMPL. DATE 07/30/1999		TOTAL DEPTH 7340		PERF. 6755 - 6996			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	698 R	698	-0-	-0-	-0-	698	3		Y	-0-			-0-
02	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	3		Y	-0-			-0-
03	341 #	330	-0-	-11	-0-	330	3		Y	-0-			-0-
04	600 #	430	-0-	-170	-0-	430	3		Y	-0-			-0-
05	620 #	393	-0-	-227	-0-	393	3		Y	-0-			-0-
06	600 #	325	-0-	-275	-0-	325	3		Y	-0-			-0-
07	527 #	272	-0-	-255	-0-	272	3		Y	-0-			-0-
08	434 #	273	-0-	-161	-0-	273	3		Y	-0-			-0-
09	420 #	291	-0-	-129	-0-	291	3		Y	-0-			-0-
10	357 R	357	-0-	-0-	-0-	357	3		Y	-0-			-0-
11	330 #	229	-0-	-101	-0-	229	3		Y	-0-			-0-
*12	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,437		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TERRY 16		WELL #: 4		RRCID -> 174346		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7123 - 7155			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	3		Y	-0-			-0-
02	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	3		Y	-0-			-0-
03	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3		Y	-0-			-0-
04	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	3		Y	-0-			-0-
05	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	3		Y	-0-			-0-
06	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	3		Y	-0-			-0-
07	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3		Y	-0-			-0-
08	93 #	24	-0-	-69	-0-	24	3		Y	-0-			-0-
09	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3		Y	-0-			-0-
10	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	3		Y	-0-			-0-
11	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	3		Y	-0-			-0-
*12	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,689		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RW FOSTER 16		WELL #: 3		RRCID -> 174477		COMPL. DATE 09/16/1999		TOTAL DEPTH 7252		PERF. 6649 - 6896			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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 (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 TERRY 15 WELL #: 3 RRCID -> 174478 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6965 - 7008

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		899 #	661	-0-	-238	-0-	661 3		Y	-0-			-0-
02		616 #	610	-0-	-6	-0-	610 3		Y	-0-			-0-
03		682 #	538	-0-	-144	-0-	538 3		Y	-0-			-0-
04		600 R	600	-0-	-0-	-0-	600 3		Y	-0-			-0-
05		801 R	801	-0-	-0-	-0-	801 3		Y	-0-			-0-
06		754 R	754	-0-	-0-	-0-	754 3		Y	-0-			-0-
07		747 R	747	-0-	-0-	-0-	747 3		Y	-0-			-0-
08		600 R	600	-0-	-0-	-0-	600 3		Y	-0-			-0-
09		733 R	733	-0-	-0-	-0-	733 3		Y	-0-			-0-
10		633 R	633	-0-	-0-	-0-	633 3		Y	-0-			-0-
11		684 R	684	-0-	-0-	-0-	684 3		Y	-0-			-0-
*12		696 R	696	-0-	-0-	-0-	696 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS SOUDER WELL #: 538 RRCID -> 174494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7942 - 8238

01		31 #	-0-	-0-	-31	-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-

RW FOSTER 17 WELL #: 2 RRCID -> 176382 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6864 - 7086

01		448 R	448	-0-	-0-	-0-	448 3		Y	-0-			-0-
02		336 R	336	-0-	-0-	-0-	336 3		Y	-0-			-0-
03		310 #	269	-0-	-41	-0-	269 3		Y	-0-			-0-
04		420 #	299	-0-	-121	-0-	299 3		Y	-0-			-0-
05		434 #	234	-0-	-200	-0-	234 3		Y	-0-			-0-
06		420 #	245	-0-	-175	-0-	245 3		Y	-0-			-0-
07		372 #	196	-0-	-176	-0-	196 3		Y	-0-			-0-
08		310 #	191	-0-	-119	-0-	191 3		Y	-0-			-0-
09		300 #	207	-0-	-93	-0-	207 3		Y	-0-			-0-
10		248 #	231	-0-	-17	-0-	231 3		Y	-0-			-0-
11		273 R	273	-0-	-0-	-0-	273 3		Y	-0-			-0-
*12		337 R	337	-0-	-0-	-0-	337 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) SLANT OPERATING, LLC GLASS		//CONT.// //CONT.//	20097 700 786697	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING										
		WELL #:	1024	RRCID ->	176987	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7788 - 8226						
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 #	825	-0-	-198	-0-	50	1	744	3	Y	28	28	0			2
						31	9									
02	924 #	586	-0-	-338	-0-	43	1	517	3	Y	24	24	0			2
						26	9									
03	1024 R	1024	-0-	-0-	-0-	67	1	920	3	Y	34	34	0			2
						37	9									
04	992 R	992	-0-	-0-	-0-	67	1	893	3	Y	29	29	0			2
						32	9									
05	1039 R	1039	-0-	-0-	-0-	69	1	942	3	Y	25	24	0			3
						28	9									
06	900 #	757	-0-	-143	-0-	60	1	665	3	Y	29	30	0			2
						32	9									
07	1064 R	1064	-0-	-0-	-0-	77	1	959	3	Y	25	24	0			3
						28	9									
08	1072 R	1072	-0-	-0-	-0-	80	1	961	3	Y	28	31	0			-0-
						31	9									
09	900 #	820	-0-	-80	-0-	64	1	742	3	Y	13	10	0			3
						14	9									
10	1054 #	1018	-0-	-36	-0-	74	1	918	3	Y	24	25	0			2
						26	9									
11	1050 #	964	-0-	-86	-0-	73	1	863	3	Y	25	24	0			3
						28	9									
12	1085 #	1028	-0-	-57	-0-	82	1	917	3	Y	26	25	0			4
						29	9									
TOTAL GAS PROD:		11,189		TOTAL CONDENSATE PROD:		310										

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) SLANT OPERATING, LLC GLASS		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 786697		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
		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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	651 #	453	-0-	-198	-0-	26	1	404	3	Y	21	23	0			-0-
						23	9									
02	588 #	531	-0-	-57	-0-	37	1	453	3	Y	37	34	0			3
						41	9									
03	907 R	907	-0-	-0-	-0-	58	1	799	3	Y	45	46	0			2
						50	9									
04	827 R	827	-0-	-0-	-0-	55	1	735	3	Y	34	34	0			2
						37	9									
05	921 R	921	-0-	-0-	-0-	61	1	827	3	Y	30	29	0			3
						33	9									
06	656 R	656	-0-	-0-	-0-	52	1	580	3	Y	22	23	0			2
						24	9									
07	903 R	903	-0-	-0-	-0-	65	1	807	3	Y	28	28	0			2
						31	9									
08	849 R	849	-0-	-0-	-0-	64	1	759	3	Y	24	25	0			1
						26	9									
09	703 R	703	-0-	-0-	-0-	53	1	615	3	Y	32	30	0			3
						35	9									
10	930 #	837	-0-	-93	-0-	61	1	762	3	Y	13	16	0			-0-
						14	9									
11	870 #	727	-0-	-143	-0-	57	1	666	3	Y	4	3	0			1
						4	9									
12	899 #	765	-0-	-134	-0-	63	1	699	3	Y	3	4	0			-0-
						3	9									
TOTAL GAS PROD:		9,079		TOTAL CONDENSATE PROD:		293										

GLASS A		WELL #: 1013		RRCID -> 176990		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7855 - 8265				
01	380 R	380	-0-	-0-	-0-	24	1	356	3	Y	-0-		-0-			
02	336 #	295	-0-	-41	-0-	23	1	272	3	Y	-0-		-0-			
03	448 R	448	-0-	-0-	-0-	31	1	417	3	Y	-0-		-0-			
04	443 R	443	-0-	-0-	-0-	31	1	412	3	Y	-0-		-0-			
05	455 R	455	-0-	-0-	-0-	31	1	424	3	Y	-0-		-0-			
06	420 #	334	-0-	-86	-0-	28	1	306	3	Y	-0-		-0-			
07	475 R	475	-0-	-0-	-0-	36	1	439	3	Y	-0-		-0-			
08	483 R	483	-0-	-0-	-0-	37	1	446	3	Y	-0-		-0-			
09	420 #	384	-0-	-36	-0-	31	1	353	3	Y	-0-		-0-			
10	472 R	472	-0-	-0-	-0-	35	1	437	3	Y	-0-		-0-			
11	480 #	434	-0-	-46	-0-	34	1	400	3	Y	-0-		-0-			
12	496 #	472	-0-	-24	-0-	38	1	434	3	Y	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		5,075		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CONGER (PENN) SLANT OPERATING, LLC GLASS "C"		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 786697		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
		WELL #: 604		RRCID -> 176994		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8300 PERF. 7690 - 8203				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	374 R	374	-0-	-0-	-0-	23	1	350	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
02	336 #	317	-0-	-19	-0-	25	1	291	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
03	594 R	594	-0-	-0-	-0-	40	1	550	3	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
04	552 R	552	-0-	-0-	-0-	38	1	511	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
05	584 R	584	-0-	-0-	-0-	40	1	542	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
06	450 #	381	-0-	-69	-0-	31	1	348	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
07	581 R	581	-0-	-0-	-0-	43	1	536	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
08	492 R	492	-0-	-0-	-0-	38	1	450	3	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
09	450 #	387	-0-	-63	-0-	30	1	348	3	Y	8	7	0			1
						9	9									
10	496 #	495	-0-	-1	-0-	36	1	450	3	Y	8	8	0			1
						9	9									
11	523 R	523	-0-	-0-	-0-	41	1	474	3	Y	7	7	0			1
						8	9									
*12	553 R	553	-0-	-0-	-0-	45	1	500	3	Y	7	7	0			1
						8	9									
TOTAL GAS PROD:		5,833				TOTAL CONDENSATE PROD:		49								

GLASS C		WELL #: 904		RRCID -> 176995		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7739 - 8199				
01	372 #	313	-0-	-59	-0-	19	1	290	3	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
02	336 #	303	-0-	-33	-0-	23	1	273	3	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
03	500 R	500	-0-	-0-	-0-	33	1	455	3	Y	11	10	0			1
						12	9									
04	459 R	459	-0-	-0-	-0-	32	1	419	3	Y	7	8	0			-0-
						8	9									
05	479 R	479	-0-	-0-	-0-	32	1	440	3	Y	6	5	0			1
						7	9									
06	420 #	363	-0-	-57	-0-	29	1	326	3	Y	7	7	0			1
						8	9									
07	509 R	509	-0-	-0-	-0-	38	1	465	3	Y	5	5	0			1
						6	9									
08	504 R	504	-0-	-0-	-0-	38	1	457	3	Y	8	9	0			-0-
						9	9									
09	420 #	401	-0-	-19	-0-	31	1	361	3	Y	8	7	0			1
						9	9									
10	496 #	495	-0-	-1	-0-	36	1	453	3	Y	5	6	0			-0-
						6	9									
11	480 #	458	-0-	-22	-0-	35	1	413	3	Y	9	8	0			1
						10	9									
12	496 #	491	-0-	-5	-0-	39	1	439	3	Y	12	10	0			3
						13	9									
TOTAL GAS PROD:		5,275				TOTAL CONDENSATE PROD:		88								

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697										
GLASS F		WELL #: 712		RRCID -> 176996		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7714 - 8132		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE					COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE		
01	248 #	216	-0-	-32	-0-	30	1	186	3	Y	-0-	-0-
02	224 #	184	-0-	-40	-0-	26	1	158	3	Y	-0-	-0-
03	248 #	245	-0-	-3	-0-	31	1	214	3	Y	-0-	-0-
04	248 R	248	-0-	-0-	-0-	30	1	218	3	Y	-0-	-0-
05	248 #	203	-0-	-45	-0-	15	1	188	3	Y	-0-	-0-
06	259 R	259	-0-	-0-	-0-	19	1	240	3	Y	-0-	-0-
07	287 R	287	-0-	-0-	-0-	21	1	266	3	Y	-0-	-0-
08	259 R	259	-0-	-0-	-0-	20	1	239	3	Y	-0-	-0-
09	266 R	266	-0-	-0-	-0-	20	1	246	3	Y	-0-	-0-
10	279 #	264	-0-	-15	-0-	20	1	244	3	Y	-0-	-0-
11	270 #	261	-0-	-9	-0-	20	1	241	3	Y	-0-	-0-
12	279 #	264	-0-	-15	-0-	20	1	244	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,956		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-						

HILDEBRAND		WELL #: 117		RRCID -> 176998		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7258 - 7582		
01	520 R	520	-0-	-0-	-0-	34	1	486	3	Y	-0-	7
02	476 #	360	-0-	-116	-0-	26	1	333	3	Y	1	2
						1	9					
03	527 #	285	-0-	-242	-0-	19	1	263	3	Y	3	5
						3	9					
04	484 R	484	-0-	-0-	-0-	31	1	449	3	Y	4	3
						4	9					
05	496 #	490	-0-	-6	-0-	31	1	457	3	Y	2	5
						2	9					
06	480 #	430	-0-	-50	-0-	30	1	398	3	Y	2	7
						2	9					
07	496 #	258	-0-	-238	-0-	23	1	234	3	Y	1	2
						1	9					
08	496 #	259	-0-	-237	-0-	26	1	230	3	Y	3	5
						3	9					
09	480 #	242	-0-	-238	-0-	24	1	217	3	Y	1	6
						1	9					
10	496 #	277	-0-	-219	-0-	24	1	251	3	Y	2	8
						2	9					
11	420 #	291	-0-	-129	-0-	25	1	263	3	Y	3	4
						3	9				7 1	
*12	370 R	370	-0-	-0-	-0-	33	1	334	3	Y	3	7
						3	9					
TOTAL GAS PROD:		4,266		TOTAL CONDENSATE PROD:		25						

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697								
HILDEBRAND		WELL #:		1520	RRCID ->	176999	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8189	PERF. 7512 -	7906
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		248 #	148	-0-	-100	-0-	16 1	132 3	Y	-0-		-0-
02		196 #	135	-0-	-61	-0-	37 1	98 3	Y	-0-		-0-
03		192 R	192	-0-	-0-	-0-	19 1	173 3	Y	-0-		-0-
04		197 R	197	-0-	-0-	-0-	21 1	176 3	Y	-0-		-0-
05		249 R	249	-0-	-0-	-0-	31 1	218 3	Y	-0-		-0-
06		233 R	233	-0-	-0-	-0-	30 1	203 3	Y	-0-		-0-
07		222 R	222	-0-	-0-	-0-	32 1	190 3	Y	-0-		-0-
08		222 R	222	-0-	-0-	-0-	35 1	187 3	Y	-0-		-0-
09		224 R	224	-0-	-0-	-0-	35 1	189 3	Y	-0-		-0-
10		248 #	219	-0-	-29	-0-	27 1	192 3	Y	-0-		-0-
11		240 R	240	-0-	-0-	-0-	31 1	209 3	Y	-0-		-0-
12		217 #	216	-0-	-1	-0-	29 1	187 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,497		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RAY "A"		WELL #:		530	RRCID ->	177000	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 7492 -	8038
01		248 #	223	-0-	-25	-0-	133 1	90 3	Y	-0-		-0-
02		196 #	190	-0-	-6	-0-	19 1	171 3	Y	-0-		-0-
03		220 R	220	-0-	-0-	-0-	17 1	203 3	Y	-0-		-0-
04		223 R	223	-0-	-0-	-0-	19 1	204 3	Y	-0-		-0-
05		195 R	195	-0-	-0-	-0-	21 1	174 3	Y	-0-		-0-
06		205 R	205	-0-	-0-	-0-	20 1	185 3	Y	-0-		-0-
07		219 R	219	-0-	-0-	-0-	21 1	198 3	Y	-0-		-0-
08		186 #	173	-0-	-13	-0-	17 1	156 3	Y	-0-		-0-
09		180 #	148	-0-	-32	-0-	14 1	134 3	Y	-0-		-0-
10		249 R	249	-0-	-0-	-0-	24 1	225 3	Y	-0-		-0-
11		214 R	214	-0-	-0-	-0-	24 1	190 3	Y	-0-		-0-
*12		227 R	227	-0-	-0-	-0-	27 1	200 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,486		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RAY "A"		WELL #:		1330	RRCID ->	177004	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7436 -	8119
01		248 #	199	-0-	-49	-0-	119 1	80 3	Y	-0-		-0-
02		224 #	162	-0-	-62	-0-	16 1	146 3	Y	-0-		-0-
03		223 R	223	-0-	-0-	-0-	17 1	206 3	Y	-0-		-0-
04		234 R	234	-0-	-0-	-0-	20 1	214 3	Y	-0-		-0-
05		186 #	183	-0-	-3	-0-	20 1	163 3	Y	-0-		-0-
06		210 #	198	-0-	-12	-0-	20 1	178 3	Y	-0-		-0-
07		217 #	194	-0-	-23	-0-	19 1	175 3	Y	-0-		-0-
08		223 R	223	-0-	-0-	-0-	22 1	201 3	Y	-0-		-0-
09		210 #	186	-0-	-24	-0-	18 1	168 3	Y	-0-		-0-
10		217 #	207	-0-	-10	-0-	20 1	187 3	Y	-0-		-0-
11		210 #	187	-0-	-23	-0-	21 1	166 3	Y	-0-		-0-
12		217 #	187	-0-	-30	-0-	22 1	165 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,383		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697											
RAY "B"		WELL #: 103		RRCID -> 177005		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8380		PERF. 7753 - 8294	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE		CODE		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-					

RAY "C"		WELL #: 103		RRCID -> 177007		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7538 - 8061		
01	372 #	352	-0-	-20	-0-	47	1	293	3	Y	11	11	0	1
						12	9							
02	336 #	253	-0-	-83	-0-	33	1	205	3	Y	14	14	0	1
						15	9							
03	372 #	361	-0-	-11	-0-	43	1	305	3	Y	12	12	0	1
						13	9							
04	388 R	388	-0-	-0-	-0-	46	1	330	3	Y	11	11	0	1
						12	9							
05	397 R	397	-0-	-0-	-0-	28	1	360	3	Y	8	8	0	1
						9	9							
06	399 R	399	-0-	-0-	-0-	28	1	365	3	Y	5	5	0	1
						6	9							
07	372 #	344	-0-	-28	-0-	25	1	315	3	Y	4	4	0	1
						4	9							
08	372 #	299	-0-	-73	-0-	22	1	267	3	Y	9	10	0	-0-
						10	9							
09	360 #	272	-0-	-88	-0-	20	1	245	3	Y	6	5	0	1
						7	9							
10	403 #	289	-0-	-114	-0-	22	1	260	3	Y	6	6	0	1
						7	9							
11	390 #	275	-0-	-115	-0-	21	1	248	3	Y	5	5	0	1
						6	9							
12	341 #	276	-0-	-65	-0-	21	1	254	3	Y	1	2	0	-0-
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		3,905				TOTAL CONDENSATE PROD:		92						

WESTBROOK		WELL #: 508		RRCID -> 177008		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7114 - 7998	
01	356 R	356	-0-	-0-	-0-	23	1	333	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	336 #	233	-0-	-103	-0-	17	1	216	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	405 R	405	-0-	-0-	-0-	27	1	378	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	363 R	363	-0-	-0-	-0-	24	1	339	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	409 R	409	-0-	-0-	-0-	26	1	383	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	390 #	389	-0-	-1	-0-	27	1	362	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	403 #	243	-0-	-160	-0-	22	1	221	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	403 #	245	-0-	-158	-0-	24	1	221	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	390 #	197	-0-	-193	-0-	20	1	177	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	403 #	221	-0-	-182	-0-	20	1	201	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	390 #	203	-0-	-187	-0-	18	1	185	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	248 #	224	-0-	-24	-0-	20	1	204	3	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,488				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONGER (PENN) SLANT OPERATING, LLC RW FOSTER 16		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 786697		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-			-0-
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2 1		1
06	251 R	251	-0-	-0-	-0-	247	3	4	9	Y	4			5
07	570 R	570	-0-	-0-	-0-	568	3	2	9	Y	2	4 1		3
08	301 R	301	-0-	-0-	-0-	298	3	3	9	Y	3	4 1		2
09	424 R	424	-0-	-0-	-0-	421	3	3	9	Y	3			5
10	619 R	619	-0-	-0-	-0-	615	3	4	9	Y	4	4 1		5
11	351 R	351	-0-	-0-	-0-	348	3	3	9	Y	3	5 1		3
*12	419 R	419	-0-	-0-	-0-	415	3	4	9	Y	4			7
TOTAL GAS PROD:		2,935		TOTAL CONDENSATE PROD:		26								

BARBEE, E. E. JR.		WELL #: 9		RRCID -> 183554		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7562 - 7766						
01	2170 #	1371	-0-	-799	-0-	59	1	1265	3	Y	-0-	1 0		-0-
02	1708 #	323	-0-	-1385	-0-	47	4	14	1	Y	-0-			-0-
03	1271 #	658	-0-	-613	-0-	25	4	23	1	Y	-0-			-0-
04	1357 R	1357	-0-	-0-	-0-	7	4	50	1	Y	-0-			-0-
05	1486 R	1486	-0-	-0-	-0-	5	4	59	1	Y	-0-			-0-
06	1320 #	1266	-0-	-54	-0-	12	4	12	4	Y	-0-			-0-
07	1395 #	1180	-0-	-215	-0-	58	1	46	1	Y	-0-			-0-
08	1395 #	837	-0-	-558	-0-	12	4	13	4	Y	13	10 1		3
09	1350 #	382	-0-	-968	-0-	13	4	35	1	Y	22	23 1		2
10	1240 #	302	-0-	-938	-0-	61	4	14	1	Y	21	21 1		2
11	1200 #	309	-0-	-891	-0-	24	9	16	1	Y	20	19 1		3
12	1178 #	332	-0-	-846	-0-	22	9	17	1	Y	22	22 1		3
						17	1	24	9					
TOTAL GAS PROD:		9,803		TOTAL CONDENSATE PROD:		98								

WESTBROOK 33		WELL #: 5		RRCID -> 184898		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6645 - 6857						
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	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-								

CONGRER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697													
CONGRER, F. 1		WELL #: 9		RRCID -> 185141		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7292 - 7454					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1674 #	1241	-0-	-433	-0-	1231	3	10	9	Y	9	5	1		6
02	1512 #	1355	-0-	-157	-0-	1347	3	8	9	Y	7	10	1		3
03	1432 R	1432	-0-	-0-	-0-	1422	3	10	9	Y	9	9	1		3
04	1441 R	1441	-0-	-0-	-0-	1430	3	11	9	Y	10	5	1		8
05	1714 R	1714	-0-	-0-	-0-	1704	3	10	9	Y	9	14	1		3
06	1569 R	1569	-0-	-0-	-0-	1560	3	9	9	Y	8	9	1		2
07	1488 #	1371	-0-	-117	-0-	1361	3	10	9	Y	9	5	1		6
08	1674 #	1102	-0-	-572	-0-	1096	3	6	9	Y	5	5	1		6
09	1620 #	1198	-0-	-422	-0-	1191	3	7	9	Y	6	5	1		7
10	1570 R	1570	-0-	-0-	-0-	1561	3	9	9	Y	8	9	1		6
11	1581 R	1581	-0-	-0-	-0-	1573	3	8	9	Y	7	9	1		4
*12	1646 R	1646	-0-	-0-	-0-	1637	3	9	9	Y	8	9	1		3
TOTAL GAS PROD:		17,220		TOTAL CONDENSATE PROD:		95									

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

FOSTER, R. W. 15		WELL #: 1		RRCID -> 186516		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 7188		PERF. 6576 - 6686					
01	340 R	340	-0-	-0-	-0-	331	3	9	9	Y	8	11	1		4
02	184 R	184	-0-	-0-	-0-	180	3	4	9	Y	4	5	1		3
03	265 R	265	-0-	-0-	-0-	261	3	4	9	Y	4	4	1		3
04	330 #	217	-0-	-113	-0-	208	3	9	9	Y	8				11
05	341 #	179	-0-	-162	-0-	171	3	8	9	Y	7	15	1		3
06	330 #	210	-0-	-120	-0-	203	3	7	9	Y	6				9
07	279 #	160	-0-	-119	-0-	153	3	7	9	Y	6	8	1		7
08	279 #	141	-0-	-138	-0-	137	3	4	9	Y	4	8	1		3
09	210 #	153	-0-	-57	-0-	145	3	8	9	Y	7				10
10	186 #	147	-0-	-39	-0-	138	3	9	9	Y	8	9	1		9
11	180 #	148	-0-	-32	-0-	139	3	9	9	Y	8	10	1		7
*12	160 R	160	-0-	-0-	-0-	151	3	9	9	Y	8				15
TOTAL GAS PROD:		2,304		TOTAL CONDENSATE PROD:		78									

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697													
FOSTER, R. W. 15		WELL #: 3		RRCID -> 187279		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 7225		PERF. 6646 - 6699					
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	535 R	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-				-0-
02	420 #	388	-0-	-32	-0-	388	3			Y	-0-				-0-
03	465 #	387	-0-	-78	-0-	387	3			Y	-0-				-0-
04	600 #	373	-0-	-227	-0-	373	3			Y	-0-				-0-
05	527 #	333	-0-	-194	-0-	333	3			Y	-0-				-0-
06	510 #	323	-0-	-187	-0-	323	3			Y	-0-				-0-
07	434 #	242	-0-	-192	-0-	242	3			Y	-0-				-0-
08	372 #	343	-0-	-29	-0-	343	3			Y	-0-				-0-
09	360 #	321	-0-	-39	-0-	321	3			Y	-0-				-0-
10	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-				-0-
11	330 #	320	-0-	-10	-0-	320	3			Y	-0-				-0-
*12	403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,343		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

RW FOSTER 16		WELL #: 5		RRCID -> 187571		COMPL. DATE 01/24/2002		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6713 - 6934					
01	105 R	105	-0-	-0-	-0-	101	3	4	9	Y	4	5	1		2
02	84 #	37	-0-	-47	-0-	34	3	3	9	Y	3	3	1		2
03	93 #	76	-0-	-17	-0-	74	3	2	9	Y	2	2	1		2
04	245 R	245	-0-	-0-	-0-	242	3	3	9	Y	3				5
05	155 #	143	-0-	-12	-0-	139	3	4	9	Y	4	8	1		1
06	98 R	98	-0-	-0-	-0-	94	3	4	9	Y	4				5
07	248 #	81	-0-	-167	-0-	79	3	2	9	Y	2	4	1		3
08	248 #	131	-0-	-117	-0-	128	3	3	9	Y	3	4	1		2
09	240 #	81	-0-	-159	-0-	78	3	3	9	Y	3				5
10	155 #	108	-0-	-47	-0-	104	3	4	9	Y	4	4	1		5
11	120 #	56	-0-	-64	-0-	53	3	3	9	Y	3	5	1		3
*12	143 R	143	-0-	-0-	-0-	139	3	4	9	Y	4				7
TOTAL GAS PROD:		1,304		TOTAL CONDENSATE PROD:		39									

WESTBROOK 27		WELL #: 4		RRCID -> 187573		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 6567 - 6805					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
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						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697		WELL #: 7		RRCID -> 188498		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6751 - 6884		
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	339 R	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-			-0-
02	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-			-0-
03	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-			-0-
04	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-			-0-
05	93 #	62	-0-	-31	-0-	62	3			Y	-0-			-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
08	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-			-0-
09	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-			-0-
10	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-			-0-
11	90 #	69	-0-	-21	-0-	69	3			Y	-0-			-0-
*12	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,481		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

F. CONGER 6		WELL #: 11		RRCID -> 188912		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7223 - 7395	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-					

F. CONGER 5		WELL #: 6		RRCID -> 189176		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7309 - 7437				
01	1519 #	966	-0-	-553	-0-	932	3	34	9	N	31	144	1	43
02	1260 #	987	-0-	-273	-0-	964	3	23	9	N	21			64
03	1116 #	1048	-0-	-68	-0-	1023	3	25	9	N	23			87
04	1080 #	1065	-0-	-15	-0-	1059	3	6	9	N	5			92
05	1116 R	1116	-0-	-0-	-0-	1103	3	13	9	N	12			104
06	1334 R	1334	-0-	-0-	-0-	1320	3	14	9	N	13			117
07	1310 R	1310	-0-	-0-	-0-	1290	3	20	9	N	18			135
08	1116 #	1034	-0-	-82	-0-	971	3	63	9	N	57			192
09	1320 #	1164	-0-	-156	-0-	1153	3	11	9	N	10			202
10	1364 #	1204	-0-	-160	-0-	1193	3	11	9	N	10	149	1	63
11	1320 #	1189	-0-	-131	-0-	1174	3	15	9	N	14			77
*12	1304 R	1304	-0-	-0-	-0-	1291	3	13	9	N	12			89
TOTAL GAS PROD:		13,721		TOTAL CONDENSATE PROD:		226								

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697								
RW FOSTER 23		WELL #:		1	RRCID ->	190286	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6513 - 6575
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		1149 R	1149	-0-	-0-	-0-	1149 3		Y	-0-		-0-
02		863 R	863	-0-	-0-	-0-	863 3		Y	-0-		-0-
03		857 R	857	-0-	-0-	-0-	857 3		Y	-0-		-0-
04		1140 #	774	-0-	-366	-0-	774 3		Y	-0-		-0-
05		1147 #	715	-0-	-432	-0-	715 3		Y	-0-		-0-
06		1110 #	674	-0-	-436	-0-	674 3		Y	-0-		-0-
07		961 #	578	-0-	-383	-0-	578 3		Y	-0-		-0-
08		868 #	656	-0-	-212	-0-	656 3		Y	-0-		-0-
09		780 #	619	-0-	-161	-0-	619 3		Y	-0-		-0-
10		720 R	720	-0-	-0-	-0-	720 3		Y	-0-		-0-
11		717 R	717	-0-	-0-	-0-	717 3		Y	-0-		-0-
*12		732 R	732	-0-	-0-	-0-	732 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,054	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RW FOSTER 16		WELL #:		6	RRCID ->	191177	COMPL. DATE	10/03/2002	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	6742 - 6781
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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 7		WELL #:		4	RRCID ->	194203	COMPL. DATE	12/15/2002	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7442 - 7576
01	93 #	75	-0-	-18	-0-	75 3			Y	-0-		-0-
02	84 #	28	-0-	-56	-0-	28 3			Y	-0-		-0-
03	93 #	64	-0-	-29	-0-	64 3			Y	-0-		-0-
04	60 #	43	-0-	-17	-0-	43 3			Y	-0-		-0-
05	62 #	58	-0-	-4	-0-	58 3			Y	-0-		-0-
06	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 3			Y	-0-		-0-
07	62 #	8	-0-	-54	-0-	8 3			Y	-0-		-0-
08	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71 3			Y	-0-		-0-
09	60 #	39	-0-	-21	-0-	39 3			Y	-0-		-0-
10	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 3			Y	-0-		-0-
11	60 #	42	-0-	-18	-0-	42 3			Y	-0-		-0-
12	62 #	17	-0-	-45	-0-	17 3			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			605	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697														
WESTBROOK 22		WELL #: 10		RRCID -> 194205		COMPL. DATE 12/23/2002		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6558 - 6781								
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-								

WESTBROOK 28		WELL #: 7		RRCID -> 197846		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6788 - 7003								
01	527 #	273	-0-	-254	-0-	252	3	21	9	Y	19	11	1			14
02	420 #	201	-0-	-219	-0-	186	3	15	9	Y	14	22	1			6
03	341 #	329	-0-	-12	-0-	304	3	25	9	Y	23	22	1			7
04	384 R	384	-0-	-0-	-0-	360	3	24	9	Y	22	11	1			18
05	419 R	419	-0-	-0-	-0-	396	3	23	9	Y	21	32	1			7
06	411 R	411	-0-	-0-	-0-	390	3	21	9	Y	19	21	1			5
07	416 R	416	-0-	-0-	-0-	395	3	21	9	Y	19	11	1			13
08	298 R	298	-0-	-0-	-0-	286	3	12	9	Y	11	11	1			13
09	254 R	254	-0-	-0-	-0-	237	3	17	9	Y	15	11	1			17
10	343 R	343	-0-	-0-	-0-	323	3	20	9	Y	18	22	1			13
11	300 #	235	-0-	-65	-0-	216	3	19	9	Y	17	21	1			9
12	310 #	270	-0-	-40	-0-	249	3	21	9	Y	19	21	1			7
TOTAL GAS PROD:		3,833				TOTAL CONDENSATE PROD:		217								

WESTBROOK 27		WELL #: 5		RRCID -> 200403		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6723 - 6931								
01	124 #	34	-0-	-90	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
02	112 #	58	-0-	-54	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
03	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
04	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
05	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
06	90 #	48	-0-	-42	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
07	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		439				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697		WELL #: 5		RRCID -> 200406		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6589 - 6702					
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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 "H" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 203650		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7660 - 8121							
01	940 R	165	-0-	-775	-0-	7 1	152 3	Y	-0-						-0-
						6 4									
02	188 R	188	-0-	-0-	-0-	8 1	165 3	Y	-0-						-0-
						15 4									
03	434 #	254	-0-	-180	-0-	9 1	242 3	Y	-0-						-0-
						3 4									
04	204 R	204	-0-	-0-	-0-	8 1	195 3	Y	-0-						-0-
						1 4									
05	195 R	195	-0-	-0-	-0-	8 1	186 3	Y	-0-						-0-
						1 4									
06	180 R	180	-0-	-0-	-0-	8 1	170 3	Y	-0-						-0-
						2 4									
07	189 R	189	-0-	-0-	-0-	7 1	180 3	Y	-0-						-0-
						2 4									
08	186 #	185	-0-	-1	-0-	8 1	168 2	Y	-0-						-0-
						9 4									
09	196 R	196	-0-	-0-	-0-	9 1	185 2	Y	-0-						-0-
10	186 #	179	-0-	-7	-0-	9 1	170 2	Y	-0-						-0-
11	180 #	164	-0-	-16	-0-	9 1	155 2	Y	-0-						-0-
12	217 #	177	-0-	-40	-0-	10 1	165 2	Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		2,276				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697											
STERLING "H" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 203651		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7697 - 8085			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	781 R	218	-0-	-563	-0-	10	1	201	3	Y	-0-		-0-
						7	4						
02	227 R	227	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	Y	-0-		-0-
						18	4						
03	248 #	128	-0-	-120	-0-	5	1	122	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
04	240 #	88	-0-	-152	-0-	3	1	85	3	Y	-0-		-0-
05	248 #	87	-0-	-161	-0-	3	1	83	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
06	240 #	82	-0-	-158	-0-	4	1	77	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
07	248 #	93	-0-	-155	-0-	4	1	88	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
08	124 #	88	-0-	-36	-0-	4	1	80	2	Y	-0-		-0-
						4	4						
09	93 R	93	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-		-0-
10	93 #	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	Y	-0-		-0-
11	90 #	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	2	Y	-0-		-0-
12	93 #	84	-0-	-9	-0-	5	1	78	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,351		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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	306 R	306	-0-	-0-	-0-	13	1	283	3	Y	-0-		-0-
						10	4						
02	224 #	186	-0-	-38	-0-	8	1	163	3	Y	-0-		-0-
						15	4						
03	310 #	298	-0-	-12	-0-	11	1	284	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
04	252 R	252	-0-	-0-	-0-	9	1	242	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
05	255 R	255	-0-	-0-	-0-	10	1	243	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
06	247 R	247	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
07	255 R	255	-0-	-0-	-0-	10	1	242	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
08	255 R	255	-0-	-0-	-0-	11	1	231	2	Y	-0-		-0-
						13	4						
09	240 #	227	-0-	-13	-0-	10	1	214	2	Y	-0-		-0-
10	248 #	225	-0-	-23	-0-	12	1	213	2	Y	-0-		-0-
11	240 #	206	-0-	-34	-0-	12	1	194	2	Y	-0-		-0-
12	248 #	199	-0-	-49	-0-	11	1	185	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,911		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697		WELL #: 6		RRCID -> 203714		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 7666 - 8108			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	861 R	185	-0-	-676	-0-	8	1	171	3	Y	-0-				-0-
						6	4								
02	218 R	218	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	Y	-0-				-0-
						17	4								
03	465 #	225	-0-	-240	-0-	8	1	214	3	Y	-0-				-0-
						3	4								
04	183 R	183	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	Y	-0-				-0-
						1	4								
05	217 #	174	-0-	-43	-0-	7	1	166	3	Y	-0-				-0-
						1	4								
06	210 #	171	-0-	-39	-0-	8	1	161	3	Y	-0-				-0-
						2	4								
07	217 #	182	-0-	-35	-0-	7	1	173	3	Y	-0-				-0-
						2	4								
08	217 #	178	-0-	-39	-0-	8	1	162	2	Y	-0-				-0-
						8	4								
09	189 R	189	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	Y	-0-				-0-
10	186 #	174	-0-	-12	-0-	9	1	165	2	Y	-0-				-0-
11	180 #	159	-0-	-21	-0-	9	1	150	2	Y	-0-				-0-
12	186 #	170	-0-	-16	-0-	9	1	159	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,208		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HILDEBRAND		WELL #: 119		RRCID -> 203716		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 7925				PERF. 7495 - 7608			
01	1147 #	829	-0-	-318	-0-	91	1	728	3	Y	9				23
						10	9								
02	1036 #	689	-0-	-347	-0-	75	1	608	3	Y	5	14	1		14
						6	9								
03	1116 #	1008	-0-	-108	-0-	103	1	891	3	Y	13	14	1		13
						14	9								
04	1020 R	1020	-0-	-0-	-0-	98	1	903	3	Y	17	5	1		25
						19	9								
05	1227 R	1227	-0-	-0-	-0-	104	1	1105	3	Y	16	23	1		18
						18	9								
06	1113 R	1113	-0-	-0-	-0-	99	1	1003	3	Y	10				28
						11	9								
07	1384 R	1384	-0-	-0-	-0-	119	1	1251	3	Y	13	19	1		22
						14	9								
08	1238 R	1238	-0-	-0-	-0-	106	1	1120	3	Y	11	21	1		12
						12	9								
09	1170 R	1170	-0-	-0-	-0-	103	1	1053	3	Y	13				25
						14	9								
10	1091 R	1091	-0-	-0-	-0-	104	1	972	3	Y	14				39
						15	9								
11	960 #	942	-0-	-18	-0-	101	1	827	3	Y	13	22	1		30
						14	9								
*12	1032 R	1032	-0-	-0-	-0-	108	1	912	3	Y	11				41
						12	9								
TOTAL GAS PROD:		12,743		TOTAL CONDENSATE PROD:		145									

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697		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	EOM BALANCE
01	406 R	406	-0-	-0-	-0-	16 1	349 3	25	23 0	Y	25	23 0			2
						13 4	28 9								
02	287 R	287	-0-	-0-	-0-	12 1	244 3	8	8 0	Y	8	8 0			2
						22 4	9 9								
03	629 R	629	-0-	-0-	-0-	21 1	573 3	25	25 0	Y	25	25 0			2
						7 4	28 9								
04	732 R	732	-0-	-0-	-0-	26 1	666 3	34	33 0	Y	34	33 0			3
						3 4	37 9								
05	1038 R	1038	-0-	-0-	-0-	37 1	926 3	62	59 0	Y	62	59 0			6
						7 4	68 9								
06	876 R	876	-0-	-0-	-0-	38 1	799 3	28	32 0	Y	28	32 0			2
						8 4	31 9								
07	744 #	691	-0-	-53	-0-	26 1	632 3	23	23 0	Y	23	23 0			2
						8 4	25 9								
08	961 #	826	-0-	-135	-0-	33 1	695 2	28	28 1	Y	28	28 1			2
						67 4	31 9								
09	930 #	869	-0-	-61	-0-	36 1	771 2	30	29 1	Y	30	29 1			3
						33 9									
10	1023 #	917	-0-	-106	-0-	44 1	805 2	39	39 1	Y	39	39 1			3
						43 9									
11	927 R	927	-0-	-0-	-0-	49 1	806 2	44	42 1	Y	44	42 1			5
						48 9									
*12	950 R	950	-0-	-0-	-0-	48 1	817 2	45	45 1	Y	45	45 1			5
						50 9									
TOTAL GAS PROD:		9,148		TOTAL CONDENSATE PROD:		391									

STERLING "N" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 203738		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7704 - 8047					
01	672 R	672	-0-	-0-	-0-	28 1	605 3	15	16 0	Y	15	16 0			1
						22 4	17 9								
02	476 #	426	-0-	-50	-0-	18 1	374 3	1	2 0	Y	1	2 0			-0-
						33 4	1 9								
03	589 #	508	-0-	-81	-0-	17 1	458 3	25	23 0	Y	25	23 0			2
						5 4	28 9								
04	660 #	199	-0-	-461	-0-	7 1	177 3	13	14 0	Y	13	14 0			1
						1 4	14 9								
05	809 R	809	-0-	-0-	-0-	30 1	739 3	31	29 0	Y	31	29 0			3
						6 4	34 9								
06	866 R	866	-0-	-0-	-0-	38 1	802 3	16	18 0	Y	16	18 0			1
						8 4	18 9								
07	947 R	947	-0-	-0-	-0-	37 1	888 3	10	10 0	Y	10	10 0			1
						11 4	11 9								
08	913 R	913	-0-	-0-	-0-	38 1	819 2	13	12 1	Y	13	12 1			2
						42 4	14 9								
09	730 R	730	-0-	-0-	-0-	32 1	680 2	10	12 1	Y	10	12 1			-0-
						11 9									
10	961 #	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-				-0-
11	930 #	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-				-0-
12	961 #	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,070		TOTAL CONDENSATE PROD:		134									

CONGER (PENN) SLANT OPERATING, LLC HILDEBRAND		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 786697		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
		WELL #: 122		RRCID -> 203878		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7576 - 7716			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
01	589 #	576	-0-	-13	-0-	64	1	505	3	Y	6	14	
						7	9						
02	532 #	363	-0-	-169	-0-	39	1	321	3	Y	3	8	9 1
						3	9						
03	820 R	820	-0-	-0-	-0-	84	1	727	3	Y	8	8	8 1
						9	9						
04	636 R	636	-0-	-0-	-0-	60	1	565	3	Y	10	15	3 1
						11	9						
05	876 R	876	-0-	-0-	-0-	74	1	791	3	Y	10	11	14 1
						11	9						
06	754 R	754	-0-	-0-	-0-	67	1	680	3	Y	6	17	
						7	9						
07	773 R	773	-0-	-0-	-0-	66	1	698	3	Y	8	14	11 1
						9	9						
08	867 R	867	-0-	-0-	-0-	74	1	786	3	Y	6	7	13 1
						7	9						
09	830 R	830	-0-	-0-	-0-	73	1	748	3	Y	8	15	
						9	9						
10	734 R	734	-0-	-0-	-0-	70	1	654	3	Y	9	24	
						10	9						
11	690 #	667	-0-	-23	-0-	72	1	587	3	Y	7	18	13 1
						8	9						
12	713 #	620	-0-	-93	-0-	64	1	548	3	Y	7	25	
						8	9						
TOTAL GAS PROD:		8,516		TOTAL CONDENSATE PROD:		88							

BARBEE, E. E.		WELL #: 406		RRCID -> 204150		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7696 - 7723			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
01	434 #	401	-0-	-33	-0-	395	3	6	9	Y	5	14	
02	392 #	349	-0-	-43	-0-	347	3	2	9	Y	2	16	
03	434 #	326	-0-	-108	-0-	318	3	8	9	Y	7	23	
04	390 #	338	-0-	-52	-0-	334	3	4	9	Y	4	10	17 1
05	426 R	426	-0-	-0-	-0-	422	3	4	9	Y	4	14	
06	512 R	512	-0-	-0-	-0-	509	3	3	9	Y	3	17	
07	485 R	485	-0-	-0-	-0-	481	3	4	9	Y	4	21	
08	1352 R	1352	-0-	-0-	-0-	1350	3	2	9	Y	2	3	20 1
09	839 R	839	-0-	-0-	-0-	838	3	1	9	Y	1	4	
10	974 R	974	-0-	-0-	-0-	970	3	4	9	Y	4	8	
11	944 R	944	-0-	-0-	-0-	941	3	3	9	Y	3	11	
*12	956 R	956	-0-	-0-	-0-	953	3	3	9	Y	3	14	
TOTAL GAS PROD:		7,902		TOTAL CONDENSATE PROD:		42							

FOSTER, R. W. 15		WELL #: 4		RRCID -> 204787		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 7295		PERF. 6633 - 6766			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
01	404 R	404	-0-	-0-	-0-	395	3	9	9	Y	8	4	11 1
02	232 R	232	-0-	-0-	-0-	228	3	4	9	Y	4	3	5 1
03	392 R	392	-0-	-0-	-0-	388	3	4	9	Y	4	3	4 1
04	420 #	332	-0-	-88	-0-	323	3	9	9	Y	8	11	
05	434 #	222	-0-	-212	-0-	214	3	8	9	Y	7	3	15 1
06	390 #	254	-0-	-136	-0-	247	3	7	9	Y	6	9	
07	403 #	208	-0-	-195	-0-	201	3	7	9	Y	6	7	8 1
08	403 #	78	-0-	-325	-0-	74	3	4	9	Y	4	3	8 1
09	330 #	262	-0-	-68	-0-	254	3	8	9	Y	7	10	
10	266 R	266	-0-	-0-	-0-	257	3	9	9	Y	8	9	9 1
11	228 R	228	-0-	-0-	-0-	219	3	9	9	Y	8	7	10 1
*12	379 R	379	-0-	-0-	-0-	370	3	9	9	Y	8	15	
TOTAL GAS PROD:		3,257		TOTAL CONDENSATE PROD:		78							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697											
FOSTER, R. W. 14		WELL #: 3		RRCID -> 205514		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 6692 - 6719			
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	248 #	211	-0-	-37	-0-	211	3		Y	-0-			-0-
02	224 #	155	-0-	-69	-0-	155	3		Y	-0-			-0-
03	248 #	119	-0-	-129	-0-	119	3		Y	-0-			-0-
04	210 #	172	-0-	-38	-0-	172	3		Y	-0-			-0-
05	217 #	142	-0-	-75	-0-	142	3		Y	-0-			-0-
06	210 #	112	-0-	-98	-0-	112	3		Y	-0-			-0-
07	186 #	78	-0-	-108	-0-	78	3		Y	-0-			-0-
08	186 #	146	-0-	-40	-0-	146	3		Y	-0-			-0-
09	180 #	87	-0-	-93	-0-	87	3		Y	-0-			-0-
10	155 #	114	-0-	-41	-0-	114	3		Y	-0-			-0-
11	150 #	102	-0-	-48	-0-	102	3		Y	-0-			-0-
12	155 #	143	-0-	-12	-0-	143	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,581		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILDEBRAND		WELL #: 132		RRCID -> 205929		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7276 - 7682			
01	651 #	478	-0-	-173	-0-	50	1	428	3	Y	-0-	-0-	
02	504 #	450	-0-	-54	-0-	122	1	328	3	Y	-0-	-0-	
03	642 R	642	-0-	-0-	-0-	64	1	578	3	Y	-0-	-0-	
04	547 R	547	-0-	-0-	-0-	58	1	489	3	Y	-0-	-0-	
05	606 R	606	-0-	-0-	-0-	76	1	530	3	Y	-0-	-0-	
06	590 R	590	-0-	-0-	-0-	76	1	514	3	Y	-0-	-0-	
07	579 R	579	-0-	-0-	-0-	83	1	496	3	Y	-0-	-0-	
08	558 #	557	-0-	-1	-0-	87	1	470	3	Y	-0-	-0-	
09	575 R	575	-0-	-0-	-0-	89	1	486	3	Y	-0-	-0-	
10	640 R	640	-0-	-0-	-0-	79	1	561	3	Y	-0-	-0-	
11	642 R	642	-0-	-0-	-0-	82	1	560	3	Y	-0-	-0-	
*12	616 R	616	-0-	-0-	-0-	82	1	534	3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,922		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAHAFFEY -B-		WELL #: 510		RRCID -> 206542		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7782 - 7827			
01	124 #	45	-0-	-79	-0-	45	3		Y	-0-	-0-		
02	112 #	54	-0-	-58	-0-	54	3		Y	-0-	-0-		
03	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3		Y	-0-	-0-		
04	90 #	45	-0-	-45	-0-	45	3		Y	-0-	-0-		
05	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	3		Y	-0-	-0-		
06	90 #	66	-0-	-24	-0-	66	3		Y	-0-	-0-		
07	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3		Y	-0-	-0-		
08	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3		Y	-0-	-0-		
09	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	3		Y	-0-	-0-		
10	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	3		Y	-0-	-0-		
11	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	3		Y	-0-	-0-		
*12	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3		Y	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		1,212		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697										
CURRY 17		WELL #: 1		RRCID -> 212563		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8137 - 8459		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	363 R	363	-0-	-0-	-0-	14 1	342 3	N	6	41 1		15
02	252 #	150	-0-	-102	-0-	7 9	143 3	N	-0-			15
03	279 #	257	-0-	-22	-0-	7 1	246 3	N	-0-			15
04	506 R	506	-0-	-0-	-0-	11 1	485 3	N	-0-			15
05	465 #	417	-0-	-48	-0-	21 1	386 3	N	1			16
06	360 #	332	-0-	-28	-0-	30 1	308 3	N	-0-	16 1		-0-
07	521 R	521	-0-	-0-	-0-	1 9	484 3	N	-0-			-0-
08	465 #	458	-0-	-7	-0-	24 1	423 3	N	-0-			-0-
09	552 R	552	-0-	-0-	-0-	37 1	511 3	N	-0-			-0-
10	441 R	441	-0-	-0-	-0-	35 1	408 3	N	-0-			-0-
11	420 #	342	-0-	-78	-0-	41 1	316 3	Y	10			10
12	434 #	283	-0-	-151	-0-	11 9	269 3	Y	-0-			10
						14 1						
TOTAL GAS PROD:		4,622		TOTAL CONDENSATE PROD:		17						

WESTBROOK		WELL #: 908		RRCID -> 213416		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 7713		PERF. 7324 - 7410		
01	352 R	352	-0-	-0-	-0-	343 3	9 9	Y	8	10 1		4
02	308 #	257	-0-	-51	-0-	253 3	4 9	Y	4	5 1		3
03	341 #	267	-0-	-74	-0-	263 3	4 9	Y	4	4 1		3
04	450 #	248	-0-	-202	-0-	240 3	8 9	Y	7			10
05	341 #	229	-0-	-112	-0-	221 3	8 9	Y	7	14 1		3
06	330 #	188	-0-	-142	-0-	181 3	7 9	Y	6			9
07	279 #	216	-0-	-63	-0-	210 3	6 9	Y	5	8 1		6
08	417 R	417	-0-	-0-	-0-	411 3	6 9	Y	5	8 1		3
09	247 R	247	-0-	-0-	-0-	239 3	8 9	Y	7			10
10	306 R	306	-0-	-0-	-0-	298 3	8 9	Y	7	8 1		9
11	390 #	206	-0-	-184	-0-	197 3	9 9	Y	8	10 1		7
12	403 #	231	-0-	-172	-0-	223 3	8 9	Y	7			14
TOTAL GAS PROD:		3,164		TOTAL CONDENSATE PROD:		75						

WESTBROOK 5		WELL #: 7		RRCID -> 213737		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 7713		PERF. 6971 - 7043		
01	1649 R	1649	-0-	-0-	-0-	1617 3	32 9	Y	29	39 1		15
02	1241 R	1241	-0-	-0-	-0-	1232 3	9 9	Y	8	20 1		3
03	1273 R	1273	-0-	-0-	-0-	1273 3		Y	-0-	3 1		-0-
04	1110 R	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3		Y	-0-			-0-
05	1012 R	1012	-0-	-0-	-0-	981 3	31 9	Y	28	17 1		11
06	959 R	959	-0-	-0-	-0-	934 3	25 9	Y	23			34
07	885 R	885	-0-	-0-	-0-	860 3	25 9	Y	23	32 1		25
08	900 R	900	-0-	-0-	-0-	879 3	21 9	Y	19	32 1		12
09	443 R	443	-0-	-0-	-0-	426 3	17 9	Y	15			27
10	961 #	359	-0-	-602	-0-	359 3		Y	-0-	27 1		-0-
11	930 #	465	-0-	-465	-0-	465 3		Y	-0-			-0-
12	899 #	482	-0-	-417	-0-	482 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,778		TOTAL CONDENSATE PROD:		145						

CONGER (PENN) SLANT OPERATING, LLC GLASS, R. E.		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 786697		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
		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	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	255 R	255	-0-	-0-	-0-	11 1	235 3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	196 #	175	-0-	-21	-0-	9 4	154 3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	287 R	287	-0-	-0-	-0-	7 1	274 3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	247 R	247	-0-	-0-	-0-	14 4	236 3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	333 R	333	-0-	-0-	-0-	10 1	317 3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	279 R	279	-0-	-0-	-0-	3 4	264 3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	301 R	301	-0-	-0-	-0-	10 1	286 3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	293 R	293	-0-	-0-	-0-	1 4	266 2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	258 R	258	-0-	-0-	-0-	13 1	245 2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	279 #	229	-0-	-50	-0-	3 4	217 2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	270 #	211	-0-	-59	-0-	12 1	199 2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	279 #	227	-0-	-52	-0-	12 1	212 2	Y	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,095		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STERLING "I" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 213821		COMPL. DATE 07/07/1985		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7634 - 8038		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	356 R	356	-0-	-0-	-0-	16 1	328 3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	252 #	222	-0-	-30	-0-	12 4	196 3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	372 #	348	-0-	-24	-0-	9 1	332 3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	279 R	279	-0-	-0-	-0-	17 4	267 3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	279 #	271	-0-	-8	-0-	12 1	258 3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	270 #	256	-0-	-14	-0-	4 4	241 3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	279 #	265	-0-	-14	-0-	11 1	252 3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	279 #	266	-0-	-13	-0-	1 4	242 2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	270 #	237	-0-	-33	-0-	13 4	224 2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	279 #	235	-0-	-44	-0-	10 1	223 2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	270 #	215	-0-	-55	-0-	12 1	203 2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	279 #	208	-0-	-71	-0-	11 1	194 2	Y	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,158		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BARBEE, E.E. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 213966		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7640 - 7878		
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697												
STERLING "E" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 213974		COMPL. DATE 10/03/1982		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7614 - 8082				
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	1045 R	552	-0-	-493	-0-	23 1	491 3	Y	18	20 0				2
						18 4	20 9							
02	412 R	412	-0-	-0-	-0-	17 1	355 3	Y	7	7 0				2
						32 4	8 9							
03	742 R	742	-0-	-0-	-0-	26 1	704 3	Y	3	5 0				-0-
						9 4	3 9							
04	540 #	296	-0-	-244	-0-	11 1	273 3	Y	10	9 0				1
						1 4	11 9							
05	558 #	240	-0-	-318	-0-	9 1	212 3	Y	15	15 0				1
						2 4	17 9							
06	720 #	231	-0-	-489	-0-	10 1	211 3	Y	7	7 0				1
						2 4	8 9							
07	744 #	322	-0-	-422	-0-	13 1	302 3	Y	3	4 0				-0-
						4 4	3 9							
08	744 #	273	-0-	-471	-0-	11 1	239 2	Y	-0-					-0-
						23 4								
09	300 #	287	-0-	-13	-0-	12 1	265 2	Y	-0-					-0-
10	310 #	301	-0-	-9	-0-	15 1	277 2	Y	-0-					-0-
11	302 R	302	-0-	-0-	-0-	17 1	277 2	Y	-0-					-0-
12	310 #	309	-0-	-1	-0-	16 1	281 2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,267		TOTAL CONDENSATE PROD:		63								

FOSTER, L. -5-		WELL #: 5		RRCID -> 217524		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7512 - 7710	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 5		WELL #: 3		RRCID -> 217572		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH 7682		PERF. 7008 - 7424	
01	1271 #	690	-0-	-581	-0-	690 3		N	-0-		-0-
02	1092 #	678	-0-	-414	-0-	678 3		N	-0-		-0-
03	1116 #	694	-0-	-422	-0-	694 3		N	-0-		-0-
04	677 R	677	-0-	-0-	-0-	677 3		N	-0-		-0-
05	811 R	811	-0-	-0-	-0-	811 3		N	-0-		-0-
06	895 R	895	-0-	-0-	-0-	895 3		N	-0-		-0-
07	883 R	883	-0-	-0-	-0-	883 3		N	-0-		-0-
08	806 #	715	-0-	-91	-0-	715 3		N	-0-		-0-
09	900 #	803	-0-	-97	-0-	803 3		N	-0-		-0-
10	930 #	787	-0-	-143	-0-	787 3		N	-0-		-0-
11	900 #	786	-0-	-114	-0-	786 3		N	-0-		-0-
12	868 #	856	-0-	-12	-0-	856 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,275		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697												
CONGER 5		WELL #:		4	RRCID ->	217574	COMPL. DATE	11/07/1991	TOTAL DEPTH	7662	PERF.	7034 - 7515				
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		589 #	344	-0-	-245	-0-	344	3			N	-0-				-0-
02		420 #	347	-0-	-73	-0-	347	3			N	-0-				-0-
03		465 #	343	-0-	-122	-0-	343	3			N	-0-				-0-
04		390 #	239	-0-	-151	-0-	239	3			N	-0-				-0-
05		617 R	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-				-0-
06		509 R	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-				-0-
07		528 R	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-				-0-
08		620 #	354	-0-	-266	-0-	354	3			N	-0-				-0-
09		600 #	489	-0-	-111	-0-	489	3			N	-0-				-0-
10		620 #	474	-0-	-146	-0-	474	3			N	-0-				-0-
11		510 #	422	-0-	-88	-0-	422	3			N	-0-				-0-
*12		549 R	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,215				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CONGER 5		WELL #:		5	RRCID ->	217585	COMPL. DATE	10/05/1998	TOTAL DEPTH	7775	PERF.	6983 - 7455				
01		465 #	288	-0-	-177	-0-	285	3	3	9	N	3	15	1		5
02		443 R	443	-0-	-0-	-0-	440	3	3	9	N	3				8
03		558 #	221	-0-	-337	-0-	219	3	2	9	N	2				10
04		540 #	137	-0-	-403	-0-	32	4	105	9	N	95				105
05		558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-				105
06		480 #	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-				105
07		496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-				105
08		217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				105
09		150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				105
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1		95
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
TOTAL GAS PROD:		1,089				TOTAL CONDENSATE PROD:		103								

F. CONGER		WELL #:		307	RRCID ->	217587	COMPL. DATE	03/31/1992	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	6749 - 7242				
01		930 #	549	-0-	-381	-0-	539	3	10	9	Y	9	5	1		6
02		840 #	527	-0-	-313	-0-	519	3	8	9	Y	7	10	1		3
03		837 #	661	-0-	-176	-0-	651	3	10	9	Y	9	9	1		3
04		745 R	745	-0-	-0-	-0-	734	3	11	9	Y	10	5	1		8
05		887 R	887	-0-	-0-	-0-	877	3	10	9	Y	9	14	1		3
06		1077 R	1077	-0-	-0-	-0-	1068	3	9	9	Y	8	9	1		2
07		1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	1060	3	10	9	Y	9	5	1		6
08		700 R	700	-0-	-0-	-0-	694	3	6	9	Y	5	5	1		6
09		765 R	765	-0-	-0-	-0-	758	3	7	9	Y	6	5	1		7
10		728 R	728	-0-	-0-	-0-	719	3	9	9	Y	8	9	1		6
11		756 R	756	-0-	-0-	-0-	748	3	8	9	Y	7	9	1		4
*12		811 R	811	-0-	-0-	-0-	802	3	9	9	Y	8	9	1		3
TOTAL GAS PROD:		9,276				TOTAL CONDENSATE PROD:		95								

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 MAHAFFEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 217641 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7724 - 8163

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		620 #	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-			-0-
02		504 #	-0-	-0-	-504	-0-				Y	-0-			-0-
03		62 #	-0-	-0-	-62	-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-
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-

MAHAFFEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 217643 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7744 - 7940

01		421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	3		Y	-0-			-0-
02		308 #	280	-0-	-28	-0-	280	3		Y	-0-			-0-
03		444 R	444	-0-	-0-	-0-	444	3		Y	-0-			-0-
04		420 #	412	-0-	-8	-0-	412	3		Y	-0-			-0-
05		434 #	423	-0-	-11	-0-	423	3		Y	-0-			-0-
06		420 #	419	-0-	-1	-0-	419	3		Y	-0-			-0-
07		434 #	419	-0-	-15	-0-	419	3		Y	-0-			-0-
08		434 #	430	-0-	-4	-0-	430	3		Y	-0-			-0-
09		420 #	406	-0-	-14	-0-	406	3		Y	-0-			-0-
10		434 #	430	-0-	-4	-0-	430	3		Y	-0-			-0-
11		420 #	401	-0-	-19	-0-	401	3		Y	-0-			-0-
12		434 #	415	-0-	-19	-0-	415	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHAFFEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 217644 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7730 - 8180

01		1610 R	1610	-0-	-0-	-0-	1600	3	10	9	Y	9		28
02		1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	1063	3	7	9	Y	6		34
03		1706 R	1706	-0-	-0-	-0-	1688	3	18	9	Y	16		50
04		1583 R	1583	-0-	-0-	-0-	1564	3	19	9	Y	17		67
05		1628 R	1628	-0-	-0-	-0-	1608	3	20	9	Y	18		85
06		1609 R	1609	-0-	-0-	-0-	1594	3	15	9	Y	14		99
07		1612 #	1601	-0-	-11	-0-	1590	3	11	9	Y	10		109
08		1672 R	1672	-0-	-0-	-0-	1635	3	37	9	Y	34		143
09		1564 R	1564	-0-	-0-	-0-	1545	3	19	9	Y	17		160
10		1674 #	1654	-0-	-20	-0-	1636	3	18	9	Y	16		176
11		1620 #	1539	-0-	-81	-0-	1525	3	14	9	Y	13	156 1	33
12		1674 #	1601	-0-	-73	-0-	1577	3	24	9	Y	22		55

TOTAL GAS PROD: 18,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 DOOLEY WELL #: 203 RRCID -> 217971 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7354 - 7368

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-					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-

MAHAFFEY -B- WELL #: 210 RRCID -> 217973 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7261 - 8117

01	248 #	118	-0-	-130	-0-	110	3	8	9	Y	7						22
02	224 #	139	-0-	-85	-0-	136	3	3	9	Y	3						25
03	217 #	167	-0-	-50	-0-	160	3	7	9	Y	6						31
04	180 #	130	-0-	-50	-0-	130	3			Y	-0-	26	1				5
05	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-						5
06	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-						5
07	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-						5
08	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-	5	1				-0-
09	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-						-0-
10	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-						-0-
11	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-						-0-
*12	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 2,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BARBEE, E. E. WELL #: 106 RRCID -> 217979 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7554 - 8177

01	279 #	86	-0-	-193	-0-	85	3	1	9	Y	1						1
02	252 #	127	-0-	-125	-0-	127	3			Y	-0-						1
03	248 #	111	-0-	-137	-0-	111	3			Y	-0-						1
04	240 #	83	-0-	-157	-0-	82	3	1	9	Y	1	1	1				1
05	155 #	92	-0-	-63	-0-	92	3			Y	-0-						1
06	150 #	63	-0-	-87	-0-	63	3			Y	-0-						1
07	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-						1
08	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-	1	1				-0-
09	295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-						-0-
10	403 #	378	-0-	-25	-0-	378	3			Y	-0-						-0-
11	468 R	468	-0-	-0-	-0-	467	3	1	9	Y	1						1
12	403 #	332	-0-	-71	-0-	332	3			Y	-0-						1

TOTAL GAS PROD: 2,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697		WELL #: 206		RRCID -> 217981		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH 8277		PERF. 7717 - 8217					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* 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		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		24 R		24	-0-	-0-		24	3		Y	-0-					-0-
09		53 R		53	-0-	-0-		53	3		Y	-0-					-0-
10		70 R		70	-0-	-0-		70	3		Y	-0-					-0-
11		79 R		79	-0-	-0-		79	3		Y	-0-					-0-
*12		70 R		70	-0-	-0-		70	3		Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			296		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

BARBEE, E. E.		WELL #: 306		RRCID -> 217982		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7713 - 8093							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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-									

MAHAFFEY -B-		WELL #: 310		RRCID -> 218012		COMPL. DATE 02/20/1984		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7764 - 7928							
01	341 #	140	-0-	-201	-0-	131	3	9	9	Y	8						22
02	280 #	138	-0-	-142	-0-	136	3	2	9	Y	2						24
03	310 #	172	-0-	-138	-0-	161	3	11	9	Y	10						34
04	240 #	145	-0-	-95	-0-	137	3	8	9	Y	7	25	1				16
05	190 R	190	-0-	-0-	-0-	182	3	8	9	Y	7						23
06	224 R	224	-0-	-0-	-0-	220	3	4	9	Y	4						27
07	323 R	323	-0-	-0-	-0-	314	3	9	9	Y	8						35
08	299 R	299	-0-	-0-	-0-	295	3	4	9	Y	4	32	1				7
09	245 R	245	-0-	-0-	-0-	244	3	1	9	Y	1						8
10	354 R	354	-0-	-0-	-0-	345	3	9	9	Y	8						16
11	386 R	386	-0-	-0-	-0-	380	3	6	9	Y	5						21
*12	313 R	313	-0-	-0-	-0-	307	3	6	9	Y	5						26
TOTAL GAS PROD:			2,929		TOTAL CONDENSATE PROD:			69									

CONGER (PENN)		//CONT.//	20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING							
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//	786697										
MAHAFFEY -B-		WELL #:	410	RRCID ->	218016	COMPL. DATE	03/20/1984	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7805 - 8195		
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		186 #	34	-0-	-152	-0-	34	3	Y	-0-		-0-	
02		140 #	35	-0-	-105	-0-	35	3	Y	-0-		-0-	
03		155 #	70	-0-	-85	-0-	70	3	Y	-0-		-0-	
04		150 #	46	-0-	-104	-0-	46	3	Y	-0-		-0-	
05		93 #	84	-0-	-9	-0-	84	3	Y	-0-		-0-	
06		89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	3	Y	-0-		-0-	
07		117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	3	Y	-0-		-0-	
08		172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3	Y	-0-		-0-	
09		103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3	Y	-0-		-0-	
10		124 #	121	-0-	-3	-0-	121	3	Y	-0-		-0-	
11		180 #	142	-0-	-38	-0-	142	3	Y	-0-		-0-	
12		186 #	113	-0-	-73	-0-	113	3	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,126				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BROWNFIELD, V. E.		WELL #:	9	RRCID ->	218567	COMPL. DATE	09/29/1987	TOTAL DEPTH	8205	PERF.	7681 - 8060		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		397 R	397	-0-	-0-	-0-	32	1	Y	-0-	1	0	
							13	4					
02		282 R	282	-0-	-0-	-0-	22	1	Y	-0-		-0-	
							21	4					
03		466 R	466	-0-	-0-	-0-	35	1	Y	-0-		-0-	
							5	4					
04		390 #	277	-0-	-113	-0-	23	1	Y	-0-		-0-	
							1	4					
05		413 R	413	-0-	-0-	-0-	35	1	Y	11	10	0	
							3	4				1	
06		450 #	269	-0-	-181	-0-	25	1	Y	5	6	0	
							2	4				-0-	
07		465 #	287	-0-	-178	-0-	26	1	Y	-0-		-0-	
							3	4					
08		465 #	294	-0-	-171	-0-	19	1	Y	-0-		-0-	
							4	4					
09		390 #	360	-0-	-30	-0-	23	1	Y	-0-		-0-	
10		430 R	430	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	-0-		-0-	
11		362 R	362	-0-	-0-	-0-	29	1	Y	-0-		-0-	
*12		518 R	518	-0-	-0-	-0-	40	1	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,355				TOTAL CONDENSATE PROD:			16			

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697													
STERLING 'D' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 219380		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 8070		PERF. 7444 - 7992					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M			CODE		
01	287 R	55	-0-	-232	-0-	2	1	51	3	Y	-0-				-0-
						2	4								
02	51 R	51	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	-0-				-0-
						4	4								
03	184 R	184	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	Y	-0-				-0-
						2	4								
04	61 R	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	Y	-0-				-0-
05	62 #	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	3	Y	-0-				-0-
06	60 #	35	-0-	-25	-0-	2	1	33	3	Y	-0-				-0-
07	62 #	32	-0-	-30	-0-	1	1	31	3	Y	-0-				-0-
08	62 #	28	-0-	-34	-0-	1	1	25	2	Y	-0-				-0-
						2	4								
09	60 #	51	-0-	-9	-0-	2	1	48	2	Y	-0-				-0-
10	59 R	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-				-0-
11	58 R	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-				-0-
*12	49 R	49	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		689		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

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 STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M			CODE		
01	155 #	127	-0-	-28	-0-	9	1	118	3	Y	-0-				-0-
02	140 #	96	-0-	-44	-0-	8	1	88	3	Y	-0-				-0-
03	159 R	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	Y	-0-				-0-
04	158 R	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	Y	-0-				-0-
05	155 #	129	-0-	-26	-0-	13	1	116	3	Y	-0-				-0-
06	165 R	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	3	Y	-0-				-0-
07	159 R	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	Y	-0-				-0-
08	166 R	166	-0-	-0-	-0-	14	1	152	3	Y	-0-				-0-
09	178 R	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	3	Y	-0-				-0-
10	210 R	210	-0-	-0-	-0-	18	1	192	3	Y	-0-				-0-
11	182 R	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	3	Y	-0-				-0-
12	155 #	116	-0-	-39	-0-	9	1	107	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,845		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

STERLING "F" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 219575		COMPL. DATE 07/10/1978		TOTAL DEPTH 7967		PERF. 7150 - 7866					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M			CODE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B			CNTY: STERLING					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697										
GLASS		WELL #:		102	RRCID ->	219576	COMPL. DATE	04/14/1994	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7701 -	8090	
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		279 #	275	-0-	-4	-0-	275 2			Y	-0-			2
02		252 #	234	-0-	-18	-0-	223 2	11 9	Y	10				12
03		279 #	213	-0-	-66	-0-	213 2		Y	-0-				12
04		270 #	172	-0-	-98	-0-	172 2		Y	-0-				12
05		324 R	324	-0-	-0-	-0-	321 2	3 9	Y	3				15
06		363 R	363	-0-	-0-	-0-	362 2	1 9	Y	1				16
07		266 R	266	-0-	-0-	-0-	266 2		Y	-0-				16
08		338 R	338	-0-	-0-	-0-	306 2	32 9	Y	29				45
09		270 #	228	-0-	-42	-0-	228 2		Y	-0-				45
10		310 #	250	-0-	-60	-0-	249 2	1 9	Y	1				46
11		300 #	285	-0-	-15	-0-	284 2	1 9	Y	1				47
*12		405 R	405	-0-	-0-	-0-	404 2	1 9	Y	1				48
TOTAL GAS PROD:		3,353				TOTAL CONDENSATE PROD:				46				

BROWNFIELD, V. E.		WELL #:		4	RRCID ->	219642	COMPL. DATE	12/13/1981	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7718 -	8086	
01		775 #	757	-0-	-18	-0-	63 1	669 3	Y	-0-			-0-	
							25 4							
02		644 #	362	-0-	-282	-0-	29 1	306 3	Y	-0-			-0-	
							27 4							
03		961 #	712	-0-	-249	-0-	54 1	650 3	Y	-0-			-0-	
							8 4							
04		930 #	749	-0-	-181	-0-	62 1	684 3	Y	-0-			-0-	
							3 4							
05		961 #	893	-0-	-68	-0-	78 1	809 3	Y	-0-			-0-	
							6 4							
06		720 #	644	-0-	-76	-0-	61 1	577 3	Y	-0-			-0-	
							6 4							
07		775 #	678	-0-	-97	-0-	60 1	610 3	Y	-0-			-0-	
							8 4							
08		899 #	722	-0-	-177	-0-	46 1	667 2	Y	-0-			-0-	
							9 4							
09		888 R	888	-0-	-0-	-0-	57 1	819 2	Y	-0-			-0-	
10		1059 R	1059	-0-	-0-	-0-	77 1	980 2	Y	-0-			-0-	
11		894 R	894	-0-	-0-	-0-	72 1	821 2	Y	-0-			-0-	
*12		1277 R	1277	-0-	-0-	-0-	99 1	1163 2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,635				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-						

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697										
STERLING "J" FEE		WELL #:	11	RRCID ->	219676	COMPL. DATE	10/05/1985	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	7459 - 7806	
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-					

STERLING -N- FEE		WELL #:	10	RRCID ->	219678	COMPL. DATE	10/08/1987	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	7736 - 8143	
01	1178 #	990	-0-	-188	-0-	42 1	895 3	Y	18	19 0	2	
						33 4	20 9					
02	952 #	731	-0-	-221	-0-	30 1	628 3	Y	15	13 0	4	
						56 4	17 9					
03	1682 R	1682	-0-	-0-	-0-	59 1	1535 3	Y	63	62 0	5	
						19 4	69 9					
04	1332 R	1332	-0-	-0-	-0-	49 1	1232 3	Y	42	43 0	4	
						5 4	46 9					
05	1116 #	1102	-0-	-14	-0-	43 1	1034 3	Y	15	18 0	1	
						8 4	17 9					
06	1080 #	819	-0-	-261	-0-	36 1	761 3	Y	13	13 0	1	
						8 4	14 9					
07	1116 #	879	-0-	-237	-0-	35 1	828 3	Y	5	6 0	-0-	
						10 4	6 9					
08	1116 #	823	-0-	-293	-0-	35 1	749 2	Y	-0-		-0-	
						39 4						
09	1080 #	700	-0-	-380	-0-	31 1	661 2	Y	-0-		-0-	
10	899 #	784	-0-	-115	-0-	40 1	743 2	Y	-0-		-0-	
11	840 #	761	-0-	-79	-0-	43 1	717 2	Y	-0-		-0-	
12	868 #	787	-0-	-81	-0-	43 1	737 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			11,390	TOTAL CONDENSATE PROD:			171					

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 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	250 R	250	-0-	-0-	-0-	11 1	222 3	8 4	9 9	Y	8	8 0				1
02	196 #	151	-0-	-45	-0-	6 1	128 3	11 4	6 9	Y	5	5 0				1
03	286 R	286	-0-	-0-	-0-	10 1	260 3	3 4	13 9	Y	12	12 0				1
04	180 #	92	-0-	-88	-0-	3 1	87 3	2 9		Y	2	3 0				-0-
05	403 R	403	-0-	-0-	-0-	15 1	371 3	3 4	14 9	Y	13	12 0				1
06	378 R	378	-0-	-0-	-0-	17 1	350 3	3 4	8 9	Y	7	7 0				1
07	409 R	409	-0-	-0-	-0-	16 1	379 3	5 4	9 9	Y	8	8 0				1
08	394 R	394	-0-	-0-	-0-	17 1	357 2	20 4		Y	-0-	1 1				-0-
09	346 R	346	-0-	-0-	-0-	15 1	328 2	15 1		Y	-0-					-0-
10	403 #	307	-0-	-96	-0-	16 1	291 2	16 1		Y	-0-					-0-
11	390 #	282	-0-	-108	-0-	16 1	266 2	16 1		Y	-0-					-0-
12	403 #	304	-0-	-99	-0-	17 1	284 2	17 1		Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,602				TOTAL CONDENSATE PROD:					55					

GLASS, R. E. WELL #: 11 RRCID -> 219689 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7339 - 7946

01	248 #	233	-0-	-15	-0-	10 1	215 3	8 4		Y	-0-					-0-
02	224 #	159	-0-	-65	-0-	7 1	139 3	13 4		Y	-0-					-0-
03	276 R	276	-0-	-0-	-0-	10 1	263 3	3 4		Y	-0-					-0-
04	233 R	233	-0-	-0-	-0-	9 1	223 3	1 4		Y	-0-					-0-
05	333 R	333	-0-	-0-	-0-	13 1	318 3	2 4		Y	-0-					-0-
06	348 R	348	-0-	-0-	-0-	16 1	329 3	3 4		Y	-0-					-0-
07	426 R	426	-0-	-0-	-0-	17 1	404 3	5 4		Y	-0-					-0-
08	408 R	408	-0-	-0-	-0-	17 1	371 2	17 1		Y	-0-					-0-
09	360 R	360	-0-	-0-	-0-	16 1	341 2	16 1		Y	-0-					-0-
10	372 #	318	-0-	-54	-0-	16 1	302 2	17 1		Y	-0-					-0-
11	360 #	294	-0-	-66	-0-	17 1	277 2	17 1		Y	-0-					-0-
12	372 #	315	-0-	-57	-0-	17 1	295 2	17 1		Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,703				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

CONGER (PENN) SLANT OPERATING, LLC GLASS, R. E.		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 786697		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
		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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	409 R	409	-0-	-0-	-0-	17 1	369 3	Y	8	8 0	1
						14 4	9 9				
02	308 #	280	-0-	-28	-0-	12 1	240 3	Y	5	5 0	1
						22 4	6 9				
03	428 R	428	-0-	-0-	-0-	15 1	395 3	Y	12	12 0	1
						5 4	13 9				
04	396 R	396	-0-	-0-	-0-	15 1	370 3	Y	8	8 0	1
						2 4	9 9				
05	570 R	570	-0-	-0-	-0-	22 1	530 3	Y	13	13 0	1
						4 4	14 9				
06	581 R	581	-0-	-0-	-0-	26 1	545 3	Y	4	5 0	-0-
						6 4	4 9				
07	744 R	744	-0-	-0-	-0-	30 1	705 3	Y	-0-		-0-
						9 4					
08	683 R	683	-0-	-0-	-0-	29 1	620 2	Y	-0-		-0-
						34 4					
09	602 R	602	-0-	-0-	-0-	27 1	570 2	Y	-0-		-0-
10	651 #	534	-0-	-117	-0-	28 1	505 2	Y	-0-		-0-
11	630 #	492	-0-	-138	-0-	28 1	463 2	Y	-0-		-0-
12	651 #	528	-0-	-123	-0-	29 1	493 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,247		TOTAL CONDENSATE PROD:		50					

GLASS, R. E.		WELL #: 14		RRCID -> 219837		COMPL. DATE 08/23/1987		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7304 - 7910			
01	273 R	273	-0-	-0-	-0-	12 1	252 3	Y	-0-		-0-
						9 4					
02	224 #	181	-0-	-43	-0-	8 1	159 3	Y	-0-		-0-
						14 4					
03	277 R	277	-0-	-0-	-0-	10 1	264 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
04	270 R	270	-0-	-0-	-0-	10 1	259 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
05	389 R	389	-0-	-0-	-0-	15 1	371 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
06	283 R	283	-0-	-0-	-0-	13 1	267 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
07	248 #	215	-0-	-33	-0-	8 1	204 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
08	253 R	253	-0-	-0-	-0-	11 1	229 2	Y	-0-		-0-
						13 4					
09	240 #	223	-0-	-17	-0-	10 1	211 2	Y	-0-		-0-
10	217 #	197	-0-	-20	-0-	10 1	187 2	Y	-0-		-0-
11	210 #	181	-0-	-29	-0-	10 1	171 2	Y	-0-		-0-
12	217 #	195	-0-	-22	-0-	11 1	182 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,937		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697												
GLASS, FRANK 16		WELL #: 1		RRCID -> 221217		COMPL. DATE 07/03/1984		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8052 - 8452				
M O	ALLOW 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 #	396	-0-	-69	-0-	15	1	371	3	Y	9	9	0	1
						10	9							
02	448 #	333	-0-	-115	-0-	14	1	309	3	Y	9	9	0	1
						10	9							
03	496 #	378	-0-	-118	-0-	15	1	344	3	Y	17	17	0	1
						19	9							
04	472 R	472	-0-	-0-	-0-	19	1	441	3	Y	11	11	0	1
						12	9							
05	493 R	493	-0-	-0-	-0-	35	1	449	3	Y	8	9	0	-0-
						9	9							
06	478 R	478	-0-	-0-	-0-	34	1	444	3	Y	-0-			-0-
07	465 #	446	-0-	-19	-0-	32	1	414	3	Y	-0-			-0-
08	465 #	286	-0-	-179	-0-	22	1	264	3	Y	-0-			-0-
09	501 R	501	-0-	-0-	-0-	37	1	464	3	Y	-0-			-0-
10	496 #	467	-0-	-29	-0-	35	1	432	3	Y	-0-			-0-
11	706 R	706	-0-	-0-	-0-	53	1	653	3	Y	-0-			-0-
*12	541 R	541	-0-	-0-	-0-	41	1	500	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,497				TOTAL CONDENSATE PROD:		54						

GLASS, FRANK 16		WELL #: 4		RRCID -> 221224		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 8089 - 8256				
01	620 #	491	-0-	-129	-0-	19	1	469	3	Y	3			67
						3	9							
02	672 #	376	-0-	-296	-0-	16	1	352	3	Y	7			74
						8	9							
03	744 #	498	-0-	-246	-0-	20	1	477	3	Y	1			75
						1	9							
04	510 #	509	-0-	-1	-0-	21	1	486	3	Y	2			77
						2	9							
05	723 R	723	-0-	-0-	-0-	52	1	669	3	Y	2			79
						2	9							
06	916 R	916	-0-	-0-	-0-	65	1	848	3	Y	3			82
						3	9							
07	631 R	631	-0-	-0-	-0-	45	1	584	3	Y	2			84
						2	9							
08	527 #	390	-0-	-137	-0-	29	1	348	3	Y	12			96
						13	9							
09	510 #	492	-0-	-18	-0-	37	1	455	3	Y	-0-			96
10	961 #	495	-0-	-466	-0-	37	1	458	3	Y	-0-			96
11	930 #	709	-0-	-221	-0-	53	1	656	3	Y	-0-			96
*12	746 R	746	-0-	-0-	-0-	56	1	690	3	Y	-0-			96
TOTAL GAS PROD:		6,976				TOTAL CONDENSATE PROD:		32						

F. CONGER 6		WELL #: 2		RRCID -> 221227		COMPL. DATE 02/25/1975		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 6752 - 6791				
01	186 #	171	-0-	-15	-0-	171	3			Y	-0-			-0-
02	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-			-0-
03	279 #	211	-0-	-68	-0-	211	3			Y	-0-			-0-
04	270 #	205	-0-	-65	-0-	205	3			Y	-0-			-0-
05	279 #	265	-0-	-14	-0-	265	3			Y	-0-			-0-
06	270 #	156	-0-	-114	-0-	156	3			Y	-0-			-0-
07	279 #	229	-0-	-50	-0-	229	3			Y	-0-			-0-
08	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-			-0-
09	289 R	289	-0-	-0-	-0-	278	3	11	9	Y	10			10
10	341 R	341	-0-	-0-	-0-	329	3	12	9	Y	11	15	1	6
11	420 #	328	-0-	-92	-0-	316	3	12	9	Y	11			17
12	434 #	184	-0-	-250	-0-	172	3	12	9	Y	11			28
TOTAL GAS PROD:		3,049				TOTAL CONDENSATE PROD:		43						

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697													
F. CONGER 6		WELL #: 9		RRCID -> 221238		COMPL. DATE 11/09/1998		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7207 - 7355					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
01	310 #	218	-0-	-92	-0-	218 3				Y	-0-				-0-
02	280 #	181	-0-	-99	-0-	181 3				Y	-0-				-0-
03	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391 3				Y	-0-				-0-
04	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342 3				Y	-0-				-0-
05	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417 3				Y	-0-				-0-
06	458 R	458	-0-	-0-	-0-	458 3				Y	-0-				-0-
07	310 #	290	-0-	-20	-0-	290 3				Y	-0-				-0-
08	310 #	231	-0-	-79	-0-	231 3				Y	-0-				-0-
09	300 #	265	-0-	-35	-0-	265 3				Y	-0-				-0-
10	310 #	301	-0-	-9	-0-	301 3				Y	-0-				-0-
11	300 #	217	-0-	-83	-0-	217 3				Y	-0-				-0-
12	279 #	189	-0-	-90	-0-	189 3				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,500				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

F. CONGER 6		WELL #: 10		RRCID -> 221241		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6950 - 7442					
01	868 #	398	-0-	-470	-0-	398 3				Y	-0-				-0-
02	616 #	339	-0-	-277	-0-	339 3				Y	-0-				-0-
03	589 #	382	-0-	-207	-0-	382 3				Y	-0-				-0-
04	450 #	443	-0-	-7	-0-	443 3				Y	-0-				-0-
05	576 R	576	-0-	-0-	-0-	564 3	12 9			Y	11				11
06	485 R	485	-0-	-0-	-0-	461 3	24 9			Y	22				33
07	489 R	489	-0-	-0-	-0-	471 3	18 9			Y	16	28 1			21
08	868 R	868	-0-	-0-	-0-	848 3	20 9			Y	18				39
09	540 #	481	-0-	-59	-0-	463 3	18 9			Y	16				55
10	589 #	467	-0-	-122	-0-	456 3	11 9			Y	10	60 1			5
11	840 #	396	-0-	-444	-0-	386 3	10 9			Y	9				14
12	868 #	480	-0-	-388	-0-	471 3	9 9			Y	8				22
TOTAL GAS PROD:		5,804				TOTAL CONDENSATE PROD:		110							

GRIGSBY "10"		WELL #: 2		RRCID -> 225764		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 8475		PERF. 7830 - 7920					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697		WELL #: 6		RRCID -> 225769		COMPL. DATE 11/12/1998		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7329 - 7630	
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		155 #	100	-0-	-55	-0-	100 3	Y	-0-			-0-	
02		140 #	95	-0-	-45	-0-	95 3	Y	-0-			-0-	
03		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 3	Y	-0-			-0-	
04		120 #	115	-0-	-5	-0-	115 3	Y	-0-			-0-	
05		178 R	178	-0-	-0-	-0-	178 3	Y	-0-			-0-	
06		177 R	177	-0-	-0-	-0-	177 3	Y	-0-			-0-	
07		167 R	167	-0-	-0-	-0-	167 3	Y	-0-			-0-	
08		124 #	119	-0-	-5	-0-	119 3	Y	-0-			-0-	
09		149 R	149	-0-	-0-	-0-	149 3	Y	-0-			-0-	
10		186 #	156	-0-	-30	-0-	156 3	Y	-0-			-0-	
11		180 #	120	-0-	-60	-0-	120 3	Y	-0-			-0-	
12		155 #	151	-0-	-4	-0-	151 3	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,651			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STERLING 'Q' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 226765		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 7330 - 7500		
01		454 R	454	-0-	-0-	-0-	20 1	414 3	Y	4	6 0	-0-
							16 4	4 9				
02		308 #	167	-0-	-141	-0-	7 1	144 3	Y	2	2 0	-0-
							14 4	2 9				
03		465 #	208	-0-	-257	-0-	7 1	188 3	Y	9	8 0	1
							3 4	10 9				
04		420 #	382	-0-	-38	-0-	13 1	332 3	Y	33	31 0	3
							1 4	36 9				
05		524 R	524	-0-	-0-	-0-	21 1	497 3	Y	2	5 0	-0-
							4 4	2 9				
06		467 R	467	-0-	-0-	-0-	21 1	434 3	Y	7	6 0	1
							4 4	8 9				
07		449 R	449	-0-	-0-	-0-	17 1	414 3	Y	12	12 0	1
							5 4	13 9				
08		434 #	365	-0-	-69	-0-	15 1	325 2	Y	2	3 1	-0-
							23 4	2 9				
09		420 #	138	-0-	-282	-0-	6 1	131 2	Y	-0-		-0-
10		434 #	189	-0-	-245	-0-	9 1	171 2	Y	8	8 1	-0-
							9 9					
11		420 #	244	-0-	-176	-0-	13 1	224 2	Y	6	6 1	-0-
							7 9					
12		434 #	270	-0-	-164	-0-	14 1	240 2	Y	12	12 1	-0-
							13 9					
TOTAL GAS PROD:			3,857			TOTAL CONDENSATE PROD:			97			

TERRY 18		WELL #: 2		RRCID -> 234806		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7155 - 7538		
01		372 #	46	-0-	-326	-0-	40 3	6 9	Y	5	3 1	4
02		336 #	223	-0-	-113	-0-	219 3	4 9	Y	4	6 1	2
03		341 #	159	-0-	-182	-0-	152 3	7 9	Y	6	6 1	2
04		300 #	285	-0-	-15	-0-	278 3	7 9	Y	6	3 1	5
05		310 #	155	-0-	-155	-0-	148 3	7 9	Y	6	9 1	2
06		240 #	235	-0-	-5	-0-	229 3	6 9	Y	5	6 1	1
07		349 R	349	-0-	-0-	-0-	342 3	7 9	Y	6	3 1	4
08		310 #	289	-0-	-21	-0-	286 3	3 9	Y	3	3 1	4
09		300 #	186	-0-	-114	-0-	182 3	4 9	Y	4	3 1	5
10		310 #	157	-0-	-153	-0-	151 3	6 9	Y	5	6 1	4
11		300 #	154	-0-	-146	-0-	148 3	6 9	Y	5	6 1	3
12		310 #	190	-0-	-120	-0-	184 3	6 9	Y	5	6 1	2
TOTAL GAS PROD:			2,428			TOTAL CONDENSATE PROD:			60			

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 STERLING "E" FEE WELL #: 11 RRCID -> 237126 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7590 - 8074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	555 R	254	-0-	-301	-0-	11	1	234	3	Y	-0-	-0-
						9	4					
02	181 R	181	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	Y	-0-	-0-
						14	4					
03	356 R	356	-0-	-0-	-0-	13	1	339	3	Y	-0-	-0-
						4	4					
04	300 #	233	-0-	-67	-0-	9	1	223	3	Y	-0-	-0-
						1	4					
05	310 #	219	-0-	-91	-0-	9	1	208	3	Y	-0-	-0-
						2	4					
06	330 #	241	-0-	-89	-0-	11	1	228	3	Y	-0-	-0-
						2	4					
07	386 R	386	-0-	-0-	-0-	15	1	366	3	Y	-0-	-0-
						5	4					
08	341 #	312	-0-	-29	-0-	13	1	273	2	Y	-0-	-0-
						26	4					
09	328 R	328	-0-	-0-	-0-	14	1	303	2	Y	-0-	-0-
10	372 #	343	-0-	-29	-0-	17	1	316	2	Y	-0-	-0-
11	360 #	346	-0-	-14	-0-	19	1	317	2	Y	-0-	-0-
12	372 #	354	-0-	-18	-0-	19	1	321	2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS WELL #: 101 RRCID -> 238248 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8021 - 8142

01	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-	20
02	280 #	187	-0-	-93	-0-	187	2			Y	-0-	20
03	310 #	208	-0-	-102	-0-	208	2			Y	-0-	20
04	300 #	134	-0-	-166	-0-	134	2			Y	-0-	20
05	310 #	161	-0-	-149	-0-	161	2			Y	-0-	20
06	300 #	253	-0-	-47	-0-	253	2			Y	-0-	20
07	396 R	396	-0-	-0-	-0-	383	2	13	9	Y	12	32
08	266 R	266	-0-	-0-	-0-	256	2	10	9	Y	9	29
09	240 #	190	-0-	-50	-0-	190	2			Y	-0-	29
10	403 #	209	-0-	-194	-0-	208	2	1	9	Y	1	30
11	390 #	237	-0-	-153	-0-	237	2			Y	-0-	30
12	403 #	339	-0-	-64	-0-	337	2	2	9	Y	2	32

TOTAL GAS PROD: 2,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

GLASS WELL #: 103 RRCID -> 241681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7757 - 7991

01	372 #	328	-0-	-44	-0-	328	2			Y	-0-	36
02	308 #	266	-0-	-42	-0-	255	2	11	9	Y	10	46
03	341 #	254	-0-	-87	-0-	254	2			Y	-0-	46
04	330 #	221	-0-	-109	-0-	221	2			Y	-0-	46
05	341 #	325	-0-	-16	-0-	322	2	3	9	Y	3	49
06	370 R	370	-0-	-0-	-0-	368	2	2	9	Y	2	51
07	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-	51
08	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-	29
09	330 #	239	-0-	-91	-0-	239	2			Y	-0-	29
10	372 #	262	-0-	-110	-0-	261	2	1	9	Y	1	30
11	360 #	297	-0-	-63	-0-	297	2			Y	-0-	30
*12	425 R	425	-0-	-0-	-0-	423	2	2	9	Y	2	32

TOTAL GAS PROD: 3,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

CONGER (PENN) SLANT OPERATING, LLC GLASS, R. E.		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 786697		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
		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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	641 R	641	-0-	-0-	-0-	28 1	591 3	Y	-0-		-0-
						22 4					
02	560 #	430	-0-	-130	-0-	18 1	378 3	Y	-0-		-0-
						34 4					
03	677 R	677	-0-	-0-	-0-	25 1	644 3	Y	-0-		-0-
						8 4					
04	638 R	638	-0-	-0-	-0-	24 1	608 3	Y	4	4 0	-0-
						2 4	4 9				
05	904 R	904	-0-	-0-	-0-	35 1	848 3	Y	14	13 0	1
						6 4	15 9				
06	677 R	677	-0-	-0-	-0-	30 1	629 3	Y	11	11 0	1
						6 4	12 9				
07	558 #	526	-0-	-32	-0-	20 1	492 3	Y	7	7 0	1
						6 4	8 9				
08	640 R	640	-0-	-0-	-0-	26 1	561 2	Y	20	17 1	4
						31 4	22 9				
09	557 R	557	-0-	-0-	-0-	24 1	515 2	Y	12	13 1	3
						13 9					
10	504 R	504	-0-	-0-	-0-	25 1	457 2	Y	19	17 1	5
						21 9					
11	464 R	464	-0-	-0-	-0-	25 1	418 2	Y	18	19 1	4
						20 9					
*12	498 R	498	-0-	-0-	-0-	26 1	446 2	Y	19	19 1	4
						21 9					
TOTAL GAS PROD:		7,156		TOTAL CONDENSATE PROD:		124					

REYNOLDS 3A		WELL #: 1		RRCID -> 248654		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7296 - 7593	
01	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190 3		Y	-0-		68
02	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374 3		Y	-0-		68
03	186 #	134	-0-	-52	-0-	134 3		Y	-0-		68
04	150 #	136	-0-	-14	-0-	136 3		Y	-0-		68
05	155 #	151	-0-	-4	-0-	151 3		Y	-0-		68
06	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194 3		Y	-0-		68
07	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223 3		Y	-0-		68
08	155 #	149	-0-	-6	-0-	149 3		Y	-0-		68
09	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169 3		Y	-0-		68
10	217 #	126	-0-	-91	-0-	126 3		Y	-0-		68
11	210 #	116	-0-	-94	-0-	116 3		Y	-0-		68
12	217 #	147	-0-	-70	-0-	147 3		Y	-0-		68
TOTAL GAS PROD:		2,109		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REYNOLDS 3A		WELL #: 4		RRCID -> 248658		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7482 - 7705	
01	759 R	759	-0-	-0-	-0-	751 3	8 9	Y	7		148
02	723 R	723	-0-	-0-	-0-	722 3	1 9	Y	1		149
03	570 R	570	-0-	-0-	-0-	567 3	3 9	Y	3		152
04	592 R	592	-0-	-0-	-0-	590 3	2 9	Y	2		154
05	645 R	645	-0-	-0-	-0-	637 3	8 9	Y	7		161
06	600 R	600	-0-	-0-	-0-	577 3	23 9	Y	21		182
07	585 R	585	-0-	-0-	-0-	572 3	13 9	Y	12		194
08	496 #	459	-0-	-37	-0-	449 3	10 9	Y	9		203
09	755 R	755	-0-	-0-	-0-	755 3		Y	-0-		203
10	650 R	650	-0-	-0-	-0-	650 3		Y	-0-		203
11	507 R	507	-0-	-0-	-0-	486 3	21 9	Y	19		222
12	465 #	390	-0-	-75	-0-	390 3		Y	-0-		222
TOTAL GAS PROD:		7,235		TOTAL CONDENSATE PROD:		81					

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697													
REYNOLDS 3A		WELL #: 5		RRCID -> 248659		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7463 - 7716					
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	496 #	262	-0-	-234	-0-	262	3			Y	-0-				17
02	448 #	205	-0-	-243	-0-	205	3			Y	-0-				17
03	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-				17
04	180 #	173	-0-	-7	-0-	173	3			Y	-0-				17
05	308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-				17
06	308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-				17
07	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-				17
08	215 R	215	-0-	-0-	-0-	209	3	6	9	Y	5				22
09	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-				22
10	248 #	207	-0-	-41	-0-	207	3			Y	-0-				22
11	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-				22
12	217 #	198	-0-	-19	-0-	198	3			Y	-0-				22
TOTAL GAS PROD:		2,778				TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

BROWNFIELD, V.E.		WELL #: 7		RRCID -> 249787		COMPL. DATE 11/14/1983		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7702 - 8098					
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	887 R	887	-0-	-0-	-0-	70	1	745	3	Y	41	40	0		4
						27	4	45	9						
02	532 #	401	-0-	-131	-0-	31	1	328	3	Y	12	13	0		3
						29	4	13	9						
03	992 #	585	-0-	-407	-0-	44	1	535	3	Y	-0-	3	0		-0-
						6	4								
04	960 #	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-				-0-
05	992 #	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-				-0-
06	996 R	996	-0-	-0-	-0-	89	1	837	3	Y	56	51	0		5
						8	4	62	9						
07	609 R	609	-0-	-0-	-0-	53	1	532	3	Y	15	19	0		1
						7	4	17	9						
08	1127 R	1127	-0-	-0-	-0-	68	1	995	2	Y	46	43	1		4
						13	4	51	9						
09	1044 R	1044	-0-	-0-	-0-	67	1	959	2	Y	6	10	1		-0-
						7	9								
10	1023 #	221	-0-	-802	-0-	16	1	205	2	Y	-0-				-0-
11	1050 #	111	-0-	-939	-0-	9	1	102	2	Y	-0-				-0-
12	1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,981				TOTAL CONDENSATE PROD:		176							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	248 #	26	-0-	-222	-0-	26	3			Y	-0-				-0-
02	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-				-0-
03	248 #	208	-0-	-40	-0-	208	3			Y	-0-				-0-
04	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-				-0-
05	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-				-0-
06	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-				-0-
07	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-				-0-
08	155 #	120	-0-	-35	-0-	120	3			Y	-0-				-0-
09	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-				-0-
10	279 #	225	-0-	-54	-0-	225	3			Y	-0-				-0-
11	270 #	182	-0-	-88	-0-	182	3			Y	-0-				-0-
12	217 #	187	-0-	-30	-0-	187	3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,359				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697								
REYNOLDS 3A		WELL #:		9	RRCID ->	250207	COMPL. DATE	01/16/1998	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7458 - 7724
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		248 #	244	-0-	-4	-0-	244 3	Y	-0-	3 7		9
02		224 #	135	-0-	-89	-0-	135 3	Y	-0-			9
03		248 #	120	-0-	-128	-0-	120 3	Y	-0-			9
04		210 #	149	-0-	-61	-0-	149 3	Y	-0-			9
05		217 #	166	-0-	-51	-0-	166 3	Y	-0-			9
06		222 R	222	-0-	-0-	-0-	222 3	Y	-0-			9
07		221 R	221	-0-	-0-	-0-	221 3	Y	-0-			9
08		209 R	209	-0-	-0-	-0-	209 3	Y	-0-			9
09		210 #	145	-0-	-65	-0-	145 3	Y	-0-			9
10		217 #	91	-0-	-126	-0-	91 3	Y	-0-			9
11		210 #	127	-0-	-83	-0-	127 3	Y	-0-			9
12		217 #	120	-0-	-97	-0-	120 3	Y	-0-			9
TOTAL GAS PROD:			1,949			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

REYNOLDS 3A		WELL #:		10	RRCID ->	250208	COMPL. DATE	02/05/1998	TOTAL DEPTH	8145	PERF.	7738 - 7578
01		174 R	174	-0-	-0-	-0-	174 3	Y	-0-	4 7		2
02		135 R	135	-0-	-0-	-0-	135 3	Y	-0-			2
03		93 #	64	-0-	-29	-0-	64 3	Y	-0-			2
04		364 R	364	-0-	-0-	-0-	364 3	Y	-0-			2
05		124 #	119	-0-	-5	-0-	119 3	Y	-0-			2
06		120 #	103	-0-	-17	-0-	103 3	Y	-0-			2
07		126 R	126	-0-	-0-	-0-	126 3	Y	-0-			2
08		330 R	330	-0-	-0-	-0-	330 3	Y	-0-			2
09		120 #	87	-0-	-33	-0-	87 3	Y	-0-			2
10		124 #	108	-0-	-16	-0-	108 3	Y	-0-			2
11		240 #	64	-0-	-176	-0-	64 3	Y	-0-			2
12		248 #	142	-0-	-106	-0-	142 3	Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:			1,816			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

REYNOLDS 3A		WELL #:		6	RRCID ->	250722	COMPL. DATE	09/16/1997	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7524 - 7734
01		217 #	208	-0-	-9	-0-	208 3	Y	-0-	9 7		8
02		222 R	222	-0-	-0-	-0-	222 3	Y	-0-			8
03		217 #	113	-0-	-104	-0-	113 3	Y	-0-			8
04		180 #	168	-0-	-12	-0-	168 3	Y	-0-			8
05		186 #	155	-0-	-31	-0-	155 3	Y	-0-			8
06		180 #	161	-0-	-19	-0-	161 3	Y	-0-			8
07		186 #	141	-0-	-45	-0-	141 3	Y	-0-			8
08		186 #	120	-0-	-66	-0-	120 3	Y	-0-			8
09		201 R	201	-0-	-0-	-0-	201 3	Y	-0-			8
10		180 R	180	-0-	-0-	-0-	180 3	Y	-0-			8
11		323 R	323	-0-	-0-	-0-	323 3	Y	-0-			8
12		217 #	107	-0-	-110	-0-	107 3	Y	-0-			8
TOTAL GAS PROD:			2,099			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697		WELL #: 6		RRCID -> 256665		COMPL. DATE 11/13/1992		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7287 - 7844		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	117 R	117	-0-	-0-	-0-	5 1	108 3	Y			-0-			-0-
						4 4								
02	140 #	60	-0-	-80	-0-	3 1	52 3	Y			-0-			-0-
						5 4								
03	155 #	137	-0-	-18	-0-	5 1	130 3	Y			-0-			-0-
						2 4								
04	124 R	124	-0-	-0-	-0-	5 1	119 3	Y			-0-			-0-
05	124 #	103	-0-	-21	-0-	4 1	98 3	Y			-0-			-0-
						1 4								
06	120 #	107	-0-	-13	-0-	5 1	101 3	Y			-0-			-0-
						1 4								
07	124 #	79	-0-	-45	-0-	3 1	75 3	Y			-0-			-0-
						1 4								
08	124 #	112	-0-	-12	-0-	5 1	101 2	Y			-0-			-0-
						6 4								
09	120 #	86	-0-	-34	-0-	4 1	81 2	Y			-0-			-0-
10	124 #	70	-0-	-54	-0-	4 1	66 2	Y			-0-			-0-
11	120 #	35	-0-	-85	-0-	2 1	33 2	Y			-0-			-0-
12	124 #	10	-0-	-114	-0-	1 1	9 2	Y			-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,040		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BADE -B-		WELL #: 217		RRCID -> 267962		COMPL. DATE 06/27/1992		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7302 - 7897						
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y			-0-			-0-
02	28 #	3	-0-	-25	-0-	3 3		Y			-0-			-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y			-0-			-0-
04	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			Y			-0-			-0-
05	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			Y			-0-			-0-
06	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			Y			-0-			-0-
07	28 R	28	-0-	-0-	-0-	1 1	27 3	Y			-0-			-0-
08	46 R	46	-0-	-0-	-0-	2 1	44 3	Y			-0-			-0-
09	89 R	89	-0-	-0-	-0-	4 1	85 3	Y			-0-			-0-
10	89 R	89	-0-	-0-	-0-	4 1	85 3	Y			-0-			-0-
11	69 R	69	-0-	-0-	-0-	3 1	66 3	Y			-0-			-0-
12	93 #	86	-0-	-7	-0-	4 1	82 3	Y			-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		410		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CAMPBELL		WELL #: 415		RRCID -> 268086		COMPL. DATE 03/29/1993		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 7894						
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y			-0-			-0-
02	28 #	15	-0-	-13	-0-	1 1	14 3	Y			-0-			-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y			-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y			-0-			-0-
06	30 #	9	-0-	-21	-0-	9 3		Y			-0-			-0-
07	122 R	122	-0-	-0-	-0-	5 1	117 3	Y			-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
09	81 R	81	-0-	-0-	-0-	3 1	78 3	Y			-0-			-0-
10	180 R	180	-0-	-0-	-0-	8 1	172 3	Y			-0-			-0-
11	120 #	26	-0-	-94	-0-	1 1	25 3	Y			-0-			-0-
12	124 #	40	-0-	-84	-0-	2 1	38 3	Y			-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		473		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697		WELL #: 2		RRCID -> 268425		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7739 - 8236	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		352 R	352	-0-	-0-	-0-	351 3	1 9	Y	1			18
02		191 R	191	-0-	-0-	-0-	190 3	1 9	Y	1			19
03		306 R	306	-0-	-0-	-0-	299 3	7 9	Y	6			25
04		261 R	261	-0-	-0-	-0-	254 3	7 9	Y	6			31
05		387 R	387	-0-	-0-	-0-	384 3	3 9	Y	3			34
06		359 R	359	-0-	-0-	-0-	356 3	3 9	Y	3			37
07		384 R	384	-0-	-0-	-0-	381 3	3 9	Y	3			40
08		342 R	342	-0-	-0-	-0-	335 3	7 9	Y	6			46
09		279 R	279	-0-	-0-	-0-	272 3	7 9	Y	6			52
10		352 R	352	-0-	-0-	-0-	339 3	13 9	Y	12	56 1		8
11		313 R	313	-0-	-0-	-0-	309 3	4 9	Y	4			12
*12		322 R	322	-0-	-0-	-0-	315 3	7 9	Y	6			18
TOTAL GAS PROD:		3,848				TOTAL CONDENSATE PROD:				57			

STERLING Q FEE		WELL #: 2		RRCID -> 270739		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7105 - 7735			
01	45 R	10	-0-	-35	-0-	10 3			Y	-0-		-0-	
02	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3			Y	-0-		-0-	
03	31 #	3	-0-	-28	-0-	3 3			Y	-0-		-0-	
04	30 #	5	-0-	-25	-0-	5 3			Y	-0-		-0-	
05	31 #	12	-0-	-19	-0-	12 3			Y	-0-		-0-	
06	10 #	7	-0-	-3	-0-	7 3			Y	-0-		-0-	
07	5 #	3	-0-	-2	-0-	3 3			Y	-0-		-0-	
08	12 #	1	-0-	-11	-0-	1 2			Y	-0-		-0-	
09	12 R	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2		Y	-0-		-0-	
10	15 R	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2		Y	-0-		-0-	
11	20 R	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 2		Y	-0-		-0-	
*12	21 R	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 2		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		112				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STERLING "D" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 271795		COMPL. DATE 08/30/1985		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 7346 - 7901			
01	144 R	144	-0-	-0-	-0-	6 1	130 3		Y	3	3 0	-0-	
						5 4	3 9						
02	91 R	91	-0-	-0-	-0-	3 1	72 3		Y	9	7 0	2	
						6 4	10 9						
03	118 R	118	-0-	-0-	-0-	4 1	104 3		Y	8	9 0	1	
						1 4	9 9						
04	150 #	111	-0-	-39	-0-	4 1	93 3		Y	13	13 0	1	
						14 9							
05	155 #	86	-0-	-69	-0-	3 1	64 3		Y	17	16 0	2	
						19 9							
06	150 #	99	-0-	-51	-0-	4 1	80 3		Y	13	14 0	1	
						1 4	14 9						
*07	124 #	84	-0-	-40	-0-	3 1	67 3		Y	12	12 0	1	
						1 4	13 9						
08	124 #	83	-0-	-41	-0-	3 1	63 2		Y	12	12 1	1	
						4 4	13 9						
09	120 #	47	-0-	-73	-0-	2 1	40 2		Y	4	5 1	-0-	
						4 9							
10	62 #	52	-0-	-10	-0-	2 1	41 2		Y	8	7 1	1	
						9 9							
11	61 R	61	-0-	-0-	-0-	2 1	41 2		Y	16	16 1	1	
						18 9							
12	62 #	47	-0-	-15	-0-	2 1	33 2		Y	11	11 1	1	
						12 9							
TOTAL GAS PROD:		1,023				TOTAL CONDENSATE PROD:		126					

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697														
STERLING "D" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 271796		COMPL. DATE 01/26/1983		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 7426 - 8028						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	744 #	394	-0-	-350	-0-	15 1	316 3	12 4	51 9	Y	46	49 0				4
02	672 #	333	-0-	-339	-0-	13 1	275 3	25 4	20 9	Y	18	18 0				4
03	527 #	353	-0-	-174	-0-	12 1	312 3	4 4	25 9	Y	23	25 0				2
04	510 #	195	-0-	-315	-0-	7 1	166 3	1 4	21 9	Y	19	19 0				2
05	403 #	93	-0-	-310	-0-	3 1	77 3	1 4	12 9	Y	11	12 0				1
06	390 #	106	-0-	-284	-0-	4 1	91 3	1 4	10 9	Y	9	9 0				1
*07	372 #	108	-0-	-264	-0-	3 1	85 3	1 4	19 9	Y	17	16 0				2
08	341 #	82	-0-	-259	-0-	3 1	69 2	4 4	6 9	Y	5	7 1				-0-
09	210 #	49	-0-	-161	-0-	2 1	44 2	2 9		Y	2	2 1				-0-
10	93 #	55	-0-	-38	-0-	3 1	46 2	6 9		Y	5	4 1				1
11	90 #	56	-0-	-34	-0-	3 1	45 2	8 9		Y	7	8 1				-0-
12	93 #	46	-0-	-47	-0-	2 1	37 2	7 9		Y	6	5 1				1
TOTAL GAS PROD:		1,870		TOTAL CONDENSATE PROD:		168										

STERLING "D" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 271798		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7460 - 7968						
01	412 R	60	-0-	-352	-0-	2 1	52 3	2 4	4 9	Y	4	4 0				-0-
02	50 R	50	-0-	-0-	-0-	2 1	44 3	4 4		Y	-0-					-0-
03	186 #	96	-0-	-90	-0-	3 1	90 3	1 4	2 9	Y	2	2 0				-0-
04	639 R	639	-0-	-0-	-0-	24 1	604 3	2 4	9 9	Y	8	7 0				1
05	662 R	662	-0-	-0-	-0-	25 1	620 3	5 4	12 9	Y	11	11 0				1
06	806 R	806	-0-	-0-	-0-	36 1	756 3	7 4	7 9	Y	6	6 0				1
07	658 R	658	-0-	-0-	-0-	26 1	621 3	8 4	3 9	Y	3	4 0				-0-
08	633 R	633	-0-	-0-	-0-	27 1	570 2	36 4		Y	-0-					-0-
09	386 R	386	-0-	-0-	-0-	17 1	364 2	21 1	377 2	Y	-0-					-0-
10	775 #	398	-0-	-377	-0-	21 1	377 2	22 1	371 2	Y	-0-					-0-
11	750 #	393	-0-	-357	-0-	22 1	371 2	18 1	302 2	Y	-0-					-0-
12	651 #	324	-0-	-327	-0-	18 1	302 2									
TOTAL GAS PROD:		5,105		TOTAL CONDENSATE PROD:		34										

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697		WELL #: 4		RRCID -> 272640		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 7702 - 8196	
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		409 R	409	-0-	-0-	-0-	18 1	377 3	N	-0-		-0-	
							14 4						
02		500 R	500	-0-	-0-	-0-	21 1	440 3	N	-0-		-0-	
							39 4						
03		329 R	329	-0-	-0-	-0-	12 1	313 3	N	-0-		-0-	
							4 4						
04		300 #	232	-0-	-68	-0-	9 1	222 3	N	-0-		-0-	
							1 4						
05		310 #	223	-0-	-87	-0-	9 1	212 3	N	-0-		-0-	
							2 4						
06		300 #	107	-0-	-193	-0-	5 1	101 3	N	-0-		-0-	
							1 4						
07		310 #	28	-0-	-282	-0-	1 1	27 3	N	-0-		-0-	
08		310 #	42	-0-	-268	-0-	2 1	38 2	N	-0-		-0-	
							2 4						
09		240 #	45	-0-	-195	-0-	2 1	43 2	N	-0-		-0-	
10		217 #	41	-0-	-176	-0-	2 1	39 2	N	-0-		-0-	
11		120 #	38	-0-	-82	-0-	2 1	36 2	N	-0-		-0-	
12		62 #	40	-0-	-22	-0-	2 1	38 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,034	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STERLING "G" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 272652		COMPL. DATE 08/23/1985		TOTAL DEPTH 8110				PERF. 7683 - 8047	
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		81 R	81	-0-	-0-	-0-	3 1	75 3	Y	-0-		-0-	
							3 4						
02		51 R	51	-0-	-0-	-0-	2 1	45 3	Y	-0-		-0-	
							4 4						
03		93 #	73	-0-	-20	-0-	2 1	70 3	Y	-0-		-0-	
							1 4						
04		90 #	76	-0-	-14	-0-	3 1	73 3	Y	-0-		-0-	
05		93 #	85	-0-	-8	-0-	3 1	82 3	Y	-0-		-0-	
06		90 #	84	-0-	-6	-0-	4 1	79 3	Y	-0-		-0-	
							1 4						
07		96 R	96	-0-	-0-	-0-	4 1	91 3	Y	-0-		-0-	
							1 4						
08		93 #	81	-0-	-12	-0-	3 1	74 2	Y	-0-		-0-	
							4 4						
09		90 #	77	-0-	-13	-0-	3 1	73 2	Y	-0-		-0-	
10		93 #	86	-0-	-7	-0-	4 1	82 2	Y	-0-		-0-	
11		90 #	81	-0-	-9	-0-	5 1	76 2	Y	-0-		-0-	
12		93 #	84	-0-	-9	-0-	5 1	78 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			955	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697										
STERLING "G" FEE		WELL #:		7	RRCID ->	273716	COMPL. DATE	04/02/1984	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7669 - 8044		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 #	183	-0-	-437	-0-	8 1	163 3	6 4	6 9	Y	5	18 0		-0-
02	476 #	117	-0-	-359	-0-	5 1	103 3	9 4		Y	-0-			-0-
03	465 #	182	-0-	-283	-0-	6 1	174 3	2 4		Y	-0-			-0-
04	270 #	236	-0-	-34	-0-	9 1	226 3	1 4		Y	-0-			-0-
05	279 #	182	-0-	-97	-0-	7 1	174 3	1 4		Y	-0-			-0-
06	180 #	136	-0-	-44	-0-	6 1	129 3	1 4		Y	-0-			-0-
07	248 #	147	-0-	-101	-0-	6 1	139 3	2 4		Y	-0-			-0-
08	248 #	135	-0-	-113	-0-	6 1	123 2	6 4		Y	-0-			-0-
09	240 #	129	-0-	-111	-0-	6 1	121 2	7 1		Y	-0-			-0-
10	186 #	143	-0-	-43	-0-	7 1	136 2	8 1		Y	-0-			-0-
11	150 #	134	-0-	-16	-0-	8 1	126 2	8 1		Y	-0-			-0-
12	155 #	139	-0-	-16	-0-	8 1	129 2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,863				TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

MAHAFFEY		WELL #:		2	RRCID ->	277176	COMPL. DATE	09/23/1985	TOTAL DEPTH	8456	PERF.	7937 - 8276	
01	217 #	204	-0-	-13	-0-	202 3	2 9	N	2			25	
02	196 #	120	-0-	-76	-0-	118 3	2 9	N	2			27	
03	217 #	202	-0-	-15	-0-	200 3	2 9	N	2			29	
04	210 #	194	-0-	-16	-0-	192 3	2 9	N	2			31	
05	236 R	236	-0-	-0-	-0-	233 3	3 9	N	3			34	
06	237 R	237	-0-	-0-	-0-	228 3	9 9	N	8			42	
07	251 R	251	-0-	-0-	-0-	240 3	11 9	N	10	39 1		13	
08	248 #	238	-0-	-10	-0-	236 3	2 9	N	2			15	
09	240 #	228	-0-	-12	-0-	225 3	3 9	N	3			18	
10	248 #	238	-0-	-10	-0-	234 3	4 9	N	4			22	
11	240 #	229	-0-	-11	-0-	223 3	6 9	N	5			27	
12	248 #	238	-0-	-10	-0-	223 3	15 9	N	14	35 1		6	
TOTAL GAS PROD:		2,615				TOTAL CONDENSATE PROD:		57					

CONGER (PENN) SLANT OPERATING, LLC MARGARET		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 786697		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
		WELL #: 213		RRCID -> 277465		COMPL. DATE 05/21/1979		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7075 - 7895							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	756 R	756	-0-	-0-	-0-	31	1	713	3	Y	11	11	0			1	
						12	9										
02	672 #	609	-0-	-63	-0-	25	1	572	3	Y	11	11	0			1	
						12	9										
03	1012 R	1012	-0-	-0-	-0-	42	1	946	3	Y	22	22	0			1	
						24	9										
04	658 R	658	-0-	-0-	-0-	27	1	617	3	Y	13	13	0			1	
						14	9										
05	759 R	759	-0-	-0-	-0-	31	1	714	3	Y	13	13	0			1	
						14	9										
06	717 R	717	-0-	-0-	-0-	30	1	673	3	Y	13	13	0			1	
						14	9										
07	789 R	789	-0-	-0-	-0-	33	1	737	3	Y	17	17	0			1	
						19	9										
08	817 R	817	-0-	-0-	-0-	34	1	763	3	Y	18	18	0			1	
						20	9										
09	713 R	713	-0-	-0-	-0-	30	1	665	3	Y	16	15	0			2	
						18	9										
10	775 #	752	-0-	-23	-0-	32	1	703	3	Y	15	16	0			1	
						17	9										
11	750 #	714	-0-	-36	-0-	32	1	665	3	Y	15	14	0			2	
						17	9										
12	775 #	707	-0-	-68	-0-	33	1	660	3	Y	13	13	0			2	
						14	9										
TOTAL GAS PROD:		9,003		TOTAL CONDENSATE PROD:		177											

WESTBROOK -5-		WELL #: 3		RRCID -> 277756		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7324 - 7416							
01	372 #	270	-0-	-102	-0-	270	3			Y	-0-					-0-	
02	336 #	235	-0-	-101	-0-	235	3			Y	-0-					-0-	
03	403 #	229	-0-	-174	-0-	229	3			Y	-0-					-0-	
04	390 #	207	-0-	-183	-0-	207	3			Y	-0-					-0-	
05	279 #	212	-0-	-67	-0-	212	3			Y	-0-					-0-	
06	270 #	211	-0-	-59	-0-	211	3			Y	-0-					-0-	
07	248 #	154	-0-	-94	-0-	154	3			Y	-0-					-0-	
08	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-	
09	210 #	181	-0-	-29	-0-	181	3			Y	-0-					-0-	
10	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-	
11	300 #	200	-0-	-100	-0-	200	3			Y	-0-					-0-	
12	310 #	211	-0-	-99	-0-	211	3			Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,681		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697												
STERLING "H" FEE		WELL #: 16		RRCID -> 278951		COMPL. DATE 10/10/1985		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7686 - 8114				
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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	171	-0-	171	171	6	1	163	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
04	T. A.	159	-0-	159	330	6	1	152	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	T. A.	83	-0-	83	413	3	1	80	3	Y	-0-			-0-
06	489 R	76	-0-	-413	-0-	3	1	72	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
07	87 R	87	-0-	-0-	-0-	3	1	83	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
08	186 #	69	-0-	-117	-0-	3	1	63	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
09	150 #	74	-0-	-76	-0-	3	1	70	2	Y	-0-			-0-
10	93 #	67	-0-	-26	-0-	3	1	64	2	Y	-0-			-0-
11	90 #	62	-0-	-28	-0-	4	1	58	2	Y	-0-			-0-
12	93 #	67	-0-	-26	-0-	4	1	62	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		915		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STERLING-N-FEE		WELL #: 4		RRCID -> 279306		COMPL. DATE 03/22/1982		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7756 - 8162				
01	744 #	350	-0-	-394	-0-	15	1	319	3	Y	4	4	0	-0-
						12	4							
02	672 #	212	-0-	-460	-0-	9	1	183	3	Y	4	3	0	1
						16	4							
03	982 R	982	-0-	-0-	-0-	34	1	900	3	Y	34	32	0	3
						11	4							
04	960 #	596	-0-	-364	-0-	22	1	553	3	Y	17	18	0	2
						2	4							
05	992 #	419	-0-	-573	-0-	17	1	399	3	Y	-0-	2	0	-0-
						3	4							
06	960 #	925	-0-	-35	-0-	39	1	812	3	Y	60	55	0	5
						8	4							
07	992 #	976	-0-	-16	-0-	36	1	878	3	Y	46	47	0	4
						11	4							
08	1073 R	1073	-0-	-0-	-0-	43	1	919	2	Y	57	54	1	7
						48	4							
09	930 #	916	-0-	-14	-0-	38	1	812	2	Y	52	56	1	3
						57	9							
10	1038 R	1038	-0-	-0-	-0-	50	1	912	2	Y	68	64	1	7
						75	9							
11	1050 #	1004	-0-	-46	-0-	53	1	881	2	Y	63	63	1	7
						69	9							
12	1085 #	1045	-0-	-40	-0-	53	1	905	2	Y	71	70	1	8
						78	9							
TOTAL GAS PROD:		9,536		TOTAL CONDENSATE PROD:		476								

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING									
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697												
MAHAFFEY -B-		WELL #:		110	RRCID ->	279398	COMPL. DATE	12/13/1981	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	7642 - 8155				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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 #	-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		7 R		-0-	-0-	-0-		7 3			Y	-0-				-0-
06		15 R	15	-0-	-0-	-0-		15 3			Y	-0-				-0-
07		34 R	34	-0-	-0-	-0-		34 3			Y	-0-				-0-
08		74 R	74	-0-	-0-	-0-		74 3			Y	-0-				-0-
09		30 #	24	-0-	-6	-0-		24 3			Y	-0-				-0-
10		31 #	30	-0-	-1	-0-		30 3			Y	-0-				-0-
11		60 #	35	-0-	-25	-0-		35 3			Y	-0-				-0-
12		62 #	29	-0-	-33	-0-		29 3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			248			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

BADE		WELL #:		2	RRCID ->	280068	COMPL. DATE	12/14/1978	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	7230 - 7941				
01	93 #	74	-0-	-19	-0-	3 1	71 3	Y	-0-			-0-				
02	84 #	30	-0-	-54	-0-	1 1	29 3	Y	-0-			-0-				
03	129 R	129	-0-	-0-	-0-	6 1	123 3	Y	-0-			-0-				
04	90 R	90	-0-	-0-	-0-	4 1	86 3	Y	-0-			-0-				
05	77 R	77	-0-	-0-	-0-	3 1	74 3	Y	-0-			-0-				
06	90 #	67	-0-	-23	-0-	3 1	64 3	Y	-0-			-0-				
07	93 #	75	-0-	-18	-0-	3 1	72 3	Y	-0-			-0-				
08	93 #	91	-0-	-2	-0-	4 1	87 3	Y	-0-			-0-				
09	90 #	53	-0-	-37	-0-	2 1	51 3	Y	-0-			-0-				
10	62 #	54	-0-	-8	-0-	2 1	52 3	Y	-0-			-0-				
11	90 #	63	-0-	-27	-0-	3 1	60 3	Y	-0-			-0-				
12	93 #	72	-0-	-21	-0-	3 1	69 3	Y	-0-			-0-				
TOTAL GAS PROD:			875			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

STAR MAHAFFEY		WELL #:		1	RRCID ->	280193	COMPL. DATE	08/25/1985	TOTAL DEPTH	8302	PERF.	7758 - 7920				
01	283 R	283	-0-	-0-	-0-	282 3	1 9	Y	1			24				
02	224 #	153	-0-	-71	-0-	152 3	1 9	Y	1			25				
03	248 #	246	-0-	-2	-0-	239 3	7 9	Y	6			31				
04	330 #	209	-0-	-121	-0-	203 3	6 9	Y	5			36				
05	341 #	311	-0-	-30	-0-	307 3	4 9	Y	4			40				
06	288 R	288	-0-	-0-	-0-	285 3	3 9	Y	3			43				
07	308 R	308	-0-	-0-	-0-	305 3	3 9	Y	3			46				
08	310 #	275	-0-	-35	-0-	268 3	7 9	Y	6			52				
09	300 #	224	-0-	-76	-0-	218 3	6 9	Y	5			57				
10	285 R	285	-0-	-0-	-0-	271 3	14 9	Y	13	62 1		8				
11	252 R	252	-0-	-0-	-0-	248 3	4 9	Y	4			12				
*12	259 R	259	-0-	-0-	-0-	252 3	7 9	Y	6			18				
TOTAL GAS PROD:			3,093			TOTAL CONDENSATE PROD:					57					

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697										
EDMONDSON B		WELL #:		132	RRCID ->	280449	COMPL. DATE	10/13/1997	TOTAL DEPTH	9008	PERF.	8142 - 8496		
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		161 R	161	-0-	-0-	-0-	12 1	149 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		154 R	154	-0-	-0-	-0-	13 1	141 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		255 R	255	-0-	-0-	-0-	29 1	226 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		244 R	244	-0-	-0-	-0-	28 1	216 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		248 R	248	-0-	-0-	-0-	28 1	220 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		210 #	188	-0-	-22	-0-	20 1	168 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		225 R	225	-0-	-0-	-0-	25 1	200 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		259 R	259	-0-	-0-	-0-	29 1	230 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		210 R	210	-0-	-0-	-0-	23 1	187 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		248 #	165	-0-	-83	-0-	19 1	146 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		240 #	19	-0-	-221	-0-	4 1	15 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		248 #	18	-0-	-230	-0-	4 1	14 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,146		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STERLING "I" FEE		WELL #:		5	RRCID ->	281153	COMPL. DATE	08/02/2016	TOTAL DEPTH	8105	PERF.	7636 - 8026		
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		248 #	178	-0-	-70	-0-	8 1	164 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		224 #	119	-0-	-105	-0-	6 4	105 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		228 R	228	-0-	-0-	-0-	9 4	217 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		190 R	190	-0-	-0-	-0-	8 1	182 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		186 R	186	-0-	-0-	-0-	7 1	178 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		176 R	176	-0-	-0-	-0-	1 4	166 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		179 R	179	-0-	-0-	-0-	8 1	170 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		184 R	184	-0-	-0-	-0-	2 4	167 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		164 R	164	-0-	-0-	-0-	8 1	155 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		186 #	162	-0-	-24	-0-	9 4	154 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		180 #	148	-0-	-32	-0-	8 1	140 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		186 #	144	-0-	-42	-0-	8 1	134 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,058		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697		WELL #: 14		RRCID -> 281248		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7624 - 7993				
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		217 #	177	-0-	-40	-0-	7 1	164	3	Y	-0-					-0-
							6 4									
02		196 #	113	-0-	-83	-0-	5 1	99	3	Y	-0-					-0-
							9 4									
03		186 #	172	-0-	-14	-0-	7 1	163	3	Y	-0-					-0-
							2 4									
04		180 #	145	-0-	-35	-0-	5 1	140	3	Y	-0-					-0-
05		186 #	144	-0-	-42	-0-	5 1	138	3	Y	-0-					-0-
							1 4									
06		180 #	148	-0-	-32	-0-	7 1	140	3	Y	-0-					-0-
							1 4									
07		186 #	161	-0-	-25	-0-	6 1	153	3	Y	-0-					-0-
							2 4									
08		186 #	153	-0-	-33	-0-	7 1	139	2	Y	-0-					-0-
							7 4									
09		150 #	118	-0-	-32	-0-	5 1	112	2	Y	-0-					-0-
10		155 #	108	-0-	-47	-0-	6 1	102	2	Y	-0-					-0-
11		150 #	100	-0-	-50	-0-	6 1	94	2	Y	-0-					-0-
12		155 #	108	-0-	-47	-0-	6 1	101	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,647			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

STERLING-N-FEE		WELL #: 7		RRCID -> 281317		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7740 - 8178						
01		940 R	940	-0-	-0-	-0-	40 1	855	3	Y	12	11	0			1
							32 4									
02		840 #	597	-0-	-243	-0-	25 1	514	3	Y	11	9	0			3
							46 4									
03		1020 R	1020	-0-	-0-	-0-	36 1	950	3	Y	20	21	0			2
							12 4									
04		1183 R	1183	-0-	-0-	-0-	43 1	1090	3	Y	42	40	0			4
							4 4									
05		1322 R	1322	-0-	-0-	-0-	51 1	1240	3	Y	19	21	0			2
							10 4									
06		933 R	933	-0-	-0-	-0-	41 1	857	3	Y	24	24	0			2
							9 4									
07		961 #	801	-0-	-160	-0-	30 1	729	3	Y	30	29	0			3
							9 4									
08		961 #	949	-0-	-12	-0-	39 1	833	2	Y	31	30	1			4
							43 4									
09		930 #	809	-0-	-121	-0-	34 1	735	2	Y	29	31	1			2
							32 9									
10		992 #	914	-0-	-78	-0-	45 1	826	2	Y	38	36	1			4
							42 9									
11		930 #	886	-0-	-44	-0-	48 1	798	2	Y	35	35	1			4
							39 9									
12		961 #	919	-0-	-42	-0-	48 1	820	2	Y	39	39	1			4
							43 9									
TOTAL GAS PROD:			11,273			TOTAL CONDENSATE PROD:			330							

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697									
STERLING-N-FEE		WELL #:		8	RRCID ->	281318	COMPL. DATE	08/02/2016	TOTAL DEPTH	8230	PERF.	7740 - 8078	
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	199 R	199	-0-	-0-	-0-	9 1	183 3	Y	-0-	1 0			-0-
						7 4							
02	185 R	185	-0-	-0-	-0-	8 1	163 3	Y	-0-				-0-
						14 4							
03	124 #	77	-0-	-47	-0-	3 1	73 3	Y	-0-				-0-
						1 4							
04	180 #	91	-0-	-89	-0-	3 1	88 3	Y	-0-				-0-
05	231 R	231	-0-	-0-	-0-	9 1	220 3	Y	-0-				-0-
						2 4							
06	393 R	393	-0-	-0-	-0-	18 1	371 3	Y	-0-				-0-
						4 4							
07	432 R	432	-0-	-0-	-0-	17 1	410 3	Y	-0-				-0-
						5 4							
08	510 R	510	-0-	-0-	-0-	22 1	464 2	Y	-0-				-0-
						24 4							
09	434 R	434	-0-	-0-	-0-	19 1	410 2	Y	-0-				-0-
10	486 R	486	-0-	-0-	-0-	25 1	460 2	Y	-0-				-0-
11	480 #	472	-0-	-8	-0-	27 1	444 2	Y	-0-				-0-
12	496 #	489	-0-	-7	-0-	27 1	457 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,999		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STERLING-N-FEE		WELL #:		3	RRCID ->	281383	COMPL. DATE	08/02/2016	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7814 - 8239
01	210 R	210	-0-	-0-	-0-	9 1	194 3	Y	-0-			-0-
						7 4						
02	168 #	135	-0-	-33	-0-	6 1	118 3	Y	-0-			-0-
						11 4						
03	217 #	203	-0-	-14	-0-	7 1	194 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
04	210 #	147	-0-	-63	-0-	5 1	141 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
05	217 #	157	-0-	-60	-0-	6 1	150 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
06	210 #	114	-0-	-96	-0-	5 1	108 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
07	217 #	150	-0-	-67	-0-	6 1	142 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
08	217 #	123	-0-	-94	-0-	5 1	112 2	Y	-0-			-0-
						6 4						
09	150 #	105	-0-	-45	-0-	5 1	99 2	Y	-0-			-0-
10	155 #	117	-0-	-38	-0-	6 1	111 2	Y	-0-			-0-
11	150 #	113	-0-	-37	-0-	6 1	107 2	Y	-0-			-0-
12	155 #	117	-0-	-38	-0-	6 1	110 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,691		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONGER (PENN) SLANT OPERATING, LLC STERLING-N-FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 786697		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
		WELL #: 2		RRCID -> 281384		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7812 - 8187				
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	396 R	396	-0-	-0-	-0-	17	1	366	3	Y	-0-			-0-
						13	4							
02	224 #	131	-0-	-93	-0-	6	1	115	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
03	186 #	173	-0-	-13	-0-	6	1	165	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
04	390 #	138	-0-	-252	-0-	5	1	133	3	Y	-0-			-0-
05	403 #	156	-0-	-247	-0-	6	1	149	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
06	390 #	125	-0-	-265	-0-	6	1	118	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
07	186 #	140	-0-	-46	-0-	6	1	132	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
08	186 #	132	-0-	-54	-0-	6	1	120	2	Y	-0-			-0-
						6	4							
09	150 #	112	-0-	-38	-0-	5	1	106	2	Y	-0-			-0-
10	155 #	125	-0-	-30	-0-	6	1	119	2	Y	-0-			-0-
11	150 #	122	-0-	-28	-0-	7	1	115	2	Y	-0-			-0-
12	155 #	126	-0-	-29	-0-	7	1	118	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,876		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STERLING "D" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 281391		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 8076		PERF. 7466 - 7998				
01	437 R	95	-0-	-342	-0-	4	1	88	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
02	114 R	114	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
03	131 R	131	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
04	131 R	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	Y	-0-			-0-
05	124 #	91	-0-	-33	-0-	4	1	86	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
06	120 #	111	-0-	-9	-0-	5	1	105	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
07	124 #	94	-0-	-30	-0-	4	1	89	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
08	124 #	90	-0-	-34	-0-	4	1	81	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
09	120 #	54	-0-	-66	-0-	2	1	51	2	Y	-0-			-0-
10	124 #	56	-0-	-68	-0-	3	1	53	2	Y	-0-			-0-
11	120 #	55	-0-	-65	-0-	3	1	52	2	Y	-0-			-0-
12	93 #	46	-0-	-47	-0-	2	1	43	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,068		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697		WELL #: 8		RRCID -> 281394		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 8123		PERF. 7496 - 8048		
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	383 R	125	-0-	-258	-0-	5	1	116	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
02	71 R	71	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
03	93 #	82	-0-	-11	-0-	3	1	78	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
04	120 #	62	-0-	-58	-0-	2	1	60	3	Y	-0-			-0-
05	124 #	38	-0-	-86	-0-	1	1	37	3	Y	-0-			-0-
06	120 #	46	-0-	-74	-0-	2	1	44	3	Y	-0-			-0-
07	93 #	47	-0-	-46	-0-	2	1	44	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
08	93 #	38	-0-	-55	-0-	2	1	34	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
09	60 #	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-
10	62 #	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-
11	60 #	23	-0-	-37	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-
12	62 #	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		596		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STERLING "J" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 281425		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7528 - 7942				
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	507 R	199	-0-	-308	-0-	8	1	184	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
02	155 R	155	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	Y	-0-			-0-
						13	4							
03	282 R	282	-0-	-0-	-0-	10	1	269	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
04	249 R	249	-0-	-0-	-0-	9	1	239	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	234 R	234	-0-	-0-	-0-	9	1	223	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
06	240 #	208	-0-	-32	-0-	10	1	196	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
07	248 #	220	-0-	-28	-0-	8	1	210	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
08	248 #	180	-0-	-68	-0-	8	1	164	2	Y	-0-			-0-
						8	4							
09	240 #	63	-0-	-177	-0-	3	1	60	2	Y	-0-			-0-
10	186 #	39	-0-	-147	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			-0-
11	180 #	28	-0-	-152	-0-	2	1	26	2	Y	-0-			-0-
12	186 #	25	-0-	-161	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,882		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697		WELL #: 1		RRCID -> 281438		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 5232 - 7778			
M	O	ALLOW 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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	285	-0-	285	285	10	1	272	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
04		T. A.	277	-0-	277	562	10	1	266	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
05		T. A.	192	-0-	192	754	8	1	183	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
06		938 R	184	-0-	-754	-0-	8	1	174	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
07		249 R	249	-0-	-0-	-0-	10	1	236	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
08		279 #	206	-0-	-73	-0-	9	1	180	2	Y	-0-			-0-
							17	4							
09		270 #	216	-0-	-54	-0-	9	1	200	2	Y	-0-			-0-
10		248 #	227	-0-	-21	-0-	11	1	209	2	Y	-0-			-0-
11		240 #	228	-0-	-12	-0-	13	1	209	2	Y	-0-			-0-
12		248 #	233	-0-	-15	-0-	12	1	212	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,297		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

L. FOSTER-4-		WELL #: 3		RRCID -> 281787		COMPL. DATE 12/26/1981		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7449 - 7594					
01		308 R	308	-0-	-0-	-0-	286	3	22	9	Y	20			150
02		345 R	345	-0-	-0-	-0-	341	3	4	9	Y	4			154
03		511 R	511	-0-	-0-	-0-	453	3	58	9	Y	53	165	1	42
04		379 R	379	-0-	-0-	-0-	367	3	12	9	Y	11			53
05		341 #	296	-0-	-45	-0-	279	3	17	9	Y	15			68
06		427 R	427	-0-	-0-	-0-	387	3	40	9	Y	36			104
07		341 #	296	-0-	-45	-0-	286	3	10	9	Y	9			113
08		348 R	348	-0-	-0-	-0-	329	3	19	9	Y	17			130
09		330 #	200	-0-	-130	-0-	183	3	17	9	Y	15			145
10		310 #	129	-0-	-181	-0-	123	3	6	9	Y	5			150
11		424 R	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-			150
*12		467 R	467	-0-	-0-	-0-	437	3	30	9	Y	27			177
TOTAL GAS PROD:			4,130		TOTAL CONDENSATE PROD:			212							

RAY "C"		WELL #: 403		RRCID -> 281788		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7545 - 8052					
01		248 #	174	-0-	-74	-0-	24	1	150	3	Y	-0-			-0-
02		168 #	150	-0-	-18	-0-	21	1	129	3	Y	-0-			-0-
03		186 #	180	-0-	-6	-0-	23	1	157	3	Y	-0-			-0-
04		198 R	198	-0-	-0-	-0-	24	1	174	3	Y	-0-			-0-
05		191 R	191	-0-	-0-	-0-	14	1	177	3	Y	-0-			-0-
06		261 R	261	-0-	-0-	-0-	19	1	242	3	Y	-0-			-0-
07		200 R	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	3	Y	-0-			-0-
08		186 #	171	-0-	-15	-0-	13	1	158	3	Y	-0-			-0-
09		221 R	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	3	Y	-0-			-0-
10		211 R	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	3	Y	-0-			-0-
11		192 R	192	-0-	-0-	-0-	15	1	177	3	Y	-0-			-0-
*12		219 R	219	-0-	-0-	-0-	17	1	202	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,368		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697		WELL #: 12		RRCID -> 281789		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6935 - 7091		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	341 #	240	-0-	-101	-0-	240 3				Y	-0-			-0-
02	308 #	269	-0-	-39	-0-	269 3				Y	-0-			-0-
03	341 #	157	-0-	-184	-0-	157 3				Y	-0-			-0-
04	240 #	215	-0-	-25	-0-	215 3				Y	-0-			-0-
05	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262 3				Y	-0-			-0-
06	308 R	308	-0-	-0-	-0-	308 3				Y	-0-			-0-
07	248 #	227	-0-	-21	-0-	227 3				Y	-0-			-0-
08	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286 3				Y	-0-			-0-
09	395 R	395	-0-	-0-	-0-	395 3				Y	-0-			-0-
10	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298 3				Y	-0-			-0-
11	328 R	328	-0-	-0-	-0-	319 3		9 9		Y	8	4 1		4
*12	286 R	286	-0-	-0-	-0-	277 3		9 9		Y	8	9 1		3
TOTAL GAS PROD:		3,271				TOTAL CONDENSATE PROD:				16				

L. FOSTER-4-		WELL #: 4		RRCID -> 281790		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7308 - 7620				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	411 R	411	-0-	-0-	-0-	405 3		6 9		N	5			115
02	336 #	223	-0-	-113	-0-	219 3		4 9		N	4			119
03	425 R	425	-0-	-0-	-0-	414 3		11 9		N	10			129
04	360 #	293	-0-	-67	-0-	290 3		3 9		N	3			132
05	372 #	355	-0-	-17	-0-	348 3		7 9		N	6			138
06	360 #	249	-0-	-111	-0-	246 3		3 9		N	3			141
07	372 #	269	-0-	-103	-0-	263 3		6 9		N	5			146
08	372 #	243	-0-	-129	-0-	240 3		3 9		N	3			149
09	330 #	166	-0-	-164	-0-	166 3				N	-0-			149
10	341 #	197	-0-	-144	-0-	197 3				N	-0-			149
11	270 #	193	-0-	-77	-0-	193 3				N	-0-			149
*12	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370 3				N	-0-			149
TOTAL GAS PROD:		3,394				TOTAL CONDENSATE PROD:				39				

GLASS F		WELL #: 212		RRCID -> 281792		COMPL. DATE 02/15/1993		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7693 - 8146				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	186 #	117	-0-	-69	-0-	14 1		84 3		Y	17	17 0		1
02	168 #	95	-0-	-73	-0-	19 9		70 3		Y	13	13 0		1
03	234 R	234	-0-	-0-	-0-	14 9		176 3		Y	30	29 0		2
04	264 R	264	-0-	-0-	-0-	25 1		203 3		Y	30	30 0		2
05	267 R	267	-0-	-0-	-0-	33 9		220 3		Y	27	26 0		3
06	296 R	296	-0-	-0-	-0-	17 1		247 3		Y	27	29 0		1
07	306 R	306	-0-	-0-	-0-	30 9		233 3		Y	50	48 0		3
08	265 R	265	-0-	-0-	-0-	18 1		211 3		Y	33	35 0		1
09	262 R	262	-0-	-0-	-0-	55 9		220 3		Y	22	21 0		2
10	255 R	255	-0-	-0-	-0-	18 1		216 3		Y	19	19 0		2
11	223 R	223	-0-	-0-	-0-	21 9		186 3		Y	19	18 0		3
*12	256 R	256	-0-	-0-	-0-	16 1		202 3		Y	34	32 0		5
TOTAL GAS PROD:		2,840				TOTAL CONDENSATE PROD:				321				

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 GLASS F WELL #: 812 RRCID -> 281793 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7690 - 8106

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 #	386	-0-	-79	-0-	52	1 327 3	Y	6	6	0	-0-
02	420 #	312	-0-	-108	-0-	7 9	43 1 265 3	Y	4	4	0	-0-
03	482 R	482	-0-	-0-	-0-	4 9	61 1 420 3	Y	1	1	0	-0-
04	457 R	457	-0-	-0-	-0-	1 9	55 1 400 3	Y	2	2	0	-0-
05	434 #	426	-0-	-8	-0-	2 9	31 1 393 3	Y	2	2	0	-0-
06	452 R	452	-0-	-0-	-0-	2 9	32 1 417 3	Y	3	3	0	-0-
07	481 R	481	-0-	-0-	-0-	3 9	35 1 444 3	Y	2	2	0	-0-
08	465 #	412	-0-	-53	-0-	2 9	31 1 380 3	Y	1	1	0	-0-
09	450 #	441	-0-	-9	-0-	1 9	33 1 407 3	Y	1	1	0	-0-
10	496 #	456	-0-	-40	-0-	1 9	35 1 420 3	Y	1	1	0	-0-
11	480 #	460	-0-	-20	-0-	1 9	35 1 424 3	Y	1	1	0	-0-
12	496 #	460	-0-	-36	-0-	1 9	35 1 424 3	Y	1	1	0	-0-
						1	9					

TOTAL GAS PROD: 5,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

GLASS F WELL #: 912 RRCID -> 281794 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7739 - 8154

01	128 R	128	-0-	-0-	-0-	18	1 110 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	120 R	120	-0-	-0-	-0-	17	1 103 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	182 R	182	-0-	-0-	-0-	23	1 159 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	171 R	171	-0-	-0-	-0-	21	1 150 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	155 #	154	-0-	-1	-0-	11	1 143 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	180 #	170	-0-	-10	-0-	12	1 158 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	186 #	162	-0-	-24	-0-	12	1 150 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	186 #	155	-0-	-31	-0-	12	1 143 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	180 #	154	-0-	-26	-0-	12	1 142 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	186 #	160	-0-	-26	-0-	12	1 148 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	180 #	159	-0-	-21	-0-	12	1 147 3	Y	-0-	-0-	-0-
*12	157 R	157	-0-	-0-	-0-	12	1 145 3	Y	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS F WELL #: 1112 RRCID -> 281795 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7658 - 8121

01	155 #	51	-0-	-104	-0-	7	1 44 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	112 #	62	-0-	-50	-0-	9	1 53 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	109 R	109	-0-	-0-	-0-	14	1 95 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	122 R	122	-0-	-0-	-0-	15	1 107 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	101 R	101	-0-	-0-	-0-	7	1 94 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	123 R	123	-0-	-0-	-0-	9	1 114 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	129 R	129	-0-	-0-	-0-	9	1 120 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	124 #	97	-0-	-27	-0-	7	1 90 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	120 #	119	-0-	-1	-0-	9	1 110 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	145 R	145	-0-	-0-	-0-	11	1 134 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	120 #	115	-0-	-5	-0-	9	1 106 3	Y	-0-	-0-	-0-
*12	141 R	141	-0-	-0-	-0-	11	1 130 3	Y	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697									
RAY "B"		WELL #:		203	RRCID ->	281796	COMPL. DATE	08/27/1990	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7654 - 8106	
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	CODE	BALANCE
01		341 #	230	-0-	-111	-0-	32	1	198	3	Y	-0-	
02		280 #	209	-0-	-71	-0-	29	1	180	3	Y	-0-	
03		283 R	283	-0-	-0-	-0-	36	1	247	3	Y	-0-	
04		283 R	283	-0-	-0-	-0-	34	1	249	3	Y	-0-	
05		273 R	273	-0-	-0-	-0-	20	1	253	3	Y	-0-	
06		300 R	300	-0-	-0-	-0-	22	1	278	3	Y	-0-	
07		283 R	283	-0-	-0-	-0-	20	1	263	3	Y	-0-	
08		279 R	279	-0-	-0-	-0-	21	1	258	3	Y	-0-	
09		282 R	282	-0-	-0-	-0-	21	1	261	3	Y	-0-	
10		301 R	301	-0-	-0-	-0-	23	1	278	3	Y	-0-	
11		294 R	294	-0-	-0-	-0-	22	1	272	3	Y	-0-	
*12		280 R	280	-0-	-0-	-0-	21	1	259	3	Y	-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,297				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RAY "B"		WELL #:		603	RRCID ->	281797	COMPL. DATE	06/17/1993	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7595 - 8101
01		341 #	297	-0-	-44	-0-	41	1	256	3	Y	-0-
02		280 #	226	-0-	-54	-0-	31	1	195	3	Y	-0-
03		322 R	322	-0-	-0-	-0-	41	1	281	3	Y	-0-
04		311 R	311	-0-	-0-	-0-	38	1	273	3	Y	-0-
05		310 #	295	-0-	-15	-0-	21	1	274	3	Y	-0-
06		303 R	303	-0-	-0-	-0-	22	1	281	3	Y	-0-
07		310 #	276	-0-	-34	-0-	20	1	256	3	Y	-0-
08		310 #	257	-0-	-53	-0-	20	1	237	3	Y	-0-
09		300 #	261	-0-	-39	-0-	20	1	241	3	Y	-0-
10		313 R	313	-0-	-0-	-0-	24	1	289	3	Y	-0-
11		324 R	324	-0-	-0-	-0-	24	1	300	3	Y	-0-
*12		287 R	287	-0-	-0-	-0-	22	1	265	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,472				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

REYNOLDS		WELL #:		211	RRCID ->	281798	COMPL. DATE	09/19/1993	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6983 - 7892
01		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-
02		84 #	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		38 R	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			38				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697													
REYNOLDS		WELL #: 111		RRCID -> 281799		COMPL. DATE 10/10/1978		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 7044 - 7788					
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	51 R	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-				-0-
02	28 #	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	3	Y	-0-				-0-
03	190 R	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	Y	-0-				-0-
04	194 R	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	Y	-0-				-0-
05	196 R	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	3	Y	-0-				-0-
06	184 R	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	Y	-0-				-0-
07	139 R	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	-0-				-0-
08	93 #	63	-0-	-30	-0-	3	1	60	3	Y	-0-				-0-
09	197 R	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	Y	-0-				-0-
10	131 R	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	Y	-0-				-0-
11	99 R	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	Y	-0-				-0-
*12	160 R	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,625		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GLASS F		WELL #: 1612		RRCID -> 281800		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7642 - 8205	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-					

GLASS "C"		WELL #: 504		RRCID -> 281802		COMPL. DATE 07/04/1981		TOTAL DEPTH 8390		PERF. 7747 - 8283	
01	124 #	69	-0-	-55	-0-	4	1	65	3	Y	-0-
02	85 R	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	Y	-0-
03	93 R	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-
04	92 R	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	Y	-0-
05	96 R	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-
06	90 #	82	-0-	-8	-0-	7	1	75	3	Y	-0-
07	121 R	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	Y	-0-
08	126 R	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	-0-
09	100 R	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-
10	115 R	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	Y	-0-
11	100 R	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-
*12	113 R	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,192		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 GLASS F WELL #: 1212 RRCID -> 281803 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7640 - 8143

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		124 #	2	-0-	-122	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02		56 #	8	-0-	-48	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
03		62 #	55	-0-	-7	-0-	7	1	48	3	Y	-0-					-0-
04		76 R	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	3	Y	-0-					-0-
05		43 R	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
06		66 R	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
07		62 #	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
08		62 #	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
09		69 R	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
10		68 R	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
11		60 #	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
*12		73 R	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS F WELL #: 1312 RRCID -> 281804 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7648 - 8139

01		87 R	87	-0-	-0-	-0-	12	1	75	3	Y	-0-					-0-
02		89 R	89	-0-	-0-	-0-	12	1	77	3	Y	-0-					-0-
03		125 R	125	-0-	-0-	-0-	16	1	109	3	Y	-0-					-0-
04		118 R	118	-0-	-0-	-0-	14	1	104	3	Y	-0-					-0-
05		93 #	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					-0-
06		120 #	78	-0-	-42	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
07		124 #	77	-0-	-47	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
08		124 #	86	-0-	-38	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
09		120 #	64	-0-	-56	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
10		93 #	77	-0-	-16	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
11		90 #	66	-0-	-24	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
*12		108 R	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS F WELL #: 1412 RRCID -> 281805 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7636 - 8119

01		186 #	155	-0-	-31	-0-	21	1	134	3	Y	-0-					-0-
02		168 #	111	-0-	-57	-0-	15	1	96	3	Y	-0-					-0-
03		186 #	151	-0-	-35	-0-	19	1	132	3	Y	-0-					-0-
04		156 R	156	-0-	-0-	-0-	19	1	137	3	Y	-0-					-0-
05		155 #	144	-0-	-11	-0-	10	1	134	3	Y	-0-					-0-
06		152 R	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	Y	-0-					-0-
07		155 #	135	-0-	-20	-0-	10	1	125	3	Y	-0-					-0-
08		155 #	141	-0-	-14	-0-	11	1	130	3	Y	-0-					-0-
09		150 #	137	-0-	-13	-0-	10	1	127	3	Y	-0-					-0-
10		155 #	150	-0-	-5	-0-	11	1	139	3	Y	-0-					-0-
11		152 R	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	Y	-0-					-0-
12		155 #	152	-0-	-3	-0-	11	1	141	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697												
GLASS F		WELL #: 1512		RRCID -> 281806		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7647 - 8156				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	186 #	179	-0-	-7	-0-	25 1	154 3	Y	-0-		-0-			-0-
02	168 #	146	-0-	-22	-0-	20 1	126 3	Y	-0-		-0-			-0-
03	210 R	210	-0-	-0-	-0-	27 1	183 3	Y	-0-		-0-			-0-
04	216 R	216	-0-	-0-	-0-	26 1	190 3	Y	-0-		-0-			-0-
05	203 R	203	-0-	-0-	-0-	15 1	188 3	Y	-0-		-0-			-0-
06	226 R	226	-0-	-0-	-0-	16 1	210 3	Y	-0-		-0-			-0-
07	234 R	234	-0-	-0-	-0-	17 1	217 3	Y	-0-		-0-			-0-
08	218 R	218	-0-	-0-	-0-	17 1	201 3	Y	-0-		-0-			-0-
09	224 R	224	-0-	-0-	-0-	17 1	207 3	Y	-0-		-0-			-0-
10	235 R	235	-0-	-0-	-0-	18 1	217 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	236 R	236	-0-	-0-	-0-	18 1	218 3	Y	-0-		-0-			-0-
*12	239 R	239	-0-	-0-	-0-	18 1	221 3	Y	-0-		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,566		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GLASS F		WELL #: 1712		RRCID -> 281807		COMPL. DATE 07/20/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7644 - 8167				
01	130 R	130	-0-	-0-	-0-	18 1	112 3	Y	-0-		-0-			
02	140 #	97	-0-	-43	-0-	13 1	84 3	Y	-0-		-0-			
03	155 #	147	-0-	-8	-0-	19 1	128 3	Y	-0-		-0-			
04	150 #	141	-0-	-9	-0-	17 1	124 3	Y	-0-		-0-			
05	124 R	124	-0-	-0-	-0-	9 1	115 3	Y	-0-		-0-			
06	150 #	144	-0-	-6	-0-	10 1	134 3	Y	-0-		-0-			
07	155 #	131	-0-	-24	-0-	10 1	121 3	Y	-0-		-0-			
08	155 #	126	-0-	-29	-0-	10 1	116 3	Y	-0-		-0-			
09	150 #	122	-0-	-28	-0-	9 1	113 3	Y	-0-		-0-			
10	155 #	130	-0-	-25	-0-	10 1	120 3	Y	-0-		-0-			
11	150 #	139	-0-	-11	-0-	10 1	129 3	Y	-0-		-0-			
*12	143 R	143	-0-	-0-	-0-	11 1	132 3	Y	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		1,574		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RAY "B"		WELL #: 403		RRCID -> 281808		COMPL. DATE 04/30/1993		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7579 - 8085				
01	124 #	97	-0-	-27	-0-	14 1	83 3	Y	-0-		-0-			
02	112 #	95	-0-	-17	-0-	13 1	82 3	Y	-0-		-0-			
03	125 R	125	-0-	-0-	-0-	16 1	109 3	Y	-0-		-0-			
04	134 R	134	-0-	-0-	-0-	16 1	118 3	Y	-0-		-0-			
05	124 #	119	-0-	-5	-0-	9 1	110 3	Y	-0-		-0-			
06	120 #	107	-0-	-13	-0-	8 1	99 3	Y	-0-		-0-			
07	124 #	87	-0-	-37	-0-	6 1	81 3	Y	-0-		-0-			
08	124 #	52	-0-	-72	-0-	4 1	48 3	Y	-0-		-0-			
09	120 #	23	-0-	-97	-0-	2 1	21 3	Y	-0-		-0-			
10	124 #	52	-0-	-72	-0-	4 1	48 3	Y	-0-		-0-			
11	120 #	61	-0-	-59	-0-	5 1	56 3	Y	-0-		-0-			
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		952		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697											
GLASS "C"		WELL #: 304		RRCID -> 281812		COMPL. DATE 03/17/1980		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7627 - 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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	186 #	154	-0-	-32	-0-	10	1	144	3	Y	-0-		-0-
02	168 #	141	-0-	-27	-0-	11	1	130	3	Y	-0-		-0-
03	195 R	195	-0-	-0-	-0-	13	1	182	3	Y	-0-		-0-
04	232 R	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	3	Y	-0-		-0-
05	236 R	236	-0-	-0-	-0-	16	1	220	3	Y	-0-		-0-
06	209 R	209	-0-	-0-	-0-	17	1	192	3	Y	-0-		-0-
07	291 R	291	-0-	-0-	-0-	22	1	269	3	Y	-0-		-0-
08	219 R	219	-0-	-0-	-0-	17	1	202	3	Y	-0-		-0-
09	241 R	241	-0-	-0-	-0-	19	1	222	3	Y	-0-		-0-
10	285 R	285	-0-	-0-	-0-	21	1	264	3	Y	-0-		-0-
11	204 R	204	-0-	-0-	-0-	16	1	188	3	Y	-0-		-0-
*12	208 R	208	-0-	-0-	-0-	17	1	191	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,615		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RAY "B"		WELL #: 303		RRCID -> 281813		COMPL. DATE 03/10/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7620 - 8135			
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	310 #	265	-0-	-45	-0-	37	1	228	3	Y	-0-		-0-
02	252 #	248	-0-	-4	-0-	34	1	214	3	Y	-0-		-0-
03	365 R	365	-0-	-0-	-0-	46	1	319	3	Y	-0-		-0-
04	309 R	309	-0-	-0-	-0-	38	1	271	3	Y	-0-		-0-
05	279 #	270	-0-	-9	-0-	20	1	250	3	Y	-0-		-0-
06	286 R	286	-0-	-0-	-0-	21	1	265	3	Y	-0-		-0-
07	279 #	250	-0-	-29	-0-	18	1	232	3	Y	-0-		-0-
08	279 #	278	-0-	-1	-0-	21	1	257	3	Y	-0-		-0-
09	270 #	257	-0-	-13	-0-	20	1	237	3	Y	-0-		-0-
10	310 #	238	-0-	-72	-0-	18	1	220	3	Y	-0-		-0-
11	300 #	251	-0-	-49	-0-	19	1	232	3	Y	-0-		-0-
12	279 #	259	-0-	-20	-0-	20	1	239	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,276		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STERLING "E" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 281896		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 8090		PERF. 7542 - 8059			
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	527 #	294	-0-	-233	-0-	11	1	237	3	Y	34	42	0
02	476 #	256	-0-	-220	-0-	10	1	200	3	Y	25	22	0
03	602 R	602	-0-	-0-	-0-	18	4	28	9		49	51	0
04	540 #	332	-0-	-208	-0-	20	1	522	3	Y	22	24	0
05	558 #	285	-0-	-273	-0-	6	4	54	9		15	16	0
06	570 #	256	-0-	-314	-0-	10	1	256	3	Y	13	13	0
07	589 #	407	-0-	-182	-0-	2	4	17	9		28	26	0
08	589 #	288	-0-	-301	-0-	11	1	229	3	Y	21	22	1
09	330 #	304	-0-	-26	-0-	2	4	14	9		23	22	1
10	403 #	323	-0-	-80	-0-	15	1	357	3	Y	29	29	1
11	390 #	329	-0-	-61	-0-	4	4	31	9		33	32	1
12	403 #	336	-0-	-67	-0-	11	1	232	2	Y	33	34	1
TOTAL GAS PROD:		4,012		TOTAL CONDENSATE PROD:		325							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697		WELL #: 1		RRCID -> 281975		COMPL. DATE 02/01/2017		TOTAL DEPTH 8443		PERF. 7695 - 8094		
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		155 #	116	-0-	-39	-0-	5 1	107 3	Y	-0-				-0-
							4 4							
02		140 #	81	-0-	-59	-0-	3 1	72 3	Y	-0-				-0-
							6 4							
03		180 R	180	-0-	-0-	-0-	6 1	172 3	Y	-0-				-0-
							2 4							
04		240 #	130	-0-	-110	-0-	5 1	125 3	Y	-0-				-0-
05		248 #	156	-0-	-92	-0-	6 1	149 3	Y	-0-				-0-
							1 4							
06		180 #	114	-0-	-66	-0-	5 1	108 3	Y	-0-				-0-
							1 4							
07		186 #	128	-0-	-58	-0-	5 1	122 3	Y	-0-				-0-
							1 4							
08		186 #	120	-0-	-66	-0-	5 1	109 2	Y	-0-				-0-
							6 4							
09		150 #	102	-0-	-48	-0-	5 1	96 2	Y	-0-				-0-
10		124 #	114	-0-	-10	-0-	6 1	108 2	Y	-0-				-0-
11		120 #	110	-0-	-10	-0-	6 1	104 2	Y	-0-				-0-
12		124 #	114	-0-	-10	-0-	6 1	107 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,465		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

L. FOSTER-4-		WELL #: 7		RRCID -> 282068		COMPL. DATE 09/05/1998		TOTAL DEPTH 7975				PERF. 7517 - 7667		
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		217 #	100	-0-	-117	-0-	99 3	1 9	N	1				23
02		196 #	85	-0-	-111	-0-	84 3	1 9	N	1				24
03		217 #	163	-0-	-54	-0-	162 3	1 9	N	1				25
04		150 #	149	-0-	-1	-0-	148 3	1 9	N	1				26
05		155 #	134	-0-	-21	-0-	133 3	1 9	N	1				27
06		153 R	153	-0-	-0-	-0-	149 3	4 9	N	4				31
07		230 R	230	-0-	-0-	-0-	226 3	4 9	N	4				35
08		182 R	182	-0-	-0-	-0-	179 3	3 9	N	3				38
09		150 #	145	-0-	-5	-0-	145 3		N	-0-				38
10		217 #	160	-0-	-57	-0-	160 3		N	-0-				38
11		210 #	97	-0-	-113	-0-	97 3		N	-0-				38
12		217 #	160	-0-	-57	-0-	160 3		N	-0-				38
TOTAL GAS PROD:			1,758		TOTAL CONDENSATE PROD:			16						

CONGER (PENN) SLANT OPERATING, LLC GLASS "B"		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 786697		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
		WELL #: 822		RRCID -> 283799		COMPL. DATE 10/15/1984		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 7725 - 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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	217 #	162	-0-	-55	-0-	11	1	136	3	Y	14	12	1			11	
						15	9										
02	196 #	104	-0-	-92	-0-	8	1	88	3	Y	7	10	1			8	
						8	9										
03	217 #	136	-0-	-81	-0-	9	1	114	3	Y	12	11	1			9	
						13	9										
04	152 R	152	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	Y	8	9	1			8	
						9	9										
05	155 #	94	-0-	-61	-0-	9	1	81	3	Y	4	8	1			4	
						4	9										
06	174 R	174	-0-	-0-	-0-	15	1	155	3	Y	4	5	1			3	
						4	9										
07	165 R	165	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	Y	6	6	1			3	
						7	9										
08	167 R	167	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	Y	5					8	
						6	9										
09	150 #	131	-0-	-19	-0-	11	1	117	3	Y	3	7	1			4	
						3	9										
10	186 #	121	-0-	-65	-0-	10	1	105	3	Y	5					9	
						6	9										
11	180 #	67	-0-	-113	-0-	5	1	56	3	Y	5	8	1			6	
						6	9										
12	155 #	75	-0-	-80	-0-	5	1	62	3	Y	7	8	1			5	
						8	9										
TOTAL GAS PROD:		1,548		TOTAL CONDENSATE PROD:		80											

ALLEIN "A"		WELL #: 3628		RRCID -> 283810		COMPL. DATE 01/22/1993		TOTAL DEPTH 8560		PERF. 8002 - 8333							
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	186 R	186	-0-	-0-	-0-	21	1	165	3	Y	-0-					-0-	
02	147 R	147	-0-	-0-	-0-	17	1	130	3	Y	-0-					-0-	
03	154 R	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	3	Y	-0-					-0-	
04	180 #	172	-0-	-8	-0-	18	1	154	3	Y	-0-					-0-	
05	186 #	185	-0-	-1	-0-	20	1	165	3	Y	-0-					-0-	
06	186 R	186	-0-	-0-	-0-	20	1	166	3	Y	-0-					-0-	
07	186 #	183	-0-	-3	-0-	19	1	164	3	Y	-0-					-0-	
08	215 R	215	-0-	-0-	-0-	22	1	193	3	Y	-0-					-0-	
09	180 #	179	-0-	-1	-0-	19	1	160	3	Y	-0-					-0-	
10	202 R	202	-0-	-0-	-0-	21	1	181	3	Y	-0-					-0-	
11	216 R	216	-0-	-0-	-0-	23	1	193	3	Y	-0-					-0-	
12	217 #	205	-0-	-12	-0-	23	1	182	3	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,230		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

CONGER (PENN) SLANT OPERATING, LLC GRIGSBY		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 786697		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
		WELL #: 1614		RRCID -> 283816		COMPL. DATE 11/22/1991		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7809 - 8259	
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	279 #	176	-0-	-103	-0-	10 1	156 3	Y	9	8 0	1
02	224 #	157	-0-	-67	-0-	10 9	137 3	Y	7	8 0	-0-
03	274 R	274	-0-	-0-	-0-	12 1	253 3	Y	3	3 0	-0-
04	240 #	202	-0-	-38	-0-	8 9	185 3	Y	3	3 0	-0-
05	248 #	225	-0-	-23	-0-	14 1	208 3	Y	2	2 0	-0-
06	270 #	197	-0-	-73	-0-	3 9	178 3	Y	3	3 0	-0-
07	279 #	262	-0-	-17	-0-	15 1	239 3	Y	4	4 0	-0-
08	279 #	278	-0-	-1	-0-	2 9	255 3	Y	2	2 0	-0-
09	214 R	214	-0-	-0-	-0-	19 1	195 3	Y	2	2 0	-0-
10	248 #	124	-0-	-124	-0-	4 9	113 3	Y	2	2 0	-0-
11	270 #	231	-0-	-39	-0-	17 1	212 3	Y	1	1 0	-0-
12	279 #	192	-0-	-87	-0-	2 9	175 3	Y	1	1 0	-0-
TOTAL GAS PROD:						2,532	TOTAL CONDENSATE PROD:		39		

GRIGSBY, MATTIE		WELL #: 5		RRCID -> 284245		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7779 - 7949	
01	217 #	181	-0-	-36	-0-	7 1	174 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	196 #	82	-0-	-114	-0-	3 1	79 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	281 R	281	-0-	-0-	-0-	11 1	270 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	619 R	619	-0-	-0-	-0-	26 1	593 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	314 R	314	-0-	-0-	-0-	23 1	291 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	270 #	238	-0-	-32	-0-	17 1	221 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	279 #	229	-0-	-50	-0-	17 1	212 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	331 R	331	-0-	-0-	-0-	25 1	306 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	270 #	176	-0-	-94	-0-	13 1	163 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	225 R	225	-0-	-0-	-0-	17 1	208 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	319 R	319	-0-	-0-	-0-	24 1	295 3	Y	-0-	-0-	-0-
*12	304 R	304	-0-	-0-	-0-	23 1	281 3	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:						3,299	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

REYNOLDS 3A		WELL #: 7		RRCID -> 290895		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 8135		PERF. 7501 - 7728	
05	0 W	101	-0-	101	05/01 ->	1525	101 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	1687 R	61	-0-	-1626	-0-	1626	61 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	217 #	121	-0-	-96	-0-		121 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	217 #	180	-0-	-37	-0-		180 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	210 #	64	-0-	-146	-0-		64 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	124 #	59	-0-	-65	-0-		59 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	180 #	135	-0-	-45	-0-		135 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	186 #	115	-0-	-71	-0-		115 3	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:						836	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING								
TALL DUNE RESOURCES, LLC				835525											
FOSTER, R. T. 20				WELL #: 2	RRCID -> 069697	COMPL. DATE 01/17/1977	TOTAL DEPTH 8712	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	100	-0-	100	345	100	3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		100				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

FOSTER, R. T. 17				WELL #: 2C	RRCID -> 071245	COMPL. DATE 05/06/1977	TOTAL DEPTH 8600	PERF. N/A	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			57	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			57	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			57	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			57	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			57	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			57	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			57	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			57	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			57	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			57	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			57	
12	14B2 EXT	102	-0-	102	102	102	3	20	
TOTAL GAS PROD:		102				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

FOSTER, R. T. 20				WELL #: 3	RRCID -> 118794	COMPL. DATE 10/02/1985	TOTAL DEPTH 8760	PERF. 6973 - 7474	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5419			61	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5419			61	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5419			61	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5419			61	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5419			61	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5419			61	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5419			61	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5419			61	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5419			61	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5419			61	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5419			61	
12	14B2 EXT	154	-0-	154	5573	154	3	23	
TOTAL GAS PROD:		154				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
TALL DUNE RESOURCES, LLC		//CONT.//		835525								
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 STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2943			Y	-0-			99
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2943			Y	-0-			99
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2943			Y	-0-			99
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2943			Y	-0-			99
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2943			Y	-0-			99
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2943			Y	-0-			99
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2943			Y	-0-			99
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2943			Y	-0-			99
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2943			Y	-0-			99
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2943			Y	-0-			99
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2943			Y	-0-			99
12	DLQ G-10	162	-0-	162	3105	162	3	Y	-0-	64	1	35
TOTAL GAS PROD:		162				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FOSTER, R. T. 17		WELL #:		4	RRCID ->	132635	COMPL. DATE	11/14/1989	TOTAL DEPTH	8629	PERF.	6947 - 7165
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5951			Y	-0-			12
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5951			Y	-0-			12
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5951			Y	-0-			12
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5951			Y	-0-			12
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5951			Y	-0-			12
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5951			Y	-0-			12
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5951			Y	-0-			12
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5951			Y	-0-			12
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5951			Y	-0-			12
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5951			Y	-0-			12
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5951			Y	-0-			12
12	DLQ G-10	105	-0-	105	6056	105	3	Y	-0-	8	1	4
TOTAL GAS PROD:		105				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FOSTER, R. T. 17		WELL #:		1703	RRCID ->	134280	COMPL. DATE	02/23/1990	TOTAL DEPTH	8655	PERF.	6906 - 7145
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING							
TALL DUNE RESOURCES, LLC		//CONT.//		835525										
FOSTER, R. T. 20		WELL #:		5	RRCID ->	138183	COMPL. DATE	04/07/1991	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6971 - 7098		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	620					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	620					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	620					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	620					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	620					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	620					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	620					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	620					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	620					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	620					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	620					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	103	-0-	103	723		103	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		103				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FOSTER, R. T. 17		WELL #:		1	RRCID ->	138853	COMPL. DATE	08/15/1975	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6947 - 8489		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-			38
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-			38
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-			38
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-			38
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-			38
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-			38
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-			38
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-			38
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-			38
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-			38
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-			38
12	14B2 EXT	110	-0-	110	194		110	3		N	-0-	24	1	14
TOTAL GAS PROD:		110				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FOSTER, R. T. 20		WELL #:		6	RRCID ->	140704	COMPL. DATE	09/25/1991	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6992 - 7226		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	499					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	499					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	499					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	499					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	499					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	499					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	499					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	499					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	499					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	499					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	499					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	105	-0-	105	604		105	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		105				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
TALL DUNE RESOURCES, LLC		//CONT.//		835525									
FOSTER, R. T. 20		WELL #:		7	RRCID ->	142110	COMPL. DATE	07/24/1992	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7056 - 7138	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
12	14B2 EXT	214	-0-	214	214		214	3	N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:		214				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TREK RESOURCES, INC.				867578									
BADE		WELL #:		1	RRCID ->	172595	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7263 - 7966	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
07	0 #	-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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. FLINT ESTATE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 867578		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
		WELL #: 17		RRCID -> 216938		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7584 - 7989					
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-							

BADE		WELL #: 2		RRCID -> 216939		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7247 - 7955					
01	629 R	629	-0-	-0-	-0-	628	3	1	9	N	1				58
02	700 #	388	-0-	-312	-0-	386	3	2	9	N	2				60
03	775 #	88	-0-	-687	-0-	86	3	2	9	N	2				62
04	600 #	115	-0-	-485	-0-	115	3			N	-0-				62
05	701 R	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-				62
06	600 #	211	-0-	-389	-0-	211	3			N	-0-				62
07	620 R	620	-0-	-0-	-0-	617	3	3	9	N	3				65
08	713 #	385	-0-	-328	-0-	385	3			N	-0-				65
09	893 R	893	-0-	-0-	-0-	891	3	2	9	N	2				67
10	934 R	934	-0-	-0-	-0-	931	3	3	9	N	3				70
11	600 #	422	-0-	-178	-0-	421	3	1	9	N	1				71
*12	894 R	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-				71
TOTAL GAS PROD:		6,280				TOTAL CONDENSATE PROD:		14							

FLINT ESTATE -C-		WELL #: 7		RRCID -> 223441		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 8117		PERF. 7694 - 8000					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5				28
07	14B2 EXT	533	-0-	533	533	512	3	21	9	Y	19				47
08	14B2 EXT	889	-0-	889	1422	889	3			Y	-0-				47
09	14B2 EXT	860	-0-	860	2282	860	3			Y	-0-				47
10	2411 R	129	-0-	-2282	-0-	129	3			Y	-0-				47
11	1248 R	1248	-0-	-0-	-0-	1244	3	4	9	Y	4				51
*12	943 R	943	-0-	-0-	-0-	857	3	86	9	Y	78				129
TOTAL GAS PROD:		4,602				TOTAL CONDENSATE PROD:		106							

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B			CNTY: STERLING				
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578									
FLINT ESTATE -C-		WELL #:		8	RRCID ->	223442	COMPL. DATE	05/21/1982	TOTAL DEPTH	8116	PERF. 7615 -	7940	
M	O	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	
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	5			29
07	14B2 EXT	531	-0-	531	531	511	3	20	9	Y	18		47
08	14B2 EXT	888	-0-	888	1419	888	3			Y	-0-		47
09	14B2 EXT	860	-0-	860	2279	860	3			Y	-0-		47
10	2407 R	128	-0-	-2279	-0-	128	3			Y	-0-		47
11	1250 R	1250	-0-	-0-	-0-	1244	3	6	9	Y	5		52
*12	941 R	941	-0-	-0-	-0-	856	3	85	9	Y	77		129
TOTAL GAS PROD:		4,598				TOTAL CONDENSATE PROD:				105			

FOSTER "B-23"		WELL #:		2	RRCID ->	223443	COMPL. DATE	10/12/1981	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7042 -	7741	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	320 R	320	-0-	-0-	-0-	307	3	13	9	N	12		37
08	14B2 EXT	540	-0-	540	540	488	3	52	9	N	47		84
09	14B2 EXT	642	-0-	642	1182	586	3	56	9	N	51		135
10	14B2 EXT	284	-0-	284	1466	284	3			N	-0-		135
11	1518 R	52	-0-	-1466	-0-	50	3	2	9	N	2		137
*12	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-		137
TOTAL GAS PROD:		2,127				TOTAL CONDENSATE PROD:				112			

FLINT ESTATE		WELL #:		14	RRCID ->	231144	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8280	PERF. 7577 -	8000	
01	515 R	515	-0-	-0-	-0-	514	3	1	9	Y	1		83
02	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-		83
03	279 #	49	-0-	-230	-0-	47	3	2	9	Y	2		85
04	443 R	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-		85
05	639 R	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-		85
06	819 R	819	-0-	-0-	-0-	816	3	3	9	Y	3		88
07	520 R	520	-0-	-0-	-0-	514	3	6	9	Y	5		93
08	696 R	696	-0-	-0-	-0-	694	3	2	9	Y	2		95
09	571 R	571	-0-	-0-	-0-	565	3	6	9	Y	5		100
10	837 #	748	-0-	-89	-0-	745	3	3	9	Y	3		103
11	810 #	472	-0-	-338	-0-	470	3	2	9	Y	2		105
12	682 #	564	-0-	-118	-0-	561	3	3	9	Y	3		108
TOTAL GAS PROD:		6,314				TOTAL CONDENSATE PROD:				26			

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. FLINT ESTATE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 867578		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
		WELL #: 16		RRCID -> 231145		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7649 - 8086						
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-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FLINT ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 231146		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7613 - 7971						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FLINT ESTATE -B-		WELL #: 15		RRCID -> 231148		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7616 - 7920						
01	533 R	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					78
02	431 R	431	-0-	-0-	-0-	421	3	10	9	N	9					87
03	558 R	558	-0-	-0-	-0-	555	3		3	9	N	3				90
04	577 R	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					90
05	509 R	509	-0-	-0-	-0-	506	3		3	9	N	3				93
06	695 R	695	-0-	-0-	-0-	689	3		6	9	N	5				98
07	1224 R	1224	-0-	-0-	-0-	1220	3		4	9	N	4				102
08	1124 R	1124	-0-	-0-	-0-	1118	3		6	9	N	5				107
09	1262 R	1262	-0-	-0-	-0-	1255	3		7	9	N	6				113
10	1195 R	1195	-0-	-0-	-0-	1193	3		2	9	N	2				115
11	1957 R	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					115
*12	1456 R	1456	-0-	-0-	-0-	1431	3	25	9	N	23					138
TOTAL GAS PROD:		11,521				TOTAL CONDENSATE PROD:		60								

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.// 867578												
FLINT ESTATE -B-		WELL #: 19		RRCID -> 231149		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7613 - 8005				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	785 R	200	-0-	-585	-0-	199	3	1	9	Y	1			78
02	196 #	113	-0-	-83	-0-	113	3			Y	-0-			78
03	523 R	523	-0-	-0-	-0-	521	3	2	9	Y	2			80
04	358 R	358	-0-	-0-	-0-	356	3	2	9	Y	2			82
05	332 R	332	-0-	-0-	-0-	331	3	1	9	Y	1			83
06	323 R	323	-0-	-0-	-0-	317	3	6	9	Y	5			88
07	365 R	365	-0-	-0-	-0-	359	3	6	9	Y	5			93
08	330 R	330	-0-	-0-	-0-	300	3	30	9	Y	27			120
09	618 R	618	-0-	-0-	-0-	488	3	130	9	Y	118	174	1	64
10	563 R	563	-0-	-0-	-0-	529	3	34	9	Y	31			95
11	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-			95
*12	419 R	419	-0-	-0-	-0-	413	3	6	9	Y	5			100
TOTAL GAS PROD:		4,564		TOTAL CONDENSATE PROD:		197								

FLINT ESTATE -A-		WELL #: 8		RRCID -> 231151		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7749 - 8016				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-								

FLINT ESTATE -A-		WELL #: 7		RRCID -> 231152		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7633 - 8155				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			189
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			189
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			189
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			189
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			189
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			189
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			189
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			189
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			189
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			189
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			189
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			189
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. REYNOLDS		//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
01		217 #	203	-0-	-14	-0-	203 3			N	-0-					67
02		196 #	167	-0-	-29	-0-	167 3			N	-0-					67
03		125 R	125	-0-	-0-	-0-	122 3	3 9		N	3					70
04		340 R	340	-0-	-0-	-0-	309 3	31 9		N	28					98
05		320 R	320	-0-	-0-	-0-	314 3	6 9		N	5					103
06		226 R	226	-0-	-0-	-0-	226 3			N	-0-					103
07		271 R	271	-0-	-0-	-0-	263 3	8 9		N	7					110
08		295 R	295	-0-	-0-	-0-	289 3	6 9		N	5					115
09		248 R	248	-0-	-0-	-0-	247 3	1 9		N	1					116
10		281 R	281	-0-	-0-	-0-	278 3	3 9		N	3					119
11		210 #	205	-0-	-5	-0-	203 3	2 9		N	2					121
12		217 #	96	-0-	-121	-0-	96 3			N	-0-					121
TOTAL GAS PROD:			2,777				TOTAL CONDENSATE PROD:				54					

FLINT ESTATE -A-		WELL #:	2	RRCID ->	268192	COMPL. DATE	12/28/1998	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7776	-	8012
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				24
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				24
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				24
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				24
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				24
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				24
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				24
09	14B2 EXT	269	-0-	269	269	269 3		Y	-0-				24
10	14B2 EXT	402	-0-	402	671	402 3		Y	-0-				24
11	965 R	294	-0-	-671	-0-	294 3		Y	-0-				24
*12	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262 3		Y	-0-				24
TOTAL GAS PROD:			1,227			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FLINT ESTATE -A-		WELL #:	4	RRCID ->	268199	COMPL. DATE	12/23/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7648	-	8137
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				25
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				25
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				25
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				25
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				25
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				25
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				25
09	14B2 EXT	268	-0-	268	268	268 3		Y	-0-				25
10	14B2 EXT	401	-0-	401	669	401 3		Y	-0-				25
11	963 R	294	-0-	-669	-0-	294 3		Y	-0-				25
*12	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261 3		Y	-0-				25
TOTAL GAS PROD:			1,224			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING								
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578											
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		4	RRCID ->	272972	COMPL. DATE	06/01/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7659 - 7898				
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	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
06		T. A.	683	-0-	683	683	682	3	1	9	Y	1			45
07		T. A.	426	-0-	426	1109	426	3			Y	-0-			45
08	14B2	EXT	254	-0-	254	1363	254	3			Y	-0-			45
09	14B2	EXT	123	-0-	123	1486	123	3			Y	-0-			45
10		1720 R	234	-0-	-1486		234	3			Y	-0-			45
11		660 #	289	-0-	-371		289	3			Y	-0-			45
12		434 #	242	-0-	-192		242	3			Y	-0-			45
TOTAL GAS PROD:			2,251				TOTAL CONDENSATE PROD:					1			

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		3	RRCID ->	276500	COMPL. DATE	05/17/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7592 - 7825				
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
05		T. A.	570	-0-	570	570	570	3			Y	-0-			44
06		T. A.	684	-0-	684	1254	682	3	2	9	Y	2			46
07		T. A.	427	-0-	427	1681	427	3			Y	-0-			46
08		1935 R	254	-0-	-1681		254	3			Y	-0-			46
09		124 R	124	-0-	-0-		124	3			Y	-0-			46
10		682 #	234	-0-	-448		234	3			Y	-0-			46
11		660 #	289	-0-	-371		289	3			Y	-0-			46
12		434 #	242	-0-	-192		242	3			Y	-0-			46
TOTAL GAS PROD:			2,824				TOTAL CONDENSATE PROD:					2			

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		5	RRCID ->	276501	COMPL. DATE	09/24/1981	TOTAL DEPTH	8159	PERF. 7669 - 8024				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING							
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578											
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		6	RRCID ->	276506	COMPL. DATE	12/08/1981	TOTAL DEPTH	8113	PERF.	7567 - 7859			
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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
06		T. A.	683	-0-	683	683	682	3	1	9	Y	1			45
07		T. A.	426	-0-	426	1109	426	3			Y	-0-			45
08	14B2	EXT	253	-0-	253	1362	253	3			Y	-0-			45
09	14B2	EXT	123	-0-	123	1485	123	3			Y	-0-			45
10		1719 R	234	-0-	-1485	-0-	234	3			Y	-0-			45
11		690 #	288	-0-	-402	-0-	288	3			Y	-0-			45
12		434 #	241	-0-	-193	-0-	241	3			Y	-0-			45
TOTAL GAS PROD:			2,248				TOTAL CONDENSATE PROD:					1			

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		9	RRCID ->	276507	COMPL. DATE	06/18/1983	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7600 - 7936			
01		199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-			58
02		168 #	113	-0-	-55	-0-	113	3			Y	-0-			58
03		521 R	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-			58
04		356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-			58
05		331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-			58
06		317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-			58
07		396 R	396	-0-	-0-	-0-	359	3	37	9	Y	34			92
08		331 R	331	-0-	-0-	-0-	300	3	31	9	Y	28			120
09		488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-			120
10		529 R	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-			120
11		420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-			120
*12		413 R	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-			120
TOTAL GAS PROD:			4,414				TOTAL CONDENSATE PROD:					62			

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		11	RRCID ->	276508	COMPL. DATE	09/13/1983	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7592 - 7860			
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
06		T. A.	684	-0-	684	684	683	3	1	9	Y	1			45
07		T. A.	427	-0-	427	1111	426	3	1	9	Y	1			46
08	14B2	EXT	253	-0-	253	1364	253	3			Y	-0-			46
09	14B2	EXT	123	-0-	123	1487	123	3			Y	-0-			46
10		1721 R	234	-0-	-1487	-0-	234	3			Y	-0-			46
11		690 #	288	-0-	-402	-0-	288	3			Y	-0-			46
12		434 #	241	-0-	-193	-0-	241	3			Y	-0-			46
TOTAL GAS PROD:			2,250				TOTAL CONDENSATE PROD:					2			

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.// 867578											
FLINT ESTATE -B-		WELL #: 13		RRCID -> 276509		COMPL. DATE 12/15/1988		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7595 - 7860			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	361 R	361	-0-	-0-	-0-	-0-	361 3		Y	-0-			-0-
02	233 R	233	-0-	-0-	-0-	-0-	233 3		Y	-0-			-0-
03	668 R	668	-0-	-0-	-0-	-0-	668 3		Y	-0-			-0-
04	837 R	837	-0-	-0-	-0-	-0-	837 3		Y	-0-			-0-
05	570 R	570	-0-	-0-	-0-	-0-	570 3		Y	-0-			-0-
06	2729 R	2729	-0-	-0-	-0-	-0-	2729 3		Y	-0-			-0-
07	1705 R	1705	-0-	-0-	-0-	-0-	1705 3		Y	-0-			-0-
08	1014 R	1014	-0-	-0-	-0-	-0-	1014 3		Y	-0-			-0-
09	493 R	493	-0-	-0-	-0-	-0-	493 3		Y	-0-			-0-
10	2821 #	936	-0-	-1885	-0-	-0-	936 3		Y	-0-			-0-
11	2730 #	1154	-0-	-1576	-0-	-0-	1154 3		Y	-0-			-0-
12	1705 #	966	-0-	-739	-0-	-0-	966 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,666		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHEVRON		WELL #: 3		RRCID -> 279562		COMPL. DATE 10/08/2000		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7233 - 7837			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		34		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		34		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		34		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		34		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		34		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		34		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		34		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		34		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		34		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		34		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		34		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		34		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHEVRON		WELL #: 1		RRCID -> 279563		COMPL. DATE 02/24/1979		TOTAL DEPTH 19916		PERF. 7218 - 8014			
01	124 #	28	-0-	-96	-0-	28 3		Y	-0-		32		
02	112 #	64	-0-	-48	-0-	61 3		Y	3		35		
03	357 R	357	-0-	-0-	-0-	344 3	3 9	Y	12		47		
04	429 R	429	-0-	-0-	-0-	417 3	12 9	Y	11		58		
05	180 R	180	-0-	-0-	-0-	168 3	12 9	Y	11		69		
06	479 R	479	-0-	-0-	-0-	468 3	11 9	Y	10		79		
07	851 R	851	-0-	-0-	-0-	841 3	10 9	Y	9		88		
08	279 R	279	-0-	-0-	-0-	203 3	76 9	Y	69	139 1	18		
09	150 R	150	-0-	-0-	-0-	140 3	10 9	Y	9		27		
10	496 #	150	-0-	-346	-0-	133 3	17 9	Y	15		42		
11	480 #	40	-0-	-440	-0-	40 3		Y	-0-		42		
*12	652 R	652	-0-	-0-	-0-	652 3		Y	-0-		42		
TOTAL GAS PROD:		3,659		TOTAL CONDENSATE PROD:		149							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2 RRCID -> 279564 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7420 - 7956																
01		124 #	27	-0-	-97	-0-	27	3		Y	-0-					32
02		112 #	-0-	-0-	-112	-0-				Y	3					35
03		124 #	-0-	-0-	-124	-0-				Y	11					46
04		90 #	-0-	-0-	-90	-0-				Y	12					58
05		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-					58
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-					58
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					58
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					58
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					58
10	14B2	EXT	133	-0-	133	-0-	133	3		Y	-0-					58
11		173 R	40	-0-	-133	-0-	40	3		Y	-0-					58
*12		651 R	651	-0-	-0-	-0-	651	3		Y	-0-					58
TOTAL GAS PROD:			851											TOTAL CONDENSATE PROD:	26	

CHEVRON		WELL #:	4	RRCID ->	279565	COMPL. DATE	03/08/2004	TOTAL DEPTH	8216	PERF.	7662	-	8098		
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		119		
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		119		
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		119		
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		119		
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		119		
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		119		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		124		
08	14B2	EXT	381	-0-	381	381	381	3		N	-0-		124		
09	14B2	EXT	376	-0-	376	757	369	3	7	9	N	-0-	130		
10	14B2	EXT	340	-0-	340	1097	340	3		N	-0-		130		
11		1179 R	82	-0-	-1097	-0-	80	3	2	9	N	-0-	132		
*12		314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-		132		
TOTAL GAS PROD:			1,493											TOTAL CONDENSATE PROD:	13

FLINT ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	279566	COMPL. DATE	09/10/1977	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	7521	-	7873		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		69		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		69		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		69		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		69		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		69		
06	14B2	EXT	1193	-0-	1193	1193	1187	3	6	9	Y	-0-	74		
07	14B2	EXT	357	-0-	357	1550	331	3	26	9	Y	-0-	98		
08	14B2	EXT	825	-0-	825	2375	825	3		Y	-0-		98		
09	14B2	EXT	1279	-0-	1279	3654	1279	3		Y	-0-		98		
10		4765 R	1111	-0-	-3654	-0-	1111	3		Y	-0-		98		
11		1170 #	263	-0-	-907	-0-	263	3		Y	-0-		98		
12		1209 #	332	-0-	-877	-0-	332	3		Y	-0-		98		
TOTAL GAS PROD:			5,360											TOTAL CONDENSATE PROD:	29

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 (-)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-					68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
06	14B2 EXT	1192	-0-	1192	1192	1186	3	6	9	Y	5					73
07	14B2 EXT	358	-0-	358	1550	330	3	28	9	Y	25					98
08	14B2 EXT	825	-0-	825	2375	825	3			Y	-0-					98
09	14B2 EXT	1278	-0-	1278	3653	1278	3			Y	-0-					98
10	4764 R	1111	-0-	-3653	-0-	1111	3			Y	-0-					98
11	1200 #	262	-0-	-938	-0-	262	3			Y	-0-					98
12	1240 #	331	-0-	-909	-0-	331	3			Y	-0-					98
TOTAL GAS PROD:		5,357				TOTAL CONDENSATE PROD:		30								

MARGARET		WELL #: 4		RRCID -> 279568	COMPL. DATE 08/29/1984	TOTAL DEPTH 7835	PERF. 6905 - 7602									
01	372 #	291	-0-	-81	-0-	291	3	Y	-0-	49						
02	364 #	262	-0-	-102	-0-	262	3	Y	-0-	49						
03	403 #	316	-0-	-87	-0-	316	3	Y	-0-	49						
04	390 #	304	-0-	-86	-0-	304	3	Y	-0-	49						
05	526 R	526	-0-	-0-	-0-	524	3	2	9	Y	2	51				
06	550 R	550	-0-	-0-	-0-	548	3	2	9	Y	2	53				
07	484 R	484	-0-	-0-	-0-	484	3	Y	-0-	53						
08	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	3	Y	-0-	53						
09	390 #	304	-0-	-86	-0-	304	3	Y	-0-	53						
10	558 #	345	-0-	-213	-0-	345	3	Y	-0-	53						
11	669 R	669	-0-	-0-	-0-	669	3	Y	-0-	53						
12	496 #	319	-0-	-177	-0-	319	3	Y	-0-	53						
TOTAL GAS PROD:		4,850				TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

MARGARET		WELL #: 3		RRCID -> 279622	COMPL. DATE 05/20/1984	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 6979 - 7578									
01	372 #	291	-0-	-81	-0-	291	3	Y	-0-	50						
02	364 #	262	-0-	-102	-0-	262	3	Y	-0-	50						
03	403 #	316	-0-	-87	-0-	316	3	Y	-0-	50						
04	360 #	304	-0-	-56	-0-	304	3	Y	-0-	50						
05	526 R	526	-0-	-0-	-0-	524	3	2	9	Y	2	52				
06	551 R	551	-0-	-0-	-0-	548	3	3	9	Y	3	55				
07	484 R	484	-0-	-0-	-0-	484	3	Y	-0-	55						
08	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	3	Y	-0-	55						
09	360 #	304	-0-	-56	-0-	304	3	Y	-0-	55						
10	558 #	245	-0-	-313	-0-	245	3	Y	-0-	55						
11	669 R	669	-0-	-0-	-0-	669	3	Y	-0-	55						
12	496 #	319	-0-	-177	-0-	319	3	Y	-0-	55						
TOTAL GAS PROD:		4,751				TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING										
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.// 867578														
FLINT ESTATE -B-		WELL #: 10		RRCID -> 279634	COMPL. DATE 08/12/1983	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7596	- 8076								
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-					Y	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FLINT ESTATE -A-		WELL #: 3		RRCID -> 279750	COMPL. DATE 01/25/1983	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7712	- 8195								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2 EXT	269	-0-	269	269	269	3			Y	-0-					25
10	14B2 EXT	402	-0-	402	671	402	3			Y	-0-					25
11	1112 R	441	-0-	-671	-0-	441	3			Y	-0-					25
*12	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					25
TOTAL GAS PROD:		1,505				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FLINT ESTATE -A-		WELL #: 5		RRCID -> 279755	COMPL. DATE 01/16/1987	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7702	- 8008								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578									
FLINT ESTATE -A-		WELL #:		6	RRCID ->	279769	COMPL. DATE	10/18/1988	TOTAL DEPTH	8107	PERF. 7714 - 7988		
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
09	14B2 EXT	268	-0-	268	268	268	3		Y	-0-			24
10	14B2 EXT	401	-0-	401	669	401	3		Y	-0-			24
11	1110 R	441	-0-	-669	-0-	441	3		Y	-0-			24
*12	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392	3		Y	-0-			24
TOTAL GAS PROD:		1,502				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

MARGARET		WELL #:		1	RRCID ->	279770	COMPL. DATE	07/29/1983	TOTAL DEPTH	7943	PERF. 6999 - 7578		
01	372 #	291	-0-	-81	-0-	291	3		Y	-0-			50
02	364 #	262	-0-	-102	-0-	262	3		Y	-0-			50
03	403 #	316	-0-	-87	-0-	316	3		Y	-0-			50
04	360 #	304	-0-	-56	-0-	304	3		Y	-0-			50
05	526 R	526	-0-	-0-	-0-	524	3	2 9	Y	2			52
06	551 R	551	-0-	-0-	-0-	548	3	3 9	Y	3			55
07	484 R	484	-0-	-0-	-0-	484	3		Y	-0-			55
08	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	3		Y	-0-			55
09	360 #	304	-0-	-56	-0-	304	3		Y	-0-			55
10	558 #	245	-0-	-313	-0-	245	3		Y	-0-			55
11	669 R	669	-0-	-0-	-0-	669	3		Y	-0-			55
12	496 #	319	-0-	-177	-0-	319	3		Y	-0-			55
TOTAL GAS PROD:		4,751				TOTAL CONDENSATE PROD:						5	

VISION EXPLORATION LLC		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-	

CONGER, SW (PENN)		20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK		
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC		220855								
TERRY, I. W. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 153128		COMPL. DATE 05/29/1980		TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8316 - 8526		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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-				

TERRY, I. W. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 153129		COMPL. DATE 07/24/1980		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8205 - 8283		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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-				

EARTHSTONE OPERATING, LLC		238732		RRCID -> 120914		COMPL. DATE 05/02/1979		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8125 - 8202		
DOOLEY, B. F.		WELL #: 1								
M	O	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-				

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK						
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.//		238732										
DOOLEY, B. F.		WELL #:		3	RRCID ->	121001	COMPL. DATE	10/03/1981	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8159 - 8229			
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	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-						

ESTELLE COUNCIL "70"		WELL #:		1	RRCID ->	134497	COMPL. DATE	09/01/1980	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8214 - 8464			
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-						

COPE, R. L.		WELL #:		3	RRCID ->	153090	COMPL. DATE	11/05/1980	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8008 - 8187			
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-						

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK							
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.//		238732											
COPE, R. L.		WELL #:		4	RRCID -> 153091	COMPL. DATE 07/31/2013	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8000	- 8233						
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-							

COPE, R. L.		WELL #:		6	RRCID -> 153092	COMPL. DATE 03/16/1982	TOTAL DEPTH 8510	PERF. 7987	- 8394						
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3	Y	-0-		-0-					
02	644 N	545	-0-	-99	-0-	545 3	Y	-0-		-0-					
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3	Y	-0-		-0-					
04	690 N	496	-0-	-194	-0-	496 3	Y	-0-		-0-					
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3	Y	-0-		-0-					
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3	Y	-0-		-0-					
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3	Y	-0-		-0-					
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3	Y	-0-		-0-					
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3	Y	-0-		-0-					
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3	Y	-0-		-0-					
11	450 N	419	-0-	-31	-0-	419 3	Y	-0-		-0-					
*12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3	Y	-0-		-0-					
TOTAL GAS PROD:		6,052				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COPE, R. L.		WELL #:		7	RRCID -> 153093	COMPL. DATE 04/15/1983	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7968	- 8378						
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-							

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK							
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.//		238732											
COPE-BODINE		WELL #:		1	RRCID -> 153096	COMPL. DATE 07/16/1980	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8052	- 8449						
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	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-							

GLASS, D. L.		WELL #:		6	RRCID -> 153103	COMPL. DATE 07/06/1982	TOTAL DEPTH 8485	PERF. 8032	- 8291						
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	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-				-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	13 N	-0-	-0-	-13	-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:		19				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GLASS, D. L.		WELL #:		8	RRCID -> 153104	COMPL. DATE 06/02/1982	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8063	- 8359						
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	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-							

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK					
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.//		238732									
TERRY, I. W.		WELL #:		4	RRCID -> 153114	COMPL. DATE 06/06/1980	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7933	- 8247				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	156	-0-	-0-	-156	-0-				N	-0-			-0-
*02	156	-0-	-0-	-156	-0-				N	-0-			-0-
*03	156	-0-	-0-	-156	-0-				N	-0-			-0-
*04	156	-0-	-0-	-156	-0-				N	-0-			-0-
*05	156	-0-	-0-	-156	-0-				N	-0-			-0-
*06	156	-0-	-0-	-156	-0-				N	-0-			-0-
*07	156	-0-	-0-	-156	-0-				N	-0-			-0-
*08	156	-0-	-0-	-156	-0-				N	-0-			-0-
*09	156	-0-	-0-	-156	-0-				N	-0-			-0-
*10	156	-0-	-0-	-156	-0-				N	-0-			-0-
*11	156	-0-	-0-	-156	-0-				N	-0-			-0-
*12	156	-0-	-0-	-156	-0-				N	-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-		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-			

TERRY, I. W.		WELL #:		9	RRCID -> 153116	COMPL. DATE 09/09/1980	TOTAL DEPTH 8475	PERF. 7974	- 8206		
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-			

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK					
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.//		238732									
TERRY, I. W.		WELL #:		13	RRCID ->	153119	COMPL. DATE	11/24/1981	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7898 - 8277		
M	O	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-					

WATSON, J. E.		WELL #:		1	RRCID ->	153131	COMPL. DATE	05/12/1973	TOTAL DEPTH	8623	PERF. 8090 - 8332		
01	SWR 10	32	-0-	32	32	32 3			N	-0-			-0-
02	SWR 10	25	-0-	25	57	25 3			N	-0-			-0-
03	SWR 10	31	-0-	31	88	31 3			N	-0-			-0-
04	SWR 10	28	-0-	28	116	28 3			N	-0-			-0-
05	SWR 10	32	-0-	32	148	32 3			N	-0-			-0-
06	SWR 10	30	-0-	30	178	30 3			N	-0-			-0-
07	SWR 10	37	-0-	37	215	37 3			N	-0-			-0-
08	SWR 10	44	-0-	44	259	44 3			N	-0-			-0-
09	SWR 10	34	-0-	34	293	34 3			N	-0-			-0-
10	SWR 10	34	-0-	34	327	34 3			N	-0-			-0-
11	SWR 10	31	-0-	31	358	31 3			N	-0-			-0-
12	SWR 10	33	-0-	33	391	33 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		391				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK					
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.//		238732									
WATSON, J. E.		WELL #:		2	RRCID ->	153132	COMPL. DATE	07/26/1980	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8225 - 8375		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, D. L.		WELL #:		2	RRCID ->	157749	COMPL. DATE	03/01/1981	TOTAL DEPTH	8500	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-					

GLASS, D. L.		WELL #:		4	RRCID ->	157754	COMPL. DATE	02/12/2002	TOTAL DEPTH	8519	PERF. 7868 - 8310		
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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						
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.//		238732										
COPE, R. L.		WELL #:		2	RRCID -> 157764	COMPL. DATE 08/08/1980	TOTAL DEPTH 8506	PERF. 8101	- 8318					
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	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					
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	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					
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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					
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.//		238732									
DOOLEY, B. F.		WELL #:		4	RRCID ->	160604	COMPL. DATE	08/31/1995	TOTAL DEPTH	8524	PERF. 8210 - 8374		
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-				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 #:		4R	RRCID ->	160606	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	8520	PERF. 8156 - 8395	
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		Y	-0-	-0-	
02	392 N	321	-0-	-71	-0-	321	3		Y	-0-	-0-	
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		Y	-0-	-0-	
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		Y	-0-	-0-	
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		Y	-0-	-0-	
06	480 N	439	-0-	-41	-0-	439	3		Y	-0-	-0-	
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		Y	-0-	-0-	
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		Y	-0-	-0-	
09	450 N	378	-0-	-72	-0-	378	3		Y	-0-	-0-	
10	434 N	388	-0-	-46	-0-	388	3		Y	-0-	-0-	
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		Y	-0-	-0-	
12	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	3		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,961				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COPE-BODINE "A"		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-				

OIL AND GAS DIVISION

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.//		238732								
DOOLEY, B. F.		WELL #:		5	RRCID ->	160638	COMPL. DATE	08/29/1995	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	8134 - 8363
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	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3		Y	-0-		-0-
02	504 N	414	-0-	-90	-0-	414	3		Y	-0-		-0-
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		Y	-0-		-0-
04	540 N	531	-0-	-9	-0-	531	3		Y	-0-		-0-
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		Y	-0-		-0-
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		Y	-0-		-0-
07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		Y	-0-		-0-
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		Y	-0-		-0-
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		Y	-0-		-0-
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		Y	-0-		-0-
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3		Y	-0-		-0-
12	620 N	598	-0-	-22	-0-	598	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,905		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COPE, R. L.		WELL #:		1	RRCID ->	164444	COMPL. DATE	05/03/1980	TOTAL DEPTH	8496	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	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-						

DOOLEY, B.F.		WELL #:		6	RRCID ->	164445	COMPL. DATE	08/31/1995	TOTAL DEPTH	8527	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	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		Y	-0-		-0-
02	168 N	138	-0-	-30	-0-	138	3		Y	-0-		-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		Y	-0-		-0-
04	180 N	128	-0-	-52	-0-	128	3		Y	-0-		-0-
05	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	3		Y	-0-		-0-
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		Y	-0-		-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		Y	-0-		-0-
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		Y	-0-		-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		Y	-0-		-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		Y	-0-		-0-
11	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	3		Y	-0-		-0-
*12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,995		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK					
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.//		238732									
TERRY, I. W.		WELL #:		18	RRCID ->	164510	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	8500	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		Y	-0-			-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		Y	-0-			-0-
03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3		Y	-0-			-0-
04	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3		Y	-0-			-0-
05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3		Y	-0-			-0-
06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3		Y	-0-			-0-
07	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3		Y	-0-			-0-
08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3		Y	-0-			-0-
09	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3		Y	-0-			-0-
10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3		Y	-0-			-0-
11	960 N	891	-0-	-69	-0-	891	3		Y	-0-			-0-
12	961 N	822	-0-	-139	-0-	822	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,186				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-					

TERRY, I. W.		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-					

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK							
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.//		238732											
WATSON, J.E.		WELL #:		5	RRCID ->	180954	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8022 - 8292				
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-							

COPE-BODINE		WELL #:		3	RRCID ->	187930	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 8137 - 8321				
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-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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. 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	225832	COMPL. DATE	06/29/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7088 - 8285				
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	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-				-0-
02	448 N	227	-0-	-221	-0-	227	3			N	-0-				-0-
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-				-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-				-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-				-0-
07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-				-0-
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-				-0-
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-				-0-
10	589 N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-				-0-
11	570 N	539	-0-	-31	-0-	539	3			N	-0-				-0-
12	589 N	486	-0-	-103	-0-	486	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,597				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK						
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.//		238732										
GLASS, D. L.		WELL #:		7	RRCID ->	281727	COMPL. DATE	12/13/2001	TOTAL DEPTH	8504	PERF. 6540 - 8363			
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		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		Y	-0-			-0-
02		308 N	195	-0-	-113	-0-	195	3		Y	-0-			-0-
03		310 N	176	-0-	-134	-0-	176	3		Y	-0-			-0-
04		300 N	192	-0-	-108	-0-	192	3		Y	-0-			-0-
05		186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3		Y	-0-			-0-
06		180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3		Y	-0-			-0-
07		186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3		Y	-0-			-0-
08		186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3		Y	-0-			-0-
09		180 N	171	-0-	-9	-0-	171	3		Y	-0-			-0-
10		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		Y	-0-			-0-
11		180 N	151	-0-	-29	-0-	151	3		Y	-0-			-0-
12		186 N	151	-0-	-35	-0-	151	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,249				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KING ENERGY RESOURCES				465526										
FLINT		WELL #:		1	RRCID ->	283116	COMPL. DATE	11/24/1984	TOTAL DEPTH	8161	PERF. 7619 - 8025			
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
02		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			-0-
03		124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2		N	-0-			-0-
04		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-
05		403 N	285	-0-	-118	-0-	285	2		N	-0-			-0-
06		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
07		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
08		279 N	247	-0-	-32	-0-	247	2		N	-0-			-0-
09		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
10		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			-0-
11		240 N	196	-0-	-44	-0-	196	2		N	-0-			-0-
*12		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,167				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLINT		WELL #:		2	RRCID ->	283153	COMPL. DATE	12/09/1984	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7665 - 7868			
01		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
02		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			-0-
03		124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2		N	-0-			-0-
04		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-
05		403 N	285	-0-	-118	-0-	285	2		N	-0-			-0-
06		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
07		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-
08		279 N	247	-0-	-32	-0-	247	2		N	-0-			-0-
09		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
10		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			-0-
11		240 N	196	-0-	-44	-0-	196	2		N	-0-			-0-
*12		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,169				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONGER, SW (PENN) SLANT OPERATING, LLC GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.//	20101 500 786697	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK						
		WELL #:	5	RRCID -> 148896	COMPL. DATE 11/19/1992	TOTAL DEPTH 8625	PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	284 X	284	-0-	-0-	-0-	24 1	248 3	Y	3	3 0		-0-
						9 4	3 9					
02	129 X	129	-0-	-0-	-0-	10 1	108 3	Y	1	1 0		-0-
						10 4	1 9					
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	28 1	338 3	Y	3	3 0		-0-
						4 4	3 9					
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	39 1	427 3	Y	1	1 0		-0-
						2 4	1 9					
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	43 1	442 3	Y	2	2 0		-0-
						3 4	2 9					
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	42 1	392 3	Y	4	4 0		-0-
						4 4	4 9					
07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	78 1	793 3	Y	-0-			-0-
						10 4						
08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	44 1	644 2	Y	-0-			-0-
						8 4						
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	45 1	645 2	Y	-0-			-0-
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	46 1	584 2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	508	-0-	508	508	41 1	466 2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	497	-0-	497	1005	39 1	451 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,097				TOTAL CONDENSATE PROD:			14			

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) SLANT OPERATING, LLC GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 786697		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK						
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		321 X	35	-0-	-286	-0-	2 1 1 4	32 3	Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		279 N	-0-	-0-	-279	-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		62 N	62	-0-	-0-	-0-	5 1 12 9	45 3	Y	11	10 0		1
07		95 N	95	-0-	-0-	-0-	7 1 1 4	75 3	Y	11	11 0		1
08		126 N	126	-0-	-0-	-0-	7 1 1 4	105 2	Y	12	12 1		1
09		119 N	119	-0-	-0-	-0-	7 1 6 9	105 2	Y	5	6 1		-0-
10		107 N	107	-0-	-0-	-0-	8 1 4 9	95 2	Y	4	4 1		-0-
11	DLQ	G-10	91	-0-	91	91	7 1 8 9	76 2	Y	7	5 1		2
12	DLQ	G-10	103	-0-	103	194	6 1 22 9	74 2	Y	20	21 1		1
TOTAL GAS PROD:			738	TOTAL CONDENSATE PROD:			70						

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 15		RRCID -> 149372	COMPL. DATE 04/13/1994		TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8104 - 8520						
01		225 X	151	-0-	-74	-0-	12 1 5 4	134 3	Y	-0-			-0-
02		69 X	69	-0-	-0-	-0-	6 1 5 4	58 3	Y	-0-			-0-
03		161 N	161	-0-	-0-	-0-	13 1 2 4	146 3	Y	-0-			-0-
04		164 N	164	-0-	-0-	-0-	14 1 1 4	149 3	Y	-0-			-0-
05		158 N	158	-0-	-0-	-0-	14 1 1 4	143 3	Y	-0-			-0-
06		150 N	4	-0-	-146	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
07		155 N	65	-0-	-90	-0-	5 1 1 4	59 3	Y	-0-			-0-
08		155 N	4	-0-	-151	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
10		62 N	4	-0-	-58	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	3	-0-	3	3	3 2		Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	3	-0-	3	6	3 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			790	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CONGER, SW (PENN) SLANT OPERATING, LLC COPE, E. B. "B"		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 786697		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK					
		WELL #: 5		RRCID -> 149809		COMPL. DATE 08/28/1993			TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	27	1	397	3	Y	-0-			-0-
						14	4							
02	336 N	258	-0-	-78	-0-	15	1	223	3	Y	-0-			-0-
						20	4							
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	22	1	397	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
04	420 N	385	-0-	-35	-0-	22	1	362	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	24	1	379	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	26	1	363	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	25	1	387	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
08	341 N	277	-0-	-64	-0-	18	1	254	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
09	330 N	217	-0-	-113	-0-	15	1	199	2	Y	-0-			-0-
10	341 N	240	-0-	-101	-0-	18	1	221	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	186	-0-	186	186	15	1	171	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	274	-0-	274	460	22	1	250	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,915		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COPE, E. B. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 149810		COMPL. DATE 10/28/1993			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A					
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	234	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
02	168 N	152	-0-	-16	-0-	8	1	132	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	213	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	224	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	217	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	228	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
08	217 N	161	-0-	-56	-0-	10	1	148	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
09	210 N	133	-0-	-77	-0-	9	1	122	2	Y	-0-			-0-
10	217 N	139	-0-	-78	-0-	10	1	129	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	109	-0-	109	109	9	1	100	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	159	-0-	159	268	13	1	145	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,309		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) SLANT OPERATING, LLC STERLING 'P' FEE		//CONT.// //CONT.//	20101 500 786697	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	117	-0-	-224	-0-	8 1	106 3	Y	-0-		-0-
02		140 N	140	-0-	-0-	-0-	8 1	121 3	Y	-0-		-0-
03		128 N	128	-0-	-0-	-0-	11 4	119 3	Y	-0-		-0-
04		205 N	205	-0-	-0-	-0-	7 1	193 3	Y	-0-		-0-
05		157 N	157	-0-	-0-	-0-	2 4	146 3	Y	-0-		-0-
06		120 N	87	-0-	-33	-0-	11 1	80 3	Y	-0-		-0-
07		181 N	181	-0-	-0-	-0-	1 4	168 3	Y	-0-		-0-
08		155 N	107	-0-	-48	-0-	11 1	99 2	Y	-0-		-0-
09		90 N	57	-0-	-33	-0-	2 4	53 2	Y	-0-		-0-
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	7 1		Y	-0-		-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4		Y	-0-		-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,179	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STERLING 'S' FEE		WELL #:	6	RRCID ->	149816	COMPL. DATE	09/14/1992	TOTAL DEPTH	8155	PERF. N/A	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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 #:	7	RRCID ->	149817	COMPL. DATE	10/07/1992	TOTAL DEPTH	8090	PERF. N/A	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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		
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697								
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	296 N	274	-0-	-22	-0-	22 1	243 3	Y	-0-	-0-
						9 4				
02	224 N	143	-0-	-81	-0-	12 1	120 3	Y	-0-	-0-
						11 4				
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	31 1	370 3	Y	-0-	-0-
						5 4				
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	28 1	314 3	Y	-0-	-0-
						1 4				
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	40 1	408 3	Y	-0-	-0-
						3 4				
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	35 1	335 3	Y	-0-	-0-
						3 4				
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	24 1	237 3	Y	-0-	-0-
						3 4				
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	35 1	511 2	Y	-0-	-0-
						7 4				
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	31 1	441 2	Y	-0-	-0-
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	37 1	467 2	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	456	-0-	456	456	37 1	418 2	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	509	-0-	509	965	39 1	464 2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,754 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) SLANT OPERATING, LLC GLASSCOCK "S" FEE		//CONT.// //CONT.//	20101 500 786697	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK												
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	
							1	RRCID -> 149832	12/06/1989	27	3	Y	-0-	8500		N/A		
01		156 X	30	-0-	-126	-0-		2 1		27	3	Y	-0-				-0-	
								1 4										
02		11 X	11	-0-	-0-	-0-		10 3		1	4	Y	-0-				-0-	
03		31 N	26	-0-	-5	-0-		2 1		24	3	Y	-0-				-0-	
04		30 N	17	-0-	-13	-0-		2 1		15	3	Y	-0-				-0-	
05		14 N	14	-0-	-0-	-0-		2 1		12	3	Y	-0-				-0-	
06		30 N	6	-0-	-24	-0-		6 3				Y	-0-				-0-	
07		31 N	7	-0-	-24	-0-		7 3				Y	-0-				-0-	
08		14 N	14	-0-	-0-	-0-		1 1		13	2	Y	-0-				-0-	
09		14 N	14	-0-	-0-	-0-		1 1		13	2	Y	-0-				-0-	
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-		1 1		11	2	Y	-0-				-0-	
11	DLQ	G-10	10	-0-	10	10		1 1		9	2	Y	-0-				-0-	
12	DLQ	G-10	10	-0-	10	20		1 1		9	2	Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			171														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:	2	RRCID -> 149833	COMPL. DATE 08/31/1992	TOTAL DEPTH	8600	PERF. N/A										
01	651 X	651	-0-	-0-	-0-	54 1	572 3	Y	4	4	0	-0-						
						21 4	4 9											
02	102 X	102	-0-	-0-	-0-	8 1	85 3	Y	1	1	0	-0-						
						8 4	1 9											
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	37 1	437 3	Y	2	2	0	-0-						
						5 4	2 9											
04	630 N	563	-0-	-67	-0-	46 1	514 3	Y	1	1	0	-0-						
						2 4	1 9											
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	45 1	459 3	Y	3	3	0	-0-						
						3 4	3 9											
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	49 1	464 3	Y	1	1	0	-0-						
						5 4	1 9											
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	53 1	535 3	Y	-0-			-0-						
						6 4												
08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	54 1	787 2	Y	-0-			-0-						
						10 4												
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	55 1	788 2	Y	-0-			-0-						
10	771 N	771	-0-	-0-	-0-	56 1	714 2	Y	-0-			-0-						
11	DLQ G-10	621	-0-	621	621	50 1	570 2	Y	-0-			-0-						
12	DLQ G-10	607	-0-	607	1228	47 1	552 2	Y	-0-			-0-						
TOTAL GAS PROD:			7,122														TOTAL CONDENSATE PROD:	12

CONGER, SW (PENN) SLANT OPERATING, LLC GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// //CONT.//	20101 500 786697	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 #: 3		RRCID -> 149834	COMPL. DATE 10/24/1992	TOTAL DEPTH 8635	PERF. N/A				
01	968 X	349	-0-	-619	-0-	28 1 11 4	304 3 6 9	Y	5	6 0	-0-
02	131 X	131	-0-	-0-	-0-	10 1 10 4	110 3 1 9	Y	1	1 0	-0-
03	775 X	289	-0-	-486	-0-	22 1 3 4	262 3 2 9	Y	2	2 0	-0-
04	330 X	244	-0-	-86	-0-	20 1 1 4	223 3	Y	-0-		-0-
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	26 1 2 4	271 3	Y	-0-		-0-
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	31 1 3 4	290 3	Y	-0-		-0-
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	27 1 3 4	275 3	Y	-0-		-0-
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	31 1 6 4	450 2	Y	-0-		-0-
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	31 1	451 2	Y	-0-		-0-
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	32 1	408 2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	355	-0-	355	355	29 1	326 2	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	348	-0-	348	703	27 1	316 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,059		TOTAL CONDENSATE PROD:		8					

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

CONGER, SW (PENN) SLANT OPERATING, LLC GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 786697		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	797 X	797	-0-	-0-	-0-	66 1	701 3	Y	4	4 0		-0-
						26 4	4 9					
02	362 X	362	-0-	-0-	-0-	29 1	305 3	Y	1	1 0		-0-
						27 4	1 9					
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	61 1	750 3	Y	3	3 0		-0-
						9 4	3 9					
04	780 N	653	-0-	-127	-0-	54 1	596 3	Y	1	1 0		-0-
						2 4	1 9					
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	49 1	513 3	Y	2	2 0		-0-
						4 4	2 9					
06	810 N	511	-0-	-299	-0-	48 1	452 3	Y	5	5 0		-0-
						5 4	6 9					
07	682 N	544	-0-	-138	-0-	48 1	490 3	Y	-0-			-0-
						6 4						
08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	50 1	732 2	Y	6	6 1		-0-
						10 4	7 9					
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	51 1	734 2	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	52 1	664 2	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
11	DLQ G-10	581	-0-	581	581	47 1	530 2	Y	3	2 1		1
						3 9						
12	DLQ G-10	577	-0-	577	1158	44 1	513 2	Y	11	11 1		1
						12 9						
TOTAL GAS PROD:		7,730		TOTAL CONDENSATE PROD:		41						

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149839		COMPL. DATE 01/15/1993				TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A		
01	3117 X	1218	-0-	-1899	-0-	100 1	1067 3	Y	11	12 0		1
						39 4	12 9					
02	159 X	159	-0-	-0-	-0-	13 1	133 3	Y	1	2 0		-0-
						12 4	1 9					
03	1178 N	684	-0-	-494	-0-	51 1	622 3	Y	3	3 0		-0-
						8 4	3 9					
04	1170 N	354	-0-	-816	-0-	30 1	323 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	30 1	309 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
06	660 N	333	-0-	-327	-0-	31 1	299 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	40 1	399 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	35 1	509 2	Y	-0-			-0-
						7 4						
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	35 1	510 2	Y	-0-			-0-
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	36 1	462 2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	401	-0-	401	401	32 1	369 2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	393	-0-	393	794	31 1	357 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,928		TOTAL CONDENSATE PROD:		15						

CONGER, SW (PENN) SLANT OPERATING, LLC GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 786697		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	422 X	189	-0-	-233	-0-	16 1	167 3	Y	-0-			-0-
						6 4						
02	71 X	71	-0-	-0-	-0-	6 1	60 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
03	186 N	176	-0-	-10	-0-	13 1	161 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
04	180 N	159	-0-	-21	-0-	13 1	145 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	15 1	158 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	17 1	162 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	19 1	185 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	19 1	278 2	Y	-0-			-0-
						4 4						
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	19 1	278 2	Y	-0-			-0-
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	20 1	252 2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	219	-0-	219	219	18 1	201 2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	215	-0-	215	434	17 1	195 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,463		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149841	COMPL. DATE 09/07/1993	TOTAL DEPTH 8600	PERF. N/A					
01	213 X	-0-	-0-	-213	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 3	Y	-0-			-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4 1	44 3	Y	-0-			-0-
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	33 1	342 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	57 1	534 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	15 1	150 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	33 1	480 2	Y	-0-			-0-
						6 4						
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	33 1	481 2	Y	-0-			-0-
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	34 1	435 2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	379	-0-	379	379	31 1	348 2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	370	-0-	370	749	29 1	336 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,476		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONGER, SW (PENN) SLANT OPERATING, LLC GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 786697		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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1591 X	780	-0-	-811	-0-	64	1	674	3	Y	15	17	0	1
						25	4	17	9					
02	293 X	293	-0-	-0-	-0-	24	1	243	3	Y	4	4	0	1
						22	4	4	9					
03	744 N	421	-0-	-323	-0-	32	1	381	3	Y	4	5	0	-0-
						4	4	4	9					
04	750 N	51	-0-	-699	-0-	4	1	47	3	Y	-0-			-0-
05	93 N	67	-0-	-26	-0-	6	1	61	3	Y	-0-			-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	8	1	78	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	Y	-0-			-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	93	-0-	93	93	8	1	85	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	91	-0-	91	184	7	1	83	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,345				TOTAL CONDENSATE PROD:			23					

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149844		COMPL. DATE 03/15/1994			TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A					
01	3054 X	1217	-0-	-1837	-0-	102	1	1075	3	Y	-0-			-0-
						40	4							
02	460 X	460	-0-	-0-	-0-	37	1	389	3	Y	-0-			-0-
						34	4							
03	1178 N	831	-0-	-347	-0-	62	1	760	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
04	1170 N	896	-0-	-274	-0-	73	1	820	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
05	963 N	963	-0-	-0-	-0-	85	1	871	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
06	810 N	650	-0-	-160	-0-	62	1	582	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
07	930 N	798	-0-	-132	-0-	72	1	717	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
08	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	70	1	1027	2	Y	-0-			-0-
						13	4							
09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	71	1	1029	2	Y	-0-			-0-
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	74	1	931	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	810	-0-	810	810	65	1	744	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	793	-0-	793	1603	62	1	720	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,646				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CONGER, SW (PENN) SLANT OPERATING, LLC GLASSCOCK 'W' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 786697		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK			
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	25 1	263 3		N	-0-			-0-
03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	23 4	729 3		N	2	2 0		-0-
04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	61 1	803 3		N	4	4 0		-0-
05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	9 4	606 3		N	1	1 0		-0-
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	5 4	549 3		N	-0-			-0-
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	6 4	425 3		N	-0-			-0-
08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	5 4	755 2		Y	-0-			-0-
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	10 4	700 2		Y	-0-			-0-
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	48 1	548 2		Y	-0-			-0-
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	43 1	438 2		Y	-0-			-0-
*12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	39 1	430 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,862		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149848		COMPL. DATE 12/17/1992				TOTAL DEPTH 8495		PERF. N/A	
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	4342 X	1799	-0-	-2543	-0-	150 1	1591 3		Y	-0-	1 0		-0-
02	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	58 4	1076 3		Y	-0-			-0-
03	868 N	533	-0-	-335	-0-	103 1	485 3		Y	2	2 0		-0-
04	840 N	137	-0-	-703	-0-	96 4	122 3		Y	4	4 0		-0-
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	40 1	299 3		Y	1	1 0		-0-
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	6 4	390 3		Y	-0-			-0-
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	11 1	443 3		Y	-0-			-0-
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	4 9	618 2		Y	-0-			-0-
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	2 4	605 2		Y	-0-			-0-
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	41 1	562 2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	490	-0-	490	490	44 1	449 2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	485	-0-	485	975	5 4	442 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,905		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 149849		COMPL. DATE 12/30/1992				TOTAL DEPTH 8590		PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	-0-	-0-	-0-	310				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	310				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	310				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	310				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	310				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	310				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	310				N	-0-			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	310				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) SLANT OPERATING, LLC GLASSCOCK 'W' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 786697		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK		
		WELL #: 9		RRCID -> 149851		COMPL. DATE 07/09/1993			TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1232 X	714	-0-	-518	-0-	58 1	627 3	Y	5	5 0	-0-
						23 4	6 9				
02	506 X	506	-0-	-0-	-0-	40 1	424 3	Y	4	3 0	1
						38 4	4 9				
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	35 1	434 3	Y	2	3 0	-0-
						5 4	2 9				
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	43 1	475 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	49 1	505 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	51 1	486 3	Y	-0-		-0-
						5 4					
07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	52 1	522 3	Y	-0-		-0-
						6 4					
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	51 1	751 2	Y	-0-		-0-
						10 4					
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	51 1	735 2	Y	-0-		-0-
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	54 1	683 2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	595	-0-	595	595	48 1	546 2	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	589	-0-	589	1184	45 1	537 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,424		TOTAL CONDENSATE PROD:		11					

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149852		COMPL. DATE 09/16/1993			TOTAL DEPTH 8525 PERF. N/A		
01	888 X	888	-0-	-0-	-0-	74 1	785 3	Y	-0-		-0-
						29 4					
02	940 X	940	-0-	-0-	-0-	75 1	793 3	Y	1	1 0	-0-
						71 4	1 9				
03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	74 1	901 3	Y	1	1 0	-0-
						11 4	1 9				
04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	71 1	785 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
05	1023 N	743	-0-	-280	-0-	65 1	673 3	Y	-0-		-0-
						5 4					
06	960 N	658	-0-	-302	-0-	62 1	590 3	Y	-0-		-0-
						6 4					
07	899 N	575	-0-	-324	-0-	51 1	518 3	Y	-0-		-0-
						6 4					
08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	71 1	1044 2	Y	-0-		-0-
						13 4					
09	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	71 1	1022 2	Y	-0-		-0-
10	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	75 1	950 2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	827	-0-	827	827	67 1	759 2	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	819	-0-	819	1646	63 1	746 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,555		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

CONGER, SW (PENN) SLANT OPERATING, LLC GLASSCOCK 'W' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 786697		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
		WELL #: 11		RRCID -> 149853		COMPL. DATE 11/14/1993			TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	135 X	135	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
02	106 X	106	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-		-0-
						8	4						
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	2	2 0	-0-
						1	4	2	9				
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	7	1	77	3	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	Y	33	30 0	3
						1	4	36	9				
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	Y	39	39 0	3
						1	4	43	9				
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	Y	-0-	3 0	-0-
						1	4						
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	19	16 1	3
						1	4	21	9				
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	Y	20	21 1	2
						22	9						
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	28	28 1	2
						31	9						
11	DLQ G-10	119	-0-	119	119	7	1	82	2	Y	27	26 1	3
						30	9						
12	DLQ G-10	113	-0-	113	232	7	1	81	2	Y	22	23 1	2
						24	9						
TOTAL GAS PROD:		1,414		TOTAL CONDENSATE PROD:		191							

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149854		COMPL. DATE 11/18/1993			TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	296 X	296	-0-	-0-	-0-	24	1	249	3	Y	1	1 0	-0-
						22	4	1	9				
03	439 X	439	-0-	-0-	-0-	33	1	398	3	Y	3	3 0	-0-
						5	4	3	9				
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	21	1	224	3	Y	1	1 0	-0-
						1	4	1	9				
05	341 N	211	-0-	-130	-0-	19	1	191	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
06	420 N	186	-0-	-234	-0-	18	1	166	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	50	1	502	3	Y	-0-		-0-
						6	4						
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	18	1	262	2	Y	-0-		-0-
						3	4						
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	18	1	256	2	Y	-0-		-0-
10	527 N	257	-0-	-270	-0-	19	1	238	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	207	-0-	207	207	17	1	190	2	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	205	-0-	205	412	16	1	187	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,166		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

CONGER, SW (PENN) SLANT OPERATING, LLC GLASSCOCK 'W' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 786697		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	157 X	157	-0-	-0-	-0-	12	1	133	3	Y	-0-			-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	12	4							-0-
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	131	3	Y	-0-			-0-
05	186 N	142	-0-	-44	-0-	2	4							-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	Y	-0-			-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	Y	-0-			-0-
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	1	4							-0-
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	Y	-0-			-0-
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	1	4							-0-
11	DLQ G-10	164	-0-	164	164	14	1	144	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	163	-0-	163	327	3	4							-0-
TOTAL GAS PROD:		1,850		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STERLING 'X' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149859		COMPL. DATE 09/04/1992		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-								

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-								

CONGER, SW (PENN) SLANT OPERATING, LLC STERLING 'U' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 786697		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK	
		WELL #: 8		RRCID -> 149863	COMPL. DATE 10/16/1992	TOTAL DEPTH 8535	PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	32 1 13 4	341 3	-0-
02	252 N	230	-0-	-22	-0-	18 1 17 4	195 3	-0-
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	33 1 5 4	398 3	-0-
04	360 N	168	-0-	-192	-0-	14 1 1 4	153 3	-0-
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	24 1 2 4	245 3	-0-
06	420 N	316	-0-	-104	-0-	30 1 3 4	283 3	-0-
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	28 1 4 4	283 3	-0-
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	30 1 6 4	439 2	-0-
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	26 1	379 2	-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	32 1	401 2	-0-
11	DLQ G-10	391	-0-	391	391	32 1	359 2	-0-
12	DLQ G-10	437	-0-	437	828	34 1	398 2	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,269		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

STERLING 'U' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149864	COMPL. DATE 08/02/1993	TOTAL DEPTH 8440	PERF. N/A	
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	30 1 11 4	321 3	-0-
02	280 N	218	-0-	-62	-0-	18 1 16 4	184 3	-0-
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	32 1 5 4	387 3	-0-
04	300 N	260	-0-	-40	-0-	21 1 1 4	238 3	-0-
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	25 1 2 4	259 3	-0-
06	420 N	260	-0-	-160	-0-	25 1 2 4	233 3	-0-
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	28 1 3 4	282 3	-0-
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	25 1 5 4	371 2	-0-
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	22 1	320 2	-0-
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	27 1	339 2	-0-
11	DLQ G-10	330	-0-	330	330	27 1	303 2	-0-
12	DLQ G-10	369	-0-	369	699	29 1	336 2	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,935		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

CONGER, SW (PENN) SLANT OPERATING, LLC STERLING 'U' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 786697		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	
01	434 N	394	-0-	-40	-0-	34	1	347	3	Y	-0-	1	0			-0-	
02	308 N	234	-0-	-74	-0-	13	4	18	1	Y	-0-					-0-	
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	18	4	41	1	Y	-0-					-0-	
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	6	4	33	1	Y	-0-					-0-	
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	1	4	29	1	Y	-0-					-0-	
06	480 N	294	-0-	-186	-0-	3	4	28	1	Y	-0-					-0-	
07	403 N	350	-0-	-53	-0-	3	4	31	1	Y	-0-					-0-	
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	4	4	29	1	Y	-0-					-0-	
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	6	4	25	1	Y	-0-					-0-	
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	1	4	30	1	Y	-0-					-0-	
11	DLQ G-10	375	-0-	375	375	30	1	30	1	Y	-0-					-0-	
12	DLQ G-10	421	-0-	421	796	33	1	33	1	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,619		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

STERLING 'W' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149871		COMPL. DATE 12/07/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A							
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	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							
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	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
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 STERLING 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149874 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 8460 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 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-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 2 RRCID -> 150144 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8088 - 8360

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697											
STERLING 'Y' FEE		WELL #:		4	RRCID ->	150628	COMPL. DATE	07/23/1994	TOTAL DEPTH	8595	PERF.	8181 - 8347			
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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 #:		3	RRCID ->	150707	COMPL. DATE	07/20/1994	TOTAL DEPTH	8585	PERF.	8182 - 8380			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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 #:		14	RRCID ->	150708	COMPL. DATE	07/19/1994	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8002 - 8424	
01	2844 X	1172	-0-	-1672	-0-	98 1	1025 3	Y	10	11 0		1	
						38 4	11 9						
02	678 X	678	-0-	-0-	-0-	55 1	569 3	Y	3	3 0		1	
						51 4	3 9						
03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	66 1	800 3	Y	8	8 0		1	
						9 4	9 9						
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	56 1	613 3	Y	2	3 0		-0-	
						2 4	2 9						
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	59 1	605 3	Y	-0-			-0-	
						5 4							
06	600 N	502	-0-	-98	-0-	48 1	450 3	Y	-0-			-0-	
						4 4							
07	620 N	540	-0-	-80	-0-	48 1	486 3	Y	-0-			-0-	
						6 4							
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	47 1	696 2	Y	-0-			-0-	
						9 4							
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	47 1	681 2	Y	-0-			-0-	
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	50 1	633 2	Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	552	-0-	552	552	45 1	506 2	Y	-0-			-0-	
12	DLQ G-10	546	-0-	546	1098	42 1	498 2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,387				TOTAL CONDENSATE PROD:		23					

CONGER, SW (PENN) SLANT OPERATING, LLC STERLING 'Y' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 786697		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
		WELL #: 5		RRCID -> 150870	COMPL. DATE 08/07/1994	TOTAL DEPTH 8640	PERF. 8068	-		8281	
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	756 N	756	-0-	-0-	-0-	47 1 26 4	682 3 1 9	Y	1	3 0	-0-
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	28 1 39 4	434 3	Y	-0-		-0-
03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	44 1 10 4	802 3	Y	-0-		-0-
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	54 1 4 4	885 3	Y	-0-		-0-
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	58 1 7 4	907 3	Y	-0-		-0-
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	68 1 10 4	986 3 2 9	Y	2	1 0	1
07	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	63 1 11 4	951 3 1 9	Y	1	2 0	-0-
08	919 N	919	-0-	-0-	-0-	60 1 8 4	851 2	Y	-0-		-0-
09	750 N	677	-0-	-73	-0-	47 1	622 2	Y	-0-		-0-
10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	85 1	1050 2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	1047	-0-	1047	1047	84 1	962 2	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	900	-0-	900	1947	73 1	816 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,800		TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

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			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697							
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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	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			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697							
STERLING 'AA' FEE		WELL #:		1	RRCID ->	154214	COMPL. DATE	11/10/1994	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8093 - 8378
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-		

MAHAFFEY, P.T.		WELL #:		2	RRCID ->	154215	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7736 - 7848
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-		

STERLING 'X' FEE		WELL #:		11	RRCID ->	154537	COMPL. DATE	03/30/1994	TOTAL DEPTH	8335	PERF. 7912 - 8156
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				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697								
REAGAN 'G' FEE		WELL #:		1	RRCID ->	154622	COMPL. DATE	05/04/1995	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8282 - 8412
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 'AA' FEE		WELL #:		4	RRCID ->	154766	COMPL. DATE	06/13/1995	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8169 - 8364
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-						

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #:		7	RRCID ->	154775	COMPL. DATE	06/10/1994	TOTAL DEPTH	8620	PERF.	8104 - 8518
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	1264 X	517	-0-	-747	-0-	42	1	454	3	Y	4	5 0
						17	4	4	9			
02	378 X	378	-0-	-0-	-0-	31	1	318	3	Y	1	1 0
						28	4	1	9			
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	34	1	414	3	Y	9	8 0
						5	4	10	9			
04	360 N	210	-0-	-150	-0-	18	1	191	3	Y	-0-	1 0
						1	4					
05	372 N	230	-0-	-142	-0-	20	1	208	3	Y	-0-	-0-
						2	4					
06	360 N	192	-0-	-168	-0-	18	1	172	3	Y	-0-	-0-
						2	4					
07	217 N	154	-0-	-63	-0-	14	1	138	3	Y	-0-	-0-
						2	4					
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	227	2	Y	-0-	-0-
						3	4					
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	15	1	222	2	Y	-0-	-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	180	-0-	180	180	15	1	165	2	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	178	-0-	178	358	14	1	162	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,208		TOTAL CONDENSATE PROD:		14						

CONGER, SW (PENN) SLANT OPERATING, LLC GLASSCOCK 'W' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 786697		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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	812 X	445	-0-	-367	-0-	36 1	378 3	Y	15	14 0	1
						14 4	17 9				
02	448 X	448	-0-	-0-	-0-	35 1	368 3	Y	12	10 0	3
						32 4	13 9				
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	33 1	406 3	Y	13	15 0	1
						5 4	14 9				
04	240 N	176	-0-	-64	-0-	14 1	159 3	Y	2	3 0	-0-
						1 4	2 9				
05	248 N	197	-0-	-51	-0-	17 1	179 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	33 1	315 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	29 1	298 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	34 1	493 2	Y	-0-		-0-
						6 4					
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	33 1	482 2	Y	-0-		-0-
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	35 1	448 2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	390	-0-	390	390	32 1	358 2	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	386	-0-	386	776	30 1	352 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,719		TOTAL CONDENSATE PROD:		42					

STERLING 'U' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 155822		COMPL. DATE 09/27/1992			TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8014 - 8397		
01	527 N	492	-0-	-35	-0-	40 1	435 3	Y	1	1 0	-0-
						16 4	1 9				
02	420 N	167	-0-	-253	-0-	14 1	140 3	Y	1	1 0	-0-
						12 4	1 9				
03	372 N	363	-0-	-9	-0-	27 1	332 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
04	480 N	448	-0-	-32	-0-	37 1	410 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	26 1	261 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	42 1	394 3	Y	4	4 0	-0-
						4 4	4 9				
07	465 N	372	-0-	-93	-0-	33 1	329 3	Y	5	5 0	-0-
						4 4	6 9				
08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	43 1	635 2	Y	1	1 1	-0-
						9 4	1 9				
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	38 1	548 2	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	46 1	580 2	Y	3	3 1	-0-
						3 9					
11	DLQ G-10	569	-0-	569	569	46 1	520 2	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
12	DLQ G-10	636	-0-	636	1205	49 1	576 2	Y	4	4 1	-0-
						4 9					
TOTAL GAS PROD:		5,693		TOTAL CONDENSATE PROD:		23					

CONGER, SW (PENN) SLANT OPERATING, LLC COPE, E. B.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 786697		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK					
		WELL #: 16		RRCID -> 155876		COMPL. DATE 08/14/1986			TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7862 - 8126					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	348	-0-	-24	-0-	22 1	12 4	314 3	Y		-0-			-0-
02	252 N	184	-0-	-68	-0-	11 1	14 4	159 3	Y		-0-			-0-
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	24 1	5 4	437 3	Y		-0-			-0-
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	27 1	2 4	468 3	Y		-0-			-0-
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	27 1	4 4	429 3	Y		-0-			-0-
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	28 1	4 4	390 3	Y		-0-			-0-
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	25 1	5 4	386 3	Y		-0-			-0-
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	21 1	4 4	296 2	Y		-0-			-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	21 1		276 2	Y		-0-			-0-
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	28 1		341 2	Y		-0-			-0-
11	DLQ G-10	381	-0-	381	381	31 1		350 2	Y		-0-			-0-
12	DLQ G-10	367	-0-	367	748	30 1		332 2	Y		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,531		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COPE-ANDREWS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 155879		COMPL. DATE 10/24/1984			TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7978 - 8298					
01	744 N	583	-0-	-161	-0-	35 1	19 4	518 3	Y		10	11 0		1
02	420 N	305	-0-	-115	-0-	18 1	23 4	260 3	Y		4	4 0		1
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	33 1	7 4	604 3	Y		8	8 0		1
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	34 1	2 4	561 3	Y		7	7 0		1
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	37 1	4 4	571 3	Y		9	9 0		1
06	600 N	507	-0-	-93	-0-	32 1	5 4	461 3	Y		8	8 0		1
07	620 N	562	-0-	-58	-0-	34 1	6 4	518 3	Y		4	5 0		-0-
08	620 N	421	-0-	-199	-0-	27 1	6 4	379 2	Y		8	7 1		1
09	510 N	370	-0-	-140	-0-	25 1	4 9	336 2	Y		4	5 1		-0-
10	558 N	509	-0-	-49	-0-	37 1	9 9	462 2	Y		8	7 1		1
11	DLQ G-10	488	-0-	488	488	38 1	13 9	436 2	Y		12	11 1		2
12	DLQ G-10	492	-0-	492	980	39 1	12 9	435 2	Y		11	12 1		1
TOTAL GAS PROD:		6,117		TOTAL CONDENSATE PROD:		93								

CONGER, SW (PENN) SLANT OPERATING, LLC STERLING "T" FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 786697		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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 N	637	-0-	-76	-0-	53 1 21 4	563 3	Y	-0-	-0-
02	532 N	344	-0-	-188	-0-	28 1 26 4	290 3	Y	-0-	-0-
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	56 1 8 4	684 3	Y	-0-	-0-
04	630 N	569	-0-	-61	-0-	47 1 2 4	520 3	Y	-0-	-0-
05	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	247 1 20 4	2549 3	Y	-0-	-0-
06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	74 1 7 4	697 3	Y	20	18 0
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	57 1 7 4	579 3	Y	-0-	2 0
08	620 N	444	-0-	-176	-0-	28 1 5 4	405 2	Y	5	5 1
09	600 N	487	-0-	-113	-0-	30 1 25 9	427 2	Y	23	21 1
10	620 N	447	-0-	-173	-0-	31 1 26 9	389 2	Y	24	24 1
11	DLQ G-10	430	-0-	430	430	33 1 21 9	376 2	Y	19	20 1
12	DLQ G-10	477	-0-	477	907	36 1 18 9	418 2	Y	16	15 1
TOTAL GAS PROD:		8,842		TOTAL CONDENSATE PROD:		107				

STERLING "T" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 155883	COMPL. DATE 01/19/1982	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7824	-	8162
01	775 N	767	-0-	-8	-0-	64 1 25 4	678 3	Y	-0-	-0-
02	532 N	411	-0-	-121	-0-	33 1 31 4	347 3	Y	-0-	-0-
03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	59 1 9 4	717 3	Y	-0-	-0-
04	750 N	658	-0-	-92	-0-	55 1 2 4	601 3	Y	-0-	-0-
05	465 N	300	-0-	-165	-0-	26 1 2 4	272 3	Y	-0-	-0-
06	750 N	660	-0-	-90	-0-	62 1 6 4	592 3	Y	-0-	-0-
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	73 1 9 4	738 3	Y	-0-	-0-
08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	60 1 12 4	884 2	Y	-0-	-0-
09	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	65 1	933 2	Y	-0-	-0-
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	67 1	850 2	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	893	-0-	893	893	72 1	820 2	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	1004	-0-	1004	1897	78 1	914 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,182		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CONGER, SW (PENN) SLANT OPERATING, LLC STERLING 'T' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 786697		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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	60	1	634	3	Y	-0-				-0-
						23	4								
02	560 N	388	-0-	-172	-0-	32	1	327	3	Y	-0-				-0-
						29	4								
03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	58	1	705	3	Y	9	8	0		1
						9	4	10	9						
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	62	1	697	3	Y	7	7	0		1
						3	4	8	9						
05	434 N	330	-0-	-104	-0-	29	1	299	3	Y	-0-	1	0		-0-
						2	4								
06	720 N	688	-0-	-32	-0-	65	1	617	3	Y	-0-				-0-
						6	4								
07	744 N	684	-0-	-60	-0-	61	1	615	3	Y	-0-				-0-
						8	4								
08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	60	1	874	2	Y	-0-				-0-
						12	4								
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	64	1	921	2	Y	-0-				-0-
10	907 N	907	-0-	-0-	-0-	66	1	840	2	Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	882	-0-	882	882	71	1	810	2	Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	991	-0-	991	1873	77	1	903	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		9,081				TOTAL CONDENSATE PROD:				16					

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-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697								
STERLING 'X' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 157131	COMPL. DATE 04/01/1994	TOTAL DEPTH 8340	PERF. 7916	- 8272		
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	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-				

STERLING 'X' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 157132	COMPL. DATE 09/15/1992	TOTAL DEPTH 8195	PERF. 7847	- 8041		
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	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-				

REAGAN 'H' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 157133	COMPL. DATE 07/22/1995	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8139	- 8492		
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	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-				

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697									
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	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	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-					

EDMONDSON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	158033	COMPL. DATE	10/31/1981	TOTAL DEPTH	8560	PERF. 8121 - 8472		
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	AMT CODE	BALANCE
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65	2	Y	-0-			106
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-		56	2	Y	-0-			106
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-		67	2	Y	-0-			106
04	60 N	57	-0-	-3	-0-		57	2	Y	-0-			106
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	2	Y	-0-			106
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69	2	Y	-0-			106
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-		66	2	Y	-0-			106
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-		71	2	Y	7			113
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-		61	2	Y	4	9		117
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-		61	2	Y	2	9		119
11	90 N	64	-0-	-26	-0-		60	2	Y	4	9		123
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	2	Y	-0-			123
TOTAL GAS PROD:		788				TOTAL CONDENSATE PROD:		17					

CONGER, SW (PENN) SLANT OPERATING, LLC COPE, E. B.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 786697		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
		WELL #: 8		RRCID -> 160026	COMPL. DATE 12/07/1983	TOTAL DEPTH 8280	PERF. 7864	- 8252		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	18 1 10 4	267 3	Y	-0-	-0-
02	280 N	198	-0-	-82	-0-	11 1 15 4	172 3	Y	-0-	-0-
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	18 1 4 4	332 3	Y	-0-	-0-
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	17 1 1 4	291 3	Y	-0-	-0-
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	17 1 2 4	267 3	Y	-0-	-0-
06	330 N	318	-0-	-12	-0-	20 1 3 4	295 3	Y	-0-	-0-
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	21 1 4 4	325 3	Y	-0-	-0-
08	279 N	265	-0-	-14	-0-	17 1 3 4	245 2	Y	-0-	-0-
09	330 N	248	-0-	-82	-0-	17 1	228 2	Y	-0-	-0-
10	341 N	305	-0-	-36	-0-	23 1	282 2	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	314	-0-	314	314	25 1	289 2	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	304	-0-	304	618	25 1	275 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,546								
					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

COPE, E. B. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 160030	COMPL. DATE 11/24/1983	TOTAL DEPTH 8325	PERF. 7902	- 8130		
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	36 1 20 4	542 3	Y	6	6 0 1
02	448 N	355	-0-	-93	-0-	20 1 27 4	305 3	Y	3	3 0 1
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	30 1 6 4	542 3	Y	3	4 0 -0-
04	600 N	528	-0-	-72	-0-	29 1 2 4	494 3	Y	3	3 0 -0-
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	32 1 4 4	518 3	Y	3	3 0 -0-
06	570 N	540	-0-	-30	-0-	35 1 5 4	497 3	Y	3	3 0 -0-
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	35 1 6 4	528 3	Y	3	3 0 -0-
08	558 N	373	-0-	-185	-0-	24 1 6 4	343 2	Y	-0-	-0-
09	540 N	308	-0-	-232	-0-	21 1	283 2	Y	-0-	-0-
10	558 N	324	-0-	-234	-0-	24 1	299 2	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	252	-0-	252	252	20 1	232 2	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	370	-0-	370	622	30 1	337 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,365							24	
					TOTAL CONDENSATE PROD:		24			

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-							-0-	
					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CONGER, SW (PENN) SLANT OPERATING, LLC STERLING "T" FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 786697		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK									
		WELL #: 4		RRCID -> 160032	COMPL. DATE 01/16/1982	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7886	-		8192						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	816 N	816	-0-	-0-	-0-	60	1	649	3	Y	75	68	0			7
						24	4	83	9							
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	32	1	337	3	Y	22	24	0			5
						30	4	24	9							
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	55	1	667	3	Y	-0-	5	0			-0-
						8	4									
04	780 N	611	-0-	-169	-0-	50	1	559	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	465 N	231	-0-	-234	-0-	21	1	208	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	690 N	449	-0-	-241	-0-	42	1	403	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
07	620 N	501	-0-	-119	-0-	45	1	451	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	39	1	568	2	Y	-0-					-0-
						8	4									
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	42	1	599	2	Y	-0-					-0-
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	43	1	546	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	574	-0-	574	574	46	1	527	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	644	-0-	644	1218	50	1	587	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,832				TOTAL CONDENSATE PROD:		97								

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-	6			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6			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) SLANT OPERATING, LLC COPE, E. B.		//CONT.// //CONT.//	20101 500 786697	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK				
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	AMT	CODE	PROD	AMT	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	682 N	511	-0-	-171	-0-	31 1	463 3	Y	-0-	-0-
						17 4				
02	448 N	277	-0-	-171	-0-	15 1	240 3	Y	-0-	-0-
						22 4				
03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	31 1	570 3	Y	-0-	-0-
						7 4				
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	30 1	513 3	Y	-0-	-0-
						2 4				
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	29 1	474 3	Y	-0-	-0-
						4 4				
06	540 N	490	-0-	-50	-0-	32 1	454 3	Y	-0-	-0-
						4 4				
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	34 1	517 3	Y	-0-	-0-
						7 4				
08	496 N	412	-0-	-84	-0-	27 1	379 2	Y	-0-	-0-
						6 4				
09	480 N	366	-0-	-114	-0-	25 1	336 2	Y	-0-	-0-
10	558 N	500	-0-	-58	-0-	37 1	462 2	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	475	-0-	475	475	38 1	436 2	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	480	-0-	480	955	39 1	435 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,729	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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-					

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697									
STERLING "P" FEE		WELL #:		4	RRCID ->	170205	COMPL. DATE	06/11/1988	TOTAL DEPTH	7990	PERF. 7610 - 7851		
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697											
STERLING 'X' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 193279		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7802 - 8178					
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	372 N	350	-0-	-22	-0-	22 1	314 3	Y	2	4 0			-0-
						12 4	2 9						
02	308 N	209	-0-	-99	-0-	11 1	176 3	Y	5	4 0			1
						16 4	6 9						
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	22 1	383 3	Y	11	11 0			1
						5 4	12 9						
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	20 1	318 3	Y	8	8 0			1
						1 4	9 9						
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	18 1	291 3	Y	7	7 0			1
						2 4	8 9						
06	420 N	353	-0-	-67	-0-	23 1	319 3	Y	7	7 0			1
						3 4	8 9						
07	372 N	360	-0-	-12	-0-	22 1	327 3	Y	6	6 0			1
						4 4	7 9						
08	310 N	217	-0-	-93	-0-	13 1	193 2	Y	7	7 1			1
						3 4	8 9						
09	360 N	231	-0-	-129	-0-	15 1	206 2	Y	6	6 1			1
						7 9							
10	372 N	305	-0-	-67	-0-	22 1	275 2	Y	7	8 1			-0-
						8 9							
11	DLQ G-10	274	-0-	274	274	21 1	243 2	Y	9	8 1			1
						10 9							
12	DLQ G-10	289	-0-	289	563	23 1	260 2	Y	4	5 1			-0-
						4 9							
TOTAL GAS PROD:		3,677				TOTAL CONDENSATE PROD:		79					

CONGER, SW (PENN) SLANT OPERATING, LLC COPE-SEALE UNIT		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 786697		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	23 1	350 3	13 4	18 9	Y	16	17 0			1
02	336 N	216	-0-	-120	-0-	12 1	182 3	16 4	6 9	Y	5	5 0			1
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	20 1	383 3	4 4	12 9	Y	11	11 0			1
04	390 N	372	-0-	-18	-0-	20 1	342 3	1 4	9 9	Y	8	8 0			1
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	22 1	339 3	3 4	8 9	Y	7	7 0			1
06	420 N	376	-0-	-44	-0-	23 1	341 3	4 4	8 9	Y	7	7 0			1
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	23 1	351 3	4 4	7 9	Y	6	6 0			1
08	372 N	229	-0-	-143	-0-	14 1	204 2	3 4	8 9	Y	7	7 1			1
09	390 N	245	-0-	-145	-0-	16 1	219 2	7 9		Y	6	6 1			1
10	372 N	324	-0-	-48	-0-	24 1	292 2	8 9		Y	7	8 1			-0-
11	DLQ G-10	290	-0-	290	290	23 1	257 2	10 9		Y	9	8 1			1
12	DLQ G-10	306	-0-	306	596	24 1	276 2	4 9		Y	4	5 1			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,938		TOTAL CONDENSATE PROD:		93									

COPE, E. B. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 195425		COMPL. DATE 02/24/1981			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8115						
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	44 1	655 3	24 4	12 9	Y	11	12 0			1
02	532 N	341	-0-	-191	-0-	19 1	292 3	26 4	4 9	Y	4	4 0			1
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	41 1	754 3	9 4	13 9	Y	12	12 0			1
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	40 1	674 3	2 4	10 9	Y	9	9 0			1
05	712 N	712	-0-	-0-	-0-	41 1	656 3	5 4	10 9	Y	9	9 0			1
06	750 N	688	-0-	-62	-0-	44 1	628 3	6 4	10 9	Y	9	9 0			1
07	744 N	732	-0-	-12	-0-	44 1	670 3	8 4	10 9	Y	9	9 0			1
08	713 N	540	-0-	-173	-0-	34 1	490 2	7 4	9 9	Y	8	8 1			1
09	690 N	530	-0-	-160	-0-	36 1	479 2	9 9		Y	8	8 1			1
10	744 N	346	-0-	-398	-0-	26 1	315 2	4 9		Y	4	5 1			-0-
11	DLQ G-10	216	-0-	216	216	17 1	198 2	1 9		Y	1	1 1			-0-
12	DLQ G-10	171	-0-	171	387	14 1	153 2	1 9		Y	1				1
TOTAL GAS PROD:		6,554		TOTAL CONDENSATE PROD:		85									

CONGER, SW (PENN) SLANT OPERATING, LLC COPE, E. B. "B"		//CONT.// //CONT.//	20101 500 786697	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK						
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
		WELL #: 4		RRCID -> 195426	COMPL. DATE 04/10/2003	TOTAL DEPTH 8270	PERF. 7946 - 8212					
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	20 1 11 4	288 3	Y	-0-			-0-
02	252 N	187	-0-	-65	-0-	11 1 14 4	162 3	Y	-0-			-0-
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	16 1 3 4	290 3	Y	-0-			-0-
04	300 N	280	-0-	-20	-0-	15 1 1 4	264 3	Y	-0-			-0-
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	17 1 2 4	276 3	Y	-0-			-0-
06	300 N	286	-0-	-14	-0-	19 1 3 4	264 3	Y	-0-			-0-
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	19 1 3 4	281 3	Y	-0-			-0-
08	310 N	202	-0-	-108	-0-	13 1 3 4	186 2	Y	-0-			-0-
09	300 N	167	-0-	-133	-0-	12 1	153 2	Y	-0-			-0-
10	310 N	175	-0-	-135	-0-	13 1	162 2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	136	-0-	136	136	11 1	125 2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	201	-0-	201	337	16 1	183 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,860		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STERLING 'T' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 198432	COMPL. DATE 09/03/2003	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7801 - 8177					
01	868 N	785	-0-	-83	-0-	66 1 25 4	694 3	Y	-0-			-0-
02	560 N	417	-0-	-143	-0-	34 1 32 4	351 3	Y	-0-			-0-
03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	64 1 9 4	774 3	Y	-0-			-0-
04	750 N	699	-0-	-51	-0-	58 1 2 4	639 3	Y	-0-			-0-
05	465 N	248	-0-	-217	-0-	21 1 2 4	225 3	Y	-0-			-0-
06	720 N	597	-0-	-123	-0-	57 1 5 4	535 3	Y	-0-			-0-
07	713 N	707	-0-	-6	-0-	62 1 8 4	637 3	Y	-0-			-0-
08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	58 1 11 4	849 2	Y	-0-			-0-
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	62 1	895 2	Y	-0-			-0-
10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	64 1	816 2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	857	-0-	857	857	69 1	787 2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	963	-0-	963	1820	75 1	877 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,887		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONGER, SW (PENN) SLANT OPERATING, LLC STERLING "T" FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 786697		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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	609	-0-	-73	-0-	50 1	539 3	Y	-0-		-0-
						20 4					
02	448 N	314	-0-	-134	-0-	25 1	263 3	Y	3	2 0	1
						23 4	3 9				
03	651 N	639	-0-	-12	-0-	48 1	580 3	Y	4	5 0	-0-
						7 4	4 9				
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	51 1	566 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
05	341 N	137	-0-	-204	-0-	12 1	124 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
06	480 N	259	-0-	-221	-0-	24 1	233 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	45 1	463 3	Y	-0-		-0-
						6 4					
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	31 1	458 2	Y	-0-		-0-
						6 4					
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	33 1	483 2	Y	-0-		-0-
10	496 N	477	-0-	-19	-0-	35 1	441 2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	463	-0-	463	463	37 1	425 2	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	520	-0-	520	983	40 1	474 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,568		TOTAL CONDENSATE PROD:		7					

COPE, E. B.		WELL #: 14		RRCID -> 203713	COMPL. DATE 04/11/2004	TOTAL DEPTH 8240	PERF. 7884	-		8182	
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	27 1	407 3	Y	-0-	-0-	
						15 4					
02	364 N	250	-0-	-114	-0-	13 1	218 3	Y	-0-	-0-	
						19 4					
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	26 1	483 3	Y	-0-	-0-	
						6 4					
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	26 1	436 3	Y	-0-	-0-	
						1 4					
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	24 1	396 3	Y	-0-	-0-	
						3 4					
06	450 N	373	-0-	-77	-0-	23 1	346 3	Y	-0-	-0-	
						4 4					
07	465 N	369	-0-	-96	-0-	23 1	342 3	Y	-0-	-0-	
						4 4					
08	434 N	287	-0-	-147	-0-	19 1	264 2	Y	-0-	-0-	
						4 4					
09	360 N	268	-0-	-92	-0-	19 1	246 2	Y	-0-	-0-	
10	372 N	329	-0-	-43	-0-	25 1	304 2	Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	339	-0-	339	339	27 1	312 2	Y	-0-	-0-	
12	DLQ G-10	327	-0-	327	666	26 1	297 2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,392		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONGER, SW (PENN) SLANT OPERATING, LLC COPE, E. B.		//CONT.// //CONT.//	20101 500 786697	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 7	RRCID -> 203718	COMPL. DATE 02/16/2004	TOTAL DEPTH 8170	PERF. 7856	-	8132				
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	22 1	324 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	280 N	196	-0-	-84	-0-	12 4	170 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	11 1	398 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	360 N	301	-0-	-59	-0-	15 4	283 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	22 1	260 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	300 N	195	-0-	-105	-0-	5 4	180 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	310 N	133	-0-	-177	-0-	17 1	123 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	279 N	104	-0-	-175	-0-	1 4	96 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	210 N	97	-0-	-113	-0-	7 1	89 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	2 4	110 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	123	-0-	123	123	8 1	113 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	DLQ G-10	120	-0-	120	243	10 1	108 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,450		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STERLING 'U' FEE		WELL #: 2	RRCID -> 203735	COMPL. DATE 03/28/2004	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 8008	-	8295						
01	403 N	364	-0-	-39	-0-	30 1	322 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	280 N	236	-0-	-44	-0-	12 4	199 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	527 N	391	-0-	-136	-0-	19 1	358 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	18 4	329 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	29 1	358 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	4 4	354 3	Y	7	6 0	1	1	1	1
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	30 1	363 3	Y	-0-	1 0	-0-	-0-	-0-	-0-
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	1 4	550 2	Y	1	1 1	-0-	-0-	-0-	-0-
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	35 1	474 2	Y	2	2 1	-0-	-0-	-0-	-0-
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	3 4	411 2	Y	7	6 1	1	1	1	1
11	DLQ G-10	410	-0-	410	410	37 1	373 2	Y	4	5 1	-0-	-0-	-0-	-0-
12	DLQ G-10	462	-0-	462	872	4 4	414 2	Y	7	7 1	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,990		TOTAL CONDENSATE PROD:		28								

CONGER, SW (PENN) SLANT OPERATING, LLC COPE, E. B.		//CONT.// //CONT.//	20101 500 786697	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK										
M	O	GAS INJECT. (I) PROD 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	654 N	654	-0-	-0-	-0-	37 1	560 3	Y	33	31	0		3
						21 4	36 9						
02	420 N	359	-0-	-61	-0-	20 1	306 3	Y	5	7	0		1
						27 4	6 9						
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	36 1	662 3	Y	7	7	0		1
						8 4	8 9						
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	34 1	567 3	Y	-0-	1	0		-0-
						2 4							
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	34 1	535 3	Y	6	5	0		1
						4 4	7 9						
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	35 1	501 3	Y	3	4	0		-0-
						5 4	3 9						
07	558 N	537	-0-	-21	-0-	32 1	496 3	Y	3	3	0		-0-
						6 4	3 9						
08	558 N	416	-0-	-142	-0-	27 1	384 2	Y	-0-				-0-
						5 4							
09	540 N	388	-0-	-152	-0-	27 1	357 2	Y	-0-				-0-
10	527 N	479	-0-	-48	-0-	36 1	442 2	Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	494	-0-	494	494	40 1	453 2	Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	474	-0-	474	968	38 1	430 2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 6,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

COPE, E. B.		WELL #:	5	RRCID ->	204013	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8335	PERF.	7784	-	8094
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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) SLANT OPERATING, LLC COPE, E. B.		//CONT.// //CONT.//	20101 500 786697	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK		
		WELL #:	9	RRCID -> 204015	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200 PERF.	7854 -	8105
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	443	-0-	-22	-0-	27 1 15 4	401 3	Y	-0-	-0-
02	420 N	191	-0-	-229	-0-	11 1 15 4	165 3	Y	-0-	-0-
03	465 N	143	-0-	-322	-0-	7 1 2 4	134 3	Y	-0-	-0-
04	420 N	250	-0-	-170	-0-	14 1 1 4	235 3	Y	-0-	-0-
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	18 1 2 4	303 3	Y	-0-	-0-
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	14 1 2 4	200 3	Y	-0-	-0-
07	248 N	214	-0-	-34	-0-	13 1 2 4	199 3	Y	-0-	-0-
08	310 N	164	-0-	-146	-0-	11 1 2 4	151 2	Y	-0-	-0-
09	210 N	154	-0-	-56	-0-	11 1	141 2	Y	-0-	-0-
10	217 N	188	-0-	-29	-0-	14 1	174 2	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	195	-0-	195	195	16 1	179 2	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	187	-0-	187	382	15 1	170 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,668		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COPE, E. B.		WELL #:	13	RRCID -> 204019	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8140 PERF.	7790 -	8046
01	465 N	308	-0-	-157	-0-	19 1 10 4	279 3	Y	-0-	-0-
02	364 N	239	-0-	-125	-0-	14 1 19 4	206 3	Y	-0-	-0-
03	434 N	382	-0-	-52	-0-	19 1 5 4	358 3	Y	-0-	-0-
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	18 1 1 4	290 3	Y	-0-	-0-
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	22 1 3 4	347 3	Y	-0-	-0-
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	38 1 5 4	541 3	Y	-0-	-0-
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	35 1 6 4	535 3	Y	-0-	-0-
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	29 1 6 4	414 2	Y	-0-	-0-
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	29 1	385 2	Y	-0-	-0-
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	39 1	476 2	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	532	-0-	532	532	43 1	488 2	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	512	-0-	512	1044	41 1	464 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,197		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONGER, SW (PENN) SLANT OPERATING, LLC COPE, E. B.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 786697		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	23	1	343	3	Y	-0-				-0-
02	308 N	202	-0-	-106	-0-	12	4	174	3	Y	-0-				-0-
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	23	1	419	3	Y	-0-				-0-
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	24	1	402	3	Y	-0-				-0-
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	23	1	364	3	Y	-0-				-0-
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	22	1	308	3	Y	-0-				-0-
07	341 N	328	-0-	-13	-0-	20	1	304	3	Y	-0-				-0-
08	341 N	257	-0-	-84	-0-	17	1	237	2	Y	-0-				-0-
09	330 N	240	-0-	-90	-0-	17	1	220	2	Y	-0-				-0-
10	341 N	294	-0-	-47	-0-	22	1	272	2	Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	304	-0-	304	304	25	1	279	2	Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	293	-0-	293	597	24	1	265	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,893		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 207899		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8052 - 8428					
01	999 X	575	-0-	-424	-0-	43	1	457	3	Y	53	54	0		5
02	400 X	400	-0-	-0-	-0-	30	1	309	3	Y	30	28	0		7
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	33	1	399	3	Y	21	26	0		2
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	37	1	416	3	Y	11	12	0		1
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	38	1	394	3	Y	2	3	0		-0-
06	450 N	200	-0-	-250	-0-	19	1	179	3	Y	-0-				-0-
07	496 N	270	-0-	-226	-0-	24	1	243	3	Y	-0-				-0-
08	434 N	279	-0-	-155	-0-	18	1	258	2	Y	-0-				-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	17	1	253	2	Y	-0-				-0-
10	279 N	254	-0-	-25	-0-	19	1	235	2	Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	205	-0-	205	205	17	1	188	2	Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	202	-0-	202	407	16	1	184	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,022		TOTAL CONDENSATE PROD:		117									

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)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697											
MAHAFFEY, P.T.		WELL #: 3		RRCID -> 213968		COMPL. DATE 03/19/1996		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7751 - 7782					
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-							

EDMONDSON		WELL #: 1		RRCID -> 217365		COMPL. DATE 10/07/1981		TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8083 - 8401					
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	Y	-0-				-0-
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	83	2	Y	-0-				-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	-0-				-0-
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2	Y	-0-				-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	Y	-0-				-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	Y	-0-				-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	Y	-0-				-0-
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2	Y	-0-				-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	Y	-0-				-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2	Y	-0-				-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2	Y	-0-				-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,153		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EDMONDSON		WELL #: 3		RRCID -> 217371		COMPL. DATE 03/29/1984		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8030 - 8386					
01	341 N	330	-0-	-11	-0-	326	2	4 9	Y	4			194
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	278	2	59 9	Y	54			248
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	333	2	39 9	Y	35	183	1	100
04	330 N	284	-0-	-46	-0-	284	2		Y	-0-			100
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	376	2	3 9	Y	3			103
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	346	2	8 9	Y	7			110
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	329	2	7 9	Y	6			116
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	353	2	3 9	Y	3			119
09	330 N	307	-0-	-23	-0-	307	2		Y	-0-			119
10	341 N	306	-0-	-35	-0-	306	2		Y	-0-			119
11	330 N	298	-0-	-32	-0-	298	2		Y	-0-			119
12	310 N	309	-0-	-1	-0-	308	2	1 9	Y	1			120
TOTAL GAS PROD:		3,968		TOTAL CONDENSATE PROD:		113							

CONGER, SW (PENN) SLANT OPERATING, LLC EDMONDSON		//CONT.// //CONT.//	20101 500 786697	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK							
		WELL #:	4	RRCID -> 217482	COMPL. DATE 11/05/1982	TOTAL DEPTH 8530	PERF. 8107	- 8457					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		Y	-0-			-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		Y	-0-			-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		Y	-0-			-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-			-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-			-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		Y	-0-			-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-			-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		Y	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			770			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GLASSCOCK "W" FEE		WELL #:	16	RRCID -> 218240	COMPL. DATE 07/09/1994	TOTAL DEPTH 8585	PERF. 8064	- 8490					
01	1331 X	140	-0-	-1191	-0-	10 1	117 3	Y	8	12 0			1
02	264 X	264	-0-	-0-	-0-	4 4	9 9	Y	-0-	1 0			-0-
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	21 1	223 3	Y	-0-				-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	20 4	267 3	Y	-0-				-0-
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	22 1	232 3	Y	-0-				-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	3 4	219 3	Y	-0-				-0-
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	21 1	262 3	Y	-0-				-0-
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	1 4	219 3	Y	-0-				-0-
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	25 1	250 3	Y	-0-				-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	2 4	249 2	Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	275	-0-	275	275	24 1	341 2	Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	273	-0-	273	548	25 1	317 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			3,397			TOTAL CONDENSATE PROD:			8				

CONGER, SW (PENN) SLANT OPERATING, LLC COPE, E. B.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 786697		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK					
		WELL #: 12		RRCID -> 219582		COMPL. DATE 06/04/2007			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7788 - 8050					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	23	1	338	3	Y	-0-	5	0	-0-
						12	4							
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	220	3	Y	-0-			-0-
						20	4							
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	349	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
04	360 N	312	-0-	-48	-0-	18	1	293	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	20	1	321	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
06	360 N	324	-0-	-36	-0-	21	1	300	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	20	1	296	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
08	341 N	247	-0-	-94	-0-	16	1	228	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
09	330 N	230	-0-	-100	-0-	16	1	212	2	Y	-0-			-0-
10	310 N	283	-0-	-27	-0-	21	1	262	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	293	-0-	293	293	24	1	269	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	283	-0-	283	576	23	1	256	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,636		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STERLING 'P' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 219681		COMPL. DATE 03/05/1987			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7601 - 7877					
01	3190 X	933	-0-	-2257	-0-	57	1	844	3	Y	-0-			-0-
						32	4							
02	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	60	1	918	3	Y	-0-			-0-
						81	4							
03	1116 N	677	-0-	-439	-0-	35	1	634	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
04	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	61	1	1025	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
05	1178 N	828	-0-	-350	-0-	49	1	773	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
06	660 N	515	-0-	-145	-0-	33	1	477	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
07	1116 N	1079	-0-	-37	-0-	66	1	1001	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
08	837 N	629	-0-	-208	-0-	41	1	580	2	Y	-0-			-0-
						8	4							
09	510 N	332	-0-	-178	-0-	23	1	309	2	Y	-0-			-0-
10	1085 N	-0-	-0-	-1085	-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:		7,142		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) SLANT OPERATING, LLC STERLING 'Y' FEE		//CONT.// //CONT.//	20101 500 786697	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		1673 N	1673	-0-	-0-	103 1	1513 3	Y	-0-			-0-
02		1148 N	1074	-0-	-74	57 4	932 3	Y	-0-			-0-
03		1798 N	1721	-0-	-77	60 1	1614 3	Y	-0-			-0-
04		1620 N	1215	-0-	-405	82 4	1142 3	Y	-0-			-0-
05		1322 N	1322	-0-	-0-	87 1	1234 3	Y	-0-			-0-
06		1620 N	1370	-0-	-250	20 4	1266 3	Y	2	1 0		1
07		1284 N	1284	-0-	-0-	68 1	1190 3	Y	1	2 0		-0-
08		1333 N	1156	-0-	-177	5 4	1070 2	Y	-0-			-0-
09		1380 N	852	-0-	-528	79 1	782 2	Y	-0-			-0-
10		1431 N	1431	-0-	-0-	9 4	1322 2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	1319	-0-	1319	89 1	1211 2	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	1132	-0-	1132	13 4	1027 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,549	TOTAL CONDENSATE PROD:			3					

STERLING 'AA' FEE		WELL #:	3	RRCID ->	219846	COMPL. DATE	06/12/1945	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8196 - 8464	
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-					

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-			-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-					

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK							
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697											
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) 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-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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) SLANT OPERATING, LLC STERLING 'AA' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 786697		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK							
		WELL #: 2		RRCID -> 225772		COMPL. DATE 06/04/1995		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8195 - 8383					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	33 1	482 3	18 4	7 9	Y	6	6 0			1
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	29 1	442 3	39 4	3 9	Y	3	3 0			1
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	35 1	636 3	7 4	9 9	Y	8	8 0			1
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	35 1	583 3	2 4	6 9	Y	5	5 0			1
05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	40 1	628 3	5 4	6 9	Y	5	5 0			1
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	39 1	559 3	6 4	2 9	Y	2	2 0			1
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	40 1	617 3	8 4	1 9	Y	1	2 0			-0-
08	589 N	561	-0-	-28	-0-	37 1	518 2	6 4		Y	-0-				-0-
09	570 N	484	-0-	-86	-0-	34 1	445 2			Y	-0-				-0-
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	47 1	584 2			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	569	-0-	569	569	46 1	522 2			Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	464	-0-	464	1033	37 1	421 2			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,027				TOTAL CONDENSATE PROD:		30							

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-			

OIL AND GAS DIVISION

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 STERLING 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 236236 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7953 - 8017

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-

GLASSCOCK FEE WELL #: 1 RRCID -> 236869 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8203 - 8478

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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) SLANT OPERATING, LLC REAGAN 'I' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 786697		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK					
		WELL #: 2		RRCID -> 240484	COMPL. DATE 01/24/2008	TOTAL DEPTH 8580	PERF. 8092	-		8440		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * 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-						

STERLING -S- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 269110	COMPL. DATE 12/28/1982	TOTAL DEPTH 8210	PERF. 7886	-		8057		
01	651 N	619	-0-	-32	-0-	38 1	560 3	N	-0-	1 0	-0-	
						21 4						
02	476 N	332	-0-	-144	-0-	19 1	284 3	N	4	3 0	1	
						25 4	4 9					
03	651 N	537	-0-	-114	-0-	28 1	499 3	N	4	5 0	-0-	
						6 4	4 9					
04	600 N	452	-0-	-148	-0-	25 1	419 3	N	5	5 0	-0-	
						2 4	6 9					
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	22 1	352 3	N	5	5 0	-0-	
						3 4	6 9					
06	510 N	332	-0-	-178	-0-	22 1	307 3	N	-0-		-0-	
						3 4						
07	465 N	322	-0-	-143	-0-	19 1	299 3	N	-0-		-0-	
						4 4						
08	372 N	264	-0-	-108	-0-	17 1	244 2	N	-0-		-0-	
						3 4						
09	330 N	242	-0-	-88	-0-	17 1	223 2	N	-0-		-0-	
10	310 N	308	-0-	-2	-0-	23 1	285 2	N	-0-		-0-	
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	27 1	309 2	N	-0-		-0-	
*12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	25 1	283 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,439		TOTAL CONDENSATE PROD:		18						

EDMONDSON -A-		WELL #: 5		RRCID -> 281801	COMPL. DATE 08/30/2006	TOTAL DEPTH 8716	PERF. 8128	-		8387		
01	558 N	547	-0-	-11	-0-	547 2		N	-0-	130		
02	504 N	296	-0-	-208	-0-	296 2		N	-0-	130		
03	465 N	415	-0-	-50	-0-	415 2		N	-0-	130		
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2		N	-0-	130		
05	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2		N	-0-	130		
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-	130		
07	744 N	574	-0-	-170	-0-	574 2		N	-0-	130		
08	744 N	611	-0-	-133	-0-	611 2		N	-0-	130		
09	600 N	532	-0-	-68	-0-	532 2		N	-0-	130		
10	589 N	518	-0-	-71	-0-	518 2		N	-0-	130		
11	600 N	330	-0-	-270	-0-	330 2		N	-0-	130		
12	558 N	312	-0-	-246	-0-	312 2		N	-0-	130		
TOTAL GAS PROD:		6,194		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONGER, SW (PENN) SLANT OPERATING, LLC EDMONDSON		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 786697		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
		WELL #: 6		RRCID -> 284701		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 9330		PERF. 8111 - 8406						
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	1457 N	1401	-0-	-56	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
02	1344 N	1193	-0-	-151	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
03	1457 N	1434	-0-	-23	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
04	1350 N	1220	-0-	-130	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
05	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-
06	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
07	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
08	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			Y	-0-					-0-
09	1350 N	1319	-0-	-31	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
10	1395 N	1315	-0-	-80	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
11	1410 N	1282	-0-	-128	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
12	1364 N	1324	-0-	-40	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDMONDSON		WELL #: 5		RRCID -> 284713		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH 8708		PERF. 8135 - 8446						
01	1364 N	1304	-0-	-60	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
02	1232 N	1110	-0-	-122	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
03	1364 N	1334	-0-	-30	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-
04	1260 N	1135	-0-	-125	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
05	1240 N	578	-0-	-662	-0-	577	2	1	9	Y	1					1
06	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1383	2	4	9	Y	4					5
07	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1315	2	3	9	Y	3					8
08	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1414	2	1	9	Y	1					9
09	1260 N	1227	-0-	-33	-0-	1227	2			Y	-0-					9
10	1302 N	1223	-0-	-79	-0-	1223	2			Y	-0-					9
11	1320 N	1193	-0-	-127	-0-	1192	2	1	9	Y	1					10
12	1271 N	1233	-0-	-38	-0-	1232	2	1	9	Y	1					11

TOTAL GAS PROD: 14,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

EDMONDSON -A-		WELL #: 3		RRCID -> 285850		COMPL. DATE 10/26/1982		TOTAL DEPTH 8555		PERF. 8137 - 8490						
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) SLANT OPERATING, LLC EDMONDSON -A-		//CONT.// //CONT.//	20101 500 786697	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
					139 2						
					139 2						
					167 2						
					142 2						
					188 2						
					173 2						
					164 2						
					177 2						
					153 2						
					153 2						
					149 2						
					154 2						
TOTAL GAS PROD:		1,922			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONGER, SW (WOLFCAMP) SLANT OPERATING, LLC STERLING "G" FEE		20101 750 786697	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STERLING						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-				

STERLING 'O' FEE		WELL #:	14	RRCID ->	243270	COMPL. DATE	08/19/2008	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6868	-	8287
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	18 1	386 3	Y	8	10	0		1
						14 4	9 9						
02	252 N	172	-0-	-80	-0-	7 1	151 3	Y	-0-	1	0		-0-
						14 4							
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	21 1	562 3	Y	-0-				-0-
						7 4							
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	22 1	550 3	Y	-0-				-0-
						2 4							
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	19 1	467 3	Y	-0-				-0-
						4 4							
06	540 N	394	-0-	-146	-0-	18 1	372 3	Y	-0-				-0-
						4 4							
07	558 N	64	-0-	-494	-0-	2 1	57 3	Y	4	4	0		-0-
						1 4	4 9						
08	496 N	441	-0-	-55	-0-	19 1	398 2	Y	-0-				-0-
						24 4							
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	18 1	375 2	Y	-0-				-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	18 1	323 2	Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	310	-0-	310	310	18 1	292 2	Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	367	-0-	367	677	20 1	343 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,568			TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

COSTA (CLEAR FORK, UPPER)		20897 575		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
GREEN CENTURY EXP & PROD, LLC		330180									
TUCKER, NELLIE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 097508		COMPL. DATE 10/16/1985		TOTAL DEPTH 4327 PERF. 3330 - 4257			
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		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 1	N	-0-		48
02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 1	N	-0-		48
03		186 N	180	-0-	-6	-0-	180 1	N	-0-		48
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 1	N	-0-		48
05		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 1	N	-0-		48
06		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 1	N	-0-		48
07		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 1	N	-0-		48
08		186 N	180	-0-	-6	-0-	180 1	N	-0-		48
09		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 1	N	-0-		48
*10		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 1	N	-0-		48
11		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 1	N	-0-		48
12		186 N	180	-0-	-6	-0-	180 1	N	-0-		48
TOTAL GAS PROD:		2,160		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TUCKER, NELLIE "C"		WELL #: 2		RRCID -> 097948		COMPL. DATE 02/24/1982		TOTAL DEPTH 4368 PERF. 3332 - 3458			
01		0 A	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/10/2020											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NITRO OIL & GAS, LLC		611014		RRCID -> 097172		COMPL. DATE 12/01/1981		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3347 - 3480			
ROGERS		WELL #: 2									
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COSTA (CLEAR FORK, UPPER)		//CONT.// 20897 575		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
NITRO OIL & GAS, LLC		//CONT.// 611014										
REYNOLDS		WELL #: 1 C		RRCID -> 098919		COMPL. DATE 11/01/1981		TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3354 - 3408				
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	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-						

ROGERS		WELL #: 3		RRCID -> 099735		COMPL. DATE 03/24/1982		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3348 - 3420				
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2		N	-0-			105
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2		N	-0-			105
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2		N	-0-			105
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 1		N	-0-			105
05	403 N	402	-0-	-1	-0-	402 3		N	-0-	105 7		-0-
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-			-0-
07	868 N	50	-0-	-818	-0-	50 3		N	-0-			-0-
08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 3		N	-0-			-0-
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3		N	-0-			-0-
10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 3		N	-0-			-0-
11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 3		N	-0-			-0-
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,639		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-			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	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	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				690225						
REYNOLDS		WELL #:		3	RRCID -> 117462	COMPL. DATE 06/08/1985	TOTAL DEPTH 4360	PERF. 3387	- 3517	
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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					150
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					150
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					150
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					150
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					150
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					150
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					150
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					150
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					150
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					150
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					150
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					150
PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2019										

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

WILCO OPERATING SYNDICATE FEE "A"		923110		WELL #:	4	RRCID -> 124456	COMPL. DATE 04/23/1987	TOTAL DEPTH 4343	PERF. 3354	- 3542
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	153
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	153
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	153
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	153
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	153
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	153
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	153
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	153
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	153
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	153
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	153
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	153

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

COV (MORROW)		21180 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CULBERSON				
MOONTOWER RESOURCES SWD, LLC		578446								
SAN SABA SWD STATE		WELL #:		1	RRCID -> 271386	COMPL. DATE 04/20/2012	TOTAL DEPTH 3275	PERF. 2750	- 3102	
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-

COV (MORROW)		//CONT.//		21180 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CULBERSON				
SATURN SWD OPERATING LLC				748767							
H. M. PHILLIPS STATE 94		WELL #:		1D	RRCID -> 282178	COMPL. DATE 08/06/2016	TOTAL DEPTH 5202	PERF. 2710	-	4555	
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-				

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	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	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	14B DENY	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

COYANOSA (DEVONIAN)		21382 375		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS					
APACHE CORPORATION				027200							
NEAL, J. O. 43		WELL #:		1	RRCID -> 032601	COMPL. DATE 03/11/1964	TOTAL DEPTH 15142	PERF. N/A			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

COYANOSA (DEVONIAN)		//CONT.//		21382 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
CHISOS OPERATING, INC.				149441						
THAGARD, GEORGE F., ET AL		WELL #:		1 U	RRCID -> 038576	COMPL. DATE 04/15/2004	TOTAL DEPTH 15650	PERF.11331	- 15080	
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		10840 X	10840	-0-	-0-	10840 3		N	-0-	26
02		9324 X	7706	-0-	-1618	7706 3		N	-0-	26
03		10850 X	10850	-0-	-0-	10850 3		N	-0-	26
04		10336 X	10336	-0-	-0-	10336 3		N	-0-	26
05		10978 X	10978	-0-	-0-	10978 3		N	-0-	26
06		9990 X	8965	-0-	-1025	8965 3		N	-0-	26
07		10323 X	10261	-0-	-62	10261 3		N	-0-	26
08		10339 X	10339	-0-	-0-	10339 3		N	-0-	26
09		10090 X	10090	-0-	-0-	10090 3		N	-0-	26
10		10323 X	9706	-0-	-617	9706 3		N	-0-	26
11		9990 X	9502	-0-	-488	9502 3		N	-0-	26
12		10323 X	9359	-0-	-964	9359 3		N	-0-	26
TOTAL GAS PROD:		118,932		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

XTO ENERGY INC.				945936						
SIBLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 033925	COMPL. DATE 07/18/2012	TOTAL DEPTH 12107	PERF.11772	- 12068	
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		2439 N	2439	-0-	-0-	2439 3		N	-0-	-0-
02		1795 N	1795	-0-	-0-	1795 3		N	-0-	-0-
03		2031 N	2031	-0-	-0-	2031 3		N	-0-	-0-
04		1889 N	1889	-0-	-0-	1889 3		N	-0-	-0-
05		1870 N	1870	-0-	-0-	1870 3		N	-0-	-0-
06		2059 N	2059	-0-	-0-	2059 3		N	-0-	-0-
07		2561 N	2561	-0-	-0-	2561 3		N	-0-	-0-
08		2577 N	2577	-0-	-0-	2577 3		N	-0-	-0-
09		2063 N	2063	-0-	-0-	2063 3		N	-0-	-0-
10		3100 N	3112	-0-	12	3112 3		N	-0-	-0-
11		2728 N	2716	-0-	-12	2716 3		N	-0-	-0-
*12		2375 N	2375	-0-	-0-	2375 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		27,487		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COYANOSA UNIT #1		WELL #:		2 U	RRCID -> 034935	COMPL. DATE 11/05/1999	TOTAL DEPTH 15700	PERF.11730	- 11977	
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		25292 X	25292	-0-	-0-	25292 3		N	-0-	-0-
02		14772 X	14772	-0-	-0-	14772 3		N	-0-	-0-
03		21516 X	21516	-0-	-0-	21516 3		N	-0-	-0-
04		21336 X	21336	-0-	-0-	21336 3		N	-0-	-0-
05		24619 X	24619	-0-	-0-	24619 3		N	-0-	-0-
06		19275 X	19275	-0-	-0-	19275 3		N	-0-	-0-
07		24077 X	24077	-0-	-0-	24077 3		N	-0-	-0-
08		21468 X	21468	-0-	-0-	21468 3		N	-0-	-0-
09		23672 X	23672	-0-	-0-	23672 3		N	-0-	-0-
10		13485 X	-0-	-0-	-13485	-0-		N	-0-	-0-
11		20489 X	20489	-0-	-0-	20489 3		N	-0-	-0-
*12		21214 X	21214	-0-	-0-	21214 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		237,730		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	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	7220 3	N	-0-	-0-
02	6328 X	5040	-0-	-1288	-0-	5040 3	N	-0-	-0-
03	7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	7059 3	N	-0-	-0-
04	6780 X	6655	-0-	-125	-0-	6655 3	N	-0-	-0-
05	7006 X	6601	-0-	-405	-0-	6601 3	N	-0-	-0-
06	6780 X	5482	-0-	-1298	-0-	5482 3	N	-0-	-0-
07	7006 X	6508	-0-	-498	-0-	6508 3	N	-0-	-0-
08	7006 X	6650	-0-	-356	-0-	6650 3	N	-0-	-0-
09	6660 X	6634	-0-	-26	-0-	6634 3	N	-0-	-0-
10	6603 X	6354	-0-	-249	-0-	6354 3	N	-0-	-0-
11	6450 X	6415	-0-	-35	-0-	6415 3	N	-0-	-0-
12	6851 X	6216	-0-	-635	-0-	6216 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		76,834		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ATHEY UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 035345		COMPL. DATE 12/05/1964		TOTAL DEPTH 15430 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	5053 X	4813	-0-	-240	-0-	4813 3	N	-0-	-0-
02	4564 X	3440	-0-	-1124	-0-	3440 3	N	-0-	-0-
03	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	6035 3	N	-0-	-0-
04	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5450 3	N	-0-	-0-
05	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	5918 3	N	-0-	-0-
06	4890 X	4446	-0-	-444	-0-	4446 3	N	-0-	-0-
07	5053 X	4513	-0-	-540	-0-	4513 3	N	-0-	-0-
08	5053 X	4299	-0-	-754	-0-	4299 3	N	-0-	-0-
09	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5124 3	N	-0-	-0-
10	5053 X	5028	-0-	-25	-0-	5028 3	N	-0-	-0-
11	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	5049 3	N	-0-	-0-
12	5053 X	4926	-0-	-127	-0-	4926 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		59,041		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

COYANOSA UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 035669		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966	
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	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	5593 3	N	-0-	-0-
02	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801 3	N	-0-	-0-
03	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	5851 3	N	-0-	-0-
04	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	5259 3	N	-0-	-0-
05	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	5540 3	N	-0-	-0-
06	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4545 3	N	-0-	-0-
07	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	5022 3	N	-0-	-0-
08	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	5007 3	N	-0-	-0-
09	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	5114 3	N	-0-	-0-
10	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4676 3	N	-0-	-0-
*12	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	4928 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		55,336		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	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	6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	6834 3		N	-0-			-0-
02	5964 X	4450	-0-	-1514	-0-	4450 3		N	-0-			-0-
03	6603 X	6113	-0-	-490	-0-	6113 3		N	-0-			-0-
04	6480 X	5919	-0-	-561	-0-	5919 3		N	-0-			-0-
05	6696 X	6424	-0-	-272	-0-	6424 3		N	-0-			-0-
06	6480 X	5321	-0-	-1159	-0-	5321 3		N	-0-			-0-
07	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	6420 3		N	-0-			-0-
08	6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	6705 3		N	-0-			-0-
09	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	6375 3		N	-0-			-0-
10	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-			N	-0-			-0-
11	6480 X	6477	-0-	-3	-0-	6477 3		N	-0-			-0-
12	6696 X	5863	-0-	-833	-0-	5863 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		66,901		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	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-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		PLUGGED AND ABANDONED 09/10/2021				

SIBLEY, EFFIE POTTS -C-		WELL #: 1 U		RRCID -> 038234		COMPL. DATE 01/07/1966		TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A				
01	18437 X	18437	-0-	-0-	-0-	18437 3		N	-0-			-0-
02	11489 X	11489	-0-	-0-	-0-	11489 3		N	-0-			-0-
03	10695 X	5148	-0-	-5547	-0-	5148 3		N	-0-			-0-
04	12534 X	12534	-0-	-0-	-0-	12534 3		N	-0-			-0-
05	10695 X	10323	-0-	-372	-0-	10323 3		N	-0-			-0-
06	10350 X	7795	-0-	-2555	-0-	7795 3		N	-0-			-0-
07	18143 X	18143	-0-	-0-	-0-	18143 3		N	-0-			-0-
08	17530 X	17530	-0-	-0-	-0-	17530 3		N	-0-			-0-
09	13021 X	13021	-0-	-0-	-0-	13021 3		N	-0-			-0-
10	18322 X	18322	-0-	-0-	-0-	18322 3		N	-0-			-0-
11	18476 X	18476	-0-	-0-	-0-	18476 3		N	-0-			-0-
12	10695 X	6139	-0-	-4556	-0-	6139 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		157,357		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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	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	3007 X	2252	-0-	-755	-0-	2252	3	N	-0-			45
02	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3	N	-0-			45
03	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	3	N	-0-			45
04	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	3	N	-0-			45
05	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3	N	-0-			45
06	3540 X	2589	-0-	-951	-0-	2589	3	N	-0-			45
07	3658 X	2958	-0-	-700	-0-	2958	3	N	-0-			45
08	3658 X	3176	-0-	-482	-0-	3176	3	N	-0-			45
09	3360 X	3123	-0-	-237	-0-	3123	3	N	-0-			45
10	3472 X	2968	-0-	-504	-0-	2968	3	N	-0-			45
11	3060 X	2934	-0-	-126	-0-	2934	3	N	-0-			45
12	3224 X	2528	-0-	-696	-0-	2528	3	N	-0-			45
TOTAL GAS PROD:		35,361		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHISOS OPERATING, INC.		149441		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
THAGARD, GEORGE F., ET AL		WELL #: 1 L		RRCID -> 038814		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080				
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SIBLEY, EFFIE POTTS		WELL #: 2 L		RRCID -> 035344		COMPL. DATE 02/26/1965		TOTAL DEPTH 15654 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	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	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	8635 X	8635	-0-	-0-	-0-	8635	3		N	-0-			-0-
02	4816 X	4027	-0-	-789	-0-	4027	3		N	-0-			-0-
03	9641 X	5112	-0-	-4529	-0-	5112	3		N	-0-			-0-
04	9330 X	5087	-0-	-4243	-0-	5087	3		N	-0-			-0-
05	9641 X	5156	-0-	-4485	-0-	5156	3		N	-0-			-0-
06	8370 X	4367	-0-	-4003	-0-	4367	3		N	-0-			-0-
07	5270 X	5227	-0-	-43	-0-	5227	3		N	-0-			-0-
08	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	3		N	-0-			-0-
09	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	3		N	-0-			-0-
10	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	3		N	-0-			-0-
11	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	3		N	-0-			-0-
12	5332 X	5082	-0-	-250	-0-	5082	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		63,946				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

COYANOSA UNIT #1		WELL #: 2 L		RRCID -> 035911		COMPL. DATE 07/16/1999		TOTAL DEPTH 15700 PERF.14786 - 15446					
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	7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	7442	3		N	-0-			-0-
02	4900 X	3955	-0-	-945	-0-	3955	3		N	-0-			-0-
03	8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	8198	3		N	-0-			-0-
04	7200 X	7002	-0-	-198	-0-	7002	3		N	-0-			-0-
05	7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	7729	3		N	-0-			-0-
06	7920 X	6527	-0-	-1393	-0-	6527	3		N	-0-			-0-
07	8184 X	7500	-0-	-684	-0-	7500	3		N	-0-			-0-
08	8184 X	7407	-0-	-777	-0-	7407	3		N	-0-			-0-
09	7470 X	7059	-0-	-411	-0-	7059	3		N	-0-			-0-
10	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	7260 X	6725	-0-	-535	-0-	6725	3		N	-0-			-0-
12	7502 X	6780	-0-	-722	-0-	6780	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		76,324				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

SIBLEY UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 037040		COMPL. DATE 08/02/1965		TOTAL DEPTH 15315 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	26257 X	24989	-0-	-1268	-0-	24989	3		N	-0-			-0-
02	23128 X	18164	-0-	-4964	-0-	18164	3		N	-0-			-0-
03	25606 X	25578	-0-	-28	-0-	25578	3		N	-0-			-0-
04	24180 X	23440	-0-	-740	-0-	23440	3		N	-0-			-0-
05	25637 X	25637	-0-	-0-	-0-	25637	3		N	-0-			-0-
06	24750 X	20567	-0-	-4183	-0-	20567	3		N	-0-			-0-
07	25575 X	22838	-0-	-2737	-0-	22838	3		N	-0-			-0-
08	25637 X	22405	-0-	-3232	-0-	22405	3		N	-0-			-0-
09	24810 X	22277	-0-	-2533	-0-	22277	3		N	-0-			-0-
10	25637 X	19646	-0-	-5991	-0-	19646	3		N	-0-			-0-
11	22110 X	20766	-0-	-1344	-0-	20766	3		N	-0-			-0-
12	23033 X	20652	-0-	-2381	-0-	20652	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		266,959				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

COYANOSA (ELLENBURGER) //CONT.// 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 L RRCID -> 037334 COMPL. DATE 09/28/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/10/2021

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	26499	X	26499	-0-	-0-	-0-	26499	3		N	-0-			-0-
02	22736	X	14720	-0-	-8016	-0-	14720	3		N	-0-			-0-
03	25172	X	20698	-0-	-4474	-0-	20698	3		N	-0-			-0-
04	24360	X	16906	-0-	-7454	-0-	16906	3		N	-0-			-0-
05	25172	X	24141	-0-	-1031	-0-	24141	3		N	-0-			-0-
06	24360	X	19244	-0-	-5116	-0-	19244	3		N	-0-			-0-
07	20708	X	20378	-0-	-330	-0-	20378	3		N	-0-			-0-
08	24149	X	15640	-0-	-8509	-0-	15640	3		N	-0-			-0-
09	23370	X	21012	-0-	-2358	-0-	21012	3		N	-0-			-0-
10	24149	X	20198	-0-	-3951	-0-	20198	3		N	-0-			-0-
11	21244	X	21244	-0-	-0-	-0-	21244	3		N	-0-			-0-
12	21700	X	15033	-0-	-6667	-0-	15033	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 235,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 L RRCID -> 039846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713

01	17931	X	17931	-0-	-0-	-0-	17931	3		N	-0-			-0-
02	12917	X	12917	-0-	-0-	-0-	12917	3		N	-0-			-0-
03	17093	X	17093	-0-	-0-	-0-	17093	3		N	-0-			-0-
04	15632	X	15632	-0-	-0-	-0-	15632	3		N	-0-			-0-
05	16845	X	16845	-0-	-0-	-0-	16845	3		N	-0-			-0-
06	15145	X	15145	-0-	-0-	-0-	15145	3		N	-0-			-0-
07	16995	X	16995	-0-	-0-	-0-	16995	3		N	-0-			-0-
08	18504	X	18504	-0-	-0-	-0-	18504	3		N	-0-			-0-
09	17967	X	17967	-0-	-0-	-0-	17967	3		N	-0-			-0-
10	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-				N	-0-			-0-
11	14646	X	14646	-0-	-0-	-0-	14646	3		N	-0-			-0-
*12	15300	X	15300	-0-	-0-	-0-	15300	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 178,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYANOSA (MISS. 10475)		21382 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
BREITBURN OPERATING L.P.		090732											
MOORE, WAYNE		WELL #: 10H		RRCID -> 253730		COMPL. DATE 11/29/2008		TOTAL DEPTH 11358 PERF.11316 - 13078					
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-			179
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			179
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEAL, JAMES		WELL #: 1H		RRCID -> 257528		COMPL. DATE 11/02/2009		TOTAL DEPTH 10987 PERF.11619 - 13689					
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2		N	-0-			262
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			262
03	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-				N	-0-			262
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			262
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			262
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			262
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			262
08	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2		N	-0-			262
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-			262
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			262
*11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			262
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			262
TOTAL GAS PROD:		3,858				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRITANCO, L.L.C.		093620		RRCID -> 167823		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10262 - 10702						
COYANOSA UNIT NO. 503 -M-		WELL #: 503												
01	403 N	168	-0-	-235	-0-	92	2	76	9	N	69	145	1	19
02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1190	2	41	9	N	37			56
03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	705	2	10	9	N	9			65
04	959 N	959	-0-	-0-	-0-	951	2	8	9	N	7			72
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-			72
06	690 N	599	-0-	-91	-0-	548	2	51	9	N	46			118
07	837 N	208	-0-	-629	-0-	160	2	48	9	N	44			162
08	837 N	100	-0-	-737	-0-	74	2	26	9	N	24	158	1	28
09	600 N	75	-0-	-525	-0-	65	2	10	9	N	9			37
10	217 N	50	-0-	-167	-0-	43	2	7	9	N	6			43
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	242	2	13	9	N	12			55
12	186 N	134	-0-	-52	-0-	131	2	3	9	N	3			58
TOTAL GAS PROD:		5,649				TOTAL CONDENSATE PROD:		266						

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 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		16609 X	16609	-0-	-0-	-0-	16609	3		N	-0-		-0-
02		14263 X	14263	-0-	-0-	-0-	14263	3		N	-0-		-0-
03		17204 X	17204	-0-	-0-	-0-	17204	3		N	-0-		-0-
04		9791 X	9791	-0-	-0-	-0-	3470	1	6321	3	N	-0-	-0-
05		8780 X	8780	-0-	-0-	-0-	5063	1	3717	3	N	-0-	-0-
06		9310 X	9310	-0-	-0-	-0-	5393	1	3917	3	N	-0-	-0-
07		9356 X	9356	-0-	-0-	-0-	5228	1	4128	3	N	-0-	-0-
08		9337 X	9337	-0-	-0-	-0-	4420	1	4917	3	N	-0-	-0-
09		9211 X	9211	-0-	-0-	-0-	5621	1	3590	3	N	-0-	-0-
10		13326 X	13326	-0-	-0-	-0-	1344	1	11982	3	N	-0-	-0-
11		14751 X	14751	-0-	-0-	-0-	14751	3			N	-0-	-0-
*12		15271 X	15271	-0-	-0-	-0-	15271	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		147,209		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	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-		1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SIBLEY UNIT				2 U	RRCID ->	042343	COMPL. DATE	07/11/1967	TOTAL DEPTH	15315	PERF.	N/A	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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.	-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	3999 X	3911	-0-	-88	-0-	3911 3	Y	-0-	58
02	DLQ G-10	3164	-0-	3164	3164	3164 3	Y	-0-	58
03	7414 X	4250	-0-	-3164	-0-	4242 3	8 9 Y	7	65
04	3900 X	3821	-0-	-79	-0-	3819 3	2 9 Y	2	67
05	3906 X	3847	-0-	-59	-0-	3843 3	4 9 Y	4	71
06	3900 X	3353	-0-	-547	-0-	3353 3	Y	-0-	71
07	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4087 3	Y	-0-	71
08	DLQ G-10	3832	-0-	3832	3832	3832 3	Y	-0-	71
09	DLQ G-10	2398	-0-	2398	6230	2398 3	Y	-0-	71
10	DLQ G-10	3940	-0-	3940	10170	3940 3	Y	-0-	71
11	13457 X	3287	-0-	-10170	-0-	3287 3	Y	-0-	71
12	4092 X	3978	-0-	-114	-0-	3978 3	Y	-0-	71

TOTAL GAS PROD: 43,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

EFFIE POTTS SIBLEY "B"		WELL #:		1	RRCID -> 243260	COMPL. DATE 09/06/2008	TOTAL DEPTH 16280	PERF. 10987 - 12641	
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-	156
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3	N	-0-	156
03	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 3	N	-0-	156
04	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3	N	-0-	156
05	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 3	N	-0-	156
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	156
07	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 3	N	-0-	156
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	156
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-	156
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-	156
11	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 3	N	-0-	156
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-	156

TOTAL GAS PROD: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYANOSA (WOLFCAMP)		21382 875		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
PRI OPERATING, LLC		676550							
RATCLIFF, MIRIAM ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 291614	COMPL. DATE 01/20/2021	TOTAL DEPTH 18704	PERF. 12208 - 12284	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	682 X	268	-0-	-414	-0-	268 3	N	-0-	-0-
11	660 X	17	-0-	-643	-0-	17 3	N	-0-	-0-
12	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.//		21382 875	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.				945936							
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		801	RRCID ->	019664	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9926 - 10115
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-		

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		601	RRCID ->	019665	COMPL. DATE	01/28/1963	TOTAL DEPTH	11062	PERF.10092 - 10373
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-		

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		901	RRCID ->	019666	COMPL. DATE	03/17/1987	TOTAL DEPTH	10986	PERF. 9876 - 9926
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-		

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 701		RRCID -> 031449	COMPL. DATE 12/04/1993	TOTAL DEPTH 12372	PERF. 9960	- 10279	
M	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 #: 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 UNIT		WELL #: 1202		RRCID -> 032087	COMPL. DATE 05/29/1989	TOTAL DEPTH 10430	PERF. 10115	- 10374	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1002		RRCID -> 033849	COMPL. DATE 08/23/1964	TOTAL DEPTH 10460	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-				

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 UNIT		WELL #: 602		RRCID -> 039401	COMPL. DATE 07/14/1966	TOTAL DEPTH 10255	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1003		RRCID -> 045381	COMPL. DATE 12/04/1993	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10114	- 10264	
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 #: 1004		RRCID -> 051599	COMPL. DATE 11/07/1971	TOTAL DEPTH 10498	PERF. 9826	- 10084	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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 #: 902		RRCID -> 055962	COMPL. DATE 05/04/1989	TOTAL DEPTH 10460	PERF.10188	- 10342	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 903		RRCID -> 061983	COMPL. DATE 12/01/1993	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9758	- 10175	
M	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 #: 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 UNIT		WELL #: 904		RRCID -> 115422	COMPL. DATE 11/19/1993	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9538	- 10374	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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 #: 905		RRCID -> 118845	COMPL. DATE 10/20/1985	TOTAL DEPTH 10508	PERF.10270	- 10340	
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		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 WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1005		RRCID -> 125702	COMPL. DATE 10/22/1993	TOTAL DEPTH 10490	PERF.10256	- 10426	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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		PF RECORD	WELL #:	1	RRCID -> 132650	COMPL. DATE 09/29/1996	TOTAL DEPTH 10650	PERF. 9095	- 10449			
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	62290 X	62290	-0-	-0-	-0-	620 1	60958 3	N	647	962 1	797	
						712 9						
02	20601 X	20601	-0-	-0-	-0-	560 1	19580 3	N	419		1216	
						461 9						
03	57902 X	57902	-0-	-0-	-0-	620 1	56799 3	N	439	558 1	1097	
						483 9						
04	60436 X	60436	-0-	-0-	-0-	600 1	59218 3	N	562	939 1	720	
						618 9						
05	65392 X	65392	-0-	-0-	-0-	620 1	64171 3	N	546	742 1	100 5	424
						601 9						
06	51911 X	51911	-0-	-0-	-0-	600 1	50749 3	N	511	543 1	392	
						562 9						
07	73126 X	73126	-0-	-0-	-0-	620 1	72049 3	N	415		807	
						457 9						
08	65816 X	65816	-0-	-0-	-0-	620 1	64700 3	N	451	566 1	692	
						496 9						
09	36720 X	36720	-0-	-0-	-0-	600 1	35737 3	N	348		1040	
						383 9						
10	43340 X	43340	-0-	-0-	-0-	620 1	994 2	N	406	392 1	1054	
						41279 3	447 9					
11	54441 X	54441	-0-	-0-	-0-	600 1	53357 3	N	440		1494	
						484 9						
*12	24867 X	24867	-0-	-0-	-0-	620 1	23960 3	N	261	942 1	813	
						287 9						
TOTAL GAS PROD:		616,842		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,445						

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 702		RRCID -> 132872		COMPL. DATE 04/17/1993		TOTAL DEPTH 11105		PERF.10275 - 10556	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 #: 1302		RRCID -> 132873		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 11380		PERF.10180 - 10700	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 #: 1403		RRCID -> 132874	COMPL. DATE 05/07/1993	TOTAL DEPTH 11241	PERF.10442	- 10982	
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 #: 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 WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1407		RRCID -> 132876	COMPL. DATE 12/05/1989	TOTAL DEPTH 11260	PERF.10692	- 11028	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
SIBLEY UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 145974		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 15315 PERF.10279 - 10331			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	217 N	130	-0-	-87	-0-	130	3	Y	-0-		26
02	DLQ G-10	104	-0-	104	104	104	3	Y	-0-		26
03	205 N	101	-0-	-104	-0-	101	3	Y	-0-		26
04	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	3	Y	-0-		26
05	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3	Y	-0-		26
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	Y	-0-		26
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	Y	-0-		26
08	DLQ G-10	88	-0-	88	88	88	3	Y	-0-		26
09	DLQ G-10	66	-0-	66	154	66	3	Y	-0-		26
10	DLQ G-10	78	-0-	78	232	78	3	Y	-0-		26
11	303 N	71	-0-	-232	-0-	71	3	Y	-0-		26
*12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	Y	-0-		26
TOTAL GAS PROD:		1,085		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SIBLEY, EFFIE POTTS "C"		WELL #: 2 U		RRCID -> 155654		COMPL. DATE 07/09/1995		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618			
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	1829 N	1773	-0-	-56	-0-	1773	3	Y	-0-		51
02	DLQ G-10	1586	-0-	1586	1586	1586	3	Y	-0-		51
03	3000 N	1792	-0-	-1208	-0-	1792	3	Y	-0-		51
04	2089 N	1711	-0-	-378	-0-	1711	3	Y	-0-		51
05	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3	Y	-0-		51
06	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3	Y	-0-		51
07	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3	Y	-0-		51
08	DLQ G-10	1797	-0-	1797	1797	1797	3	Y	-0-		51
09	DLQ G-10	1726	-0-	1726	3523	1726	3	Y	-0-		51
10	DLQ G-10	1627	-0-	1627	5150	1627	3	Y	-0-		51
11	2900 N	1701	-0-	-1199	-0-	1701	3	Y	-0-		51
*12	3100 N	1753	-0-	-1347	-0-	1753	3	Y	-0-		51
TOTAL GAS PROD:		20,807		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	45		Y	-0-		13
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	45		Y	-0-		13
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	45		Y	-0-		13
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	45		Y	-0-		13
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	45		Y	-0-		13
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	45		Y	-0-		13
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	45		Y	-0-		13
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	45		Y	-0-		13
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	45		Y	-0-		13
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	45		Y	-0-		13
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	45		Y	-0-		13
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	45		Y	-0-		13
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 #: 504		RRCID -> 166673		COMPL. DATE 10/06/1997		TOTAL DEPTH 11119 PERF.10027 - 10550	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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							
"BG" 50		WELL #: 1		RRCID -> 222158		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4604 - 4734	
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-	-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-	-0-
03	124 N	91	-0-	-33	-0-	91 2	N	-0-	-0-
04	90 N	67	-0-	-23	-0-	67 2	N	-0-	-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-	-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-	-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	N	-0-	-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-	-0-
09	60 N	27	-0-	-33	-0-	27 2	N	-0-	-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-	-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 2	N	-0-	-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		744		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BG-STATE "50"		WELL #: 2		RRCID -> 238789		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4602 - 4638	
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	931 2	1 9	N	4
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	706 2	1 9	N	5
03	1116 N	815	-0-	-301	-0-	814 2	1 9	N	6
04	900 N	606	-0-	-294	-0-	605 2	1 9	N	7
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	141 2	3 9	N	10
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	460 2	3 9	N	13
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	804 2	2 9	N	15
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	700 2	2 9	N	17
09	450 N	241	-0-	-209	-0-	239 2	2 9	N	19
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2		N	19
11	690 N	666	-0-	-24	-0-	665 2	1 9	N	20
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	20
TOTAL GAS PROD:		6,700		TOTAL CONDENSATE PROD:		17			

OIL AND GAS DIVISION

CRANE (DEVONIAN)		21498 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE						
CROSS TIMBERS ENERGY, LLC		190469		WELL #: 1		RRCID -> 288398		COMPL. DATE 01/14/1951		TOTAL DEPTH 8674		PERF. 7666 - 7768		
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-						

CRAWAR (DEVONIAN)		21577 090		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE						
PITTS ENERGY CO.		666430		WELL #: 1		RRCID -> 019670		COMPL. DATE 04/22/1958		TOTAL DEPTH 8640		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	3007 X	1140	-0-	-1867	-0-	1140	3			N	-0-			-0-
02	2716 X	2086	-0-	-630	-0-	2086	3			N	-0-			-0-
03	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			N	-0-			-0-
04	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-			-0-
05	3100 N	3372	-0-	272	-0-	3372	3			N	-0-			-0-
06	2910 X	1708	-0-	-1202	-0-	1708	3			N	-0-			-0-
07	3007 X	2661	-0-	-346	-0-	2661	3			N	-0-			-0-
08	3007 X	2615	-0-	-392	-0-	2615	3			N	-0-			-0-
09	2910 X	2549	-0-	-361	-0-	2549	3			N	-0-			-0-
10	3007 X	2891	-0-	-116	-0-	2891	3			N	-0-			-0-
11	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-			-0-
12	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,837				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TUBB, J. B.		WELL #: C 4		RRCID -> 019671		COMPL. DATE 03/18/1955		TOTAL DEPTH 7236		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	1240 N	1160	-0-	-80	-0-	1160	3			Y	-0-			9
02	1120 N	504	-0-	-616	-0-	503	3	1	9	Y	1			10
03	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			Y	-0-			10
04	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1220	3	3	9	Y	3			13
05	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			Y	-0-			13
06	1080 N	654	-0-	-426	-0-	654	3			Y	-0-			13
07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			Y	-0-			13
08	1116 N	1022	-0-	-94	-0-	1022	3			Y	-0-			13
09	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			Y	-0-			13
10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			Y	-0-			13
11	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			Y	-0-			13
12	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:		12,323				TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

CRAWAR (DEVONIAN)		//CONT.// 21577 090		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
PITTS ENERGY CO.		//CONT.// 666430									
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	930 N	764	-0-	-166	-0-	764 3		Y	-0-		14
02	784 N	564	-0-	-220	-0-	563 3	1 9	Y	1		15
03	775 N	620	-0-	-155	-0-	620 3		Y	-0-		15
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	774 3	3 9	Y	3		18
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3		Y	-0-		18
06	600 N	303	-0-	-297	-0-	303 3		Y	-0-		18
07	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 3		Y	-0-		18
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3		Y	-0-		18
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		Y	-0-		18
10	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 3		Y	-0-		18
11	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 3		Y	-0-		18
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT		18
TOTAL GAS PROD:		7,502		TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

TUBB, J. B. -M-		WELL #: 1		RRCID -> 019674		COMPL. DATE 07/22/1960		TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 3		Y	-0-		4
02	1316 N	972	-0-	-344	-0-	972 3		Y	-0-		4
03	1550 N	1300	-0-	-250	-0-	1300 3		Y	-0-		4
04	1470 N	778	-0-	-692	-0-	774 3	4 9	Y	4		8
05	1085 N	395	-0-	-690	-0-	395 3		Y	-0-		8
06	1260 N	218	-0-	-1042	-0-	218 3		Y	-0-		8
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3		Y	-0-		8
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		Y	-0-		8
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3		Y	-0-		8
10	589 N	508	-0-	-81	-0-	508 3		Y	-0-		8
11	510 N	485	-0-	-25	-0-	485 3		Y	-0-		8
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT		8
TOTAL GAS PROD:		7,788		TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

TUBB, J. B. -N-		WELL #: 1		RRCID -> 019675		COMPL. DATE 09/13/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4929 X	4882	-0-	-47	-0-	4882 3		Y	-0-		4
02	4452 X	3658	-0-	-794	-0-	3658 3		Y	-0-		4
03	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4974 3		Y	-0-		4
04	4770 X	1638	-0-	-3132	-0-	1579 3	59 9	Y	54		58
05	4805 X	1344	-0-	-3461	-0-	1344 3		Y	-0-		58
06	4650 X	683	-0-	-3967	-0-	683 3		Y	-0-		58
07	4805 X	1449	-0-	-3356	-0-	1449 3		Y	-0-		58
08	4805 X	1182	-0-	-3623	-0-	1182 3		Y	-0-		58
09	1650 X	1436	-0-	-214	-0-	1436 3		Y	-0-		58
10	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1799 3	2 9	Y	2		60
11	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	1643 3		Y	-0-		60
12	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			Y	NO RPT		60
TOTAL GAS PROD:		24,690		TOTAL CONDENSATE PROD:		56					

CRAWAR (DEVONIAN)		//CONT.// 21577 090		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
PITTS ENERGY CO.		//CONT.// 666430														
TUBB, J. B.		WELL #: E 1		RRCID -> 178705		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6358 - 6460								
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		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04		253 N	253	-0-	-0-		251 3		2 9	Y	2					27
05		T. A.	248	-0-	248		248 3			Y	-0-					27
06		T. A.	374	-0-	374		374 3			Y	-0-					27
07		T. A.	26	-0-	26		26 3			Y	-0-					27
08		665 X	17	-0-	-648		17 3			Y	-0-					27
09		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10		31 N	-0-	-0-	-31					Y	-0-					27
11		30 N	-0-	-0-	-30					Y	-0-					27
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
TOTAL GAS PROD:			918			TOTAL CONDENSATE PROD:					2					

TUBB, J. B.		WELL #: P 1		RRCID -> 213608		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540								
01		682 N	666	-0-	-16		666 3			Y	-0-					3
02		616 N	494	-0-	-122		493 3		1 9	Y	1					4
03		682 N	641	-0-	-41		641 3			Y	-0-					4
04		630 N	374	-0-	-256		371 3		3 9	Y	3					7
05		558 N	415	-0-	-143		415 3			Y	-0-					7
06		630 N	49	-0-	-581		49 3			Y	-0-					7
07		754 N	754	-0-	-0-		754 3			Y	-0-					7
08		681 N	681	-0-	-0-		681 3			Y	-0-					7
09		556 N	556	-0-	-0-		556 3			Y	-0-					7
10		651 N	616	-0-	-35		616 3			Y	-0-					7
11		660 N	602	-0-	-58		602 3			Y	-0-					7
12		589 N	NO RPT	-0-	-589					Y	NO RPT					7
TOTAL GAS PROD:			5,848			TOTAL CONDENSATE PROD:					4					

TUBB, J. B. "Q"		WELL #: 1		RRCID -> 230910		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540								
01		1054 N	1054	-0-	-0-		1054 3			Y	-0-					6
02		812 N	694	-0-	-118		694 3			Y	-0-					6
03		1053 N	1053	-0-	-0-		1053 3			Y	-0-					6
04		1222 N	1222	-0-	-0-		1218 3		4 9	Y	4					10
05		1359 N	1359	-0-	-0-		1359 3			Y	-0-					10
06		930 N	881	-0-	-49		881 3			Y	-0-					10
07		1436 N	1436	-0-	-0-		1436 3			Y	-0-					10
08		1900 N	1900	-0-	-0-		1900 3			Y	-0-					10
09		2007 N	2007	-0-	-0-		2007 3			Y	-0-					10
10		2193 N	2193	-0-	-0-		2193 3			Y	-0-					10
11		2099 N	2099	-0-	-0-		2099 3			Y	-0-					10
12		1426 N	NO RPT	-0-	-1426					Y	NO RPT					10
TOTAL GAS PROD:			15,898			TOTAL CONDENSATE PROD:					4					

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1271 N	1217	-0-	-54	-0-	1217 2		N	-0-		-0-
02		1232 N	1100	-0-	-132	-0-	1100 2		N	-0-		-0-
03		1333 N	1322	-0-	-11	-0-	1322 2		N	-0-		-0-
04		1170 N	1123	-0-	-47	-0-	1123 2		N	-0-		-0-
05		1209 N	1131	-0-	-78	-0-	1131 2		N	-0-		-0-
06		1290 N	958	-0-	-332	-0-	958 2		N	-0-		-0-
07		1147 N	1136	-0-	-11	-0-	1136 2		N	-0-		-0-
08		1116 N	1097	-0-	-19	-0-	1097 2		N	-0-		-0-
09		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 2		N	-0-		-0-
10		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2		N	-0-		-0-
11		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2		N	-0-		-0-
12		1178 N	1080	-0-	-98	-0-	1080 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,648		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)				21577 180	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE			
PITTS ENERGY CO.				666430								
EDWARDS, JANELLE ET AL				WELL #:	4	RRCID ->	118029	COMPL. DATE	05/22/1985	TOTAL DEPTH	6679	PERF. 6408 - 6498
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		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		Y	-0-		-0-
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	79	78 1	1
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	69	65 1	5
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	83	88 1	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	56	52 1	4
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	86	90 1	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	88	88 1	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	123	123 1	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	73	73 1	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		113		TOTAL CONDENSATE PROD:		657						

EDWARDS, JANELLE ETAL				WELL #:	3	RRCID ->	163614	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	6685	PERF. 6401 - 6626
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		3565 X	3500	-0-	-65	-0-	3488 3	12 9	Y	11	10 1	2
02		3164 X	2744	-0-	-420	-0-	2738 3	6 9	Y	5	5 1	2
03		3503 X	3473	-0-	-30	-0-	3466 3	7 9	Y	6	7 1	1
04		3390 X	2895	-0-	-495	-0-	2808 3	87 9	Y	79	78 1	2
05		3503 X	2084	-0-	-1419	-0-	2008 3	76 9	Y	69	65 1	6
06		3390 X	1655	-0-	-1735	-0-	1564 3	91 9	Y	83	88 1	1
07		3472 X	2301	-0-	-1171	-0-	2239 3	62 9	Y	56	52 1	5
08		3472 X	2347	-0-	-1125	-0-	2252 3	95 9	Y	86	90 1	1
09		2910 X	2743	-0-	-167	-0-	2646 3	97 9	Y	88	88 1	1
10		2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2514 3	135 9	Y	123	123 1	1
11		2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2484 3	80 9	Y	73	73 1	1
12		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		28,955		TOTAL CONDENSATE PROD:		679						

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)		//CONT.// 21577 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
PITTS ENERGY CO.		//CONT.// 666430														
TUBB, J. B.		WELL #: G 8		RRCID -> 215110		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6370 - 6632								
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		3281 X	3281	-0-	-0-	3280	3	1	9	Y	1	1	8			82
02		2912 X	2455	-0-	-457	2455	3			Y	-0-					82
03		3224 X	3135	-0-	-89	3135	3			Y	-0-					82
04		3180 X	3000	-0-	-180	2997	3	3	9	Y	3					85
05		3286 X	3119	-0-	-167	3119	3			Y	-0-					85
06		3180 X	1685	-0-	-1495	1685	3			Y	-0-					85
07		3412 X	3412	-0-	-0-	3412	3			Y	-0-					85
08		3131 X	2953	-0-	-178	2953	3			Y	-0-					85
09		3030 X	3016	-0-	-14	3016	3			Y	-0-					85
10		3286 X	3087	-0-	-199	3087	3			Y	-0-					85
11		2981 X	2981	-0-	-0-	2981	3			Y	-0-					85
12		310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-				Y	NO RPT					85
TOTAL GAS PROD:		32,124		TOTAL CONDENSATE PROD:		4										

TUBB, J. B. "N"		WELL #: 2		RRCID -> 225129		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6287 - 6564								
01		3038 N	2877	-0-	-161	2877	3			Y	-0-					43
02		2688 N	1474	-0-	-1214	1474	3			Y	-0-					43
03		2883 N	1671	-0-	-1212	1671	3			Y	-0-					43
04		3000 N	4294	-0-	1294	4233	3	61	9	Y	55					98
05		3100 N	4297	-0-	1197	2491	3			Y	-0-					98
06		3000 N	2171	-0-	-829	1662	3			Y	-0-					98
07		5929 X	4267	-0-	-1662	4267	3			Y	-0-					98
08		4156 X	4156	-0-	-0-	4156	3			Y	-0-					98
09		4010 X	4010	-0-	-0-	4010	3			Y	-0-					98
10		4179 X	4179	-0-	-0-	4177	3	2	9	Y	2					100
11		3930 X	3930	-0-	-0-	3930	3			Y	-0-					100
12		2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-				Y	NO RPT					100
TOTAL GAS PROD:		37,326		TOTAL CONDENSATE PROD:		57										

EDWARDS, JANELLE, ETAL		WELL #: 2		RRCID -> 279506		COMPL. DATE 12/26/1997		TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6436 - 6628								
01		155 N	139	-0-	-16	139	3			Y	-0-					-0-
02		198 N	198	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
03		186 N	162	-0-	-24	162	3			Y	-0-					-0-
04		941 N	941	-0-	-0-	854	3	87	9	Y	79	78	1			1
05		971 N	971	-0-	-0-	895	3	76	9	Y	69	65	1			5
06		808 N	808	-0-	-0-	808	3			Y	-0-					5
07		837 N	684	-0-	-153	684	3			Y	-0-					5
08		862 N	862	-0-	-0-	862	3			Y	-0-					5
09		810 N	796	-0-	-14	796	3			Y	-0-					5
10		776 N	776	-0-	-0-	776	3			Y	-0-					5
11		810 N	596	-0-	-214	596	3			Y	-0-					5
12		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				Y	NO RPT					5
TOTAL GAS PROD:		6,933		TOTAL CONDENSATE PROD:		148										

OIL AND GAS DIVISION

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)		//CONT.// 21577 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
PITTS ENERGY CO.		//CONT.// 666430														
DESERT WIND 21		WELL #: 1		RRCID -> 281777		COMPL. DATE 07/02/2001		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6460 - 6472								
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		222 N	222	-0-	-0-	216	3	6	9	Y	5	5	1			1
02		270 N	270	-0-	-0-	268	3	2	9	Y	2	2	1			1
03		269 N	269	-0-	-0-	268	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
04		234 N	234	-0-	-0-	221	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
05		279 N	202	-0-	-77	190	3	12	9	Y	11	10	1			1
06		270 N	78	-0-	-192	56	3	22	9	Y	20	21	1			-0-
07		248 N	85	-0-	-163	71	3	14	9	Y	13	12	1			1
08		217 N	134	-0-	-83	111	3	23	9	Y	21	22	1			-0-
09		232 N	232	-0-	-0-	209	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
10		211 N	211	-0-	-0-	179	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
11		174 N	174	-0-	-0-	155	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,111		TOTAL CONDENSATE PROD:		152										

TUBB, J. B., -L-		WELL #: 2		RRCID -> 282632		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6416 - 6426								
01		T. A.	179	-0-	179	306	179	3		Y	-0-					-0-
02		T. A.	234	-0-	234	540	234	3		Y	-0-					-0-
03		802 X	262	-0-	-540		262	3		Y	-0-					-0-
04		399 N	399	-0-	-0-		341	3	58	9	Y	53	53	1		-0-
05		477 N	477	-0-	-0-		364	3	113	9	Y	103	101	1		2
06		1077 N	1077	-0-	-0-		966	3	111	9	Y	101	88	1		15
07		62 N	-0-	-0-	-62					Y	122	125	1			12
08		62 N	-0-	-0-	-62					Y	115	111	1			16
09		60 N	-0-	-0-	-60					Y	113	111	1			18
10		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	112	125	1			5
11		475 N	475	-0-	-0-		350	3	125	9	Y	114	99	1		20
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
TOTAL GAS PROD:		3,103		TOTAL CONDENSATE PROD:		833										

WILLIAMS OIL COMPANY		925440		RRCID -> 037039		COMPL. DATE 08/11/1965		TOTAL DEPTH 6590 PERF. N/A								
TUBB, J. B. -J-		WELL #: 1														
01		747 N	747	-0-	-0-	743	3	4	9	N	4					36
02		532 N	478	-0-	-54	475	3	3	9	N	3					39
03		716 N	716	-0-	-0-	714	3	2	9	N	2					41
04		839 N	839	-0-	-0-	833	3	6	9	N	5					46
05		794 N	794	-0-	-0-	788	3	6	9	N	5					51
06		690 N	338	-0-	-352	338	3			N	-0-					51
07		744 N	346	-0-	-398	346	3			N	-0-					51
08		744 N	633	-0-	-111	633	3			N	-0-					51
09		566 N	566	-0-	-0-	566	3			N	-0-					51
10		341 N	251	-0-	-90	251	3			N	-0-					51
11		600 N	253	-0-	-347	253	3			N	-0-					51
12		589 N	122	-0-	-467	122	3			N	-0-					51
TOTAL GAS PROD:		6,083		TOTAL CONDENSATE PROD:		19										

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)		//CONT.//		21577 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE			
WILLIAMS OIL COMPANY		//CONT.//		925440							
TUBB, J. B. -J-		WELL #:		2	RRCID ->	186129	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	6416	PERF. 6350 - 6411
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		4340 X	4272	-0-	-68	-0-	4272 3	N	-0-		-0-
02		3948 X	3876	-0-	-72	-0-	3876 3	N	-0-		-0-
03		4371 X	4138	-0-	-233	-0-	4138 3	N	-0-		-0-
04		4230 X	3944	-0-	-286	-0-	3944 3	N	-0-		-0-
05		4371 X	3974	-0-	-397	-0-	3974 3	N	-0-		-0-
06		4140 X	2569	-0-	-1571	-0-	2569 3	N	-0-		-0-
07		4278 X	3775	-0-	-503	-0-	3775 3	N	-0-		-0-
08		4123 X	3648	-0-	-475	-0-	3648 3	N	-0-		-0-
09		3930 X	3522	-0-	-408	-0-	3522 3	N	-0-		-0-
10		3968 X	3669	-0-	-299	-0-	3669 3	N	-0-		-0-
11		3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672 3	N	-0-		-0-
*12		4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4326 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			45,385	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CRAWAR (FUSSELMAN)				21577 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
PITTS ENERGY CO.				666430							
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	081683	COMPL. DATE	03/28/1979	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6267 - 6424
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CRAWAR (GLORIETA)		21577 450		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD						
PITTS ENERGY CO.		666430		WELL #: 9		RRCID -> 281778		COMPL. DATE 07/01/1994		TOTAL DEPTH 5080		PERF. 4099 - 4250		
CRAWAR FIELD UNIT														
M	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	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-			-0-
02	456 R	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-			-0-
03	497 R	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-			-0-
04	510 #	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			-0-
05	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
06	480 #	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			-0-
07	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
08	496 #	-0-	-0-	-496	-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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,431				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CRAWAR (WICHITA-ALBANY, WEST)		21577 925		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE						
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470		WELL #: 1		RRCID -> 071307		COMPL. DATE 05/12/1977		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6158 - 6186		
MCCULLOCH-TUBB														
M	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	496 #	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-			153
02	519 R	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-			153
03	527 #	522	-0-	-5	-0-	522	3			N	-0-			153
04	510 #	463	-0-	-47	-0-	463	3			N	-0-			153
05	589 #	453	-0-	-136	-0-	451	3		2 9	N	-0-			155
06	570 #	416	-0-	-154	-0-	416	3			N	-0-			155
07	589 #	523	-0-	-66	-0-	523	3			N	-0-			155
08	527 #	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-			155
09	462 R	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-			155
10	527 #	446	-0-	-81	-0-	446	3			N	-0-			155
11	510 #	443	-0-	-67	-0-	443	3			N	-0-			155
12	527 #	424	-0-	-103	-0-	424	3			N	-0-			155
TOTAL GAS PROD:		5,655				TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

CRAWAR (WOLFCAMP)		21577 950		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE						
PITTS ENERGY CO.		666430		WELL #: 23		RRCID -> 200608		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 6000 - 6088		
CRAWAR FIELD UNIT														
M	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	248 N	148	-0-	-100	-0-	148	3			Y	-0-	1	1	-0-
02	196 N	101	-0-	-95	-0-	101	3			Y	-0-			-0-
03	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3			Y	-0-			-0-
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	371	3		44 9	Y	40	40	1	-0-
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	415	3		171 9	Y	155	152	1	3
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	49	3		166 9	Y	151	131	1	23
07	955 N	955	-0-	-0-	-0-	754	3		201 9	Y	183	187	1	19
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	681	3		190 9	Y	173	166	1	26
09	743 N	743	-0-	-0-	-0-	556	3		187 9	Y	170	167	1	29
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	616	3		185 9	Y	168	187	1	10
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	602	3		188 9	Y	171	148	1	33
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			33
TOTAL GAS PROD:		5,829				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,211						

CRAWAR (WOLFCAMP)		//CONT.// 21577 950		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
PITTS ENERGY CO.		//CONT.// 666430														
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 202719		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6011 - 6081								
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-					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	67	-0-	67	67	67	3			Y	-0-					-0-
11	140 N	73	-0-	-67	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		140		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 203639		COMPL. DATE 12/29/2003		TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6007 - 6091								
01	3410 X	3178	-0-	-232	-0-	3178	3			Y	-0-					-0-
02	2996 X	2041	-0-	-955	-0-	2041	3			Y	-0-					-0-
03	3317 X	1809	-0-	-1508	-0-	1809	3			Y	-0-					-0-
04	3150 X	3040	-0-	-110	-0-	2982	3	58	9	Y	53	53	1			-0-
05	3193 X	3158	-0-	-35	-0-	2987	3	171	9	Y	155	152	1			3
06	3090 X	1689	-0-	-1401	-0-	1523	3	166	9	Y	151	131	1			23
07	3131 X	2977	-0-	-154	-0-	2776	3	201	9	Y	183	187	1			19
08	3162 X	2586	-0-	-576	-0-	2396	3	190	9	Y	173	166	1			26
09	3060 X	2854	-0-	-206	-0-	2667	3	187	9	Y	170	167	1			29
10	3162 X	3066	-0-	-96	-0-	2881	3	185	9	Y	168	187	1			10
11	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2668	3	188	9	Y	171	148	1			33
12	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					33
TOTAL GAS PROD:		29,254		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,224										

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 207495		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090								
01	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	224 N	197	-0-	-27	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	210 N	144	-0-	-66	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,917		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

CRAWAR (WOLFCAMP)		//CONT.// 21577 950		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
PITTS ENERGY CO.		//CONT.// 666430										
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: H 1		RRCID -> 214270		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117				
M	O	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	T. A.	289	-0-	289	835	170 3	119 9	Y	108	112 1		37
02	T. A.	222	-0-	222	1057	135 3	87 9	Y	79	67 1		49
03	1324 X	267	-0-	-1057	-0-	167 3	100 9	Y	91	110 1		30
04	300 N	293	-0-	-7	-0-	195 3	98 9	Y	89	93 1		26
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	185 3	199 9	Y	181	178 1		29
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	110 3	194 9	Y	176	153 1		52
07	310 N	307	-0-	-3	-0-	72 3	235 9	Y	214	218 1		48
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	201	194 1		55
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	198	195 1		58
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	196	218 1		36
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	200	173 1		63
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			63
TOTAL GAS PROD:		2,066		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,733						

RAYDEN		695567		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
PENNZOIL-TUBB		WELL #: 1		RRCID -> 206330		COMPL. DATE 11/22/2004		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073				
M	O	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	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988 3		N	-0-			159
02	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 3		N	-0-			159
03	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860 3		N	-0-			159
04	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 3		N	-0-			159
05	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 3		N	-0-			159
06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 3		N	-0-			159
07	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 3		N	-0-			159
08	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 3		N	-0-			159
09	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 3		N	-0-			159
10	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 3		N	-0-			159
11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 3		N	-0-			159
*12	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 3		N	-0-			159
TOTAL GAS PROD:		18,150		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WINTER 14		WELL #: 1		RRCID -> 220701		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	452 3	6 9	N	5			75
02	252 N	60	-0-	-192	-0-	60 3		N	-0-			75
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-			75
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3		N	-0-			75
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-			75
06	270 N	183	-0-	-87	-0-	183 3		N	-0-			75
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			75
08	279 N	158	-0-	-121	-0-	147 3	11 9	N	10			85
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	512 3	33 9	N	30			115
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	345 3	9 9	N	8			123
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	659 3	9 9	N	8			131
*12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	590 3	11 9	N	10			141
TOTAL GAS PROD:		4,219		TOTAL CONDENSATE PROD:		71						

OIL AND GAS DIVISION

CRAWAR, W. (DEVONIAN 6320)		21583 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD			
WALBET, INC.		891734									
WINTERS, A. V. MIN. FEE NCT-1		WELL #: 2		RRCID -> 034736		COMPL. DATE 08/07/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	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	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-		91
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	1	2	N	3	9	94
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	10	2	N	1	9	95
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	1		96
05	4 N	2	-0-	-2	-0-	1	1	N	1	9	97
06	11 N	2	-0-	-9	-0-	1	1	N	1	9	98
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	N	1	9	99
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	N	1	9	100
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	N	1	9	101
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	N	4	9	105
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	10	2	N	22	9	125
*12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	2	N	39	9	160
TOTAL GAS PROD:		114		TOTAL CONDENSATE PROD:		69					

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	789 N	789	-0-	-0-	-0-	785	2	N	4	9	139
02	644 N	417	-0-	-227	-0-	417	2	N	-0-		139
03	775 N	668	-0-	-107	-0-	667	2	N	1	9	140
04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	763	2	N	4	9	144
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	784	2	N	7	9	150
06	660 N	557	-0-	-103	-0-	551	2	N	6	9	155
07	775 N	557	-0-	-218	-0-	551	2	N	6	9	160
08	775 N	771	-0-	-4	-0-	763	2	N	8	9	167
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	635	2	N	6	9	172
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	729	2	N	9	9	180
11	750 N	682	-0-	-68	-0-	672	2	N	10	9	189
*12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2	N	-0-		189
TOTAL GAS PROD:		8,210		TOTAL CONDENSATE PROD:		54					

MCENTIRE 16		21598 105		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING			
WELL #: 1		RRCID -> 061192		COMPL. DATE 01/30/1975		TOTAL DEPTH 7610 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	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	Y	-0-		12
02	84 N	45	-0-	-39	-0-	45	2	Y	-0-		12
03	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2	Y	-0-		12
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2	Y	-0-		12
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	91	2	Y	1	9	13
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2	Y	-0-		13
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	Y	-0-		13
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	Y	-0-		13
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	Y	-0-		13
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	Y	-0-		13
11	DLQ G-10	70	-0-	70	-0-	70	2	Y	-0-		13
12	DLQ G-10	64	-0-	64	-0-	64	2	Y	-0-		13
TOTAL GAS PROD:		844		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
 ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
 WILKINSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 062791 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-				16		
02		112 N	87	-0-	-25	-0-	87	2			Y	-0-				16		
03		124 N	100	-0-	-24	-0-	99	2	1	9	Y	-0-				17		
04		90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-				17		
05		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-				17		
06		90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2			Y	-0-				17		
07		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-				17		
08		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-				17		
09		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-				17		
10		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-				17		
11	DLQ	G-10	74	-0-	74	74	74	2			Y	-0-				17		
12	DLQ	G-10	63	-0-	63	137	63	2			Y	-0-				17		
TOTAL GAS PROD:			998											TOTAL CONDENSATE PROD:	1			

MCENTIRE 27 WELL #: 1 RRCID -> 064094 COMPL. DATE 06/22/1975 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

01		167 N	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	Y	1				9		
02		224 N	220	-0-	-4	-0-	219	2	1	9	Y	1				10		
03		217 N	208	-0-	-9	-0-	207	2	1	9	Y	1				11		
04		178 N	178	-0-	-0-	-0-	177	2	1	9	Y	1				12		
05		216 N	216	-0-	-0-	-0-	214	2	2	9	Y	2	11	1		3		
06		220 N	220	-0-	-0-	-0-	219	2	1	9	Y	1				4		
07		255 N	255	-0-	-0-	-0-	254	2	1	9	Y	1				5		
08		268 N	268	-0-	-0-	-0-	267	2	1	9	Y	1				6		
09		292 N	292	-0-	-0-	-0-	291	2	1	9	Y	1				7		
10		252 N	252	-0-	-0-	-0-	251	2	1	9	Y	1				8		
11	DLQ	G-10	185	-0-	185	185	184	2	1	9	Y	1				9		
12	DLQ	G-10	153	-0-	153	338	152	2	1	9	Y	1				10		
TOTAL GAS PROD:			2,614											TOTAL CONDENSATE PROD:	13			

MCENTIRE 15 WELL #: 1 RRCID -> 064095 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

01		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-				15		
02		84 N	47	-0-	-37	-0-	47	2			Y	-0-				15		
03		93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-				15		
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-				15		
05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-				15		
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-				15		
07		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-				15		
08		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-				15		
09		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-				15		
10		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-				15		
11	DLQ	G-10	74	-0-	74	74	74	2			Y	-0-				15		
12	DLQ	G-10	68	-0-	68	142	68	2			Y	-0-				15		
TOTAL GAS PROD:			890											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
 ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
 WILKINSON 9 WELL #: 1 RRCID -> 064096 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	71	-0-	71	448	71	2		Y	-0-			1
02		520 X	72	-0-	-448	-0-	72	2		Y	-0-			1
03		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		Y	-0-			1
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-			1
05		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		Y	-0-			1
06		60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2		Y	-0-			1
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-			1
08		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		Y	-0-			1
09		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-			1
10		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		Y	-0-			1
11		DLQ G-10	61	-0-	61	61	61	2		Y	-0-			1
12		DLQ G-10	52	-0-	52	113	52	2		Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			819				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WILKINSON 13 WELL #: 1 RRCID -> 065158 COMPL. DATE 10/20/1975 TOTAL DEPTH 8735 PERF. N/A

01		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		Y	-0-			1
02		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		Y	-0-			1
03		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2		Y	-0-			1
04		90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2		Y	-0-			1
05		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		Y	-0-			1
06		90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2		Y	-0-			1
07		74 N	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1 9	Y	-0-			2
08		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		Y	-0-			2
09		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		Y	-0-			2
10		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		Y	-0-			2
11		DLQ G-10	69	-0-	69	69	69	2		Y	-0-			2
12		DLQ G-10	58	-0-	58	127	58	2		Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:			918				TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

MCENTIRE 33 WELL #: 1 RRCID -> 065796 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 7649 PERF. N/A

01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1 9	Y	1			16
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		Y	-0-			16
03		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		Y	-0-			16
04		73 N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1 9	Y	1			17
05		88 N	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1 9	Y	1	8 1		10
06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1 9	Y	1			11
07		105 N	105	-0-	-0-	-0-	104	2	1 9	Y	1			12
08		110 N	110	-0-	-0-	-0-	109	2	1 9	Y	1			13
09		119 N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1 9	Y	1			14
10		103 N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1 9	Y	1			15
11		DLQ G-10	76	-0-	76	76	75	2	1 9	Y	1			16
12		DLQ G-10	62	-0-	62	138	62	2		Y	-0-			16
TOTAL GAS PROD:			1,068				TOTAL CONDENSATE PROD:			9				

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING						
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617											
WILKINSON 10		WELL #:		2	RRCID ->	074551	COMPL. DATE	10/19/1977	TOTAL DEPTH	7882	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	T. A.	41	-0-	41	268		41	2		Y	-0-				1
02	310 X	42	-0-	-268	-0-		42	2		Y	-0-				1
03	62 N	47	-0-	-15	-0-		47	2		Y	-0-				1
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	2		Y	-0-				1
05	62 N	47	-0-	-15	-0-		47	2		Y	-0-				1
06	60 N	33	-0-	-27	-0-		33	2		Y	-0-				1
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	2		Y	-0-				1
08	62 N	42	-0-	-20	-0-		42	2		Y	-0-				1
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	2		Y	-0-				1
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-		45	2		Y	-0-				1
11	DLQ G-10	36	-0-	36	36		36	2		Y	-0-				1
12	DLQ G-10	30	-0-	30	66		30	2		Y	-0-				1
TOTAL GAS PROD:		477		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MCENTIRE 15		WELL #:		2	RRCID ->	074617	COMPL. DATE	10/02/1977	TOTAL DEPTH	7800	PERF. N/A				
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-		129	2		Y	-0-				1
02	140 N	130	-0-	-10	-0-		130	2		Y	-0-				1
03	155 N	148	-0-	-7	-0-		148	2		Y	-0-				1
04	120 N	112	-0-	-8	-0-		112	2		Y	-0-				1
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-		148	2		Y	-0-				1
06	120 N	104	-0-	-16	-0-		104	2		Y	-0-				1
07	124 N	118	-0-	-6	-0-		118	2		Y	-0-				1
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-		131	2		Y	-0-				1
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-		124	2		Y	-0-				1
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-		142	2		Y	-0-				1
11	DLQ G-10	112	-0-	112	112		112	2		Y	-0-				1
12	DLQ G-10	94	-0-	94	206		94	2		Y	-0-				1
TOTAL GAS PROD:		1,492		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MCENTIRE 27		WELL #:		2	RRCID ->	079019	COMPL. DATE	09/17/1978	TOTAL DEPTH	7826	PERF. 7187 - 7505				
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-		137	2	1	9	Y	1			9
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-		181	2	1	9	Y	1			10
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-		171	2			Y	-0-			10
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-		146	2	1	9	Y	1			11
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-		176	2	2	9	Y	2	11	1	2
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-		181	2	1	9	Y	1			3
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-		210	2	1	9	Y	1			4
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-		220	2	1	9	Y	1			5
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-		240	2	1	9	Y	1			6
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-		208	2	1	9	Y	1			7
11	DLQ G-10	153	-0-	153	153		152	2	1	9	Y	1			8
12	DLQ G-10	126	-0-	126	279		125	2	1	9	Y	1			9
TOTAL GAS PROD:		2,159		TOTAL CONDENSATE PROD:		12									

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
 ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
 WILKINSON 12 WELL #: 2 RRCID -> 085806 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 7780 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			4
02		112 N	101	-0-	-11	-0-	101	2		Y	-0-			4
03		124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2		Y	-0-			4
04		90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2		Y	-0-			4
05		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		Y	-0-			4
06		90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2		Y	-0-			4
07		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2		Y	-0-			4
08		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		Y	-0-			4
09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		Y	-0-			4
10		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		Y	-0-			4
11	DLQ	G-10	86	-0-	86	86	86	2		Y	-0-			4
12	DLQ	G-10	73	-0-	73	159	73	2		Y	-0-			4
TOTAL GAS PROD:			1,153											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

WILKINSON 9 WELL #: 2 RRCID -> 092156 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7225 - 7428

01		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		Y	-0-			5
02		224 N	195	-0-	-29	-0-	195	2		Y	-0-			5
03		248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2		Y	-0-			5
04		180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2		Y	-0-			5
05		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		Y	-0-			5
06		210 N	156	-0-	-54	-0-	156	2		Y	-0-			5
07		186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2		Y	-0-			5
08		217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2		Y	-0-			5
09		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		Y	-0-			5
10		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		Y	-0-			5
11	DLQ	G-10	167	-0-	167	167	167	2		Y	-0-			5
12	DLQ	G-10	141	-0-	141	308	141	2		Y	-0-			5
TOTAL GAS PROD:			2,230											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

MCENTIRE 22 WELL #: 2 RRCID -> 092646 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6514 - 7415

01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	104	2	1	9	Y	1		9
02		112 N	70	-0-	-42	-0-	70	2			Y	-0-		9
03		124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2			Y	-0-		9
04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	Y	1		10
05		142 N	142	-0-	-0-	-0-	141	2	1	9	Y	1		11
06		90 N	89	-0-	-1	-0-	88	2	1	9	Y	1		12
07		133 N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	Y	1		13
08		128 N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	Y	1		14
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-		14
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	Y	1		15
11	DLQ	G-10	109	-0-	109	109	109	2			Y	-0-		15
12	DLQ	G-10	100	-0-	100	209	100	2			Y	-0-		15
TOTAL GAS PROD:			1,318											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	7		

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STERLING							
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617											
WILKINSON 4		WELL #:		2	RRCID ->	095130	COMPL. DATE	07/27/1981	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	7287 - 7448			
M	ALLOW CODE	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	T. A.	47	-0-	47	285	47	2			Y	-0-				3
02	332 X	47	-0-	-285	-0-	47	2			Y	-0-				3
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-				3
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-				3
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-				3
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2			Y	-0-				3
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-				3
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-				3
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-				3
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-				3
11	DLQ G-10	41	-0-	41	41	41	2			Y	-0-				3
12	DLQ G-10	34	-0-	34	75	34	2			Y	-0-				3
TOTAL GAS PROD:		544		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MCENTIRE 27		WELL #:		3	RRCID ->	132402	COMPL. DATE	10/24/1989	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7268 - 7533			
M	ALLOW CODE	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	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-				12
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-				12
03	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2			Y	-0-				12
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	205	2	1	9	Y	1				13
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	248	2	1	9	Y	1	6	1		8
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	255	2	1	9	Y	1				9
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	295	2	1	9	Y	1				10
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	310	2	1	9	Y	1				11
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	338	2	1	9	Y	1				12
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	292	2	1	9	Y	1				13
11	DLQ G-10	214	-0-	214	214	214	2			Y	-0-				13
12	DLQ G-10	176	-0-	176	390	176	2			Y	-0-				13
TOTAL GAS PROD:		3,030		TOTAL CONDENSATE PROD:		7									

MCENTIRE 28		WELL #:		3	RRCID ->	132481	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7410 - 7665			
M	ALLOW CODE	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	89 N	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	Y	1				11
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1	9	Y	1				12
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	109	2	1	9	Y	1				13
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1				14
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	113	2	2	9	Y	2	15	1		1
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	116	2	2	9	Y	2				3
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	Y	1				4
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	141	2	1	9	Y	1				5
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	153	2	1	9	Y	1				6
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	132	2	2	9	Y	2				8
11	DLQ G-10	98	-0-	98	98	97	2	1	9	Y	1				9
12	DLQ G-10	81	-0-	81	179	80	2	1	9	Y	1				10
TOTAL GAS PROD:		1,386		TOTAL CONDENSATE PROD:		15									

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
 ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
 MCENTIRE 21 WELL #: 3 RRCID -> 132689 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7306 - 7573

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		270 N	270	-0-	-0-	-0-	269	2	1	9	Y	1					15	
02		280 N	181	-0-	-99	-0-	180	2	1	9	Y	1					16	
03		310 N	251	-0-	-59	-0-	250	2	1	9	Y	1					17	
04		270 N	234	-0-	-36	-0-	233	2	1	9	Y	1					18	
05		366 N	366	-0-	-0-	-0-	365	2	1	9	Y	1					19	
06		240 N	228	-0-	-12	-0-	227	2	1	9	Y	1					20	
07		341 N	341	-0-	-0-	-0-	340	2	1	9	Y	1					21	
08		329 N	329	-0-	-0-	-0-	328	2	1	9	Y	1					22	
09		336 N	336	-0-	-0-	-0-	335	2	1	9	Y	1					23	
10		319 N	319	-0-	-0-	-0-	318	2	1	9	Y	1					24	
11	DLQ	G-10	280	-0-	280	280	280	2			Y	-0-					24	
12	DLQ	G-10	257	-0-	257	537	257	2			Y	-0-					24	
TOTAL GAS PROD:			3,392														TOTAL CONDENSATE PROD:	10

MCENTIRE 16 WELL #: 3 RRCID -> 132877 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7266 - 7464

01		59 N	59	-0-	-0-	-0-	58	2	1	9	Y	1					8	
02		56 N	40	-0-	-16	-0-	39	2	1	9	Y	1					9	
03		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					9	
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					9	
05		80 N	80	-0-	-0-	-0-	79	2	1	9	Y	1					10	
06		60 N	50	-0-	-10	-0-	49	2	1	9	Y	1					11	
07		75 N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	Y	1					12	
08		72 N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	Y	1					13	
09		73 N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	Y	1					14	
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	Y	1					15	
11	DLQ	G-10	61	-0-	61	61	61	2			Y	-0-					15	
12	DLQ	G-10	56	-0-	56	117	56	2			Y	-0-					15	
TOTAL GAS PROD:			740														TOTAL CONDENSATE PROD:	8

WILKINSON 3 WELL #: 2A RRCID -> 140598 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6892 - 7377

01		186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-					2	
02		196 N	171	-0-	-25	-0-	171	2			Y	-0-					2	
03		217 N	195	-0-	-22	-0-	195	2			Y	-0-					2	
04		150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2			Y	-0-					2	
05		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					2	
06		180 N	137	-0-	-43	-0-	137	2			Y	-0-					2	
07		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					2	
08		186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					2	
09		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					2	
10		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					2	
11	DLQ	G-10	147	-0-	147	147	147	2			Y	-0-					2	
12	DLQ	G-10	124	-0-	124	271	124	2			Y	-0-					2	
TOTAL GAS PROD:			1,961														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617													
MCENTIRE 27 WELL #: 4 RRCID -> 142204 COMPL. DATE 08/19/1992										TOTAL DEPTH	7580	PERF. 7142 - 7471	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		130 N	130	-0-	-0-	-0-	129 2	1 9	Y	1			10
02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	170 2	1 9	Y	1			11
03		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		Y	-0-			11
04		138 N	138	-0-	-0-	-0-	137 2	1 9	Y	1			12
05		167 N	167	-0-	-0-	-0-	166 2	1 9	Y	1	8 1		5
06		171 N	171	-0-	-0-	-0-	170 2	1 9	Y	1			6
07		198 N	198	-0-	-0-	-0-	197 2	1 9	Y	1			7
08		208 N	208	-0-	-0-	-0-	207 2	1 9	Y	1			8
09		226 N	226	-0-	-0-	-0-	225 2	1 9	Y	1			9
10		196 N	196	-0-	-0-	-0-	195 2	1 9	Y	1			10
11	DLQ	G-10	144	-0-	144		143 2	1 9	Y	1			11
12	DLQ	G-10	119	-0-	119		118 2	1 9	Y	1			12
TOTAL GAS PROD:			2,029	TOTAL CONDENSATE PROD:						11			

WILKINSON 9 WELL #: 3 RRCID -> 142630 COMPL. DATE 09/18/1992										TOTAL DEPTH	7570	PERF. 7264 - 7451	
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	92 2	1 9	Y	1			14
02		112 N	63	-0-	-49	-0-	62 2	1 9	Y	1			15
03		124 N	87	-0-	-37	-0-	86 2	1 9	Y	1			16
04		90 N	81	-0-	-9	-0-	80 2	1 9	Y	1			17
05		127 N	127	-0-	-0-	-0-	125 2	2 9	Y	2			19
06		90 N	79	-0-	-11	-0-	78 2	1 9	Y	1			20
07		119 N	119	-0-	-0-	-0-	117 2	2 9	Y	2			22
08		114 N	114	-0-	-0-	-0-	113 2	1 9	Y	1			23
09		116 N	116	-0-	-0-	-0-	115 2	1 9	Y	1			24
10		111 N	111	-0-	-0-	-0-	109 2	2 9	Y	2			26
11	DLQ	G-10	96	-0-	96		96 2		Y	-0-			26
12	DLQ	G-10	88	-0-	88		184 2		Y	-0-			26
TOTAL GAS PROD:			1,174	TOTAL CONDENSATE PROD:						13			

MCENTIRE 15 WELL #: 3 RRCID -> 144952 COMPL. DATE 04/03/1993										TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7164 - 7417	
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		Y	-0-			14
02		112 N	94	-0-	-18	-0-	94 2		Y	-0-			14
03		124 N	107	-0-	-17	-0-	106 2	1 9	Y	1			15
04		90 N	80	-0-	-10	-0-	80 2		Y	-0-			15
05		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		Y	-0-			15
06		90 N	75	-0-	-15	-0-	75 2		Y	-0-			15
07		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2		Y	-0-			15
08		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		Y	-0-			15
09		90 N	89	-0-	-1	-0-	89 2		Y	-0-			15
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-			15
11	DLQ	G-10	80	-0-	80		80 2		Y	-0-			15
12	DLQ	G-10	68	-0-	68		148 2		Y	-0-			15
TOTAL GAS PROD:			1,073	TOTAL CONDENSATE PROD:						1			

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
 ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
 WILKINSON 10 WELL #: 3 RRCID -> 145051 COMPL. DATE 04/20/1993 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7211 - 7465

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		Y	-0-			10
02		280 N	252	-0-	-28	-0-	252	2		Y	-0-			10
03		310 N	286	-0-	-24	-0-	286	2		Y	-0-			10
04		240 N	216	-0-	-24	-0-	216	2		Y	-0-			10
05		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		Y	-0-			10
06		240 N	202	-0-	-38	-0-	202	2		Y	-0-			10
07		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		Y	-0-			10
08		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		Y	-0-			10
09		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		Y	-0-			10
10		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		Y	-0-			10
11	DLQ	G-10	216	-0-	216	216	216	2		Y	-0-			10
12	DLQ	G-10	182	-0-	182	398	182	2		Y	-0-			10
TOTAL GAS PROD:			2,885											
			TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

MCENTIRE 15 WELL #: 4 RRCID -> 145650 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7151 - 7406

01		372 N	318	-0-	-54	-0-	317	2	1 9	Y	1			5
02		392 N	237	-0-	-155	-0-	237	2		Y	-0-			5
03		436 N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1 9	Y	1			6
04		300 N	251	-0-	-49	-0-	250	2	1 9	Y	1			7
05		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		Y	-0-			7
06		378 N	378	-0-	-0-	-0-	377	2	1 9	Y	1			8
07		334 N	334	-0-	-0-	-0-	333	2	1 9	Y	1			9
08		310 N	310	-0-	-0-	-0-	309	2	1 9	Y	1			10
09		272 N	272	-0-	-0-	-0-	271	2	1 9	Y	1			11
10		358 N	358	-0-	-0-	-0-	356	2	2 9	Y	2			13
11	DLQ	G-10	288	-0-	288	288	287	2	1 9	Y	1			14
12	DLQ	G-10	302	-0-	302	590	302	2		Y	-0-			14
TOTAL GAS PROD:			3,870											
			TOTAL CONDENSATE PROD: 10											

MCENTIRE 33 WELL #: 4 RRCID -> 149271 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7324 - 7572

01		558 N	366	-0-	-192	-0-	365	2	1 9	Y	1			10
02		504 N	131	-0-	-373	-0-	130	2	1 9	Y	1			11
03		496 N	367	-0-	-129	-0-	366	2	1 9	Y	1			12
04		360 N	315	-0-	-45	-0-	314	2	1 9	Y	1			13
05		451 N	451	-0-	-0-	-0-	450	2	1 9	Y	1			14
06		428 N	428	-0-	-0-	-0-	427	2	1 9	Y	1			15
07		493 N	493	-0-	-0-	-0-	492	2	1 9	Y	1			16
08		588 N	588	-0-	-0-	-0-	587	2	1 9	Y	1			17
09		425 N	425	-0-	-0-	-0-	424	2	1 9	Y	1			18
10		385 N	385	-0-	-0-	-0-	384	2	1 9	Y	1			19
11	DLQ	G-10	459	-0-	459	459	459	2		Y	-0-			19
12	DLQ	G-10	328	-0-	328	787	328	2		Y	-0-			19
TOTAL GAS PROD:			4,736											
			TOTAL CONDENSATE PROD: 10											

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
 ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
 MCENTIRE 22 WELL #: 4 RRCID -> 149721 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7105 - 7327

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		226 N	226	-0-	-0-	-0-	224	2	2	9	Y	2					16	
02		280 N	213	-0-	-67	-0-	212	2	1	9	Y	1					17	
03		410 N	410	-0-	-0-	-0-	408	2	2	9	Y	2					19	
04		262 N	262	-0-	-0-	-0-	255	2	7	9	Y	6	10	1			15	
05		198 N	198	-0-	-0-	-0-	196	2	2	9	Y	2					17	
06		411 N	411	-0-	-0-	-0-	409	2	2	9	Y	2					19	
07		447 N	447	-0-	-0-	-0-	444	2	3	9	Y	3					22	
08		329 N	329	-0-	-0-	-0-	326	2	3	9	Y	3	10	1			15	
09		210 N	194	-0-	-16	-0-	191	2	3	9	Y	3					18	
10		228 N	228	-0-	-0-	-0-	225	2	3	9	Y	3					21	
11	DLQ	G-10	222	-0-	222	222	220	2	2	9	Y	2	9	1			14	
12	DLQ	G-10	249	-0-	249	471	246	2	3	9	Y	3					17	
TOTAL GAS PROD:			3,389														TOTAL CONDENSATE PROD:	32

MCENTIRE 21 WELL #: 4 RRCID -> 157062 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7280 - 7541

01		296 N	296	-0-	-0-	-0-	292	2	4	9	Y	4					27	
02		364 N	280	-0-	-84	-0-	277	2	3	9	Y	3					30	
03		537 N	537	-0-	-0-	-0-	534	2	3	9	Y	3					33	
04		345 N	345	-0-	-0-	-0-	333	2	12	9	Y	11	17	1			27	
05		259 N	259	-0-	-0-	-0-	256	2	3	9	Y	3					30	
06		538 N	538	-0-	-0-	-0-	535	2	3	9	Y	3					33	
07		587 N	587	-0-	-0-	-0-	580	2	7	9	Y	6					39	
08		433 N	433	-0-	-0-	-0-	426	2	7	9	Y	6	17	1			28	
09		300 N	254	-0-	-46	-0-	250	2	4	9	Y	4					32	
10		310 N	301	-0-	-9	-0-	294	2	7	9	Y	6					38	
11	DLQ	G-10	292	-0-	292	292	288	2	4	9	Y	4	17	1			25	
12	DLQ	G-10	325	-0-	325	617	321	2	4	9	Y	4					29	
TOTAL GAS PROD:			4,447														TOTAL CONDENSATE PROD:	57

MCENTIRE 22 WELL #: 3 RRCID -> 157063 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7107 - 7322

01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	216	2	4	9	Y	4					14	
02		280 N	207	-0-	-73	-0-	205	2	2	9	Y	2					16	
03		398 N	398	-0-	-0-	-0-	395	2	3	9	Y	3					19	
04		258 N	258	-0-	-0-	-0-	247	2	11	9	Y	10	15	1			14	
05		192 N	192	-0-	-0-	-0-	189	2	3	9	Y	3					17	
06		399 N	399	-0-	-0-	-0-	396	2	3	9	Y	3					20	
07		435 N	435	-0-	-0-	-0-	429	2	6	9	Y	5					25	
08		321 N	321	-0-	-0-	-0-	315	2	6	9	Y	5	15	1			15	
09		300 N	188	-0-	-112	-0-	185	2	3	9	Y	3					18	
10		310 N	225	-0-	-85	-0-	218	2	7	9	Y	6					24	
11	DLQ	G-10	217	-0-	217	217	213	2	4	9	Y	4	15	1			13	
12	DLQ	G-10	242	-0-	242	459	238	2	4	9	Y	4					17	
TOTAL GAS PROD:			3,302														TOTAL CONDENSATE PROD:	52

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
MCENTIRE 21		WELL #:		1X	RRCID -> 159042	COMPL. DATE	03/01/1996	TOTAL DEPTH	11370	PERF.	3610	-	4756
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	237	2	3 9	Y	3		20	
02	308 N	226	-0-	-82	-0-	224	2	2 9	Y	2		22	
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	432	2	2 9	Y	2		24	
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	270	2	10 9	Y	9	13 1	20	
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	207	2	2 9	Y	2		22	
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	433	2	2 9	Y	2		24	
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	469	2	6 9	Y	5		29	
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	345	2	6 9	Y	5	13 1	21	
09	240 N	205	-0-	-35	-0-	202	2	3 9	Y	3		24	
10	248 N	244	-0-	-4	-0-	238	2	6 9	Y	5		29	
11	DLQ G-10	236	-0-	236	-0-	233	2	3 9	Y	3	13 1	19	
12	DLQ G-10	263	-0-	263	-0-	499	2	260 2	Y	3		22	
TOTAL GAS PROD:		3,598		TOTAL CONDENSATE PROD:		44							

REYNOLDS 32		WELL #:		1	RRCID -> 161320	COMPL. DATE	12/11/1996	TOTAL DEPTH	7776	PERF.	7414	-	7653
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	505	2	1 9	Y	1		51	
02	476 N	367	-0-	-109	-0-	367	2		Y	-0-		51	
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	519	2	1 9	Y	1		52	
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	564	2	3 9	Y	3		55	
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	694	2	1 9	Y	1		56	
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	449	2	2 9	Y	2		58	
07	465 N	424	-0-	-41	-0-	422	2	2 9	Y	2		60	
08	465 N	345	-0-	-120	-0-	342	2	3 9	Y	3		63	
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	509	2	2 9	Y	2		65	
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	567	2	2 9	Y	2		67	
11	DLQ G-10	569	-0-	569	-0-	568	2	1 9	Y	1		68	
12	DLQ G-10	538	-0-	538	-0-	1107	2	538 2	Y	-0-		68	
TOTAL GAS PROD:		6,062		TOTAL CONDENSATE PROD:		18							

MCENTIRE 28		WELL #:		4	RRCID -> 161322	COMPL. DATE	12/06/1996	TOTAL DEPTH	7793	PERF.	7419	-	7647
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	248 N	183	-0-	-65	-0-	182	2	1 9	Y	1		19	
02	224 N	66	-0-	-158	-0-	65	2	1 9	Y	1		20	
03	248 N	184	-0-	-64	-0-	183	2	1 9	Y	1		21	
04	180 N	158	-0-	-22	-0-	157	2	1 9	Y	1		22	
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	225	2	1 9	Y	1		23	
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	213	2	1 9	Y	1		24	
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	246	2	1 9	Y	1		25	
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	293	2	1 9	Y	1		26	
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1 9	Y	1		27	
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	192	2	1 9	Y	1		28	
11	DLQ G-10	230	-0-	230	-0-	229	2	1 9	Y	1		29	
12	DLQ G-10	164	-0-	164	-0-	394	2	164 2	Y	-0-		29	
TOTAL GAS PROD:		2,371		TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

OIL AND GAS DIVISION

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
 ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
 WILKINSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 161766 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7112 - 7352

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-				20	
02		308 N	241	-0-	-67	-0-	241	2			Y	-0-				20	
03		414 N	414	-0-	-0-	-0-	413	2		1 9	Y	1				21	
04		364 N	364	-0-	-0-	-0-	363	2		1 9	Y	1				22	
05		462 N	462	-0-	-0-	-0-	461	2		1 9	Y	1				23	
06		426 N	426	-0-	-0-	-0-	425	2		1 9	Y	1				24	
07		384 N	384	-0-	-0-	-0-	382	2		2 9	Y	2				26	
08		451 N	451	-0-	-0-	-0-	449	2		2 9	Y	2				28	
09		330 N	307	-0-	-23	-0-	307	2			Y	-0-				28	
10		341 N	330	-0-	-11	-0-	330	2			Y	-0-				28	
11	DLQ	G-10	287	-0-	287	287	286	2		1 9	Y	1				29	
12	DLQ	G-10	405	-0-	405	692	405	2			Y	-0-				29	
TOTAL GAS PROD:			4,501													TOTAL CONDENSATE PROD:	9

J. WILKINSON 9 WELL #: 4 RRCID -> 163028 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7265 - 7513

01		119 X	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-				121	
02		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-				121	
03		279 N	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-				121	
04		157 N	157	-0-	-0-	-0-	155	2		2 9	N	2				123	
05		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-				123	
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				123	
07		395 N	395	-0-	-0-	-0-	393	2		2 9	N	2				125	
08		217 N	80	-0-	-137	-0-	76	2		4 9	N	4				129	
09		303 N	303	-0-	-0-	-0-	296	2		7 9	N	6				135	
10		335 N	335	-0-	-0-	-0-	332	2		3 9	N	3				138	
11		167 N	167	-0-	-0-	-0-	164	2		3 9	N	3				141	
*12		346 N	346	-0-	-0-	-0-	343	2		3 9	N	3				144	
TOTAL GAS PROD:			2,513													TOTAL CONDENSATE PROD:	23

MCENTIRE 15 WELL #: 5 RRCID -> 163032 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7222 - 7482

01		155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-				10	
02		168 N	147	-0-	-21	-0-	147	2			Y	-0-				10	
03		186 N	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-				10	
04		150 N	126	-0-	-24	-0-	126	2			Y	-0-				10	
05		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-				10	
06		150 N	118	-0-	-32	-0-	118	2			Y	-0-				10	
07		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-				10	
08		155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-				10	
09		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-				10	
10		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-				10	
11	DLQ	G-10	126	-0-	126	126	126	2			Y	-0-				10	
12	DLQ	G-10	106	-0-	106	232	106	2			Y	-0-				10	
TOTAL GAS PROD:			1,683													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
 ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
 MCENTIRE 27 WELL #: 5 RRCID -> 163631 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7218 - 7525

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		Y	-0-			5	
02		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		Y	-0-			5	
03		248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2		Y	-0-			5	
04		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		Y	-0-			5	
05		247 N	247	-0-	-0-	-0-	246	2	1 9	Y	1	5 1		1	
06		254 N	254	-0-	-0-	-0-	253	2	1 9	Y	1			2	
07		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		Y	-0-			2	
08		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		Y	-0-			2	
09		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		Y	-0-			2	
10		291 N	291	-0-	-0-	-0-	290	2	1 9	Y	1			3	
11	DLQ	G-10	212	-0-	212		212	2		Y	-0-			3	
12	DLQ	G-10	175	-0-	175		387	2		Y	-0-			3	
TOTAL GAS PROD:			3,001											TOTAL CONDENSATE PROD:	3

MCENTIRE 22 WELL #: 5 RRCID -> 163632 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7161 - 7393

01		341 N	289	-0-	-52	-0-	289	2		Y	-0-			10	
02		364 N	216	-0-	-148	-0-	216	2		Y	-0-			10	
03		398 N	398	-0-	-0-	-0-	397	2	1 9	Y	1			11	
04		270 N	229	-0-	-41	-0-	228	2	1 9	Y	1			12	
05		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		Y	-0-			12	
06		345 N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1 9	Y	1			13	
07		304 N	304	-0-	-0-	-0-	303	2	1 9	Y	1			14	
08		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		Y	-0-			14	
09		270 N	249	-0-	-21	-0-	248	2	1 9	Y	1			15	
10		326 N	326	-0-	-0-	-0-	325	2	1 9	Y	1			16	
11	DLQ	G-10	262	-0-	262		262	2		Y	-0-			16	
12	DLQ	G-10	275	-0-	275		537	2		Y	-0-			16	
TOTAL GAS PROD:			3,527											TOTAL CONDENSATE PROD:	6

MCENTIRE 22 WELL #: 6 RRCID -> 163633 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7102 - 7323

01		155 N	144	-0-	-11	-0-	142	2	2 9	Y	2			14	
02		168 N	136	-0-	-32	-0-	134	2	2 9	Y	2			16	
03		260 N	260	-0-	-0-	-0-	258	2	2 9	Y	2			18	
04		168 N	168	-0-	-0-	-0-	161	2	7 9	Y	6	9 1		15	
05		126 N	126	-0-	-0-	-0-	124	2	2 9	Y	2			17	
06		261 N	261	-0-	-0-	-0-	259	2	2 9	Y	2			19	
07		284 N	284	-0-	-0-	-0-	281	2	3 9	Y	3			22	
08		210 N	210	-0-	-0-	-0-	206	2	4 9	Y	4	10 1		16	
09		150 N	123	-0-	-27	-0-	121	2	2 9	Y	2			18	
10		155 N	145	-0-	-10	-0-	142	2	3 9	Y	3			21	
11	DLQ	G-10	141	-0-	141		139	2	2 9	Y	2	9 1		14	
12	DLQ	G-10	157	-0-	157		298	2	2 9	Y	2			16	
TOTAL GAS PROD:			2,155											TOTAL CONDENSATE PROD:	32

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
 ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
 MCENTIRE 15 WELL #: 8 RRCID -> 165299 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7189 - 7417

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2			Y	-0-					1	
02		280 N	169	-0-	-111	-0-	169	2			Y	-0-					1	
03		311 N	311	-0-	-0-	-0-	310	2	1	9	Y	1					2	
04		210 N	178	-0-	-32	-0-	178	2			Y	-0-					2	
05		276 N	276	-0-	-0-	-0-	275	2	1	9	Y	1					3	
06		269 N	269	-0-	-0-	-0-	268	2	1	9	Y	1					4	
07		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					4	
08		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					4	
09		210 N	194	-0-	-16	-0-	193	2	1	9	Y	1					5	
10		255 N	255	-0-	-0-	-0-	254	2	1	9	Y	1					6	
11	DLQ	G-10	204	-0-	204	204	204	2			Y	-0-					6	
12	DLQ	G-10	215	-0-	215	419	215	2			Y	-0-					6	
TOTAL GAS PROD:			2,754														TOTAL CONDENSATE PROD:	5

MCENTIRE 27 WELL #: 8 RRCID -> 165300 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7221 - 7508

01		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					6	
02		84 N	80	-0-	-4	-0-	80	2			Y	-0-					6	
03		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					6	
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					6	
05		79 N	79	-0-	-0-	-0-	78	2	1	9	Y	1	5	1			2	
06		81 N	81	-0-	-0-	-0-	80	2	1	9	Y	1					3	
07		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					3	
08		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					3	
09		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					3	
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	Y	1					4	
11	DLQ	G-10	67	-0-	67	67	67	2			Y	-0-					4	
12	DLQ	G-10	55	-0-	55	122	55	2			Y	-0-					4	
TOTAL GAS PROD:			952														TOTAL CONDENSATE PROD:	3

MCENTIRE 33 WELL #: 7 RRCID -> 166083 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7428 - 7676

01		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					13	
02		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					13	
03		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					13	
04		164 N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1	9	Y	1					14	
05		198 N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	Y	1	6	1			9	
06		204 N	204	-0-	-0-	-0-	203	2	1	9	Y	1					10	
07		236 N	236	-0-	-0-	-0-	235	2	1	9	Y	1					11	
08		248 N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1	9	Y	1					12	
09		270 N	270	-0-	-0-	-0-	269	2	1	9	Y	1					13	
10		233 N	233	-0-	-0-	-0-	232	2	1	9	Y	1					14	
11	DLQ	G-10	170	-0-	170	170	170	2			Y	-0-					14	
12	DLQ	G-10	140	-0-	140	310	140	2			Y	-0-					14	
TOTAL GAS PROD:			2,412														TOTAL CONDENSATE PROD:	7

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
 ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
 MCENTIRE 22 WELL #: 7 RRCID -> 166526 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7133 - 7350

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		124 N	113	-0-	-11	-0-	112	2	1	9	Y	1					11
02		140 N	84	-0-	-56	-0-	84	2			Y	-0-					11
03		154 N	154	-0-	-0-	-0-	153	2	1	9	Y	1					12
04		120 N	88	-0-	-32	-0-	88	2			Y	-0-					12
05		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					12
06		134 N	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1	9	Y	1					13
07		118 N	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	Y	1					14
08		124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					14
09		120 N	97	-0-	-23	-0-	96	2	1	9	Y	1					15
10		127 N	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	Y	1					16
11	DLQ	G-10	102	-0-	102	102	101	2	1	9	Y	1					17
12	DLQ	G-10	106	-0-	106	208	106	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 1,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MCENTIRE 22 WELL #: 8 RRCID -> 166528 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7096 - 7333

01		140 N	140	-0-	-0-	-0-	137	2	3	9	Y	3					15
02		168 N	132	-0-	-36	-0-	130	2	2	9	Y	2					17
03		253 N	253	-0-	-0-	-0-	251	2	2	9	Y	2					19
04		166 N	166	-0-	-0-	-0-	157	2	9	9	Y	8	11	1			16
05		122 N	122	-0-	-0-	-0-	120	2	2	9	Y	2					18
06		253 N	253	-0-	-0-	-0-	251	2	2	9	Y	2					20
07		279 N	279	-0-	-0-	-0-	273	2	6	9	Y	5					25
08		204 N	204	-0-	-0-	-0-	200	2	4	9	Y	4	11	1			18
09		150 N	121	-0-	-29	-0-	118	2	3	9	Y	3					21
10		155 N	142	-0-	-13	-0-	138	2	4	9	Y	4					25
11	DLQ	G-10	137	-0-	137	137	135	2	2	9	Y	2	11	1			16
12	DLQ	G-10	154	-0-	154	291	151	2	3	9	Y	3					19

TOTAL GAS PROD: 2,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

MCENTIRE 28 WELL #: 5 RRCID -> 166530 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7503 - 7754

01		173 N	173	-0-	-0-	-0-	172	2	1	9	Y	1					12
02		227 N	227	-0-	-0-	-0-	226	2	1	9	Y	1					13
03		217 N	215	-0-	-2	-0-	214	2	1	9	Y	1					14
04		183 N	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	Y	1					15
05		223 N	223	-0-	-0-	-0-	221	2	2	9	Y	2	14	1			3
06		228 N	228	-0-	-0-	-0-	226	2	2	9	Y	2					5
07		264 N	264	-0-	-0-	-0-	263	2	1	9	Y	1					6
08		277 N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	Y	1					7
09		301 N	301	-0-	-0-	-0-	300	2	1	9	Y	1					8
10		262 N	262	-0-	-0-	-0-	260	2	2	9	Y	2					10
11	DLQ	G-10	191	-0-	191	191	190	2	1	9	Y	1					11
12	DLQ	G-10	158	-0-	158	349	157	2	1	9	Y	1					12

TOTAL GAS PROD: 2,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
 ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
 MCENTIRE 23 WELL #: 1 RRCID -> 167291 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7048 - 7324

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01		279 N	205	-0-	-74	-0-	202	2		3	9	Y	3			66		
02		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2				Y	-0-			66		
03		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2				Y	-0-			66		
04		210 N	163	-0-	-47	-0-	161	2		2	9	Y	2			68		
05		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2				Y	-0-			68		
06		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2				Y	-0-			68		
07		286 N	286	-0-	-0-	-0-	285	2		1	9	Y	1			69		
08		248 N	182	-0-	-66	-0-	181	2		1	9	Y	1			70		
09		240 N	224	-0-	-16	-0-	222	2		2	9	Y	2			72		
10		248 N	218	-0-	-30	-0-	218	2				Y	-0-			72		
11	DLQ	G-10	229	-0-	229	-0-	229	2				Y	-0-			72		
12	DLQ	G-10	307	-0-	307	-0-	536	2		307	2	Y	-0-			72		
TOTAL GAS PROD:			2,992														TOTAL CONDENSATE PROD:	9

MCENTIRE 21 WELL #: 5 RRCID -> 167587 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7358 - 7595

01		155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2				Y	-0-			10		
02		196 N	110	-0-	-86	-0-	110	2				Y	-0-			10		
03		202 N	202	-0-	-0-	-0-	201	2		1	9	Y	1			11		
04		150 N	115	-0-	-35	-0-	115	2				Y	-0-			11		
05		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2				Y	-0-			11		
06		175 N	175	-0-	-0-	-0-	174	2		1	9	Y	1			12		
07		155 N	155	-0-	-0-	-0-	154	2		1	9	Y	1			13		
08		144 N	144	-0-	-0-	-0-	143	2		1	9	Y	1			14		
09		126 N	126	-0-	-0-	-0-	125	2		1	9	Y	1			15		
10		166 N	166	-0-	-0-	-0-	165	2		1	9	Y	1			16		
11	DLQ	G-10	134	-0-	134	-0-	133	2		1	9	Y	1			17		
12	DLQ	G-10	140	-0-	140	-0-	274	2				Y	-0-			17		
TOTAL GAS PROD:			1,792														TOTAL CONDENSATE PROD:	7

MCENTIRE 28 WELL #: 6 RRCID -> 167589 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7363 - 7682

01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	129	2		1	9	Y	1			15		
02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	170	2		1	9	Y	1			16		
03		162 N	162	-0-	-0-	-0-	161	2		1	9	Y	1			17		
04		138 N	138	-0-	-0-	-0-	137	2		1	9	Y	1			18		
05		168 N	168	-0-	-0-	-0-	166	2		2	9	Y	2	12	1	8		
06		171 N	171	-0-	-0-	-0-	170	2		1	9	Y	1			9		
07		198 N	198	-0-	-0-	-0-	197	2		1	9	Y	1			10		
08		208 N	208	-0-	-0-	-0-	207	2		1	9	Y	1			11		
09		226 N	226	-0-	-0-	-0-	225	2		1	9	Y	1			12		
10		196 N	196	-0-	-0-	-0-	195	2		1	9	Y	1			13		
11	DLQ	G-10	144	-0-	144	-0-	143	2		1	9	Y	1			14		
12	DLQ	G-10	119	-0-	119	-0-	263	2		1	9	Y	1			15		
TOTAL GAS PROD:			2,031														TOTAL CONDENSATE PROD:	13

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
MCENTIRE 28		WELL #:		8	RRCID ->	167753	COMPL. DATE	02/10/1998	TOTAL DEPTH	7835	PERF. 7420 -	7676	
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		209 N	209	-0-	-0-	209	2			Y	-0-		10
02		280 N	275	-0-	-5	275	2			Y	-0-		10
03		261 N	261	-0-	-0-	261	2			Y	-0-		10
04		223 N	223	-0-	-0-	222	2	1	9	Y	1		11
05		270 N	270	-0-	-0-	269	2	1	9	Y	1	6 1	6
06		277 N	277	-0-	-0-	276	2	1	9	Y	1		7
07		320 N	320	-0-	-0-	320	2			Y	-0-		7
08		337 N	337	-0-	-0-	336	2	1	9	Y	1		8
09		366 N	366	-0-	-0-	365	2	1	9	Y	1		9
10		317 N	317	-0-	-0-	316	2	1	9	Y	1		10
11	DLQ	G-10	232	-0-	232	232	2			Y	-0-		10
12	DLQ	G-10	191	-0-	191	423	191	2		Y	-0-		10
TOTAL GAS PROD:		3,278		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

MCENTIRE 23		WELL #:		2	RRCID ->	167826	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	7422	PERF. 7032 -	7274	
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		186 N	130	-0-	-56	129	2	1	9	Y	1		39
02		171 N	171	-0-	-0-	171	2			Y	-0-		39
03		193 N	193	-0-	-0-	193	2			Y	-0-		39
04		120 N	105	-0-	-15	104	2	1	9	Y	1		40
05		222 N	222	-0-	-0-	222	2			Y	-0-		40
06		171 N	171	-0-	-0-	171	2			Y	-0-		40
07		183 N	183	-0-	-0-	183	2			Y	-0-		40
08		155 N	116	-0-	-39	116	2			Y	-0-		40
09		150 N	143	-0-	-7	142	2	1	9	Y	1		41
10		155 N	140	-0-	-15	140	2			Y	-0-		41
11	DLQ	G-10	148	-0-	148	148	2			Y	-0-		41
12	DLQ	G-10	198	-0-	198	346	198	2		Y	-0-		41
TOTAL GAS PROD:		1,920		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

MCENTIRE 27		WELL #:		7	RRCID ->	168230	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7099 -	7430	
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		157 N	157	-0-	-0-	157	2			Y	-0-		6
02		206 N	206	-0-	-0-	206	2			Y	-0-		6
03		195 N	195	-0-	-0-	195	2			Y	-0-		6
04		166 N	166	-0-	-0-	166	2			Y	-0-		6
05		202 N	202	-0-	-0-	201	2	1	9	Y	1	5 1	2
06		208 N	208	-0-	-0-	207	2	1	9	Y	1		3
07		240 N	240	-0-	-0-	240	2			Y	-0-		3
08		251 N	251	-0-	-0-	251	2			Y	-0-		3
09		274 N	274	-0-	-0-	274	2			Y	-0-		3
10		238 N	238	-0-	-0-	237	2	1	9	Y	1		4
11	DLQ	G-10	174	-0-	174	174	2			Y	-0-		4
12	DLQ	G-10	144	-0-	144	318	143	2	1	9	Y	1	5
TOTAL GAS PROD:		2,455		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
 ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
 MCENTIRE 28 WELL #: 7 RRCID -> 168232 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7414 - 7658

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE			
01		310 N	201	-0-	-109	-0-		201	2			Y	-0-				8			
02		280 N	72	-0-	-208	-0-		72	2			Y	-0-				8			
03		279 N	201	-0-	-78	-0-		201	2			Y	-0-				8			
04		180 N	173	-0-	-7	-0-		172	2	1	9	Y	1				9			
05		247 N	247	-0-	-0-	-0-		247	2			Y	-0-				9			
06		236 N	236	-0-	-0-	-0-		235	2	1	9	Y	1				10			
07		272 N	272	-0-	-0-	-0-		271	2	1	9	Y	1				11			
08		324 N	324	-0-	-0-	-0-		323	2	1	9	Y	1				12			
09		233 N	233	-0-	-0-	-0-		233	2			Y	-0-				12			
10		211 N	211	-0-	-0-	-0-		211	2			Y	-0-				12			
11	DLQ	G-10	252	-0-	252	-0-		252	2			Y	-0-				12			
12	DLQ	G-10	180	-0-	180	-0-		432	2	180	2	Y	-0-				12			
TOTAL GAS PROD:			2,602														TOTAL CONDENSATE PROD:			4

REYNOLDS 32 WELL #: 2 RRCID -> 171353 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7486 - 7708

01		671 N	671	-0-	-0-	-0-		668	2	3	9	Y	3				78			
02		616 N	485	-0-	-131	-0-		485	2			Y	-0-				78			
03		688 N	688	-0-	-0-	-0-		686	2	2	9	Y	2				80			
04		754 N	754	-0-	-0-	-0-		746	2	8	9	Y	7				87			
05		923 N	923	-0-	-0-	-0-		919	2	4	9	Y	4				91			
06		602 N	602	-0-	-0-	-0-		595	2	7	9	Y	6				97			
07		620 N	567	-0-	-53	-0-		559	2	8	9	Y	7				104			
08		620 N	463	-0-	-157	-0-		453	2	10	9	Y	9				113			
09		681 N	681	-0-	-0-	-0-		674	2	7	9	Y	6				119			
10		754 N	754	-0-	-0-	-0-		750	2	4	9	Y	4				123			
11	DLQ	G-10	755	-0-	755	-0-		752	2	3	9	Y	3				126			
12	DLQ	G-10	712	-0-	712	-0-		1467	2	1	9	Y	1				127			
TOTAL GAS PROD:			8,055														TOTAL CONDENSATE PROD:			52

WILKINSON 14 WELL #: 3 RRCID -> 171849 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7083 - 7377

01		560 N	560	-0-	-0-	-0-		559	2	1	9	Y	1				26			
02		420 N	314	-0-	-106	-0-		313	2	1	9	Y	1				27			
03		539 N	539	-0-	-0-	-0-		538	2	1	9	Y	1				28			
04		480 N	473	-0-	-7	-0-		472	2	1	9	Y	1				29			
05		602 N	602	-0-	-0-	-0-		601	2	1	9	Y	1				30			
06		555 N	555	-0-	-0-	-0-		554	2	1	9	Y	1				31			
07		499 N	499	-0-	-0-	-0-		497	2	2	9	Y	2				33			
08		586 N	586	-0-	-0-	-0-		584	2	2	9	Y	2				35			
09		450 N	400	-0-	-50	-0-		400	2			Y	-0-				35			
10		465 N	430	-0-	-35	-0-		430	2			Y	-0-				35			
11	DLQ	G-10	374	-0-	374	-0-		373	2	1	9	Y	1				36			
12	DLQ	G-10	528	-0-	528	-0-		902	2	528	2	Y	-0-				36			
TOTAL GAS PROD:			5,860														TOTAL CONDENSATE PROD:			11

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STERLING		
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
WILKINSON 14		WELL #:		4	RRCID ->	173616	COMPL. DATE	06/16/1999	TOTAL DEPTH	7461	PERF.	7047 - 7344
M	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	246 N	246	-0-	-0-	-0-	245	2	1 9	Y	1		37
02	196 N	138	-0-	-58	-0-	137	2	1 9	Y	1		38
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	235	2	1 9	Y	1		39
04	210 N	209	-0-	-1	-0-	207	2	2 9	Y	2		41
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	263	2	2 9	Y	2		43
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	242	2	1 9	Y	1		44
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	217	2	2 9	Y	2		46
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	256	2	2 9	Y	2		48
09	210 N	175	-0-	-35	-0-	175	2		Y	-0-		48
10	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2		Y	-0-		48
11	DLQ G-10	164	-0-	164		163	2	1 9	Y	1		49
12	DLQ G-10	231	-0-	231		395	2		Y	-0-		49
TOTAL GAS PROD:		2,572		TOTAL CONDENSATE PROD:								13

WILKINSON 14		WELL #:		5	RRCID ->	175163	COMPL. DATE	10/31/1999	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	7118 - 7322
01	834 N	834	-0-	-0-	-0-	833	2	1 9	Y	1		39
02	616 N	468	-0-	-148	-0-	467	2	1 9	Y	1		40
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	801	2	1 9	Y	1		41
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	704	2	2 9	Y	2		43
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	895	2	2 9	Y	2		45
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	825	2	2 9	Y	2		47
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	740	2	3 9	Y	3		50
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	871	2	3 9	Y	3		53
09	660 N	596	-0-	-64	-0-	596	2		Y	-0-		53
10	682 N	640	-0-	-42	-0-	640	2		Y	-0-		53
11	DLQ G-10	557	-0-	557		556	2	1 9	Y	1		54
12	DLQ G-10	786	-0-	786		1343	2		Y	-0-		54
TOTAL GAS PROD:		8,730		TOTAL CONDENSATE PROD:								16

C. MCENTIRE 23		WELL #:		4	RRCID ->	180543	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	7418	PERF.	7039 - 7272
01	589 N	578	-0-	-11	-0-	577	2	1 9	Y	1		110
02	532 N	518	-0-	-14	-0-	518	2		Y	-0-		110
03	589 N	564	-0-	-25	-0-	564	2		Y	-0-		110
04	570 N	503	-0-	-67	-0-	503	2		Y	-0-		110
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		Y	-0-		110
06	540 N	517	-0-	-23	-0-	517	2		Y	-0-		110
07	527 N	484	-0-	-43	-0-	481	2	3 9	Y	3		113
08	527 N	507	-0-	-20	-0-	505	2	2 9	Y	2		115
09	510 N	352	-0-	-158	-0-	350	2	2 9	Y	2		117
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		Y	-0-		117
11	DLQ G-10	435	-0-	435		435	2		Y	-0-		117
12	DLQ G-10	273	-0-	273		708	2		Y	-0-		117
TOTAL GAS PROD:		5,771		TOTAL CONDENSATE PROD:								8

OIL AND GAS DIVISION

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STERLING		
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617						
S. MCENTIRE 23		WELL #:		3	RRCID -> 183125	COMPL. DATE 02/06/2001	TOTAL DEPTH 7380	PERF. 7004	- 7251	
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	465 N	454	-0-	-11	-0-	454 2	Y	-0-		55
02	420 N	407	-0-	-13	-0-	407 2	Y	-0-		55
03	465 N	444	-0-	-21	-0-	444 2	Y	-0-		55
04	450 N	396	-0-	-54	-0-	396 2	Y	-0-		55
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2	Y	-0-		55
06	420 N	406	-0-	-14	-0-	406 2	Y	-0-		55
07	403 N	379	-0-	-24	-0-	378 2	1 9 Y	1		56
08	403 N	398	-0-	-5	-0-	397 2	1 9 Y	1		57
09	420 N	276	-0-	-144	-0-	275 2	1 9 Y	1		58
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2	Y	-0-		58
11	DLQ G-10	342	-0-	342	342	342 2	Y	-0-		58
12	DLQ G-10	214	-0-	214	556	214 2	Y	-0-		58
TOTAL GAS PROD:		4,534		TOTAL CONDENSATE PROD:		3				

WILKINSON 9		WELL #:		5	RRCID -> 205160	COMPL. DATE 01/14/2004	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 7228	- 7425	
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	434 N	414	-0-	-20	-0-	414 2	Y	-0-		10
02	420 N	419	-0-	-1	-0-	419 2	Y	-0-		10
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2	Y	-0-		10
04	390 N	359	-0-	-31	-0-	359 2	Y	-0-		10
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2	Y	-0-		10
06	420 N	336	-0-	-84	-0-	336 2	Y	-0-		10
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2	Y	-0-		10
08	434 N	421	-0-	-13	-0-	420 2	1 9 Y	1		11
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2	Y	-0-		11
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2	Y	-0-		11
11	DLQ G-10	359	-0-	359	359	359 2	Y	-0-		11
12	DLQ G-10	303	-0-	303	662	303 2	Y	-0-		11
TOTAL GAS PROD:		4,794		TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

MC ENTIRE 27		WELL #:		6	RRCID -> 208960	COMPL. DATE 11/24/2004	TOTAL DEPTH 7540	PERF. 7143	- 7444	
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	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2	Y	-0-		12
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2	Y	-0-		12
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2	Y	-0-		12
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	384 2	1 9 Y	1		13
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	465 2	1 9 Y	1	6 1	8
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	477 2	1 9 Y	1		9
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	553 2	1 9 Y	1		10
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	581 2	1 9 Y	1		11
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	632 2	1 9 Y	1		12
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	547 2	1 9 Y	1		13
11	DLQ G-10	401	-0-	401	401	401 2	Y	-0-		13
12	DLQ G-10	330	-0-	330	731	330 2	Y	-0-		13
TOTAL GAS PROD:		5,667		TOTAL CONDENSATE PROD:		7				

OIL AND GAS DIVISION

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
 ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
 WILKINSON 3 WELL #: 3 RRCID -> 212282 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7194 - 7437

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		217 N	212	-0-	-5	-0-	211	2	1	9	Y	1		16	
02		252 N	213	-0-	-39	-0-	213	2			Y	-0-		16	
03		279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2			Y	-0-		16	
04		210 N	183	-0-	-27	-0-	183	2			Y	-0-		16	
05		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-		16	
06		210 N	171	-0-	-39	-0-	171	2			Y	-0-		16	
07		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-		16	
08		217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-		16	
09		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-		16	
10		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-		16	
11	DLQ	G-10	183	-0-	183	183	183	2			Y	-0-		16	
12	DLQ	G-10	154	-0-	154	337	154	2			Y	-0-		16	
TOTAL GAS PROD:			2,442											TOTAL CONDENSATE PROD:	1

WILKINSON 10 WELL #: 5 RRCID -> 212283 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7171 - 7468

01		341 N	323	-0-	-18	-0-	322	2	1	9	Y	1		15	
02		364 N	325	-0-	-39	-0-	325	2			Y	-0-		15	
03		403 N	371	-0-	-32	-0-	370	2	1	9	Y	1		16	
04		300 N	279	-0-	-21	-0-	279	2			Y	-0-		16	
05		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-		16	
06		330 N	261	-0-	-69	-0-	261	2			Y	-0-		16	
07		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-		16	
08		341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2			Y	-0-		16	
09		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-		16	
10		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-		16	
11	DLQ	G-10	279	-0-	279	279	279	2			Y	-0-		16	
12	DLQ	G-10	235	-0-	235	514	235	2			Y	-0-		16	
TOTAL GAS PROD:			3,728											TOTAL CONDENSATE PROD:	2

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 212871 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7471 - 7721

01		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-		155	
02		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-		155	
03		422 N	422	-0-	-0-	-0-	418	2	4	9	N	4		159	
04		498 N	498	-0-	-0-	-0-	492	2	6	9	N	5		164	
05		496 N	433	-0-	-63	-0-	433	2			N	-0-		164	
06		662 N	662	-0-	-0-	-0-	659	2	3	9	N	3		167	
07		496 N	452	-0-	-44	-0-	452	2			N	-0-		167	
08		434 N	322	-0-	-112	-0-	322	2			N	-0-		167	
09		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-		167	
10		465 N	225	-0-	-240	-0-	225	2			N	-0-		167	
11		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-		167	
*12		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-		167	
TOTAL GAS PROD:			6,409											TOTAL CONDENSATE PROD:	12

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING														
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617														
REYNOLDS 29 WELL #: 1 RRCID -> 225563 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7484 - 7725														
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		62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2		N	-0-			164
02		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			164
03		217 N	217	-0-	-0-	-0-	214	2	3	9	N	3		167
04		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			167
05		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			167
06		112 N	112	-0-	-0-	-0-	109	2	3	9	N	3		170
07		128 N	128	-0-	-0-	-0-	126	2	2	9	N	2		172
08		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			172
09		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			172
10		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			172
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			172
*12		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			172
TOTAL GAS PROD:			1,674			TOTAL CONDENSATE PROD:			8					

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 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		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			249
02		28 N	1	-0-	-27	-0-	1	3		N	-0-			249
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			249
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			249
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			249
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			249
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			249
08		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-			249
09		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			249
10		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			249
11		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			249
*12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			249
TOTAL GAS PROD:			1,469			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 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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
07		14B2 EXT	2392	-0-	2392	2392	2392	3		N	-0-			167
08		14B2 EXT	2694	-0-	2694	5086	2694	3		N	-0-			167
09		7829 X	2743	-0-	-5086	-0-	2743	3		N	-0-			167
10		2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3		N	-0-			167
11		2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3		N	-0-			167
*12		2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3		N	-0-			167
TOTAL GAS PROD:			16,087			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
 ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC //CONT.// 036636
 STEWART, LERUTH WELL #: 1 RRCID -> 142000 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7412 - 7460

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-			35
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
04		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			35
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
07		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			35
08		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			35
09		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			35
10		310 N	288	-0-	-22	-0-	288	3		N	-0-			35
11		240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3		N	-0-			35
*12		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			35
TOTAL GAS PROD:			1,625			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BOLDING ENERGY, LLC 080199
 WILKINSON "1" WELL #: 102 RRCID -> 114828 COMPL. DATE 11/26/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7047 - 7269

01		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3		N	-0-			81
02		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-			81
03		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-			81
04		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			81
05		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3		N	-0-			81
06		600 N	588	-0-	-12	-0-	582	3	6 9	N	5			86
07		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3		N	-0-			86
08		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3		N	-0-			86
09		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1033	3	8 9	N	7	1 8		92
10		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3		N	-0-			92
11		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3		N	-0-			92
12		868 N	581	-0-	-287	-0-	575	3	6 9	N	5			97
TOTAL GAS PROD:			10,060			TOTAL CONDENSATE PROD:			17					

WILKINSON "2" WELL #: 202 RRCID -> 140672 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7203 - 7456

01		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			142
02		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			142
03		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			142
04		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			142
05		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			142
06		180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3		N	-0-			142
07		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			142
08		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			142
09		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			142
10		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			142
11		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			142
12		248 N	155	-0-	-93	-0-	155	3		N	-0-			142
TOTAL GAS PROD:			2,559			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CREDO, E. (CISCO, UP.) BOLDING ENERGY, LLC WILKINSON -14-		//CONT.// //CONT.//	21598 105 080199	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STERLING								
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	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 1	RRCID -> 163208	COMPL. DATE 03/20/1997	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7049	-	7259				
01	DLQ	G-10	91	-0-	91	325	91 3		Y	-0-				1
02	DLQ	G-10	93	-0-	93	418	93 3		Y	-0-				1
03	DLQ	G-10	98	-0-	98	516	98 3		Y	-0-				1
04		516 N	-0-	-0-	-516	-0-			Y	-0-				1
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-				1
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-				1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
08		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		Y	-0-				1
09		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		Y	-0-				1
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-				1
11		180 N	77	-0-	-103	-0-	77 3		Y	-0-				1
*12		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		Y	-0-				1
TOTAL GAS PROD:			700	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WILKINSON -24-		WELL #: 2	RRCID -> 165287	COMPL. DATE 09/23/1997	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 6888	-	7269						
01	DLQ	G-10	698	-0-	698	1913	698 3		Y	-0-				54
02	DLQ	G-10	644	-0-	644	2557	644 3		Y	-0-				54
03	DLQ	G-10	805	-0-	805	3362	805 3		Y	-0-	30	1		24
04		2900 N	-0-	-0-	-2900	462			Y	-0-				24
05		713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-				24
06		780 N	-0-	-0-	-780	-0-			Y	-0-				24
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				24
08		775 N	29	-0-	-746	-0-	29 3		Y	-0-				24
09		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3		Y	-0-				24
10		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3		Y	-0-				24
11		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3		Y	-0-				24
12		806 N	764	-0-	-42	-0-	764 3		Y	-0-				24
TOTAL GAS PROD:			5,233	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CALDWELL -23-		WELL #: 1	RRCID -> 166682	COMPL. DATE 11/24/1997	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 6985	-	7222						
01	DLQ	G-10	151	-0-	151	411	151 3		Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	195	-0-	195	606	195 3		Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	159	-0-	159	765	159 3		Y	-0-				-0-
04		765 N	-0-	-0-	-765	-0-			Y	-0-				-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-				-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		155 N	42	-0-	-113	-0-	42 3		Y	-0-				-0-
09		181 N	181	-0-	-0-	-0-	163 3	18 9	Y	16	16	1		-0-
10		110 N	110	-0-	-0-	-0-	93 3	17 9	Y	15				15
11		30 N	14	-0-	-16	-0-	14 3		Y	-0-	10	1		5
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	1				6
TOTAL GAS PROD:			852	TOTAL CONDENSATE PROD:			32							

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
 BOLDING ENERGY, LLC //CONT.// 080199
 WILKINSON -24- WELL #: 4 RRCID -> 166684 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6944 - 7313

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	534	-0-	534	1447	534	3		Y	-0-			120
02	DLQ	G-10	340	-0-	340	1787	340	3		Y	-0-			120
03	DLQ	G-10	446	-0-	446	2233	446	3		Y	-0-	87	1	33
04		2233 N	-0-	-0-	-2233	-0-				Y	-0-			33
05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-			33
06		420 N	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-			33
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
08		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		Y	-0-			33
09		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		Y	-0-			33
10		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		Y	-0-			33
11		570 N	434	-0-	-136	-0-	434	3		Y	-0-			33
12		465 N	392	-0-	-73	-0-	392	3		Y	-0-			33
TOTAL GAS PROD:			3,583											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

CALDWELL -23- WELL #: 2 RRCID -> 167263 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6980 - 7218

01	DLQ	G-10	4	-0-	4	10	4	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	5	-0-	5	15	5	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	1	-0-	1	16	1	3		Y	-0-			-0-
04		16 N	-0-	-0-	-16	-0-				Y	-0-			-0-
05		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			-0-
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		Y	-0-			-0-
09		337 N	337	-0-	-0-	-0-	319	3	18	9	Y	16	1	-0-
10		358 N	358	-0-	-0-	-0-	341	3	17	9	Y	15		15
11		330 N	245	-0-	-85	-0-	245	3		Y	-0-	10	1	5
12		341 N	107	-0-	-234	-0-	107	3		Y	-0-			5
TOTAL GAS PROD:			1,390											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	31		

CALDWELL -25- WELL #: 1 RRCID -> 168917 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6884 - 7068

01	DLQ	G-10	9	-0-	9	93	9	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	35	-0-	35	128	35	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	30	-0-	30	158	30	3		Y	-0-			-0-
04		158 N	-0-	-0-	-158	-0-				Y	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	16	16	1	-0-
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	22	3	17	9	Y	15		15
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	10	1	5
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			6
TOTAL GAS PROD:			135											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	32		

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING							
BOLDING ENERGY, LLC		//CONT.//		080199												
CALDWELL -26-		WELL #:		5	RRCID ->	178711	COMPL. DATE	08/31/2000	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7038 - 7288				
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	DLQ	G-10	810	-0-	810	1371	810	3			Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	493	-0-	493	1864	493	3			Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	431	-0-	431	2295	431	3			Y	-0-				-0-
04		2295 N	-0-	-0-	-2295	-0-					Y	-0-				-0-
05		558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-				-0-
06		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		620 N	322	-0-	-298	-0-	322	3			Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	16	1		-0-
10		393 N	393	-0-	-0-	-0-	376	3	17	9	Y	15				15
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	10	1		5
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				6
TOTAL GAS PROD:			2,449		TOTAL CONDENSATE PROD:			32								

CALDWELL -26-		WELL #:		6	RRCID ->	180317	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7157 - 7269				
01	DLQ	G-10	901	-0-	901	2550	901	3			Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	918	-0-	918	3468	918	3			Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	720	-0-	720	4188	720	3			Y	-0-				-0-
04		2900 N	-0-	-0-	-2900	1288					Y	-0-				-0-
05		1288 N	-0-	-0-	-1288	-0-					Y	-0-				-0-
06		690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		868 N	545	-0-	-323	-0-	545	3			Y	-0-				-0-
09		545 N	545	-0-	-0-	-0-	527	3	18	9	Y	16	16	1		-0-
10		543 N	543	-0-	-0-	-0-	526	3	17	9	Y	15				15
11		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-	10	1		5
12		558 N	488	-0-	-70	-0-	488	3			Y	-0-				5
TOTAL GAS PROD:			5,276		TOTAL CONDENSATE PROD:			31								

SIANA OIL & GAS		779259			RRCID ->	184027	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	7152 - 7308				
MCENTIRE 26		WELL #:		2												
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033					Y	NO RPT				2
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033					Y	NO RPT				2
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033					Y	NO RPT				2
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033					Y	NO RPT				2
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033					Y	NO RPT				2
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033					Y	NO RPT				2
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033					Y	NO RPT				2
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033					Y	NO RPT				2
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033					Y	NO RPT				2
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033					Y	NO RPT				2
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033					Y	NO RPT				2
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033					Y	NO RPT				2
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
 SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
 MCENTIRE 35 WELL #: 2 RRCID -> 184054 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7207 - 7360

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943					Y	NO RPT				228
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943					Y	NO RPT				228
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943					Y	NO RPT				228
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943					Y	NO RPT				228
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943					Y	NO RPT				228
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943					Y	NO RPT				228
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943					Y	NO RPT				228
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943					Y	NO RPT				228
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943					Y	NO RPT				228
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943					Y	NO RPT				228
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943					Y	NO RPT				228
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943					Y	NO RPT				228

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

MCENTIRE 35 WELL #: 3 RRCID -> 184056 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7189 - 7281

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981					Y	NO RPT				40
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981					Y	NO RPT				40
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981					Y	NO RPT				40
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981					Y	NO RPT				40
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981					Y	NO RPT				40
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981					Y	NO RPT				40
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981					Y	NO RPT				40
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981					Y	NO RPT				40
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981					Y	NO RPT				40
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981					Y	NO RPT				40
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981					Y	NO RPT				40
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981					Y	NO RPT				40

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

CRITTENDON (ATOKA OOLITIC) 21752 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
 WOLFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150045 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 8425 PERF.14886 - 14986

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-

CRITTENDON (ATOKA OOLITIC)		//CONT.//		21752 002	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WINKLER							
AMEREDEV OPERATING, LLC		//CONT.//		019802										
TUBB 1 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	206543	COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL DEPTH	21966	PERF.14830	- 15270		
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-						

CRITTENDON (ELLEN. 21450)				21752 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WINKLER							
AMEREDEV OPERATING, LLC				019802										
TUBB ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	253550	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	22180	PERF.21466	- 21673		
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-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
08	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		14						

CRITTENDON (MORROW)				21752 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WINKLER							
AMEREDEV OPERATING, LLC				019802										
TUBB 1 UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	123948	COMPL. DATE	03/10/1987	TOTAL DEPTH	21966	PERF.15323	- 15648		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CRITTENDON (MORROW)		//CONT.// 21752 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
AMEREDEV OPERATING, LLC		//CONT.// 019802														
TUBB 22 UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 160957		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 15863 PERF.15372 - 15504								
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	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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TUBB 9 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 180878		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 18045 PERF.16008 - 15305								
01	14B2 EXT	-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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CRITTENDON (PENN.)		21752 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
AMEREDEV OPERATING, LLC		019802														
WOLFE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 043493		COMPL. DATE 01/30/1968		TOTAL DEPTH 15473 PERF. N/A								
01	18600 X	443	-0-	-18157	-0-	26 1	345 2	N	65	155 1						7
02	13860 X	-0-	-0-	-13860	-0-	72 9		N	-0-							7
03	18600 X	368	-0-	-18232	-0-	26 1	342 3	N	-0-							7
04	18000 X	-0-	-0-	-18000	-0-			N	-0-							7
05	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-							7
06	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-							7
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-							7
08	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-							7
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		811				TOTAL CONDENSATE PROD:		65								

CRITTENDON (PENN.) //CONT.// 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 AMEREDEV OPERATING, LLC //CONT.// 019802
 TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044619 COMPL. DATE 08/13/1968 TOTAL DEPTH 18045 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TUBB 22 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044651 COMPL. DATE 08/18/1968 TOTAL DEPTH 15863 PERF. N/A

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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 22 WELL #: 1 RRCID -> 163159 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 12367 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-

OIL AND GAS DIVISION

CRITTENDON (PENN.)		//CONT.//		21752 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
HERITAGE STANDARD CORPORATION				379777									
TUBB, J. B.		WELL #:		1A	RRCID ->	113073	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	140 - 310	
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	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-	

CRITTENDON (STRAWN)				21752 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
AMEREDEV OPERATING, LLC				019802									
TUBB ESTATE "22"		WELL #:		3	RRCID ->	130615	COMPL. DATE	03/13/1989	TOTAL DEPTH	22300	PERF.	14014 - 14280	
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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-	

CROSSETT, S. (DETRITAL)				21912 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
OLSEN ENERGY INC.				621750									
PRICE, RUTH ET AL "D"		WELL #:		1 T	RRCID ->	152028	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5390	PERF.	5100 - 5107	
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	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1845	2	3	9	N	3	170
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-	170
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1980	2	8	9	N	7	177
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2068	2	7	9	N	6	183
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2149	2	8	9	N	7	190
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1756	2	8	9	N	7	197
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1652	2	9	9	N	8	30
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1676	2	19	9	N	17	47
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	945	2	12	9	N	11	58
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1367	2	10	9	N	9	67
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1314	2	3	9	N	3	70
*12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1192	2	8	9	N	7	77
TOTAL GAS PROD:		19,325				TOTAL CONDENSATE PROD:						85	

OIL AND GAS DIVISION

CUTTHROAT (CAPITAN REEF) CUERVO, INC. STATE "102"		22394 075 192030		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS								
		WELL #:	1	RRCID ->	169659	COMPL. DATE	05/29/1998	TOTAL DEPTH	5360	PERF.	2656 - 2666					
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	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-								

D. A. (DEVONIAN) BROWN, H.L. OPERATING, L.L.C. LLOYD ESTATE		22485 400 100263		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
		WELL #:	1	RRCID ->	067356	COMPL. DATE	07/07/1976	TOTAL DEPTH	16617	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-								

DAMERON (GLORIETTA) 3 W OIL & GAS KRAMER		22883 333 953809		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS								
		WELL #:	1	RRCID ->	104861	COMPL. DATE	03/09/1983	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	2872 - 3032					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/04/2021												
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	* 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-										

DARMER (CANYON) 23131 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
SUNDOWN ENERGY LP 829482
SEALY SMITH B WELL #: 1 RRCID -> 217725 COMPL. DATE 04/23/1977 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8410 - 9180

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

DEADWOOD (FUSSELMAN) 23736 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
KING ENERGY RESOURCES 465526
EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 182124 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10006 - 10018

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	15 N	1	-0-	-14	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		237		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DEADWOOD (STRAWN) KING ENERGY RESOURCES EDWARDS		23736 600 465526		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GLASSCOCK									
		WELL #:	4	RRCID -> 173387	COMPL. DATE 08/13/1979	TOTAL DEPTH 10138	PERF. N/A								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	2				N	-0-			-0-
02	392 N	281	-0-	-111	-0-	281	2				N	-0-			-0-
03	403 N	333	-0-	-70	-0-	333	2				N	-0-			-0-
04	390 N	209	-0-	-181	-0-	209	2				N	-0-			-0-
05	310 N	83	-0-	-227	-0-	83	2				N	-0-			-0-
06	330 N	6	-0-	-324	-0-	6	2				N	-0-			-0-
07	217 N	6	-0-	-211	-0-	6	2				N	-0-			-0-
08	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	2				N	-0-			-0-
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-			-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,323		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DECK (CISCO) SLANT OPERATING, LLC MAHAFFEY, A. "B"		23842 500 786697		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STERLING									
		WELL #:	1	RRCID -> 158026	COMPL. DATE 07/13/1975	TOTAL DEPTH 8204	PERF. 7926 - 7948								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			20
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-			20
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BAILEY, HANNAH B. "B"		217523		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STERLING									
		WELL #:	1	RRCID -> 217523	COMPL. DATE 09/28/1972	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7954 - 7984								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3				N	-0-			-0-
02	140 N	66	-0-	-74	-0-	66	3				N	-0-			-0-
03	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	3				N	-0-			-0-
04	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	3				N	-0-			-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3				N	-0-			-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3				N	-0-			-0-
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3				N	-0-			-0-
08	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	3				N	-0-			-0-
09	150 N	57	-0-	-93	-0-	57	3				N	-0-			-0-
10	155 N	79	-0-	-76	-0-	79	3				N	-0-			-0-
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	3				N	-0-			-0-
*12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,356		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DECK (CISCO)		//CONT.//		23842 500	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: STERLING					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697											
MAHAFFEY ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	217634	COMPL. DATE	04/13/1978	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	8017 -	8290		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	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		620 N	617	-0-	-3	-0-	606	3	11	9	Y	10		86	
02		560 N	362	-0-	-198	-0-	355	3	7	9	Y	6		92	
03		620 N	613	-0-	-7	-0-	602	3	11	9	Y	10		102	
04		600 N	586	-0-	-14	-0-	576	3	10	9	Y	9		111	
05		712 N	712	-0-	-0-	-0-	701	3	11	9	Y	10		121	
06		720 N	720	-0-	-0-	-0-	686	3	34	9	Y	31		152	
07		764 N	764	-0-	-0-	-0-	720	3	44	9	Y	40	141 1	51	
08		722 N	722	-0-	-0-	-0-	710	3	12	9	Y	11		62	
09		687 N	687	-0-	-0-	-0-	676	3	11	9	Y	10		72	
10		720 N	720	-0-	-0-	-0-	703	3	17	9	Y	15		87	
11		692 N	692	-0-	-0-	-0-	670	3	22	9	Y	20		107	
*12		733 N	733	-0-	-0-	-0-	670	3	63	9	Y	57	139 1	25	
TOTAL GAS PROD:				7,928		TOTAL CONDENSATE PROD:								229	

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		
01		14105 X	11890	-0-	-2215	-0-	11285	3	25	4	Y	527	609 0	2 8	-0-
							580	9							
02		12460 X	11849	-0-	-611	-0-	9384	3	1597	4	Y	789	609 0	3 8	177
							868	9							
03		13330 X	12667	-0-	-663	-0-	11846	3	821	9	Y	746	826 0		97
04		12600 X	11244	-0-	-1356	-0-	10543	3	701	9	Y	637	619 0		115
05		13113 X	11636	-0-	-1477	-0-	10935	3	701	9	Y	637	660 0	1 8	91
06		13200 X	11248	-0-	-1952	-0-	10524	3	5	4	Y	654	648 0		97
							719	9							
07	DLQ	G-10	11894	-0-	11894	11894	11124	3	770	9	Y	700	643 0		154
08	DLQ	G-10	11260	-0-	11260	23154	10621	3	639	9	Y	581	614 0		121
09	DLQ	G-10	10605	-0-	10605	33759	9852	3	718	9	Y	653	673 0		101
10	DLQ	G-10	11411	-0-	11411	45170	10694	3	717	9	Y	652	718 0		35
11		56194 X	11024	-0-	-45170	-0-	10349	3	675	9	Y	614	574 0	3 8	72
*12		13591 X	13591	-0-	-0-	-0-	12549	3	939	9	Y	854	870 0	4 8	52
TOTAL GAS PROD:				140,319		TOTAL CONDENSATE PROD:								8,044	

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
MIDDLEGROUND 16 UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 272762	COMPL. DATE 12/13/2013	TOTAL DEPTH	7502	PERF. 7519	- 12028			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01		19147 X	19147	-0-	-0-	18395 3	752 9	Y	684	740 0	2 8		44
02		16968 X	14950	-0-	-2018	14189 3	193 4	Y	516	484 0	3 8		73
						568 9							
03		18786 X	17710	-0-	-1076	17014 3	696 9	Y	633	652 0	1 8		53
04		18540 X	16906	-0-	-1634	16116 3	22 4	Y	698	687 0			64
						768 9							
05		19158 X	17401	-0-	-1757	16596 3	40 4	Y	695	696 0	3 8		60
						765 9							
06		18540 X	15679	-0-	-2861	14773 3	261 4	Y	586	579 0	2 8		65
						645 9							
07	DLQ	G-10	16944	-0-	16944	16211 3	31 4	Y	638	645 0	2 8		56
						702 9							
08	DLQ	G-10	16694	-0-	16694	15966 3	12 4	Y	651	649 0	2 8		56
						716 9							
09	DLQ	G-10	15890	-0-	15890	49528	15254 3	635 9	577	561 0	1 8		71
10	DLQ	G-10	16842	-0-	16842	66370	16221 3	615 9	559	596 0	1 8		33
11		81380 X	15010	-0-	-66370	-0-	14434 3	574 9	522	496 0	2 8		57
12		16957 X	16547	-0-	-410	-0-	15875 3	635 9	577	607 0	2 8		25
TOTAL GAS PROD:			199,720										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			7,336				

FLYING EBONY 19 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 273226	COMPL. DATE 07/05/2013	TOTAL DEPTH	7515	PERF. 7368	- 11912			
01		6913 X	6855	-0-	-58	-0-	6551 3	304 9	Y	276	210 0		139
02		6244 X	3220	-0-	-3024	-0-	2989 3	231 9	Y	210	292 0	1 8	56
03		6975 X	6158	-0-	-817	-0-	5860 3	298 9	Y	271	231 0		96
04		6750 X	6214	-0-	-536	-0-	5732 3	482 9	Y	438	410 0	1 8	123
05		6975 X	6357	-0-	-618	-0-	5905 3	452 9	Y	411	496 0	1 8	37
06		6630 X	5796	-0-	-834	-0-	5464 3	332 9	Y	302	270 0	1 8	68
07	DLQ	G-10	6731	-0-	6731	6731	6257 3	474 9	Y	431	441 0	1 8	57
08	DLQ	G-10	6868	-0-	6868	13599	6405 3	463 9	Y	421	435 0	1 8	42
09	DLQ	G-10	7213	-0-	7213	20812	6686 3	527 9	Y	479	454 0		67
10	DLQ	G-10	7229	-0-	7229	28041	6547 3	682 9	Y	620	591 0	1 8	95
11		35450 X	7409	-0-	-28041	-0-	6668 3	741 9	Y	674	704 0	1 8	64
*12		7585 X	7585	-0-	-0-	-0-	7034 3	551 9	Y	501	483 0	1 8	81
TOTAL GAS PROD:			77,635										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			5,034				

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14973 X	13102	-0-	-1871	-0-	12341	3	761	9	Y	692	671	0	1	8	92
02	12908 X	10016	-0-	-2892	-0-	8576	3	875	4	Y	514	510	0	1	8	95
						565	9									
03	13578 X	13088	-0-	-490	-0-	12260	3	828	9	Y	753	738	0			110
04	13140 X	12953	-0-	-187	-0-	12192	3	761	9	Y	692	685	0	1	8	116
05	13206 X	11132	-0-	-2074	-0-	10405	3	727	9	Y	661	729	0	1	8	47
06	12690 X	6122	-0-	-6568	-0-	5354	3	768	9	Y	698	680	0	1	8	64
*07	DLQ G-10	13217	-0-	13217	13217	12382	3	835	9	Y	759	760	0	1	8	62
*08	DLQ G-10	12369	-0-	12369	25586	11609	3	760	9	Y	691	716	0	1	8	36
09	DLQ G-10	11560	-0-	11560	37146	10946	3	614	9	Y	558	554	0			40
10	DLQ G-10	12137	-0-	12137	49283	11506	3	631	9	Y	574	565	0	1	8	48
*11	61440 X	12157	-0-	-49283	-0-	11495	3	662	9	Y	602	604	0	1	8	45
*12	12555 X	12555	-0-	-0-	-0-	11862	3	693	9	Y	630	632	0	1	8	42
TOTAL GAS PROD:		140,408		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,824										

REGRET 7 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273363	COMPL. DATE 04/03/2014	TOTAL DEPTH 7431	PERF. 7511 - 12054									
01	6665 X	5696	-0-	-969	-0-	5257	3	439	9	Y	399	392	0			53
02	5824 X	3954	-0-	-1870	-0-	3271	3	430	4	Y	230	240	0			43
						253	9									
03	6076 X	5515	-0-	-561	-0-	5137	3	378	9	Y	344	337	0			50
04	5880 X	5252	-0-	-628	-0-	4971	3	281	9	Y	255	262	0			43
05	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	5800	3	309	9	Y	281	303	0	1	8	20
06	5520 X	2647	-0-	-2873	-0-	2270	3	377	9	Y	343	331	0			32
*07	DLQ G-10	6277	-0-	6277	6277	5836	3	441	9	Y	401	400	0			33
*08	DLQ G-10	5603	-0-	5603	11880	5230	3	373	9	Y	339	354	0			18
09	DLQ G-10	5162	-0-	5162	17042	4842	3	320	9	Y	291	288	0			21
10	DLQ G-10	5646	-0-	5646	22688	5286	3	360	9	Y	327	321	0			27
*11	28081 X	5393	-0-	-22688	-0-	5087	3	306	9	Y	278	284	0			21
*12	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	5364	3	322	9	Y	293	294	0			20
TOTAL GAS PROD:		62,940		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,781										

DAYSTAR 20 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273366	COMPL. DATE 02/24/2014	TOTAL DEPTH 7447	PERF. 7472 - 14414									
01	7037 X	6949	-0-	-88	-0-	6132	3	817	9	N	743	655	0	1	8	241
02	6496 X	5591	-0-	-905	-0-	4664	3	498	4	N	390	448	0	2	8	181
						429	9									
03	7192 X	6008	-0-	-1184	-0-	5415	3	593	9	N	539	512	0	1	8	207
04	6960 X	5624	-0-	-1336	-0-	5149	3	15	4	N	418	443	0	1	8	181
						460	9									
05	6944 X	6458	-0-	-486	-0-	5909	3	549	9	N	499	495	0	2	8	183
06	6720 X	6090	-0-	-630	-0-	5554	3	24	4	N	465	423	0	1	8	224
						512	9									
07	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	5799	3	514	9	N	467	475	0	1	8	215
08	6448 X	5666	-0-	-782	-0-	5202	3	464	9	N	422	460	0	1	8	176
09	6240 X	6044	-0-	-196	-0-	5645	3	385	9	N	350	341	0			185
10	6448 X	6081	-0-	-367	-0-	5566	3	515	9	N	468	459	0	1	8	193
11	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	5585	3	831	9	N	755	779	0	2	8	167
12	6324 X	5974	-0-	-350	-0-	5201	3	773	9	N	703	746	0	1	8	123
TOTAL GAS PROD:		73,214		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,219										

OIL AND GAS DIVISION

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. OWL DRAW 12 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	13640 X	8519	-0-	-5121	-0-	8196	3	6	4	Y	288	280	0			37
02	11648 X	7508	-0-	-4140	-0-	317	9	1	1	Y	235	230	0			42
03	8835 X	8705	-0-	-130	-0-	233	4	7015	3	Y	235	230	0			42
04	8940 X	8029	-0-	-911	-0-	8340	3	259	9	Y	332	302	0			72
05	9238 X	8346	-0-	-892	-0-	68	1	7675	3	Y	258	271	0			59
06	8430 X	8271	-0-	-159	-0-	2	4	284	9	Y	310	340	0	1	8	28
07	DLQ G-10	8529	-0-	8529	8529	7990	3	15	4	Y	310	340	0			28
08	DLQ G-10	8165	-0-	8165	16694	341	9			Y	353	268	0			113
09	DLQ G-10	7494	-0-	7494	24188	7740	3	143	4	Y	353	268	0			113
10	DLQ G-10	6492	-0-	6492	30680	388	9			Y	295	369	0			39
11	38345 X	7665	-0-	-30680	-0-	8204	3	325	9	Y	295	369	0			39
*12	7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	7822	3	343	9	Y	312	323	0			28
						7101	3	378	9	Y	344	344	0			28
						6133	3	354	9	Y	322	321	0			29
						7258	3	373	9	Y	339	349	0			19
						6959	3	452	9	Y	411	382	0			48

TOTAL GAS PROD: 95,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,799

MONARCHOS 13 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273417	COMPL. DATE 02/23/2014	TOTAL DEPTH 7487	PERF. 7421 - 11930									
01	9300 X	9080	-0-	-220	-0-	8166	3	914	9	Y	831	814	0			71
02	8400 X	7466	-0-	-934	-0-	6574	3	311	4	Y	528	544	0			55
03	9300 X	8608	-0-	-692	-0-	581	9	798	9	Y	725	722	0			58
04	8790 X	8260	-0-	-530	-0-	7810	3	718	9	Y	653	659	0			52
05	9083 X	8750	-0-	-333	-0-	7542	3	14	4	Y	706	727	0	1	8	30
06	8790 X	7578	-0-	-1212	-0-	7959	3	777	9	Y	706	727	0			30
07	DLQ G-10	8681	-0-	8681	8681	6707	3	153	4	Y	653	643	0	1	8	39
08	DLQ G-10	8644	-0-	8644	17325	718	9			Y	653	643	0			39
09	DLQ G-10	8254	-0-	8254	25579	7928	3	14	4	Y	672	601	0	1	8	109
10	DLQ G-10	8319	-0-	8319	33898	739	9			Y	672	601	0			109
11	41303 X	7405	-0-	-33898	-0-	8082	3	562	9	Y	511	561	0	1	8	58
12	8680 X	7248	-0-	-1432	-0-	7527	3	693	9	Y	630	627	0			61
						7756	3	563	9	Y	512	528	0			45
						6868	3	537	9	Y	488	508	0			25
						6745	3	449	9	Y	408	413	0			20

TOTAL GAS PROD: 98,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,317

SWALE 1 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273728	COMPL. DATE 05/15/2014	TOTAL DEPTH 7458	PERF. 7312 - 11771									
01	13547 X	13489	-0-	-58	-0-	12688	3	801	9	Y	728	723	0	1	8	47
02	12432 X	8975	-0-	-3457	-0-	8510	3	465	9	Y	423	415	0	1	8	54
03	13764 X	13404	-0-	-360	-0-	12709	3	695	9	Y	632	643	0	1	8	42
04	13320 X	12345	-0-	-975	-0-	11558	3	787	9	Y	715	702	0	1	8	54
05	13586 X	13586	-0-	-0-	-0-	12629	3	957	9	Y	870	814	0	2	8	108
06	13050 X	12662	-0-	-388	-0-	12004	3	658	9	Y	598	653	0	1	8	52
07	DLQ G-10	13345	-0-	13345	13345	12563	3	782	9	Y	711	717	0	1	8	45
08	DLQ G-10	13653	-0-	13653	26998	12825	3	828	9	Y	753	744	0	2	8	52
09	DLQ G-10	12387	-0-	12387	39385	11764	3	623	9	Y	566	576	0			42
10	DLQ G-10	12195	-0-	12195	51580	11560	3	635	9	Y	577	577	0			42
11	62982 X	11402	-0-	-51580	-0-	10701	3	701	9	Y	637	570	0	1	8	108
*12	12694 X	12694	-0-	-0-	-0-	11958	3	736	9	Y	669	744	0	1	8	32

TOTAL GAS PROD: 150,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,879

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
SWALE 1 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273749	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL DEPTH	7387	PERF.	7406 - 11860			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14154 X	14154	-0-	-0-	-0-	13479	3	675	9	Y	614	607 0	1 8	40
02		12236 X	8991	-0-	-3245	-0-	8608	3	383	9	Y	348	343 0	1 8	44
03		14116 X	14116	-0-	-0-	-0-	13491	3	625	9	Y	568	574 0		38
04		13710 X	12371	-0-	-1339	-0-	11922	3	449	9	Y	408	414 0	1 8	31
05		14167 X	12944	-0-	-1223	-0-	12505	3	439	9	Y	399	379 0	1 8	50
06		13710 X	12338	-0-	-1372	-0-	11984	3	354	9	Y	322	344 0		28
07	DLQ	G-10	12867	-0-	12867	12867	12449	3	418	9	Y	380	383 0	1 8	24
08	DLQ	G-10	13513	-0-	13513	26380	13048	3	465	9	Y	423	417 0	1 8	29
09	DLQ	G-10	12495	-0-	12495	38875	11897	3	598	9	Y	544	531 0	1 8	41
10	DLQ	G-10	12276	-0-	12276	51151	11704	3	572	9	Y	520	523 0	1 8	37
11		62439 X	11288	-0-	-51151	-0-	10695	3	593	9	Y	539	484 0	1 8	91
*12		12176 X	12176	-0-	-0-	-0-	11693	3	483	9	Y	439	508 0	1 8	21
TOTAL GAS PROD:		149,529				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,504							

ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273923	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	7501	PERF.	7600 - 12082			
01		25854 X	22352	-0-	-3502	-0-	21170	3	7	4	Y	1068	1084 0	2 8	55
							1175	9							
02		22568 X	17358	-0-	-5210	-0-	16437	3	120	4	Y	728	717 0	3 8	63
							801	9							
03		24986 X	22015	-0-	-2971	-0-	21057	3	958	9	Y	871	907 0	1 8	26
04		24180 X	21145	-0-	-3035	-0-	20149	3	996	9	Y	905	906 0	3 8	22
05		24366 X	20308	-0-	-4058	-0-	19368	3	9	4	Y	846	839 0	5 8	24
							931	9							
06		21630 X	17369	-0-	-4261	-0-	16433	3	99	4	Y	761	753 0	3 8	29
							837	9							
07	DLQ	G-10	17402	-0-	17402	17402	16636	3	7	4	Y	690	693 0	3 8	23
							759	9							
08	DLQ	G-10	17972	-0-	17972	35374	17227	3	745	9	Y	677	665 0	4 8	31
09	DLQ	G-10	17833	-0-	17833	53207	17014	3	777	9	Y	706	718 0	2 8	17
10		70117 X	16910	-0-	-53207	-0-	16144	3	766	9	Y	696	689 0	2 8	22
11		16818 X	16818	-0-	-0-	-0-	16038	3	779	9	Y	708	706 0	3 8	21
12		18414 X	17528	-0-	-886	-0-	16587	3	916	9	Y	833	826 0	2 8	26
TOTAL GAS PROD:		225,010				TOTAL CONDENSATE PROD:		9,489							

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 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		14136 X	11766	-0-	-2370	-0-	11366 3	400 9	Y	364	357 1			47
02		12768 X	8163	-0-	-4605	-0-	7906 3	3 4	Y	231	226 1	1 8		51
							254 9							
03		12152 X	11067	-0-	-1085	-0-	10648 3	1 4	Y	380	372 1			59
							418 9							
04		11400 X	10400	-0-	-1000	-0-	9881 3	3 4	Y	469	449 1	1 8		78
							516 9							
05		11780 X	10901	-0-	-879	-0-	10454 3	6 4	Y	401	413 1	1 8		65
							441 9							
06		11400 X	10226	-0-	-1174	-0-	9827 3	1 4	Y	362	321 1			106
							398 9							
07	DLQ	G-10	11232	-0-	11232	11232	10829 3	403 9	Y	366	406 1			66
08	DLQ	G-10	10516	-0-	10516	21748	10046 3	470 9	Y	427	411 1			82
09	DLQ	G-10	9549	-0-	9549	31297	9114 3	426 9	Y	387	413 1			56
10	DLQ	G-10	10074	-0-	10074	41371	9707 3	367 9	Y	334	324 1			66
11		50932 X	9561	-0-	-41371	-0-	9211 3	350 9	Y	318	322 1	1 8		61
*12		9817 X	9817	-0-	-0-	-0-	9544 3	267 9	Y	243	279 1	1 8		24
TOTAL GAS PROD:			123,272				TOTAL CONDENSATE PROD:			4,282				

OWL DRAW 12 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	274169	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	7288	PERF.	7600 - 11709		
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		12400 X	10494	-0-	-1906	-0-	9852 3	7 4	Y	577	562 0			65
							635 9							
02		11200 X	4450	-0-	-6750	-0-	1 1	3931 3	Y	353	329 0			89
							130 4	388 9						
03		12400 X	12150	-0-	-250	-0-	11601 3	549 9	Y	499	500 0			88
04		10740 X	10322	-0-	-418	-0-	64 1	9704 3	Y	502	476 0	1 8		113
							2 4	552 9						
05		10540 X	10108	-0-	-432	-0-	9653 3	19 4	Y	396	441 0	1 8		67
							436 9							
06		11760 X	8934	-0-	-2826	-0-	8331 3	154 4	Y	408	308 0			167
							449 9							
07	DLQ	G-10	9428	-0-	9428	9428	8931 3	497 9	Y	452	536 0			83
08	DLQ	G-10	9552	-0-	9552	18980	8998 3	554 9	Y	504	516 0	1 8		70
09	DLQ	G-10	7064	-0-	7064	26044	6693 3	356 9	Y	324	361 0			33
10	DLQ	G-10	7452	-0-	7452	33496	7140 3	306 9	Y	278	278 0			33
11		40970 X	7474	-0-	-33496	-0-	7154 3	286 9	Y	260	260 0			33
*12		7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	7532 3	362 9	Y	329	329 0			33
TOTAL GAS PROD:			105,332				TOTAL CONDENSATE PROD:			4,882				

OIL AND GAS DIVISION

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. REGRET 7 UNIT		//CONT.// 24366 100	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON									
		//CONT.// 153438															
		WELL #:	2H	RRCID ->	274431	COMPL. DATE	11/21/2013	TOTAL DEPTH	7414	PERF.	7428 - 12030						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		7440 X	6569	-0-	-871	-0-	6002	3	567	9	Y	515	512	0			69
02		6720 X	5121	-0-	-1599	-0-	3891	3	808	4	Y	384	381	0	1	8	71
							422	9									
03		7440 X	6883	-0-	-557	-0-	6172	3	711	9	Y	646	623	0			94
04		7200 X	6744	-0-	-456	-0-	6158	3	586	9	Y	533	537	0	1	8	89
05		7523 X	7523	-0-	-0-	-0-	6844	3	679	9	Y	617	661	0	1	8	44
06		6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-					Y	169	197	0			16
*07	DLQ	G-10	2710	-0-	2710	2710	2555	3	155	9	Y	141	145	0			12
*08	DLQ	G-10	15818	-0-	15818	18528	14616	3	1202	9	Y	1093	1046	0	2	8	57
09	DLQ	G-10	9921	-0-	9921	28449	9226	3	695	9	Y	632	643	0			46
10	DLQ	G-10	9178	-0-	9178	37627	8570	3	608	9	Y	553	552	0	1	8	46
*11		46199 X	8572	-0-	-37627	-0-	7952	3	620	9	Y	564	567	0	1	8	42
*12		9207 X	9207	-0-	-0-	-0-	8466	3	741	9	Y	674	670	0	1	8	45
TOTAL GAS PROD:			88,246				TOTAL CONDENSATE PROD:			6,521							

OWL DRAW 12 UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	274433	COMPL. DATE	11/12/2012	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	7350 - 11793						
01		12524 X	10550	-0-	-1974	-0-	10108	3	7	4	Y	395	385	0			44
							435	9									
02		11312 X	8940	-0-	-2372	-0-	1	1	8403	3	Y	234	219	0			59
							279	4	257	9							
03		12524 X	10376	-0-	-2148	-0-	10001	3	375	9	Y	341	340	0			60
04		10950 X	9905	-0-	-1045	-0-	55	1	9471	3	Y	343	326	0			77
							2	4	377	9							
05		10726 X	9664	-0-	-1062	-0-	9347	3	18	4	Y	272	302	0	1	8	46
							299	9									
06		10200 X	8738	-0-	-1462	-0-	8278	3	153	4	Y	279	211	0			114
							307	9									
07	DLQ	G-10	9430	-0-	9430	9430	9090	3	340	9	Y	309	366	0			57
08	DLQ	G-10	9650	-0-	9650	19080	9272	3	378	9	Y	344	353	0			48
09	DLQ	G-10	9270	-0-	9270	28350	9006	3	244	9	Y	222	247	0			23
10	DLQ	G-10	9565	-0-	9565	37915	9347	3	210	9	Y	191	191	0			23
11		46904 X	8989	-0-	-37915	-0-	8752	3	196	9	Y	178	178	0			23
*12		9478 X	9478	-0-	-0-	-0-	9217	3	248	9	Y	225	225	0			23
TOTAL GAS PROD:			114,555				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,333							

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. ALYSHEBA 17 UNIT		//CONT.// //CONT.//	24366 100 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	9765 X	6502	-0-	-3263	-0-	6046	3	2	4	Y	413	419	0	1	8	21
02	8820 X	5038	-0-	-3782	-0-	4695	3	34	4	Y	281	277	0	1	8	24
03	8773 X	7399	-0-	-1374	-0-	6938	3	461	9	Y	419	429	0	1	8	13
04	7050 X	7031	-0-	-19	-0-	6626	3	405	9	Y	368	371	0	1	8	9
05	7099 X	6675	-0-	-424	-0-	6400	3	3	4	Y	247	248	0	1	8	7
06	7170 X	5966	-0-	-1204	-0-	5711	3	34	4	Y	201	199	0	1	8	8
07	DLQ G-10	6112	-0-	6112	6112	5868	3	3	4	Y	219	219	0	1	8	7
08	DLQ G-10	6369	-0-	6369	12481	6110	3	259	9	Y	235	230	0	1	8	11
09	DLQ G-10	8111	-0-	8111	20592	7565	3	528	9	Y	480	478	0	1	8	12
10	28644 X	8052	-0-	-20592	-0-	7597	3	455	9	Y	414	413	0			13
11	8878 X	8878	-0-	-0-	-0-	8425	3	453	9	Y	412	412	0	1	8	12
*12	8870 X	8870	-0-	-0-	-0-	8442	3	415	9	Y	377	376	0	1	8	12
TOTAL GAS PROD:		85,003		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,066										

REGRET 7 UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	274548	COMPL. DATE	10/22/2013	TOTAL DEPTH	7316	PERF.	7250 - 11812					
01	8680 X	8421	-0-	-259	-0-	7863	3	558	9	Y	507	501	0			68
02	7840 X	6462	-0-	-1378	-0-	5298	3	615	4	Y	499	473	0	1	8	93
03	8680 X	8043	-0-	-637	-0-	7589	3	454	9	Y	413	446	0			60
04	8400 X	7559	-0-	-841	-0-	7141	3	418	9	Y	380	376	0	1	8	63
05	9218 X	9218	-0-	-0-	-0-	8700	3	518	9	Y	471	500	0	1	8	33
06	8160 X	3619	-0-	-4541	-0-	3248	3	371	9	Y	337	339	0			31
*07	DLQ G-10	7928	-0-	7928	7928	7410	3	518	9	Y	471	463	0			39
*08	DLQ G-10	7591	-0-	7591	15519	7050	3	541	9	Y	492	505	0			26
09	DLQ G-10	7594	-0-	7594	23113	7059	3	535	9	Y	486	477	0			35
10	DLQ G-10	7923	-0-	7923	31036	7422	3	501	9	Y	455	452	0			38
*11	37504 X	6468	-0-	-31036	-0-	5975	3	493	9	Y	448	452	0			34
*12	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	5434	3	458	9	Y	416	422	0			28
TOTAL GAS PROD:		86,718		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,375										

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	11749 X	8380	-0-	-3369	-0-	8112	3	3	4	Y	241	246	0			12
02	8484 X	6528	-0-	-1956	-0-	265	9	46	4	Y	166	163	0	1	8	14
03	9393 X	6743	-0-	-2650	-0-	183	9	196	9	Y	178	187	0			5
04	9090 X	8791	-0-	-299	-0-	8428	3	363	9	Y	330	327	0			8
05	9145 X	8873	-0-	-272	-0-	8532	3	4	4	Y	306	305	0			9
06	8100 X	7946	-0-	-154	-0-	337	9	46	4	Y	278	275	0	1	8	11
07	DLQ G-10	8139	-0-	8139	8139	7594	3	306	9	Y	303	303	0	1	8	10
08	DLQ G-10	8481	-0-	8481	16620	7803	3	333	9	Y	324	318	0	1	8	15
09	DLQ G-10	8299	-0-	8299	24919	8125	3	356	9	Y	324	318	0	1	8	15
10	33142 X	8223	-0-	-24919	-0-	7908	3	372	9	Y	338	345	0			8
11	8701 X	8701	-0-	-0-	-0-	7802	3	421	9	Y	383	378	0	1	8	12
*12	9836 X	9836	-0-	-0-	-0-	8191	3	510	9	Y	464	461	0	1	8	14
						9153	3	669	9	Y	608	602	0	1	8	19
TOTAL GAS PROD:		98,940		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,919										

ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 274556		COMPL. DATE 08/29/2013				TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7302 - 11854						
01	9765 X	7640	-0-	-2125	-0-	7238	3	2	4	Y	364	369	0	1	8	19
02	8624 X	5933	-0-	-2691	-0-	400	9	41	4	Y	248	244	0	1	8	22
03	9393 X	8718	-0-	-675	-0-	5619	3	273	9	Y	364	375	0			11
04	8640 X	8607	-0-	-33	-0-	8318	3	400	9	Y	364	375	0			11
05	8562 X	8562	-0-	-0-	-0-	8212	3	395	9	Y	359	360	0	1	8	9
06	8430 X	7666	-0-	-764	-0-	8178	3	4	4	Y	345	343	0	1	8	10
07	DLQ G-10	7857	-0-	7857	7857	380	9	44	4	Y	312	309	0	1	8	12
08	DLQ G-10	8187	-0-	8187	16044	7279	3	343	9	Y	341	340	0	1	8	12
09	DLQ G-10	8061	-0-	8061	24105	7479	3	375	9	Y	341	340	0	1	8	12
10	31735 X	7630	-0-	-24105	-0-	7787	3	400	9	Y	364	358	0	1	8	17
11	7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	7668	3	374	9	Y	340	349	0			8
12	8339 X	8165	-0-	-174	-0-	7335	3	295	9	Y	268	267	0			9
						6943	3	284	9	Y	258	258	0	1	8	8
						7809	3	344	9	Y	313	310	0	1	8	10
TOTAL GAS PROD:		94,253		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,876										

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 PROD	INJECT. (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	15655 X	11131	-0-	-4524	-0-	10667	3	464	9	Y	422	414	1		55
02	14140 X	7715	-0-	-6425	-0-	7419	3		3 4	Y	266	262	1		59
03	13888 X	10533	-0-	-3355	-0-	10168	3		1 4	Y	331	339	1		51
04	11100 X	9228	-0-	-1872	-0-	8831	3		2 4	Y	359	350	1		60
05	11129 X	9692	-0-	-1437	-0-	9281	3		6 4	Y	368	367	1	1 8	60
06	10770 X	9104	-0-	-1666	-0-	8683	3		1 4	Y	382	330	1		112
07	DLQ G-10	9211	-0-	9211	9211	8958	3	253	9	Y	230	301	1		41
08	DLQ G-10	9290	-0-	9290	18501	9005	3	285	9	Y	259	250	1		50
09	DLQ G-10	8431	-0-	8431	26932	8169	3	254	9	Y	231	248	1		33
10	DLQ G-10	9368	-0-	9368	36300	9134	3	234	9	Y	213	204	1		42
11	44582 X	8282	-0-	-36300	-0-	8003	3	279	9	Y	254	247	1		49
*12	8576 X	8576	-0-	-0-	-0-	8024	3	547	9	Y	497	497	1		49
TOTAL GAS PROD:		110,561		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,812									

SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275947	COMPL. DATE	04/26/2014	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7711 - 12097			
01	3968 X	2742	-0-	-1226	-0-	2063	3	679	9	Y	617	686	0	1 8	52
02	3584 X	1394	-0-	-2190	-0-	902	3	492	9	Y	447	397	0	1 8	101
03	3844 X	1628	-0-	-2216	-0-	1127	3	501	9	Y	455	527	0		29
04	3720 X	1347	-0-	-2373	-0-	974	3	373	9	Y	339	318	0		50
05	3255 X	653	-0-	-2602	-0-	321	3	332	9	Y	302	307	0	1 8	44
06	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	224	246	0		22
07	DLQ G-10	983	-0-	983	983	658	3	325	9	Y	295	298	0		19
08	DLQ G-10	796	-0-	796	1779	491	3	305	9	Y	277	272	0	1 8	23
09	DLQ G-10	581	-0-	581	2360	318	3	263	9	Y	239	235	0		27
10	DLQ G-10	204	-0-	204	2564	11	3	193	9	Y	175	174	0		28
11	2812 N	248	-0-	-2564	-0-	3	3	245	9	Y	223	227	0	1 8	23
*12	3100 N	5257	-0-	2157	2157	4800	3	457	9	Y	415	401	0	1 8	36
TOTAL GAS PROD:		15,833		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,008									

CITATION 32 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	275967	COMPL. DATE	06/20/2014	TOTAL DEPTH	7464	PERF.	7550 - 11858			
01	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-		288		
02	5152 X	988	-0-	-4164	-0-	986	3	2	9	N	2		290		
03	8520 X	8520	-0-	-0-	-0-	8518	3	2	9	N	2	2 8	290		
04	6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	6325	3	234	9	N	213	204	0	4 8	295
05	10529 X	10529	-0-	-0-	-0-	9518	3	1011	9	N	919	807	0	10 8	397
06	8636 X	8636	-0-	-0-	-0-	7829	3	807	9	N	734	752	0	5 8	374
07	6138 X	6028	-0-	-110	-0-	5582	3	446	9	N	405	531	0	3 8	245
08	6138 X	4450	-0-	-1688	-0-	4144	3	306	9	N	278	392	0	3 8	128
09	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	5920	3	194	9	N	176	1 8		303	
10	9558 X	9558	-0-	-0-	-0-	8434	3	1124	9	N	1022	1171	0	3 8	151
11	6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	6017	3	879	9	N	799	856	0	5 8	89
12	6138 X	5707	-0-	-431	-0-	4819	3	888	9	N	807	799	0	4 8	93
TOTAL GAS PROD:		73,985		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,357									

OIL AND GAS DIVISION

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. PLEASANT COLONY 25 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	7564 X	7449	-0-	-115	-0-	6516	3	933	9	N	848	689	0	1	8	341
02	6832 X	5378	-0-	-1454	-0-	4352	3	582	4	N	404	272	0	1	8	472
03	7378 X	6604	-0-	-774	-0-	5946	3	658	9	N	598	902	0	1	8	167
04	7200 X	6065	-0-	-1135	-0-	5393	3	672	9	N	611	612	0	1	8	165
05	7440 X	6212	-0-	-1228	-0-	5606	3	606	9	N	551	544	0	1	8	171
06	7200 X	5951	-0-	-1249	-0-	5412	3	539	9	N	490	498	0	1	8	162
07	6603 X	6121	-0-	-482	-0-	5603	3	518	9	N	471	500	0	1	8	132
08	6603 X	6430	-0-	-173	-0-	5758	3	672	9	N	611	633	0	1	8	109
09	6060 X	5924	-0-	-136	-0-	5132	3	792	9	N	720	677	0			152
10	6200 X	5880	-0-	-320	-0-	5265	3	615	9	N	559	557	0			154
11	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	5703	3	879	9	N	799	804	0	1	8	148
*12	7264 X	7264	-0-	-0-	-0-	6227	3	1037	9	N	943	945	0	1	8	145
TOTAL GAS PROD:		75,860		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,605										

FLYING EBONY 19 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	276035	COMPL. DATE	07/10/2014	TOTAL DEPTH	7524	PERF.	7404	-	11895		
01	7843 X	6162	-0-	-1681	-0-	5502	3	660	9	Y	600	455	0	1	8	302
02	7084 X	5098	-0-	-1986	-0-	4549	3	549	9	Y	499	667	0	1	8	133
03	7316 X	6407	-0-	-909	-0-	5771	3	636	9	Y	578	507	0			204
04	7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	6615	3	569	9	Y	517	572	0	1	8	148
05	8322 X	8322	-0-	-0-	-0-	7623	3	699	9	Y	635	723	0	2	8	58
06	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	7350	3	573	9	Y	521	460	0	1	8	118
07	DLQ G-10	8534	-0-	8534	8534	7947	3	587	9	Y	534	580	0	1	8	71
08	DLQ G-10	8339	-0-	8339	16873	7858	3	481	9	Y	437	463	0	1	8	44
09	DLQ G-10	7773	-0-	7773	24646	7231	3	542	9	Y	493	468	0			69
10	DLQ G-10	6970	-0-	6970	31616	6524	3	446	9	Y	405	411	0	1	8	62
11	38544 X	6928	-0-	-31616	-0-	6500	3	428	9	Y	389	413	0	1	8	37
12	8091 X	6983	-0-	-1108	-0-	6602	3	381	9	Y	346	326	0	1	8	56
TOTAL GAS PROD:		86,623		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,954										

ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	276055	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	7517	PERF.	7575	-	12070		
01	12152 X	10379	-0-	-1773	-0-	9710	3	3	4	Y	605	616	0			31
02	10612 X	8047	-0-	-2565	-0-	7539	3	55	4	Y	412	407	0			36
03	11594 X	10402	-0-	-1192	-0-	9888	3	514	9	Y	467	489	0			14
04	11220 X	10324	-0-	-896	-0-	9920	3	404	9	Y	367	371	0	1	8	9
05	11315 X	10357	-0-	-958	-0-	9965	3	5	4	Y	352	350	0	1	8	10
06	10080 X	9273	-0-	-807	-0-	8869	3	54	4	Y	318	315	0	1	8	12
07	DLQ G-10	9282	-0-	9282	9282	8914	3	4	4	Y	331	332	0			11
08	DLQ G-10	9252	-0-	9252	18534	8897	3	355	9	Y	323	319	0			15
09	DLQ G-10	9180	-0-	9180	27714	8787	3	372	9	Y	338	345	0			8
10	36586 X	8872	-0-	-27714	-0-	8467	3	405	9	Y	368	364	0			12
11	8908 X	8908	-0-	-0-	-0-	8456	3	452	9	Y	411	410	0	1	8	12
*12	9806 X	9806	-0-	-0-	-0-	9203	3	589	9	Y	535	529	0	1	8	17
TOTAL GAS PROD:		114,082		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,827										

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. OWL DRAW 12 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438	ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	17135 X	17135	-0-	-0-	-0-	16421 3	12 4	Y	638	616 0	1 8	82	
02	15568 X	14004	-0-	-1564	-0-	702 9	1 1	Y	493	485 0	2 8	88	
03	17236 X	16165	-0-	-1071	-0-	433 4	13028 3	Y	734	662 0	1 8	159	
04	17160 X	15889	-0-	-1271	-0-	15358 3	807 9	Y	542	576 0	1 8	124	
05	17732 X	15041	-0-	-2691	-0-	94 1	15196 3	Y	702	761 0	1 8	64	
06	16590 X	12602	-0-	-3988	-0-	3 4	596 9	Y	781	594 0	1 8	250	
07	DLQ G-10	13972	-0-	13972	13972	14242 3	27 4	Y	652	815 0	1 8	86	
08	DLQ G-10	15576	-0-	15576	29548	772 9	11530 3	Y	719	739 0	1 8	65	
09	DLQ G-10	15603	-0-	15603	45151	859 9	213 4	Y	788	788 0	1 8	64	
10	DLQ G-10	15716	-0-	15716	60867	14704 3	867 9	Y	714	713 0	1 8	64	
11	76369 X	15502	-0-	-60867	-0-	14919 3	785 9	Y	751	771 0	1 8	43	
*12	15513 X	15513	-0-	-0-	-0-	14607 3	826 9	Y	910	845 0	1 8	107	
TOTAL GAS PROD:		182,718			TOTAL CONDENSATE PROD:				8,424				

SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	276882	COMPL. DATE	10/23/2014	TOTAL DEPTH	7564	PERF.	7715 - 12080		
01	13020 X	11647	-0-	-1373	-0-	10612 3	1035 9	Y	941	1043 0	1 8	80	
02	12180 X	10513	-0-	-1667	-0-	9754 3	759 9	Y	690	612 0	1 8	157	
03	13485 X	12126	-0-	-1359	-0-	11310 3	816 9	Y	742	852 0	1 8	47	
04	13050 X	11105	-0-	-1945	-0-	10617 3	488 9	Y	444	425 0	1 8	65	
05	13051 X	11193	-0-	-1858	-0-	10760 3	433 9	Y	394	401 0	1 8	57	
06	11730 X	9491	-0-	-2239	-0-	9168 3	323 9	Y	294	321 0	1 8	29	
07	DLQ G-10	11383	-0-	11383	11383	10955 3	428 9	Y	389	392 0	1 8	25	
08	DLQ G-10	10609	-0-	10609	21992	10212 3	397 9	Y	361	355 0	1 8	30	
09	DLQ G-10	10101	-0-	10101	32093	9758 3	343 9	Y	312	307 0	1 8	35	
10	DLQ G-10	10067	-0-	10067	42160	9816 3	251 9	Y	228	227 0	1 8	36	
11	51432 X	9272	-0-	-42160	-0-	8951 3	321 9	Y	292	297 0	1 8	30	
*12	9050 X	9050	-0-	-0-	-0-	8531 3	519 9	Y	472	460 0	1 8	41	
TOTAL GAS PROD:		126,557			TOTAL CONDENSATE PROD:				5,559				

SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	276885	COMPL. DATE	10/23/2014	TOTAL DEPTH	7622	PERF.	7404 - 12110		
01	12059 X	9158	-0-	-2901	-0-	8660 3	498 9	Y	453	502 0	1 8	38	
02	10892 X	7087	-0-	-3805	-0-	6815 3	272 9	Y	247	228 0	1 8	56	
03	12637 X	12637	-0-	-0-	-0-	12028 3	609 9	Y	554	575 0	1 8	35	
04	11714 X	11714	-0-	-0-	-0-	10724 3	990 9	Y	900	803 0	1 8	131	
05	12206 X	12206	-0-	-0-	-0-	11325 3	881 9	Y	801	815 0	1 8	116	
06	12240 X	9418	-0-	-2822	-0-	8762 3	656 9	Y	596	652 0	1 8	59	
07	DLQ G-10	12600	-0-	12600	12600	11731 3	869 9	Y	790	797 0	1 8	51	
08	DLQ G-10	10949	-0-	10949	23549	10144 3	805 9	Y	732	721 0	1 8	61	
09	DLQ G-10	9994	-0-	9994	33543	9297 3	697 9	Y	634	623 0	1 8	72	
10	DLQ G-10	9874	-0-	9874	43417	9366 3	508 9	Y	462	460 0	1 8	74	
11	52009 X	8592	-0-	-43417	-0-	7942 3	650 9	Y	591	603 0	1 8	61	
*12	9646 X	9646	-0-	-0-	-0-	8620 3	1026 9	Y	933	912 0	1 8	81	
TOTAL GAS PROD:		123,875			TOTAL CONDENSATE PROD:				7,693				

OIL AND GAS DIVISION

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276889 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7327 - 12379

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		15004 X	12332	-0-	-2672	-0-	11545 3	787 9	Y	715	789 0	1 8	61	
02		13552 X	10485	-0-	-3067	-0-	9894 3	591 9	Y	537	475 0	1 8	122	
03		15004 X	13209	-0-	-1795	-0-	12457 3	752 9	Y	684	763 0		43	
04		13020 X	12333	-0-	-687	-0-	11631 3	702 9	Y	638	587 0	1 8	93	
05		13454 X	12269	-0-	-1185	-0-	11646 3	623 9	Y	566	576 0	1 8	82	
06		12780 X	10976	-0-	-1804	-0-	10512 3	464 9	Y	422	461 0	1 8	42	
07	DLQ	G-10	13180	-0-	13180	13180	12565 3	615 9	Y	559	564 0	1 8	36	
08	DLQ	G-10	12740	-0-	12740	25920	12170 3	570 9	Y	518	510 0	1 8	43	
09	DLQ	G-10	12309	-0-	12309	38229	11821 3	488 9	Y	444	437 0		50	
10	DLQ	G-10	12348	-0-	12348	50577	11998 3	350 9	Y	318	316 0	1 8	51	
11		61323 X	10746	-0-	-50577	-0-	10307 3	439 9	Y	399	408 0	1 8	41	
*12		10374 X	10374	-0-	-0-	-0-	9725 3	649 9	Y	590	579 0	1 8	51	
TOTAL GAS PROD:			143,301				TOTAL CONDENSATE PROD:			6,390				

BARBARO 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277593 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7684 - 12530

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-			

SWALE 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277895 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7320 - 12118

01		14973 X	12448	-0-	-2525	-0-	11771 3	677 9	Y	615	614 0	1 8	40
02		13916 X	8089	-0-	-5827	-0-	7569 3	520 9	Y	473	452 0	1 8	60
03		15407 X	13050	-0-	-2357	-0-	12270 3	780 9	Y	709	722 0		47
04		14910 X	13135	-0-	-1775	-0-	12461 3	674 9	Y	613	612 0	1 8	47
05		15128 X	12372	-0-	-2756	-0-	11701 3	671 9	Y	610	580 0	1 8	76
06		12630 X	11091	-0-	-1539	-0-	10516 3	575 9	Y	523	553 0		46
07	DLQ	G-10	11323	-0-	11323	11323	10656 3	667 9	Y	606	613 0		39
08	DLQ	G-10	10761	-0-	10761	22084	10147 3	614 9	Y	558	558 0		39
09	DLQ	G-10	9482	-0-	9482	31566	8989 3	493 9	Y	448	453 0		34
10	DLQ	G-10	10611	-0-	10611	42177	10059 3	552 9	Y	502	500 0		36
11		54133 X	11956	-0-	-42177	-0-	11389 3	567 9	Y	515	464 0		87
*12		8935 X	8935	-0-	-0-	-0-	8389 3	546 9	Y	496	559 0		24
TOTAL GAS PROD:			133,253				TOTAL CONDENSATE PROD:			6,668			

OIL AND GAS DIVISION

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
SWALE 1 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 277896		COMPL. DATE 03/07/2015		TOTAL DEPTH 7314		PERF. 7314		- 12235		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	18662 X	16520	-0-	-2142	-0-	15673	3	847	9	Y	770	762	0	1 8 50
02	16856 X	11886	-0-	-4970	-0-	11351	3	535	9	Y	486	473	0	1 8 62
03	18662 X	15241	-0-	-3421	-0-	14575	3	666	9	Y	605	627	0	1 8 40
04	16020 X	13876	-0-	-2144	-0-	13235	3	641	9	Y	583	578	0	1 8 44
05	16523 X	14786	-0-	-1737	-0-	14105	3	681	9	Y	619	585	0	1 8 77
06	15990 X	13943	-0-	-2047	-0-	13427	3	516	9	Y	469	504	0	1 8 41
07	DLQ G-10	14580	-0-	14580	14580	14023	3	557	9	Y	506	514	0	1 8 32
08	DLQ G-10	14089	-0-	14089	28669	13535	3	554	9	Y	504	501	0	1 8 35
09	DLQ G-10	12956	-0-	12956	41625	12452	3	504	9	Y	458	459	0	1 8 34
10	DLQ G-10	13937	-0-	13937	55562	13347	3	590	9	Y	536	531	0	1 8 39
11	67861 X	12299	-0-	-55562	-0-	11703	3	596	9	Y	542	489	0	1 8 92
*12	12914 X	12914	-0-	-0-	-0-	12394	3	520	9	Y	473	542	0	1 8 23
TOTAL GAS PROD:		167,027		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,551								

MONARCHOS 13 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 279952		COMPL. DATE 06/20/2016		TOTAL DEPTH 7245		PERF. 7090		- 12025		
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	19964 X	16737	-0-	-3227	-0-	15518	3	1219	9	Y	1108	1089	0	2 8 94
02	18032 X	15464	-0-	-2568	-0-	14405	3	445	4	Y	558	593	0	1 8 58
03	19964 X	17662	-0-	-2302	-0-	16701	3	1	4	Y	873	860	0	1 8 70
04	18600 X	16676	-0-	-1924	-0-	15847	3	829	9	Y	754	763	0	1 8 60
05	18910 X	18122	-0-	-788	-0-	17103	3	23	4	Y	905	923	0	3 8 39
06	17100 X	15470	-0-	-1630	-0-	14433	3	259	4	Y	707	702	0	1 8 43
07	DLQ G-10	1774	-0-	1774	1774	1366	3	9	4	Y	363	347	0	1 8 59
08	DLQ G-10	23951	-0-	23951	25725	23296	3	655	9	Y	595	585	0	1 8 68
09	DLQ G-10	16154	-0-	16154	41879	15117	3	982	9	Y	893	875	0	1 8 86
10	DLQ G-10	16190	-0-	16190	58069	15321	3	869	9	Y	790	806	0	1 8 69
11	72584 X	14515	-0-	-58069	-0-	13770	3	745	9	Y	677	710	0	1 8 35
12	19654 X	15525	-0-	-4129	-0-	14525	3	911	9	Y	828	820	0	2 8 41
TOTAL GAS PROD:		188,240		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,051								

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. MIDDLEGROUND 16 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	21297 X	19137	-0-	-2160	-0-	18457	3	680	9	Y	618	677	0	2	8	40
02	20313 X	20313	-0-	-0-	-0-	19535	3	195	4	Y	530	492	0	3	8	75
						583	9									
03	20212 X	18055	-0-	-2157	-0-	17343	3	712	9	Y	647	667	0	1	8	54
04	19560 X	16244	-0-	-3316	-0-	15572	3	23	4	Y	590	590	0			54
						649	9									
05	22475 X	15917	-0-	-6558	-0-	15268	3	41	4	Y	553	556	0	3	8	48
						608	9									
06	21750 X	14613	-0-	-7137	-0-	13909	3	264	4	Y	400	401	0	2	8	45
						440	9									
07	DLQ G-10	16095	-0-	16095	16095	15387	3	31	4	Y	615	604	0	2	8	54
						677	9									
08	DLQ G-10	15229	-0-	15229	31324	14659	3	12	4	Y	507	515	0	2	8	44
						558	9									
09	DLQ G-10	13653	-0-	13653	44977	13050	3	602	9	Y	547	522	0	1	8	68
10	DLQ G-10	16865	-0-	16865	61842	15898	3	961	9	Y	874	889	0	1	8	52
11	76701 X	14859	-0-	-61842	-0-	14127	3	730	9	Y	664	642	0	2	8	72
12	15965 X	13202	-0-	-2763	-0-	12657	3	512	9	Y	465	515	0	2	8	20
TOTAL GAS PROD:		194,182		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,010										

GIACOMO 11 FEE		WELL #:		2H		RRCID -> 279958		COMPL. DATE 06/18/2016		TOTAL DEPTH 7292		PERF. 7290 - 12045				
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	26350 X	23012	-0-	-3338	-0-	22234	3	778	9	Y	707	680	1	1	8	66
02	23268 X	17217	-0-	-6051	-0-	16429	3	285	4	Y	457	455	1	1	8	67
						503	9									
03	24242 X	23359	-0-	-883	-0-	22414	3	945	9	Y	859	860	1			66
04	23460 X	22464	-0-	-996	-0-	21727	3	737	9	Y	670	672	1	1	8	63
05	23777 X	13058	-0-	-10719	-0-	12746	3	2	4	Y	282	274	1			71
						310	9									
06	22620 X	20254	-0-	-2366	-0-	19239	3	11	4	Y	913	772	1	1	8	211
						1004	9									
07	DLQ G-10	17776	-0-	17776	17776	17069	3	30	4	Y	615	705	1	1	8	120
						677	9									
08	DLQ G-10	17137	-0-	17137	34913	16465	3	672	9	Y	611	512	1	1	8	218
09	DLQ G-10	16457	-0-	16457	51370	15583	3	815	9	Y	741	863	1			96
10	DLQ G-10	17243	-0-	17243	68613	16530	3	713	9	Y	648	674	1			70
11	84760 X	16147	-0-	-68613	-0-	15381	3	766	9	Y	696	619	1	1	8	146
12	17763 X	15249	-0-	-2514	-0-	14613	3	618	9	Y	562	498	1	1	8	209
TOTAL GAS PROD:		219,373		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,761										

OIL AND GAS DIVISION

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. GRINDSTONE 2 FEE		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	22196	X	20240	-0-	-1956	-0-	19023	3	1	4	Y	1105	1069	1		87
02	20048	X	16254	-0-	-3794	-0-	15174	3	76	4	Y	913	813	1		187
03	22196	X	18939	-0-	-3257	-0-	17848	3	7	4	Y	985	1021	1		151
04	21480	X	18658	-0-	-2822	-0-	17330	3	1	4	Y	1206	1193	1		164
05	22196	X	6750	-0-	-15446	-0-	6545	3	10	4	Y	177	130	1		211
06	19928	X	19928	-0-	-0-	-0-	19111	3	15	4	Y	729	773	1		167
07	DLQ	G-10	17778	-0-	17778	17778	16960	3	22	4	Y	724	773	1		118
08	DLQ	G-10	17744	-0-	17744	35522	17024	3	9	4	Y	646	538	1		226
09	DLQ	G-10	16911	-0-	16911	52433	16073	3	795	9	Y	723	809	1		140
10	DLQ	G-10	16616	-0-	16616	69049	15900	3	716	9	Y	651	528	1		263
11	84330	X	15281	-0-	-69049	-0-	14622	3	658	9	Y	598	741	1		120
12	17763	X	14814	-0-	-2949	-0-	14398	3	407	9	Y	370	404	1		86
TOTAL GAS PROD:			199,913			TOTAL CONDENSATE PROD:			8,827							

JET PILOT 24 FEE		WELL #:	3H	RRCID ->	281740	COMPL. DATE	11/06/2016	TOTAL DEPTH	6984	PERF.	7310	-	11705				
01	26319	X	25936	-0-	-383	-0-	25315	3	34	4	Y	534	1166	0	2	8	-0-
02	24422	X	24422	-0-	-0-	-0-	21066	3	2169	4	Y	1079	855	0	4	8	220
03	25509	X	25509	-0-	-0-	-0-	24544	3	965	9	Y	877	982	0	1	8	114
04	25680	X	24042	-0-	-1638	-0-	22998	3	1044	9	Y	949	887	0	6	8	170
05	26753	X	24949	-0-	-1804	-0-	23984	3	965	9	Y	877	915	0	8	8	124
06	25890	X	23450	-0-	-2440	-0-	22430	3	141	4	Y	799	800	0	5	8	118
07	DLQ	G-10	8595	-0-	8595	8595	8193	3	402	9	Y	365	401	0	2	8	80
08	DLQ	G-10	1100	-0-	1100	9695	598	3	43	4	Y	417	404	0	8	8	85
09	DLQ	G-10	5628	-0-	5628	15323	2678	3	2702	9	Y	2456	2157	0	3	8	381
10	DLQ	G-10	35097	-0-	35097	50420	29657	3	5440	9	Y	4945	5053	0	7	8	266
11	82610	X	32190	-0-	-50420	-0-	30190	3	2000	9	Y	1818	1862	0	7	8	215
*12	24361	X	24361	-0-	-0-	-0-	22725	3	1496	9	Y	1360	1488	0	5	8	82
TOTAL GAS PROD:			255,279			TOTAL CONDENSATE PROD:			16,476								

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. MIDDLEGROUND 16 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		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	55614 X	38245	-0-	-17369	-0-	37410	3	835	9	Y	759	802	0	3	8	49
02	48552 X	30824	-0-	-17728	-0-	29842	3	388	4	Y	540	508	0	5	8	76
						594	9									
03	50158 X	43170	-0-	-6988	-0-	42442	3	728	9	Y	662	681	0	2	8	55
04	47640 X	38852	-0-	-8788	-0-	38121	3	47	4	Y	622	620	0			57
						684	9									
05	43989 X	39156	-0-	-4833	-0-	38323	3	86	4	Y	679	672	0	5	8	59
						747	9									
06	41790 X	34500	-0-	-7290	-0-	33304	3	570	4	Y	569	562	0	3	8	63
						626	9									
07	DLQ G-10	39317	-0-	39317	39317	38434	3	66	4	Y	743	738	0	3	8	65
						817	9									
08	DLQ G-10	37760	-0-	37760	77077	36985	3	25	4	Y	682	685	0	3	8	59
						750	9									
09	DLQ G-10	34997	-0-	34997	112074	34334	3	662	9	Y	602	586	0	1	8	74
10	DLQ G-10	34977	-0-	34977	147051	34385	3	580	9	Y	527	568	0	2	8	31
11	179212 X	32161	-0-	-147051	-0-	31549	3	608	9	Y	553	521	0	3	8	60
12	39308 X	33600	-0-	-5708	-0-	32895	3	626	9	Y	569	601	0	3	8	25
TOTAL GAS PROD:		437,559		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,507										

MONARCHOS 13 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	283389	COMPL. DATE 07/25/2017				TOTAL DEPTH	7329	PERF.	7350 - 12055		
01	DLQ G-10	42315	-0-	42315	42315	41007	3	1308	9	Y	1189	1168	0	2	8	101
02	DLQ G-10	30779	-0-	30779	73094	28830	3	837	4	Y	1011	1003	0	4	8	105
						1112	9									
03	DLQ G-10	38967	-0-	38967	112061	37661	3	1	4	Y	1186	1194	0	2	8	95
						1305	9									
04	DLQ G-10	37072	-0-	37072	149133	35849	3	1223	9	Y	1112	1115	0	3	8	89
05	187284 X	38151	-0-	-149133	-0-	36857	3	40	4	Y	1140	1176	0	4	8	49
						1254	9									
06	35226 X	35226	-0-	-0-	-0-	33502	3	461	4	Y	1148	1126	0	2	8	69
						1263	9									
07	38967 X	9709	-0-	-29258	-0-	9352	3	12	4	Y	314	331	0	1	8	51
						345	9									
08	38967 X	363	-0-	-38604	-0-	201	3	162	9	Y	147	178	0	4	8	16
09	37080 X	1935	-0-	-35145	-0-	882	3	1009	9	Y	917	843	0	2	8	88
10	38161 X	11411	-0-	-26750	-0-	8624	3	2787	9	Y	2534	2398	0	3	8	221
11	35220 X	30106	-0-	-5114	-0-	26302	3	3804	9	Y	3458	3492	0	8	8	179
*12	27607 X	27607	-0-	-0-	-0-	24788	3	2648	9	Y	2407	2462	0	6	8	118
TOTAL GAS PROD:		303,641		TOTAL CONDENSATE PROD:		16,563										

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. GIACOMO 11 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	42532 X	36235	-0-	-6297	-0-	35323	3	912	9	Y	829	793	1	2	8	77
02	37212 X	28500	-0-	-8712	-0-	27539	3	315	4	Y	587	575	1	3	8	86
03	41199 X	33992	-0-	-7207	-0-	33156	3	836	9	Y	760	786	1	1	8	59
04	37290 X	33807	-0-	-3483	-0-	32989	3	818	9	Y	744	730	1	3	8	70
05	37975 X	14998	-0-	-22977	-0-	14746	3	2	4	Y	227	238	1	2	8	57
06	35070 X	29018	-0-	-6052	-0-	28449	3	11	4	Y	507	444	1	3	8	117
07	DLQ G-10	30131	-0-	30131	30131	29463	3	30	4	Y	580	582	1	2	8	113
08	DLQ G-10	30523	-0-	30523	60654	29684	3	839	9	Y	763	601	1	3	8	272
09	DLQ G-10	29039	-0-	29039	89693	28485	3	494	9	Y	449	662	1	1	8	58
10	DLQ G-10	31175	-0-	31175	120868	30497	3	678	9	Y	616	606	1	2	8	66
11	150131 X	29263	-0-	-120868	-0-	28360	3	903	9	Y	821	713	1	3	8	171
12	29543 X	27643	-0-	-1900	-0-	26764	3	860	9	Y	782	661	1	2	8	290
TOTAL GAS PROD:		354,324		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,665										

GRINDSTONE 2 FEE		WELL #:		3H RRCID -> 284096		COMPL. DATE 07/27/2017				TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7515 - 12165						
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	39401 X	35538	-0-	-3863	-0-	34641	3	6	4	Y	810	788	1	4	8	63
02	35588 X	28473	-0-	-7115	-0-	27357	3	306	4	Y	736	645	1	5	8	149
03	38657 X	34715	-0-	-3942	-0-	33700	3	27	4	Y	898	908	1	2	8	137
04	35627 X	35627	-0-	-0-	-0-	34473	3	3	4	Y	1046	1037	1	5	8	141
05	35526 X	12467	-0-	-23059	-0-	12390	3	45	4	Y	29	112	1	2	8	56
06	43480 X	43480	-0-	-0-	-0-	42407	3	60	4	Y	921	755	1	14	8	208
07	DLQ G-10	46101	-0-	46101	46101	45037	3	90	4	Y	885	943	1	7	8	143
08	DLQ G-10	42919	-0-	42919	89020	41957	3	38	4	Y	840	685	1	7	8	291
09	DLQ G-10	40151	-0-	40151	129171	38932	3	1047	9	Y	952	1057	1	3	8	183
10	DLQ G-10	39680	-0-	39680	168851	38817	3	862	9	Y	784	648	1	4	8	315
11	205040 X	36189	-0-	-168851	-0-	35383	3	803	9	Y	730	893	1	7	8	145
12	46097 X	35862	-0-	-10235	-0-	34878	3	947	9	Y	861	801	1	7	8	198
TOTAL GAS PROD:		431,202		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,492										

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
MIDDLEGROUND 16 UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 285484		COMPL. DATE 09/17/2018				TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7529 - 12287					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	57412 X	49986	-0-	-7426	-0-	48450	3	1536	9	Y	1396	1528	0	5 8	90
02	49952 X	37098	-0-	-12854	-0-	35361	3	419	4	Y	1198	1109	0	10 8	169
						1318	9								
03	54994 X	43508	-0-	-11486	-0-	41951	3	1557	9	Y	1415	1462	0	4 8	118
04	50670 X	38946	-0-	-11724	-0-	37458	3	48	4	Y	1309	1308	0		119
						1440	9								
05	49972 X	40240	-0-	-9732	-0-	38702	3	87	4	Y	1319	1315	0	9 8	114
						1451	9								
06	48360 X	36459	-0-	-11901	-0-	34619	3	579	4	Y	1146	1127	0	5 8	128
						1261	9								
07	DLQ G-10	39203	-0-	39203	39203	37700	3	67	4	Y	1305	1313	0	5 8	115
						1436	9								
08	DLQ G-10	38084	-0-	38084	77287	36637	3	25	4	Y	1293	1290	0	6 8	112
						1422	9								
09	DLQ G-10	34069	-0-	34069	111356	32889	3	1179	9	Y	1072	1050	0	2 8	132
10	DLQ G-10	35528	-0-	35528	146884	34343	3	1173	9	Y	1066	1131	0	4 8	63
11	178161 X	31277	-0-	-146884	-0-	30133	3	1140	9	Y	1036	981	0	6 8	112
12	39215 X	35748	-0-	-3467	-0-	34608	3	1060	9	Y	964	1029	0	5 8	42
TOTAL GAS PROD:		460,146		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,519									

WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #: 6H		RRCID -> 285573		COMPL. DATE 09/08/2018				TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7352 - 7890					
01	27590 X	27336	-0-	-254	-0-	26172	3	1	4	Y	1057	1044	1	3 8	136
						1163	9								
02	23660 X	18946	-0-	-4714	-0-	18204	3	7	4	Y	668	654	1	3 8	147
						735	9								
03	26912 X	26912	-0-	-0-	-0-	25984	3	2	4	Y	842	857	1	2 8	130
						926	9								
04	26460 X	24097	-0-	-2363	-0-	23341	3	6	4	Y	682	696	1	3 8	113
						750	9								
05	27342 X	24255	-0-	-3087	-0-	23588	3	14	4	Y	594	606	1	5 8	96
						653	9								
06	26460 X	22937	-0-	-3523	-0-	22168	3	1	4	Y	698	588	1	3 8	203
						768	9								
07	DLQ G-10	22837	-0-	22837	22837	22212	3	625	9	Y	568	666	1	4 8	101
08	DLQ G-10	22833	-0-	22833	45670	22211	3	622	9	Y	565	554	1	4 8	108
09	DLQ G-10	21024	-0-	21024	66694	20441	3	562	9	Y	511	544	1	2 8	73
10	DLQ G-10	24396	-0-	24396	91090	23795	3	601	9	Y	546	510	1	2 8	107
11	113409 X	22319	-0-	-91090	-0-	21618	3	701	9	Y	637	620	1	2 8	122
*12	22355 X	22355	-0-	-0-	-0-	21710	3	630	9	Y	573	637	1	2 8	56
TOTAL GAS PROD:		280,247		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,941									

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. GIACOMO 11 FEE		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
		WELL #:		4H	RRCID ->	285835	COMPL. DATE	10/16/2018	TOTAL DEPTH	7263	PERF.	7613	-	12650			
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	DLQ	G-10	44397	-0-	44397	44397	42232	3	2165	9	Y	1968	1892	1	5	8	183
02	DLQ	G-10	38656	-0-	38656	83053	36468	3	957	4	Y	1119	1132	1	6	8	164
							1231	9									
03	DLQ	G-10	42631	-0-	42631	125684	40512	3	2119	9	Y	1926	1940	1	1	8	149
04	DLQ	G-10	41954	-0-	41954	167638	40104	3	1850	9	Y	1682	1666	1	6	8	159
05	189330	X	21692	-0-	-167638	-0-	21316	3	7	4	Y	335	406	1	4	8	84
							369	9									
06	36056	X	36056	-0-	-0-	-0-	34869	3	34	4	Y	1048	884	1	7	8	241
							1153	9									
07	43338	X	34558	-0-	-8780	-0-	33186	3	97	4	Y	1159	1170	1	5	8	225
							1275	9									
08	43338	X	31370	-0-	-11968	-0-	30136	3	1234	9	Y	1122	941	1	7	8	399
09	41940	X	29521	-0-	-12419	-0-	28370	3	965	9	Y	877	1160	1	3	8	113
10	37262	X	31694	-0-	-5568	-0-	30481	3	1213	9	Y	1103	1094	1	4	8	118
11	36060	X	34136	-0-	-1924	-0-	32477	3	1659	9	Y	1508	1305	1	6	8	315
12	34565	X	33231	-0-	-1334	-0-	32176	3	994	9	Y	904	879	1	5	8	335
TOTAL GAS PROD:		419,896		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,751											

GRINDSTONE 2 FEE		WELL #:		4H	RRCID ->	286003	COMPL. DATE	09/30/2018	TOTAL DEPTH	7266	PERF.	7475	-	11845			
01	DLQ	G-10	42828	-0-	42828	42828	41161	3	11	4	Y	1505	1464	1	3	8	118
							1656	9									
02	DLQ	G-10	33580	-0-	33580	76408	31773	3	512	4	Y	1177	1052	1	3	8	240
							1295	9									
03	DLQ	G-10	38896	-0-	38896	115304	37995	3	46	4	Y	777	896	1	2	8	119
							855	9									
04	DLQ	G-10	37529	-0-	37529	152833	36582	3	5	4	Y	856	857	1	2	8	116
							942	9									
05	167400	X	14567	-0-	-152833	-0-	14420	3	94	4	Y	48	92	1			72
							53	9									
06	40504	X	40504	-0-	-0-	-0-	39551	3	105	4	Y	771	665	1	2	8	176
							848	9									
07	38905	X	36299	-0-	-2606	-0-	35262	3	156	4	Y	801	844	1	3	8	130
							881	9									
08	38905	X	35340	-0-	-3565	-0-	34415	3	66	4	Y	781	637	1	2	8	272
							859	9									
09	38400	X	33479	-0-	-4921	-0-	32221	3	958	9	Y	871	974	1	1	8	168
10	39680	X	32934	-0-	-6746	-0-	32117	3	815	9	Y	741	609	1	1	8	299
11	38400	X	30842	-0-	-7558	-0-	29899	3	938	9	Y	853	979	1	3	8	170
12	36301	X	30755	-0-	-5546	-0-	29781	3	910	9	Y	827	804	1	2	8	191
TOTAL GAS PROD:		407,553		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,008											

OIL AND GAS DIVISION

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. KINGMAN 45 STATE 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	72044 X	58557	-0-	-13487	-0-	51845	3	13	4	Y	6090	6021	0	12	8	130
02	62860 X	46899	-0-	-15961	-0-	41277	3	190	4	Y	4938	4943	0	16	8	109
03	65689 X	55677	-0-	-10012	-0-	48707	3	77	4	Y	6266	6309	0	8	8	58
04	63570 X	51479	-0-	-12091	-0-	45014	3	81	4	Y	5804	5749	0	14	8	99
05	60109 X	50944	-0-	-9165	-0-	44788	3	37	4	Y	5563	5560	0	23	8	79
06	56670 X	48438	-0-	-8232	-0-	42510	3	128	4	Y	5273	5260	0	14	8	78
07	DLQ G-10	49857	-0-	49857	49857	43889	3	146	4	Y	5293	5267	0	12	8	92
08	DLQ G-10	49441	-0-	49441	99298	43674	3	111	4	Y	5142	5128	0	15	8	91
09	DLQ G-10	46304	-0-	46304	145602	40933	3	5306	9	Y	4824	4834	0	6	8	75
10	DLQ G-10	46458	-0-	46458	192060	40933	3	5509	9	Y	5008	4993	0	9	8	81
11	236522 X	44462	-0-	-192060	-0-	39279	3	5183	9	Y	4712	4658	0	14	8	121
12	46872 X	43681	-0-	-3191	-0-	38272	3	5224	9	Y	4749	4729	0	12	8	129
TOTAL GAS PROD:		592,197		TOTAL CONDENSATE PROD:		63,662										

ELWOOD 29 ZZ UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 288202		COMPL. DATE 07/13/2019				TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8412 - 18714						
01	DLQ G-10	59289	-0-	59289	59289	51861	3	55	4	Y	6703	6680	0	30	8	255
02	DLQ G-10	41928	-0-	41928	101217	36166	3	175	4	Y	5079	4928	0	42	8	364
03	DLQ G-10	54808	-0-	54808	156025	47804	3	87	4	Y	6288	6415	0	21	8	216
04	DLQ G-10	54676	-0-	54676	210701	48180	3	87	4	Y	5826	5776	0	40	8	226
05	265470 X	54769	-0-	-210701	-0-	48225	3	65	4	Y	5890	5856	0	55	8	205
06	56187 X	56187	-0-	-0-	-0-	50107	3	73	4	Y	5461	4983	0	44	8	639
07	54498 X	52837	-0-	-1661	-0-	46626	3	51	4	Y	5600	5929	0	32	8	278
08	54498 X	50177	-0-	-4321	-0-	44213	3	78	4	Y	5351	5315	0	30	8	284
09	52740 X	47714	-0-	-5026	-0-	42232	3	5398	9	Y	4907	4820	0	12	8	359
10	54498 X	51188	-0-	-3310	-0-	45819	3	5334	9	Y	4849	4925	0	17	8	266
11	52740 X	49175	-0-	-3565	-0-	44084	3	5060	9	Y	4600	4589	0	27	8	250
12	52824 X	50255	-0-	-2569	-0-	44704	3	5482	9	Y	4984	4921	0	24	8	289
TOTAL GAS PROD:		623,003		TOTAL CONDENSATE PROD:		65,538										

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. CARRY BACK 6 STATE		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
01	DLQ G-10	105223	-0-	105223	105223	98632	3	6591	9	Y	5992	5945	0	24	8	184
02	DLQ G-10	91216	-0-	91216	196439	85501	3	13	4	Y	5184	5018	0	37	8	313
						5702	9									
03	DLQ G-10	100980	-0-	100980	297419	95040	3	5940	9	Y	5400	5558	0	17	8	138
04	DLQ G-10	95269	-0-	95269	392688	89751	3	5518	9	Y	5016	4991	0	24	8	139
05	483123 X	90435	-0-	-392688	-0-	85296	3	55	4	Y	4622	4592	0	34	8	135
						5084	9									
06	81515 X	81515	-0-	-0-	-0-	76525	3	230	4	Y	4327	4307	0	19	8	136
						4760	9									
07	99045 X	89449	-0-	-9596	-0-	84341	3	73	4	Y	4577	4559	0	18	8	136
						5035	9									
08	99045 X	81963	-0-	-17082	-0-	77139	3	154	4	Y	4245	4238	0	20	8	123
						4670	9									
09	95280 X	79081	-0-	-16199	-0-	74671	3	4286	9	Y	3896	3847	0	9	8	163
10	90427 X	82648	-0-	-7779	-0-	78414	3	4234	9	Y	3849	3832	0	12	8	168
11	86550 X	76331	-0-	-10219	-0-	72285	3	4046	9	Y	3678	3660	0	17	8	169
12	89435 X	75379	-0-	-14056	-0-	71362	3	3950	9	Y	3591	3617	0	15	8	128
TOTAL GAS PROD:		1,049,489		TOTAL CONDENSATE PROD:		54,377										

CARRY BACK 6 STATE		WELL #: 4H		RRCID -> 288740	COMPL. DATE 01/03/2020	TOTAL DEPTH 7496	PERF. 7716	- 17937								
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	DLQ G-10	87863	-0-	87863	87863	81585	3	6278	9	Y	5707	5660	0	22	8	175
02	DLQ G-10	76129	-0-	76129	163992	70731	3	12	4	Y	4896	4741	0	35	8	295
						5386	9									
03	DLQ G-10	83696	-0-	83696	247688	78046	3	5650	9	Y	5136	5284	0	16	8	131
04	DLQ G-10	77821	-0-	77821	325509	72633	3	5188	9	Y	4716	4692	0	25	8	130
05	400476 X	74967	-0-	-325509	-0-	70074	3	46	4	Y	4406	4370	0	38	8	128
						4847	9									
06	68793 X	68793	-0-	-0-	-0-	64070	3	198	4	Y	4114	4092	0	21	8	129
						4525	9									
07	81220 X	66155	-0-	-15065	-0-	61649	3	51	4	Y	4050	4040	0	18	8	121
						4455	9									
08	81220 X	69487	-0-	-11733	-0-	64714	3	125	4	Y	4225	4201	0	23	8	122
						4648	9									
09	77820 X	66414	-0-	-11406	-0-	62201	3	4107	9	Y	3734	3690	0	10	8	156
10	74958 X	68449	-0-	-6509	-0-	64401	3	4048	9	Y	3680	3661	0	14	8	161
11	68790 X	65104	-0-	-3686	-0-	61283	3	3821	9	Y	3474	3455	0	21	8	159
12	69502 X	65080	-0-	-4422	-0-	61310	3	3711	9	Y	3374	3394	0	19	8	120
TOTAL GAS PROD:		869,958		TOTAL CONDENSATE PROD:		51,512										

OIL AND GAS DIVISION

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. CARRY BACK 6 STATE		//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	DLQ G-10	119766	-0-	119766	119766	109546	3	10220	9	Y	9291	9223	0	25	8	285
02	DLQ G-10	102566	-0-	102566	222332	93779	3	14	4	Y	7975	7739	0	39	8	482
						8773	9									
03	DLQ G-10	111478	-0-	111478	333810	102347	3	9131	9	Y	8301	8553	0	18	8	212
04	DLQ G-10	103545	-0-	103545	437355	95121	3	8424	9	Y	7658	7631	0	27	8	212
05	535943 X	98588	-0-	-437355	-0-	90788	3	58	4	Y	7038	7006	0	38	8	206
						7742	9									
06	91728 X	91728	-0-	-0-	-0-	84126	3	250	4	Y	6684	6659	0	21	8	210
						7352	9									
07	106454 X	95005	-0-	-11449	-0-	87426	3	68	4	Y	6828	6814	0	20	8	204
						7511	9									
08	106454 X	89723	-0-	-16731	-0-	82399	3	153	4	Y	6519	6512	0	22	8	189
						7171	9									
09	103020 X	85294	-0-	-17726	-0-	78455	3	6725	9	Y	6114	6037	0	10	8	256
10	98580 X	85235	-0-	-13345	-0-	78848	3	6387	9	Y	5806	5795	0	13	8	254
11	91950 X	81904	-0-	-10046	-0-	75586	3	6318	9	Y	5744	5715	0	20	8	263
12	95015 X	82419	-0-	-12596	-0-	75913	3	6434	9	Y	5849	5887	0	17	8	208
TOTAL GAS PROD:		1,147,251		TOTAL CONDENSATE PROD:		83,807										

DONERAIL 8 FEE UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	289477	COMPL. DATE 01/03/2020		TOTAL DEPTH	8138	PERF.	8247	- 18635			
01	DLQ G-10	116171	-0-	116171	116171	104545	3	472	4	Y	10140	10104	0	11	8	146
						11154	9									
02	DLQ G-10	92000	-0-	92000	208171	82121	3	345	4	Y	8667	8641	0	15	8	157
						9534	9									
03	DLQ G-10	104713	-0-	104713	312884	94273	3	267	4	Y	9248	9274	0	9	8	122
						10173	9									
04	DLQ G-10	94969	-0-	94969	407853	85661	3	268	4	Y	8218	8181	0	7	8	152
						9040	9									
05	500135 X	92282	-0-	-407853	-0-	83364	3	372	4	Y	7769	7760	0	12	8	149
						8546	9									
06	86543 X	86543	-0-	-0-	-0-	78133	3	465	4	Y	7223	7214	0	10	8	148
						7945	9									
07	101308 X	88779	-0-	-12529	-0-	80526	3	177	4	Y	7342	7376	0	7	8	107
						8076	9									
08	101308 X	85432	-0-	-15876	-0-	77423	3	357	4	Y	6956	6927	0	10	8	126
						7652	9									
09	94980 X	81004	-0-	-13976	-0-	73505	3	7187	9	Y	6534	6547	0	2	8	111
10	92287 X	80236	-0-	-12051	-0-	72614	3	7339	9	Y	6672	6628	0	3	8	152
11	86550 X	77120	-0-	-9430	-0-	70187	3	6719	9	Y	6108	6113	0	5	8	142
12	88784 X	71482	-0-	-17302	-0-	65247	3	5801	9	Y	5274	5271	0	4	8	141
TOTAL GAS PROD:		1,070,731		TOTAL CONDENSATE PROD:		90,151										

OIL AND GAS DIVISION

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. HIS EMINENCE 27 UNIT				//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	52421 X	52063	-0-	-358	-0-	43436 3 8163 9	464 4	464 4	N	7421	7356 0	40 8	45
02	43036 X	41760	-0-	-1276	-0-	34468 3 6549 9	743 4	743 4	N	5954	5830 0	56 8	113
03	50809 X	49265	-0-	-1544	-0-	41642 3 7334 9	289 4	289 4	N	6667	6746 0	11 8	23
04	50370 X	46728	-0-	-3642	-0-	39825 3 6582 9	321 4	321 4	N	5984	5945 0	42 8	20
05	52049 X	47746	-0-	-4303	-0-	40961 3 6611 9	174 4	174 4	N	6010	5937 0	66 8	27
06	50370 X	22295	-0-	-28075	-0-	16696 3 5162 9	437 4	437 4	N	4693	4677 0	13 8	30
07	49259 X	49112	-0-	-147	-0-	39749 3 9169 9	194 4	194 4	N	8335	8271 0	34 8	60
08	49259 X	45329	-0-	-3930	-0-	39139 3 5882 9	308 4	308 4	N	5347	5330 0	41 8	36
09	46740 X	43290	-0-	-3450	-0-	37088 3	5999 9	5999 9	N	5454	5427 0	16 8	47
10	49104 X	43969	-0-	-5135	-0-	38019 3	5881 9	5881 9	N	5346	5325 0	22 8	46
11	47520 X	41954	-0-	-5566	-0-	36614 3	5302 9	5302 9	N	4820	4806 0	30 8	30
12	49104 X	42332	-0-	-6772	-0-	36645 3	5647 9	5647 9	N	5134	5094 0	25 8	45
TOTAL GAS PROD:			525,843		TOTAL CONDENSATE PROD:			71,165					

BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	290291	COMPL. DATE	09/29/2020	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7847 - 17837
01	228563 X	210804	-0-	-17759	-0-	170859 3 39700 9	245 4	245 4	N	36091	36201 1	48 8	58
02	206444 X	181134	-0-	-25310	-0-	150715 3 30116 9	303 4	303 4	N	27378	27115 1	82 8	239
03	230766 X	230766	-0-	-0-	-0-	198168 3 31398 9	1200 4	1200 4	N	28544	28308 1	33 8	442
04	221190 X	202183	-0-	-19007	-0-	176496 3 25568 9	119 4	119 4	N	23244	23143 1	57 8	486
05	228563 X	205053	-0-	-23510	-0-	181134 3 23852 9	67 4	67 4	N	21684	21642 1	94 8	434
06	221190 X	182674	-0-	-38516	-0-	160768 3 20323 9	1583 4	1583 4	N	18475	18500 1	50 8	359
07	228563 X	181166	-0-	-47397	-0-	161018 3 19479 9	669 4	669 4	N	17708	17532 1	39 8	496
08	228563 X	173254	-0-	-55309	-0-	154969 3 17084 9	1201 4	1201 4	N	15531	15482 1	49 8	496
09	202170 X	160154	-0-	-42016	-0-	143006 3	15981 9	15981 9	N	14528	14856 1	12 8	156
10	205065 X	155828	-0-	-49237	-0-	141347 3	14372 9	14372 9	N	13065	13044 1	16 8	161
11	182670 X	144480	-0-	-38190	-0-	131417 3	13012 9	13012 9	N	11829	11725 1	37 8	228
12	181164 X	142547	-0-	-38617	-0-	129342 3	12278 9	12278 9	N	11162	11255 1	34 8	101
TOTAL GAS PROD:			2,170,043		TOTAL CONDENSATE PROD:			239,239					

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	291548	COMPL. DATE	07/22/2021	TOTAL DEPTH	8114	PERF.	8243 - 18195
07	0	64323	-0-	64323	64323	45568 3 18737 9	18 4	18 4	N	17034	16985 0	22 8	27
08	0	265850	-0-	265850	330173	202080 3 63059 9	711 4	711 4	N	57326	57193 0	81 8	79
09	0	239859	-0-	239859	570032	193271 3	46218 9	46218 9	Y	42016	42012 0	33 8	50
10	832197 X	262165	-0-	-570032	-0-	220919 3	41080 9	41080 9	Y	37345	37297 0	49 8	49
11	236467 X	236467	-0-	-0-	-0-	204645 3	31822 9	31822 9	Y	28929	28865 0	71 8	42
*12	227264 X	227264	-0-	-0-	-0-	200889 3	26118 9	26118 9	Y	23744	23678 0	57 8	51
TOTAL GAS PROD:			1,295,928		TOTAL CONDENSATE PROD:			206,394					

OIL AND GAS DIVISION

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) CLEAR WATER INC. BOOKS 17		24489 380 159643		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GLASSCOCK						
		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	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		2976 #	4075	-0-	1099 B	-2349	4029	3	46	9	N	42		68
02		2604 #	2005	-0-	-599 B	-2948	1983	3	22	9	N	20		88
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-2948										
03		2077 N	3501	-0-	1424 B	-1524	3460	3	41	9	N	37		125
04		3360	3275	-0-	-85 B	-1609	3203	3	72	9	N	65	190 1	-0-
05		3472	3304	-0-	-168 B	-1777	3272	3	32	9	N	29		29
06		3360	1724	-0-	-1636 B	-3413	1690	3	34	9	N	31		60
07		3472	2488	-0-	-984 B	-4397	2470	3	18	9	N	16		76
08		3472	2463	-0-	-1009 B	-5406	2441	3	22	9	N	20		96
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-3882	CANCELLED UNDERAGE ->	-1524								
09		3270 #	1805	-0-	-1465 B	-5347	1790	3	15	9	N	14		110
10		3317 #	2408	-0-	-909 B	-6256	2395	3	13	9	N	12		122
11		2400 #	2666	-0-	266 B	-5990	2636	3	30	9	N	27		149
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-5990					N	NO RPT		149

TOTAL GAS PROD: 29,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

RATLIFF -5-		WELL #:	1	RRCID ->	225574	COMPL. DATE	05/04/1983	TOTAL DEPTH	11275	PERF.10060	- 10180			
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		188
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		188
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		188
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		188
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	78 1	110
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		110
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		110
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		110
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		110
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		110
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		110
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		110

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-
RECLASSIFIED TO OIL 01/01/2019

BARFIELD 5-C		WELL #:	1	RRCID ->	225576	COMPL. DATE	01/25/1985	TOTAL DEPTH	10410	PERF.10080	- 10370			
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-

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	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	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	894 2	22 9	N	20			87
02	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	762 2	18 9	N	16			103
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	959 2	18 9	N	16			119
04	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	909 2	6 9	N	5			124
05	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	930 2	18 9	N	16			140
06	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	872 2	9 9	N	8			148
07	910 N	910	-0-	-0- B	-0-	899 2	11 9	N	10			158
08	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	901 2	14 9	N	13			171
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	840 2	9 9	N	8			179
10	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	847 2	10 9	N	9	143 1		45
11	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	852 2	24 9	N	22			67
*12	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	838 2	9 9	N	8			75
TOTAL GAS PROD:		10,671		TOTAL CONDENSATE PROD:		151						

LE PETIT POIS		WELL #:		1	RRCID ->	225829	COMPL. DATE	03/14/1985	TOTAL DEPTH	10274	PERF.10062 - 10204
01	775 N	612	-0-	-163 B	-0-	612 2		N	-0-		-0-
02	1008 N	575	-0-	-433 B	-0-	575 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	899 N	682	-0-	-217 B	-0-	682 2		N	-0-		-0-
04	600 N	582	-0-	-18 B	-0-	582 2		N	-0-		-0-
05	651 N	236	-0-	-415 B	-0-	236 2		N	-0-		-0-
06	660 N	83	-0-	-577 B	-0-	83 2		N	-0-		-0-
07	589 N	15	-0-	-574 B	-0-	15 2		N	-0-		-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	39	-0-	-51 B	-0-	39 2		N	-0-		-0-
10	15 N	-0-	-0-	-15 B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,824		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DEWEY LAKE, S. (STRAWN)		//CONT.//		24489 380	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: GLASSCOCK			
LAREDO PETROLEUM, INC.				486610									
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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	558	1874	-0-	1316 B	20255	1845	3	29 9	N	26		143	
02	504	1548	-0-	1044 B	21299	1536	3	12 9	N	11		154	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				21299									
03	558	1931	-0-	1373 B	22672	124	1	1762 3	N	41		195	
04	540	1765	-0-	1225 B	23897	120	1	1623 3	N	20		215	
05	3100 N	1659	-0-	-1441 B	22456	124	1	1526 3	N	8	190 1	33	
06	3000 N	1711	-0-	-1289 B	21167	120	1	1580 3	N	10		43	
07	3100 N	1638	-0-	-1462 B	19705	124	1	1499 3	N	14		57	
08	3100 N	1549	-0-	-1551 B	18154	124	1	1410 3	N	14		71	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				18154									
09	3000 N	230	-0-	-2770 B	15384	120	1	109 3	N	1		72	
*10	3100 N	77	-0-	-3023 B	12361	77	2		N	-0-		72	
*11	3000 N	-0-	-0-	-3000 B	9361				N	-0-		72	
12	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	9113				N	NO RPT		72	
TOTAL GAS PROD:		13,982		TOTAL CONDENSATE PROD:		145							

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748									
BARFIELD 8 -A-				WELL #:	1-T	RRCID ->	172586	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	10360	PERF.10048 -	10264
01	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-				N	-0-		-0-	
02	168 N	-0-	-0-	-168 B	-0-				N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHAMROCK -4-				WELL #:	1	RRCID ->	246996	COMPL. DATE	04/01/1985	TOTAL DEPTH	10370	PERF.10030 -	10270
01	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3		N	-0-		-0-	
02	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	78	1	234 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	87	1	103 3	N	-0-		-0-	
04	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	84	1	97 3	N	-0-		-0-	
05	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	87	1	97 3	N	-0-		-0-	
06	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	84	1	91 3	N	-0-		-0-	
07	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	87	1	92 3	N	-0-		-0-	
08	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	87	1	29 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	84	1	57 3	N	-0-		-0-	
10	124 N	101	-0-	-23 B	-0-	87	1	14 3	N	-0-		-0-	
11	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-				N	-0-		-0-	
12	124 N	15	-0-	-109 B	-0-	15	3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,802		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

DEWEY LAKE, S. (STRAWN)		//CONT.//		24489 380	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GLASSCOCK				
VENCER ENERGY, LLC				884498							
HORN -9-				WELL #:	1	RRCID -> 216554	COMPL. DATE 08/14/1985	TOTAL DEPTH 10400	PERF.10092	- 10350	
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-	B	-0-	N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
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	13	-0-	13	B	13	N	-0-	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			13	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DEWEY LAKE, S. (WOLFCAMP)				24489 385	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GLASSCOCK				
LAREDO PETROLEUM, INC.				486610							
BAILEY				WELL #:	1 U	RRCID -> 159659	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11145	PERF. 8434	- 8468	
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-				

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

OIL AND GAS DIVISION

DIMITT (DELAWARE CONS)		//CONT.//		24853 600	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LOVING						
SHELL WESTERN E&P		774719												
WASHITA 53-2-42 LOV		WELL #:		1D	RRCID -> 283245	COMPL. DATE	05/11/2017	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 4587 - 6810				
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 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-

DIXIELAND (ATOKA, U.)		25020 250		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES							
CIMAREX ENERGY CO.		153438												
DIXIELAND 10		WELL #:		1	RRCID -> 101190	COMPL. DATE	08/02/1982	TOTAL DEPTH	11791	PERF.16465 - 16535				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 10		WELL #:		2010	RRCID -> 145943	COMPL. DATE	06/17/1993	TOTAL DEPTH	16610	PERF.16490 - 16515				
01	47833 X	27937	-0-	-19896	-0-	27937	3			N	-0-			-0-
02	36736 X	14196	-0-	-22540	-0-	14196	3			N	-0-			-0-
03	32581 X	28781	-0-	-3800	-0-	28781	3			N	-0-			-0-
04	32740 X	32740	-0-	-0-	-0-	32740	3			N	-0-			-0-
05	38515 X	38515	-0-	-0-	-0-	38515	3			N	-0-			-0-
06	32694 X	32694	-0-	-0-	-0-	32694	3			N	-0-			-0-
07	33821 X	25049	-0-	-8772	-0-	25049	3			N	-0-			-0-
08	38502 X	20678	-0-	-17824	-0-	20678	3			N	-0-			-0-
09	44005 X	44005	-0-	-0-	-0-	44005	3			N	-0-			-0-
10	38502 X	12726	-0-	-25776	-0-	12726	3			N	-0-			-0-
11	32700 X	26301	-0-	-6399	-0-	26301	3			N	-0-			-0-
12	45477 X	25864	-0-	-19613	-0-	25864	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 329,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXIELEND (ATOKA, U.) //CONT.// 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 APPLETON WELL #: 901 RRCID -> 177317 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 16620 PERF.16451 - 16480

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	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-								

SIEVERS WELL #: 351 RRCID -> 180296 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 17400 PERF.17144 - 17289

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

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-								

DIXIELAND (ATOKA, U.) FDL OPERATING, LLC STATE 71		//CONT.//	25020 250	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES		
			263924					
		WELL #:	2ST	RRCID -> 264576	COMPL. DATE 09/03/2015	TOTAL DEPTH 18035	PERF.17660	- 17685
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		215388 X	187005	-0-	-28383	-0-	187005 3	-0-
02		185668 X	138799	-0-	-46869	-0-	138799 3	-0-
03		206770 X	192948	-0-	-13822	-0-	192948 3	-0-
04		200100 X	189845	-0-	-10255	-0-	189845 3	-0-
05		202523 X	196144	-0-	-6379	-0-	196144 3	-0-
06		188838 X	188838	-0-	-0-	-0-	188838 3	-0-
07		196168 X	193870	-0-	-2298	-0-	193870 3	-0-
08		196168 X	190712	-0-	-5456	-0-	190712 3	-0-
09		189840 X	135801	-0-	-54039	-0-	135801 3	-0-
10		196137 X	163789	-0-	-32348	-0-	163789 3	-0-
11		188850 X	180032	-0-	-8818	-0-	180032 3	-0-
12		193874 X	NO RPT	-0-	-193874	-0-	N NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,957,783				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC HARRISON STATE			703352	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANDREWS		
			760218					
		WELL #:	1401	RRCID -> 185267	COMPL. DATE 05/01/2005	TOTAL DEPTH 16615	PERF.16532	- 16540
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

DOLLARHIDE (YATES) SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC COWDEN, E. P. "A-15"			25188 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANDREWS		
			760218					
		WELL #:	83	RRCID -> 170072	COMPL. DATE 05/17/1999	TOTAL DEPTH 6940	PERF. 2768	- 2788
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	N	-0-	-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-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	57 N	57	-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	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			57				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DOLLARHIDE (YATES)		//CONT.// 25188 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
COWDEN, E. P. "A-34"		WELL #: 6		RRCID -> 171182		COMPL. DATE 06/08/1999		TOTAL DEPTH 8561 PERF. 2684 - 2746								
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-								

COWDEN, E. P. "A-26"		WELL #: 23		RRCID -> 173064		COMPL. DATE 03/20/1999		TOTAL DEPTH 10079 PERF. 2710 - 2761								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-								

OIL AND GAS DIVISION

DOLLARHIDE (YATES)		//CONT.//		25188 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
COWDEN, E. P. "A-25"		WELL #:		27	RRCID ->	186846	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	8527	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-					

DONNELLY, NORTH (GRAYBURG)				25349 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: ECTOR				
OLSEN ENERGY INC.				621750								
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	128733	COMPL. DATE	08/31/1988	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3942 - 4038	
01	2428	R	2428	-0-	-0-	2428	2		N	-0-		-0-
02	2184	#	1077	-0-	-1107	1077	2		N	-0-		-0-
03	2418	#	2395	-0-	-23	2395	2		N	-0-		-0-
04	2340	#	2332	-0-	-8	2332	2		N	-0-		-0-
05	2418	#	2397	-0-	-21	2397	2		N	-0-		-0-
06	2340	#	1624	-0-	-716	1624	2		N	-0-		-0-
07	2418	#	2260	-0-	-158	2260	2		N	-0-		-0-
08	2418	#	2178	-0-	-240	2178	2		N	-0-		-0-
09	2340	#	2070	-0-	-270	2070	2		N	-0-		-0-
10	2387	#	2232	-0-	-155	2232	2		N	-0-		-0-
11	2200	R	2200	-0-	-0-	2200	2		N	-0-		-0-
12	2263	#	2255	-0-	-8	2255	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			25,448	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-				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-					

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 25395 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862												
REYNOLDS-PARKS		WELL #: 2		RRCID -> 238247		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10529		PERF.10233 - 10476		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-						

OXY USA WTP LP		630555		RRCID -> 281857		COMPL. DATE 01/01/2017		TOTAL DEPTH 13195				PERF. 9620 - 9660		
TXL L		WELL #: 1												
*01	248 #	176	-0-	-72	-0-	176	2			Y	-0-			17
*02	140 #	106	-0-	-34	-0-	106	2			Y	-0-			17
*03	217 #	185	-0-	-32	-0-	185	2			Y	-0-	10	1	7
*04	210 #	164	-0-	-46	-0-	164	2			Y	-0-	6	1	1
*05	217 #	120	-0-	-97	-0-	120	2			Y	-0-			1
*06	180 #	132	-0-	-48	-0-	109	2	23	9	Y	21			22
*07	186 #	103	-0-	-83	-0-	99	2	4	9	Y	4			26
*08	186 #	25	-0-	-161	-0-	25	2			Y	-0-	21	1	5
*09	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-			5
*10	124 #	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-			5
*11	120 #	97	-0-	-23	-0-	97	2			Y	-0-			5
*12	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		1,742				TOTAL CONDENSATE PROD:		25						

DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #: 4212		RRCID -> 282008		COMPL. DATE 12/01/2016		TOTAL DEPTH 13000				PERF. 9786 - 10328		
01	282 R	282	-0-	-0-	-0-	277	2	5	4	N	-0-			-0-
02	252 #	238	-0-	-14	-0-	135	2	103	4	N	-0-			-0-
03	279 #	201	-0-	-78	-0-	121	2	80	4	N	-0-			-0-
04	270 #	75	-0-	-195	-0-	75	2			N	-0-			-0-
05	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
06	270 #	117	-0-	-153	-0-	114	2	3	4	N	-0-			-0-
07	279 #	164	-0-	-115	-0-	161	2	2	4	N	1	1	0	-0-
						1	9							
08	227 R	227	-0-	-0-	-0-	222	2	4	4	N	1	1	0	-0-
						1	9							
09	195 R	195	-0-	-0-	-0-	193	2	2	9	N	2	2	0	-0-
10	155 #	29	-0-	-126	-0-	19	2	10	9	N	9	9	0	-0-
11	150 #	43	-0-	-107	-0-	43	2			N	-0-			-0-
12	217 #	46	-0-	-171	-0-	46	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,617				TOTAL CONDENSATE PROD:		13						

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND															
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555															
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 2205 RRCID -> 282041 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10326 - 10569															
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		452 R	452	-0-	-0-	-0-	450	2	2	9	N	2	3	0	-0-
02		453 R	453	-0-	-0-	-0-	265	2	188	4	N	-0-			-0-
03		470 R	470	-0-	-0-	-0-	450	2	2	4	N	16	15	0	1
04		423 R	423	-0-	-0-	-0-	18	9	420	2	N	1	2	0	-0-
05		494 R	494	-0-	-0-	-0-	1	9	494	2	N	-0-			-0-
06		952 R	952	-0-	-0-	-0-	930	2	21	4	N	1	1	0	-0-
07		1529 R	1529	-0-	-0-	-0-	1	9	1290	2	N	3	3	0	-0-
08		920 R	920	-0-	-0-	-0-	3	9	832	2	N	-0-			-0-
09		1104 R	1104	-0-	-0-	-0-	88	4	1104	2	N	-0-			-0-
10		1147 R	1147	-0-	-0-	-0-			1147	2	N	-0-			-0-
11		1056 R	1056	-0-	-0-	-0-			1056	2	N	-0-			-0-
*12		1185 R	1185	-0-	-0-	-0-			1185	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,185			TOTAL CONDENSATE PROD:			23						

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1003 T RRCID -> 282167 COMPL. DATE 11/26/1956 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10218 - 13141															
01		31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-
02		39 R	39	-0-	-0-	-0-	23	2	16	4	N	-0-			-0-
03		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
04		30 #	20	-0-	-10	-0-	19	2	1	9	N	1	1	0	-0-
05		31 #	10	-0-	-21	-0-	6	2	4	9	N	4	4	0	-0-
06		43 R	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	4	N	-0-			-0-
07		324 R	324	-0-	-0-	-0-	274	2	50	4	N	-0-			-0-
08		46 R	46	-0-	-0-	-0-	42	2	4	4	N	-0-			-0-
09		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
10		31 #	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			-0-
11		30 #	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-			-0-
12		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			598			TOTAL CONDENSATE PROD:			5						

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 503 RRCID -> 282236 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10295 - 10511															
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

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND												
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555												
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 902 RRCID -> 283365 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10264 - 10495												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
								AMT	AMT	CODE		
01		31 #	13	-0-	-18	-0-		13	2		-0-	-0-
02		28 #	15	-0-	-13	-0-		9	2	6 4	-0-	-0-
03		31 #	14	-0-	-17	-0-		14	2		-0-	-0-
04		30 #	10	-0-	-20	-0-		10	2		-0-	-0-
05		31 #	12	-0-	-19	-0-		12	2		-0-	-0-
06		30 #	12	-0-	-18	-0-		12	2		-0-	-0-
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					-0-	-0-
08		17 R	17	-0-	-0-	-0-		15	2	2 4	-0-	-0-
09		21 R	21	-0-	-0-	-0-		21	2		-0-	-0-
10		21 R	21	-0-	-0-	-0-		21	2		-0-	-0-
11		20 R	20	-0-	-0-	-0-		20	2		-0-	-0-
12		31 #	25	-0-	-6	-0-		25	2		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			180				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 283591 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10428 - 10460												
01		186 #	113	-0-	-73	-0-		113	2		-0-	-0-
02		168 #	140	-0-	-28	-0-		82	2	58 4	-0-	-0-
03		186 #	126	-0-	-60	-0-		125	2	1 4	-0-	-0-
04		120 #	27	-0-	-93	-0-		27	2		-0-	-0-
05		155 #	29	-0-	-126	-0-		29	2		-0-	-0-
06		150 #	32	-0-	-118	-0-		31	2	1 4	-0-	-0-
07		155 #	20	-0-	-135	-0-		17	2	3 4	-0-	-0-
08		124 #	23	-0-	-101	-0-		21	2	2 4	-0-	-0-
09		30 #	21	-0-	-9	-0-		21	2		-0-	-0-
10		50 R	50	-0-	-0-	-0-		50	2		-0-	-0-
11		563 R	563	-0-	-0-	-0-		519	2	44 9	40	38 0
*12		73 R	73	-0-	-0-	-0-		66	2	7 9	6	8 0
TOTAL GAS PROD:			1,217				TOTAL CONDENSATE PROD:			46		

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 404 RRCID -> 288898 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 12179 PERF.10294 - 10307												
01		282 R	282	-0-	-0-	-0-		277	2	5 4	-0-	-0-
02		238 R	238	-0-	-0-	-0-		135	2	103 4	-0-	-0-
03		217 #	216	-0-	-1	-0-		130	2	86 4	-0-	-0-
04		210 #	94	-0-	-116	-0-		94	2		-0-	-0-
05		217 #	95	-0-	-122	-0-		95	2		-0-	-0-
06		210 #	101	-0-	-109	-0-		99	2	2 4	-0-	-0-
07		217 #	120	-0-	-97	-0-		94	2	1 4	23	23 0
								25	9			
08		217 #	167	-0-	-50	-0-		124	2	2 4	37	37 0
								41	9			
09		90 #	62	-0-	-28	-0-		37	2	25 9	23	23 0
10		124 #	32	-0-	-92	-0-		20	2	12 9	11	11 0
11		120 #	27	-0-	-93	-0-		23	2	4 9	4	4 1
12		124 #	58	-0-	-66	-0-		58	2		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,492				TOTAL CONDENSATE PROD:			98		

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)												
//CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748												
WALLIN, H.C. WELL #: 2 RRCID -> 291016 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9210 - 10452												
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	
04	14B2 EXT	16283	-0-	16283	16283	265 1	15997 3	Y	19		39	
05	14B2 EXT	15504	-0-	15504	31787	21 9 271 1	15226 3	Y	6		45	
06	DELQ PR	8258	-0-	8258	40045	7 9 259 1	7998 3	Y	1		46	
07	21080	13181	-0-	-7899	32146	1 9 268 1	12904 3	Y	8	20 1	34	
08	21080	14252	-0-	-6828	25318	9 9 261 1	13977 3	Y	13	22 1	25	
09	20400	5782	-0-	-14618	10700	14 9 247 1	5528 3	Y	6		31	
10	21080	13507	-0-	-7573	3127	7 9 280 1	13193 3	Y	31	36 1	26	
11	13800 #	8161	-0-	-5639	-0-	34 9 273 1	7840 3	Y	44	35 1	35	
12	14260 #	-0-	-0-	-14260	-0-	48 9		Y	-0-		35	
TOTAL GAS PROD:		94,928		TOTAL CONDENSATE PROD:		128						

DORA ROBERTS (DEVONIAN)												
25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862												
REYNOLDS-PARKS WELL #: 3 L RRCID -> 173988 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 13266 PERF.11630 - 11938												
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
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	5704 #	4150	-0-	-1554	-0-	3938 3	212 9	Y	193	175 1	246	
02	4788 #	2618	-0-	-2170	-0-	2618 3		Y	-0-		246	
03	4991 #	3315	-0-	-1676	-0-	3315 3		Y	-0-		246	
04	5440 R	5440	-0-	-0-	-0-	4970 3	470 9	Y	427	171 1	502	
05	5280 R	5280	-0-	-0-	-0-	5280 3		Y	-0-		502	
06	5196 R	5196	-0-	-0-	-0-	4946 3	250 9	Y	227	182 1	547	
07	4650 #	3258	-0-	-1392	-0-	3133 3	125 9	Y	114		661	
08	4650 #	3788	-0-	-862	-0-	3707 3	81 9	Y	74	367 1	368	
09	4500 #	3597	-0-	-903	-0-	3529 3	68 9	Y	62		430	
*10	5239 #	4136	-0-	-1103	-0-	4093 3	43 9	Y	39		469	
*11	5435 R	5435	-0-	-0-	-0-	5407 3	28 9	Y	25	181 1	313	
*12	5716 R	5716	-0-	-0-	-0-	5415 3	301 9	Y	274	182 1	405	
TOTAL GAS PROD:		51,929		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,435						

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND														
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726														
MIDLAND FEE WELL #: 2 RRCID -> 034331 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 12178 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		279 #	206	-0-	-73	-0-	206	4		N	-0-			57
02		252 #	183	-0-	-69	-0-	183	4		N	-0-			57
03		248 #	192	-0-	-56	-0-	192	4		N	-0-			57
04		240 #	189	-0-	-51	-0-	189	4		N	-0-			57
05		217 #	151	-0-	-66	-0-	151	4		N	-0-			57
06		210 #	148	-0-	-62	-0-	148	4		N	-0-			57
07		217 #	155	-0-	-62	-0-	155	4		N	-0-			57
08		186 #	146	-0-	-40	-0-	146	4		N	-0-			57
09		180 #	149	-0-	-31	-0-	149	4		N	-0-			57
10		155 #	109	-0-	-46	-0-	109	4		N	-0-			57
11		150 #	101	-0-	-49	-0-	101	4		N	-0-			57
12		155 #	92	-0-	-63	-0-	92	4		N	-0-			57
TOTAL GAS PROD:			1,821			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OXY USA WTP LP 630555														
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: S 1 RRCID -> 030476 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11855 - 11960														
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4104 RRCID -> 030477 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH N/A 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-
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-
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-					

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
 DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4205 RRCID -> 030481 COMPL. DATE 10/30/1991 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12010 - 12290

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 #: 407 RRCID -> 030482 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11578 - 11966

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 4209 RRCID -> 030484 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11415 - 11823

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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
 DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN 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 RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 409 RRCID -> 030486 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11763 - 12090

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 904 RRCID -> 030488 COMPL. DATE 12/27/1962 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11802 - 12161

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
 DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1506 RRCID -> 030494 COMPL. DATE 05/28/1962 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	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4101 RRCID -> 030496 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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 #: 4206 RRCID -> 030497 COMPL. DATE 04/22/1963 TOTAL DEPTH 12002 PERF. 11447 - 11859

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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
 DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2206 RRCID -> 030498 COMPL. DATE 02/06/1962 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11840 - 12025

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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2701 RRCID -> 030499 COMPL. DATE 07/02/1960 TOTAL DEPTH 13326 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	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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 302 RRCID -> 030501 COMPL. DATE 10/25/1956 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11675 - 11740

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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
 DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1513 RRCID -> 030503 COMPL. DATE 03/07/1957 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11662 - 11797

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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1608 RRCID -> 030504 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11660 - 11800

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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 #: 507 RRCID -> 030505 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11907 - 12042

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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
 DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 905 RRCID -> 030506 COMPL. DATE 07/20/1956 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11680 - 11848

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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 908 RRCID -> 030507 COMPL. DATE 04/27/1963 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11720 - 12096

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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 #: 1515 RRCID -> 030508 COMPL. DATE 06/11/1962 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11645 - 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-

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 #: 1615 RRCID -> 030509 COMPL. DATE 06/15/1962 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	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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4110 RRCID -> 030510 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 13134 PERF. 11644 - 11836

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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 #: 4107 RRCID -> 030511 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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
 DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4213 RRCID -> 030512 COMPL. DATE 04/06/1963 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11590 - 12001

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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 4216 RRCID -> 030513 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11520 - 11922

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 04/30/1957 TOTAL DEPTH 13430 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
 DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 401 RRCID -> 030515 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 13181 PERF.11568 - 11710

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 #: 1606 RRCID -> 030516 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11755 - 12294

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 4103 RRCID -> 030517 COMPL. DATE 04/26/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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
 DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 031083 COMPL. DATE 09/13/1963 TOTAL DEPTH 12065 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	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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 #: 1601 RRCID -> 031084 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11770 - 12135

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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 RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 506 RRCID -> 032909 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11870 - 12271

01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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 A		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/28/2021

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

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
 DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2104 RRCID -> 033089 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH 13308 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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN 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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 036735 COMPL. DATE 08/26/1965 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11540 - 11870

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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
 DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1509 RRCID -> 037416 COMPL. DATE 10/21/1965 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	EOM BALANCE
0			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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 RANCH DEVONIAN 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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN 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
 DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1610 RRCID -> 038173 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11654 - 11784

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	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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN 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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN 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-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
 DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 415 RRCID -> 039837 COMPL. DATE 07/18/1966 TOTAL DEPTH 12080 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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN 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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN 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
 DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN 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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN 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-

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 (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
 DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4210 RRCID -> 138910 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11368 - 11735

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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 907 RRCID -> 142003 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 13341 PERF.11808 - 11896

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	68962 R	68962	-0-	-0-	-0-	67743	2	530	4	Y	626	627	0			10
						689	9									
02	60396 R	60396	-0-	-0-	-0-	34680	2	25144	4	Y	520	512	0			18
						572	9									
03	85868 R	85868	-0-	-0-	-0-	30	1	54884	2	Y	875	870	0			23
						29991	4	963	9							
*04	82389 R	82389	-0-	-0-	-0-	29	1	80723	2	Y	745	751	0			17
						817	4	820	9							
*05	78860 R	78860	-0-	-0-	-0-	16	1	77808	2	Y	904	906	0			15
						42	4	994	9							
*06	74597 R	74597	-0-	-0-	-0-	13	1	71576	2	Y	612	616	0			11
						2335	4	673	9							
*07	82732 R	82732	-0-	-0-	-0-	18	1	74856	2	Y	973	952	0			32
						6788	4	1070	9							
*08	84224 R	84224	-0-	-0-	-0-	32	1	80019	2	Y	1080	1081	0			31
						2985	4	1188	9							
*09	80106 R	80106	-0-	-0-	-0-	32	1	79181	2	Y	812	818	0			25
						893	9									
10	DLQ G-10	82624	-0-	82624	82624	22	1	81532	2	Y	973	973	0			25
						1070	9									
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 780,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,120

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
 DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 3404 RRCID -> 205970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777

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	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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2212 RRCID -> 205977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12300 PERF.12007 - 15159

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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 #: 2702 RRCID -> 205979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12075 PERF.12204 - 15879

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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	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								

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	3403	RRCID ->	205980	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11958	PERF.	12267 -	15850
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	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-					

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	2803	RRCID ->	206038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	12269 -	15362
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	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-					

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4005	RRCID ->	206050	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11987	PERF.	12119 -	15341
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03		0 #		-0-	-0-	-0-		Y			-0-	
04	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-		Y			-0-	
05	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-		Y			-0-	
06	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-		Y			-0-	
07	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-		Y			-0-	
08	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-		Y			-0-	
09	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-		Y			-0-	
10	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-		Y			-0-	
11	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-		Y			-0-	
12	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-		Y			-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
 DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 509 RRCID -> 220358 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11922 PERF.12144 - 15899

M	O	ALLOW CODE	GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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 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-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
 DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4204 RRCID -> 282032 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 13053 PERF.11394 - 11862

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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 803 RRCID -> 282033 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13544 PERF.11636 - 11853

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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 #: 1613 RRCID -> 285764 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11830 - 12174

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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 L WELL #: 4 RRCID -> 291259 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11550 - 11903

07	3940 R	3940	-0-	-0-	-0-	3917	2	23	9	Y	21	171
08	6417 #	332	-0-	-6085	-0-	322	2	10	9	Y	9	40
09	6210 #	4984	-0-	-1226	-0-	4984	2			Y	-0-	40
10	6417 #	3891	-0-	-2526	-0-	3891	2			Y	-0-	40
11	6210 #	3579	-0-	-2631	-0-	3579	2			Y	-0-	40
12	5146 #	4481	-0-	-665	-0-	4481	2			Y	-0-	40

TOTAL GAS PROD: 21,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		WELL #:		4H	RRCID -> 179261	COMPL. DATE 08/10/2000	TOTAL DEPTH 12152	PERF.11902	- 14091				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2513 R	2513	-0-	-0-	-0-	2380 3	133 9	Y	121	52 1		160	
02	1344 #	1137	-0-	-207	-0-	1094 3	43 9	Y	39	139 1		60	
03	1684 R	1684	-0-	-0-	-0-	1519 3	165 9	Y	150			210	
04	2848 R	2848	-0-	-0-	-0-	2786 3	62 9	Y	56			266	
05	2604 #	757	-0-	-1847	-0-	737 3	20 9	Y	18			284	
06	2430 #	-0-	-0-	-2430	-0-			Y	1			285	
07	2796 R	2796	-0-	-0-	-0-	2770 3	26 9	Y	24	122 1		187	
08	3281 R	3281	-0-	-0-	-0-	3240 3	41 9	Y	37	119 1		105	
09	2700 #	1185	-0-	-1515	-0-	1170 3	15 9	Y	14			119	
10	1953 #	674	-0-	-1279	-0-	638 3	36 9	Y	33	124 1		28	
11	1890 #	-0-	-0-	-1890	-0-			Y	43	36 1		35	
12	1953 #	-0-	-0-	-1953	-0-			Y	-0-			35	
TOTAL GAS PROD:		16,875		TOTAL CONDENSATE PROD:		536							

REVERENCE OPERATING LLC		703827		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND					
PARKS		WELL #:		1	RRCID -> 142710	COMPL. DATE 08/21/1990	TOTAL DEPTH 13430	PERF.11665	- 11901				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	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	14B DENY	-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	-0-	-0-	-0-	-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		703827		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND					
PARKS		WELL #:		2	RRCID -> 142711	COMPL. DATE 04/25/1991	TOTAL DEPTH 12540	PERF.11629	- 11798				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	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-							

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	O	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		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	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12		
106830 X	106830	-0-	-0-	-0-	5933	1	100897	2	N	-0-			-0-
79228 X	79228	-0-	-0-	-0-	79228	2			N	-0-			-0-
88970 X	88970	-0-	-0-	-0-	88970	2			N	-0-			-0-
86948 X	86948	-0-	-0-	-0-	86948	2			N	-0-			-0-
76920 X	76920	-0-	-0-	-0-	76920	2			N	-0-			-0-
85683 X	85683	-0-	-0-	-0-	85683	2			N	-0-			-0-
86825 X	86825	-0-	-0-	-0-	86825	2			N	-0-			-0-
89143 X	89143	-0-	-0-	-0-	89143	2			N	-0-			-0-
116486 X	116486	-0-	-0-	-0-	7076	1	109410	2	N	-0-			-0-
117611 X	117611	-0-	-0-	-0-	6847	1	110764	2	N	-0-			-0-
93953 X	93953	-0-	-0-	-0-	6796	1	87157	2	N	-0-			-0-
119987 X	119987	-0-	-0-	-0-	8456	1	111531	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,148,584		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DUNE		26538 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218											
UNIVERSITY -B-		WELL #: 7		RRCID -> 039521		COMPL. DATE 03/14/2000		TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3018 - 3140					
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

DUNE		//CONT.//		26538 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
UNIVERSITY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	157005	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	9274	PERF.	2992 - 3006	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)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-					

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC				827681									
TEXAS CONSOLIDATED #1		WELL #:		H 6H	RRCID ->	158710	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	3115 - 3222	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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-					

DUSTY MESA (DEVONIAN)				26794 080	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		WELL #:		1	RRCID ->	184886	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8258 - 8300	
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	2728 N	2373	-0-	-355	-0-	2373	3		N	-0-			-0-
02	2408 N	1469	-0-	-939	-0-	1469	3		N	-0-			-0-
03	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3		N	-0-			-0-
04	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3		N	-0-			-0-
05	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3		N	-0-			-0-
06	2730 N	2517	-0-	-213	-0-	2517	3		N	-0-			-0-
07	2604 N	2262	-0-	-342	-0-	2262	3		N	-0-			-0-
08	2542 N	1410	-0-	-1132	-0-	1410	3		N	-0-			-0-
09	2520 N	1224	-0-	-1296	-0-	1224	3		N	-0-			-0-
10	2263 N	501	-0-	-1762	-0-	501	3		N	-0-			-0-
11	1350 N	408	-0-	-942	-0-	408	3		N	-0-			-0-
12	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,066				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

EDWARDS, WEST (CANYON)		27746 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ECTOR							
SHA-JAM OPERATING CORP.		767967													
TXL "HHH"		WELL #:		RRCID -> 174927		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9100 PERF. 8689 - 8734			
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	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 #:		RRCID -> 048042		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH		5600 PERF. 4122 - 4653					
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	600	2	26	9	N	24				194
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	330	2	20	9	N	18	172	1		40
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	418	2	66	9	N	60				100
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	350	2	39	9	N	35				135
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	700	2	72	9	N	65	180	1		20
06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	700	2	66	9	N	60				80
07	764 N	764	-0-	-0-	-0-	700	2	64	9	N	58				138
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	725	2	72	9	N	65	183	1		20
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	750	2	70	9	N	64				84
*10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	700	2	62	9	N	56				140
*11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	700	2	75	9	N	68	162	1		46
12	837 N	710	-0-	-127	-0-	673	2	37	9	N	34				80

TOTAL GAS PROD: 8,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 607

PRICE, RUTH MARY -C-		WELL #:		RRCID -> 186740		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH		5273 PERF. 4792 - 4812					
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4550 X	-0-	-0-	-4550	-0-					Y	30				95
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	100	2	22	9	Y	20	85	1		30
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	900	2	105	9	Y	95	93	1		32
04	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1900	2	31	9	Y	28				60
05	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2581	2	70	9	Y	64	84	1		40
06	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1501	2	79	9	Y	72	92	1		20
07	1426 N	1165	-0-	-261	-0-	1068	2	97	9	Y	88	88	1		20
08	DLQ G-10	184	-0-	184	-0-	153	2	31	9	Y	28				48
09	DLQ G-10	1057	-0-	1057	-0-	978	2	79	9	Y	72	85	1		35
*10	DLQ G-10	1869	-0-	1869	-0-	3110	2	95	9	Y	86	79	1		42
11	DLQ G-10	2055	-0-	2055	-0-	5165	2	116	9	Y	105				147
12	DLQ G-10	1307	-0-	1307	-0-	6472	2	41	9	Y	37	84	1		100

TOTAL GAS PROD: 14,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 725

EL CINCO (LEONARD, LOWER)		//CONT.//		27946 332	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
RAIDER OIL & GAS COMPANY				688474											
PRICE "2"				WELL #:	1	RRCID ->	104796	COMPL. DATE	03/07/1983	TOTAL DEPTH	4930	PERF.	4600 - 4762		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/09/2021 - WELL PLUGGED 4/9/2021															
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		
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		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-															

OLSEN ENERGY INC.				621750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
PRICE, RUTH, GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1 U	RRCID ->	048481	COMPL. DATE	06/03/1970	TOTAL DEPTH	5390	PERF.	N/A		
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 N	-0-	-0-	-0-	-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-															

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	* *	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		381 N	381	-0-	-0-	-0-		381	2		N	-0-			-0-
05		231 N	231	-0-	-0-	-0-		231	2		N	-0-			-0-
06		466 N	466	-0-	-0-	-0-		466	2		N	-0-			-0-
07		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-		1101	2		N	-0-			-0-
08		713 N	713	-0-	-0-	-0-		713	2		N	-0-			-0-
09		563 N	563	-0-	-0-	-0-		563	2		N	-0-			-0-
10		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-		1160	2		N	-0-			-0-
11		984 N	984	-0-	-0-	-0-		984	2		N	-0-			-0-
*12		945 N	945	-0-	-0-	-0-		945	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 6,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

ELLSINORE (MIDDLE WOLFCAMP) STRATEGY OPERATING, LLC ELLSINORE ROYALTY COMPANY		28774 930 825474	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	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3	N	-0-			94
02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3	N	-0-			94
03	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176 3	N	-0-			94
04	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557 3	N	-0-			94
05	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332 3	N	-0-			94
06	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332 3	N	-0-			94
07	1798 N	1599	-0-	-199	-0-	1599 3	N	-0-			94
08	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144 3	N	-0-			94
09	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201 3	N	-0-			94
10	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155 3	N	-0-			94
*11	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 3	N	-0-			94
*12	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966 3	N	-0-			94
TOTAL GAS PROD:		22,601			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #:	66	RRCID ->	172596	COMPL. DATE	03/20/1999	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	7271 - 7464
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-				

ELLSINORE		WELL #:	61	RRCID ->	185909	COMPL. DATE	04/04/2011	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	7554 - 7616
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-				

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

ELLSINORE (MIDDLE WOLFCAMP)		//CONT.//		28774 930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
STRATEGY OPERATING, LLC		//CONT.//		825474							
ELLSINORE		WELL #:		60	RRCID ->	213593	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	12458	PERF. 7061 - 7384

01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-		-0-
02	840 N	613	-0-	-227	-0-	613 3		N	-0-		-0-
03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 3		N	-0-		-0-
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3		N	-0-		-0-
05	682 N	662	-0-	-20	-0-	662 3		N	-0-		-0-
06	900 N	662	-0-	-238	-0-	662 3		N	-0-		-0-
07	775 N	530	-0-	-245	-0-	530 3		N	-0-		-0-
08	651 N	354	-0-	-297	-0-	354 3		N	-0-		-0-
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3		N	-0-		-0-
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3		N	-0-		-0-
*11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3		N	-0-		-0-
*12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD:		7,667		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

ELLSINORE (MULTIPAY)		//CONT.//		28774 940	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
BC OPERATING, INC.		//CONT.//		058893							
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-					

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

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
FULK, MONTGOMERY		//CONT.//									
FULK, MONTGOMERY		WELL #:		5	RRCID ->	061478	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	13200	PERF. 12449 - 12455

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-					

ELLSINORE (MULTIPAY)		//CONT.//		28774 940	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
LONGFELLOW XX 2003		WELL #:		1	RRCID ->	196966	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL DEPTH	15740	PERF.12468 - 12610		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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		8374 X	8374	-0-	-0-	319 1	8054 2		Y	1			4
02		6468 X	5196	-0-	-1272	5196 2			Y	-0-	2 1		2
03		5673 X	5586	-0-	-87	5585 2	1 9		Y	1			3
04		5520 X	5246	-0-	-274	5245 2	1 9		Y	1	2 1		2
05		5766 X	5284	-0-	-482	5283 2	1 9		Y	1			3
06		8100 X	5129	-0-	-2971	5128 2	1 9		Y	1			4
07		5766 X	5299	-0-	-467	5298 2	1 9		Y	1			5
08		5580 X	5336	-0-	-244	5336 2			Y	-0-			5
09		10186 X	10186	-0-	-0-	838 1	9348 2		Y	-0-			5
10		10149 X	10149	-0-	-0-	825 1	9323 2		Y	1	2 1		4
11		5160 X	4956	-0-	-204	867 1	4088 2		Y	1	4 1		1
*12		10462 X	10462	-0-	-0-	937 1	9524 2		Y	1			2
TOTAL GAS PROD:		81,203		TOTAL CONDENSATE PROD:		9							

OXY USA INC.		630591		WELL #:		1	RRCID ->	064352	COMPL. DATE	06/10/1975	TOTAL DEPTH	13090	PERF. N/A
ALLISON RANCH													
01		1511 N	1511	-0-	-0-	1511 2			N	-0-			-0-
02		1316 N	1314	-0-	-2	1314 2			N	-0-			-0-
03		1457 N	1404	-0-	-53	1404 2			N	-0-			-0-
04		1410 N	1383	-0-	-27	1383 2			N	-0-			-0-
05		1457 N	1387	-0-	-70	1387 2			N	-0-			-0-
06		1375 N	1375	-0-	-0-	1375 2			N	-0-			-0-
07		1426 N	1203	-0-	-223	1203 2			N	-0-			-0-
08		1395 N	1364	-0-	-31	1364 2			N	-0-			-0-
09		2978 N	2978	-0-	-0-	2978 2			N	-0-			-0-
10		3100 N	3150	-0-	50	3150 2			N	-0-			-0-
11		1386 N	1336	-0-	-50	1336 2			N	-0-			-0-
*12		3100 N	3408	-0-	308	3408 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,813		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ELLSINORE		WELL #:		7302	RRCID ->	279458	COMPL. DATE	03/18/2016	TOTAL DEPTH	15850	PERF.14929 - 15850	
01		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ELLSINORE (MULTIPAY)		//CONT.// 28774 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
ELLSINORE 69		WELL #: 6901		RRCID -> 283392		COMPL. DATE 02/22/2017		TOTAL DEPTH 16411 PERF.15280 - 15636					
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-					

STRATEGY OPERATING, LLC		825474		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #: 53		RRCID -> 019686		COMPL. DATE 11/28/1958		TOTAL DEPTH 12295 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	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-					

ELLSINORE		WELL #: 59		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
ELLSINORE		WELL #: 59		RRCID -> 059689		COMPL. DATE 09/01/2016		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12087 - 12094					
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	3782 X	2742	-0-	-1040	-0-	2742	3		N	-0-			-0-
02	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	3		N	-0-			-0-
03	7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	3		N	-0-			-0-
04	12660 X	12660	-0-	-0-	-0-	12660	3		N	-0-			-0-
05	10080 X	10080	-0-	-0-	-0-	10080	3		N	-0-			-0-
06	10078 X	10078	-0-	-0-	-0-	10078	3		N	-0-			-0-
07	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	3		N	-0-			-0-
08	3782 X	3116	-0-	-666	-0-	3116	3		N	-0-			-0-
09	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	3		N	-0-			-0-
10	24023 X	24023	-0-	-0-	-0-	24023	3		N	-0-			-0-
*11	20341 X	20341	-0-	-0-	-0-	20341	3		N	-0-			-0-
*12	13646 X	13646	-0-	-0-	-0-	13646	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		121,413				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EL SINORE (MULTIPAY)		//CONT.// 28774 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
STRATEGY OPERATING, LLC		//CONT.// 825474							
EL SINORE ROYALTY CO.		WELL #: 64		RRCID -> 066068		COMPL. DATE 08/12/1999		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12061 - 12468	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-			

EL SINORE ROYALTY CO.		WELL #: 63		RRCID -> 066463		COMPL. DATE 03/22/1976		TOTAL DEPTH 12461 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-			

EL SINORE ROYALTY CO.		WELL #: 65		RRCID -> 066464		COMPL. DATE 04/23/1976		TOTAL DEPTH 12550 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-			

ELLSINORE (WOLFCAMP)				28774 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.				616999									
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV				WELL #: 1	RRCID -> 161405	COMPL. DATE 08/28/1996	TOTAL DEPTH 8725	PERF. 7171	-		7185		
M O	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	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	240 1	1849 2	Y	1	2 1	2		
02	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	193 1	1526 2	Y	3	2 1	3		
03	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	231 1	1699 2	Y	3	1 0	2 1	3	
04	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	232 1	1774 2	Y	1	2 1	2		
05	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	236 1	1779 2	Y	1	1 1	2		
06	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	216 1	1883 2	Y	1	1 1	2		
07	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	274 1	1976 2	Y	2		4		
08	2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	360 1	2599 2	Y	2	3 1	3		
09	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	319 1	2468 2	Y	1	1 0	1 1	2	
10	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	314 1	2484 2	Y	1		3		
11	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	276 1	2415 2	Y	2	2 1	3		
*12	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	295 1	2448 2	Y	2	2 1	3		
TOTAL GAS PROD:		28,106					TOTAL CONDENSATE PROD:		20				

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	-0-	-0-	-0-	85			Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	85			Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	85			Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	85			Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	85			Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	85			Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	85			Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	85			Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	85			Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	85			Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	85			Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	85			Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LA ESCALARA				WELL #: 4801	RRCID -> 171452	COMPL. DATE 11/10/1998	TOTAL DEPTH 13110	PERF. 6983	-		7289		
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	138 1	496 2	N	-0-		-0-		
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-		-0-		
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-		-0-		
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-		-0-		
05	434 N	239	-0-	-195	-0-	239 2		N	-0-		-0-		
06	300 N	270	-0-	-30	-0-	270 2		N	-0-		-0-		
07	279 N	229	-0-	-50	-0-	229 2		N	-0-		-0-		
08	248 N	238	-0-	-10	-0-	238 2		N	-0-		-0-		
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	182 1	820 2	N	-0-		-0-		
10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	186 1	817 2	N	-0-		-0-		
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	181 1	224 2	N	-0-		-0-		
*12	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	240 1	873 2	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		6,436					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ELLSINORE (WOLFCAMP)		//CONT.//		28774 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
LA ESCALERA EAST		WELL #:		4802	RRCID ->	208167	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	6979 - 7534	
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	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-					

STRATEGY OPERATING, LLC		825474		WELL #:		68	RRCID ->	139192	COMPL. DATE	06/13/1991	TOTAL DEPTH	7955	PERF.	7264 - 7707
ELLSINORE														
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3		N	-0-		-0-		
02	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3		N	-0-		-0-		
03	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3		N	-0-		-0-		
04	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3		N	-0-		-0-		
05	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3		N	-0-		-0-		
06	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3		N	-0-		-0-		
07	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3		N	-0-		-0-		
08	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3		N	-0-		-0-		
09	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3		N	-0-		-0-		
10	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3		N	-0-		-0-		
*11	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3		N	-0-		-0-		
*12	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3		N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		26,658				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAESCALERA		2601		WELL #:		2601	RRCID ->	151088	COMPL. DATE	08/11/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7413 - 7553
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		Y	-0-		28		
02	532 N	476	-0-	-56	-0-	476	3		Y	-0-		28		
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		Y	-0-		28		
04	240 N	166	-0-	-74	-0-	166	3		Y	-0-		28		
05	527 N	302	-0-	-225	-0-	302	3		Y	-0-		28		
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		Y	-0-		28		
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3		Y	-0-		28		
08	DLQ G-10	228	-0-		228	228	3		Y	-0-		28		
09	DLQ G-10	447	-0-		447	675	3		Y	-0-		28		
10	DLQ G-10	180	-0-		180	855	3		Y	-0-		28		
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	855			Y	-0-		28		
*12	924 X	69	-0-	-855	-0-	69	3		Y	-0-		28		
TOTAL GAS PROD:		2,889				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ELLSINORE (WOLFCAMP)		//CONT.// 28774 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
STRATEGY OPERATING, LLC		//CONT.// 825474										
LAESCALERA		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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7471 X	3108	-0-	-4363	-0-	3108	3	Y	-0-			36
02	6692 X	6005	-0-	-687	-0-	6005	3	Y	-0-			36
03	7503 X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	3	Y	-0-			36
04	7170 X	6441	-0-	-729	-0-	6441	3	Y	-0-			36
05	6634 X	6130	-0-	-504	-0-	6130	3	Y	-0-			36
06	7170 X	6130	-0-	-1040	-0-	6130	3	Y	-0-			36
07	7409 X	5575	-0-	-1834	-0-	5575	3	Y	-0-			36
08	DLQ G-10	5692	-0-	5692	10947	5692	3	Y	-0-			36
09	DLQ G-10	5255	-0-	5255	16251	5255	3	Y	-0-			36
10	DLQ G-10	5304	-0-	5304	21506	5304	3	Y	-0-			36
11	DLQ G-10	5255	-0-	5255	5230	5255	3	Y	-0-			36
*12	26736 X	5230	-0-	-21506	-0-	5230	3	Y	-0-			36
TOTAL GAS PROD:		67,628		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ELLSINORE, WEST FARM (DEVONIAN)		28778 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CAMERON EXPLORATION, INC.		126996										
ELLSINORE CATTLE CO.		WELL #: 56		RRCID -> 050218		COMPL. DATE 02/07/1961		TOTAL DEPTH 16735 PERF.13794 - 13814				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LA ESCALERA		WELL #: 1AH		RRCID -> 211685		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 13725 PERF.13659 - 16022				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

EMBAR (PERMIAN)		28843 666		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDREWS		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232									
UNIVERSITY ANDREWS		WELL #: 115		RRCID -> 152974		COMPL. DATE 01/08/1995			TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5546 - 5777		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8494 X	4216	-0-	-4278	-0-	2 1	4188 3	Y	24	24 0	1
						26 9					
02	7672 X	1517	-0-	-6155	-0-	1 1	1504 3	Y	11	11 0	1
						12 9					
03	8494 X	3768	-0-	-4726	-0-	2 1	3746 3	Y	18	18 0	1
						20 9					
04	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	2 1	4529 3	Y	25	25 0	1
						28 9					
05	DLQ G-10	2369	-0-	2369	2369	2 1	2354 3	Y	12	12 0	1
						13 9					
06	DLQ G-10	5422	-0-	5422	7791	2 1	5391 3	Y	26	26 0	1
						29 9					
07	DLQ G-10	1808	-0-	1808	9599	2 1	1799 3	Y	6	6 0	1
						7 9					
08	DLQ G-10	4867	-0-	4867	14466	2 1	4811 3	Y	49	48 0	2
						54 9					
09	17601 X	3135	-0-	-14466	-0-	2 1	3094 3	Y	35	35 0	2
						39 9					
10	5084 X	3772	-0-	-1312	-0-	2 1	3725 3	Y	41	41 0	2
						45 9					
11	4920 X	3452	-0-	-1468	-0-	2 1	3409 3	Y	37	37 0	2
						41 9					
12	4867 X	3674	-0-	-1193	-0-	2 1	3624 3	Y	44	44 0	2
						48 9					
TOTAL GAS PROD:		42,559		TOTAL CONDENSATE PROD:		328					

EMBAR (YATES)		28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDREWS		
CONTANGO RESOURCES, INC.		173206									
UNIVERSITY JENNIFER C		WELL #: 103		RRCID -> 094624		COMPL. DATE 11/17/1981			TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2603 - 2690		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-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-					

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	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	T. A.	-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-					

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.// 173206									
UNIVERSITY 24-11		WELL #: 1		RRCID -> 129958		COMPL. DATE 12/21/1988		TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2634 - 2814			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

UNIVERSITY 25-11		WELL #: 1		RRCID -> 129959		COMPL. DATE 01/04/1989		TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2598 - 2784			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	T. A.	-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-

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	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	T. A.	-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-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.// 173206													
UNIVERSITY 29-10		WELL #: 1		RRCID -> 129961		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 2903		PERF. 2539 - 2716					
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	T. A.	-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-							

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 1		RRCID -> 129962		COMPL. DATE 10/26/1988		TOTAL DEPTH 2895		PERF. 2556 - 2738					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-							

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 3		RRCID -> 129963		COMPL. DATE 12/26/1988		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2564 - 2754					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-							

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.// 173206												
UNIVERSITY 30-10		WELL #: 4		RRCID -> 129964		COMPL. DATE 12/14/1988		TOTAL DEPTH 2935		PERF. 2581 - 2750				
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	T. A.	-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-						

UNIVERSITY 32-10		WELL #: 1		RRCID -> 129965		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 2930		PERF. 2552 - 2738				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-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-						

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	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	T. A.	-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-						

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.// 173206														
TEXAS UNIVERSITY W		WELL #: 1		RRCID -> 130616		COMPL. DATE 12/16/1988		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2738 - 2902								
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	T. A.	-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-								

UNIVERSITY 20-10		WELL #: 1		RRCID -> 131031		COMPL. DATE 05/17/1989		TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2727 - 2922								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-								

UNIVERSITY 20-10		WELL #: 2		RRCID -> 131032		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2656 - 2839								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-								

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.// 173206											
UNIVERSITY 19-10		WELL #: 2		RRCID -> 132309		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2625 - 2809					
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	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	T. A.	-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-					

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 3		RRCID -> 132310		COMPL. DATE 07/25/1989		TOTAL DEPTH 3097 PERF. 2710 - 2907				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-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-				

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	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				
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.//	173206							
UNIVERSITY 32-10		WELL #:	2	RRCID -> 133264	COMPL. DATE 12/08/1989	TOTAL DEPTH 2950	PERF. 2568	- 2751		
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-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-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-				

UNIVERSITY 19-10		WELL #:	4	RRCID -> 133918	COMPL. DATE 02/23/1990	TOTAL DEPTH 3075	PERF. 2696	- 2886		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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	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	T. A.	-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-				

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.// 173206										
UNIVERSITY 29-10		WELL #: 2		RRCID -> 133920		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2566 - 2746				
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	-0-	-0-	-0-	-0-			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	T. A.	-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-				

UNIVERSITY 29-10		WELL #: 4		RRCID -> 133921		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2585 - 2779				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-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-				

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	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	T. A.	-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-				

EMBAR (YATES)		//CONT.//	28843 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANDREWS				
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.//	173206							
UNIVERSITY 31-10		WELL #:	1	RRCID -> 133923	COMPL. DATE 02/26/1990	TOTAL DEPTH 2970	PERF. 2593	- 2784		
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-	
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-				

BLAKENEY, MAUDE 5-44		WELL #:	4	RRCID -> 150892	COMPL. DATE 02/23/1990	TOTAL DEPTH 3925	PERF. 2645	- 2842		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-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	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				
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.// 173206										
BLAKENEY, MAUDE 6-44		WELL #: 1		RRCID -> 151861		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2512 - 2808				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-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-				

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	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				
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.// 173206										
UNIVERSITY "D"		WELL #: 322		RRCID -> 161906		COMPL. DATE 11/19/1996		TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2567 - 2775				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-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-				

UNIVERSITY "E"		WELL #: 292		RRCID -> 161908		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2564 - 2780				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-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-				

UNIVERSITY ANDREWS "B"		WELL #: 108		RRCID -> 161914		COMPL. DATE 09/15/1996		TOTAL DEPTH 6280 PERF. 2584 - 2789				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-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-				

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.// 173206										
UNIVERSITY ANDREWS "C"		WELL #: 113		RRCID -> 161915		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2611 - 2832				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-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-						

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	T. A.	-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-					

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	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		
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.// 173206								
UNIVERSITY ANDREWS "A"		WELL #: 92		RRCID -> 161918		COMPL. DATE 08/18/1996		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 2398 - 2773		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-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-				

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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	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					
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.// 173206											
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 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	T. A.	-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-					

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	T. A.	-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-					

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	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					
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.// 173206											
UNIVERSITY LISA B		WELL #: 3202		RRCID -> 238289		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2775 - 2783					
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	T. A.	-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-					

UNIVERSITY DONNA C		WELL #: 106		RRCID -> 242212		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 2560 - 2734					
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	T. A.	-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-					

UNIVERSITY DEBRA C		WELL #: 80		RRCID -> 245759		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2798					
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	T. A.	-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-					

EMBAR (YATES)		//CONT.//		28843 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
FDL OPERATING, LLC				263924								
BLAKENEY, MAUDE 5-44		WELL #:		3	RRCID ->	151934	COMPL. DATE	07/26/1989	TOTAL DEPTH	3052	PERF. 2492 - 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	* 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-
PLUGGED AND ABANDONED				11/30/2021								

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUELED RESOURCES INC				288421				CNTY: ANDREWS				
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	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 24-11				288421				CNTY: ANDREWS				
		WELL #:		2	RRCID ->	153210	COMPL. DATE	02/14/1997	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2684 - 2874	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	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

EMBAR (YATES)		//CONT.//		28843 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
SATANTA OIL COMPANY				748744												
UNIVERSITY -29-		WELL #:		1	RRCID ->	019687	COMPL. DATE	02/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	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-				

EMMA (BARNETT SHALE)				28899 040	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
ELEVATION RESOURCES LLC				247756										
UL G 1-15		WELL #:		4H	RRCID ->	288316	COMPL. DATE	09/14/2018	TOTAL DEPTH	10499	PERF.10615	-	15840	
01	19189 X	18003	-0-	-1186	-0-	15398	3	572	4	Y	1848	1752	1	195
						2033	9							
02	17396 X	17396	-0-	-0-	-0-	15129	3	476	4	Y	1628	1568	1	255
						1791	9							
03	21165 X	21165	-0-	-0-	-0-	19509	3	8	4	Y	1498	1664	1	89
						1648	9							
04	21777 X	21777	-0-	-0-	-0-	19902	3	8	4	Y	1697	1561	1	225
						1867	9							
05	19836 X	19836	-0-	-0-	-0-	18134	3	2	4	Y	1545	1523	1	247
						1700	9							
06	20468 X	20468	-0-	-0-	-0-	18796	3	73	4	Y	1454	1603	1	98
						1599	9							
07	22506 X	19097	-0-	-3409	-0-	17390	3	46	4	Y	1510	1465	1	143
						1661	9							
08	22506 X	16808	-0-	-5698	-0-	15083	3	7	4	Y	1562	1620	1	85
						1718	9							
09	21780 X	14863	-0-	-6917	-0-	13474	3	1258	9	Y	1144	1082	1	147
10	21142 X	17924	-0-	-3218	-0-	16267	3	1657	9	Y	1506	1496	1	157
11	18960 X	12098	-0-	-6862	-0-	10768	3	1304	9	Y	1185	1275	1	67
12	19158 X	NO RPT	-0-	-19158	-0-					Y	NO RPT			67
TOTAL GAS PROD:		199,435				TOTAL CONDENSATE PROD:		16,577						

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS				
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756												
UL G 1-28 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 288317		COMPL. DATE 11/21/2018				TOTAL DEPTH 10350 PERF.10630 - 17800				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	26102 X	19535	-0-	-6567	-0-	16628	3	103	4	Y	2549	2416	1	489
						2804	9							
02	21700 X	17689	-0-	-4011	-0-	15237	3	119	4	Y	2121	2256	1	354
						2333	9							
03	24025 X	21485	-0-	-2540	-0-	18997	3	2488	9	Y	2262	2386	1	230
04	23250 X	20027	-0-	-3223	-0-	17678	3	2349	9	Y	2135	2094	1	271
05	23299 X	23299	-0-	-0-	-0-	20909	3	2390	9	Y	2173	2113	1	331
06	18960 X	15720	-0-	-3240	-0-	14389	3	1331	9	Y	1210	1318	1	223
07	21483 X	20643	-0-	-840	-0-	18153	3	2490	9	Y	2264	2268	1	219
08	21638 X	19064	-0-	-2574	-0-	16946	3	2118	9	Y	1925	2031	1	113
09	20940 X	17168	-0-	-3772	-0-	15070	3	2098	9	Y	1907	1682	1	338
10	21638 X	18731	-0-	-2907	-0-	16983	3	1748	9	Y	1589	1712	1	215
11	20040 X	18332	-0-	-1708	-0-	16110	3	2222	9	Y	2020	1877	1	358
12	20708 X	NO RPT	-0-	-20708	-0-					Y	NO RPT			358

TOTAL GAS PROD: 211,693

TOTAL CONDENSATE PROD: 22,155

UL G 1-15 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 288377		COMPL. DATE 04/26/2017				TOTAL DEPTH 10496 PERF.10465 - 15831				
01	52142 X	20516	-0-	-31626	-0-	17472	3	650	4	Y	2176	2062	1	235
						2394	9							
02	47096 X	14316	-0-	-32780	-0-	12357	3	389	4	Y	1427	1429	1	233
						1570	9							
03	52142 X	18831	-0-	-33311	-0-	16944	3	7	4	Y	1709	1843	1	99
						1880	9							
04	20460 X	17588	-0-	-2872	-0-	15681	3	7	4	Y	1727	1596	1	230
						1900	9							
05	20584 X	18963	-0-	-1621	-0-	17131	3	2	4	Y	1664	1630	1	264
						1830	9							
06	19860 X	17095	-0-	-2765	-0-	15516	3	61	4	Y	1380	1548	1	96
						1518	9							
07	18817 X	17910	-0-	-907	-0-	16077	3	41	4	Y	1629	1571	1	154
						1792	9							
08	19273 X	19273	-0-	-0-	-0-	17649	3	7	4	Y	1470	1543	1	81
						1617	9							
09	18360 X	17292	-0-	-1068	-0-	15656	3	1483	9	Y	1348	1258	1	171
10	18972 X	18025	-0-	-947	-0-	16321	3	1704	9	Y	1549	1555	1	165
11	18660 X	16267	-0-	-2393	-0-	14824	3	1407	9	Y	1279	1373	1	71
12	19282 X	NO RPT	-0-	-19282	-0-					Y	NO RPT			71

TOTAL GAS PROD: 196,076

TOTAL CONDENSATE PROD: 17,358

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS			
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756											
UL G 1-22 UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 288381	COMPL. DATE 02/28/2018	TOTAL	DEPTH 10742	PERF.10705	- 16575			
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		98549 X	19539	-0-	-79010	-0-	16290 3	605 4	Y	2404	2273 1	258	
							2644 9						
02		89012 X	16010	-0-	-73002	-0-	13650 3	429 4	Y	1755	1730 1	283	
							1931 9						
03		98549 X	19769	-0-	-78780	-0-	17484 3	7 4	Y	2071	2234 1	120	
							2278 9						
04		18990 X	16857	-0-	-2133	-0-	14632 3	6 4	Y	2017	1868 1	269	
							2219 9						
05		19530 X	17499	-0-	-2031	-0-	15437 3	2 4	Y	1873	1844 1	298	
							2060 9						
06		18900 X	16247	-0-	-2653	-0-	14522 3	57 4	Y	1516	1709 1	105	
							1668 9						
07		19778 X	16383	-0-	-3395	-0-	14322 3	38 4	Y	1839	1771 1	173	
							2023 9						
08		19778 X	17240	-0-	-2538	-0-	15460 3	7 4	Y	1612	1696 1	89	
							1773 9						
09		16920 X	15131	-0-	-1789	-0-	13419 3	1581 9	Y	1437	1343 1	183	
10		17484 X	16612	-0-	-872	-0-	14661 3	1951 9	Y	1774	1769 1	188	
11		16680 X	15570	-0-	-1110	-0-	13758 3	1778 9	Y	1616	1714 1	90	
12		17236 X	NO RPT	-0-	-17236	-0-			Y	NO RPT		90	
TOTAL GAS PROD:		186,857		TOTAL CONDENSATE PROD:		19,914							

UL G 1-28 UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 288386	COMPL. DATE 08/11/2018	TOTAL	DEPTH 10852	PERF.10705	- 17515		
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		39401 X	25023	-0-	-14378	-0-	22172 3	179 4	Y	2429	2329 1	472
							2672 9					
02		35588 X	21286	-0-	-14302	-0-	18748 3	56 4	Y	2256	2358 1	370
							2482 9					
03		39401 X	32883	-0-	-6518	-0-	28464 3	4419 9	Y	4017	3997 1	390
04		30585 X	30585	-0-	-0-	-0-	27233 3	3352 9	Y	3047	3042 1	395
05		30086 X	30086	-0-	-0-	-0-	26907 3	3179 9	Y	2890	2848 1	437
06		30063 X	30063	-0-	-0-	-0-	27499 3	2564 9	Y	2331	2368 1	400
07		32891 X	31286	-0-	-1605	-0-	28825 3	2461 9	Y	2237	2405 1	232
08		32891 X	32139	-0-	-752	-0-	29717 3	2422 9	Y	2202	2305 1	129
09		30600 X	16062	-0-	-14538	-0-	14958 3	1104 9	Y	1004	970 1	163
10		31062 X	22330	-0-	-8732	-0-	20427 3	1903 9	Y	1730	1682 1	211
11		27780 X	21676	-0-	-6104	-0-	19421 3	2255 9	Y	2050	1906 1	355
12		28706 X	NO RPT	-0-	-28706	-0-			Y	NO RPT		355
TOTAL GAS PROD:		293,419		TOTAL CONDENSATE PROD:		26,193						

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS				
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756												
UL G 9-35 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 289531		COMPL. DATE 07/11/2019				TOTAL DEPTH 10303 PERF.10521 - 18736				
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	28923 X	22818	-0-	-6105	-0-	17474	3	138	4	N	4733	4610	1	692
						5206	9							
02	25368 X	17076	-0-	-8292	-0-	13882	3	95	4	N	2817	3101	1	408
						3099	9							
03	26040 X	21051	-0-	-4989	-0-	16296	3	70	4	N	4259	4367	1	300
						4685	9							
04	23550 X	18823	-0-	-4727	-0-	15044	3	68	4	N	3374	3218	1	456
						3711	9							
05	23219 X	9797	-0-	-13422	-0-	7860	3	36	4	N	1728	2050	1	134
						1901	9							
06	22080 X	112	-0-	-21968	-0-	54	3	1	4	Y	52	58	1	128
						57	9							
07	21049 X	1198	-0-	-19851	-0-	510	3	15	4	Y	612	720	1	20
						673	9							
08	21049 X	2576	-0-	-18473	-0-	745	3	23	4	Y	1644	1615	1	49
						1808	9							
09	18810 X	3439	-0-	-15371	-0-	717	3	2626	9	Y	2387	2337	1	99
10	9796 X	3846	-0-	-5950	-0-	890	3	2944	9	Y	2676	2721	1	54
*11	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	3457	3	1639	9	Y	1490	1498	1	46
12	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT			46
TOTAL GAS PROD:		105,903		TOTAL CONDENSATE PROD:		25,772								

UL G 1-27 B		WELL #: 2H		RRCID -> 289603		COMPL. DATE 11/15/2019				TOTAL DEPTH 10479 PERF.10435 - 20199				
01	41230 X	33177	-0-	-8053	-0-	26677	3	321	4	Y	5617	5855	1	159
						6179	9							
02	33740 X	25582	-0-	-8158	-0-	20313	3	178	4	Y	4628	4318	1	469
						5091	9							
03	32953 X	29373	-0-	-3580	-0-	23451	3	18	4	Y	5367	5358	1	478
						5904	9							
04	30180 X	28484	-0-	-1696	-0-	23194	3	69	4	Y	4746	5013	1	211
						5221	9							
05	28993 X	28993	-0-	-0-	-0-	23784	3	80	4	Y	4663	4217	1	657
						5129	9							
06	28092 X	28092	-0-	-0-	-0-	23291	3	20	4	Y	4346	4578	1	425
						4781	9							
07	27760 X	27760	-0-	-0-	-0-	23404	3	19	4	Y	3943	4131	1	237
						4337	9							
08	28079 X	28079	-0-	-0-	-0-	23771	3	1	4	Y	3915	3869	1	283
						4307	9							
09	25410 X	23004	-0-	-2406	-0-	19161	3	3830	9	Y	3482	3292	1	473
10	26257 X	26220	-0-	-37	-0-	22156	3	4056	9	Y	3687	3751	1	409
11	28080 X	25402	-0-	-2678	-0-	21371	3	4008	9	Y	3644	3457	1	596
12	28086 X	NO RPT	-0-	-28086	-0-					Y	NO RPT			596
TOTAL GAS PROD:		304,166		TOTAL CONDENSATE PROD:		48,038								

OIL AND GAS DIVISION

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS					
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756													
UL G 1-15 S		WELL #: 6H		RRCID ->	289634	COMPL. DATE	04/04/2019	TOTAL	DEPTH	10538	PERF.	10750 - 15221			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	18135 X	16427	-0-	-1708	-0-	14351 3	533 4	Y	1403	1328 1				151	
02	16436 X	10768	-0-	-5668	-0-	1543 9	299 4	Y	862	882 1				131	
03	18197 X	14204	-0-	-3993	-0-	9521 3	5 4	Y	1081	1150 1				62	
04	16290 X	13610	-0-	-2680	-0-	948 9	5 4	Y	1068	987 1				143	
05	16492 X	13771	-0-	-2721	-0-	13010 3	1 4	Y	1027	1007 1				163	
06	15900 X	12696	-0-	-3204	-0-	1189 9	46 4	Y	760	870 1				53	
07	14198 X	13805	-0-	-393	-0-	12430 3	34 4	Y	849	822 1				80	
08	14723 X	14723	-0-	-0-	-0-	1175 9	6 4	Y	851	885 1				46	
09	13620 X	11722	-0-	-1898	-0-	12640 3	767 9	Y	697	654 1				89	
10	14762 X	14762	-0-	-0-	-0-	1130 9	959 9	Y	872	869 1				92	
*11	15037 X	15037	-0-	-0-	-0-	11814 3	773 9	Y	703	755 1				40	
12	14725 X	NO RPT	-0-	-14725	-0-	836 9		Y	NO RPT					40	
TOTAL GAS PROD:		151,525		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,173									

UL G 1-15 S		WELL #: 5H		RRCID ->	289663	COMPL. DATE	04/04/2019	TOTAL	DEPTH	10515	PERF.	10800 - 15487			
01	19375 X	15477	-0-	-3898	-0-	13416 3	498 4	Y	1421	1344 1			154		
02	16408 X	9674	-0-	-6734	-0-	1563 9	270 4	Y	739	765 1			128		
03	17980 X	14064	-0-	-3916	-0-	8591 3	5 4	Y	1108	1173 1			63		
04	15540 X	14883	-0-	-657	-0-	813 9	6 4	Y	1173	1079 1			157		
05	15500 X	13815	-0-	-1685	-0-	12840 3	1 4	Y	1058	1046 1			169		
06	14970 X	14270	-0-	-700	-0-	1219 9	51 4	Y	946	1051 1			64		
07	15376 X	13540	-0-	-1836	-0-	13587 3	33 4	Y	938	913 1			89		
08	15376 X	11797	-0-	-3579	-0-	1290 9	5 4	Y	765	812 1			42		
09	14880 X	13627	-0-	-1253	-0-	1041 9	996 9	Y	905	834 1			113		
10	14756 X	12299	-0-	-2457	-0-	13178 3	1121 9	Y	1019	1024 1			108		
11	14280 X	12932	-0-	-1348	-0-	12475 3	882 9	Y	802	865 1			45		
12	13578 X	NO RPT	-0-	-13578	-0-	1032 9		Y	NO RPT				45		
TOTAL GAS PROD:		146,378		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,874									

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS						
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756														
UL G 1-27 A		WELL #:		1H	RRCID ->	289669	COMPL. DATE	11/15/2019	TOTAL	DEPTH	10441	PERF.10375	- 20375			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		51088 X	33997	-0-	-17091	-0-	26495 3	319 4	Y			6530	6802 1			185
							7183 9									
02		43148 X	26510	-0-	-16638	-0-	20237 3	178 4	Y			5541	5164 1			562
							6095 9									
03		46221 X	31284	-0-	-14937	-0-	24394 3	19 4	Y			6246	6250 1			558
							6871 9									
04		41910 X	29528	-0-	-12382	-0-	23540 3	71 4	Y			5379	5697 1			240
							5917 9									
05		30162 X	30162	-0-	-0-	-0-	24099 3	82 4	Y			5437	4911 1			766
							5981 9									
06		28430 X	28430	-0-	-0-	-0-	23084 3	19 4	Y			4843	5132 1			477
							5327 9									
07		28258 X	28258	-0-	-0-	-0-	23460 3	20 4	Y			4344	4559 1			262
							4778 9									
08		28210 X	26817	-0-	-1393	-0-	21958 3	4859 9	Y			4417	4361 1			318
09		27300 X	23788	-0-	-3512	-0-	19512 3	4263 9	Y			3875	3667 1			526
10		28210 X	24995	-0-	-3215	-0-	20590 3	4397 9	Y			3997	4078 1			445
11		28440 X	25040	-0-	-3400	-0-	20291 3	4728 9	Y			4298	4045 1			698
12		28272 X	NO RPT	-0-	-28272	-0-			Y			NO RPT				698
TOTAL GAS PROD:		308,809				TOTAL CONDENSATE PROD:		54,907								

UL G 1-33 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289817	COMPL. DATE	09/27/2019	TOTAL	DEPTH	10774	PERF.10970	- 19292			
01		37913 X	25393	-0-	-12520	-0-	20694 3	175 4	Y			4113	4203 1			196
							4524 9									
02		30688 X	16095	-0-	-14593	-0-	12973 3	237 4	Y			2623	2242 1			577
							2885 9									
03		32426 X	21624	-0-	-10802	-0-	17510 3	140 4	Y			3613	3969 1			221
							3974 9									
04		31380 X	20893	-0-	-10487	-0-	17202 3	30 4	Y			3328	3347 1			202
							3661 9									
05		28799 X	19855	-0-	-8944	-0-	16498 3	105 4	Y			2956	2966 1			192
							3252 9									
06		24570 X	24480	-0-	-90	-0-	21394 3	43 4	Y			2766	2641 1			317
							3043 9									
07		21638 X	18773	-0-	-2865	-0-	15829 3	106 4	Y			2580	2616 1			281
							2838 9									
08		21638 X	20060	-0-	-1578	-0-	17356 3	9 4	Y			2450	2625 1			106
							2695 9									
09		20880 X	17359	-0-	-3521	-0-	14955 3	2389 9	Y			2172	2034 1			244
10		25296 X	19610	-0-	-5686	-0-	16916 3	2608 9	Y			2371	2376 1			239
11		20760 X	19796	-0-	-964	-0-	17318 3	2454 9	Y			2231	2393 1			77
12		20057 X	NO RPT	-0-	-20057	-0-			Y			NO RPT				77
TOTAL GAS PROD:		223,938				TOTAL CONDENSATE PROD:		31,203								

OIL AND GAS DIVISION

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS			
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756											
UL 1-33 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289927	COMPL. DATE	09/27/2019	TOTAL	DEPTH	10530	PERF.11110	- 21358
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		45725 X	39538	-0-	-6187	-0-	33001 3	278 4	Y	5690	5826 1		271
							6259 9						
02		38052 X	24085	-0-	-13967	-0-	20190 3	369 4	Y	3205	2764 1		712
							3526 9						
03		40641 X	39798	-0-	-843	-0-	33619 3	269 4	Y	5373	5764 1		321
							5910 9						
04		37650 X	37044	-0-	-606	-0-	31895 3	55 4	Y	4631	4671 1		281
							5094 9						
05		39525 X	34602	-0-	-4923	-0-	29537 3	189 4	Y	4433	4428 1		286
							4876 9						
06		38250 X	30937	-0-	-7313	-0-	26686 3	54 4	Y	3815	3661 1		440
							4197 9						
07		39804 X	35242	-0-	-4562	-0-	30416 3	205 4	Y	4201	4192 1		449
							4621 9						
08		39804 X	33679	-0-	-6125	-0-	29419 3	15 4	Y	3859	4140 1		168
							4245 9						
09		37050 X	28705	-0-	-8345	-0-	24912 3	3768 9	Y	3425	3209 1		384
10		34596 X	32427	-0-	-2169	-0-	28209 3	4074 9	Y	3704	3715 1		373
*11		34334 X	34334	-0-	-0-	-0-	30644 3	3648 9	Y	3316	3574 1		115
12		35123 X	NO RPT	-0-	-35123	-0-			Y	NO RPT			115
TOTAL GAS PROD:		370,391				TOTAL CONDENSATE PROD:				45,652			

UL G 1-24 C		WELL #:		3H	RRCID ->	290270	COMPL. DATE	05/12/2020	TOTAL	DEPTH	10735	PERF.10765	- 18866
01		68169 X	59555	-0-	-8614	-0-	48441 3	462 4	Y	9684	10179 1		115
							10652 9						
02		61572 X	45443	-0-	-16129	-0-	33799 3	2811 4	Y	8030	7700 1		445
							8833 9						
03		51191 X	51191	-0-	-0-	-0-	42524 3	26 4	Y	7855	7728 1		572
							8641 9						
04		65970 X	50701	-0-	-15269	-0-	42674 3	82 4	Y	7223	7262 1		533
							7945 9						
05		68169 X	51595	-0-	-16574	-0-	44418 3	139 4	Y	6398	6650 1		281
							7038 9						
06		57630 X	47073	-0-	-10557	-0-	40710 3	31 4	Y	5756	5496 1		541
							6332 9						
07		52390 X	44135	-0-	-8255	-0-	38023 3	107 4	Y	5459	5504 1		496
							6005 9						
08		52390 X	42085	-0-	-10305	-0-	36329 3	184 4	Y	5065	5339 1		222
							5572 9						
09		50700 X	35334	-0-	-15366	-0-	30408 3	4903 9	Y	4457	4288 1		391
10		51584 X	38094	-0-	-13490	-0-	32320 3	5774 9	Y	5249	5246 1		394
11		41010 X	34575	-0-	-6435	-0-	29697 3	4833 9	Y	4394	4355 1		433
12		42377 X	NO RPT	-0-	-42377	-0-			Y	NO RPT			433
TOTAL GAS PROD:		499,781				TOTAL CONDENSATE PROD:				69,570			

OIL AND GAS DIVISION

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS					
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756		WELL #:		4H	RRCID ->	290380	COMPL. DATE	05/12/2020	TOTAL	DEPTH	10755	PERF.10700	- 19700
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	77624 X	77624	-0-	-0-	-0-		66123	3	631	4	Y	9882	10426	1	117
02	62083 X	62083	-0-	-0-	-0-		10870	9	49328	3	Y	7865	7547	1	435
03	64573 X	61381	-0-	-3192	-0-		8652	9	53667	3	Y	6983	6906	1	512
04	62490 X	53964	-0-	-8526	-0-		7681	9	47167	3	Y	6097	6159	1	450
05	64573 X	50407	-0-	-14166	-0-		6707	9	44418	3	Y	5318	5534	1	234
06	62490 X	40221	-0-	-22269	-0-		5850	9	34642	3	Y	5047	4808	1	473
07	64573 X	37346	-0-	-27227	-0-		5552	9	32288	3	Y	4515	4576	1	412
08	61380 X	36097	-0-	-25283	-0-		4967	9	31408	3	Y	4118	4349	1	181
09	53970 X	30280	-0-	-23690	-0-		4530	9	26346	3	Y	3559	3427	1	313
10	50406 X	35802	-0-	-14604	-0-		26346	3	31181	3	Y	4201	4199	1	315
*11	36232 X	36232	-0-	-0-	-0-		31181	3	32276	3	Y	3553	3521	1	347
12	34875 X	NO RPT	-0-	-34875	-0-		32276	3			Y	NO RPT			347
TOTAL GAS PROD:		521,437		TOTAL CONDENSATE PROD:		61,138									

UL G 9-35 B		WELL #:		4H	RRCID ->	291454	COMPL. DATE	06/29/2021	TOTAL	DEPTH	10233	PERF.10725	- 18287		
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
07	0	72943	-0-	72943	72943		45059	3	1351	4	Y	24121	23473	1	648
08	0	98001	-0-	98001	170944		26533	9	71475	3	Y	22110	22092	1	666
09	253127 X	82183	-0-	-170944	-0-		24321	9	59038	3	Y	13873	13949	1	590
10	123876 X	61252	-0-	-62624	-0-		49448	3	11144	9	Y	10131	10511	1	210
11	119880 X	45478	-0-	-74402	-0-		36175	3	8559	9	Y	7781	7750	1	240
12	123876 X	NO RPT	-0-	-123876	-0-			Y	NO RPT		Y	NO RPT			240
TOTAL GAS PROD:		359,857		TOTAL CONDENSATE PROD:		78,016									

UL G 9-35 C		WELL #:		5H	RRCID ->	291457	COMPL. DATE	06/15/2021	TOTAL	DEPTH	10272	PERF.10675	- 18236		
06	0	5334	-0-	5334	5334		3982	3	73	4	Y	1163	1157	1	6
07	0	50120	-0-	50120	55454		1279	9	29610	3	Y	17838	17364	1	480
08	0	60699	-0-	60699	116153		19622	9	43796	3	Y	14138	14190	1	428
09	182427 X	66274	-0-	-116153	-0-		15552	9	48247	3	Y	10531	10514	1	445
10	227013 X	52854	-0-	-174159	-0-		43940	3	8328	9	Y	7571	7859	1	157
11	219690 X	38027	-0-	-181663	-0-		30853	3	6540	9	Y	5945	5919	1	183
12	227013 X	NO RPT	-0-	-227013	-0-			Y	NO RPT		Y	NO RPT			183
TOTAL GAS PROD:		273,308		TOTAL CONDENSATE PROD:		57,186									

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.//		28899 040	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS			
ZARVONA ENERGY LLC				950523										
UNIVERSITY 1-36 UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 288622	COMPL. DATE 10/10/2017	TOTAL DEPTH 10939	PERF.10916	- 16066				
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	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	1633 3	249 4	Y	692	648 1				72
						761 9								
02	4032 X	872	-0-	-3160	-0-	312 3	121 4	Y	399	424 1				47
						439 9								
03	3689 X	2721	-0-	-968	-0-	1984 3	40 4	Y	634	625 1				56
						697 9								
04	3570 X	1824	-0-	-1746	-0-	1122 3	67 4	Y	577	534 1				99
						635 9								
05	2635 X	1946	-0-	-689	-0-	1330 3	70 4	Y	496	494 1				101
						546 9								
06	9314 X	9314	-0-	-0-	-0-	8901 3	153 4	Y	236	290 1				47
						260 9								
07	11036 X	11036	-0-	-0-	-0-	10461 3	444 4	Y	119	141 1				25
						131 9								
08	24094 X	24094	-0-	-0-	-0-	259 1	22776 3	Y	904	797 1				132
						65 4	994 9							
09	20250 X	20250	-0-	-0-	-0-	397 1	17405 3	Y	683	754 1				61
						751 9								
10	18911 X	18911	-0-	-0-	-0-	406 1	17636 3	Y	788	790 1				59
						867 9								
11	23070 X	8610	-0-	-14460	-0-	128 1	7751 3	Y	637	636 1				60
						701 9								
12	24087 X	5593	-0-	-18494	-0-	256 1	4774 3	Y	488	508 1				40
						537 9								
TOTAL GAS PROD:		107,814				TOTAL CONDENSATE PROD:		6,653						

UNIVERSITY 1-36 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 288623	COMPL. DATE 05/09/2018	TOTAL DEPTH 11094	PERF.11132	- 15919				
01	3968 X	3115	-0-	-853	-0-	2085 3	203 4	Y	752	710 1			78	
						827 9								
02	3584 X	1182	-0-	-2402	-0-	606 3	99 4	Y	434	461 1			51	
						477 9								
03	3968 X	1791	-0-	-2177	-0-	1000 3	33 4	Y	689	679 1			61	
						758 9								
04	3000 X	1421	-0-	-1579	-0-	690 3	41 4	Y	627	580 1			108	
						690 9								
05	1922 X	788	-0-	-1134	-0-	85 3	43 4	Y	600	586 1			122	
						660 9								
06	1860 X	795	-0-	-1065	-0-	72 3	94 4	Y	572	580 1			114	
						629 9								
07	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	1958 3	83 4	Y	543	542 1			115	
						597 9								
08	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1152 3	3 4	Y	633	655 1			93	
						696 9								
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			Y	255	325 1			23	
10	1922 N	107	-0-	-1815	-0-	60 1	47 3	Y	-0-	23 1			-0-	
11	2550 X	1526	-0-	-1024	-0-	273 1	1248 3	Y	-0-				-0-	
12	2635 X	1352	-0-	-1283	-0-	355 1	607 3	Y	352	324 1			28	
						387 9								
TOTAL GAS PROD:		16,566				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,457						

UNIVERSITY 1-36 UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 288624	COMPL. DATE 04/23/2017	TOTAL DEPTH 10797	PERF.11226	- 15880				
01	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-			Y	-0-	99 1			-0-	
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 10 LEASE	55398	01/19/2021								
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EMMA (BARNETT SHALE) ZARVONA ENERGY LLC UNIVERSITY 1-37 UNIT A		//CONT.// 28899 040 //CONT.// 950523		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS							
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	81694 X	32785	-0-	-48909	-0-	28565	3	209	4	Y	3646	3689	1			75	
02	23398 X	23398	-0-	-0-	-0-	20463	3	44	4	Y	2628	2583	1			120	
03	30802 X	30802	-0-	-0-	-0-	26922	3	485	4	Y	3086	3103	1			103	
04	31740 X	15230	-0-	-16510	-0-	12324	3	147	4	Y	2508	2539	1			72	
05	32798 X	17591	-0-	-15207	-0-	13638	3	13	4	Y	3582	3551	1			103	
06	31740 X	15612	-0-	-16128	-0-	11947	3	25	4	Y	3309	3202	1			210	
07	30814 X	14614	-0-	-16200	-0-	11366	3	2	4	Y	2951	2991	1			170	
08	30814 X	16059	-0-	-14755	-0-	3246	9	259	1	Y	3555	3526	1			199	
09	17010 X	13712	-0-	-3298	-0-	299	1	8855	3	Y	3160	3202	1			157	
10	17577 X	12188	-0-	-5389	-0-	3476	9	218	1	Y	3054	3137	1			74	
11	15600 X	11332	-0-	-4268	-0-	3359	9	148	1	Y	2992	2922	1			144	
*12	16266 X	16266	-0-	-0-	-0-	3291	9	247	1	Y	3083	3068	1			159	
						3391	9										
TOTAL GAS PROD:		219,589		TOTAL CONDENSATE PROD:		37,554											

UNIVERSITY 1-30 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288737	COMPL. DATE 08/24/2016		TOTAL DEPTH 10740	PERF.11136	- 16711						
01	11924 X	11924	-0-	-0-	-0-	10529	3	1395	9	N	1268	1381	1			301	
02	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	5936	3	928	9	N	844	684	1			461	
03	13738 X	13738	-0-	-0-	-0-	12087	3	1651	9	N	1501	1708	1			254	
04	14241 X	14241	-0-	-0-	-0-	12662	3	1579	9	N	1435	1374	1			315	
05	12972 X	12972	-0-	-0-	-0-	11540	3	1432	9	N	1302	1214	1			403	
06	10278 X	10278	-0-	-0-	-0-	8985	3	1293	9	N	1175	1084	1			494	
07	10973 X	10973	-0-	-0-	-0-	9353	3	1620	9	N	1473	1536	1			431	
08	6107 X	5896	-0-	-211	-0-	326	1	5380	3	N	173	345	1			259	
09	11166 X	11166	-0-	-0-	-0-	462	1	8732	3	N	1793	1895	1			157	
10	13345 X	13345	-0-	-0-	-0-	1972	9	471	1	N	1439	1022	1			574	
11	12324 X	12324	-0-	-0-	-0-	1583	9	441	1	N	1352	1368	1			558	
*12	11623 X	11623	-0-	-0-	-0-	1487	9	361	1	N	1377	1344	1			591	
						1515	9										
TOTAL GAS PROD:		135,344		TOTAL CONDENSATE PROD:		15,132											

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523													
UNIVERSITY 1-36 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	288827	COMPL. DATE	03/25/2017	TOTAL	DEPTH	10963	PERF.11225 -	15878		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	2710	3	1088	4	Y	971	1018	1		704
						1068	9								
02	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	3517	3	791	4	Y	653	526	1		831
						718	9								
03	6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	5053	3	236	4	Y	1202	1514	1		519
						1322	9								
04	7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	6310	3	459	4	Y	944	845	1		618
						1038	9								
05	6014 X	2597	-0-	-3417	-0-	1233	3	420	4	Y	858	863	1		613
						944	9								
06	5820 X	3857	-0-	-1963	-0-	2893	3	67	4	Y	815	1042	1		386
						897	9								
07	14401 X	14401	-0-	-0-	-0-	13153	3	266	4	Y	893	680	1		599
						982	9								
08	7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	475	1	5911	3	Y	745	855	1		489
						4	4	820	9						
09	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	406	1	2915	3	Y	671	865	1		295
						738	9								
10	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	424	1	5778	3	Y	736	667	1		364
						810	9								
11	10800 X	6015	-0-	-4785	-0-	198	1	5083	3	Y	627	679	1		312
						690	9								
12	11160 X	6053	-0-	-5107	-0-	296	1	4937	3	Y	713	702	1		323
						784	9								
TOTAL GAS PROD:		78,524				TOTAL CONDENSATE PROD:		9,828							

UNIVERSITY 1-37 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	288901	COMPL. DATE	11/19/2018	TOTAL	DEPTH	11014	PERF.10802 -	17959		
01	60509 X	23032	-0-	-37477	-0-	20874	3	153	4	Y	1823	1922	1		37
						2005	9								
02	16433 X	16433	-0-	-0-	-0-	14954	3	32	4	Y	1315	1292	1		60
						1447	9								
03	22072 X	21724	-0-	-348	-0-	19673	3	355	4	Y	1542	1551	1		51
						1696	9								
04	21360 X	13139	-0-	-8221	-0-	11622	3	138	4	Y	1254	1269	1		36
						1379	9								
05	22072 X	14733	-0-	-7339	-0-	12860	3	13	4	Y	1691	1679	1		48
						1860	9								
06	21360 X	13009	-0-	-8351	-0-	11266	3	24	4	Y	1563	1512	1		99
						1719	9								
07	21731 X	7089	-0-	-14642	-0-	5556	3	1	4	Y	1393	1412	1		80
						1532	9								
08	21731 X	14780	-0-	-6951	-0-	337	1	12689	3	Y	1587	1579	1		88
						8	4	1746	9						
09	14250 X	13329	-0-	-921	-0-	286	1	10379	3	Y	1270	1295	1		63
						1397	9								
10	14725 X	11465	-0-	-3260	-0-	284	1	9747	3	Y	1304	1336	1		31
						1434	9								
11	13980 X	11271	-0-	-2709	-0-	215	1	9626	3	Y	1300	1269	1		62
						1430	9								
12	14787 X	11613	-0-	-3174	-0-	192	1	10207	3	Y	1104	1109	1		57
						1214	9								
TOTAL GAS PROD:		171,617				TOTAL CONDENSATE PROD:		17,146							

EMMA (BARNETT SHALE) ZARVONA ENERGY LLC UNIVERSITY 1-36 UNIT		//CONT.// 28899 040 //CONT.// 950523	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDREWS						
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	3751 X	2039	-0-	-1712	-0-	788 3	260 4	Y	901	857 1			93	
02	2548 X	719	-0-	-1829	-0-	991 9	126 4	Y	522	554 1			61	
03	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	19 3	41 4	Y	828	815 1			74	
04	2730 X	2018	-0-	-712	-0-	574 9	38 4	Y	752	696 1			130	
05	2046 X	727	-0-	-1319	-0-	3290 3	40 4	Y	547	566 1			111	
06	4110 X	733	-0-	-3377	-0-	911 9	86 4	Y	523	530 1			104	
07	7519 X	7519	-0-	-0-	-0-	827 9	284 4	Y	496	495 1			105	
08	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	85 3	13 4	Y	784	774 1			115	
09	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	602 9	650 9	Y	591	653 1			53	
10	8790 X	8790	-0-	-0-	-0-	72 3	8233 3	Y	367	393 1			27	
11	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	575 9	6798 3	Y	434	420 1			41	
*12	9104 X	9104	-0-	-0-	-0-	4466 3	8053 3	Y	650	638 1			53	

TOTAL GAS PROD: 52,489

TOTAL CONDENSATE PROD: 7,395

UNIVERSITY 1-36 UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	290490	COMPL. DATE	05/09/2018	TOTAL DEPTH	10883	PERF.10714	- 15774
01	28644 X	7468	-0-	-21176	-0-	5758 3	289 4	Y	1292	1230 1	134
02	25872 X	7267	-0-	-18605	-0-	1421 9	141 4	Y	746	793 1	87
03	28644 X	9354	-0-	-19290	-0-	6305 3	46 4	Y	395	447 1	35
04	27720 X	2662	-0-	-25058	-0-	821 9	50 4	Y	1078	927 1	186
05	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	8873 3	52 4	Y	1304	1225 1	265
06	9060 X	1553	-0-	-7507	-0-	435 9	114 4	Y	1243	1261 1	247
07	9362 X	1777	-0-	-7585	-0-	1426 3	19 4	Y	1183	1179 1	251
08	9362 X	1337	-0-	-8025	-0-	1186 9	1 4	Y	963	1073 1	141
09	2670 X	440	-0-	-2230	-0-	85 3	427 9	Y	388	495 1	34
10	1767 X	1202	-0-	-565	-0-	1434 9	642 3	Y	400	404 1	30
11	1710 X	960	-0-	-750	-0-	72 3	672 9	Y	611	584 1	57
*12	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	1367 9	1057 3	Y	651	655 1	53

TOTAL GAS PROD: 37,668

TOTAL CONDENSATE PROD: 10,254

EMMA (BARNETT SHALE) ZARVONA ENERGY LLC UNIVERSITY 1-3C		//CONT.// 28899 040 //CONT.// 950523		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS						
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		0 W	12461	-0-	12461	303936	8898 3	64 4	Y		3181	2869 1				486
02		0 W	10061	-0-	10061	313997	3499 9	574 4	Y		2572	2291 1				767
03		0 W	12160	-0-	12160	326157	6658 3	3 4	Y		3020	3487 1				300
04		0 W	12048	-0-	12048	338205	2829 9	12 4	Y		2716	2674 1	3 8			339
05		0 W	11589	-0-	11589	349794	8835 3	2944 9	Y		2676	2330 1				685
06	360117 X		10323	-0-	-349794		3322 9	2569 9	Y		2335	2618 1				402
07	12462 X		10141	-0-	-2321		9048 3	3 4	Y		2458	2361 1				499
08	15268 X		15268	-0-	-0-		2704 9	12482 3	Y		2139	2407 1				231
09	12060 X		10198	-0-	-1862		407 1	26 4								
10	11594 X		9916	-0-	-1678		427 1	2353 9	Y		1901	1992 1				140
11	14370 X		8356	-0-	-6014		2091 9	6306 3								
12	15283 X		8432	-0-	-6851		440 1	7305 3	Y		1974	1917 1				197
							2171 9	421 1	Y		1648	1698 1				147
							1813 9	6189 3	Y		1753	1708 1				192
							315 1	1928 9								
TOTAL GAS PROD:			130,953				TOTAL CONDENSATE PROD:				28,373					

UNIVERSITY 1-3D		WELL #: 7H		RRCID -> 290740		COMPL. DATE 06/02/2019				TOTAL DEPTH 10738 PERF.10589 - 16618						
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		32705 X	6303	-0-	-26402		3706 3	27 4	Y		2336	2119 1				357
02		29540 X	5091	-0-	-24449		2570 9	239 4	Y		1889	1683 1				563
03		32705 X	6122	-0-	-26583		2774 3	1 4	Y		2219	2561 1				221
04		31650 X	9254	-0-	-22396		2078 9	9 4	Y		1995	1964 1	3 8			249
05		32705 X	9124	-0-	-23581		3680 3	2441 9								
06		8124 X	8124	-0-	-0-		7050 3	2195 9	Y		2171	1864 1				556
07		7987 X	7987	-0-	-0-		6736 3	2388 9	Y		2171	1864 1				556
08		7626 X	5890	-0-	-1736		6042 3	2082 9	Y		1893	2123 1				326
09		7380 X	4108	-0-	-3272		5793 3	2 4	Y		1993	1915 1				404
10		7626 X	3864	-0-	-3762		2192 9	8 4	Y		1701	1921 1				184
11		7380 X	3236	-0-	-4144		4011 3	1871 9								
12		7626 X	3353	-0-	-4273		1871 9	2008 3	Y		1511	1584 1				111
							2008 3	1662 9	Y		1511	1584 1				111
							1935 3	1929 9	Y		1754	1691 1				174
							1283 3	1614 9	Y		1467	1510 1				131
							1639 3	1714 9	Y		1558	1518 1				171
TOTAL GAS PROD:			72,456				TOTAL CONDENSATE PROD:				22,487					

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.//		28899 040	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDREWS				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523										
UNIVERSITY 1-3 A		WELL #:		1H	RRCID ->	290785	COMPL. DATE	07/12/2019	TOTAL DEPTH	10658	PERF.11010	- 18524		
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		14B2 EXT	11955	-0-	11955	367599	8549 3	62 4	Y	3040	2748 1		464	
							3344 9							
02		14B2 EXT	9653	-0-	9653	377252	6397 3	552 4	Y	2458	2189 1		733	
							2704 9							
03		14B2 EXT	11668	-0-	11668	388920	8489 3	3 4	Y	2887	3333 1		287	
							3176 9							
04		0 W	10592	-0-	10592	399512	7726 3	10 4	Y	2596	2556 1	3 8	324	
							2856 9							
05		0 W	9934	-0-	9934	409446	7382 3	2552 9	Y	2320	2050 1		594	
06		0 W	8847	-0-	8847	418293	6622 3	2225 9	Y	2023	2268 1		349	
07		0 W	8692	-0-	8692	426985	6347 3	3 4	Y	2129	2046 1		432	
							2342 9							
08		436502 X	9517	-0-	-426985	-0-	851 1	6540 3	Y	1920	2145 1		207	
							14 4	2112 9						
09		10590 X	6229	-0-	-4361	-0-	362 1	3275 3	Y	1707	1788 1		126	
							1878 9							
10		9920 X	8160	-0-	-1760	-0-	331 1	5142 3	Y	2443	2325 1		244	
							2687 9							
11		8850 X	6910	-0-	-1940	-0-	356 1	3409 3	Y	2041	2103 1		182	
							2245 9							
12		9517 X	7123	-0-	-2394	-0-	224 1	4236 3	Y	2421	2338 1		265	
							2663 9							
TOTAL GAS PROD:			109,280		TOTAL CONDENSATE PROD:			27,985						

EMMA (CHARGED SAND)		28899 083		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ANDREWS				
CAPTUREPOINT LLC		130545											
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 (DEVONIAN) ELEVATION RESOURCES LLC UNIVERSITY F		28899 166 247756 WELL #: 1541		ASSOCIATED RRCID -> 281706		49B COMPL. DATE 02/08/2016		TOTAL DEPTH 10960		PERF.10838 - 10872		CNTY: ANDREWS			
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	7285 #	5348	-0-	-1937	-0-	4996	3	100	4	Y	229	225	1		74
02	5628 #	4665	-0-	-963	-0-	4504	3	87	4	Y	67	98	1		43
03	6231 #	3502	-0-	-2729	-0-	3382	3	22	4	Y	89	89	1		43
04	6030 #	2033	-0-	-3997	-0-	1941	3	82	4	Y	9	32	1		20
05	6014 #	4814	-0-	-1200	-0-	4381	3	114	4	Y	290	237	1		73
06	5190 #	4451	-0-	-739	-0-	4269	3	182	9	Y	165	146	1		92
07	6283 R	6283	-0-	-0-	-0-	6030	3	14	4	Y	217	191	1		118
08	7890 R	7890	-0-	-0-	-0-	7752	3	138	9	Y	125	195	1		48
09	5949 R	5949	-0-	-0-	-0-	5629	3	173	9	Y	157	129	1		76
10	5153 R	5153	-0-	-0-	-0-	4908	3	245	9	Y	223	227	1		72
11	7650 #	1670	-0-	-5980	-0-	1452	3	121	9	Y	110	118	1		64
12	7905 #	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT				64
TOTAL GAS PROD:		51,758		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,681									

UNIVERSITY 28 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 282287		COMPL. DATE 04/01/2020		TOTAL DEPTH 11067		PERF.11660 - 15989	
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	537158			Y	-0-		89
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	537158			Y	-0-		89
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	537158			Y	-0-		89
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	537158			Y	-0-		89
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	537158			Y	-0-		89
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	537158			Y	-0-		89
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	537158			Y	-0-		89
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	537158			Y	-0-		89
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	537158			Y	-0-		89
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	537158			Y	-0-		89
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	537158			Y	-0-		89
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	537158			Y	NO RPT		89
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

EMMA (DEVONIAN)		//CONT.// 28899 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDREWS							
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756													
UNIVERSITY 1-20		WELL #: 3H		RRCID -> 283296		COMPL. DATE 05/14/2015		TOTAL DEPTH 10918		PERF.11075 - 15529					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	14632 #	10517	-0-	-4115	-0-	9873	3	30	4	Y	558	551	1		171
						614	9								
02	12656 #	6247	-0-	-6409	-0-	5552	3	352	4	Y	312	360	1		123
						343	9								
03	14012 #	10280	-0-	-3732	-0-	9932	3	348	9	Y	316	379	1		60
04	13890 #	8903	-0-	-4987	-0-	8500	3	403	9	Y	366	251	1		175
05	14353 #	9992	-0-	-4361	-0-	9607	3	67	4	Y	289	310	1		154
						318	9								
06	10170 #	8251	-0-	-1919	-0-	7980	3	271	9	Y	246	153	1		247
07	10986 R	10986	-0-	-0-	-0-	10513	3	473	9	Y	430	573	1		104
08	10292 #	10200	-0-	-92	-0-	9845	3	355	9	Y	323	227	1		200
09	9660 #	9002	-0-	-658	-0-	8781	3	221	9	Y	201	240	1		161
10	9982 #	8984	-0-	-998	-0-	8708	3	276	9	Y	251	341	1		161
11	10680 #	8271	-0-	-2409	-0-	7992	3	279	9	Y	254	231	1		94
12	11036 #	NO RPT	-0-	-11036	-0-					Y	NO RPT				94

TOTAL GAS PROD: 101,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,546

UNIVERSITY 1-20		WELL #: 4H		RRCID -> 283297		COMPL. DATE 12/20/2015		TOTAL DEPTH 11033		PERF.11250 - 16358					
01	23219 #	14180	-0-	-9039	-0-	12979	3	39	4	Y	1056	1094	1		339
						1162	9								
02	18732 #	7814	-0-	-10918	-0-	6840	3	435	4	Y	490	618	1		211
						539	9								
03	18817 #	13545	-0-	-5272	-0-	12763	3	782	9	Y	711	795	1		127
04	18210 #	13250	-0-	-4960	-0-	12349	3	901	9	Y	819	556	1		390
05	16988 #	13504	-0-	-3484	-0-	12527	3	88	4	Y	808	802	1		396
						889	9								
06	13710 #	12489	-0-	-1221	-0-	11763	3	726	9	Y	660	405	1		651
07	13702 #	12427	-0-	-1275	-0-	11932	3	495	9	Y	450	931	1		170
08	13939 R	13939	-0-	-0-	-0-	13276	3	663	9	Y	603	410	1		363
09	14745 R	14745	-0-	-0-	-0-	13934	3	811	9	Y	737	659	1		441
10	13516 #	13177	-0-	-339	-0-	12577	3	600	9	Y	545	816	1		170
*11	16126 R	16126	-0-	-0-	-0-	15402	3	724	9	Y	658	587	1		241
12	13950 #	NO RPT	-0-	-13950	-0-					Y	NO RPT				241

TOTAL GAS PROD: 145,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,537

OIL AND GAS DIVISION

EMMA (DEVONIAN)		//CONT.// 28899 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDREWS						
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756												
UNIVERSITY 1-20		WELL #: 5H		RRCID -> 283298		COMPL. DATE 03/16/2017		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10870 - 12479				
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	4962 R	4962	-0-	-0-	-0-	4375	3	13	4	Y	522	590	1	183
						574	9							
02	6272 #	2561	-0-	-3711	-0-	2292	3	146	4	Y	112	220	1	75
						123	9							
03	6944 #	4627	-0-	-2317	-0-	4221	3	406	9	Y	369	383	1	61
04	6720 #	3868	-0-	-2852	-0-	3527	3	341	9	Y	310	218	1	153
05	6944 #	3954	-0-	-2990	-0-	3673	3	26	4	Y	232	258	1	127
						255	9							
06	4800 #	3013	-0-	-1787	-0-	2858	3	155	9	Y	141	103	1	165
07	4619 #	2602	-0-	-2017	-0-	2549	3	53	9	Y	48	180	1	33
08	4619 #	4560	-0-	-59	-0-	4224	3	336	9	Y	305	179	1	159
09	4572 R	4572	-0-	-0-	-0-	4275	3	297	9	Y	270	257	1	172
10	4858 R	4858	-0-	-0-	-0-	4543	3	315	9	Y	286	379	1	79
*11	4443 R	4443	-0-	-0-	-0-	4186	3	257	9	Y	234	222	1	91
12	4557 #	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT			91
TOTAL GAS PROD:		44,020		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,829								

UNIVERSITY 1-26 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 283300		COMPL. DATE 02/12/2016		TOTAL DEPTH 11119		PERF.11400 - 17586				
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	12927 #	3723	-0-	-9204	-0-	3633	3	15	4	Y	68	76	1	115
						75	9							
02	11676 #	2986	-0-	-8690	-0-	2870	3	21	4	Y	86	86	1	115
						95	9							
03	12927 #	5428	-0-	-7499	-0-	5290	3	138	9	Y	125	219	1	21
04	10470 #	4669	-0-	-5801	-0-	4380	3	289	9	Y	263	164	1	120
05	5132 R	5132	-0-	-0-	-0-	4814	3	318	9	Y	289	334	1	75
06	5313 R	5313	-0-	-0-	-0-	5024	3	6	4	Y	257	294	1	38
						283	9							
07	5425 #	4478	-0-	-947	-0-	4148	3	55	4	Y	250	241	1	47
						275	9							
08	5425 #	4788	-0-	-637	-0-	4524	3	264	9	Y	240	255	1	32
09	4980 #	2555	-0-	-2425	-0-	2389	3	166	9	Y	151	140	1	43
10	5487 #	4469	-0-	-1018	-0-	4186	3	283	9	Y	257	263	1	37
*11	4850 R	4850	-0-	-0-	-0-	4528	3	322	9	Y	293	266	1	64
12	4185 #	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT			64
TOTAL GAS PROD:		48,391		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,279								

OIL AND GAS DIVISION

EMMA (DEVONIAN)		//CONT.// 28899 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDREWS				
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756										
UNIVERSITY 1-10 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283472	COMPL. DATE	12/05/2016	TOTAL DEPTH	10968	PERF.10848	- 15084
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		25451 #	23409	-0-	-2042	-0-	21972 3	414 4	Y	930	970 1	305
							1023 9					
02		22988 #	18766	-0-	-4222	-0-	17789 3	395 4	Y	529	582 1	252
							582 9					
03		25265 #	24047	-0-	-1218	-0-	22748 3	144 4	Y	1050	925 1	377
							1155 9					
04		23880 #	19965	-0-	-3915	-0-	18493 3	1011 4	Y	419	474 1	322
							461 9					
05		24676 #	19953	-0-	-4723	-0-	18924 3	489 4	Y	491	621 1	192
							540 9					
06		22650 #	20523	-0-	-2127	-0-	19816 3	707 9	Y	643	507 1	328
07		24056 #	20034	-0-	-4022	-0-	19499 3	50 4	Y	441	475 1	294
							485 9					
08		24056 #	19083	-0-	-4973	-0-	18740 3	343 9	Y	312	489 1	117
09		19980 #	18633	-0-	-1347	-0-	17652 3	518 9	Y	471	371 1	217
10		21204 #	19592	-0-	-1612	-0-	18895 3	697 9	Y	634	630 1	221
11		20520 #	20371	-0-	-149	-0-	19589 3	429 9	Y	390	396 1	215
12		20119 #	NO RPT	-0-	-20119	-0-			Y	NO RPT		215

TOTAL GAS PROD: 224,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,310

UNIVERSITY 1-26 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	283482	COMPL. DATE	01/15/2017	TOTAL DEPTH	11117	PERF.11450	- 17704
01		14192 R	14192	-0-	-0-	-0-	13168 3	55 4	Y	881	970 1	73
							969 9					
02		11030 R	11030	-0-	-0-	-0-	10123 3	74 4	Y	757	706 1	124
							833 9					
03		13921 R	13921	-0-	-0-	-0-	13024 3	897 9	Y	815	855 1	84
04		13050 R	13050	-0-	-0-	-0-	12173 3	877 9	Y	797	509 1	372
05		13819 R	13819	-0-	-0-	-0-	13060 3	759 9	Y	690	867 1	195
06		13110 #	10315	-0-	-2795	-0-	9875 3	11 4	Y	390	519 1	66
							429 9					
07		13547 #	6176	-0-	-7371	-0-	5720 3	76 4	Y	345	344 1	67
							380 9					
08		13547 #	9156	-0-	-4391	-0-	8566 3	590 9	Y	536	535 1	68
09		13110 #	8359	-0-	-4751	-0-	7671 3	688 9	Y	625	531 1	162
10		13547 #	8722	-0-	-4825	-0-	8191 3	531 9	Y	483	565 1	80
11		10320 #	3923	-0-	-6397	-0-	3496 3	427 9	Y	388	377 1	91
12		9145 #	NO RPT	-0-	-9145	-0-			Y	NO RPT		91

TOTAL GAS PROD: 112,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,707

UNIVERSITY 1-28A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283654	COMPL. DATE	01/14/2016	TOTAL DEPTH	11169	PERF.11420	- 16724
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	4 1	125
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		125
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		125
04		90 #	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		125
05		259 R	259	-0-	-0-	-0-	256 3	3 9	Y	3		128
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		128
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		128
08		2933 R	2933	-0-	-0-	-0-	2919 3	14 4	Y	-0-	58 1	70
09		4326 R	4326	-0-	-0-	-0-	4231 3	95 9	Y	86	131 1	25
10		3583 R	3583	-0-	-0-	-0-	3370 3	213 9	Y	194	178 1	41
*11		4413 R	4413	-0-	-0-	-0-	4009 3	392 9	Y	356	290 1	107
12		2945 #	NO RPT	-0-	-2945	-0-			Y	NO RPT		107

TOTAL GAS PROD: 15,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 643

OIL AND GAS DIVISION

EMMA (DEVONIAN) ELEVATION RESOURCES LLC UNIVERSITY 9-35		//CONT.// 28899 166 //CONT.// 247756		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDREWS				
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	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	8525 #	7127	-0-	-1398	-0-	6357 3	29 4	Y	674	916 1		110
02	7700 #	5367	-0-	-2333	-0-	741 9 4684 3	173 4	Y	464	452 1		122
03	8525 #	6788	-0-	-1737	-0-	510 9 6001 3	27 4	Y	691	621 1		192
04	8250 #	6100	-0-	-2150	-0-	760 9 5518 3	582 9	Y	529	542 1		179
05	7874 #	7045	-0-	-829	-0-	6312 3	733 9	Y	666	758 1		87
06	7452 R	7452	-0-	-0-	-0-	6799 3	653 9	Y	594	600 1		81
07	6789 #	3421	-0-	-3368	-0-	3080 3	341 9	Y	310	269 1		122
08	7037 #	7007	-0-	-30	-0-	6413 3	594 9	Y	540	363 1		299
09	6810 #	6093	-0-	-717	-0-	5481 3	612 9	Y	556	709 1		146
10	7688 #	6001	-0-	-1687	-0-	5312 3	689 9	Y	626	693 1		79
*11	7350 #	2683	-0-	-4667	-0-	2258 3	425 9	Y	386	333 1		132
12	7006 #	NO RPT	-0-	-7006	-0-			Y	NO RPT			132

TOTAL GAS PROD: 65,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,036

UNIVERSITY 1-26 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 284546		COMPL. DATE 10/31/2015		TOTAL DEPTH 11110 PERF.11376 - 17934				
01	10509 #	10394	-0-	-115	-0-	9399 3	39 4	Y	869	973 1		73
02	8848 #	7922	-0-	-926	-0-	956 9 7239 3	53 4	Y	573	550 1		96
03	8773 #	8663	-0-	-110	-0-	630 9 7919 3	744 9	Y	676	703 1		69
04	10860 #	5267	-0-	-5593	-0-	4894 3	373 9	Y	339	236 1		172
05	10416 #	8480	-0-	-1936	-0-	7524 3	956 9	Y	869	850 1		191
06	10050 #	8044	-0-	-2006	-0-	7241 3	8 4	Y	723	810 1		104
07	8773 #	7149	-0-	-1624	-0-	795 9 6449 3	86 4	Y	558	554 1		108
08	8649 #	7181	-0-	-1468	-0-	614 9 6481 3	700 9	Y	636	660 1		84
09	8220 #	7190	-0-	-1030	-0-	5084 3	890 9	Y	809	684 1		209
10	8494 #	5808	-0-	-2686	-0-	5266 3	542 9	Y	493	615 1		87
11	7410 #	6747	-0-	-663	-0-	6015 3	732 9	Y	665	605 1		147
12	7192 #	NO RPT	-0-	-7192	-0-			Y	NO RPT			147

TOTAL GAS PROD: 82,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,210

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. UL A		500794		RRCID -> 290816		COMPL. DATE 04/16/2021		TOTAL DEPTH 10775 PERF. N/A				
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/19/2021												

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

OIL AND GAS DIVISION

EMMA (MISSISSIPPIAN) ZARVONA ENERGY LLC BIG MAX 1-1 UNIT				28899 581 950523		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDREWS		
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		69688 X	6062	-0-	-63626	3903 3	1517 9	642 4	N	1379	1180 1		784
02		62944 X	7330	-0-	-55614	4553 3	2346 9	431 4	N	2133	2404 1		513
03		69688 X	7935	-0-	-61753	5094 3	2677 9	164 4	N	2434	2522 1		425
04		67440 X	7988	-0-	-59452	5304 3	2431 9	253 4	N	2210	2185 1		450
05		69688 X	8148	-0-	-61540	5198 3	2358 9	592 4	N	2144	1203 1		1391
06		8271 X	8271	-0-	-0-	5544 3	2387 9	340 4	N	2170	2835 1		726
07		8246 X	8014	-0-	-232	5399 3	2334 9	281 4	N	2122	2097 1		751
*08		8246 X	7238	-0-	-1008	4801 3	2180 9	257 4	N	1982	1383 1		1350
*09		8280 X	7051	-0-	-1229	3572 3	2345 9	2345 9	N	2132	3098 1		384
*10		8556 X	8146	-0-	-410	5459 3	2369 9	2369 9	N	2154	1718 1		820
*11		8280 X	7301	-0-	-979	4893 3	2198 9	2198 9	N	1998	1394 1		1424
*12		8029 X	5332	-0-	-2697	3018 3	1851 9	1851 9	N	1683	2392 1		715
TOTAL GAS PROD:			88,816	TOTAL CONDENSATE PROD:			24,541						

UNIVERSITY 1 30				WELL #: 8H		RRCID -> 290590		COMPL. DATE 03/09/2019			TOTAL DEPTH 10973 PERF.10896 - 20992		
01		85529 X	25699	-0-	-59830	19776 3	5778 9	145 4	Y	5253	5474 1		108
02		77252 X	18363	-0-	-58889	14167 3	4166 9	30 4	Y	3787	3721 1		174
03		85529 X	23864	-0-	-61665	18638 3	4890 9	336 4	Y	4445	4470 1		149
04		82770 X	31103	-0-	-51667	26811 3	3973 9	319 4	Y	3612	3657 1		104
05		85529 X	34767	-0-	-50762	29669 3	5070 9	28 4	Y	4609	4581 1		132
06		30730 X	30730	-0-	-0-	25991 3	4685 9	54 4	Y	4259	4121 1		270
07		31465 X	30132	-0-	-1333	25950 3	4178 9	4 4	Y	3798	3849 1		219
08		31465 X	30521	-0-	-944	26037 3	4468 9	16 4	Y	4062	4054 1		227
09		30450 X	23617	-0-	-6833	17507 3	3972 9	3972 9	Y	3611	3659 1		179
10		31465 X	27222	-0-	-4243	23406 3	3816 9	3816 9	Y	3469	3565 1		83
11		28140 X	24724	-0-	-3416	20833 3	3891 9	3891 9	Y	3537	3450 1		170
12		29078 X	24159	-0-	-4919	20159 3	4000 9	4000 9	Y	3636	3618 1		188
TOTAL GAS PROD:			324,901	TOTAL CONDENSATE PROD:			48,078						

EMMA (MISSISSIPPIAN) ZARVONA ENERGY LLC UNIVERSITY 1 30		//CONT.// 28899 581 //CONT.// 950523		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS					
		WELL #:		6H	RRCID ->	290596	COMPL. DATE	03/09/2019	TOTAL	DEPTH	11024	PERF.10955 - 20555			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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 W	21670	-0-	21670	989959	16721	3	123	4	Y	4387	4558	1		90
						4826	9								
02	0 W	15484	-0-	15484	1005443	11979	3	26	4	Y	3163	3108	1		145
						3479	9								
03	0 W	20128	-0-	20128	1025571	15760	3	284	4	Y	3713	3734	1		124
						4084	9								
04	0 W	21206	-0-	21206	1046777	17676	3	210	4	Y	3018	3055	1		87
						3320	9								
05	0 W	23920	-0-	23920	1070697	19560	3	19	4	Y	3946	3920	1		113
						4341	9								
06	1091879 X	21182	-0-	-1070697	-0-	17135	3	36	4	Y	3646	3528	1		231
						4011	9								
07	25001 X	25001	-0-	-0-	-0-	21420	3	4	4	Y	3252	3295	1		188
						3577	9								
08	25330 X	25330	-0-	-0-	-0-	443	1	21313	3	Y	3237	3244	1		181
						13	4	3561	9						
09	23160 X	21843	-0-	-1317	-0-	412	1	16277	3	Y	2878	2916	1		143
						3166	9								
10	24986 X	23902	-0-	-1084	-0-	215	1	20556	3	Y	2846	2921	1		68
						3131	9								
11	24180 X	21295	-0-	-2885	-0-	18102	3	3193	9	Y	2903	2831	1		140
12	25327 X	20628	-0-	-4699	-0-	17200	3	3428	9	Y	3116	3095	1		161
TOTAL GAS PROD:		261,589		TOTAL CONDENSATE PROD:		40,105									

UNIVERSITY 1 37 UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	290615	COMPL. DATE	09/29/2019	TOTAL	DEPTH	10728	PERF.11024 - 21311			
01	0 W	23090	-0-	23090	502272	17657	3	375	4	Y	4598	4340	1		477
						5058	9								
02	0 W	13876	-0-	13876	516148	10771	3	183	4	Y	2656	2823	1		310
						2922	9								
03	0 W	20078	-0-	20078	536226	15377	3	60	4	Y	4219	4154	1		375
						4641	9								
04	0 W	26352	-0-	26352	562578	22024	3	106	4	Y	3838	3549	1		664
						4222	9								
05	0 W	22457	-0-	22457	585035	18017	3	110	4	Y	3936	3800	1		800
						4330	9								
06	604085 X	19050	-0-	-585035	-0-	14678	3	240	4	Y	3756	3809	1		747
						4132	9								
07	28721 X	28721	-0-	-0-	-0-	23783	3	1010	4	Y	3571	3561	1		757
						3928	9								
08	27218 X	25028	-0-	-2190	-0-	5	1	21714	3	Y	2951	3276	1		432
						63	4	3246	9						
09	26340 X	18643	-0-	-7697	-0-	45	1	14712	3	Y	2229	2463	1		198
						2452	9								
10	28706 X	16197	-0-	-12509	-0-	65	1	13299	3	Y	2574	2580	1		192
						2831	9								
11	27780 X	16595	-0-	-11185	-0-	61	1	13736	3	Y	2496	2453	1		235
						2746	9								
12	28706 X	19178	-0-	-9528	-0-	70	1	16102	3	Y	2654	2674	1		215
						2919	9								
TOTAL GAS PROD:		249,265		TOTAL CONDENSATE PROD:		39,478									

OIL AND GAS DIVISION

EMMA (YATES)		28899 913		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS					
CARRUTH OIL & GAS, LLC		135967											
COWDEN, W. F.		WELL #: 11		RRCID -> 030671		COMPL. DATE 08/02/1963		TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-
03	372 N	227	-0-	-145	-0-	227	2		N	-0-			-0-
04	240 N	85	-0-	-155	-0-	85	2		N	-0-			-0-
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			-0-
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-			-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			-0-
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-
11	300 N	283	-0-	-17	-0-	283	2		N	-0-			-0-
*12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,734		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COWDEN, W. F.		WELL #: 2		RRCID -> 134351		COMPL. DATE 05/18/1989		TOTAL DEPTH 5474 PERF. 2745 - 2933					
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	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			-0-
03	403 N	246	-0-	-157	-0-	246	2		N	-0-			-0-
04	270 N	92	-0-	-178	-0-	92	2		N	-0-			-0-
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-			-0-
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-			-0-
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			-0-
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-			-0-
11	330 N	307	-0-	-23	-0-	307	2		N	-0-			-0-
*12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,071		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											
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 N	115	-0-	-102	-0-	115	3		N	-0-			-0-
02	336 N	49	-0-	-287	-0-	49	3		N	-0-			-0-
03	248 N	107	-0-	-141	-0-	107	3		N	-0-			-0-
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3		N	-0-			-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-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:		443		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

EMMA, N.(YATES)		28900 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685										
UNIV. A 36 GAO		WELL #: 3		RRCID -> 091986		COMPL. DATE 06/18/1980		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2756 - 3080				
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	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-						

CONTANGO RESOURCES, INC.		173206		RRCID -> 091997		COMPL. DATE 08/14/1980		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2834 - 3157				
UNIVERSITY B 36		WELL #: 2										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-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-						

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P.		500794		RRCID -> 264357		COMPL. DATE 02/16/2011		TOTAL DEPTH 4737 PERF. 2847 - 3064				
UNIVERSITY AZ		WELL #: 1										
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-						

EMMA, N.(YATES)		//CONT.//		28900 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P.		//CONT.//		500794								
UNIVERSITY AZ		WELL #:		5	RRCID ->	270064	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	3232	PERF. 2883 - 3075	
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		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-		

REVERENCE OPERATING LLC				703827		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
UNIVERSITY 9-19		WELL #:		3 U	RRCID ->	119785	COMPL. DATE	12/18/1985	TOTAL DEPTH	5029	PERF. 3080 - 3104	
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		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		0 N	-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		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

EMPEROR (DEVONIAN)				28961 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		WELL #:		3 U	RRCID ->	019780	COMPL. DATE	11/22/1957	TOTAL DEPTH	11481	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		310 X	-0-	-0-	-310				N	-0-		-0-
02		3808 X	-0-	-0-	-3808				N	-0-		-0-
03		4216 X	1142	-0-	-3074		1142	3	N	-0-		-0-
04		4080 X	1518	-0-	-2562		1518	3	N	-0-		-0-
05		4145 X	4145	-0-	-0-		4145	3	N	-0-		-0-
06		4083 X	4083	-0-	-0-		4083	3	N	-0-		-0-
07		4773 X	4773	-0-	-0-		4773	3	N	-0-		-0-
08		5361 X	5361	-0-	-0-		5361	3	N	-0-		-0-
09		4781 X	4781	-0-	-0-		4781	3	N	-0-		-0-
10		4817 X	4817	-0-	-0-		4817	3	N	-0-		-0-
11		5712 X	5712	-0-	-0-		5712	3	N	-0-		-0-
*12		5765 X	5765	-0-	-0-		5765	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			42,097			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 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		21638 X	18427	-0-	-3211	-0-	18427 3	Y	-0-			-0-
02		19544 X	17358	-0-	-2186	-0-	17358 3	Y	-0-			-0-
03		20615 X	18094	-0-	-2521	-0-	18094 3	Y	-0-			-0-
04		17610 X	17579	-0-	-31	-0-	17579 3	Y	-0-			-0-
05		22319 X	22319	-0-	-0-	-0-	22319 3	Y	-0-			-0-
06		23841 X	23841	-0-	-0-	-0-	23841 3	Y	-0-			-0-
07		23576 X	23576	-0-	-0-	-0-	23576 3	Y	-0-			-0-
08		22755 X	22755	-0-	-0-	-0-	22755 3	Y	-0-			-0-
09		17610 X	15276	-0-	-2334	-0-	15276 3	Y	-0-			-0-
10		18414 X	18414	-0-	-0-	-0-	18414 3	Y	-0-			-0-
11		23850 X	22113	-0-	-1737	-0-	22113 3	Y	-0-			-0-
12		23591 X	21760	-0-	-1831	-0-	21760 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		241,512		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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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	6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	-0-	6202 3	Y	-0-			-0-
02	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	-0-	5532 3	Y	-0-			-0-
03	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	-0-	6422 3	Y	-0-			-0-
04	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	-0-	5940 3	Y	-0-			-0-
05	6293 X	5652	-0-	-641	-0-	-0-	5652 3	Y	-0-			-0-
06	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	-0-	6270 3	Y	-0-			-0-
07	6293 X	6167	-0-	-126	-0-	-0-	6167 3	Y	-0-			-0-
08	6293 X	5850	-0-	-443	-0-	-0-	5850 3	Y	-0-			-0-
09	6090 X	5573	-0-	-517	-0-	-0-	5573 3	Y	-0-			-0-
10	6293 X	5565	-0-	-728	-0-	-0-	5565 3	Y	-0-			-0-
11	6060 X	5638	-0-	-422	-0-	-0-	5638 3	Y	-0-			-0-
12	6169 X	5779	-0-	-390	-0-	-0-	5779 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		70,590		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	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	15611 X	15611	-0-	-0-	-0-	15611	3		N	-0-			-0-
02	10454 X	10454	-0-	-0-	-0-	10454	3		N	-0-			-0-
03	7223 X	7132	-0-	-91	-0-	7132	3		N	-0-			-0-
04	6990 X	6956	-0-	-34	-0-	6956	3		N	-0-			-0-
05	15624 X	6486	-0-	-9138	-0-	6486	3		N	-0-			-0-
06	15120 X	7033	-0-	-8087	-0-	7033	3		N	-0-			-0-
07	11563 X	7485	-0-	-4078	-0-	7485	3		N	-0-			-0-
08	9543 X	9543	-0-	-0-	-0-	9543	3		N	-0-			-0-
09	12549 X	12549	-0-	-0-	-0-	12549	3		N	-0-			-0-
10	15307 X	15307	-0-	-0-	-0-	15307	3		N	-0-			-0-
*11	12753 X	12753	-0-	-0-	-0-	12753	3		N	-0-			-0-
*12	13616 X	13616	-0-	-0-	-0-	13616	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		124,925		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COWDEN, E. W.		WELL #: 28		RRCID -> 155476		COMPL. DATE 07/14/1995		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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											
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-			92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862									
COWDEN, E. W. -A-				WELL #:	1 U	RRCID ->	019770	COMPL. DATE	03/13/1995	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8994 - 9148
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	068925	COMPL. DATE	01/08/1992	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8958 - 9050
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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-					

CHEVRON U. S. A. INC.				WELL #:	148113	RRCID ->	019781	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11358	PERF.	8983 - 9170
HALLEY, S. M.				165									
01	37234 X	37234	-0-	-0-	-0-	37222	3	12	9	N	11	11 8	-0-
02	27381 X	27381	-0-	-0-	-0-	27381	3			N	-0-		-0-
03	39449 X	39449	-0-	-0-	-0-	39449	3			N	-0-		-0-
04	34516 X	34516	-0-	-0-	-0-	34516	3			N	-0-		-0-
05	39589 X	39589	-0-	-0-	-0-	39570	3	19	9	N	17		17
06	30837 X	30837	-0-	-0-	-0-	30823	3	14	9	N	13		30
07	37454 X	37454	-0-	-0-	-0-	37430	3	24	9	N	22		52
08	35490 X	35490	-0-	-0-	-0-	35478	3	12	9	N	11		63
09	34208 X	34208	-0-	-0-	-0-	34205	3	3	9	N	3		66
10	33006 X	33006	-0-	-0-	-0-	33004	3	2	9	N	2		68
11	34983 X	34983	-0-	-0-	-0-	34976	3	7	9	N	6		74
*12	35881 X	35881	-0-	-0-	-0-	35881	3			N	-0-		74
TOTAL GAS PROD:		420,028				TOTAL CONDENSATE PROD:		85					

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HALLEY, S.		WELL #: 11		RRCID -> 019789	COMPL. DATE 01/05/2011	TOTAL DEPTH 11514	PERF. 9181	- 9328			
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HALLEY, S. M.		WELL #: 260		RRCID -> 099545	COMPL. DATE 02/02/1981	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9225	- 9319			
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-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-			

COMAL OPERATING LLC		169379		WELL #: 1 U	RRCID -> 019745	COMPL. DATE 11/05/1958	TOTAL DEPTH 11460	PERF. N/A	
COWDEN -S-									
01	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 3	N	-0-	
02	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 3	N	-0-	
03	1271 N	1182	-0-	-89	-0-	1182 3	N	-0-	
04	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 3	N	-0-	
05	1302 N	1245	-0-	-57	-0-	1245 3	N	-0-	
06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 3	N	-0-	
07	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 3	N	-0-	
08	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 3	N	-0-	
09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 3	N	-0-	
10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 3	N	-0-	
11	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 3	N	-0-	
12	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-		N	NO RPT	
TOTAL GAS PROD:		12,889				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
IRON ORCHARD OPERATING LLC				426412									
BROWN-ALTMAN ACCT. 7		WELL #:		7	RRCID ->	019793	COMPL. DATE	07/27/1958	TOTAL DEPTH	9390	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	-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	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-					

MECO IV HOLDCO, LLC				557074									
BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	019746	COMPL. DATE	10/30/1958	TOTAL DEPTH	11520	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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	662	-0-	662	662	648	3	14	4	Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	3044	-0-	3044	3706	3040	3	4	4	Y	-0-	-0-	
05	6079 X	2373	-0-	-3706	-0-	2244	3	129	4	Y	-0-	-0-	
06	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	1954	3	49	4	Y	-0-	-0-	
07	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2166	3	86	4	Y	-0-	-0-	
08	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2584	3	106	4	Y	-0-	-0-	
09	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	2010	3			Y	-0-	-0-	
10	2046 X	1792	-0-	-254	-0-	1682	3			Y	-0-	-0-	
11	2610 X	2134	-0-	-476	-0-	2000	3			Y	-0-	-0-	
12	2697 X	1872	-0-	-825	-0-	1852	3			Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		20,963				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HALLEY, S. M. -B-		WELL #:		41	RRCID ->	163252	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	9090	PERF. 8942 - 9090		
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	10270 X	10270	-0-	-0-	-0-	10270	3			N	-0-	-0-	
02	9252 X	9252	-0-	-0-	-0-	9252	3			N	-0-	-0-	
03	9858 X	9596	-0-	-262	-0-	9596	3			N	-0-	-0-	
04	9930 X	9483	-0-	-447	-0-	9483	3			N	-0-	-0-	
05	10666 X	10666	-0-	-0-	-0-	10666	3			N	-0-	-0-	
06	10879 X	10879	-0-	-0-	-0-	10879	3			N	-0-	-0-	
07	11015 X	11015	-0-	-0-	-0-	11015	3			N	-0-	-0-	
08	11015 X	11015	-0-	-0-	-0-	11015	3			N	-0-	-0-	
09	18079 X	18079	-0-	-0-	-0-	18079	3			N	-0-	-0-	
10	29534 X	29534	-0-	-0-	-0-	29534	3			N	-0-	-0-	
11	31698 X	31698	-0-	-0-	-0-	31698	3			N	-0-	-0-	
*12	32335 X	32335	-0-	-0-	-0-	32335	3			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		193,822				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER		
MECO IV HOLDCO, LLC		//CONT.// 557074							
BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 183533	COMPL. DATE 07/03/2000	TOTAL DEPTH 9494	PERF. 9056	- 9231	
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-		Y	NO RPT	-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	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

XTO ENERGY INC.		945936			CAPACITY		CNTY: WINKLER		
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1 U		RRCID -> 019751	COMPL. DATE 08/18/2011	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 8916	- 9120	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	0 N	-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 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	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 3	Y	-0-	-0-
02	2800 N	2889	-0-	89	89	2889 3	Y	-0-	-0-
03	2726 N	2637	-0-	-89	-0-	2637 3	Y	-0-	-0-
04	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458 3	Y	-0-	-0-
05	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2705 3	Y	-0-	-0-
06	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	2192 3	Y	-0-	-0-
07	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893 3	Y	-0-	-0-
08	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998 3	Y	-0-	-0-
09	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827 3	Y	-0-	-0-
10	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	2006 3	Y	-0-	-0-
11	3000 N	3354	-0-	354	354	3354 3	Y	-0-	-0-
*12	3100 N	3876	-0-	776	1130	3876 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		32,128		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

EMPEROR (DEVONIAN) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1 U		RRCID -> 019754		COMPL. DATE 04/03/1958		TOTAL DEPTH 11500 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	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3		Y	-0-		-0-
02	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	3		Y	-0-		-0-
03	3100 N	6647	-0-	3547	3547	6647	3		Y	-0-		-0-
04	3000 N	6436	-0-	3436	6983	6436	3		Y	-0-		-0-
05	14629 X	7646	-0-	-6983	-0-	7646	3		Y	-0-		-0-
06	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	3		Y	-0-		-0-
07	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	3		Y	-0-		-0-
08	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	3		Y	-0-		-0-
09	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	3		Y	-0-		-0-
10	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	3		Y	-0-		-0-
11	16228 X	16228	-0-	-0-	-0-	16228	3		Y	-0-		-0-
*12	17862 X	17862	-0-	-0-	-0-	17862	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		89,882		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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-						

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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-	-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-

EMPEROR (ELLENBURGER) 28961 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
 MCCABE WELL #: 3 L RRCID -> 019824 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 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-	-0-						
SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
 BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 L RRCID -> 019814 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

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

EMPEROR (FUSSELMAN)		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		ONE WELL		CNTY: WINKLER							
APACHE CORPORATION		027200													
COWDEN, E.W.		WELL #: 8		RRCID -> 160276		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 11478		PERF. 7877 - 8271					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-							

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER							
HALLEY, S.		701		RRCID -> 272621		COMPL. DATE 07/22/2013		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8154 - 8224					
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	18457 R	18457	-0-	-0-	-0-	18169	3	288	9	Y	262	332	1		167
02	16576 #	13526	-0-	-3050	-0-	13377	3	149	9	Y	135	171	1		131
03	18496 R	18496	-0-	-0-	-0-	18233	3	263	9	Y	239	172	1		198
04	17850 #	17396	-0-	-454	-0-	17143	3	253	9	Y	230	174	1		254
05	18445 #	18276	-0-	-169	-0-	17961	3	315	9	Y	286	191	1		349
06	17910 #	14781	-0-	-3129	-0-	14618	3	163	9	Y	148	179	1		318
07	18507 #	9885	-0-	-8622	-0-	9804	3	81	9	Y	74	168	1		224
08	18507 #	17984	-0-	-523	-0-	17710	3	274	9	Y	249	174	1		299
09	17700 #	15187	-0-	-2513	-0-	14982	3	205	9	Y	186	178	1		307
10	18290 #	18165	-0-	-125	-0-	17887	3	278	9	Y	253	353	1		207
11	17400 #	17212	-0-	-188	-0-	16963	3	249	9	Y	226	179	1		254
12	17980 #	16861	-0-	-1119	-0-	16618	3	243	9	Y	221	187	1		288
TOTAL GAS PROD:		196,226				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,509							

OIL AND GAS DIVISION

EMPEROR (PENNSYLVANIAN)		28961 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER							
APACHE CORPORATION		027200													
HENDRICK OPERATING AREA -D-		WELL #: 2		RRCID -> 106908		COMPL. DATE 03/22/1983		TOTAL DEPTH 9270		PERF. 7829 - 7834					
M	O	GAS PROD	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-					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	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2818	2	15	9	N	14	189	1		54
02	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4017	2	100	9	N	91				145
03	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3550	2	108	9	N	98	189	1		54
04	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3521	2	83	9	N	75				129
05	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3807	2	95	9	N	86				215
06	2610 X	1787	-0-	-823	-0-	1744	2	43	9	N	39				254
07	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3950	2	2	9	N	2	184	1		72
*08	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4311	2	52	9	N	47				119
*09	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3534	2	41	9	N	37				156
*10	2697 X	1324	-0-	-1373	-0-	1285	2	39	9	N	35	151	1		40
*11	2610 X	1289	-0-	-1321	-0-	1274	2	15	9	N	14				54
12	2697 X	1183	-0-	-1514	-0-	1161	2	22	9	N	20				74
TOTAL GAS PROD:		35,587				TOTAL CONDENSATE PROD:		558							

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
PURE		WELL #: 2601		RRCID -> 229182		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 11245		PERF.11028 - 11127					
01	1209 N	1016	-0-	-193	-0-	1010	2	6	9	Y	5				82
02	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1744	2	9	9	Y	8				90
03	3100 N	3364	-0-	264	-0-	3342	2	22	9	Y	20				110
04	2715 N	2451	-0-	-264	-0-	2381	2	70	9	Y	64	144	1		30
05	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1949	2	12	9	Y	11				41
06	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2599	2	11	9	Y	10				51
07	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2738	2	9	9	Y	8				59
08	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2498	2	23	9	Y	21				80
09	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2489	2	25	9	Y	23				103
10	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	1846	2	12	9	Y	11				114
11	2670 X	817	-0-	-1853	-0-	816	2	1	9	Y	1				115
12	2759 X	345	-0-	-2414	-0-	345	2			Y	-0-				115
TOTAL GAS PROD:		23,957				TOTAL CONDENSATE PROD:		182							

EMPEROR (SIMPSON) CHEVRON U. S. A. INC. HALLEY, S.		//CONT.//	28961 700 148113	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	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
05	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
11	240 N	220	-0-	-20	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
*12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,159		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HALLEY, S.		WELL #:	13	RRCID ->	172725	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10976	-	11343			
01	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2022	3	1	9	N	1	1	8	189		
02	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-			189		
03	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-			189		
04	1740 N	1690	-0-	-50	-0-	1622	3	68	9	N	62			251		
05	1798 N	1648	-0-	-150	-0-	1648	3			N	-0-			251		
06	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2006	3	15	9	N	14			265		
07	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1851	3	8	9	N	7			272		
08	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2024	3	6	9	N	5			277		
09	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2129	3	19	9	N	17			294		
10	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2131	3	3	9	N	3			297		
11	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1919	3	7	9	N	6			303		
*12	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2073	3	10	9	N	9			312		
TOTAL GAS PROD:		23,439		TOTAL CONDENSATE PROD:		124										

MAXWELL "18"		WELL #:	1	RRCID ->	174840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11779	PERF.	11452	-	11467			
01	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1277	3	28	9	N	25			154		
02	1204 N	1183	-0-	-21	-0-	1122	3	61	9	N	55			209		
03	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1368	3	74	9	N	67	181	1	95		
04	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1244	3	78	9	N	71			166		
05	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1267	3	84	9	N	76			242		
06	1410 N	981	-0-	-429	-0-	911	3	70	9	N	64	180	1	126		
07	1364 N	1226	-0-	-138	-0-	1159	3	67	9	N	61			187		
08	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1367	3	100	9	N	91	176	1	102		
09	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1243	3	85	9	N	77			179		
10	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1330	3	95	9	N	86			265		
11	1410 N	1320	-0-	-90	-0-	1230	3	90	9	N	82	181	1	166		
*12	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1311	3	107	9	N	97			263		
TOTAL GAS PROD:		15,768		TOTAL CONDENSATE PROD:		852										

EMPEROR (SIMPSON)		//CONT.// 28961 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705 X	936	-0-	-769	-0-	936	3	N	-0-			173
02	1540 X	1529	-0-	-11	-0-	1529	3	N	-0-			173
03	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3	N	-0-			173
04	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	1549	3	N	3	9		176
05	1705 N	1598	-0-	-107	-0-	1598	3	N	-0-			176
06	1650 N	1398	-0-	-252	-0-	1396	3	N	2	9		178
07	1612 N	1497	-0-	-115	-0-	1490	3	N	7	9		184
08	1612 N	1430	-0-	-182	-0-	1428	3	N	2	9		186
09	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3	N	-0-			186
10	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3	N	-0-			186
11	1380 N	835	-0-	-545	-0-	817	3	N	18	9		202
*12	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1980	3	N	22	9		222
TOTAL GAS PROD:		18,534		TOTAL CONDENSATE PROD:				49				

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4836 X	4003	-0-	-833	-0-	3981	3	Y	20			147
02	4116 X	3455	-0-	-661	-0-	3427	3	Y	25			172
03	4650 X	4529	-0-	-121	-0-	4493	3	Y	33			205
04	4500 X	4479	-0-	-21	-0-	4465	3	Y	13			218
05	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4378	3	Y	27			245
06	4050 X	3517	-0-	-533	-0-	3503	3	Y	13			258
07	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4889	3	Y	21			279
08	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	4954	3	Y	31	175	1	135
09	4050 X	2587	-0-	-1463	-0-	2559	3	Y	25			160
10	4185 X	3404	-0-	-781	-0-	3394	3	Y	9			169
11	2970 X	153	-0-	-2817	-0-	150	3	Y	3			172
*12	7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	7510	3	Y	-0-			172
TOTAL GAS PROD:		47,945		TOTAL CONDENSATE PROD:				220				

EMPEROR "24"		WELL #: 1		RRCID -> 203835		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 11313				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-			53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			56
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			56
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
TOTAL GAS PROD:		41		TOTAL CONDENSATE PROD:				3				

OIL AND GAS DIVISION

EMPEROR (SIMPSON)		//CONT.//		28961 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER		
MECO IV HOLDCO, LLC				557074						
HALLEY, S. M. -B-				WELL #: 58	RRCID -> 285348	COMPL. DATE 04/16/2018	TOTAL DEPTH 11333	PERF.10908	- 11271	
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		T. A.	1185	-0-	1185	2931	1185 3		Y	-0-
02		T. A.	1042	-0-	1042	3973	1042 3		Y	-0-
03		5065 X	1092	-0-	-3973	-0-	1078 3	14 4	Y	-0-
04		1140 N	1110	-0-	-30	-0-	1110 3		Y	-0-
05		1085 N	390	-0-	-695	-0-	390 3		Y	-0-
06		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			Y	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,819		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EMPEROR (WADDELL-OIL)				28961 781	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125						
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3100 N	3472	-0-	372	1052	3472 3		N	-0-
02		4059 X	3007	-0-	-1052	-0-	3007 3		N	-0-
03		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322 3		N	-0-
04		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197 3		N	-0-
05		2852 X	2134	-0-	-718	-0-	2134 3		N	-0-
06		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3301 3	6 9	N	5
07		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259 3		N	-0-
08		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188 3		N	-0-
09		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996 3		N	-0-
10		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022 3		N	-0-
11		2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883 3		N	-0-
*12		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930 3		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		36,717		TOTAL CONDENSATE PROD:		5				

APACHE CORPORATION				027200		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
HENDRICK OPERATING AREA -B-				WELL #: 1	RRCID -> 158067	COMPL. DATE 03/14/1996	TOTAL DEPTH 11778	PERF.11054	- 11083	
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		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-				

OIL AND GAS DIVISION

EMPEROR (WADDELL-OIL)		//CONT.//		28961 781	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER		
MCDANIEL COMPANY, INC., THE				545300							
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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1732 N	1732	-0-	-0-	1732 2		N	-0-		181
02		2240 N	1124	-0-	-1116	1124 2		N	-0-		181
03		2697 N	1588	-0-	-1109	1588 2		N	-0-		181
04		1680 N	492	-0-	-1188	492 2		N	-0-		181
05		2531 N	2531	-0-	-0-	2531 2		N	-0-		181
06		1530 N	940	-0-	-590	940 2		N	-0-		181
07		1198 N	1198	-0-	-0-	1198 2		N	-0-		181
08		2542 N	769	-0-	-1773	769 2		N	-0-		181
09		930 N	929	-0-	-1	929 2		N	-0-		181
10		1975 N	1975	-0-	-0-	1975 2		N	-0-		181
11		2001 N	2001	-0-	-0-	2001 2		N	-0-		181
*12		2311 N	2311	-0-	-0-	2311 2		N	-0-		181
TOTAL GAS PROD:		17,590		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EMPEROR (WICHITA ALBANY)				28961 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862							
COWDEN, E. W. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	160214	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	11524	PERF. 6971 - 7435
01		616 N	616	-0-	-0-	605 2	11 9	Y	10		40
02		448 N	428	-0-	-20	414 2	14 9	Y	13		53
03		410 N	410	-0-	-0-	410 2		Y	-0-		53
04		540 N	421	-0-	-119	415 2	6 9	Y	5	56 1	2
05		465 N	397	-0-	-68	367 2	30 9	Y	27	1 8	28
06		410 N	410	-0-	-0-	398 2	12 9	Y	11		39
07		434 N	379	-0-	-55	368 2	11 9	Y	10		49
08		403 N	280	-0-	-123	268 2	12 9	Y	11		60
09		420 N	351	-0-	-69	343 2	8 9	Y	7		67
10		372 N	78	-0-	-294	74 2	4 9	Y	4		71
11		342 N	342	-0-	-0-	341 2	1 9	Y	1		72
12		372 N	253	-0-	-119	253 2		Y	-0-		72
TOTAL GAS PROD:		4,365		TOTAL CONDENSATE PROD:		99					

CHEVRON U. S. A. INC.				148113							
MAXWELL 18		WELL #:		2	RRCID ->	191652	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	11585	PERF. 6982 - 7112
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	75		75
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		75					

DINERO OPERATING COMPANY				220711							
BROWN ALTMAN "B"		WELL #:		2	RRCID ->	158921	COMPL. DATE	06/30/1995	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7158 - 7210
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
02		0 A	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37 7	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/22/2021							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EMPEROR (WOLFCAMP)		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 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-	

MECO IV HOLDCO, LLC		557074		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 019691		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7130 - 7292					
01	3100	N	3067	-0-	-33	256	3067	3	Y	-0-			-0-
02	2650	N	2394	-0-	-256	-0-	2327	3	Y	-0-			-0-
03	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3117	3	Y	-0-			-0-
04	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2557	3	Y	-0-			-0-
05	2697	X	1995	-0-	-702	-0-	1887	3	Y	-0-			-0-
06	2610	X	1684	-0-	-926	-0-	1643	3	Y	-0-			-0-
07	2697	X	1710	-0-	-987	-0-	1645	3	Y	-0-			-0-
08	2697	X	1794	-0-	-903	-0-	1723	3	Y	-0-			-0-
09	2550	X	1427	-0-	-1123	-0-	1340	3	Y	-0-			-0-
10	1984	X	1156	-0-	-828	-0-	1085	3	Y	-0-			-0-
11	1740	X	1280	-0-	-460	-0-	1200	3	Y	-0-			-0-
12	1488	N	1123	-0-	-365	-0-	1111	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,374				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

EMPEROR (YATES)		28961 923		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726											
COWDEN, E. W.		WELL #: 6		RRCID -> 138812		COMPL. DATE 01/28/1991		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2327 - 2399					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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) JUNO OPERATING COMPANY III, LLC HALLEY, S. M.		//CONT.//	28961 923	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WINKLER								
			448252											
		WELL #:	35	RRCID ->	035350	COMPL. DATE	02/18/1965	TOTAL DEPTH	2820	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	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-						

LDF ENERGY, LLC BROWN-ALTMAN "E" A/C 2			491588			CNTY: WINKLER								
		WELL #:	2	RRCID ->	134349	COMPL. DATE	06/20/1989	TOTAL DEPTH	3115	PERF.	2423 - 2656			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 -E- A/C 1						CNTY: WINKLER								
		WELL #:	6	RRCID ->	134350	COMPL. DATE	06/29/1989	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2414 - 2677			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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) LDF ENERGY, LLC BROWN ALTMAN "D"		//CONT.// //CONT.//	28961 923 491588	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WINKLER								
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 #: 6 RRCID -> 137196 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2441 - 2550														
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-			-0-
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-			-0-
03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-			-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-			-0-
05	682 N	476	-0-	-206	-0-	476	3			N	-0-			-0-
06	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-			-0-
07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-			-0-
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-			-0-
09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-			-0-
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
11	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-			-0-
*12	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:		8,780		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWN-ALTMAN "E"		WELL #:	1	RRCID ->	137197	COMPL. DATE	11/21/1990	TOTAL DEPTH	4902	PERF.	2418	-	2552	
01	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
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-								

BROWN ALTMAN "E" A/C 2		WELL #:	5	RRCID ->	159891	COMPL. DATE	04/30/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2506	-	2526	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
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						
LDF ENERGY, LLC		//CONT.// 491588												
BROWN ALTMAN "B"		WELL #: 4W		RRCID -> 160407		COMPL. DATE 04/29/1996		TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2490 - 2510						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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	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-						

BROWN-ALTMAN "C"		WELL #: 5		RRCID -> 160408		COMPL. DATE 04/29/1996		TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2500 - 2520						
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	14B DENY	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-						

OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC		617011		RRCID -> 019712		COMPL. DATE 12/06/1956		TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A						
VEST -A-		WELL #: 1												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EMPEROR, DEEP (YATES) APACHE CORPORATION COWDEN, E. W.		28962 500 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER									
		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	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-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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.		449236		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER									
		WELL #: 13		RRCID -> 134178		COMPL. DATE 11/01/1989		TOTAL DEPTH 3135		PERF. 2403 - 2612							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-									

K3 PRODUCTIONS LLC COWDEN -37-		449236		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER									
		WELL #: 2		RRCID -> 019708		COMPL. DATE 04/19/1989		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2370 - 2520							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-									

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.// 28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
K3 PRODUCTIONS LLC		//CONT.// 449236									
BROWN-ALTMAN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 124649		COMPL. DATE 05/21/1987		TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2411 - 2680			
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 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		T. A.	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-					

COWDEN -37-		WELL #: 3		RRCID -> 131033		COMPL. DATE 05/15/1989		TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2383 - 2684			
01		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3	N	-0-		-0-
02		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3	N	-0-		-0-
03		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 3	N	-0-		-0-
04		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3	N	-0-		-0-
05		620 N	412	-0-	-208	-0-	412 3	N	-0-		-0-
06		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3	N	-0-		-0-
07		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3	N	-0-		-0-
08		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	N	-0-		-0-
09		600 N	440	-0-	-160	-0-	440 3	N	-0-		-0-
10		465 N	106	-0-	-359	-0-	106 3	N	-0-		-0-
11		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3	N	-0-		-0-
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,099		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LDF ENERGY, LLC		491588		RRCID -> 019703		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
BROWN-ALTMAN -A-		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	50	-0-	50	50	50 3	N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	50	-0-	50	100	50 3	N	-0-		-0-
07		14B DENY	50	-0-	50	150	50 3	N	-0-		-0-
08		14B DENY	50	-0-	50	200	50 3	N	-0-		-0-
09		14B DENY	50	-0-	50	250	50 3	N	-0-		-0-
10		300 X	50	-0-	-250	-0-	50 3	N	-0-		-0-
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3	N	-0-		-0-
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		400		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EMPEROR, DEEP (YATES) LDF ENERGY, LLC BROWN-ALTMAN A		//CONT.// //CONT.//	28962 500 491588	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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-										

BROWN-ALTMAN -B-		WELL #:	2	RRCID ->	019705	COMPL. DATE	08/13/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-										

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #:	12	RRCID ->	019713	COMPL. DATE	11/02/1978	TOTAL DEPTH	2638	PERF.	N/A
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		60		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
LDF ENERGY, LLC //CONT.// 491588
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 14 RRCID -> 019715 COMPL. DATE 11/02/1978 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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		60			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 16 RRCID -> 019717 COMPL. DATE 10/31/1961 TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A

01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		60			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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		60			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.// 28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
LDF ENERGY, LLC		//CONT.// 491588											
BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 019720		COMPL. DATE 12/11/1958		TOTAL DEPTH 2890 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 ACCT. -A-		WELL #: 5		RRCID -> 019721		COMPL. DATE 06/11/1959		TOTAL DEPTH 2605 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-							

BROWN-ALTMAN G A/C 1		WELL #: 1		RRCID -> 019722		COMPL. DATE 06/20/1953		TOTAL DEPTH 2668 PERF. N/A					
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		60		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.// 28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
LDF ENERGY, LLC		//CONT.// 491588													
BROWN-ALTMAN G A/C 1		WELL #: 4		RRCID -> 019724		COMPL. DATE 03/19/1954		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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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 ACCT. -G- A/C 1		WELL #: 5		RRCID -> 019725		COMPL. DATE 12/27/1959		TOTAL DEPTH 2663 PERF. N/A							
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-						-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-						-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-						-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-						-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-						-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-						-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-						-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-						-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-						-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-						-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-						-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			60												
															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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-						-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-						-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-						-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-						-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-						-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-						-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-						-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-						-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-						-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-						-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-						-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			60												
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.//		28962 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
LDF ENERGY, LLC		//CONT.//		491588								
MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	019729	COMPL. DATE	01/16/1960	TOTAL DEPTH	3190	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
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-					

OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC				617011				CNTY: WARD				
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	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	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-					

ESTES BLOCK 34 (PENN.)				29507 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD					
TWO P PARTNERS, LLC		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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
01	873 R	873	-0-	-0-	-0-	873 2				N	-0-	187
02	539 R	539	-0-	-0-	-0-	539 2				N	-0-	187
03	717 R	717	-0-	-0-	-0-	717 2				N	-0-	187
04	684 R	684	-0-	-0-	-0-	684 2				N	-0-	187
05	701 R	701	-0-	-0-	-0-	701 2				N	-0-	187
06	623 R	623	-0-	-0-	-0-	623 2				N	-0-	187
07	527 #	401	-0-	-126	-0-	401 2				N	-0-	187
08	527 #	466	-0-	-61	-0-	466 2				N	-0-	187
09	510 #	473	-0-	-37	-0-	473 2				N	-0-	187
10	527 #	306	-0-	-221	-0-	306 2				N	-0-	187
11	587 R	587	-0-	-0-	-0-	587 2				N	-0-	187
*12	677 R	677	-0-	-0-	-0-	677 2				N	-0-	187
TOTAL GAS PROD:			7,047	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ESTES BLOCK 34 (PENN.)		//CONT.//		29507 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: WARD			
TWO P PARTNERS, LLC		//CONT.//		875088								
JOHNSON, W. D.		WELL #:		1P	RRCID ->	130795	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9644	PERF. 9006 -	9130
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	2		Y	-0-		-0-
02	252 #	251	-0-	-1	-0-	251	2		Y	-0-		-0-
03	248 #	39	-0-	-209	-0-	39	2		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	279 #	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-		-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-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:		635		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ESTES BLOCK 34 (WOLFCAMP, GAS)		29507 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WARD				
ICE BROTHERS, INC.		421790										
JOHNSON, W. D. -E-		WELL #:		1	RRCID ->	126518	COMPL. DATE	02/12/1988	TOTAL DEPTH	9139	PERF. 7508 -	7544
O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	364	3	6 9	N	5		82
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	175	3	7 9	N	6		88
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	241	3	9 9	N	8		96
04	360 N	291	-0-	-69	-0-	281	3	10 9	N	9		105
05	217 N	15	-0-	-202	-0-	3	3	12 9	N	11		116
06	240 N	8	-0-	-232	-0-	8	3		N	-0-		116
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		116
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-		116
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-		116
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-		116
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-		116
*12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-		116
TOTAL GAS PROD:		2,224		TOTAL CONDENSATE PROD:		39						

SUNDOWN ENERGY LP		829482		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WARD		
ESTES, E. W.		2002										
		WELL #:		2002	RRCID ->	286281	COMPL. DATE	11/20/2018	TOTAL DEPTH	1000	PERF. 7367 -	9241
O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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

EVERTTS (PENNSYLVANIAN)		29739 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.		084596												
BOYD 35 SWD		WELL #:		RRCID -> 281270		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.10145 - 14185				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-

COG OPERATING LLC		166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
BOYD 35 SWD		WELL #:		RRCID -> 281271		COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH 17710 PERF. 5170 - 6280						
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-

COLGATE OPERATING, LLC		167327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
HALEY UNIT		WELL #:		RRCID -> 074251		COMPL. DATE 11/09/1977		TOTAL DEPTH 18342 PERF. N/A						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	221	7	9
02	14B2 EXT	316	-0-	316	316	8	2	2	4	Y	278	77	1	210
						306	9							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	316					Y	-0-	201	0	9
04	14B2 EXT	76	-0-	76	392	63	2	13	4	Y	-0-			9
05	14B DENY	23	-0-	23	415	20	2	3	4	Y	-0-			9
06	14B DENY	57	-0-	57	472	49	2	8	4	Y	-0-			9
07	526 X	54	-0-	-472	-0-	47	2	7	4	Y	-0-			9
08	54 X	54	-0-	-0-	-0-	43	2	11	4	Y	-0-			9
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-			9
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-			9
*11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-			9
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9

TOTAL GAS PROD: 733 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

EVETTS (PENNSYLVANIAN)		//CONT.// 29739 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.// 167327														
HALEY UNIT		WELL #: 501		RRCID -> 083298		COMPL. DATE 07/12/1979		TOTAL DEPTH 18530 PERF.14666 - 14684								
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-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	-0-					9
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
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	1067	-0-	-0-	-1067	-0-			Y	8							9
02	1067	-0-	-0-	-1067	-0-			N	-0-							9
03	1067	-0-	-0-	-1067	-0-			N	-0-							9
04	1067	-0-	-0-	-1067	-0-			N	-0-							9
05	1067	-0-	-0-	-1067	-0-			N	-0-							9
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							9
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							9
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							9
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							9
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							9
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							9
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		8								

ATHEY, CHARLES B.		WELL #: 1		RRCID -> 142304		COMPL. DATE 06/17/1992		TOTAL DEPTH 21195 PERF.14129 - 14216								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9							9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							9
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							9
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							9
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							9
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							9
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							9
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		9								

EVETTS (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
HALEY UNIT WELL #: 801 RRCID -> 179198 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 20512 PERF.13120 - 14657

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-				Y	-0-	36	7	9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	278	77	1	210
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	201	0	9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			9
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		278

HALEY UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 256356 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 12148 PERF.13112 - 13128

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-

EVETTS (SILURIAN) 29739 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
HALEY, J. WELL #: 605 RRCID -> 177488 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 17596 PERF.17022 - 18214

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

EVETTS (SILURIAN)		//CONT.//		29739 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862											
HALEY				WELL #: 1302	RRCID -> 161375	COMPL. DATE 09/30/1996	TOTAL DEPTH 20600	PERF.16649	- 17622						
M	O	GAS PROD	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-

COLGATE OPERATING, LLC				167327											
HALEY 18				WELL #: 1	RRCID -> 181387	COMPL. DATE 10/27/2000	TOTAL DEPTH N/A	PERF.17458	- 18384						
01	0	X	-0-	-0-	-0-			Y	5						9
02	525	X	525	-0-	-0-	219	4	306	9	Y	278	77	1		210
03	50	X	50	-0-	-0-	50	4			Y	-0-	201	0		9
04	5589	X	5589	-0-	-0-	4626	2	963	4	Y	-0-				9
05	3100	N	27751	-0-	24651	23909	2	3842	4	Y	-0-				9
06	3000	N	24033	-0-	21033	45684	2	3501	4	Y	-0-				9
07	3100	N	23889	-0-	20789	66473	2	2972	4	Y	-0-				9
08	88373	X	21900	-0-	-66473	17397	2	4459	4	Y	40	29	0		20
						44	9								
09	20564	X	20564	-0-	-0-	18002	2			Y	-0-	11	0		9
10	20939	X	20939	-0-	-0-	18978	2			Y	-0-				9
*11	22610	X	22610	-0-	-0-	21639	2			Y	-0-				9
12	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT				9

TOTAL GAS PROD: 167,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

XTO ENERGY INC.				945936											
HALEY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 050227	COMPL. DATE 09/18/1996	TOTAL DEPTH 21150	PERF.17691	- 17696						
01	0	A	-0-	-0-	-0-			Y	-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	A	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

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

PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2020

OIL AND GAS DIVISION

FASKEN (PENN.)		30394 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDREWS				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696										
FEE -ZG-		WELL #: 19		RRCID -> 290487		COMPL. DATE 03/16/1984		TOTAL DEPTH 10495		PERF.10336 - 10354		
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	14B DENY	909	-0-	909	10738	908	3	1	9	N	1	-0-
02	868	438	-0-	-430	10308	437	3	1	9	N	1	1
03	961	600	-0-	-361	9947	600	3			N	-0-	1
04	960	784	-0-	-176	9771	712	3	72	4	N	-0-	1
05	992	338	-0-	-654	9117	338	3			N	-0-	1
06	3000 N	1122	-0-	-1878	7239	562	3	360	4	N	182	183
						200	9					
07	1000 N	-0-	-0-	-1000	6239					N	32	93
08	3100 N	965	-0-	-2135	4104	965	3			N	-0-	79
09	3000 N	697	-0-	-2303	1801	697	3			N	-0-	47
10	2665 N	864	-0-	-1801	-0-	864	3			N	-0-	47
11	930 N	791	-0-	-139	-0-	791	3			N	-0-	47
*12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-	47
TOTAL GAS PROD:		8,296		TOTAL CONDENSATE PROD:		216						

SLANT OPERATING, LLC		786697		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER				
MIDLAND FARMS COMPANY "C"		561146										
WELL #: 1		RRCID -> 147101		COMPL. DATE 05/22/1985		TOTAL DEPTH 10670		PERF.10429 - 10457				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-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-	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FLYING -W- (WOLFCAMP)				31768 666	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: WINKLER				
WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478										
KEYSTONE CATTLE COMPANY "25"				WELL #:	1H	RRCID -> 290572	COMPL. DATE 04/27/1990	TOTAL DEPTH 8453	PERF. 8490	- 9200				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		0	156	-0-	156 B	156		74 1 2 4	80 2	N	-0-			-0-
04		0	157	-0-	157 B	313		57 1 13 4	87 2	Y	-0-			-0-
05		0	132	-0-	132 B	445		68 1 5 4	59 2	Y	-0-			-0-
06		0	135	-0-	135 B	580		79 1	56 2	Y	-0-			-0-
07		0	155	-0-	155 B	735		87 1	68 2	Y	-0-			-0-
08		895 N	160	-0-	-735 B	-0-		93 1 19 4	48 2	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		142 N	142	-0-	-0- B	-0-		90 1	52 2	Y	-0-			-0-
12		DELQ PR	164	-0-	164 B	164		87 1	77 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,201					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FORD (CHANNEL)				31907 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232										
CHINA DRAW 26				WELL #:	1	RRCID -> 174459	COMPL. DATE 06/12/1999	TOTAL DEPTH 12400	PERF. 11879	- 12036				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-			

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 PROD	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	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-
PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2021															

TOTAL GAS PROD: -0- 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 OF TEXAS 48		WELL #: 1		RRCID -> 182364		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 12325 PERF.12002 - 12040							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

FORD (CHANNEL) CONOCOPHILLIPS COMPANY CHINA DRAW 26		//CONT.// //CONT.//	31907 200 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

WELL #: 2 RRCID -> 186692 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11932 - 12020																

*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1		WELL #:	1	RRCID ->	187633	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	12382	PERF.	11990 - 12216

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

STATE OF TEXAS 48		WELL #:	2	RRCID ->	188133	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	12336	PERF.	12106 - 12167

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

FORD (CHANNEL) CONOCOPHILLIPS COMPANY CHINA DRAW 26		//CONT.// //CONT.//	31907 200 172232	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CULBERSON										
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: -0- 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	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 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	0 N	-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-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37		WELL #:	2	RRCID -> 189600	COMPL. DATE 01/11/2002	TOTAL DEPTH 12280	PERF.12084 - 12190
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	0 N	-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-

FORD (CHANNEL) CONOCOPHILLIPS COMPANY RAMSEY "38"		//CONT.// //CONT.//	31907 200 172232	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CULBERSON		
		WELL #:	3	RRCID -> 190255	COMPL. DATE 06/03/2013	TOTAL DEPTH 12350	PERF. 3495	- 3575
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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

FORD (WOLFCAMP) CHARGER SHALE OIL OPERATING, LLC WISE STATE 40-45		31907 475 146364	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CULBERSON			
		WELL #:	6H	RRCID -> 290326	COMPL. DATE 09/17/2017	TOTAL DEPTH 10200	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-
PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2021								

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

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
FORD, WEST (4100)					31913 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: CULBERSON	
KIMLAR OIL COMPANY, INC.					462980						
TXL 27					WELL #: 1	RRCID -> 101836	COMPL. DATE 08/05/1981		TOTAL DEPTH 4110	PERF. 3006 - 3020	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	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-

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
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) APR OPERATING LLC OATMAN WC 3			31913 800 028612		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
			WELL #:	1H	RRCID -> 274211	COMPL. DATE 04/30/2014	TOTAL DEPTH	9544	PERF.10043	- 13427			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	401 1	5513 3	56 4	N	305	428 1		80
02	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	408 1	5224 3	711 4	N	273	229 1		124
03	8026 X	8026	-0-	-0-	-0-	505 1	7146 3	46 4	N	299	224 1		199
04	8250 X	8250	-0-	-0-	-0-	525 1	7342 3	73 4	N	282	422 1		59
05	7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	575 1	6983 3	64 4	N	268	225 1		102
06	6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	508 1	6044 3	20 4	N	241	219 1		124
07	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	541 1	6013 3	31 4	N	244	227 1		141
08	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	565 1	5721 3	63 4	N	229	231 1		139
09	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-		252 9		N	NO RPT			139
10	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-				N	NO RPT			139
11	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-				N	NO RPT			139
12	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-				N	NO RPT			139
TOTAL GAS PROD:		57,433			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,141						

WISE WEST STATE UNIT			WELL #:		1H	RRCID -> 275636	COMPL. DATE 10/10/2016	TOTAL DEPTH	9634	PERF. 9765	- 15517	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	363	-0-	363	363	18 1	345 3	Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	363			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	363			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	363			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	363			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	363			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	363			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	363			Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	363			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	363			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	363			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		363			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC PYTHIAN UNIT A 10-3		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 028612		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	11191 X	11048	-0-	-143	-0-	702 1 99 4	9639 3 609 9	Y	554	563 1	196
02	10108 X	7809	-0-	-2299	-0-	483 1 843 4	6195 3 288 9	Y	262	310 1	148
03	11191 X	10520	-0-	-671	-0-	660 1 60 4	9339 3 461 9	Y	419	397 1	170
04	10830 X	9996	-0-	-834	-0-	627 1 220 4	8767 3 382 9	Y	347	358 1	159
05	11036 X	10020	-0-	-1016	-0-	730 1 81 4	8860 3 349 9	Y	317	321 1	155
06	10554 X	7752	-0-	-2802	-0-	572 1 23 4	6796 3 361 9	Y	328	329 1	154
07	9485 X	9485	-0-	-0-	-0-	760 1 43 4	8454 3 228 9	Y	207	168 1	193
08	10509 X	6059	-0-	-4450	-0-	506 1 56 4	5122 3 375 9	Y	341	437 1	97
09	9990 X	NO RPT	-0-	-9990	-0-			Y	NO RPT		97
10	10013 X	NO RPT	-0-	-10013	-0-			Y	NO RPT		97
11	9180 X	NO RPT	-0-	-9180	-0-			Y	NO RPT		97
12	9486 X	NO RPT	-0-	-9486	-0-			Y	NO RPT		97
TOTAL GAS PROD:		72,689			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,775				

DALTEX MUNN UNIT 43-6		WELL #: 1H		RRCID -> 276252	COMPL. DATE 05/11/2015	TOTAL DEPTH 9465	PERF. 9705 - 15520				
01	10416 X	9581	-0-	-835	-0-	621 1 95 4	8524 3 341 9	Y	310	370 1	104
02	9408 X	8015	-0-	-1393	-0-	510 1 890 4	6542 3 73 9	Y	66	48 1	122
03	10261 X	9392	-0-	-869	-0-	596 1 54 4	8435 3 307 9	Y	279	239 1	162
04	9570 X	8453	-0-	-1117	-0-	546 1 76 4	7643 3 188 9	Y	171	163 1	170
05	9579 X	9406	-0-	-173	-0-	688 1 76 4	8353 3 289 9	Y	263	234 1	199
06	9270 X	8933	-0-	-337	-0-	671 1 26 4	7973 3 263 9	Y	239	234 1	204
07	9355 X	9355	-0-	-0-	-0-	745 1 42 4	8287 3 281 9	Y	255	239 1	220
08	9393 X	8971	-0-	-422	-0-	774 1 86 4	7840 3 271 9	Y	246	224 1	242
09	9090 X	NO RPT	-0-	-9090	-0-			Y	NO RPT		242
10	9393 X	NO RPT	-0-	-9393	-0-			Y	NO RPT		242
11	9060 X	NO RPT	-0-	-9060	-0-			Y	NO RPT		242
12	9362 X	NO RPT	-0-	-9362	-0-			Y	NO RPT		242
TOTAL GAS PROD:		72,106			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,829				

DALTEX MUNN 42-43		WELL #: 1H		RRCID -> 276629	COMPL. DATE 04/09/2014	TOTAL DEPTH 9670	PERF. 9990 - 16742				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-				

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC OATMAN UNIT 11-2		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 028612		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
M	O	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	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-					

SMITHER STATE 1		WELL #: 2H		RRCID -> 276751		COMPL. DATE 09/11/2014		TOTAL DEPTH 10454		PERF.10649 - 17793	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-			

OATMAN STATE UNIT 11-14		WELL #: 1H		RRCID -> 276929		COMPL. DATE 07/14/2015		TOTAL DEPTH 9729		PERF.10090 - 15094	
01	10912 X	10359	-0-	-553	-0-	645 1	8854 3	Y	699	681 1	281
						91 4	769 9				
02	9856 X	7751	-0-	-2105	-0-	463 1	5938 3	Y	493	520 1	254
						808 4	542 9				
03	10912 X	9479	-0-	-1433	-0-	580 1	8204 3	Y	584	572 1	266
						53 4	642 9				
04	9420 X	8361	-0-	-1059	-0-	502 1	7021 3	Y	578	568 1	276
						202 4	636 9				
05	10354 X	8781	-0-	-1573	-0-	601 1	7297 3	Y	743	680 1	339
						66 4	817 9				
06	10020 X	8170	-0-	-1850	-0-	599 1	7117 3	Y	391	490 1	240
						24 4	430 9				
07	8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	624 1	6934 3	Y	539	399 1	380
						35 4	593 9				
08	9486 X	8159	-0-	-1327	-0-	679 1	6870 3	Y	485	773 1	92
						76 4	534 9				
09	8490 X	NO RPT	-0-	-8490	-0-			Y	NO RPT		92
10	8773 X	NO RPT	-0-	-8773	-0-			Y	NO RPT		92
11	8160 X	NO RPT	-0-	-8160	-0-			Y	NO RPT		92
12	8184 X	NO RPT	-0-	-8184	-0-			Y	NO RPT		92
TOTAL GAS PROD:		69,246				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,512			

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC OATMAN UNIT 29		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 028612		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	11571 X	11571	-0-	-0-	-0-	749	1	10291	3	N	387	652	1			98
02	10248 X	8742	-0-	-1506	-0-	105	4	426	9	N	326	240	1			184
03	11346 X	10106	-0-	-1240	-0-	539	1	6904	3	N	370	427	1			127
04	10980 X	9170	-0-	-1810	-0-	940	4	359	9	N	361	229	1			259
05	11346 X	9910	-0-	-1436	-0-	637	1	9004	3	N	349	417	1			191
06	10980 X	9185	-0-	-1795	-0-	58	4	407	9	N	303	244	1			250
07	10106 X	9921	-0-	-185	-0-	580	1	8112	3	N	478	444	1			284
08	10106 X	8933	-0-	-1173	-0-	81	4	397	9	N	85	53	1			316
09	9600 X	NO RPT	-0-	-9600	-0-	719	1	8728	3	N	NO RPT					316
10	9920 X	NO RPT	-0-	-9920	-0-	79	4	384	9	N	NO RPT					316
11	9600 X	NO RPT	-0-	-9600	-0-	685	1	8140	3	N	NO RPT					316
12	9920 X	NO RPT	-0-	-9920	-0-	27	4	333	9	N	NO RPT					316
TOTAL GAS PROD:		77,538		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,659										

OATMAN UNIT 33-28		WELL #:		1H	RRCID -> 277129	COMPL. DATE 07/02/2015		TOTAL DEPTH	9686	PERF. 9990 - 16507						
01	21421 X	21109	-0-	-312	-0-	1337	1	18366	3	Y	1107	1287	1			299
02	19880 X	17181	-0-	-2699	-0-	188	4	1218	9	Y	888	742	1			445
03	22010 X	18893	-0-	-3117	-0-	1033	1	13239	3	Y	837	1036	1			246
04	21300 X	16912	-0-	-4388	-0-	1932	4	977	9	Y	667	658	1			255
05	21111 X	19695	-0-	-1416	-0-	1180	1	16685	3	Y	760	601	1			414
06	19996 X	19544	-0-	-452	-0-	107	4	921	9	Y	680	927	1			167
07	19674 X	19674	-0-	-0-	-0-	1069	1	14960	3	Y	621	495	1			293
08	19685 X	19534	-0-	-151	-0-	149	4	734	9	Y	656	622	1			327
09	19530 X	NO RPT	-0-	-19530	-0-	1423	1	17279	3	Y	NO RPT					327
10	20181 X	NO RPT	-0-	-20181	-0-	157	4	836	9	Y	NO RPT					327
11	19530 X	NO RPT	-0-	-19530	-0-	1438	1	17104	3	Y	NO RPT					327
12	19685 X	NO RPT	-0-	-19685	-0-	254	4	748	9	Y	NO RPT					327
TOTAL GAS PROD:		152,542		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,216										

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC DALTEX MUNN UNIT 44-5		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 028612		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	14663 X	14077	-0-	-586	-0-	917	1	12590	3	N	401	463	1			309
02	13160 X	12132	-0-	-1028	-0-	129	4	441	9	N	339	446	1			202
03	14570 X	14358	-0-	-212	-0-	756	1	9685	3	N	360	270	1			292
04	14100 X	13279	-0-	-821	-0-	1318	4	373	9	N	326	447	1			171
05	14074 X	13767	-0-	-307	-0-	917	1	12962	3	N	337	266	1			242
06	13890 X	13533	-0-	-357	-0-	83	4	396	9	N	310	260	1			292
07	14353 X	13921	-0-	-432	-0-	854	1	11947	3	N	319	459	1			152
08	14353 X	13136	-0-	-1217	-0-	119	4	359	9	N	308	269	1			191
09	13530 X	NO RPT	-0-	-13530	-0-	1011	1	12273	3	N	NO RPT					191
10	13981 X	NO RPT	-0-	-13981	-0-	112	4	371	9	N	NO RPT					191
11	13530 X	NO RPT	-0-	-13530	-0-	1020	1	12132	3	N	NO RPT					191
12	13919 X	NO RPT	-0-	-13919	-0-	40	4	341	9	N	NO RPT					191
TOTAL GAS PROD:		108,203		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,700										

OATMAN UNIT 33-40		WELL #: 1H		RRCID -> 279183	COMPL. DATE 07/02/2015	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 9917 - 16450									
01	22366 X	22366	-0-	-0-	-0-	1467	1	20147	3	Y	496	549	1			101
02	18704 X	17028	-0-	-1676	-0-	206	4	546	9	Y	554	413	1			242
03	20708 X	17485	-0-	-3223	-0-	1047	1	13416	3	Y	592	654	1			180
04	19980 X	17312	-0-	-2668	-0-	1956	4	609	9	Y	700	640	1			240
05	20708 X	18428	-0-	-2280	-0-	1105	1	15629	3	Y	708	544	1			404
06	18913 X	18547	-0-	-366	-0-	100	4	651	9	Y	732	968	1			168
07	18632 X	18632	-0-	-0-	-0-	1093	1	15296	3	Y	617	490	1			295
08	18414 X	17987	-0-	-427	-0-	153	4	770	9	Y	558	527	1			326
09	18540 X	NO RPT	-0-	-18540	-0-	1332	1	16170	3	Y	NO RPT					326
10	19158 X	NO RPT	-0-	-19158	-0-	147	4	779	9	Y	NO RPT					326
11	18540 X	NO RPT	-0-	-18540	-0-	1357	1	16132	3	Y	NO RPT					326
12	18631 X	NO RPT	-0-	-18631	-0-	253	4	805	9	Y	NO RPT					326
TOTAL GAS PROD:		147,785		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,957										

COTTONWOOD WEST		WELL #: 1406		RRCID -> 279973	COMPL. DATE 03/24/2016	TOTAL DEPTH 10341	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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT								-0-
PLUGGED AND ABANDONED		03/13/2021														
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612															
WISE WEST STATE UNIT WELL #: 703H RRCID -> 281264 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8986 - 17851															
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		27869 X	16143	-0-	-11726	-0-	718	1	14622	3	Y	730	884	1	266
							803	9							
02		25172 X	8633	-0-	-16539	-0-	398	1	7777	3	Y	416	257	1	425
							458	9							
03		24986 X	8974	-0-	-16012	-0-	448	1	8124	3	Y	256	416	1	265
							120	4	282	9					
04		23550 X	3662	-0-	-19888	-0-	193	1	2534	3	Y	850	440	1	675
							935	9							
05		30866 X	30866	-0-	-0-	-0-	1572	1	27002	3	Y	2016	2547	1	144
							74	4	2218	9					
06		30320 X	30320	-0-	-0-	-0-	1962	1	27187	3	Y	1012	351	1	805
							58	4	1113	9					
07		31266 X	31266	-0-	-0-	-0-	1821	1	25955	3	Y	3150	3559	1	396
							25	4	3465	9					
08		30812 X	30812	-0-	-0-	-0-	2265	1	25127	3	Y	3109	2800	1	705
							3420	9							
09		28500 X	NO RPT	-0-	-28500	-0-					Y	NO RPT			705
10		29450 X	NO RPT	-0-	-29450	-0-					Y	NO RPT			705
11		28500 X	NO RPT	-0-	-28500	-0-					Y	NO RPT			705
12		29450 X	17538	-0-	-11912	-0-	1923	1	14538	3	Y	979	977	1	413
							1077	9							

TOTAL GAS PROD: 178,214

TOTAL CONDENSATE PROD: 12,518

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 6H RRCID -> 281635 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9643 PERF.10055 - 18176															
01		61101 X	42902	-0-	-18199	-0-	2418	1	33206	3	Y	3888	3558	0	2144
							3001	4	4277	9					
02		53172 X	7696	-0-	-45476	-0-	433	1	5554	3	Y	638	997	0	1744
							1007	4	702	9					
03		53010 X	6788	-0-	-46222	-0-	360	1	5091	3	Y	1185	784	0	2113
							33	4	1304	9					
04		46950 X	19813	-0-	-27137	-0-	1116	1	15617	3	Y	2658	2275	0	2409
							156	4	2924	9					
05		52221 X	52221	-0-	-0-	-0-	3570	1	43333	3	Y	4465	4502	0	2079
							406	4	4912	9					
06		59293 X	59293	-0-	-0-	-0-	4164	1	49517	3	Y	4876	4424	0	2222
							248	4	5364	9					
07		53773 X	53773	-0-	-0-	-0-	3942	1	43839	3	Y	4994	4276	0	2641
							499	4	5493	9					
08		54137 X	54137	-0-	-0-	-0-	4451	1	45060	3	Y	3754	3876	0	2211
							497	4	4129	9					
09		59280 X	NO RPT	-0-	-59280	-0-					Y	NO RPT			2211
10		61256 X	NO RPT	-0-	-61256	-0-					Y	NO RPT			2211
11		59280 X	NO RPT	-0-	-59280	-0-					Y	NO RPT			2211
12		54126 X	NO RPT	-0-	-54126	-0-					Y	NO RPT			2211

TOTAL GAS PROD: 296,623

TOTAL CONDENSATE PROD: 26,458

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
APR OPERATING LLC		//CONT.// 028612														
WISE UNIT		WELL #: 103 H		RRCID -> 281678		COMPL. DATE 01/22/2017		TOTAL DEPTH 8998		PERF. 9485 - 15906						
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COTTONWOOD WEST		WELL #: 2406H		RRCID -> 282301		COMPL. DATE 06/03/2017		TOTAL DEPTH 10590		PERF. 9827 - 14139						
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2021

SMITHER STATE UNIT 12-13		WELL #: 2H		RRCID -> 282655		COMPL. DATE 07/18/2017		TOTAL DEPTH 9770		PERF.10259 - 18311						
01	24167 X	24167	-0-	-0-	-0-	1500	1	20597	3	Y	1690	1621	1			1698
						211	4	1859	9							
02	34300 X	34300	-0-	-0-	-0-	2038	1	26120	3	Y	2351	1911	1			2138
						3556	4	2586	9							
03	54196 X	54196	-0-	-0-	-0-	3285	1	46453	3	Y	3782	3931	1			1989
						298	4	4160	9							
04	39522 X	39522	-0-	-0-	-0-	2444	1	34184	3	Y	2320	2579	1			1730
						342	4	2552	9							
05	53049 X	53049	-0-	-0-	-0-	3964	1	48119	3	Y	266	497	1			1499
						673	4	293	9							
06	60810 X	60810	-0-	-0-	-0-	4639	1	55161	3	Y	344	344	1			1499
						632	4	378	9							
07	42275 X	42275	-0-	-0-	-0-	3241	1	36045	3	Y	2435	2111	0	324	1	1499
						310	4	2679	9							
08	54188 X	4251	-0-	-49937	-0-	378	1	3828	3	Y	-0-	150	0	26	1	1323
						45	4									
09	60810 X	NO RPT	-0-	-60810	-0-					Y	NO RPT					1323
10	62837 X	NO RPT	-0-	-62837	-0-					Y	NO RPT					1323
11	60810 X	NO RPT	-0-	-60810	-0-					Y	NO RPT					1323
12	42284 X	NO RPT	-0-	-42284	-0-					Y	NO RPT					1323
TOTAL GAS PROD:		312,570				TOTAL CONDENSATE PROD:		13,188								

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC OATMAN UNIT 11-2		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 028612		NON-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	7564 X	6204	-0-	-1360	-0-	383 1	5257 3	Y	464	459 1		153
02	6776 X	3559	-0-	-3217	-0-	54 4	510 9	Y	198	238 1		113
03	6200 X	4950	-0-	-1250	-0-	215 1	2751 3	Y	293	276 1		130
04	5670 X	4617	-0-	-1053	-0-	375 4	218 9	Y	268	279 1		119
05	6200 X	2277	-0-	-3923	-0-	304 1	4296 3	Y	191	206 1		104
06	6000 X	4229	-0-	-1771	-0-	28 4	322 9	Y	240	235 1		109
07	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	277 1	3874 3	Y	93	102 1		100
08	4960 X	305	-0-	-4655	-0-	171 4	295 9	Y	-0-			100
09	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-	156 1	1894 3	Y	NO RPT			100
10	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-	17 4	210 9	Y	NO RPT			100
11	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-	307 1	3646 3	Y	NO RPT			100
12	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-	12 4	264 9	Y	NO RPT			100
TOTAL GAS PROD:		27,488				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,747			

DR PEPPER UNIT 46-39		WELL #:		2H		RRCID -> 282849		COMPL. DATE 08/05/2017		TOTAL DEPTH 9837		PERF.10417 - 19099	
01	70928 X	60423	-0-	-10505	-0-	3532 1	48516 3	N	3551	3340 0	391 1	1509	
02	60312 X	55571	-0-	-4741	-0-	4469 4	3906 9	N	3245	2890 0	259 1	1605	
03	67270 X	54054	-0-	-13216	-0-	2746 1	35201 3	N	3766	3431 0	279 1	1661	
04	65100 X	47931	-0-	-17169	-0-	14054 4	3570 9	N	3019	2812 0	213 1	1655	
05	67270 X	48312	-0-	-18958	-0-	3044 1	43050 3	N	3029	2854 0	265 1	1565	
06	59550 X	45771	-0-	-13779	-0-	3817 4	4143 9	N	3112	2792 0	227 1	1658	
07	61535 X	43125	-0-	-18410	-0-	2729 1	38175 3	N	2838	2586 0	244 1	1666	
08	54064 X	42596	-0-	-11468	-0-	3706 4	3321 9	N	2782	2577 0	238 1	1633	
09	47940 X	NO RPT	-0-	-47940	-0-	3231 1	39217 3	N	NO RPT			1633	
10	48298 X	NO RPT	-0-	-48298	-0-	2532 4	3332 9	N	NO RPT			1633	
11	45780 X	NO RPT	-0-	-45780	-0-	3057 1	36355 3	N	NO RPT			1633	
12	43121 X	NO RPT	-0-	-43121	-0-	2936 4	3423 9	N	NO RPT			1633	
TOTAL GAS PROD:		397,783				TOTAL CONDENSATE PROD:			25,342				

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
APR OPERATING LLC		//CONT.// 028612														
DALTEX MUNN UNIT 44-41		WELL #: 5H		RRCID -> 282918		COMPL. DATE 09/05/2017		TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9995 - 16721								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	45787 X	36577	-0-	-9210	-0-	2316	1	31811	3	N	1932	1693	0	256	1	273
						325	4	2125	9							
02	40040 X	27611	-0-	-12429	-0-	1673	1	21444	3	N	1432	1254	0	158	1	293
						2919	4	1575	9							
03	43369 X	33894	-0-	-9475	-0-	2065	1	29201	3	N	2219	1918	0	189	1	405
						187	4	2441	9							
04	37860 X	31007	-0-	-6853	-0-	1908	1	26687	3	N	1950	1992	0	149	1	214
						267	4	2145	9							
05	38843 X	31962	-0-	-6881	-0-	2261	1	27439	3	N	1812	1464	0	185	1	377
						269	4	1993	9							
06	35400 X	29741	-0-	-5659	-0-	2143	1	25479	3	N	1850	1854	0	159	1	214
						84	4	2035	9							
07	33883 X	29271	-0-	-4612	-0-	2236	1	24866	3	N	1840	1729	0	167	1	158
						145	4	2024	9							
08	33883 X	24993	-0-	-8890	-0-	2042	1	20677	3	N	1729	1480	0	139	1	268
						372	4	1902	9							
09	31020 X	NO RPT	-0-	-31020	-0-					N	NO RPT					268
10	31961 X	NO RPT	-0-	-31961	-0-					N	NO RPT					268
11	29730 X	NO RPT	-0-	-29730	-0-					N	NO RPT					268
12	29264 X	NO RPT	-0-	-29264	-0-					N	NO RPT					268
TOTAL GAS PROD:		245,056				TOTAL CONDENSATE PROD:		14,764								

COTTONWOOD WEST		WELL #: 1606H		RRCID -> 283036		COMPL. DATE 11/01/2017		TOTAL DEPTH 9549 PERF.10071 - 16197								
01	29326 X	17280	-0-	-12046	-0-	976	1	13405	3	Y	2423	2236	0	108	1	266
						234	4	2665	9							
02	26488 X	14211	-0-	-12277	-0-	785	1	10057	3	Y	1818	1602	0	74	1	408
						1369	4	2000	9							
03	25699 X	14573	-0-	-11126	-0-	833	1	11777	3	Y	1715	1795	0	77	1	251
						76	4	1887	9							
04	21360 X	13102	-0-	-8258	-0-	724	1	10131	3	Y	1951	1500	0	57	1	645
						101	4	2146	9							
05	21328 X	12789	-0-	-8539	-0-	862	1	10463	3	Y	1236	1530	0	71	1	280
						104	4	1360	9							
06	16710 X	11455	-0-	-5255	-0-	774	1	9202	3	Y	1314	1345	0	58	1	191
						34	4	1445	9							
07	12516 X	12516	-0-	-0-	-0-	877	1	9758	3	Y	1646	1541	0	65	1	231
						70	4	1811	9							
08	14570 X	12174	-0-	-2396	-0-	905	1	9159	3	Y	1805	1788	0	62	1	186
						124	4	1986	9							
09	13110 X	NO RPT	-0-	-13110	-0-					Y	NO RPT					186
10	12803 X	NO RPT	-0-	-12803	-0-					Y	NO RPT					186
11	12120 X	NO RPT	-0-	-12120	-0-					Y	NO RPT					186
12	12524 X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					Y	NO RPT					186
TOTAL GAS PROD:		108,100				TOTAL CONDENSATE PROD:		13,908								

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
APR OPERATING LLC		//CONT.// 028612														
WISE WEST STATE		WELL #: 1206H		RRCID -> 283188		COMPL. DATE 05/31/2019		TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9349 - 18322								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	33305 X	33305	-0-	-0-	-0-	1479	1 30106	3	1575 9	N	1432	1356	1			596
02	28476 X	26212	-0-	-2264	-0-	1124	1 21943	3	1575 9	N	863	745	1			714
03	31527 X	29710	-0-	-1817	-0-	2196	4 949	9	1452 1 26348	N	1142	1373	1			483
04	30510 X	26891	-0-	-3619	-0-	654	4 1256	9	1794 1 23570	N	1090	1059	1			514
05	33294 X	27756	-0-	-5538	-0-	328	4 1199	9	1405 1 24140	N	1038	799	1			753
06	32220 X	30864	-0-	-1356	-0-	1069	4 1142	9	1916 1 26545	N	1213	1469	1			497
07	29698 X	29438	-0-	-260	-0-	1069	4 1334	9	1802 1 25685	N	1073	1269	1			301
08	29698 X	29679	-0-	-19	-0-	771	4 1180	9	2367 1 26252	N	964	796	1			469
09	30870 X	NO RPT	-0-	-30870	-0-	1060	9			N	NO RPT					469
10	31899 X	21851	-0-	-10048	-0-	2207	1 18564	3	1080 9	N	982	1187	1			180
11	30870 X	22364	-0-	-8506	-0-	2079	1 19373	3	912 9	N	829	736	1			273
12	29667 X	NO RPT	-0-	-29667	-0-					N	NO RPT					273
TOTAL GAS PROD:		278,070		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,626										

DUBLIN STATE UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 283275		COMPL. DATE 03/11/2018		TOTAL DEPTH 9546 PERF.10113 - 16323								
01	54870 X	46152	-0-	-8718	-0-	2501	1 34354	3	6660 4 2637	N	2397	2126	0	277 1		944
02	49560 X	27862	-0-	-21698	-0-	1667	1 21365	3	3555 4 1275	N	1159	1041	0	157 1		905
03	54870 X	28264	-0-	-26606	-0-	1695	1 23967	3	747 4 1855	N	1686	1635	0	155 1		801
04	47820 X	24779	-0-	-23041	-0-	1388	1 19417	3	2428 4 1546	N	1405	1091	0	109 1		1006
05	46655 X	22730	-0-	-23925	-0-	1527	1 18540	3	1190 4 1473	N	1339	1424	0	126 1		795
06	44670 X	19999	-0-	-24671	-0-	1413	1 16798	3	1413 1 16798	N	1032	837	0	105 1		885
07	30845 X	17571	-0-	-13274	-0-	653	4 1135	9	1338 1 14881	N	848	706	0	100 1		927
08	28272 X	2724	-0-	-25548	-0-	419	4 933	9	185 1 1870	N	309	529	0	13 1		694
09	24780 X	NO RPT	-0-	-24780	-0-	329	4 340	9		N	NO RPT					694
10	22723 X	NO RPT	-0-	-22723	-0-					N	NO RPT					694
11	20010 X	NO RPT	-0-	-20010	-0-					N	NO RPT					694
12	17577 X	NO RPT	-0-	-17577	-0-					N	NO RPT					694
TOTAL GAS PROD:		190,081		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,175										

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
APR OPERATING LLC		//CONT.// 028612													
OATMAN UNIT 11-2		WELL #: 6H		RRCID -> 283330		COMPL. DATE 10/13/2017		TOTAL DEPTH 9587		PERF.10135 - 16561					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-				51
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				51
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				51
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				51
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				51
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				51
07	T. A.	1090	-0-	1090	1090			54 1	598 3	Y	-0-				51
								438 4							
08	T. A.	600	-0-	600	1690			53 1	541 3	Y	-0-				51
								6 4							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1690					Y	NO RPT				51
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1690					Y	NO RPT				51
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1690					Y	NO RPT				51
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1690					Y	NO RPT				51
TOTAL GAS PROD:		1,690		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

AT LANDS STATE UNIT		WELL #: 406H		RRCID -> 283427		COMPL. DATE 12/18/2017		TOTAL DEPTH 8860		PERF. 9558 - 15838					
01	23839 X	17624	-0-	-6215	-0-	1096 1	15060 3	N	732	313 1	731				
						663 4	805 9								
02	21532 X	12130	-0-	-9402	-0-	542 1	6943 3	N	376	769 1	338				
						4231 4	414 9								
03	23839 X	17407	-0-	-6432	-0-	1059 1	14980 3	N	522	446 1	414				
						794 4	574 9								
04	21450 X	21389	-0-	-61	-0-	1330 1	18604 3	N	740	878 1	276				
						641 4	814 9								
05	23070 X	23070	-0-	-0-	-0-	1649 1	20021 3	N	853	328 1	801				
						462 4	938 9								
06	17070 X	16690	-0-	-380	-0-	1243 1	14774 3	N	464	846 1	419				
						163 4	510 9								
07	22103 X	21246	-0-	-857	-0-	1681 1	18695 3	N	639	664 1	394				
						167 4	703 9								
08	23064 X	20089	-0-	-2975	-0-	1716 1	17372 3	N	667	673 1	388				
						267 4	734 9								
09	22320 X	NO RPT	-0-	-22320	-0-			N	NO RPT		388				
10	23064 X	NO RPT	-0-	-23064	-0-			N	NO RPT		388				
11	20550 X	NO RPT	-0-	-20550	-0-			N	NO RPT		388				
12	21235 X	NO RPT	-0-	-21235	-0-			N	NO RPT		388				
TOTAL GAS PROD:		149,645		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,993									

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC SMITHER STATE 1		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 028612		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
		WELL #: 6H		RRCID -> 283439		COMPL. DATE 01/26/2018		TOTAL DEPTH 9782		PERF.10614 - 17099						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	21421 X	15998	-0-	-5423	-0-	739 1	10150 3	1481 4	3628 9	N	3298	3202 0	82 1		605	
02	17360 X	15935	-0-	-1425	-0-	705 1	9035 3	2937 4	3258 9	N	2962	2849 0	66 1		652	
03	22244 X	22244	-0-	-0-	-0-	1238 1	17508 3	155 4	3343 9	N	3039	2992 0	113 1		586	
04	20713 X	20713	-0-	-0-	-0-	1114 1	15582 3	876 4	3141 9	N	2855	2646 0	87 1		708	
05	27486 X	27486	-0-	-0-	-0-	1529 1	18556 3	305 4	7096 9	N	6451	6131 0	126 1		902	
06	31212 X	31212	-0-	-0-	-0-	1815 1	21581 3	521 4	7295 9	N	6632	6655 0	135 1		744	
07	26528 X	26528	-0-	-0-	-0-	1930 1	21461 3	236 4	2901 9	N	2637	2571 0	244 1		566	
08	27497 X	25676	-0-	-1821	-0-	1976 1	20002 3	220 4	3478 9	N	3162	2507 0	146 1		1075	
09	31200 X	NO RPT	-0-	-31200	-0-					N	NO RPT				1075	
10	32240 X	NO RPT	-0-	-32240	-0-					N	NO RPT				1075	
11	31200 X	NO RPT	-0-	-31200	-0-					N	NO RPT				1075	
12	26536 X	NO RPT	-0-	-26536	-0-					N	NO RPT				1075	
TOTAL GAS PROD:		185,792				TOTAL CONDENSATE PROD:		31,036								

COTTONWOOD WEST STATE UNIT		WELL #: 807H		RRCID -> 283442		COMPL. DATE 08/03/2018		TOTAL DEPTH 9412		PERF.10088 - 17202						
01	51119 X	31218	-0-	-19901	-0-	1693 1	23251 3	4968 4	1306 9	Y	1187	1553 1			173	
02	45556 X	11109	-0-	-34447	-0-	683 1	8753 3	1191 4	482 9	Y	438	435 1			176	
03	51119 X	23704	-0-	-27415	-0-	1413 1	19990 3	128 4	2173 9	Y	1975	1793 1			358	
04	49470 X	24597	-0-	-24873	-0-	1526 1	21351 3	213 4	1507 9	Y	1370	1335 1			393	
05	51119 X	27746	-0-	-23373	-0-	1970 1	23912 3	349 4	1515 9	Y	1377	1533 1			237	
06	30210 X	15815	-0-	-14395	-0-	1136 1	13510 3	215 4	954 9	Y	867	890 1			214	
07	14418 X	14418	-0-	-0-	-0-	1145 1	12736 3	65 4	472 9	Y	429	499 1			144	
08	27745 X	16510	-0-	-11235	-0-	1423 1	14410 3	262 4	415 9	Y	377	401 1			120	
09	26850 X	NO RPT	-0-	-26850	-0-					Y	NO RPT				120	
10	27745 X	NO RPT	-0-	-27745	-0-					Y	NO RPT				120	
11	15990 X	NO RPT	-0-	-15990	-0-					Y	NO RPT				120	
12	16523 X	NO RPT	-0-	-16523	-0-					Y	NO RPT				120	
TOTAL GAS PROD:		165,117				TOTAL CONDENSATE PROD:		8,020								

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC DALTEX MUNN UNIT 44-5		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 028612		NON-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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	33480 X	33228	-0-	-252	-0-	1893	1	26003	3	N	2287	1962	0	209	1	398
						2816	4	2516	9							
02	32480 X	21121	-0-	-11359	-0-	1175	1	15058	3	N	1066	955	0	111	1	398
						3715	4	1173	9							
03	35960 X	26283	-0-	-9677	-0-	1534	1	21689	3	N	1340	1192	0	140	1	406
						1586	4	1474	9							
04	34800 X	23180	-0-	-11620	-0-	1364	1	19084	3	N	1073	986	0	106	1	387
						1552	4	1180	9							
05	33232 X	20873	-0-	-12359	-0-	1460	1	17717	3	N	931	958	0	120	1	240
						672	4	1024	9							
06	32160 X	14942	-0-	-17218	-0-	1083	1	12878	3	N	853	665	0	80	1	348
						43	4	938	9							
07	26288 X	20797	-0-	-5491	-0-	1622	1	18035	3	N	953	857	0	121	1	323
						92	4	1048	9							
08	26288 X	15373	-0-	-10915	-0-	1299	1	13151	3	N	707	695	0	89	1	246
						145	4	778	9							
09	23190 X	NO RPT	-0-	-23190	-0-					N	NO RPT					246
10	20863 X	NO RPT	-0-	-20863	-0-					N	NO RPT					246
11	20130 X	NO RPT	-0-	-20130	-0-					N	NO RPT					246
12	20801 X	NO RPT	-0-	-20801	-0-					N	NO RPT					246
TOTAL GAS PROD:		175,797		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,210										

WISE WEST STATE UNIT		WELL #: 1201H		RRCID -> 283511		COMPL. DATE 02/13/2018		TOTAL DEPTH 8413		PERF. 9087 - 18018						
01	53072 X	32890	-0-	-20182	-0-	1457	1	29656	3	N	1615	1264	1			1093
						1777	9									
02	47936 X	16175	-0-	-31761	-0-	711	1	13875	3	N	990	1234	1			849
						500	4	1089	9							
03	51367 X	23206	-0-	-28161	-0-	1091	1	19799	3	N	1218	1629	1			438
						976	4	1340	9							
04	47310 X	18178	-0-	-29132	-0-	1163	1	15275	3	N	1069	925	1			582
						564	4	1176	9							
05	34038 X	15446	-0-	-18592	-0-	781	1	13411	3	N	954	513	1			1023
						205	4	1049	9							
06	31830 X	11617	-0-	-20213	-0-	693	1	9608	3	N	827	1561	1			289
						406	4	910	9							
07	39455 X	39455	-0-	-0-	-0-	2398	1	34174	3	N	2453	2402	1			340
						185	4	2698	9							
08	27903 X	27903	-0-	-0-	-0-	2177	1	24145	3	N	1437	1341	1			436
						1581	9									
09	18180 X	15841	-0-	-2339	-0-	1391	1	13035	3	N	1286	1149	1			573
						1415	9									
10	39463 X	6319	-0-	-33144	-0-	555	1	4669	3	N	995	1217	1			351
						1095	9									
11	38190 X	NO RPT	-0-	-38190	-0-					N	NO RPT					351
12	39463 X	NO RPT	-0-	-39463	-0-					N	NO RPT					351
TOTAL GAS PROD:		207,030		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,844										

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
APR OPERATING LLC		//CONT.// 028612														
WISE WEST STATE UNIT		WELL #: 801H		RRCID -> 283565		COMPL. DATE 05/25/2018		TOTAL DEPTH 8665		PERF. 9266 - 18690						
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		42098 X	9501	-0-	-32597	-0-	413 1	8402 3	N		542	494 1				607
							90 4	596 9								
02		38024 X	4562	-0-	-33462	-0-	210 1	4107 3	N		121	34 1				694
							112 4	133 9								
03		42098 X	36452	-0-	-5646	-0-	1743 1	31636 3	N		2138	1997 1				835
							721 4	2352 9								
04		41370 X	41370	-0-	-0-	-0-	2767 1	36353 3	N		1995	2094 1				736
							55 4	2195 9								
05		42639 X	42639	-0-	-0-	-0-	2068 1	35534 3	N		4358	4439 1				655
							243 4	4794 9								
06		44702 X	44702	-0-	-0-	-0-	2697 1	37369 3	N		4160	4493 1				322
							60 4	4576 9								
07		42749 X	38507	-0-	-4242	-0-	2406 1	34288 3	N		1625	1812 1				135
							25 4	1788 9								
08		42749 X	33439	-0-	-9310	-0-	2657 1	29471 3	N		1192	1115 1				212
							1311 9									
09		44700 X	NO RPT	-0-	-44700	-0-			N		NO RPT					212
10		46190 X	NO RPT	-0-	-46190	-0-			N		NO RPT					212
11		44700 X	NO RPT	-0-	-44700	-0-			N		NO RPT					212
12		38502 X	32990	-0-	-5512	-0-	3685 1	27851 3	N		1322	1276 1				450
							1454 9									

TOTAL GAS PROD: 284,162

TOTAL CONDENSATE PROD: 17,453

SMITHER STATE UNIT 47-38		WELL #: 2H		RRCID -> 283923		COMPL. DATE 04/11/2018		TOTAL DEPTH 9572		PERF. 11364 - 17287						
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		58435 X	22472	-0-	-35963	-0-	1354 1	18599 3	N		1857	1785 0	150 1			2765
							476 4	2043 9								
02		47208 X	5280	-0-	-41928	-0-	315 1	4040 3	N		341	389 0	30 1			2687
							550 4	375 9								
03		46221 X	25396	-0-	-20825	-0-	1511 1	21372 3	N		2152	1829 0	139 1			2871
							146 4	2367 9								
04		41179 X	41179	-0-	-0-	-0-	2481 1	34711 3	N		3229	2855 0	194 1			3051
							435 4	3552 9								
05		44852 X	44852	-0-	-0-	-0-	3152 1	38258 3	N		2801	2672 0	259 1			2921
							361 4	3081 9								
06		40065 X	40065	-0-	-0-	-0-	2830 1	33656 3	N		3046	2708 0	210 1			3049
							228 4	3351 9								
07		42563 X	38494	-0-	-4069	-0-	2923 1	32503 3	N		2612	2481 0	218 1			2962
							195 4	2873 9								
08		44857 X	35618	-0-	-9239	-0-	2934 1	29704 3	N		2383	2280 0	200 1			2865
							359 4	2621 9								
09		43410 X	NO RPT	-0-	-43410	-0-			N		NO RPT					2865
10		44857 X	NO RPT	-0-	-44857	-0-			N		NO RPT					2865
11		40080 X	NO RPT	-0-	-40080	-0-			N		NO RPT					2865
12		38502 X	NO RPT	-0-	-38502	-0-			N		NO RPT					2865

TOTAL GAS PROD: 253,356

TOTAL CONDENSATE PROD: 18,421

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC COSMO DALTEX UNIT 45-4		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 028612		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
		WELL #: 10H		RRCID -> 283928		COMPL. DATE 02/18/2018		TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9838 - 14146								
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	31589 X	29877	-0-	-1712	-0-	1729	1	23751	3	Y	1540	1197	0	191	1	370
						2703	4	1694	9							
02	28532 X	13758	-0-	-14774	-0-	682	1	8748	3	Y	452	429	0	64	1	329
						3831	4	497	9							
03	31527 X	29408	-0-	-2119	-0-	1898	1	26838	3	Y	256	316	0	174	1	95
						390	4	282	9							
04	87250 X	87250	-0-	-0-	-0-	5649	1	79020	3	Y	1628	969	0	442	1	312
						790	4	1791	9							
05	29884 X	26483	-0-	-3401	-0-	1893	1	22977	3	Y	1276	1155	0	155	1	278
						209	4	1404	9							
06	28920 X	26056	-0-	-2864	-0-	1794	1	21332	3	Y	1255	1109	0	134	1	290
						1549	4	1381	9							
07	25109 X	25109	-0-	-0-	-0-	1929	1	21446	3	Y	1442	1250	0	144	1	338
						148	4	1586	9							
08	90148 X	23041	-0-	-67107	-0-	1942	1	19661	3	Y	1072	1028	0	132	1	250
						259	4	1179	9							
09	87240 X	NO RPT	-0-	-87240	-0-					Y	NO RPT					250
10	26939 X	NO RPT	-0-	-26939	-0-					Y	NO RPT					250
11	26070 X	NO RPT	-0-	-26070	-0-					Y	NO RPT					250
12	25110 X	NO RPT	-0-	-25110	-0-					Y	NO RPT					250
TOTAL GAS PROD:		260,982				TOTAL CONDENSATE PROD:		8,921								

BIG RED STATE UNIT 32		WELL #: 5H		RRCID -> 284035		COMPL. DATE 11/04/2018		TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9987 - 19720								
01	106485 X	100500	-0-	-5985	-0-	6239	1	85697	3	N	6805	6204	0	690	1	404
						1078	4	7486	9							
02	99082 X	99082	-0-	-0-	-0-	5576	1	71479	3	N	6189	5417	0	525	1	651
						15219	4	6808	9							
03	131745 X	131745	-0-	-0-	-0-	8030	1	113557	3	N	7556	6871	0	735	1	601
						1846	4	8312	9							
04	111755 X	111755	-0-	-0-	-0-	6935	1	97016	3	N	5922	5546	0	542	1	435
						1290	4	6514	9							
05	114623 X	114623	-0-	-0-	-0-	8132	1	98705	3	N	6149	5343	0	668	1	573
						1022	4	6764	9							
06	120600 X	101830	-0-	-18770	-0-	7415	1	88169	3	N	5385	4890	0	550	1	518
						322	4	5924	9							
07	124620 X	102047	-0-	-22573	-0-	7860	1	87409	3	N	5726	4998	0	587	1	659
						479	4	6299	9							
08	124620 X	94600	-0-	-30020	-0-	7944	1	80430	3	N	4855	4445	0	543	1	526
						885	4	5341	9							
09	111750 X	NO RPT	-0-	-111750	-0-					N	NO RPT					526
10	114638 X	NO RPT	-0-	-114638	-0-					N	NO RPT					526
11	101820 X	NO RPT	-0-	-101820	-0-					N	NO RPT					526
12	102052 X	NO RPT	-0-	-102052	-0-					N	NO RPT					526
TOTAL GAS PROD:		856,182				TOTAL CONDENSATE PROD:		48,587								

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC DALTEX MUNN UNIT 44-41		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 028612		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	66355 X	66355	-0-	-0-	-0-	4158	1	57111	3	N	4093	3657	0	460	1	1047
						584	4	4502	9							
02	50540 X	50540	-0-	-0-	-0-	3000	1	38461	3	N	3365	2898	0	283	1	1231
						5377	4	3702	9							
03	57033 X	57033	-0-	-0-	-0-	3500	1	49501	3	N	3376	3118	0	321	1	1168
						318	4	3714	9							
04	48306 X	48306	-0-	-0-	-0-	2979	1	41676	3	N	2935	2797	0	232	1	1074
						422	4	3229	9							
05	47312 X	47312	-0-	-0-	-0-	3350	1	40663	3	N	2574	2322	0	276	1	1050
						468	4	2831	9							
06	40509 X	40509	-0-	-0-	-0-	2922	1	34741	3	N	2481	2236	0	217	1	1078
						117	4	2729	9							
07	37242 X	37242	-0-	-0-	-0-	2880	1	32032	3	N	1926	1800	0	215	1	989
						211	4	2119	9							
08	33878 X	33878	-0-	-0-	-0-	2836	1	28717	3	N	1826	1579	0	194	1	1042
						316	4	2009	9							
09	30900 X	NO RPT	-0-	-30900	-0-					N	NO RPT					1042
10	31930 X	NO RPT	-0-	-31930	-0-					N	NO RPT					1042
11	30900 X	NO RPT	-0-	-30900	-0-					N	NO RPT					1042
12	31930 X	NO RPT	-0-	-31930	-0-					N	NO RPT					1042

TOTAL GAS PROD: 381,175

TOTAL CONDENSATE PROD: 22,576

DALTEX MUNN UNIT 44-41		WELL #: 28H		RRCID -> 284171		COMPL. DATE 07/15/2018				TOTAL DEPTH 9619 PERF.10179 - 16913						
01	67952 X	63068	-0-	-4884	-0-	4074	1	55951	3	N	2246	1813	0	451	1	506
						572	4	2471	9							
02	61376 X	53176	-0-	-8200	-0-	3283	1	42084	3	N	1763	1391	0	309	1	569
						5870	4	1939	9							
03	66340 X	56903	-0-	-9437	-0-	3626	1	51277	3	N	1519	1307	0	332	1	449
						329	4	1671	9							
04	64200 X	51982	-0-	-12218	-0-	3326	1	46531	3	N	1504	1225	0	260	1	468
						471	4	1654	9							
05	66340 X	53174	-0-	-13166	-0-	3889	1	47203	3	N	1413	1079	0	319	1	483
						528	4	1554	9							
06	61020 X	49029	-0-	-11991	-0-	3696	1	43948	3	N	1124	904	0	274	1	429
						149	4	1236	9							
07	58869 X	50735	-0-	-8134	-0-	4041	1	44940	3	N	1344	1003	0	302	1	468
						276	4	1478	9							
08	56916 X	48032	-0-	-8884	-0-	4154	1	42060	3	N	1232	833	0	284	1	583
						463	4	1355	9							
09	51990 X	NO RPT	-0-	-51990	-0-					N	NO RPT					583
10	53165 X	NO RPT	-0-	-53165	-0-					N	NO RPT					583
11	49110 X	NO RPT	-0-	-49110	-0-					N	NO RPT					583
12	50747 X	NO RPT	-0-	-50747	-0-					N	NO RPT					583

TOTAL GAS PROD: 426,099

TOTAL CONDENSATE PROD: 12,145

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC ORANGE CRUSH UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 028612		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
		WELL #: 901H		RRCID -> 284561		COMPL. DATE 06/05/2018			TOTAL DEPTH 9403		PERF. 9858 - 20005				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	41168 X	37900	-0-	-3268	-0-	2039	1	28007	3	Y	2579	2779	1		372
						5017	4	2837	9						
02	37184 X	13923	-0-	-23261	-0-	826	1	10591	3	Y	967	924	1		415
						1442	4	1064	9						
03	41168 X	17301	-0-	-23867	-0-	1058	1	14963	3	Y	1076	1244	1		247
						96	4	1184	9						
04	39840 X	25827	-0-	-14013	-0-	1570	1	21967	3	Y	1882	1655	1		474
						220	4	2070	9						
05	40610 X	28793	-0-	-11817	-0-	2007	1	24364	3	Y	1830	2011	1		293
						409	4	2013	9						
06	32756 X	21095	-0-	-11661	-0-	1512	1	17982	3	Y	1079	1104	1		268
						414	4	1187	9						
07	29603 X	29603	-0-	-0-	-0-	2266	1	25196	3	Y	1705	1517	1		456
						265	4	1876	9						
08	28799 X	14581	-0-	-14218	-0-	1228	1	12429	3	Y	648	826	1		278
						211	4	713	9						
09	27870 X	NO RPT	-0-	-27870	-0-					Y	NO RPT				278
10	29605 X	NO RPT	-0-	-29605	-0-					Y	NO RPT				278
11	28650 X	NO RPT	-0-	-28650	-0-					Y	NO RPT				278
12	29605 X	NO RPT	-0-	-29605	-0-					Y	NO RPT				278
TOTAL GAS PROD:		189,023				TOTAL CONDENSATE PROD:		11,766							

SAVAGE UNIT		WELL #: 1708H		RRCID -> 285346		COMPL. DATE 12/06/2018			TOTAL DEPTH 9365		PERF.10022 - 14700				
01	42904 X	33026	-0-	-9878	-0-	1965	1	26984	3	Y	1729	1806	1		242
						2175	4	1902	9						
02	38752 X	16282	-0-	-22470	-0-	1008	1	12915	3	Y	546	589	1		199
						1758	4	601	9						
03	42904 X	7431	-0-	-35473	-0-	462	1	6534	3	Y	357	465	1		91
						42	4	393	9						
04	36240 X	19630	-0-	-16610	-0-	1196	1	16727	3	Y	1400	1145	1		346
						167	4	1540	9						
05	33015 X	21119	-0-	-11896	-0-	1465	1	17781	3	Y	1427	1533	1		240
						303	4	1570	9						
06	31950 X	20266	-0-	-11684	-0-	1402	1	16675	3	Y	1617	1452	1		405
						410	4	1779	9						
07	24524 X	24524	-0-	-0-	-0-	1866	1	20746	3	Y	1518	1473	1		450
						242	4	1670	9						
08	25037 X	25037	-0-	-0-	-0-	2071	1	20969	3	Y	1538	1439	1		549
						305	4	1692	9						
09	20430 X	NO RPT	-0-	-20430	-0-					Y	NO RPT				549
10	24521 X	NO RPT	-0-	-24521	-0-					Y	NO RPT				549
11	24240 X	NO RPT	-0-	-24240	-0-					Y	NO RPT				549
12	25048 X	NO RPT	-0-	-25048	-0-					Y	NO RPT				549
TOTAL GAS PROD:		167,315				TOTAL CONDENSATE PROD:		10,132							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612																
RED BULL STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285407 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10045 - 19445																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	38192 X	29786	-0-	-8406	-0-	1739	1	23884	3	N	2166	77	0	2064	1	616
						1780	4	2383	9							
02	35000 X	14979	-0-	-20021	-0-	828	1	10615	3	N	1022	42	0	994	1	602
						2412	4	1124	9							
03	38750 X	16594	-0-	-22156	-0-	961	1	13589	3	N	1322	1505	1			419
						590	4	1454	9							
04	37500 X	19231	-0-	-18269	-0-	1103	1	15434	3	N	1451	1254	1			616
						1098	4	1596	9							
05	32581 X	28639	-0-	-3942	-0-	1938	1	23520	3	N	2569	2251	1			934
						355	4	2826	9							
06	28830 X	19732	-0-	-9098	-0-	1431	1	17020	3	N	997	1231	1			700
						184	4	1097	9							
07	19871 X	16315	-0-	-3556	-0-	1212	1	13480	3	N	1320	1454	1			566
						171	4	1452	9							
08	28644 X	1801	-0-	-26843	-0-	160	1	1615	3	N	-0-					566
						26	4									
09	27720 X	NO RPT	-0-	-27720	-0-					N	NO RPT					566
10	28644 X	NO RPT	-0-	-28644	-0-					N	NO RPT					566
11	19740 X	NO RPT	-0-	-19740	-0-					N	NO RPT					566
12	16306 X	NO RPT	-0-	-16306	-0-					N	NO RPT					566
TOTAL GAS PROD:		147,077		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,847										

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: 3H RRCID -> 285572 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9970 - 17159																
01	46035 X	4074	-0-	-41961	-0-	274	1	3762	3	Y	-0-	285	0	30	1	338
						38	4									
02	41580 X	887	-0-	-40693	-0-	56	1	724	3	Y	-0-	6	1			332
						107	4									
03	46035 X	33952	-0-	-12083	-0-	1984	1	28056	3	Y	3322	2626	0	182	1	846
						258	4	3654	9							
04	43721 X	43721	-0-	-0-	-0-	2640	1	36931	3	Y	3121	2819	0	206	1	942
						717	4	3433	9							
05	51151 X	51151	-0-	-0-	-0-	3608	1	43791	3	Y	2981	2887	0	297	1	739
						473	4	3279	9							
06	39453 X	39453	-0-	-0-	-0-	2895	1	34418	3	Y	1836	1861	0	214	1	500
						120	4	2020	9							
07	52360 X	52360	-0-	-0-	-0-	3979	1	44247	3	Y	3544	2948	0	297	1	799
						236	4	3898	9							
08	50530 X	45692	-0-	-4838	-0-	3791	1	38385	3	Y	2796	2681	0	259	1	655
						440	4	3076	9							
09	48900 X	NO RPT	-0-	-48900	-0-					Y	NO RPT					655
10	50530 X	NO RPT	-0-	-50530	-0-					Y	NO RPT					655
11	48900 X	NO RPT	-0-	-48900	-0-					Y	NO RPT					655
12	50530 X	NO RPT	-0-	-50530	-0-					Y	NO RPT					655
TOTAL GAS PROD:		271,290		TOTAL CONDENSATE PROD:		17,600										

LEE CALDWELL STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285682 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9490 - 18506																
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-										

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
APR OPERATING LLC		//CONT.//		028612								
OATMAN STATE UNIT 11-14		WELL #:		RRCID ->	286603	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10284	- 20459	
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	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

OATMAN STATE UNIT 11-14		WELL #:		8H	RRCID ->	286655	COMPL. DATE	01/31/2019	TOTAL DEPTH	9695	PERF. 9999	- 17600				
01	88505 X	56320	-0-	-32185	-0-	3462	1	47555	3	N	3225	2945	0	383	1	1286
						1755	4	3548	9							
02	76748 X	68399	-0-	-8349	-0-	4079	1	52290	3	N	4465	3765	0	384	1	1602
						7118	4	4912	9							
03	84971 X	76592	-0-	-8379	-0-	4717	1	66707	3	N	4309	4227	0	431	1	1253
						428	4	4740	9							
04	79110 X	64322	-0-	-14788	-0-	3959	1	55379	3	N	4028	3580	0	310	1	1391
						553	4	4431	9							
05	75733 X	29932	-0-	-45801	-0-	2113	1	25649	3	N	1753	1386	0	173	1	1585
						242	4	1928	9							
06	74130 X	63996	-0-	-10134	-0-	4647	1	55252	3	N	3558	3362	0	345	1	1436
						183	4	3914	9							
07	76601 X	76368	-0-	-233	-0-	5870	1	65273	3	N	4449	4236	0	438	1	1211
						331	4	4894	9							
08	98311 X	98311	-0-	-0-	-0-	8213	1	83156	3	N	5479	4876	0	561	1	1253
						915	4	6027	9							
09	64320 X	NO RPT	-0-	-64320	-0-					N	NO RPT					1253
10	76353 X	NO RPT	-0-	-76353	-0-					N	NO RPT					1253
11	95130 X	NO RPT	-0-	-95130	-0-					N	NO RPT					1253
12	98301 X	NO RPT	-0-	-98301	-0-					N	NO RPT					1253

TOTAL GAS PROD: 534,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,266

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
APR OPERATING LLC		//CONT.// 028612														
COSMO DALTEX UNIT 45-4		WELL #: 5H		RRCID -> 286659		COMPL. DATE 01/09/2019		TOTAL DEPTH 9185		PERF. 9725 - 16689						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	77500 X	15123	-0-	-62377	-0-	890	1 12220	3	1648	N	1498	1478	0	98	1	82
						365	4		1648							
02	54824 X	47452	-0-	-7372	-0-	2765	1 35439	3	3813	N	3466	2916	0	261	1	371
						5435	4		3813							
03	54901 X	47313	-0-	-7588	-0-	2818	1 39856	3	4282	N	3893	3586	0	257	1	421
						357	4		4282							
04	37288 X	37288	-0-	-0-	-0-	2271	1 31766	3	2589	N	2354	2301	0	177	1	297
						662	4		2589							
05	52545 X	40744	-0-	-11801	-0-	2850	1 34592	3	2979	N	2708	2520	0	234	1	251
						323	4		2979							
06	50850 X	33316	-0-	-17534	-0-	2389	1 28409	3	2424	N	2204	2001	0	178	1	276
						94	4		2424							
07	52545 X	17115	-0-	-35430	-0-	1332	1 14811	3	892	N	811	875	0	99	1	113
						80	4		892							
08	47306 X	27824	-0-	-19482	-0-	2314	1 23424	3	1793	N	1630	1511	0	158	1	74
						293	4		1793							
09	39420 X	NO RPT	-0-	-39420	-0-					N	NO RPT					74
10	40734 X	NO RPT	-0-	-40734	-0-					N	NO RPT					74
11	33330 X	NO RPT	-0-	-33330	-0-					N	NO RPT					74
12	27838 X	NO RPT	-0-	-27838	-0-					N	NO RPT					74
TOTAL GAS PROD:		266,175				TOTAL CONDENSATE PROD:		18,564								

MAVERICK STATE UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 286663		COMPL. DATE 04/05/2019		TOTAL DEPTH 9260		PERF.10688 - 17735						
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 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-								

PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2021

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC COSMO DALTEX UNIT 45-4		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 028612		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
		WELL #: 24WB		RRCID -> 286787		COMPL. DATE 11/15/2018		TOTAL DEPTH		9115 PERF. 9815		- 17174				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	87265 X	72724	-0-	-14541	-0-	4697	1	64517	3	N	2372	1975	0	520	1	112
						901	4	2609	9							
02	81284 X	58201	-0-	-23083	-0-	3593	1	46055	3	N	1522	1147	0	339	1	148
						6879	4	1674	9							
03	106795 X	63662	-0-	-43133	-0-	4049	1	57262	3	N	1711	1326	0	371	1	162
						469	4	1882	9							
04	103350 X	57419	-0-	-45931	-0-	3652	1	51093	3	N	1653	1353	0	286	1	176
						856	4	1818	9							
05	106795 X	59557	-0-	-47238	-0-	4359	1	52905	3	N	1640	1309	0	358	1	149
						489	4	1804	9							
06	70380 X	60139	-0-	-10241	-0-	4494	1	53431	3	N	1852	1461	0	333	1	207
						177	4	2037	9							
07	64449 X	50513	-0-	-13936	-0-	4003	1	44516	3	N	1604	1359	0	299	1	153
						230	4	1764	9							
08	63674 X	42700	-0-	-20974	-0-	3659	1	37041	3	N	1448	1174	0	250	1	177
						407	4	1593	9							
09	60150 X	NO RPT	-0-	-60150	-0-					N	NO RPT					177
10	62155 X	NO RPT	-0-	-62155	-0-					N	NO RPT					177
11	60150 X	NO RPT	-0-	-60150	-0-					N	NO RPT					177
12	50499 X	NO RPT	-0-	-50499	-0-					N	NO RPT					177
TOTAL GAS PROD:		464,915				TOTAL CONDENSATE PROD:		13,802								

DALTEX MUNN UNIT 42-43		WELL #: 8H		RRCID -> 286917		COMPL. DATE 12/26/2018				TOTAL DEPTH 8937 PERF. 9807 - 17209						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	68896 X	68896	-0-	-0-	-0-	4252	1	58398	3	N	4692	4485	0	470	1	668
						1085	4	5161	9							
02	70448 X	58956	-0-	-11492	-0-	3203	1	41052	3	N	3768	3423	0	492	1	521
						10556	4	4145	9							
03	77996 X	60751	-0-	-17245	-0-	3631	1	51346	3	N	4324	3687	0	333	1	825
						1018	4	4756	9							
04	75480 X	58095	-0-	-17385	-0-	3534	1	49435	3	N	4021	3828	0	276	1	742
						703	4	4423	9							
05	71610 X	54064	-0-	-17546	-0-	3754	1	45563	3	N	3666	3312	0	309	1	787
						714	4	4033	9							
06	66660 X	48273	-0-	-18387	-0-	3464	1	41191	3	N	3142	3218	0	257	1	454
						162	4	3456	9							
07	65286 X	43901	-0-	-21385	-0-	3323	1	36956	3	N	3041	2673	0	249	1	573
						277	4	3345	9							
08	60760 X	35920	-0-	-24840	-0-	2983	1	30199	3	N	2074	1937	0	203	1	507
						457	4	2281	9							
09	58110 X	NO RPT	-0-	-58110	-0-					N	NO RPT					507
10	54064 X	NO RPT	-0-	-54064	-0-					N	NO RPT					507
11	48270 X	NO RPT	-0-	-48270	-0-					N	NO RPT					507
12	43896 X	NO RPT	-0-	-43896	-0-					N	NO RPT					507
TOTAL GAS PROD:		428,856				TOTAL CONDENSATE PROD:		28,728								

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
APR OPERATING LLC		//CONT.// 028612														
SMITHER STATE UNIT 47-38		WELL #: 28WB		RRCID -> 287107		COMPL. DATE 03/28/2019		TOTAL DEPTH 9871		PERF.10169 - 20277						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	163742 X	147425	-0-	-16317	-0-	9439	1 129647	3		N	5228	4209	0	1044	1	1290
						2588	4 5751	9								
02	148428 X	114033	-0-	-34395	-0-	7037	1 90205	3		N	3935	3121	0	664	1	1440
						12462	4 4329	9								
03	164331 X	118414	-0-	-45917	-0-	7508	1 106174	3		N	3573	3108	0	687	1	1218
						802	4 3930	9								
04	159030 X	105904	-0-	-53126	-0-	6708	1 93844	3		N	3782	3088	0	525	1	1387
						1192	4 4160	9								
05	154752 X	117029	-0-	-37723	-0-	8516	1 103369	3		N	3723	3161	0	700	1	1249
						1049	4 4095	9								
06	142680 X	119124	-0-	-23556	-0-	8869	1 105457	3		N	3579	2927	0	658	1	1243
						861	4 3937	9								
07	126263 X	114218	-0-	-12045	-0-	9040	1 100527	3		N	3606	2881	0	675	1	1293
						684	4 3967	9								
08	118420 X	108977	-0-	-9443	-0-	9397	1 95143	3		N	3079	2440	0	642	1	1290
						1050	4 3387	9								
09	119130 X	NO RPT	-0-	-119130	-0-					N	NO RPT					1290
10	123101 X	NO RPT	-0-	-123101	-0-					N	NO RPT					1290
11	119130 X	NO RPT	-0-	-119130	-0-					N	NO RPT					1290
12	114204 X	NO RPT	-0-	-114204	-0-					N	NO RPT					1290
TOTAL GAS PROD:		945,124				TOTAL CONDENSATE PROD:		30,505								

WISE WEST STATE UNIT		WELL #: 1803H		RRCID -> 287114		COMPL. DATE 08/01/2018		TOTAL DEPTH 8600		PERF.12502 - 17449						
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC DUBLIN STATE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 028612		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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62673 X	62673	-0-	-0-	-0-	3811 1 782 4	52340 3 5740 9	N	5218	4124 0	422 1	863
02	50904 X	33463	-0-	-17441	-0-	1937 1 4602 4	24835 3 2089 9	N	1899	2027 0	183 1	552
03	54126 X	54126	-0-	-0-	-0-	3171 1 1892 4	44839 3 4224 9	N	3840	3599 0	290 1	503
04	40101 X	40101	-0-	-0-	-0-	2407 1 1145 4	33675 3 2874 9	N	2613	2431 0	188 1	497
05	58745 X	36183	-0-	-22562	-0-	2497 1 500 4	30315 3 2871 9	N	2610	2302 0	205 1	600
06	56850 X	40353	-0-	-16497	-0-	2918 1 195 4	34699 3 2541 9	N	2310	2206 0	217 1	487
07	54126 X	40562	-0-	-13564	-0-	3162 1 285 4	35158 3 1957 9	N	1779	1718 0	237 1	311
08	54126 X	41410	-0-	-12716	-0-	3479 1 522 4	35218 3 2191 9	N	1992	1771 0	238 1	294
09	40350 X	NO RPT	-0-	-40350	-0-			N	NO RPT			294
10	41695 X	NO RPT	-0-	-41695	-0-			N	NO RPT			294
11	40350 X	NO RPT	-0-	-40350	-0-			N	NO RPT			294
12	41416 X	NO RPT	-0-	-41416	-0-			N	NO RPT			294
TOTAL GAS PROD:		348,871		TOTAL CONDENSATE PROD:		22,261						

DUBLIN STATE UNIT		WELL #:		7RA RRCID -> 287290		COMPL. DATE 04/13/2019		TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9753 - 16920				
01	41137 X	27360	-0-	-13777	-0-	1727 1 493 4	23721 3 1419 9	N	1290	1340 0	191 1	292
02	48583 X	48583	-0-	-0-	-0-	2927 1 6330 4	37518 3 1808 9	N	1644	1331 0	276 1	329
03	46066 X	39417	-0-	-6649	-0-	2360 1 1820 4	33376 3 1861 9	N	1692	1578 0	216 1	227
04	44580 X	10492	-0-	-34088	-0-	626 1 784 4	8761 3 321 9	N	292	386 0	49 1	84
05	53785 X	27147	-0-	-26638	-0-	1925 1 437 4	23371 3 1414 9	N	1285	950 0	158 1	261
06	52050 X	28326	-0-	-23724	-0-	2070 1 171 4	24608 3 1477 9	N	1343	1185 0	154 1	265
07	53785 X	28597	-0-	-25188	-0-	2236 1 234 4	24865 3 1262 9	N	1147	1029 0	167 1	216
08	39432 X	12200	-0-	-27232	-0-	1014 1 247 4	10264 3 675 9	N	614	650 0	69 1	111
09	28320 X	NO RPT	-0-	-28320	-0-			N	NO RPT			111
10	29264 X	NO RPT	-0-	-29264	-0-			N	NO RPT			111
11	28320 X	NO RPT	-0-	-28320	-0-			N	NO RPT			111
12	28582 X	NO RPT	-0-	-28582	-0-			N	NO RPT			111
TOTAL GAS PROD:		222,122		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,307						

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC DUBLIN STATE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 028612		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	108221	X	77243	-0-	-30978	-0-	5055 1 957 4	69431 3 1800 9		N	1636	1336 0	559 1			303	
02	97748	X	75798	-0-	-21950	-0-	4622 1 9288 4	59246 3 2642 9		N	2402	1826 0	436 1			443	
03	106609	X	90917	-0-	-15692	-0-	5687 1 2119 4	80431 3 2680 9		N	2436	2070 0	520 1			289	
04	93240	X	69915	-0-	-23325	-0-	4443 1 1429 4	62152 3 1891 9		N	1719	1432 0	348 1			228	
05	83917	X	67814	-0-	-16103	-0-	4960 1 772 4	60210 3 1872 9		N	1702	1224 0	407 1			299	
06	87990	X	71876	-0-	-16114	-0-	5380 1 293 4	63971 3 2232 9		N	2029	1556 0	399 1			373	
07	90923	X	81242	-0-	-9681	-0-	6346 1 466 4	70570 3 3860 9		N	3509	2868 0	474 1			540	
08	90923	X	72665	-0-	-18258	-0-	6158 1 821 4	62342 3 3344 9		N	3040	2699 0	421 1			460	
09	71880	X	NO RPT	-0-	-71880	-0-				N	NO RPT					460	
10	81251	X	NO RPT	-0-	-81251	-0-				N	NO RPT					460	
11	78630	X	NO RPT	-0-	-78630	-0-				N	NO RPT					460	
12	81251	X	NO RPT	-0-	-81251	-0-				N	NO RPT					460	
TOTAL GAS PROD:		607,470		TOTAL CONDENSATE PROD:		18,473											

LEE CALDWELL STATE UNIT		WELL #: 4WA		RRCID -> 287846		COMPL. DATE 10/28/2019		TOTAL DEPTH 9265		PERF.11185 - 20591							
01	35991	X	23406	-0-	-12585	-0-	1471 1 324 4	20210 3 1401 9		N	1274	1204 1				1105	
02	30744	X	25234	-0-	-5510	-0-	947 1 11332 4	12134 3 821 9		N	746	836 1				1015	
03	28086	X	19845	-0-	-8241	-0-	1221 1 281 4	17266 3 1077 9		N	979	1226 1				768	
04	25020	X	12091	-0-	-12929	-0-	735 1 343 4	10289 3 724 9		N	658	484 1				942	
05	27931	X	14134	-0-	-13797	-0-	973 1 394 4	11811 3 956 9		N	869	793 1				1018	
06	27030	X	12074	-0-	-14956	-0-	853 1 88 4	10140 3 993 9		N	903	979 1				942	
07	27931	X	6671	-0-	-21260	-0-	522 1 130 4	5802 3 217 9		N	197	397 1				742	
08	19840	X	4940	-0-	-14900	-0-	398 1 133 4	4033 3 376 9		N	342	594 1				490	
09	13680	X	NO RPT	-0-	-13680	-0-				N	NO RPT					490	
10	14136	X	NO RPT	-0-	-14136	-0-				N	NO RPT					490	
11	12060	X	NO RPT	-0-	-12060	-0-				N	NO RPT					490	
12	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-				N	NO RPT					490	
TOTAL GAS PROD:		118,395		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,968											

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC COSMO DALTEX UNIT 45-4		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 028612		NON-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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	32006 X	32006	-0-	-0-	-0-	1967 1	27023 3	2511 3	N	2274	2178 0	218 1	124	
02	33656 X	3981	-0-	-29675	-0-	515 4	2501 9	195 1	N	308	361 0	18 1	53	
03	46345 X	20413	-0-	-25932	-0-	946 4	339 9	1218 1	N	1601	1385 0	112 1	157	
04	44850 X	15683	-0-	-29167	-0-	212 4	1761 9	929 1	N	1169	1110 0	73 1	143	
05	46345 X	1271	-0-	-45074	-0-	475 4	1286 9	84 1	N	137	247 0	7 1	26	
06	32506 X	32506	-0-	-0-	-0-	17 4	151 9	2352 1	N	1904	1543 0	175 1	212	
07	23179 X	23179	-0-	-0-	-0-	93 4	2094 9	1769 1	N	1488	1412 0	132 1	156	
08	20398 X	2297	-0-	-18101	-0-	103 4	1637 9	204 1	N	-0-	14 1		142	
09	32520 X	NO RPT	-0-	-32520	-0-	23 4	2070 3		N	NO RPT			142	
10	33604 X	NO RPT	-0-	-33604	-0-				N	NO RPT			142	
11	32520 X	NO RPT	-0-	-32520	-0-				N	NO RPT			142	
12	23188 X	NO RPT	-0-	-23188	-0-				N	NO RPT			142	
TOTAL GAS PROD:		131,336		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,881								

COSMO DALTEX UNIT 45-4		WELL #: 22WB		RRCID -> 287888		COMPL. DATE 05/25/2019				TOTAL DEPTH 9604 PERF.10127 - 17622			
01	124475 X	124475	-0-	-0-	-0-	7975 1	109538 3	1360 4	N	5093	4263 0	882 1	235
02	72300 X	72300	-0-	-0-	-0-	4420 1	56653 3	8214 4	N	2739	2277 0	416 1	281
03	101237 X	101237	-0-	-0-	-0-	6365 1	90022 3	679 4	N	3792	3136 0	582 1	355
04	94324 X	94324	-0-	-0-	-0-	5966 1	83464 3	1179 4	N	3377	2905 0	466 1	361
05	73674 X	73674	-0-	-0-	-0-	5369 1	65173 3	601 4	N	2301	2002 0	441 1	219
06	61332 X	61332	-0-	-0-	-0-	4618 1	54915 3	182 4	N	1470	1176 0	343 1	170
07	71220 X	71220	-0-	-0-	-0-	5626 1	62564 3	321 4	N	2463	1975 0	420 1	238
08	44736 X	44736	-0-	-0-	-0-	3880 1	39282 3	432 4	N	1038	880 0	266 1	130
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1142 9		N	NO RPT			130
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			130
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			130
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			130
TOTAL GAS PROD:		643,298		TOTAL CONDENSATE PROD:		22,273							

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC ORANGE CRUSH UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 028612		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
		WELL #: 928WB		RRCID -> 287906		COMPL. DATE 04/21/2019		TOTAL DEPTH 9753		PERF. 9922 - 20260				
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	104594 X	81719	-0-	-22875	-0-	5251 1	72123 3	933 4	3412 9	Y	3102	2492 0	581 1	317
02	94472 X	56687	-0-	-37785	-0-	3402 1	43612 3	7410 4	2263 9	Y	2057	1576 0	320 1	478
03	101370 X	54964	-0-	-46406	-0-	3450 1	48795 3	313 4	2406 9	Y	2187	2068 0	315 1	282
04	97110 X	10324	-0-	-86786	-0-	679 1	9503 3	95 4	47 9	Y	43	170 0	53 1	102
05	98611 X	81826	-0-	-16785	-0-	5878 1	71350 3	704 4	3894 9	Y	3540	2682 0	483 1	477
06	93370 X	93370	-0-	-0-	-0-	6942 1	82548 3	277 4	3603 9	Y	3275	2856 0	515 1	381
07	92944 X	92944	-0-	-0-	-0-	7339 1	81612 3	466 4	3527 9	Y	3206	2614 0	549 1	424
08	88062 X	88062	-0-	-0-	-0-	7584 1	76783 3	905 4	2790 9	Y	2536	2125 0	518 1	317
09	89760 X	NO RPT	-0-	-89760	-0-					Y	NO RPT			317
10	92752 X	NO RPT	-0-	-92752	-0-					Y	NO RPT			317
11	89760 X	NO RPT	-0-	-89760	-0-					Y	NO RPT			317
12	92752 X	NO RPT	-0-	-92752	-0-					Y	NO RPT			317
TOTAL GAS PROD:		559,896		TOTAL CONDENSATE PROD:		19,946								

WISE WEST STATE UNIT		WELL #: 714WA		RRCID -> 287993		COMPL. DATE 11/05/2019		TOTAL DEPTH 8484		PERF. 8732 - 15451				
01	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-			N	-0-		-0-			
02	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-			N	-0-		-0-			
03	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-		-0-			
04	690 X	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-		-0-			
05	279 X	-0-	-0-	-279	-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-								

FORD, WEST (WOLFECAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
 WISE WEST STATE UNIT WELL #: 705WA RRCID -> 288173 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8889 - 15557

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	77128 X	-0-	-0-	-77128	-0-					N	-0-			-0-
02	69664 X	-0-	-0-	-69664	-0-					N	-0-			-0-
03	49848 X	-0-	-0-	-49848	-0-					N	-0-			-0-
04	30360 X	-0-	-0-	-30360	-0-					N	-0-			-0-
05	2356 X	-0-	-0-	-2356	-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-						

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 706WA RRCID -> 288803 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8929 - 14166

01	71610 X	-0-	-0-	-71610	-0-					N	-0-			-0-
02	60424 X	-0-	-0-	-60424	-0-					N	-0-			-0-
03	56699 X	-0-	-0-	-56699	-0-					N	-0-			-0-
04	50010 X	-0-	-0-	-50010	-0-					N	-0-			-0-
05	4526 X	-0-	-0-	-4526	-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-						

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 717WA RRCID -> 288804 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8797 - 14056

01	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-			-0-
02	1848 X	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-			-0-
03	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-			-0-
04	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-			-0-
05	248 X	-0-	-0-	-248	-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-						

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC STRATEGERY STATE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 028612		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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SHUT IN	58957	-0-	58957	58957	3388 1	46538 3	476 4	8555 9	N	7777	7064 0	375 1	338
02	SHUT IN	218798	-0-	218798	277755	12146 1	155697 3	21302 4	29653 9	N	26957	25874 0	1145 1	276
03	SHUT IN	270177	-0-	270177	547932	15606 1	220704 3	1426 4	32441 9	N	29492	28048 0	1429 1	291
04	781665 X	233733	-0-	-547932	-0-	13633 1	190712 3	1929 4	27459 9	N	24963	23623 0	1066 1	565
05	254355 X	216289	-0-	-38066	-0-	14405 1	174851 3	3373 4	23660 9	N	21509	20421 0	1183 1	470
06	246150 X	116951	-0-	-129199	-0-	8132 1	96693 3	321 4	11805 9	N	10732	10227 0	603 1	372
07	254355 X	110376	-0-	-143979	-0-	8058 1	89606 3	649 4	12063 9	N	10966	10411 0	602 1	325
08	254355 X	119709	-0-	-134646	-0-	9511 1	96290 3	1061 4	12847 9	N	11679	11009 0	650 1	345
09	233730 X	NO RPT	-0-	-233730	-0-					N	NO RPT			345
10	216287 X	NO RPT	-0-	-216287	-0-					N	NO RPT			345
11	116940 X	NO RPT	-0-	-116940	-0-					N	NO RPT			345
12	119722 X	NO RPT	-0-	-119722	-0-					N	NO RPT			345
TOTAL GAS PROD:		1,344,990		TOTAL CONDENSATE PROD:		144,075								

ORANGE CRUSH UNIT		WELL #: 923WB		RRCID -> 289514		COMPL. DATE 12/25/2019				TOTAL DEPTH 9739 PERF.10202 - 20337				
01	154442 X	109217	-0-	-45225	-0-	6629 1	91048 3	8001 4	3539 9	N	3217	3569 1		371
02	131040 X	84567	-0-	-46473	-0-	4869 1	62415 3	14989 4	2294 9	N	2085	2345 1		111
03	143809 X	81969	-0-	-61840	-0-	5222 1	73853 3	565 4	2329 9	N	2117	1981 1		247
04	117840 X	75980	-0-	-41860	-0-	4882 1	68300 3	683 4	2115 9	N	1923	1921 1		249
05	112406 X	64012	-0-	-48394	-0-	4681 1	56820 3	759 4	1752 9	N	1593	1559 1		283
06	105690 X	20351	-0-	-85339	-0-	1534 1	18243 3	60 4	514 9	N	467	506 1		244
07	93620 X	27206	-0-	-66414	-0-	2149 1	23900 3	121 4	1036 9	N	942	851 1		335
08	81964 X	48614	-0-	-33350	-0-	4134 1	41852 3	1458 4	1170 9	N	1064	1028 1		371
09	75990 X	NO RPT	-0-	-75990	-0-					N	NO RPT			371
10	64015 X	NO RPT	-0-	-64015	-0-					N	NO RPT			371
11	47040 X	NO RPT	-0-	-47040	-0-					N	NO RPT			371
12	48608 X	NO RPT	-0-	-48608	-0-					N	NO RPT			371
TOTAL GAS PROD:		511,916		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,408								

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC COSMO DALTEX UNIT 45-4		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 028612		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
		WELL #: 28WB		RRCID -> 289664		COMPL. DATE 01/14/2020		TOTAL DEPTH 9700		PERF.10102 - 15430		
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	90954 X	67805	-0-	-23149	-0-	4251 1	58390 3	Y	3038	2519 0	470 1	498
						1822 4	3342 9					
02	73276 X	68030	-0-	-5246	-0-	3466 1	44433 3	Y	2183	1668 0	327 1	686
						17730 4	2401 9					
03	78399 X	53670	-0-	-24729	-0-	3234 1	45730 3	Y	2024	1943 0	297 1	470
						2480 4	2226 9					
04	75870 X	51908	-0-	-23962	-0-	3104 1	43419 3	Y	1769	1523 0	242 1	474
						3439 4	1946 9					
05	75330 X	52348	-0-	-22982	-0-	3748 1	45499 3	Y	1840	1624 0	307 1	383
						1077 4	2024 9					
06	72900 X	46564	-0-	-26336	-0-	3458 1	41112 3	Y	1687	1458 0	257 1	355
						138 4	1856 9					
07	75330 X	47240	-0-	-28090	-0-	3731 1	41490 3	Y	1579	1303 0	278 1	353
						282 4	1737 9					
08	53661 X	44924	-0-	-8737	-0-	3824 1	38720 3	Y	1610	1374 0	262 1	327
						609 4	1771 9					
09	51900 X	NO RPT	-0-	-51900	-0-			Y	NO RPT			327
10	52359 X	NO RPT	-0-	-52359	-0-			Y	NO RPT			327
11	46560 X	NO RPT	-0-	-46560	-0-			Y	NO RPT			327
12	47244 X	NO RPT	-0-	-47244	-0-			Y	NO RPT			327
TOTAL GAS PROD:		432,489		TOTAL CONDENSATE PROD:		15,730						

BIG RED STATE UNIT 32		WELL #: 8WA		RRCID -> 289794		COMPL. DATE 06/12/2020		TOTAL DEPTH 9526		PERF. 9694 - 19933		
01	197532 X	107581	-0-	-89951	-0-	6417 1	88143 3	N	10542	9844 0	710 1	480
						1425 4	11596 9					
02	158172 X	88028	-0-	-70144	-0-	4723 1	60536 3	N	8306	7854 0	445 1	487
						13632 4	9137 9					
03	147188 X	39099	-0-	-108089	-0-	2273 1	32152 3	N	3634	3599 0	208 1	314
						677 4	3997 9					
04	125010 X	121897	-0-	-3113	-0-	7125 1	99679 3	N	10183	9379 0	557 1	561
						3892 4	11201 9					
05	118668 X	117995	-0-	-673	-0-	8066 1	97908 3	N	8514	7945 0	662 1	468
						2656 4	9365 9					
06	104100 X	93284	-0-	-10816	-0-	6537 1	77730 3	N	7475	6946 0	485 1	512
						794 4	8223 9					
07	125953 X	77900	-0-	-48053	-0-	5793 1	64423 3	N	6518	5981 0	433 1	616
						514 4	7170 9					
08	125953 X	81000	-0-	-44953	-0-	6563 1	66442 3	N	6431	6040 0	448 1	559
						921 4	7074 9					
09	121890 X	NO RPT	-0-	-121890	-0-			N	NO RPT			559
10	117986 X	NO RPT	-0-	-117986	-0-			N	NO RPT			559
11	93270 X	NO RPT	-0-	-93270	-0-			N	NO RPT			559
12	81003 X	NO RPT	-0-	-81003	-0-			N	NO RPT			559
TOTAL GAS PROD:		726,784		TOTAL CONDENSATE PROD:		61,603						

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC BIG RED STATE UNIT 32		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 028612		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
		WELL #: 27WB		RRCID -> 289861		COMPL. DATE 06/12/2020		TOTAL DEPTH 9688		PERF. 9824 - 20024						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	238080 X	165457	-0-	-72623	-0-	10428	1 143229	3	9814	N	8922	7798	0	1154	1	379
						1986	4 9814	9								
02	215040 X	140008	-0-	-75032	-0-	8137	1 104303	3	7978	N	7253	6465	0	767	1	400
						19590	4 7978	9								
03	217713 X	147537	-0-	-70176	-0-	9072	1 128291	3	8763	N	7966	6952	0	830	1	584
						1411	4 8763	9								
04	204030 X	133077	-0-	-70953	-0-	8142	1 113908	3	6993	N	6357	5954	0	637	1	350
						4034	4 6993	9								
05	187829 X	131294	-0-	-56535	-0-	9272	1 112543	3	6692	N	6084	5359	0	762	1	313
						2787	4 6692	9								
06	160110 X	117163	-0-	-42947	-0-	8571	1 101912	3	5801	N	5274	4610	0	636	1	341
						879	4 5801	9								
07	155000 X	113035	-0-	-41965	-0-	8799	1 97855	3	5695	N	5177	4406	0	658	1	454
						686	4 5695	9								
08	147529 X	101897	-0-	-45632	-0-	8603	1 87101	3	5045	N	4586	4067	0	588	1	385
						1148	4 5045	9								
09	133080 X	NO RPT	-0-	-133080	-0-					N	NO RPT					385
10	131285 X	NO RPT	-0-	-131285	-0-					N	NO RPT					385
11	117150 X	NO RPT	-0-	-117150	-0-					N	NO RPT					385
12	113026 X	NO RPT	-0-	-113026	-0-					N	NO RPT					385
TOTAL GAS PROD:		1,049,468				TOTAL CONDENSATE PROD:		51,619								

DUBLIN STATE UNIT		WELL #: 7WA		RRCID -> 289892		COMPL. DATE 10/13/2018		TOTAL DEPTH 1010		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-					

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC STRATEGY STATE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 028612		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON									
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
01	SHUT IN	105509	-0-	105509	105509	6184	1	84938	3	N	12289	11076	0	684	1	529	
02	SHUT IN	267363	-0-	267363	372872	869	4	13518	9	N	24349	23176	0	1455	1	247	
03	SHUT IN	325556	-0-	325556	698428	15451	1	198060	3	N	24587	22801	0	1797	1	236	
04	968152 X	269724	-0-	-698428	-0-	27068	4	26784	9	N	17437	15993	0	1297	1	383	
05	297445 X	252991	-0-	-44454	-0-	19596	1	277126	3	N	14644	13266	0	1456	1	305	
06	287850 X	136480	-0-	-151370	-0-	1788	4	27046	9	N	6998	6330	0	738	1	235	
07	297445 X	115517	-0-	-181928	-0-	16559	1	231645	3	N	5883	5285	0	667	1	166	
08	297445 X	118674	-0-	-178771	-0-	2339	4	19181	9	N	6733	6033	0	677	1	189	
09	269730 X	NO RPT	-0-	-269730	-0-	17745	1	215398	3	N						189	
10	252991 X	NO RPT	-0-	-252991	-0-	3740	4	16108	9	N						189	
11	136470 X	NO RPT	-0-	-136470	-0-	9960	1	118429	3	N						189	
12	118668 X	NO RPT	-0-	-118668	-0-	393	4	7698	9	N						189	
						8939	1	99408	3	N							
						699	4	6471	9	N							
						9903	1	100260	3	N							
						1105	4	7406	9	N							
TOTAL GAS PROD:		1,591,814		TOTAL CONDENSATE PROD:		112,920											

SMITHER STATE UNIT 47-38		WELL #: 8WA		RRCID -> 289923		COMPL. DATE 12/05/2018		TOTAL DEPTH 9674		PERF. 9998		- 18245	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-							

MORE COWBELL UNIT		WELL #: 25WB		RRCID -> 289925		COMPL. DATE 06/24/2019		TOTAL DEPTH 8845		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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED		03/18/2021		- WELL PLUGGED 3/18/2021							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OATMAN UNIT 33-28		WELL #: 24WB		RRCID -> 291824		COMPL. DATE 07/31/2021		TOTAL DEPTH 9715		PERF.10039		- 17743	
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	153936 X	NO RPT	-0-	-153936	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
APR OPERATING LLC		//CONT.//		028612									
SMITHER STATE UNIT 12-13		WELL #:		5WA	RRCID ->	291860	COMPL. DATE	07/09/2021	TOTAL DEPTH	9822	PERF.10325 - 19431		
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
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	115850	X	NO RPT	-0-	-115850	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BPX OPERATING COMPANY				085408		RRCID ->		267104		COMPL. DATE		04/25/2012		TOTAL DEPTH		10457		PERF.10536 - 14635	
DELA STATE 58-T2-48		WELL #:		1H															
01	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	7142	3	181	4	N	251	192	1					227
							276	9											
02	13526	X	13526	-0-	-0-	-0-	12903	3	175	4	N	407	557	1					77
							448	9											
03	16608	X	16608	-0-	-0-	-0-	16171	3	64	4	N	339	189	1					227
							373	9											
04	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4806	3	42	4	N	3	188	1					42
							3	9											
05	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	8237	3	297	4	N	187							229
							206	9											
06	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	9463	3	73	4	N	225	183	1					271
							248	9											
07	10788	X	10788	-0-	-0-	-0-	10335	3	92	4	N	328	557	1					42
							361	9											
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	350							392
09	84	X	84	-0-	-0-	-0-	69	3	15	4	N	-0-							392
10	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	6752	3	581	4	N	107							499
							118	9											
11	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	9107	3	132	4	N	328	378	1					449
							361	9											
*12	13645	X	13645	-0-	-0-	-0-	13080	3	137	4	N	389	380	1					458
							428	9											
TOTAL GAS PROD:			102,676			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,914										

BETTYE 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-	-0-			N	NO RPT									-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-
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-
PLUGGED AND ABANDONED				11/08/2021															
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	18185 X	18185	-0-	-0-	-0-	15092	3	81	4	N	2738	3369	1	76
						3012	9							
02	10864 X	10864	-0-	-0-	-0-	10055	3	28	4	N	710	374	1	412
						781	9							
03	28627 X	28627	-0-	-0-	-0-	24858	3	140	4	N	3299	3213	1	498
						3629	9							
04	22821 X	22821	-0-	-0-	-0-	19918	3	113	4	N	2536	2817	1	217
						2790	9							
05	19966 X	19966	-0-	-0-	-0-	17486	3	116	4	N	2149	2041	1	325
						2364	9							
06	24277 X	24277	-0-	-0-	-0-	20113	3	1279	4	N	2623	2598	1	350
						2885	9							
07	25538 X	25538	-0-	-0-	-0-	22756	3	135	4	N	2406	2606	1	150
						2647	9							
08	26073 X	26073	-0-	-0-	-0-	23117	3	120	4	N	2578	2360	1	368
						2836	9							
09	13949 X	13949	-0-	-0-	-0-	12458	3	75	4	N	1287	1561	1	94
						1416	9							
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
11	17538 X	17538	-0-	-0-	-0-	13894	3	943	4	N	2455	2058	1	491
						2701	9							
*12	37681 X	37681	-0-	-0-	-0-	33617	3	259	4	N	3459	3033	1	917
						3805	9							

TOTAL GAS PROD: 245,519

TOTAL CONDENSATE PROD: 26,240

HUDSON 0-66X67		WELL #:		1H	RRCID -> 278213	COMPL. DATE 03/10/2015			TOTAL DEPTH	9636	PERF. 9753	- 17941		
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	36673 X	21453	-0-	-15220	-0-	17282	3	1409	4	N	2511	2526	1	167
						2762	9							
02	33124 X	14373	-0-	-18751	-0-	11889	3	258	4	N	2024	1810	1	381
						2226	9							
03	32984 X	23660	-0-	-9324	-0-	19491	3	397	4	N	3429	3392	1	418
						3772	9							
04	31920 X	24722	-0-	-7198	-0-	21397	3	313	4	N	2738	2682	1	474
						3012	9							
05	26794 X	26794	-0-	-0-	-0-	23475	3	197	4	N	2838	2834	1	478
						3122	9							
06	25545 X	25545	-0-	-0-	-0-	22672	3	169	4	N	2458	2468	1	468
						2704	9							
07	25544 X	23367	-0-	-2177	-0-	20123	3	150	4	N	2813	3180	1	101
						3094	9							
08	26784 X	24126	-0-	-2658	-0-	20678	3	490	4	N	2689	2486	1	304
						2958	9							
09	27095 X	27095	-0-	-0-	-0-	23184	3	1000	4	N	2646	2657	1	293
						2911	9							
10	33917 X	33917	-0-	-0-	-0-	30266	3	151	4	N	3182	3222	1	253
						3500	9							
11	25560 X	21167	-0-	-4393	-0-	18462	3	132	4	N	2339	2280	1	312
						2573	9							
12	27993 X	6771	-0-	-21222	-0-	5917	3	60	4	N	722	901	1	133
						794	9							

TOTAL GAS PROD: 272,990

TOTAL CONDENSATE PROD: 30,389

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
STATE CRIMM 0-65X67		WELL #:		1H	RRCID ->	282025	COMPL. DATE	04/07/2020	TOTAL DEPTH	9670	PERF. 9716	- 18279	
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	54033 X	9137	-0-	-44896	-0-	908 1	7355 3	N	547	754	1	214	
						272 4	602 9						
02	42420 X	19522	-0-	-22898	-0-	1625 1	15250 3	N	1825	1937	1	102	
						639 4	2008 9						
03	42904 X	37605	-0-	-5299	-0-	2344 1	30502 3	N	3929	3643	1	388	
						437 4	4322 9						
04	41520 X	29126	-0-	-12394	-0-	2018 1	24283 3	N	2286	2421	1	253	
						310 4	2515 9						
05	42253 X	37592	-0-	-4661	-0-	2739 1	31101 3	N	3065	3157	1	161	
						380 4	3372 9						
06	36390 X	27247	-0-	-9143	-0-	1038 1	21236 3	N	2860	2707	1	314	
						1827 4	3146 9						
07	37603 X	34951	-0-	-2652	-0-	1454 1	29721 3	N	3272	3158	1	428	
						177 4	3599 9						
08	42608 X	42608	-0-	-0-	-0-	3069 1	34660 3	N	3519	3633	1	314	
						1008 4	3871 9						
09	36390 X	35114	-0-	-1276	-0-	2858 1	28137 3	N	2987	2984	1	317	
						833 4	3286 9						
10	37603 X	35666	-0-	-1937	-0-	3173 1	28349 3	N	2991	2810	1	498	
						854 4	3290 9						
11	41220 X	29194	-0-	-12026	-0-	1805 1	23995 3	N	2434	2621	1	311	
						717 4	2677 9						
12	42594 X	24940	-0-	-17654	-0-	2657 1	20554 3	N	1481	1503	1	289	
						100 4	1629 9						
TOTAL GAS PROD:		362,702				TOTAL CONDENSATE PROD:		31,196					

HS STATE 113-22X15		WELL #:		1H	RRCID ->	282831	COMPL. DATE	02/04/2017	TOTAL DEPTH	8985	PERF. 9182	- 16519	
01	68944 X	57639	-0-	-11305	-0-	53199 3	601 4	Y	3490	3540	1	190	
						3839 9							
02	62272 X	48484	-0-	-13788	-0-	43342 3	2753 4	Y	2172	2255	1	107	
						2389 9							
03	68944 X	64195	-0-	-4749	-0-	59051 3	1506 4	Y	3307	3235	1	179	
						3638 9							
04	64020 X	61192	-0-	-2828	-0-	56672 3	1176 4	Y	3040	3035	1	184	
						3344 9							
05	73717 X	73717	-0-	-0-	-0-	68915 3	633 4	Y	3790	3822	1	152	
						4169 9							
06	69791 X	69791	-0-	-0-	-0-	66387 3	661 4	Y	2494	2583	1	63	
						2743 9							
07	79414 X	79414	-0-	-0-	-0-	75754 3	538 4	Y	2838	2779	1	122	
						3122 9							
08	63451 X	63451	-0-	-0-	-0-	60276 3	505 4	Y	2427	2217	1	332	
						2670 9							
09	59220 X	26405	-0-	-32815	-0-	24167 3	373 4	Y	1695	1940	1	87	
						1865 9							
10	61194 X	476	-0-	-60718	-0-	236 3	240 4	Y	-0-			87	
11	59220 X	41414	-0-	-17806	-0-	38370 3	499 4	Y	2314	2241	1	160	
						2545 9							
*12	78478 X	78478	-0-	-0-	-0-	75894 3	487 4	Y	1906	1961	1	105	
						2097 9							
TOTAL GAS PROD:		664,656				TOTAL CONDENSATE PROD:		29,473					

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HS STATE 113-24X13		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 085408		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	EOM BALANCE
01	37742 X	37742	-0-	-0-	-0-	32591 3	2028 4	Y	2839	2461 1					457
02	26488 X	16751	-0-	-9737	-0-	3123 9	14452 3	1063 4	Y	1124	1417 1				164
03	21142 X	4214	-0-	-16928	-0-	1236 9	3961 3	252 4	Y	1	144 1				21
04	36510 X	5180	-0-	-31330	-0-	1 9	4919 3	259 4	Y	2					23
05	37727 X	4267	-0-	-33460	-0-	2 9	4245 3	11 4	Y	10	23 1				10
06	36510 X	20864	-0-	-15646	-0-	11 9	19257 3	9 4	Y	1453	837 1				626
07	51373 X	51373	-0-	-0-	-0-	1598 9	47449 3	20 4	Y	3549	3894 1				281
08	80997 X	80997	-0-	-0-	-0-	3904 9	75534 3	9 4	Y	4958	4877 1				362
09	15386 X	15386	-0-	-0-	-0-	5454 9	14668 3	8 4	Y	645	968 1				39
10	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-	710 9				9					48
11	6480 X	6199	-0-	-281	-0-	4899 3	45 4	Y	1141	1007 1					182
*12	7932 X	7932	-0-	-0-	-0-	1255 9	6706 3	54 4	Y	1065	1009 1				238
						1172 9									

TOTAL GAS PROD: 250,905

TOTAL CONDENSATE PROD: 16,796

HS STATE 114-13X12		WELL #: 1H		RRCID -> 283533		COMPL. DATE 05/04/2017				TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8901 - 19042					
01	37541 X	24569	-0-	-12972	-0-	280 1	23059 3	Y	919	1107 1					119
02	32228 X	19082	-0-	-13146	-0-	219 4	1011 9	Y	723	557 1					285
03	35681 X	25885	-0-	-9796	-0-	183 1	17733 3	Y	1617	1577 1					325
04	34530 X	32885	-0-	-1645	-0-	371 4	795 9	Y	1296	1136 1					485
05	31139 X	31139	-0-	-0-	-0-	273 1	23255 3	Y	1061	1236 1					310
06	29003 X	29003	-0-	-0-	-0-	578 4	1779 9	Y	1064	817 1					557
07	34207 X	34207	-0-	-0-	-0-	375 1	30832 3	Y	11	561 1					7
08	32178 X	30286	-0-	-1892	-0-	252 4	1426 9	Y	1295	1174 1					128
09	31140 X	25533	-0-	-5607	-0-	1255 1	32576 3	Y	856	699 1					285
10	32178 X	24516	-0-	-7662	-0-	364 4	12 9	Y	905	925 1					265
11	31140 X	26286	-0-	-4854	-0-	276 4	1170 9	Y	630	632 1					263
12	32178 X	17933	-0-	-14245	-0-	1255 1	32576 3	Y	750	595 1					418
						261 4	942 9								
						857 1	22388 3								
						275 4	996 9								
						663 1	24527 3								
						403 4	693 9								
						429 1	16401 3								
						278 4	825 9								

TOTAL GAS PROD: 321,324

TOTAL CONDENSATE PROD: 11,127

FORD, WEST (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HS STATE 114-24		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		24843 X	24843	-0-	-0-	278	1	22831	3	Y	1380	1528	1			178
						216	4	1518	9							
02		16044 X	15967	-0-	-77	192	1	15026	3	Y	348	389	1			137
						366	4	383	9							
03		22387 X	22387	-0-	-0-	267	1	21349	3	Y	208	303	1			42
						542	4	229	9							
04		24030 X	15734	-0-	-8296	180	1	14881	3	Y	502	356	1			188
						121	4	552	9							
05		24831 X	12520	-0-	-12311	206	1	11501	3	Y	623	629	1			182
						128	4	685	9							
06		24030 X	12128	-0-	-11902	471	1	10354	3	Y	1064	689	1			557
						133	4	1170	9							
07		14384 X	4740	-0-	-9644	266	1	3830	3	Y	501	737	1			321
						93	4	551	9							
08		14384 X	13355	-0-	-1029	505	1	12266	3	Y	415	695	1			41
						127	4	457	9							
09		13920 X	8537	-0-	-5383	408	1	7683	3	Y	287	232	1			96
						130	4	316	9							
10		12524 X	9465	-0-	-3059	470	1	8383	3	Y	424	396	1			124
						146	4	466	9							
11		12930 X	4336	-0-	-8594	105	1	3501	3	Y	617	484	1			257
						51	4	679	9							
12		13361 X	6537	-0-	-6824	283	1	5860	3	Y	203	347	1			113
						171	4	223	9							
TOTAL GAS PROD:			150,549			TOTAL CONDENSATE PROD:					6,572					

HS STATE 113-16		WELL #: W108H		RRCID -> 285075		COMPL. DATE 08/28/2018		TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9261 - 14021								
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		49470 X	49470	-0-	-0-	1493	1	44261	3	Y	3260	3112	1			263
						130	4	3586	9							
02		39144 X	14003	-0-	-25141	491	1	10665	3	Y	2527	2453	1			337
						67	4	2780	9							
03		49631 X	38234	-0-	-11397	1042	1	32667	3	Y	4066	4373	1			30
						52	4	4473	9							
04		48030 X	45508	-0-	-2522	1279	1	39836	3	Y	3974	3814	1			190
						22	4	4371	9							
05		49631 X	43780	-0-	-5851	1953	1	38641	3	Y	2873	2904	1			159
						26	4	3160	9							
06		47880 X	30789	-0-	-17091	1254	1	25351	3	Y	3726	3452	1			433
						85	4	4099	9							
07		47027 X	37780	-0-	-9247	1106	1	32677	3	Y	3248	3559	1			122
						424	4	3573	9							
08		47027 X	28989	-0-	-18038	1021	1	25252	3	Y	2333	2260	1			195
						150	4	2566	9							
09		45510 X	16511	-0-	-28999	906	1	14358	3	Y	1131	1273	1			53
						3	4	1244	9							
10		43772 X	403	-0-	-43369	36	1	336	3	Y	25	71	1			7
						3	4	28	9							
11		36570 X	18114	-0-	-18456	1717	1	14130	3	Y	2013	1817	1			203
						53	4	2214	9							
*12		38138 X	38138	-0-	-0-	2248	1	28785	3	Y	6394	3537	0	2564	1	496
						72	4	7033	9							
TOTAL GAS PROD:			361,719			TOTAL CONDENSATE PROD:					35,570					

FORD, WEST (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HS STATE 113-9		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
WELL #: W108H		RRCID -> 285128		COMPL. DATE 08/25/2018		TOTAL DEPTH 8946		PERF. 9214 - 13974					
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	42119 X	42119	-0-	-0-	-0-	1169 1 103 4	34973 3 5874 9	Y	5340	4994 1	430		
02	25676 X	15041	-0-	-10635	-0-	502 1 45 4	12029 3 2465 9	Y	2241	2372 1	299		
03	46441 X	46441	-0-	-0-	-0-	1363 1 45 4	40839 3 4194 9	Y	3813	4084 1	28		
04	40770 X	38178	-0-	-2592	-0-	1039 1 15 4	32474 3 4650 9	Y	4227	4053 1	202		
05	42129 X	40684	-0-	-1445	-0-	1738 1 23 4	34341 3 4582 9	Y	4165	4137 1	230		
06	44940 X	30857	-0-	-14083	-0-	1317 1 80 4	25360 3 4100 9	Y	3727	3524 1	433		
07	41261 X	38471	-0-	-2790	-0-	1122 1 403 4	32743 3 4203 9	Y	3821	4111 1	143		
08	41261 X	36526	-0-	-4735	-0-	1448 1 151 4	31394 3 3533 9	Y	3212	3086 1	269		
09	39360 X	16172	-0-	-23188	-0-	908 1 3 4	13872 3 1389 9	Y	1263	1473 1	59		
10	40672 X	42	-0-	-40630	-0-	8 1 22 9	12 3	Y	20	74 1	5		
11	37230 X	11656	-0-	-25574	-0-	984 1 24 4	8372 3 2276 9	Y	2069	1865 1	209		
12	38471 X	31305	-0-	-7166	-0-	2011 1 64 4	22398 3 6832 9	Y	6211	3451 0 2490 1	479		
TOTAL GAS PROD:		347,492		TOTAL CONDENSATE PROD:		40,109							

HS STATE 113-24X13		WELL #: W102H		RRCID -> 285800		COMPL. DATE 04/24/2018				TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9434 - 16842			
01	37479 X	10199	-0-	-27280	-0-	7824 3 1694 9	681 4	Y	1540	1637 1	248		
02	33852 X	7959	-0-	-25893	-0-	6057 3 1019 9	883 4	Y	926	1039 1	135		
03	37479 X	3788	-0-	-33691	-0-	3575 3 4 9	209 4	Y	4	119 1	20		
04	9870 X	7957	-0-	-1913	-0-	7518 3 246 9	193 4	Y	224		244		
05	16409 X	16409	-0-	-0-	-0-	15235 3 1167 9	7 4	Y	1061	326 1	979		
06	24147 X	24147	-0-	-0-	-0-	22539 3 1598 9	10 4	Y	1453	1806 1	626		
07	28721 X	28721	-0-	-0-	-0-	23427 3 5288 9	6 4	Y	4807	5052 1	381		
08	32249 X	32249	-0-	-0-	-0-	25666 3 6579 9	4 4	Y	5981	5925 1	437		
09	24150 X	9213	-0-	-14937	-0-	7769 3 1438 9	6 4	Y	1307	1666 1	78		
10	28706 X	28	-0-	-28678	-0-	18 3	10 9	Y	9		87		
11	29430 X	14853	-0-	-14577	-0-	11161 3 3545 9	147 4	Y	3223	2796 1	514		
12	30411 X	672	-0-	-29739	-0-	422 3 235 9	15 4	Y	214	680 1	48		
TOTAL GAS PROD:		156,195		TOTAL CONDENSATE PROD:		20,749							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10		WELL #:		2H	RRCID ->	288203	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	9052	PERF.	9448 - 15896		
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	91032 X	91032	-0-	-0-	-0-	84252	3	1480	4	Y	4818	4639	1	254
						5300	9							
02	76440 X	58915	-0-	-17525	-0-	60	1	55066	3	Y	2217	2260	1	211
						1350	4	2439	9					
03	88660 X	44902	-0-	-43758	-0-	41508	3	536	4	Y	2598	2718	1	91
						2858	9							
04	88050 X	72070	-0-	-15980	-0-	69310	3	209	4	Y	2319	2232	1	178
						2551	9							
05	94401 X	94401	-0-	-0-	-0-	90931	3	779	4	Y	2446	2493	1	131
						2691	9							
06	88050 X	68890	-0-	-19160	-0-	66017	3	201	4	Y	2429	1956	1	604
						2672	9							
07	74462 X	58998	-0-	-15464	-0-	56057	3	209	4	Y	2484	3030	1	58
						2732	9							
08	84878 X	59525	-0-	-25353	-0-	55539	3	803	4	Y	2894	2496	1	456
						3183	9							
09	82140 X	653	-0-	-81487	-0-	300	4	353	9	Y	321	514	1	263
10	84878 X	-0-	-0-	-84878	-0-					Y	1760	1335	1	688
11	68880 X	-0-	-0-	-68880	-0-					Y	294	777	1	205
12	59520 X	-0-	-0-	-59520	-0-					Y	404	201	1	408
TOTAL GAS PROD:		549,386				TOTAL CONDENSATE PROD:		24,984						

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10		WELL #:		3H	RRCID ->	288204	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	9073	PERF.	9508 - 16617		
01	59582 X	45883	-0-	-13699	-0-	43065	3	875	4	Y	1766	1805	1	93
						1943	9							
02	66920 X	21657	-0-	-45263	-0-	37	1	17879	3	Y	3095	2893	1	295
						336	4	3405	9					
03	74090 X	14882	-0-	-59208	-0-	14479	3	143	4	Y	236	523	1	8
						260	9							
04	71700 X	35889	-0-	-35811	-0-	29388	3	113	4	Y	5807	5368	1	447
						6388	9							
05	66185 X	4047	-0-	-62138	-0-	266	3	1	4	Y	3436	3699	1	184
						3780	9							
06	44550 X	817	-0-	-43733	-0-	143	3	2	4	Y	611	643	1	152
						672	9							
07	37076 X	7105	-0-	-29971	-0-	4074	3	14	4	Y	2743	2831	1	64
						3017	9							
08	37076 X	3092	-0-	-33984	-0-	143	3	2	4	Y	2679	2321	1	422
						2947	9							
09	35880 X	368	-0-	-35512	-0-	108	4	260	9	Y	236	465	1	193
10	7099 X	-0-	-0-	-7099	-0-					Y	395	434	1	154
11	6870 X	-0-	-0-	-6870	-0-					Y	63	173	1	44
12	7099 X	1574	-0-	-5525	-0-	247	1	489	3	Y	669	43	1	670
						102	4	736	9					
TOTAL GAS PROD:		135,314				TOTAL CONDENSATE PROD:		21,736						

FORD, WEST (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HORSESHOESPRINGS STATE 113-10		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 085408		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	60326 X	57307	-0-	-3019	-0-	52451	3	886	4	Y	3609	3498	1			190
02	58128 X	23387	-0-	-34741	-0-	3970	9				967	1065	1			92
03	64356 X	51163	-0-	-13193	-0-	17	1	21759	3	Y	3767	3727	1			132
04	62280 X	44856	-0-	-17424	-0-	547	4	1064	9		2309	2263	1			178
05	60884 X	34947	-0-	-25937	-0-	46328	3	691	4	Y	1964	2037	1			105
06	55380 X	31863	-0-	-23517	-0-	4144	9				2325	1852	1			578
07	35867 X	26171	-0-	-9696	-0-	42198	3				1888	2422	1			44
08	35867 X	21247	-0-	-14620	-0-	2540	9				1465	1278	1			231
09	34710 X	857	-0-	-33853	-0-	32511	3	276	4	Y	278	281	1			228
10	34937 X	-0-	-0-	-34937	-0-	2160	9				1126	914	1			440
11	31860 X	-0-	-0-	-31860	-0-	29214	3	91	4	Y	699	652	1			487
12	26164 X	1032	-0-	-25132	-0-	2077	9				790	476	1			801
						1612	9									
						551	4	306	9	Y						
						33	1	76	3	Y						
						54	4	869	9							
TOTAL GAS PROD:		292,830		TOTAL CONDENSATE PROD:		21,187										

STATE HOPE SPRINGS 113-23X14		WELL #: W108H		RRCID -> 288428		COMPL. DATE 02/03/2020				TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9303 - 19288						
01	88020 X	88020	-0-	-0-	-0-	6115	1	67450	3	N	12667	12667	1			956
02	47635 X	47635	-0-	-0-	-0-	521	4	13934	9		5433	5452	1			937
03	60020 X	60020	-0-	-0-	-0-	3401	1	38077	3	N	6675	6940	1			672
04	70740 X	70583	-0-	-157	-0-	181	4	5976	9		9011	9006	1			677
05	73098 X	66847	-0-	-6251	-0-	2818	1	49411	3	N	7520	7586	1			611
06	70740 X	60413	-0-	-10327	-0-	448	4	7343	9		6995	7458	1			148
07	72943 X	48014	-0-	-24929	-0-	4276	1	55830	3	N	4409	4102	1			455
08	101605 X	101605	-0-	-0-	-0-	565	4	9912	9		10326	9701	1			1080
09	75195 X	75195	-0-	-0-	-0-	7698	1	50506	3	N	6209	6417	1			872
10	66836 X	59581	-0-	-7255	-0-	371	4	8272	9		4781	5261	1			392
11	70740 X	17248	-0-	-53492	-0-	7203	1	44855	3	N	1958	2071	1			279
12	73098 X	67796	-0-	-5302	-0-	660	4	7695	9		5669	5266	1			682
						5253	1	35916	3	N						
						1995	4	4850	9							
						9744	1	80501	3	N						
						1	4	11359	9							
						6466	1	61222	3	N						
						677	4	6830	9							
						7057	1	46754	3	N						
						511	4	5259	9							
						3846	1	11130	3	N						
						118	4	2154	9							
						8758	1	52735	3	N						
						67	4	6236	9							
TOTAL GAS PROD:		762,957		TOTAL CONDENSATE PROD:		81,653										

FORD, WEST (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HS STATE 113-16		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
		WELL #: W107H		RRCID -> 289953		COMPL. DATE 07/16/2020			TOTAL DEPTH 8883		PERF. 9304 - 13755	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01		116281 X	44250	-0-	-72031	-0-	947 1 145 4	36893 3 6265 9	Y	5695	5570 1	459
02		105028 X	61758	-0-	-43270	-0-	2538 1 138 4	53431 3 5651 9	Y	5137	4910 1	686
03		113182 X	113182	-0-	-0-	-0-	3401 1 112 4	98162 3 11507 9	Y	10461	11070 1	77
04		104120 X	104120	-0-	-0-	-0-	2942 1 59 4	91920 3 9199 9	Y	8363	8040 1	400
05		97960 X	81845	-0-	-16115	-0-	3508 1 55 4	69509 3 8773 9	Y	7975	7934 1	441
06		109530 X	48906	-0-	-60624	-0-	1912 1 109 4	42785 3 4100 9	Y	3727	3735 1	433
07		113181 X	66108	-0-	-47073	-0-	1857 1 647 4	57409 3 6195 9	Y	5632	5854 1	211
08		113181 X	50008	-0-	-63173	-0-	1913 1 247 4	43169 3 4679 9	Y	4254	4109 1	356
09		104130 X	42732	-0-	-61398	-0-	3643 1 11 4	36212 3 2866 9	Y	2605	2839 1	122
10		81840 X	31254	-0-	-50586	-0-	3811 1 18 4	25207 3 2218 9	Y	2016	1589 1	549
11		63990 X	28510	-0-	-35480	-0-	2884 1 51 4	21373 3 4202 9	Y	3820	3983 1	386
*12		68481 X	68481	-0-	-0-	-0-	3462 1 98 4	52234 3 12687 9	Y	11534	5940 0	5009 1 971
TOTAL GAS PROD:		741,154		TOTAL CONDENSATE PROD:		71,219						

HS STATE 113-16		WELL #: W106H		RRCID -> 289973		COMPL. DATE 07/16/2020			TOTAL DEPTH 8885		PERF. 9379 - 14009	
01		119815 X	46842	-0-	-72973	-0-	861 1 150 4	38230 3 7601 9	Y	6910	6365 1	557
02		108220 X	84334	-0-	-23886	-0-	3095 1 230 4	72817 3 8192 9	Y	7447	7010 1	994
03		145535 X	145535	-0-	-0-	-0-	4392 1 112 4	126137 3 14894 9	Y	13540	14435 1	99
04		115195 X	115195	-0-	-0-	-0-	3285 1 69 4	101937 3 9904 9	Y	9004	8672 1	431
05		101422 X	101422	-0-	-0-	-0-	4443 1 69 4	89739 3 7171 9	Y	6519	6589 1	361
06		115950 X	62533	-0-	-53417	-0-	2613 1 149 4	55672 3 4099 9	Y	3726	3654 1	433
07		145545 X	93798	-0-	-51747	-0-	2646 1 811 4	82727 3 7614 9	Y	6922	7095 1	260
08		145545 X	65270	-0-	-80275	-0-	2443 1 346 4	57264 3 5217 9	Y	4743	4606 1	397
09		115200 X	34217	-0-	-80983	-0-	4646 1 15 4	27435 3 2121 9	Y	1928	2235 1	90
10		101432 X	9093	-0-	-92339	-0-	1399 1 7 4	6682 3 1005 9	Y	914	755 1	249
11		90780 X	10569	-0-	-80211	-0-	1085 1 19 4	8566 3 899 9	Y	817	983 1	83
12		93806 X	14095	-0-	-79711	-0-	765 1 25 4	10844 3 2461 9	Y	2237	1183 0	954 1 183
TOTAL GAS PROD:		782,903		TOTAL CONDENSATE PROD:		64,707						

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
BRAHMAN OIL & GAS, LLC				088581								
DF RANCH STATE 62-22				WELL #:	1HA	RRCID ->	290009	COMPL. DATE	01/07/2020	TOTAL DEPTH	8425	PERF. 7176 - 17041
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 W	59678	-0-	59678	863769	695 1	55034 3	N	874	689 1	398
							2988 4	961 9				
02		0 W	23761	-0-	23761	887530	3128 1	20255 3	N	344	448 1	294
							378 9					
03		0 W	68807	-0-	68807	956337	5676 1	61814 3	N	1105	912 1	487
							101 4	1216 9				
04		0 W	118578	-0-	118578	1074915	4312 1	112288 3	N	1216	1162 1	541
							640 4	1338 9				
05	1193879 X	118964	-0-	-1074915	-0-	-0-	4294 1	113190 3	N	810	1047 1	304
							589 4	891 9				
06	102133 X	102133	-0-	-0-	-0-	-0-	100570 3	966 4	N	543	515 1	332
							597 9					
07	122543 X	98113	-0-	-24430	-0-	-0-	94568 3	2755 4	N	718	659 0	391
							790 9					
08	122543 X	90944	-0-	-31599	-0-	-0-	90459 3	8 4	N	434	144 0	681
							477 9					
09	118590 X	82742	-0-	-35848	-0-	-0-	81725 3	602 9	N	547	754 0	474
10	118978 X	80138	-0-	-38840	-0-	-0-	620 1	79031 3	N	443	639 1	278
							487 9					
11	102120 X	73481	-0-	-28639	-0-	-0-	600 1	72470 3	N	374	554 1	98
							411 9					
12	98115 X	NO RPT	-0-	-98115	-0-	-0-			N	NO RPT		98
TOTAL GAS PROD:		917,339				TOTAL CONDENSATE PROD:		7,408				

CAPITAN ENERGY, INCORPORATED				130061								
DALE STATE				WELL #:	1	RRCID ->	266036	COMPL. DATE	06/25/2012	TOTAL DEPTH	10476	PERF. 9900 - 13246
01	157 X	157	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	87 2	N	17		916
							48 4	19 9				
02	23 X	23	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	22 2	N	-0-		916
03	28 X	28	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	27 2	N	-0-		916
04	65 X	65	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	60 2	N	3		919
							3 9					
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		919
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		919
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		919
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		919
09	175 X	175	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	164 2	N	-0-		919
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		919
*11	11 X	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		919
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		919
TOTAL GAS PROD:		459				TOTAL CONDENSATE PROD:		20				

GEORGETTE STATE				WELL #:	1H	RRCID ->	271651	COMPL. DATE	06/15/2013	TOTAL DEPTH	9176	PERF. 9779 - 12698
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-				

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061										
W A STATE		WELL #:		1H	RRCID -> 271821	COMPL. DATE 11/12/2012	TOTAL DEPTH 10360	PERF.10303	- 13984			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3 4	1 9	N	1			612
02	6 N	1	-0-	-5	-0-	1 4		N	-0-			612
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3 4	1 9	N	1	1 8		612
04	4 N	3	-0-	-1	-0-	2 4	1 9	N	1			613
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 4	1 9	N	1			614
06	4 N	2	-0-	-2	-0-	1 4	1 9	N	1			615
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 4	3 9	N	3			618
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	3			621
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3 9		N	3			624
10	5 N	4	-0-	-1	-0-	3 9		N	3			627
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			627
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			627
TOTAL GAS PROD:		30		TOTAL CONDENSATE PROD:		17						

W A STATE		WELL #:		2H	RRCID -> 276149	COMPL. DATE 06/30/2014	TOTAL DEPTH 10763	PERF. 8827	- 14864			
01	15054 X	15054	-0-	-0-	-0-	418 1	12888 2	N	876	840 0		1511
02	20974 X	20974	-0-	-0-	-0-	784 4	964 9					1489
03	16002 X	16002	-0-	-0-	-0-	611 1	18008 2	N	1088	1110 0		1515
04	29807 X	29807	-0-	-0-	-0-	1158 4	1197 9					1442
05	38704 X	38704	-0-	-0-	-0-	412 1	12503 2	N	760	733 0	1 8	1489
06	20283 X	20283	-0-	-0-	-0-	2251 4	836 9					1427
07	18025 X	18025	-0-	-0-	-0-	709 1	22846 2	N	1666	1737 0	2 8	1504
08	28268 X	28268	-0-	-0-	-0-	4419 4	1833 9					1402
09	38647 X	38647	-0-	-0-	-0-	1014 1	33134 2	N	1984	1934 0	3 8	1452
10	38508 X	38508	-0-	-0-	-0-	2374 4	2182 9					1480
*11	35872 X	35872	-0-	-0-	-0-	489 1	15804 2	N	1095	1157 0		1452
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2785 4	1205 9					1452
						385 1	12529 2	N	847	770 0		1452
						4179 4	932 9					1480
						792 1	24964 2	N	1435	1534 0	3 8	1452
						933 4	1579 9					1452
						1132 1	35274 2	N	1935	1883 0	2 8	1452
						2129 9						1480
						1143 1	35438 2	N	1665	1637 0		1452
						1832 9						1452
						1126 1	32463 2	N	1638	1663 0	3 8	1452
						1802 9						1452
TOTAL GAS PROD:		300,144		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,989						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061									
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	21514 X	19793	-0-	-1721	-0-	424 1	16313 2	N	1760	1754 0	127
						97 4	1023 5				
02	19460 X	14066	-0-	-5394	-0-	347 1	11836 2	N	1440	1393 0	174
						118 4	181 5				
03	21607 X	18193	-0-	-3414	-0-	403 1	14912 2	N	1754	1809 0	117
						530 4	419 5			2 8	
04	20850 X	17114	-0-	-3736	-0-	315 1	14793 2	N	1715	1653 0	178
						83 4	36 5			1 8	
05	21080 X	16804	-0-	-4276	-0-	277 1	14370 2	N	1601	1646 0	131
						176 4	220 5			2 8	
06	19140 X	15205	-0-	-3935	-0-	255 1	12620 2	N	1350	1266 0	215
						217 4	628 5				
07	18966 X	18966	-0-	-0-	-0-	307 1	16597 2	N	1730	1719 0	226
						67 4	92 5				
08	18197 X	18147	-0-	-50	-0-	268 1	15916 2	N	1716	1656 0	284
						11 4	64 5			2 8	
09	17807 X	17807	-0-	-0-	-0-	272 1	15807 2	N	1558	1603 0	238
						1714 9				1 8	
10	18972 X	17895	-0-	-1077	-0-	298 1	15470 2	N	1538	1531 0	245
						370 5	1692 9				
11	18360 X	13665	-0-	-4695	-0-	233 1	11001 2	N	1000	1014 0	230
						1289 5	1100 9			1 8	
12	18972 X	NO RPT	-0-	-18972	-0-			N	NO RPT		230
TOTAL GAS PROD:		187,655		TOTAL CONDENSATE PROD:		17,162					

SCOTT FEE 36		WELL #:		1H	RRCID -> 276168	COMPL. DATE 05/06/2014	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 9230 - 13298		
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	25163 X	25163	-0-	-0-	-0-	571 1	22157 2	N	2178	2146 0	175
						34 4	5 5				
02	20548 X	20548	-0-	-0-	-0-	479 1	16574 2	N	1557	1488 0	244
						1768 4	14 5				
03	23149 X	23149	-0-	-0-	-0-	300 1	11068 2	N	1524	1527 0	240
						5363 4	4742 5			1 8	
04	21193 X	21193	-0-	-0-	-0-	417 1	18610 2	N	1939	1965 0	212
						33 4	2133 9			2 8	
05	23680 X	23680	-0-	-0-	-0-	416 1	20948 2	N	2008	1977 0	241
						20 4	87 5			2 8	
06	17017 X	17017	-0-	-0-	-0-	113 1	5378 2	N	1053	1030 0	264
						5408 4	4960 5				
07	23775 X	23775	-0-	-0-	-0-	232 1	12211 2	N	1539	1579 0	224
						5165 4	4474 5				
08	25393 X	25393	-0-	-0-	-0-	380 1	22714 2	N	2087	2070 0	238
						3 4	2296 9			3 8	
09	24495 X	24495	-0-	-0-	-0-	372 1	21765 2	N	1849	1845 0	241
						19 5	2034 9			1 8	
10	20226 X	20226	-0-	-0-	-0-	362 1	18235 2	N	1457	1430 0	268
						1603 9					
*11	22438 X	22438	-0-	-0-	-0-	399 1	19008 2	N	1657	1729 0	193
						830 5	1823 9			3 8	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		193
TOTAL GAS PROD:		247,077		TOTAL CONDENSATE PROD:		18,848					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061													
AVA STATE 36		WELL #:		1H	RRCID -> 276169	COMPL. DATE 09/15/2014	TOTAL DEPTH	9571	PERF. 9846	- 13801					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	23624 X	23624	-0-	-0-	-0-	506 1	19075 2	2641	2662	0					594
						1138 4	2905 9								
02	21298 X	21298	-0-	-0-	-0-	517 1	17459 2	2409	2248	0					755
						672 4	2650 9								
03	23066 X	23066	-0-	-0-	-0-	542 1	19720 2	2504	2647	0		2	8		610
						50 4	2754 9								
04	23092 X	23092	-0-	-0-	-0-	406 1	19310 2	2439	2430	0		2	8		617
						33 4	660 5								
05	24833 X	24833	-0-	-0-	-0-	424 1	21439 2	2632	2553	0		2	8		694
						75 4	2895 9								
06	23332 X	23332	-0-	-0-	-0-	416 1	20276 2	2400	2450	0					644
						2640 9									
07	23841 X	23841	-0-	-0-	-0-	389 1	20746 2	2459	2456	0					647
						1 4	2705 9								
08	24036 X	24036	-0-	-0-	-0-	357 1	20966 2	2466	2415	0		3	8		695
						2713 9									
09	22563 X	22563	-0-	-0-	-0-	342 1	19673 2	2316	2248	0		1	8		762
						2548 9									
10	22491 X	22491	-0-	-0-	-0-	382 1	19621 2	2262	2356	0					668
						2488 9									
*11	21740 X	21740	-0-	-0-	-0-	403 1	18837 2	2219	2207	0		2	8		678
						2 5	2441 9								
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						NO RPT				678
TOTAL GAS PROD:		253,916		TOTAL CONDENSATE PROD:		26,747									

LAUREN STATE 30		WELL #:		1H	RRCID -> 276194	COMPL. DATE 11/24/2014	TOTAL DEPTH	10512	PERF. 9724	- 13464					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	19618 X	19618	-0-	-0-	-0-	438 1	16775 2	2107	2067	0					1896
						87 4	2318 9								
02	15995 X	15995	-0-	-0-	-0-	380 1	12983 2	1636	1438	0					2094
						819 4	13 5								
03	18169 X	18169	-0-	-0-	-0-	415 1	15259 2	1840	1976	0		1	8		1957
						343 4	128 5								
04	17875 X	17875	-0-	-0-	-0-	276 1	13973 2	1863	1940	0		1	8		1879
						1539 4	38 5								
05	18192 X	18192	-0-	-0-	-0-	305 1	15650 2	1851	1849	0		1	8		1880
						136 4	65 5								
06	18011 X	18011	-0-	-0-	-0-	320 1	15555 2	1797	1767	0					1910
						138 4	21 5								
07	18284 X	18284	-0-	-0-	-0-	299 1	15888 2	1826	1737	0					1999
						77 4	11 5								
08	17944 X	17944	-0-	-0-	-0-	268 1	15706 2	1791	1873	0		2	8		1915
						1970 9									
09	17026 X	17026	-0-	-0-	-0-	258 1	14858 2	1672	1690	0		1	8		1896
						28 5	1839 9								
10	18415 X	18415	-0-	-0-	-0-	313 1	16098 2	1812	1811	0					1897
						3 5	1993 9								
*11	17203 X	17203	-0-	-0-	-0-	321 1	15043 2	1662	1674	0		2	8		1883
						1828 9									
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						NO RPT				1883
TOTAL GAS PROD:		196,732		TOTAL CONDENSATE PROD:		19,857									

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 10882	PERF. 8630	- 17996			
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	42656 X	6498	-0-	-36158	-0-	200 1	6062 2	N	213	206 0		376
						2 4	234 9					
02	38108 X	16949	-0-	-21159	-0-	481 1	10728 2	N	316	328 0		364
						5072 4	320 5					
03	42869 X	42869	-0-	-0-	-0-	1377 1	37234 2	N	1061	1096 0	4 8	325
						3091 4	1167 9					
04	41861 X	41861	-0-	-0-	-0-	1170 1	37782 2	N	1352	1331 0	4 8	342
						1353 4	69 5					
05	45881 X	45881	-0-	-0-	-0-	1310 1	42880 2	N	1443	1448 0	5 8	332
						104 4	1587 9					
06	41490 X	13846	-0-	-27644	-0-	389 1	12493 2	N	396	447 0		281
						359 4	169 5					
07	43245 X	4477	-0-	-38768	-0-	124 1	3976 2	N	81	28 0		334
						288 4	89 9					
08	45880 X	30620	-0-	-15260	-0-	904 1	28512 2	N	1023	713 0	6 8	638
						32 4	47 5					
09	48340 X	48340	-0-	-0-	-0-	1415 1	44226 2	N	1668	1581 0	4 8	721
						1835 9						
10	53058 X	53058	-0-	-0-	-0-	1604 1	49838 2	N	1381	1381 0		721
						1519 9						
*11	52641 X	52641	-0-	-0-	-0-	1701 1	47853 2	N	1365	1321 0	6 8	759
						1502 9						
12	30628 X	NO RPT	-0-	-30628	-0-			N	NO RPT			759
TOTAL GAS PROD:		357,040		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,299						

DOROTHY STATE 12		WELL #:		1H	RRCID -> 277500	COMPL. DATE 02/20/2015	TOTAL DEPTH 10541	PERF. 9638	- 13712			
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	30256 X	24703	-0-	-5553	-0-	974 1	21110 2	N	1393	1316 0		188
						753 4	334 5					
02	27328 X	9316	-0-	-18012	-0-	386 1	8172 2	N	524	540 0		172
						12 4	170 5					
03	30380 X	20641	-0-	-9739	-0-	797 1	17078 2	N	841	841 0	1 8	171
						1674 4	167 5					
04	28500 X	23889	-0-	-4611	-0-	930 1	21280 2	N	1521	1493 0	2 8	197
						6 4	1673 9					
05	27187 X	22649	-0-	-4538	-0-	848 1	20471 2	N	1165	1183 0	2 8	177
						5 4	43 5					
06	23910 X	19572	-0-	-4338	-0-	533 1	13186 2	N	1064	1030 0		211
						2751 4	1932 5					
07	25506 X	25506	-0-	-0-	-0-	922 1	23044 2	N	1396	1404 0		203
						4 4	1536 9					
08	25277 X	25277	-0-	-0-	-0-	848 1	22711 2	N	1377	1364 0	2 8	214
						203 4	1515 9					
09	24382 X	24382	-0-	-0-	-0-	765 1	21929 2	N	1455	1338 0	1 8	330
						35 5	1601 9					
10	25513 X	24494	-0-	-1019	-0-	849 1	22159 2	N	1207	1220 0		317
						125 5	1328 9					
11	24690 X	24619	-0-	-71	-0-	1193 1	21771 2	N	1173	1179 0	2 8	309
						200 5	1290 9					
12	25513 X	NO RPT	-0-	-25513	-0-			N	NO RPT			309
TOTAL GAS PROD:		245,048		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,116						

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 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	25502 X	25502	-0-	-0-	-0-	707 1	21755 2	1443	N	1443	1318 0			3347
						1453 4	1587 9							
02	19180 X	6838	-0-	-12342	-0-	208 1	5722 2	416	N	416	363 0			3400
						450 4	458 9							
03	24604 X	24604	-0-	-0-	-0-	715 1	21986 2	1571	N	1571	1531 0	2 8		3438
						175 4	1728 9							
04	24690 X	22313	-0-	-2377	-0-	623 1	20020 2	1511	N	1511	1489 0	2 8		3458
						8 4	1662 9							
05	25513 X	21629	-0-	-3884	-0-	603 1	19683 2	1189	N	1189	1155 0	2 8		3490
						35 4	1308 9							
06	24690 X	20233	-0-	-4457	-0-	545 1	17634 2	1010	N	1010	1066 0			3434
						943 4	1111 9							
07	24614 X	20918	-0-	-3696	-0-	592 1	18977 2	1155	N	1155	1087 0			3502
						78 4	1271 9							
08	24614 X	20072	-0-	-4542	-0-	561 1	17662 2	1235	N	1235	1384 0	3 8		3350
						490 4	1359 9							
09	22320 X	13088	-0-	-9232	-0-	360 1	11235 2	669	N	669	678 0	1 8		3340
						736 9								
10	21638 X	20901	-0-	-737	-0-	597 1	18587 2	1070	N	1070	1039 0			3371
						1177 9								
11	20250 X	20246	-0-	-4	-0-	638 1	17992 2	1187	N	1187	1234 0	2 8		3322
						1306 9								
12	20925 X	NO RPT	-0-	-20925	-0-				N	NO RPT				3322
TOTAL GAS PROD:		216,344				TOTAL CONDENSATE PROD:				12,456				

KAREN FEE 17		WELL #:		1H	RRCID -> 277679	COMPL. DATE 04/07/2015	TOTAL DEPTH	8739	PERF. 10478	- 14965				
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	27032 X	24418	-0-	-2614	-0-	654 1	19956 2	1287	N	1287	1266 0			1387
						2392 4	1416 9							
02	23940 X	9223	-0-	-14717	-0-	263 1	7654 2	440	N	440	356 0			1471
						822 4	484 9							
03	28092 X	28092	-0-	-0-	-0-	782 1	24075 2	1099	N	1099	1178 0	2 8		1390
						2026 4	1209 9							
04	24300 X	22595	-0-	-1705	-0-	639 1	20655 2	1183	N	1183	1168 0	2 8		1403
						1301 9								
05	24428 X	23007	-0-	-1421	-0-	642 1	21035 2	1182	N	1182	1197 0	2 8		1386
						30 4	1300 9							
06	27180 X	21509	-0-	-5671	-0-	600 1	19441 2	1126	N	1126	1156 0			1356
						229 4	1239 9							
07	28086 X	21770	-0-	-6316	-0-	618 1	19833 2	1141	N	1141	1099 0			1398
						64 4	1255 9							
08	28086 X	22262	-0-	-5824	-0-	638 1	20129 2	1179	N	1179	1207 0	3 8		1367
						198 4	1297 9							
09	22590 X	20499	-0-	-2091	-0-	592 1	18517 2	1050	N	1050	1001 0	1 8		1415
						1155 9								
10	23002 X	21206	-0-	-1796	-0-	615 1	19101 2	1077	N	1077	1009 0			1483
						1185 9								
11	21510 X	18917	-0-	-2593	-0-	582 1	16778 2	782	N	782	815 0	2 8		1448
						860 9								
12	22258 X	NO RPT	-0-	-22258	-0-				N	NO RPT				1448
TOTAL GAS PROD:		233,498				TOTAL CONDENSATE PROD:				11,546				

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CULBERSON			
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
PHILLIPS, H. W. STATE WELL #: 6H RRCID -> 278513 COMPL. DATE 11/08/2014												TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8377 - 12478
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	
01		12369 X	26	-0-	-12343	-0-	1	1	25	2	N	-0-		264	
02		11088 X	20	-0-	-11068	-0-	1	1	19	2	N	-0-		264	
03		31 X	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-		264	
04		30 X	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	N	-0-		264	
05		31 X	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-		264	
06		50 X	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-		264	
07		8368 X	8368	-0-	-0-	-0-	236	1	7375	2	N	-0-		264	
							757	4							
08		22186 X	22186	-0-	-0-	-0-	695	1	21482	2	N	-0-		264	
							9	4							
09		16127 X	16127	-0-	-0-	-0-	509	1	15560	2	N	53		317	
							58	9							
10		15066 X	15066	-0-	-0-	-0-	476	1	14520	2	N	64		381	
							70	9							
*11		13856 X	13856	-0-	-0-	-0-	482	1	13374	2	N	-0-		381	
12		13423 X	NO RPT	-0-	-13423	-0-					N	NO RPT		381	
TOTAL GAS PROD:			75,760											TOTAL CONDENSATE PROD:	117

PAT FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 278966 COMPL. DATE 10/03/2015												TOTAL DEPTH	9000	PERF.	9938 - 14558
01		20501 X	20501	-0-	-0-	-0-	831	1	17260	2	N	1537	1474	0	455
							719	4	1691	9					
02		17684 X	17684	-0-	-0-	-0-	481	1	10788	2	N	1316	1336	0	435
							1227	4	3740	5					
03		17998 X	17998	-0-	-0-	-0-	349	1	7416	2	N	927	1000	0	361
							4303	4	4910	5				1	8
04		10093 X	10093	-0-	-0-	-0-	156	1	3548	2	N	941	924	0	377
							1863	4	3491	5					
05		46395 X	46395	-0-	-0-	-0-	18047	4	28348	5	N	-0-	24	0	353
06		5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	846	4	4761	5	N	-0-	26	0	327
07		21745 X	21745	-0-	-0-	-0-	543	1	13278	2	N	1569	1453	0	443
							4442	4	1756	5					
08		31586 X	31586	-0-	-0-	-0-	1046	1	27739	2	N	2017	2042	0	414
							494	4	88	5				4	8
09		30477 X	30477	-0-	-0-	-0-	965	1	27468	2	N	1732	1730	0	414
							1905	9							
10		29424 X	29424	-0-	-0-	-0-	1010	1	26181	2	N	1605	1588	0	431
							200	5	1766	9					
*11		26825 X	26825	-0-	-0-	-0-	1280	1	23271	2	N	1507	1506	0	429
							305	5	1658	9				3	8
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			429
TOTAL GAS PROD:			258,335											TOTAL CONDENSATE PROD:	13,151

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061											
WILLIAM FEE 32		WELL #:		1H	RRCID ->	279059	COMPL. DATE	08/13/2015	TOTAL DEPTH	8660	PERF.	9148 - 13636	
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	29494 X	29494	-0-	-0-	-0-	653 1	24984 2	3505	N	3451	0		589
02	27617 X	27617	-0-	-0-	-0-	679 1	23038 2	3361	N	3307	0		643
03	29642 X	29642	-0-	-0-	-0-	682 1	25083 2	3465	N	3529	0	3 8	576
04	26465 X	26465	-0-	-0-	-0-	478 1	22343 2	3273	N	3205	0	2 8	642
05	18165 X	18165	-0-	-0-	-0-	313 1	14655 2	1972	N	2145	0	1 8	468
06	16079 X	16079	-0-	-0-	-0-	263 1	12451 2	1732	N	1566	0		634
07	21187 X	21187	-0-	-0-	-0-	344 1	17330 2	2867	N	2964	0		537
08	22313 X	22313	-0-	-0-	-0-	243 4	116 5	2838	N	2870	0	3 8	502
09	20440 X	20440	-0-	-0-	-0-	300 1	17230 2	2645	N	2646	0	1 8	500
10	21296 X	21296	-0-	-0-	-0-	341 1	17509 2	2736	N	2704	0		532
*11	38876 X	38876	-0-	-0-	-0-	435 5	3010 9	4149	N	4184	0	5 8	492
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4564 9			N	NO RPT			492
TOTAL GAS PROD:		271,574		TOTAL CONDENSATE PROD:		32,543							

W A STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	279156	COMPL. DATE	09/20/2015	TOTAL DEPTH	8419	PERF.	8764 - 15956	
01	44629 X	44629	-0-	-0-	-0-	1380 1	41857 2	1213	N	1200	0		602
02	39045 X	39045	-0-	-0-	-0-	1149 1	31119 2	1031	N	1036	0		597
03	41715 X	41715	-0-	-0-	-0-	1331 1	38046 2	969	N	1061	0	2 8	503
04	42379 X	42379	-0-	-0-	-0-	1230 1	39617 2	1142	N	1132	0	2 8	511
05	42727 X	42727	-0-	-0-	-0-	1225 1	40058 2	1082	N	1090	0	2 8	501
06	36797 X	36797	-0-	-0-	-0-	1020 1	33026 2	1032	N	1042	0		491
07	37684 X	37684	-0-	-0-	-0-	1094 1	35122 2	1047	N	1017	0		521
08	45143 X	45143	-0-	-0-	-0-	1336 1	42082 2	1113	N	1173	0	3 8	458
09	44772 X	44772	-0-	-0-	-0-	1343 1	41955 2	1014	N	973	0	1 8	498
10	32317 X	32317	-0-	-0-	-0-	1115 9		690	N	684	0		504
*11	43488 X	43488	-0-	-0-	-0-	1336 1	37590 2	1038	N	1004	0	3 8	535
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1142 9			N	NO RPT			535
TOTAL GAS PROD:		450,696		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,371							

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061										
JESS FEE 40		WELL #:		1H	RRCID -> 279168	COMPL. DATE 08/20/2015	TOTAL DEPTH	8608	PERF. 9594	- 13954		
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		28427 X	19676	-0-	-8751	-0-	423 1	16384 2	N	2541	2514 0	538
							31 4	43 5				
02		25676 X	18068	-0-	-7608	-0-	436 1	15178 2	N	1941	1963 0	516
							85 4	234 5				
03		25597 X	25597	-0-	-0-	-0-	591 1	22142 2	N	2579	2667 0	426
							27 4	2837 9			2 8	
04		23749 X	23749	-0-	-0-	-0-	433 1	20614 2	N	2421	2470 0	375
							39 4	2663 9			2 8	
05		24144 X	24144	-0-	-0-	-0-	406 1	21088 2	N	2403	2360 0	416
							7 4	2643 9			2 8	
06		25020 X	22921	-0-	-2099	-0-	401 1	19846 2	N	2308	2373 0	351
							135 4	2539 9				
07		25854 X	23432	-0-	-2422	-0-	376 1	20338 2	N	2268	2249 0	370
							223 4	2495 9				
08		25606 X	22324	-0-	-3282	-0-	317 1	19035 2	N	2177	2077 0	467
							577 4	2395 9			3 8	
09		23760 X	21381	-0-	-2379	-0-	315 1	18548 2	N	2081	2129 0	418
							2289 9				1 8	
10		24149 X	22488	-0-	-1661	-0-	373 1	19569 2	N	2110	2066 0	462
							61 5	2321 9				
11		22920 X	21293	-0-	-1627	-0-	382 1	18256 2	N	1872	1890 0	442
							118 5	2059 9			2 8	
12		23436 X	NO RPT	-0-	-23436	-0-			N	NO RPT		442
TOTAL GAS PROD:		245,073				TOTAL CONDENSATE PROD:		24,701				

STATE ALEXANDRA 14-11		WELL #:		1H	RRCID -> 279176	COMPL. DATE 10/09/2015	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 9597	- 16971	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	67146 X	58672	-0-	-8474	-0-	2349 1	50312 2	N	4903	4856 0	957
						618 4	5393 9				
02	58016 X	27126	-0-	-30890	-0-	1043 1	23262 2	N	2113	2092 0	978
						497 4	2324 9				
03	63085 X	48693	-0-	-14392	-0-	1994 1	42283 2	N	3871	4127 0	719
						158 4	4258 9			3 8	
04	58703 X	58703	-0-	-0-	-0-	2184 1	49537 2	N	5133	5109 0	739
						1336 4	5646 9			4 8	
05	61234 X	61234	-0-	-0-	-0-	2234 1	53263 2	N	4962	4960 0	737
						279 4	5458 9			4 8	
06	59243 X	59243	-0-	-0-	-0-	2088 1	51069 2	N	4594	4517 0	814
						1033 4	5053 9				
07	62193 X	62193	-0-	-0-	-0-	2203 1	54365 2	N	4642	4661 0	795
						519 4	5106 9				
08	61225 X	60866	-0-	-359	-0-	2016 1	53385 2	N	4507	4512 0	785
						507 4	4958 9			5 8	
09	59250 X	57896	-0-	-1354	-0-	1805 1	51349 2	N	4237	4223 0	797
						4661 9				2 8	
10	62186 X	58397	-0-	-3789	-0-	1995 1	51562 2	N	4219	4192 0	824
						4641 9					
11	60180 X	55489	-0-	-4691	-0-	2660 1	48149 2	N	3900	3904 0	816
						4290 9				4 8	
12	62186 X	NO RPT	-0-	-62186	-0-			N	NO RPT		816
TOTAL GAS PROD:		608,512		TOTAL CONDENSATE PROD:		47,081					

ALICE FEE 34		WELL #:		1H	RRCID -> 279309	COMPL. DATE 12/23/2015	TOTAL DEPTH	8900 PERF. 9509	- 13937		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	24672 X	24672	-0-	-0-	-0-	555 1	21061 2	N	2777	2781 0	621
						1 4	3055 9				
02	18703 X	18703	-0-	-0-	-0-	461 1	15781 2	N	2000	1989 0	632
						142 4	119 5				
03	23604 X	23604	-0-	-0-	-0-	548 1	20142 2	N	2591	2662 0	559
						64 4	2850 9			2 8	
04	22032 X	22032	-0-	-0-	-0-	402 1	18830 2	N	2529	2462 0	624
						18 4	2782 9			2 8	
05	22342 X	22342	-0-	-0-	-0-	377 1	19215 2	N	2500	2557 0	565
						2750 9				2 8	
06	21008 X	21008	-0-	-0-	-0-	371 1	18034 2	N	2323	2296 0	592
						48 5	2555 9				
07	21312 X	21312	-0-	-0-	-0-	346 1	18368 2	N	2362	2368 0	586
						2598 9					
08	20854 X	20854	-0-	-0-	-0-	304 1	17901 2	N	2408	2418 0	573
						2649 9				3 8	
09	19734 X	19734	-0-	-0-	-0-	295 1	17013 2	N	2205	2184 0	593
						2426 9				1 8	
10	13283 X	13283	-0-	-0-	-0-	213 1	10931 2	N	1445	1450 0	588
						441 5	1590 9				
*11	26135 X	26135	-0-	-0-	-0-	483 1	22414 2	N	2758	2729 0	613
						199 5	3034 9			4 8	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		613
TOTAL GAS PROD:		233,679		TOTAL CONDENSATE PROD:		25,898					

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 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	25966 X	25966	-0-	-0-	-0-	588 1	22453 2	N	2658	2617 0	230
						1 4	2924 9				
02	23991 X	23991	-0-	-0-	-0-	603 1	20791 2	N	2208	2209 0	229
						109 4	59 5				
03	33943 X	33943	-0-	-0-	-0-	808 1	29989 2	N	2795	2859 0	163
						71 4	3075 9				
04	24652 X	24652	-0-	-0-	-0-	455 1	21481 2	N	2347	2304 0	204
						46 4	88 5				
05	24782 X	24782	-0-	-0-	-0-	422 1	21702 2	N	2281	2409 0	74
						51 4	98 5				
06	24316 X	24316	-0-	-0-	-0-	433 1	21222 2	N	2392	2317 0	149
						1 4	29 5				
07	24778 X	24778	-0-	-0-	-0-	408 1	21851 2	N	2290	2255 0	184
						2519 9					
08	24118 X	24118	-0-	-0-	-0-	362 1	21329 2	N	2206	2189 0	198
						2427 9					
09	23045 X	23045	-0-	-0-	-0-	354 1	20351 2	N	2127	2061 0	263
						2340 9					
10	23304 X	23304	-0-	-0-	-0-	402 1	20588 2	N	2064	2124 0	203
						33 5	2270 9				
*11	21876 X	21876	-0-	-0-	-0-	410 1	19133 2	N	2019	2011 0	208
						107 5	2221 9				
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		208
TOTAL GAS PROD:		274,771				TOTAL CONDENSATE PROD:			25,387		

SHELLY FEE 40		WELL #:		1H	RRCID -> 279456	COMPL. DATE 12/02/2015	TOTAL DEPTH	9350 PERF. 9746 - 14152			
01	16331 X	16331	-0-	-0-	-0-	341 1	13172 2	N	2426	2424 0	270
						149 4	2669 9				
02	15904 X	15904	-0-	-0-	-0-	365 1	12427 2	N	1946	1719 0	497
						971 4	2141 9				
03	12992 X	12992	-0-	-0-	-0-	257 1	9416 2	N	2481	2496 0	480
						590 4	2729 9				
04	11970 X	11970	-0-	-0-	-0-	198 1	9247 2	N	2180	2185 0	473
						127 4	2398 9				
05	12323 X	12323	-0-	-0-	-0-	189 1	9689 2	N	2220	2214 0	476
						3 4	2442 9				
06	11490 X	11490	-0-	-0-	-0-	186 1	9111 2	N	1992	1959 0	509
						2 4	2191 9				
07	16443 X	16443	-0-	-0-	-0-	259 1	13810 2	N	2155	2106 0	558
						3 4	2371 9				
08	21777 X	21777	-0-	-0-	-0-	327 1	19148 2	N	2085	2025 0	615
						8 4	2294 9				
09	20419 X	20419	-0-	-0-	-0-	312 1	17919 2	N	1979	1979 0	613
						2177 9					
10	19521 X	19521	-0-	-0-	-0-	334 1	17080 2	N	1893	1932 0	574
						2082 9					
*11	17804 X	17804	-0-	-0-	-0-	332 1	15454 2	N	1733	1717 0	587
						1906 9					
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		587
TOTAL GAS PROD:		176,974				TOTAL CONDENSATE PROD:			23,090		

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 10681 PERF. 9604 - 13605								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	30891 X	30891	-0-	-0-	-0-	1245	1	26787	2	N	2207	2248	0			338
						431	4	2428	9							
02	26417 X	26417	-0-	-0-	-0-	984	1	21953	2	N	1960	1982	0			316
						1324	4	2156	9							
03	38124 X	38124	-0-	-0-	-0-	1511	1	31991	2	N	3400	3390	0	1	8	325
						882	4	3740	9							
04	30189 X	30189	-0-	-0-	-0-	1116	1	25275	2	N	2566	2641	0	1	8	249
						975	4	2823	9							
05	28807 X	28807	-0-	-0-	-0-	1055	1	25171	2	N	2231	2194	0	2	8	284
						127	4	2454	9							
06	26757 X	26757	-0-	-0-	-0-	901	1	22086	2	N	1950	2004	0			230
						1625	4	2145	9							
07	26348 X	26348	-0-	-0-	-0-	875	1	21665	2	N	1944	1914	0			260
						1670	4	2138	9							
08	25165 X	25165	-0-	-0-	-0-	817	1	21698	2	N	1821	1830	0	2	8	249
						647	4	2003	9							
09	23971 X	23971	-0-	-0-	-0-	735	1	20986	2	N	1678	1648	0	1	8	278
						1846	9									
10	24277 X	24277	-0-	-0-	-0-	797	1	20693	2	N	1736	1759	0			255
						1910	9									
*11	18519 X	18519	-0-	-0-	-0-	882	1	16037	2	N	1316	1242	0	1	8	328
						1448	9									
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					328
TOTAL GAS PROD:		299,465				TOTAL CONDENSATE PROD:		22,809								

H.M. PHILLIPS STATE SEC 9-4		WELL #: 94H		RRCID -> 279733		COMPL. DATE 12/26/2014		TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8925 - 15484								
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	14							14
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							14
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							14
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	61							75
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							75
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		75								

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061									
STATE MIKE 3		WELL #:		1H	RRCID -> 279777	COMPL. DATE 02/02/2016	TOTAL DEPTH 10854	PERF. 9574 - 13998			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	30225 X	27227	-0-	-2998	-0-	970 1 26 4	24776 2 1455 9	N	1323	1318 0	627
02	28980 X	17746	-0-	-11234	-0-	679 1 440 4	15947 2 680 9	N	618	630 0	615
03	32085 X	24674	-0-	-7411	-0-	818 1 58 4	22469 2 1329 9	N	1208	1194 0	628
04	31050 X	22472	-0-	-8578	-0-	738 1 16 4	20555 2 1163 9	N	1057	1043 0	641
05	29667 X	22237	-0-	-7430	-0-	759 1 15 4	20351 2 1112 9	N	1011	1005 0	646
06	26340 X	22312	-0-	-4028	-0-	761 1 897 4	19622 2 1032 9	N	938	954 0	630
07	24786 X	24786	-0-	-0-	-0-	733 1 2263 4	20676 2 1114 9	N	1013	957 0	686
08	24676 X	18027	-0-	-6649	-0-	481 1 1572 4	15173 2 801 9	N	728	757 0	656
09	22470 X	10	-0-	-22460	-0-	7 2		N	-0-	35 0	621
10	36184 X	36184	-0-	-0-	-0-	1047 1 1906 9	32637 2	N	1733	1693 0	661
*11	31226 X	31226	-0-	-0-	-0-	1010 1 1532 9	28497 2	N	1393	1354 0	697
12	24800 X	NO RPT	-0-	-24800	-0-			N	NO RPT		697
TOTAL GAS PROD:		246,901		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,022					

STATE MATTIE 2		WELL #:		1H	RRCID -> 279784	COMPL. DATE 01/28/2016	TOTAL DEPTH 9146	PERF. 9565 - 13994			
01	25549 X	25549	-0-	-0-	-0-	877 1 771 4	22183 2 1718 9	N	1562	1657 0	510
02	18271 X	18271	-0-	-0-	-0-	636 1 1460 4	15099 2 1076 9	N	978	980 0	508
03	27290 X	27290	-0-	-0-	-0-	800 1 541 4	24167 2 1782 9	N	1620	1625 0	501
04	27116 X	27116	-0-	-0-	-0-	760 1 44 4	24549 2 1763 9	N	1603	1602 0	500
05	27042 X	27042	-0-	-0-	-0-	698 1 246 4	22836 2 1788 5	N	1340	1320 0	518
06	25708 X	25708	-0-	-0-	-0-	610 1 566 4	19752 2 3302 5	N	1344	1329 0	533
07	26508 X	26508	-0-	-0-	-0-	633 1 615 4	20322 2 3456 5	N	1347	1430 0	450
08	22776 X	22776	-0-	-0-	-0-	550 1 552 4	17345 2 3077 5	N	1138	1113 0	473
09	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	125 1 439 5	3886 2 139 9	N	126	117 0	482
10	37508 X	37508	-0-	-0-	-0-	1095 1 171 5	34126 2 1968 9	N	1789	1775 0	496
*11	32059 X	32059	-0-	-0-	-0-	1019 1 142 5	28767 2 1568 9	N	1425	1404 0	514
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		514
TOTAL GAS PROD:		274,472		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,272					

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061									
J. S. BLAIR FEE 2		WELL #:		1H	RRCID -> 279787	COMPL. DATE 12/30/2015	TOTAL DEPTH	9477	PERF. 9783 - 17997		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	51554 X	51554	-0-	-0-	-0-	2075 1 590 4	44366 2 4523 9	N	4112	3992 0	938
02	37425 X	37425	-0-	-0-	-0-	1459 1 347 4	32552 2 3067 9	N	2788	2801 0	925
03	53012 X	53012	-0-	-0-	-0-	2106 1 2039 4	44344 2 4523 9	N	4112	4097 0	3 8 937
04	47490 X	47490	-0-	-0-	-0-	1787 1 1341 4	40304 2 4058 9	N	3689	3675 0	3 8 948
05	48402 X	48402	-0-	-0-	-0-	1781 1 225 4	42384 2 4012 9	N	3647	3633 0	3 8 959
06	46488 X	46488	-0-	-0-	-0-	1650 1 735 4	40211 2 3892 9	N	3538	3443 0	1054
07	49757 X	49757	-0-	-0-	-0-	1776 1 245 4	43778 2 3958 9	N	3598	3653 0	999
08	50953 X	50953	-0-	-0-	-0-	1709 1 56 4	45186 2 4002 9	N	3638	3553 0	4 8 1080
09	46155 X	46155	-0-	-0-	-0-	1441 1 3620 9	40978 2	N	3291	3337 0	2 8 1032
10	41760 X	41760	-0-	-0-	-0-	1337 1 3330 9	34542 2	N	3027	2955 0	1104
*11	40781 X	40781	-0-	-0-	-0-	1890 1 3238 9	34134 2	N	2944	2884 0	4 8 1160
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1160
TOTAL GAS PROD:		513,777		TOTAL CONDENSATE PROD:		38,384					

CLIFF FEE 4		WELL #:		1H	RRCID -> 279788	COMPL. DATE 03/15/2016	TOTAL DEPTH	9392	PERF. 9756 - 17554		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	53640 X	53640	-0-	-0-	-0-	2163 1 266 4	46290 2 4921 9	N	4474	4475 0	262
02	22105 X	22105	-0-	-0-	-0-	842 1 611 4	18666 2 1986 9	N	1805	1862 0	205
03	22079 X	22079	-0-	-0-	-0-	853 1 1020 4	18069 2 220 5	N	1743	1762 0	1 8 185
04	69010 X	69010	-0-	-0-	-0-	2237 1 3407 4	52630 2 4840 5	N	5360	5238 0	4 8 303
05	61507 X	61507	-0-	-0-	-0-	2253 1 87 4	53657 2 5510 9	N	5009	5035 0	5 8 272
06	57926 X	57926	-0-	-0-	-0-	2049 1 1071 4	49837 2 4969 9	N	4517	4443 0	346
07	57122 X	57122	-0-	-0-	-0-	2031 1 353 4	49946 2 4792 9	N	4356	4383 0	319
08	53946 X	53946	-0-	-0-	-0-	1793 1 461 4	47203 2 4489 9	N	4081	4061 0	6 8 333
09	43474 X	43474	-0-	-0-	-0-	1204 1 1760 5	34873 2 3372 9	N	3065	3113 0	2 8 283
10	51160 X	51160	-0-	-0-	-0-	1727 1 4347 9	44467 2	N	3952	3912 0	323
*11	46578 X	46578	-0-	-0-	-0-	2210 1 3848 9	39855 2	N	3498	3505 0	5 8 311
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		311
TOTAL GAS PROD:		538,547		TOTAL CONDENSATE PROD:		41,860					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061																
MOTHER FEE 28 WELL #: 1H RRCID -> 279887 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9750 - 14564																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	24877 X	24877	-0-	-0-	-0-	549 1	20899 2	1 4	3428 9	N	3116	3125 0			793	
02	18273 X	18273	-0-	-0-	-0-	387 1	13227 2	150 4	2034 5	N	2250	2244 0			799	
03	20551 X	20551	-0-	-0-	-0-	458 1	16838 2	58 4	3197 9	N	2906	2980 0	2 8		723	
04	22148 X	22148	-0-	-0-	-0-	398 1	18649 2	24 4	3077 9	N	2797	2866 0	2 8		652	
05	22140 X	22140	-0-	-0-	-0-	369 1	18700 2	3 4	3068 9	N	2789	2755 0	2 8		684	
06	20778 X	20778	-0-	-0-	-0-	363 1	17589 2	7 4	2819 9	N	2563	2494 0			753	
07	21421 X	21421	-0-	-0-	-0-	341 1	18018 2	9 4	3053 9	N	2775	2784 0			744	
08	14154 X	14154	-0-	-0-	-0-	199 1	11753 2	7 4	275 5	N	1745	1798 0	2 8		689	
09	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	16 1	926 2	5 5	277 9	N	252	43 0			898	
10	14797 X	14797	-0-	-0-	-0-	235 1	12143 2	287 5	2130 9	N	1936	2073 0			761	
*11	33933 X	33933	-0-	-0-	-0-	631 1	29170 2	4132 9		N	3756	3780 0	5 8		732	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				732	
TOTAL GAS PROD:		214,296											TOTAL CONDENSATE PROD:	26,885		

JESS FEE 40 WELL #: 2H RRCID -> 280741 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 9294 PERF. 9735 - 14150																
01	18941 X	6656	-0-	-12285	-0-	144 1	5499 2	3 4	111 5	N	817	898 0			446	
02	17108 X	15742	-0-	-1366	-0-	399 1	12927 2	264 4	203 5	N	1772	1737 0			481	
03	22348 X	22348	-0-	-0-	-0-	522 1	19111 2	13 4	70 5	N	2393	2394 0	2 8		478	
04	21079 X	21079	-0-	-0-	-0-	385 1	17989 2	190 4	73 5	N	2220	2291 0	2 8		405	
05	20869 X	20869	-0-	-0-	-0-	342 1	17705 2	338 4	237 5	N	2043	2040 0	2 8		406	
06	21840 X	19743	-0-	-2097	-0-	323 1	15954 2	1029 4	360 5	N	1888	1881 0			413	
07	22568 X	19754	-0-	-2814	-0-	315 1	17005 2	180 4	57 5	N	1997	1928 0			482	
08	22351 X	19176	-0-	-3175	-0-	281 1	16571 2	216 4	51 5	N	1870	1813 0	3 8		536	
09	21090 X	18499	-0-	-2591	-0-	271 1	15640 2	142 5	1936 9	N	1760	1818 0	1 8		477	
10	21010 X	21010	-0-	-0-	-0-	358 1	18479 2	30 5	1997 9	N	1815	1813 0			479	
*11	21351 X	21351	-0-	-0-	-0-	397 1	18671 2	111 5	1870 9	N	1700	1702 0	2 8		475	
12	19747 X	NO RPT	-0-	-19747	-0-					N	NO RPT				475	
TOTAL GAS PROD:		206,227											TOTAL CONDENSATE PROD:	20,275		

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061														
W A STATE		WELL #:		1WS	RRCID -> 281231	COMPL. DATE 12/05/2015	TOTAL DEPTH 4545	PERF. 2098	- 2272							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-								

WILLIAM FEE 32		WELL #:		2H	RRCID -> 284898	COMPL. DATE 03/29/2018	TOTAL DEPTH 9282	PERF. 9675	- 14076							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	48267 X	42246	-0-	-6021	-0-	939 1	35880 2			N	4829	4748 0				316
						115 4	5312 9									
02	42644 X	22674	-0-	-19970	-0-	562 1	19124 2			N	2600	2588 0				328
						128 4	2860 9									
03	46779 X	44954	-0-	-1825	-0-	1031 1	37929 2			N	5361	5508 0	4 8			177
						97 4	5897 9									
04	44610 X	41034	-0-	-3576	-0-	748 1	34982 2			N	4760	4761 0	3 8			173
						68 4	5236 9									
05	43927 X	41981	-0-	-1946	-0-	681 1	35479 2			N	4873	4855 0	3 8			188
						461 4	5360 9									
06	43920 X	37867	-0-	-6053	-0-	648 1	32141 2			N	4492	4509 0				171
						137 4	4941 9									
07	45384 X	37751	-0-	-7633	-0-	587 1	32121 2			N	4499	4462 0				208
						94 4	4949 9									
08	44950 X	39042	-0-	-5908	-0-	560 1	33617 2			N	4351	4278 0	4 8			277
						79 4	4786 9									
09	41040 X	38455	-0-	-2585	-0-	586 1	33468 2			N	4001	4069 0	2 8			207
						4401 9										
10	41974 X	39547	-0-	-2427	-0-	670 1	34295 2			N	4031	3990 0				248
						4434 9										
11	37860 X	36910	-0-	-950	-0-	685 1	31922 2			N	3718	3748 0	3 8			215
						4090 9										
12	39029 X	NO RPT	-0-	-39029	-0-					N	NO RPT					215
TOTAL GAS PROD:		422,461				TOTAL CONDENSATE PROD:		47,515								

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061													
MOTHER FEE 28		WELL #:		2H	RRCID ->	284899	COMPL. DATE	03/29/2018	TOTAL DEPTH	9296	PERF. 9504 - 13891				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	40982 X	36429	-0-	-4553	-0-	797	1	29490	2	N	5563	5559	0		1677
						23	4	6119	9						
02	37016 X	23659	-0-	-13357	-0-	556	1	18788	2	N	3621	3595	0		1703
						332	4	3983	9						
03	41137 X	38812	-0-	-2325	-0-	874	1	31530	2	N	5711	5857	0	4 8	1553
						126	4	6282	9						
04	38280 X	35582	-0-	-2698	-0-	638	1	29231	2	N	5121	5108	0	3 8	1563
						80	4	5633	9						
05	37665 X	36522	-0-	-1143	-0-	599	1	30048	2	N	5170	5174	0	4 8	1555
						188	4	5687	9						
06	37920 X	34721	-0-	-3199	-0-	605	1	28821	2	N	4781	4736	0		1600
						36	4	5259	9						
07	39184 X	35165	-0-	-4019	-0-	565	1	29362	2	N	4736	4793	0		1543
						28	4	5210	9						
08	38812 X	34317	-0-	-4495	-0-	502	1	28744	2	N	4589	4478	0	5 8	1649
						23	4	5048	9						
09	35580 X	9130	-0-	-26450	-0-	122	1	7289	2	N	1159	1233	0	1 8	1574
						440	5	1275	9						
10	36518 X	30160	-0-	-6358	-0-	426	1	23062	2	N	4465	4443	0		1596
						1760	5	4912	9						
*11	40544 X	40544	-0-	-0-	-0-	750	1	34094	2	N	5182	5216	0	6 8	1556
						5700	9								
12	35154 X	NO RPT	-0-	-35154	-0-					N	NO RPT				1556
TOTAL GAS PROD:		355,041				TOTAL CONDENSATE PROD:		50,098							

STATE MIKE 3		WELL #:		2H	RRCID ->	284900	COMPL. DATE	03/12/2018	TOTAL DEPTH	9095	PERF. 9450 - 13891				
01	48515 X	43875	-0-	-4640	-0-	1297	1	39375	2	N	2538	2768	0		398
						411	4	2792	9						
02	42980 X	21165	-0-	-21815	-0-	523	1	15517	2	N	1301	1314	0		385
						3694	4	1431	9						
03	48109 X	48109	-0-	-0-	-0-	1386	1	43384	2	N	2577	2636	0	3 8	323
						504	4	2835	9						
04	42958 X	42958	-0-	-0-	-0-	1209	1	39029	2	N	2451	2470	0	2 8	302
						24	4	2696	9						
05	44113 X	42930	-0-	-1183	-0-	1194	1	39066	2	N	2391	2387	0	3 8	303
						40	4	2630	9						
06	46560 X	40099	-0-	-6461	-0-	1118	1	36192	2	N	2264	2229	0		338
						299	4	2490	9						
07	48112 X	41384	-0-	-6728	-0-	1174	1	37671	2	N	2245	2279	0		304
						69	4	2470	9						
08	48112 X	45437	-0-	-2675	-0-	1222	1	38516	2	N	2496	2430	0	4 8	366
						2953	4	2746	9						
09	42960 X	41292	-0-	-1668	-0-	1195	1	37239	2	N	2232	2243	0	2 8	353
						2455	9								
10	42935 X	39240	-0-	-3695	-0-	1143	1	35465	2	N	2228	2229	0		352
						44	5	2451	9						
11	40110 X	35384	-0-	-4726	-0-	1124	1	31685	2	N	2024	2000	0	3 8	373
						349	5	2226	9						
12	45446 X	NO RPT	-0-	-45446	-0-					N	NO RPT				373
TOTAL GAS PROD:		441,873				TOTAL CONDENSATE PROD:		24,747							

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061												
LAUREN STATE 30		WELL #:		2H	RRCID ->	284921	COMPL. DATE	04/05/2018	TOTAL DEPTH	9217	PERF. 9595 - 13996			
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	38626 X	32144	-0-	-6482	-0-	705	1	26684	2	N	4315	4293	0	761
						8	4	4747	9					
02	35000 X	28374	-0-	-6626	-0-	673	1	22730	2	N	3725	3728	0	758
						873	4	4098	9					
03	38750 X	28775	-0-	-9975	-0-	657	1	23854	2	N	3794	3863	0	687
						91	4	4173	9			2	8	
04	37500 X	3657	-0-	-33843	-0-	1223	2	14	4	N	-0-	46	0	641
						2420	5							
05	33449 X	-0-	-0-	-33449	-0-					N	-0-	28	0	613
06	31110 X	1863	-0-	-29247	-0-	1	2	902	4	N	-0-			613
						960	5							
07	31403 X	13523	-0-	-17880	-0-	3584	2	3119	4	N	-0-			613
						6820	5							
08	28768 X	9733	-0-	-19035	-0-	2767	2	145	4	N	1	1	8	613
						6820	5	1	9					
09	8024 X	8024	-0-	-0-	-0-	653	2	6426	5	N	1	1	8	613
						1	9							
10	26124 X	26124	-0-	-0-	-0-	349	1	19883	2	N	2815	2688	0	740
						2288	5	3097	9					
*11	50182 X	50182	-0-	-0-	-0-	915	1	42909	2	N	5493	5347	0	880
						6042	9					6	8	
12	13516 X	NO RPT	-0-	-13516	-0-					N	NO RPT			880
TOTAL GAS PROD:		202,399				TOTAL CONDENSATE PROD:		20,144						

TYSON FEE 44		WELL #:		2H	RRCID ->	284974	COMPL. DATE	04/12/2018	TOTAL DEPTH	9293	PERF. 9595 - 13992			
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	36797 X	33430	-0-	-3367	-0-	736	1	28233	2	N	4005	3962	0	1286
						55	4	4406	9					
02	33320 X	13938	-0-	-19382	-0-	338	1	11518	2	N	1714	1701	0	1299
						197	4	1885	9					
03	38449 X	38449	-0-	-0-	-0-	890	1	32664	2	N	4325	4395	0	1226
						137	4	4758	9			3	8	
04	35700 X	32767	-0-	-2933	-0-	598	1	27898	2	N	3834	3783	0	1274
						54	4	4217	9			3	8	
05	34472 X	32990	-0-	-1482	-0-	554	1	28349	2	N	3665	3582	0	1353
						55	4	4032	9			4	8	
06	37560 X	30910	-0-	-6650	-0-	545	1	26562	2	N	3409	3476	0	1286
						53	4	3750	9					
07	38812 X	31361	-0-	-7451	-0-	508	1	27037	2	N	3423	3394	0	1315
						51	4	3765	9					
08	38440 X	30578	-0-	-7862	-0-	451	1	26424	2	N	3318	3251	0	1377
						53	4	3650	9			5	8	
09	32760 X	28998	-0-	-3762	-0-	436	1	25085	2	N	3109	3166	0	1318
						3420	9					2	8	
10	32984 X	29435	-0-	-3549	-0-	495	1	25400	2	N	3161	3150	0	1329
						3477	9							
11	30900 X	27725	-0-	-3175	-0-	511	1	23898	2	N	2977	3030	0	1272
						3275	9					4	8	
12	31372 X	NO RPT	-0-	-31372	-0-					N	NO RPT			1272
TOTAL GAS PROD:		330,581				TOTAL CONDENSATE PROD:		36,940						

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061												
JAMES FEE 6		WELL #:		2H	RRCID ->	285079	COMPL. DATE	08/22/2017	TOTAL DEPTH	9353	PERF. 9775 - 17875			
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	69347 X	60848	-0-	-8499	-0-	2414	1	51630	2	N	5391	5340	0	1629
						874	4	5930	9					
02	62636 X	27359	-0-	-35277	-0-	958	1	21311	2	N	2471	2499	0	1601
						2372	4	2718	9					
03	69626 X	46841	-0-	-22785	-0-	1851	1	39412	2	N	3887	4007	0	1478
						642	4	660	5			3	8	
04	66900 X	57496	-0-	-9404	-0-	2136	1	48220	2	N	5473	5443	0	1504
						1120	4	6020	9			4	8	
05	62403 X	59108	-0-	-3295	-0-	2128	1	50611	2	N	5349	5343	0	1505
						485	4	5884	9			5	8	
06	58890 X	57024	-0-	-1866	-0-	2011	1	48903	2	N	4951	4923	0	1533
						664	4	5446	9					
07	62984 X	62984	-0-	-0-	-0-	2216	1	54551	2	N	5358	5346	0	1545
						323	4	5894	9					
08	62076 X	62076	-0-	-0-	-0-	2037	1	53734	2	N	5177	5185	0	1530
						610	4	5695	9			7	8	
09	59155 X	59155	-0-	-0-	-0-	1832	1	51857	2	N	4737	4732	0	1532
						5211	9					3	8	
10	62992 X	60041	-0-	-2951	-0-	2039	1	52509	2	N	4776	4742	0	1566
						5254	9							
11	60960 X	56749	-0-	-4211	-0-	2698	1	48756	2	N	4436	4440	0	1556
						4880	9					6	8	
12	62992 X	NO RPT	-0-	-62992	-0-					N	NO RPT			1556
TOTAL GAS PROD:		609,681				TOTAL CONDENSATE PROD:		52,006						

AVA STATE 36		WELL #:		2H	RRCID ->	285162	COMPL. DATE	11/20/2017	TOTAL DEPTH	9544	PERF. 9878 - 14350			
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	54839 X	41773	-0-	-13066	-0-	916	1	34840	2	N	5458	5454	0	955
						13	4	6004	9					
02	49532 X	38385	-0-	-11147	-0-	930	1	31305	2	N	4968	4893	0	1030
						685	4	5465	9					
03	55056 X	39365	-0-	-15691	-0-	905	1	32895	2	N	4954	5095	0	885
						116	4	5449	9			4	8	
04	48540 X	36408	-0-	-12132	-0-	660	1	30491	2	N	4717	4728	0	871
						68	4	5189	9			3	8	
05	43338 X	37046	-0-	-6292	-0-	617	1	31143	2	N	4660	4650	0	878
						160	4	5126	9			3	8	
06	41130 X	35050	-0-	-6080	-0-	615	1	29608	2	N	4339	4268	0	949
						54	4	4773	9					
07	42501 X	37290	-0-	-5211	-0-	597	1	31400	2	N	4429	4439	0	939
						421	4	4872	9					
08	39370 X	35800	-0-	-3570	-0-	533	1	30498	2	N	4323	4308	0	950
						14	4	4755	9			4	8	
09	36420 X	33688	-0-	-2732	-0-	504	1	28815	2	N	3959	3897	0	1010
						4355	9					2	8	
10	37293 X	34317	-0-	-2976	-0-	577	1	29235	2	N	3982	4006	0	986
						4380	9							
11	36090 X	31891	-0-	-4199	-0-	582	1	26868	2	N	3741	3706	0	1018
						4115	9					3	8	
12	37293 X	NO RPT	-0-	-37293	-0-					N	NO RPT			1018
TOTAL GAS PROD:		401,013				TOTAL CONDENSATE PROD:		49,530						

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061									
ROXANNE FEE 46		WELL #:		2H	RRCID -> 285251	COMPL. DATE 08/23/2017	TOTAL DEPTH	9498	PERF. 9745 - 14285		
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	45632 X	39425	-0-	-6207	-0-	891 1 1 4	34179 2 4354 9	N	3958	3948 0	457
02	41216 X	17422	-0-	-23794	-0-	439 1 40 4	14994 2 1949 9	N	1772	1794 0	435
03	45260 X	42232	-0-	-3028	-0-	994 1 79 4	36758 2 4401 9	N	4001	4012 0	421
04	43080 X	38359	-0-	-4721	-0-	714 1 97 4	33316 2 4232 9	N	3847	3904 0	361
05	41571 X	38073	-0-	-3498	-0-	650 1 133 4	33235 2 4055 9	N	3686	3690 0	354
06	41280 X	35624	-0-	-5656	-0-	637 1 15 4	31192 2 3780 9	N	3436	3426 0	364
07	42656 X	35576	-0-	-7080	-0-	589 1 4 4	31247 2 3736 9	N	3396	3348 0	412
08	42222 X	34517	-0-	-7705	-0-	520 1 19 4	30435 2 3543 9	N	3221	3214 0	415
09	38370 X	32697	-0-	-5673	-0-	499 1 3352 9	28843 2	N	3047	3092 0	368
10	38068 X	33055	-0-	-5013	-0-	562 1 3410 9	29062 2	N	3100	3038 0	430
11	35610 X	30896	-0-	-4714	-0-	575 1 3174 9	27143 2	N	2885	2880 0	432
12	35588 X	NO RPT	-0-	-35588	-0-			N	NO RPT		432
TOTAL GAS PROD:		377,876		TOTAL CONDENSATE PROD:		36,349					

PAT FEE 4		WELL #:		2H	RRCID -> 285581	COMPL. DATE 05/21/2017	TOTAL DEPTH	9521	PERF. 9975 - 14545		
01	37572 X	31791	-0-	-5781	-0-	1318 1 265 4	28134 2 2074 9	N	1885	1854 0	280
02	32480 X	11637	-0-	-20843	-0-	444 1 745 4	9492 2 956 9	N	869	900 0	249
03	43894 X	43894	-0-	-0-	-0-	1827 1 431 4	38244 2 3392 9	N	3084	3115 0	215
04	34560 X	32984	-0-	-1576	-0-	1273 1 378 4	28637 2 2696 9	N	2451	2335 0	328
05	32085 X	8604	-0-	-23481	-0-	129 1 618 4	5522 2 21 5	N	2104	2099 0	330
06	42900 X	15978	-0-	-26922	-0-	136 1 2848 4	4576 2 7541 5	N	797	827 0	300
07	44330 X	19177	-0-	-25153	-0-	1 1 4561 5	12357 4 2258 9	N	2053	2010 0	343
08	43896 X	19815	-0-	-24081	-0-	13019 4 1926 9	4870 5	N	1751	1804 0	286
09	32970 X	20390	-0-	-12580	-0-	57 1 4796 5	1635 2 1822 9	N	1656	1577 0	363
10	28508 X	28508	-0-	-0-	-0-	833 1 845 5	21656 2 1911 9	N	1737	1760 0	340
*11	27311 X	27311	-0-	-0-	-0-	1310 1 96 5	23799 2 1829 9	N	1663	1611 0	389
12	19809 X	NO RPT	-0-	-19809	-0-			N	NO RPT		389
TOTAL GAS PROD:		260,089		TOTAL CONDENSATE PROD:		20,050					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
W A STATE WELL #: 5H RRCID -> 286155 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 8900 - 13437														
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	42190 X	42190	-0-	-0-	-0-	1219	1	37661	2	N	2104	2079	0	247
						996	4	2314	9					
02	26603 X	26603	-0-	-0-	-0-	727	1	21590	2	N	1110	1079	0	278
						3065	4	1221	9					
03	38101 X	38101	-0-	-0-	-0-	1089	1	33992	2	N	1980	2120	0	135
						842	4	2178	9			3	8	
04	38104 X	38104	-0-	-0-	-0-	1079	1	34789	2	N	2029	1995	0	166
						4	4	2232	9			3	8	
05	38247 X	38247	-0-	-0-	-0-	1071	1	35012	2	N	1910	1994	0	79
						63	4	2101	9					
06	38217 X	38217	-0-	-0-	-0-	1082	1	34994	2	N	1759	1739	0	99
						206	4	1935	9					
07	35431 X	35431	-0-	-0-	-0-	997	1	32453	2	N	1779	1754	0	124
						24	4	1957	9					
08	35904 X	35904	-0-	-0-	-0-	1042	1	32856	2	N	1822	1814	0	129
						2	4	2004	9			3	8	
09	33918 X	33918	-0-	-0-	-0-	999	1	31123	2	N	1626	1633	0	120
						1789	9					2	8	
10	35397 X	35397	-0-	-0-	-0-	1047	1	32424	2	N	1704	1613	0	211
						1874	9							
*11	37132 X	37132	-0-	-0-	-0-	1168	1	33686	2	N	1840	1881	0	166
						2024	9					4	8	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			166
TOTAL GAS PROD:		399,244			TOTAL CONDENSATE PROD:					19,663				

PAT FEE 4 WELL #: 3H RRCID -> 286198 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9900 - 14385														
01	36456 X	29947	-0-	-6509	-0-	1201	1	25834	2	N	1890	1831	0	644
						833	4	2079	9					
02	32928 X	26346	-0-	-6582	-0-	962	1	21512	2	N	1732	1781	0	595
						1967	4	1905	9					
03	36642 X	28269	-0-	-8373	-0-	1147	1	24356	2	N	1785	1810	0	567
						802	4	1964	9			3	8	
04	33270 X	25854	-0-	-7416	-0-	987	1	22416	2	N	1647	1675	0	537
						639	4	1812	9			2	8	
05	31000 X	29078	-0-	-1922	-0-	1076	1	25779	2	N	1848	1757	0	626
						190	4	2033	9			2	8	
06	29425 X	29425	-0-	-0-	-0-	1065	1	26139	2	N	1809	1811	0	624
						231	4	1990	9					
07	29171 X	28095	-0-	-1076	-0-	1012	1	25089	2	N	1743	1753	0	614
						77	4	1917	9					
08	29078 X	24763	-0-	-4315	-0-	788	1	21288	2	N	1500	1453	0	659
						157	4	880	5			2	8	
09	29430 X	24602	-0-	-4828	-0-	777	1	22152	2	N	1477	1507	0	628
						1625	9					1	8	
10	30411 X	23732	-0-	-6679	-0-	784	1	20335	2	N	1414	1403	0	639
						1555	9							
11	29430 X	20568	-0-	-8862	-0-	959	1	17462	2	N	1198	1203	0	632
						1318	9					2	8	
12	28086 X	NO RPT	-0-	-28086	-0-					N	NO RPT			632
TOTAL GAS PROD:		290,679			TOTAL CONDENSATE PROD:					18,043				

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061										
SCOTT FEE 36		WELL #:		2H	RRCID -> 286228	COMPL. DATE 10/31/2017	TOTAL DEPTH	9107	PERF. 9360	- 13845		
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	49414 X	41140	-0-	-8274	-0-	894 1	34073 2	N	5082	5101	0	600
						583 4	5590 9					
02	44632 X	36096	-0-	-8536	-0-	878 1	29823 2	N	4451	4398	0	653
						499 4	4896 9					
03	47027 X	38412	-0-	-8615	-0-	884 1	32530 2	N	4493	4613	0	530
						56 4	4942 9			3	8	
04	44490 X	36286	-0-	-8204	-0-	658 1	30785 2	N	4360	4391	0	496
						47 4	4796 9			3	8	
05	43028 X	40645	-0-	-2383	-0-	678 1	34680 2	N	4785	4721	0	557
						23 4	5264 9					
06	39810 X	35595	-0-	-4215	-0-	610 1	29748 2	N	4130	4060	0	627
						694 4	4543 9					
07	39959 X	36151	-0-	-3808	-0-	581 1	30948 2	N	4197	4249	0	575
						5 4	4617 9					
08	40641 X	35786	-0-	-4855	-0-	524 1	30756 2	N	4096	4119	0	548
						4506 9				4	8	
09	39330 X	33384	-0-	-5946	-0-	491 1	28176 2	N	3710	3657	0	599
						4081 9				2	8	
10	40641 X	34010	-0-	-6631	-0-	569 1	29248 2	N	3793	3737	0	655
						4172 9						
11	35610 X	33038	-0-	-2572	-0-	602 1	28226 2	N	3816	3821	0	647
						4198 9				3	8	
12	36146 X	NO RPT	-0-	-36146	-0-			N	NO RPT			647
TOTAL GAS PROD:		400,543		TOTAL CONDENSATE PROD:		46,913						

STATE RAY 12		WELL #:		1H	RRCID -> 286245	COMPL. DATE 07/10/2017	TOTAL DEPTH 10737	PERF. 9676	- 13998			
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	47350 X	47350	-0-	-0-	-0-	1941 1	41800 2	N	2698	2638	0	1052
						641 4	2968 9					
02	37399 X	37399	-0-	-0-	-0-	1495 1	33570 2	N	2068	2035	0	1085
						59 4	2275 9					
03	43245 X	36602	-0-	-6643	-0-	1447 1	32559 2	N	2025	2076	0	1031
						368 4	2228 9			3	8	
04	45810 X	29030	-0-	-16780	-0-	1094 1	24930 2	N	1676	1695	0	1009
						1162 4	1844 9			3	8	
05	47337 X	32616	-0-	-14721	-0-	715 1	20148 2	N	1060	1004	0	1062
						3987 4	6600 5			3	8	
06	45810 X	9965	-0-	-35845	-0-	11 2	3947 4	N	7	81	0	988
						5999 5	8 9					
07	52738 X	52738	-0-	-0-	-0-	1520 1	34386 2	N	1858	1820	0	1026
						4329 4	10459 5					
08	57743 X	57743	-0-	-0-	-0-	1968 1	52476 2	N	2460	2385	0	1095
						593 4	2706 9			6	8	
09	43449 X	43449	-0-	-0-	-0-	1371 1	39290 2	N	2141	2193	0	1040
						2355 9				3	8	
10	47616 X	34914	-0-	-12702	-0-	1203 1	31440 2	N	1968	1973	0	1035
						2165 9						
11	46080 X	30647	-0-	-15433	-0-	1494 1	27301 2	N	1639	1568	0	1102
						1803 9				4	8	
12	47616 X	NO RPT	-0-	-47616	-0-			N	NO RPT			1102
TOTAL GAS PROD:		412,453		TOTAL CONDENSATE PROD:		19,600						

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061												
STATE RAY 12		WELL #: 2H		RRCID -> 286302		COMPL. DATE 07/06/2017		TOTAL DEPTH 10793		PERF. 9662 - 14072				
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	39122 X	6409	-0-	-32713	-0-	133 1	2857 2	N	-0-					474
						3419 4								
02	26936 X	3040	-0-	-23896	-0-	30 1	674 2	N	-0-					474
						2336 4								
03	27683 X	4453	-0-	-23230	-0-	61 1	1311 4	N	1	1 8				474
						3080 5	1 9							
04	38459 X	38459	-0-	-0-	-0-	823 1	18675 2	N	2099	2079 0	4 8			490
						9922 4	6730 5							
05	53199 X	53199	-0-	-0-	-0-	989 1	23765 2	N	2534	2513 0	5 8			506
						2477 4	23181 5							
06	43637 X	43637	-0-	-0-	-0-	1119 1	27515 2	N	2132	2117 0				521
						729 4	11929 5							
07	40083 X	37646	-0-	-2437	-0-	864 1	21470 2	N	1928	1922 0				527
						848 4	12343 5							
08	49487 X	49487	-0-	-0-	-0-	505 1	13479 2	N	1663	1702 0	5 8			483
						1914 4	31760 5							
09	45660 X	30729	-0-	-14931	-0-	675 1	19382 2	N	1139	1101 0	2 8			519
						9116 5	1253 9							
10	47182 X	20961	-0-	-26221	-0-	668 1	17501 2	N	898	945 0				472
						988 9								
11	43650 X	4663	-0-	-38987	-0-	63 1	1145 2	N	1	30 0	1 8			442
						1 9								
12	47182 X	NO RPT	-0-	-47182	-0-			N	NO RPT					442
TOTAL GAS PROD:		292,683		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,395								

CLIFF FEE 4		WELL #: 2H		RRCID -> 286319		COMPL. DATE 05/22/2017		TOTAL DEPTH 9470		PERF. 10323 - 17995				
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	67270 X	62569	-0-	-4701	-0-	2502 1	53586 2	N	5351	5357 0				770
						595 4	5886 9							
02	60760 X	44660	-0-	-16100	-0-	1653 1	36663 2	N	3681	3729 0				722
						2295 4	4049 9							
03	61737 X	61737	-0-	-0-	-0-	2470 1	52198 2	N	5285	5193 0	4 8			810
						1255 4	5814 9							
04	60540 X	56485	-0-	-4055	-0-	2145 1	48494 2	N	4807	4866 0	4 8			747
						558 4	5288 9							
05	62558 X	56747	-0-	-5811	-0-	2004 1	47759 2	N	4675	4565 0	4 8			853
						1841 4	5143 9							
06	60540 X	19494	-0-	-41046	-0-	528 1	12864 2	N	1231	1276 0				808
						4748 4	1354 9							
07	62341 X	10450	-0-	-51891	-0-	275 1	6774 2	N	-0-	48 0				760
						3401 4								
08	61752 X	10561	-0-	-51191	-0-	382 1	10078 2	N	6	20 0	6 8			740
						94 4	7 9							
09	56490 X	1434	-0-	-55056	-0-	3 9		N	3	3 8				740
								N	-0-					740
10	56761 X	-0-	-0-	-56761	-0-			N	-0-					740
								N	-0-					740
11	19500 X	-0-	-0-	-19500	-0-			N	-0-					740
								N	-0-					740
12	10571 X	NO RPT	-0-	-10571	-0-			N	NO RPT					740
TOTAL GAS PROD:		324,137		TOTAL CONDENSATE PROD:		25,039								

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.//		130061												
J. S. BLAIR FEE 2		WELL #:		2H	RRCID ->	286329	COMPL. DATE	05/26/2017	TOTAL DEPTH	9504	PERF.	9830 - 17825				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		70246 X	63005	-0-	-7241	-0-	2529 1	54328 2	N	5175	5206	0				1044
							455 4	5693 9								
02		68040 X	38246	-0-	-29794	-0-	1412 1	31412 2	N	2976	2991	0				1029
							2148 4	3274 9								
03		75330 X	64479	-0-	-10851	-0-	2638 1	55578 2	N	5604	5576	0	4	8		1053
							99 4	6164 9								
04		72900 X	59554	-0-	-13346	-0-	2250 1	50949 2	N	4939	4900	0	4	8		1088
							922 4	5433 9								
05		67239 X	60265	-0-	-6974	-0-	2157 1	51425 2	N	4791	4761	0	5	8		1113
							1413 4	5270 9								
06		63030 X	56942	-0-	-6088	-0-	1875 1	45757 2	N	4262	4248	0				1127
							4622 4	4688 9								
07		65131 X	27908	-0-	-37223	-0-	921 1	22732 2	N	1819	1850	0				1096
							2254 4	2001 9								
08		64480 X	9310	-0-	-55170	-0-	68 1	3319 2	N	1	19	0	1	8		1077
							642 4	5280 5								
09		59550 X	4530	-0-	-55020	-0-	21 1	1193 2	N	1						1078
							3314 5	1 9								
10		60264 X	1558	-0-	-58706	-0-	1540 5		N	-0-						1078
11		56940 X	12981	-0-	-43959	-0-	12979 5	2 9	N	2	2	8				1078
12		27900 X	NO RPT	-0-	-27900	-0-			N	NO RPT						1078
TOTAL GAS PROD:			398,778				TOTAL CONDENSATE PROD:			29,570						

J. S. BLAIR FEE 2		WELL #:		3H	RRCID ->	286330	COMPL. DATE	10/27/2017	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	9925 - 18105				
01		66030 X	61382	-0-	-4648	-0-	2472 1	53129 2	N	4796	4822	0				702
							505 4	5276 9								
02		59640 X	56560	-0-	-3080	-0-	2058 1	45956 2	N	4311	4311	0				702
							3804 4	4742 9								
03		62837 X	59019	-0-	-3818	-0-	2333 1	49485 2	N	4612	4641	0	4	8		669
							2128 4	5073 9								
04		60810 X	54952	-0-	-5858	-0-	2068 1	46898 2	N	4324	4293	0	3	8		697
							1230 4	4756 9								
05		62837 X	56353	-0-	-6484	-0-	2058 1	49041 2	N	4328	4261	0	4	8		760
							493 4	4761 9								
06		60600 X	54204	-0-	-6396	-0-	1950 1	47577 2	N	4085	4100	0				745
							183 4	4494 9								
07		62620 X	57020	-0-	-5600	-0-	2036 1	50275 2	N	4235	4257	0				723
							50 4	4659 9								
08		59024 X	56510	-0-	-2514	-0-	1845 1	49562 2	N	4168	4139	0	5	8		747
							518 4	4585 9								
09		54960 X	54254	-0-	-706	-0-	1664 1	48263 2	N	3916	3903	0	2	8		758
							4308 9									
10		57009 X	55313	-0-	-1696	-0-	1871 1	49096 2	N	3939	3930	0				767
							4333 9									
*11		62252 X	62252	-0-	-0-	-0-	2777 1	55092 2	N	3683	3713	0	4	8		733
							4051 9									
12		57009 X	NO RPT	-0-	-57009	-0-			N	NO RPT						733
TOTAL GAS PROD:			627,819				TOTAL CONDENSATE PROD:			46,397						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061												
ALICE FEE 34		WELL #:		2H	RRCID ->	286344	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL DEPTH	9449	PERF.	9800 - 14262		
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	51367 X	42209	-0-	-9158	-0-	931 1	35496 2	5240	N	5240	5230 0			1549
						18 4	5764 9							
02	45360 X	29362	-0-	-15998	-0-	741 1	24419 2	3658	N	3658	3658 0			1549
						178 4	4024 9							
03	50003 X	40649	-0-	-9354	-0-	950 1	34130 2	5046	N	5046	5129 0	3 8		1463
						18 4	5551 9							
04	48390 X	37535	-0-	-10855	-0-	695 1	31727 2	4636	N	4636	4683 0	3 8		1413
						13 4	5100 9							
05	43369 X	38184	-0-	-5185	-0-	644 1	32401 2	4661	N	4661	4600 0	3 8		1471
						12 4	5127 9							
06	40860 X	36265	-0-	-4595	-0-	643 1	30867 2	4317	N	4317	4354 0			1434
						6 4	4749 9							
07	41044 X	37311	-0-	-3733	-0-	600 1	31286 2	4385	N	4385	4378 0			1441
						601 4	4824 9							
08	40641 X	36282	-0-	-4359	-0-	545 1	30986 2	4316	N	4316	4318 0	4 8		1435
						3 4	4748 9							
09	37530 X	35107	-0-	-2423	-0-	539 1	30083 2	4072	N	4072	4084 0	2 8		1421
						4479 9								
10	38192 X	29106	-0-	-9086	-0-	493 1	24930 2	3337	N	3337	3331 0			1427
						3671 9								
11	36270 X	-0-	-0-	-36270	-0-				N	1	48 0	1 8		1379
12	37324 X	NO RPT	-0-	-37324	-0-				N	NO RPT				1379
TOTAL GAS PROD:		362,010				TOTAL CONDENSATE PROD:		43,669						

STATE J. E. LILES 6		WELL #:		2H	RRCID ->	286346	COMPL. DATE	08/19/2017	TOTAL DEPTH	9375	PERF.	9785 - 14515		
01	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	195 1	4155 2	5	N	5				472
						1084 4	6 9							
02	738 X	738	-0-	-0-	-0-	14 1	300 2	-0-	N	-0-				472
						424 4								
03	47372 X	47372	-0-	-0-	-0-	1647 1	35892 2	5130	N	5130	5218 0	5 8		379
						1990 4	2200 5							
04	39619 X	39619	-0-	-0-	-0-	1450 1	32564 2	4477	N	4477	4447 0	6 8		403
						680 4	4925 9							
05	33172 X	33172	-0-	-0-	-0-	1180 1	27932 2	3404	N	3404	3410 0	6 8		391
						316 4	3744 9							
06	29675 X	29675	-0-	-0-	-0-	1013 1	24507 2	2858	N	2858	2883 0			366
						1011 4	3144 9							
07	29317 X	29317	-0-	-0-	-0-	1031 1	25304 2	2583	N	2583	2506 0			443
						141 4	2841 9							
08	28397 X	28397	-0-	-0-	-0-	932 1	24559 2	2417	N	2417	2543 0	7 8		310
						247 4	2659 9							
09	26497 X	26497	-0-	-0-	-0-	782 1	22102 2	1981	N	1981	1791 0	3 8		497
						1390 5	2179 9							
10	27515 X	27515	-0-	-0-	-0-	935 1	24046 2	2272	N	2272	2225 1			544
						2499 9								
*11	26935 X	26935	-0-	-0-	-0-	1177 1	21250 2	1893	N	1893	1898 0	5 8		534
						2257 5	2082 9							
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				534
TOTAL GAS PROD:		294,677				TOTAL CONDENSATE PROD:		27,020						

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061											
LAUREN STATE 30		WELL #:		3H	RRCID ->	286414	COMPL. DATE	08/27/2018	TOTAL DEPTH	9975	PERF.10395	- 14803	
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		99727 X	89156	-0-	-10571	-0-	2139 1	84622 2	N	2125	2075 0		831
							57 4	2338 9					
02		90076 X	76385	-0-	-13691	-0-	1995 1	70362 2	N	1909	1735 0		1005
							1928 4	2100 9					
03		100192 X	97062	-0-	-3130	-0-	2429 1	92368 2	N	2024	2015 0	3 8	1011
							39 4	2226 9					
04		93450 X	83684	-0-	-9766	-0-	1653 1	79873 2	N	1935	1956 0	3 8	987
							29 4	2129 9					
05		92690 X	85434	-0-	-7256	-0-	1548 1	81795 2	N	1893	1935 0	3 8	942
							9 4	2082 9					
06		94950 X	81629	-0-	-13321	-0-	1531 1	78040 2	N	1801	1735 0		1008
							77 4	1981 9					
07		98115 X	82085	-0-	-16030	-0-	1382 1	78776 2	N	1749	1799 0		958
							3 4	1924 9					
08		97061 X	79890	-0-	-17171	-0-	1204 1	76794 2	N	1718	1664 0	4 8	1008
							2 4	1890 9					
09		83670 X	75758	-0-	-7912	-0-	1132 1	72860 2	N	1590	1653 0	2 8	943
							1749 9						
10		85436 X	65667	-0-	-19769	-0-	1185 1	62690 2	N	1628	1553 0		1018
							1791 9						
11		81630 X	56625	-0-	-25005	-0-	1124 1	53891 2	N	1449	1499 0	3 8	965
							1594 9						
12		82088 X	NO RPT	-0-	-82088	-0-			N	NO RPT			965
TOTAL GAS PROD:		873,375				TOTAL CONDENSATE PROD:				19,821			

LAUREN STATE 30		WELL #:		4H	RRCID ->	286415	COMPL. DATE	08/27/2018	TOTAL DEPTH	9193	PERF. 9510	- 13975	
01		49042 X	44681	-0-	-4361	-0-	1000 1	37957 2	N	5145	5104 0		620
							64 4	5660 9					
02		44296 X	32175	-0-	-12121	-0-	805 1	27217 2	N	3682	3561 0		741
							103 4	4050 9					
03		49259 X	44125	-0-	-5134	-0-	1025 1	37478 2	N	4961	5025 0	1 8	676
							165 4	5457 9					
04		46524 X	46524	-0-	-0-	-0-	859 1	39899 2	N	5063	5165 0	1 8	573
							197 4	5569 9					
05		45353 X	42227	-0-	-3126	-0-	708 1	35973 2	N	4831	4808 0	2 8	594
							232 4	5314 9					
06		43230 X	37889	-0-	-5341	-0-	667 1	32277 2	N	4433	4420 0		607
							69 4	4876 9					
07		48794 X	43344	-0-	-5450	-0-	695 1	36815 2	N	5222	5246 0		583
							90 4	5744 9					
08		48081 X	46533	-0-	-1548	-0-	673 1	39356 2	N	5815	5761 0	3 8	634
							107 4	6397 9					
09		46530 X	43524	-0-	-3006	-0-	645 1	36849 2	N	5392	5352 0	1 8	673
							5931 9						
10		43338 X	43268	-0-	-70	-0-	717 1	36554 2	N	5366	5315 0		724
							5903 9						
11		41940 X	33675	-0-	-8265	-0-	617 1	28692 2	N	3913	3916 0	2 8	719
							4304 9						
12		46531 X	NO RPT	-0-	-46531	-0-			N	NO RPT			719
TOTAL GAS PROD:		457,965				TOTAL CONDENSATE PROD:				53,823			

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061											
ALICE FEE 34		WELL #: 3H		RRCID -> 286419		COMPL. DATE 10/12/2018		TOTAL DEPTH 9430		PERF. 9840 - 14286			
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	44640 X	39324	-0-	-5316	-0-	883 1	33508 2	N	4484	4411 0	2718		
						1 4	4932 9						
02	40180 X	22405	-0-	-17775	-0-	554 1	18734 2	N	2451	2586 0	2583		
						421 4	2696 9						
03	42036 X	40584	-0-	-1452	-0-	946 1	34484 2	N	4590	4645 0	2525	3	8
						105 4	5049 9						
04	40680 X	35829	-0-	-4851	-0-	661 1	30659 2	N	4047	4100 0	2469	3	8
						57 4	4452 9						
05	41137 X	36141	-0-	-4996	-0-	610 1	31000 2	N	3988	3973 0	2481	3	8
						144 4	4387 9						
06	39660 X	34214	-0-	-5446	-0-	608 1	29430 2	N	3792	3767 0	2506		
						5 4	4171 9						
07	40982 X	34893	-0-	-6089	-0-	568 1	30146 2	N	3791	3791 0	2506		
						9 4	4170 9						
08	40579 X	33989	-0-	-6590	-0-	500 1	29376 2	N	3727	3711 0	2518	4	8
						13 4	4100 9						
09	35820 X	32242	-0-	-3578	-0-	485 1	27919 2	N	3476	3451 0	2541	2	8
						3824 9							
10	36146 X	32866	-0-	-3280	-0-	554 1	28462 2	N	3493	3519 0	2515		
						3842 9							
*11	34624 X	34624	-0-	-0-	-0-	638 1	29969 2	N	3456	3427 0	2541	3	8
						212 5	3802 9						
12	34906 X	NO RPT	-0-	-34906	-0-			N	NO RPT		2541		
TOTAL GAS PROD:		377,111		TOTAL CONDENSATE PROD:		41,295							

SHELLY FEE 40		WELL #: 2H		RRCID -> 286440		COMPL. DATE 06/27/2018		TOTAL DEPTH 9357		PERF. 9722 - 14180			
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	26226 X	25353	-0-	-873	-0-	527 1	20680 2	N	3050	3029 0	785		
						758 4	33 5						
02	26361 X	26361	-0-	-0-	-0-	659 1	22708 2	N	2553	2504 0	834		
						186 4	2808 9						
03	32509 X	32509	-0-	-0-	-0-	776 1	28754 2	N	2665	2680 0	816	3	8
						47 4	2932 9						
04	30264 X	30264	-0-	-0-	-0-	571 1	26878 2	N	2530	2570 0	773	3	8
						32 4	2783 9						
05	30908 X	30908	-0-	-0-	-0-	523 1	27054 2	N	2513	2479 0	803	4	8
						567 4	2764 9						
06	31770 X	29419	-0-	-2351	-0-	523 1	25768 2	N	2482	2503 0	782		
						398 4	2730 9						
07	32829 X	29504	-0-	-3325	-0-	489 1	26348 2	N	2402	2394 0	790		
						25 4	2642 9						
08	32519 X	27513	-0-	-5006	-0-	414 1	24562 2	N	2294	2046 0	1034	4	8
						14 4	2523 9						
09	30270 X	25378	-0-	-4892	-0-	386 1	22476 2	N	2140	2049 0	1123	2	8
						46 5	2354 9						
10	30907 X	25067	-0-	-5840	-0-	426 1	22148 2	N	2095	2098 0	1120		
						2305 9							
11	29430 X	25076	-0-	-4354	-0-	470 1	22256 2	N	2025	2050 0	1092	3	8
						11 5	2228 9						
12	29512 X	NO RPT	-0-	-29512	-0-			N	NO RPT		1092		
TOTAL GAS PROD:		307,352		TOTAL CONDENSATE PROD:		26,749							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061														
J. S. BLAIR FEE 2		WELL #: 4H		RRCID -> 286444		COMPL. DATE 05/08/2018		TOTAL DEPTH 9573		PERF. 9935 - 18111						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	78492 X	75995	-0-	-2497	-0-	3031	1 64919	2	N	6463	6422	0				632
						936	4 7109	9								
02	70896 X	47756	-0-	-23140	-0-	1751	1 39417	2	N	3919	3747	0				804
						2277	4 4311	9								
03	73966 X	70992	-0-	-2974	-0-	2883	1 60838	2	N	6138	6257	0	5	8		680
						519	4 6752	9								
04	73530 X	63839	-0-	-9691	-0-	2416	1 54554	2	N	5457	5415	0	4	8		718
						866	4 6003	9								
05	75981 X	64496	-0-	-11485	-0-	2334	1 55547	2	N	5428	5367	0	4	8		775
						644	4 5971	9								
06	73530 X	62511	-0-	-11019	-0-	2214	1 53953	2	N	5151	5191	0				735
						678	4 5666	9								
07	71703 X	67227	-0-	-4476	-0-	2338	1 58017	2	N	5317	5224	0				828
						143	4 880	5								
08	70990 X	65314	-0-	-5676	-0-	2106	1 55636	2	N	5143	5169	0	6	8		796
						1915	4 5657	9								
09	63840 X	62928	-0-	-912	-0-	1953	1 55472	2	N	4871	4865	0	3	8		799
						5358	9									
10	67239 X	63971	-0-	-3268	-0-	2182	1 56337	2	N	4844	4767	0				876
						5328	9									
11	65070 X	60677	-0-	-4393	-0-	2903	1 52551	2	N	4539	4570	0	5	8		840
						4993	9									
12	67239 X	NO RPT	-0-	-67239	-0-				N	NO RPT						840
TOTAL GAS PROD:		705,706				TOTAL CONDENSATE PROD:		57,270								

ALICE FEE 34		WELL #: 4H		RRCID -> 286511		COMPL. DATE 10/12/2018		TOTAL DEPTH 9499		PERF. 9980 - 14390						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	43059 X	38806	-0-	-4253	-0-	885	1 33857	2	N	3680	3655	0				1384
						16	4 4048	9								
02	38752 X	22700	-0-	-16052	-0-	558	1 19214	2	N	2086	2128	0				1342
						633	4 2295	9								
03	43339 X	43339	-0-	-0-	-0-	1033	1 38013	2	N	3755	3864	0	3	8		1230
						162	4 4131	9								
04	41280 X	37528	-0-	-3752	-0-	705	1 32969	2	N	3453	3387	0	2	8		1294
						56	4 3798	9								
05	40238 X	37572	-0-	-2666	-0-	647	1 33072	2	N	3373	3362	0	3	8		1302
						143	4 3710	9								
06	42360 X	35837	-0-	-6523	-0-	647	1 31543	2	N	3303	3301	0				1304
						14	4 3633	9								
07	43772 X	36234	-0-	-7538	-0-	612	1 32119	2	N	3164	3155	0				1313
						23	4 3480	9								
08	43338 X	35617	-0-	-7721	-0-	532	1 31688	2	N	3086	3038	0	4	8		1357
						2	4 3395	9								
09	37530 X	33283	-0-	-4247	-0-	519	1 29627	2	N	2852	2926	0	2	8		1281
						3137	9									
10	37572 X	33818	-0-	-3754	-0-	583	1 30091	2	N	2858	2851	0				1288
						3144	9									
11	35850 X	31507	-0-	-4343	-0-	594	1 27937	2	N	2696	2667	0	3	8		1314
						2966	9									
12	36239 X	NO RPT	-0-	-36239	-0-				N	NO RPT						1314
TOTAL GAS PROD:		386,241				TOTAL CONDENSATE PROD:		34,306								

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061											
AVA STATE 36		WELL #:		3H	RRCID ->	286604	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	9608	PERF. 9930	- 14446	
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	48484 X	42133	-0-	-6351	-0-	950 1	35981 2	5101 9	N	4637	4475 0		1814
						101 4	5101 9						
02	43792 X	35113	-0-	-8679	-0-	860 1	29210 2	4272 9	N	3884	3831 0		1867
						771 4	4272 9						
03	46655 X	37940	-0-	-8715	-0-	892 1	32472 2	4461 9	N	4055	4119 0	3 8	1800
						115 4	4461 9						
04	44670 X	35361	-0-	-9309	-0-	659 1	30494 2	4136 9	N	3760	3813 0	3 8	1744
						72 4	4136 9						
05	43493 X	36224	-0-	-7269	-0-	618 1	31354 2	4074 9	N	3704	3809 0	3 8	1636
						178 4	4074 9						
06	40770 X	34785	-0-	-5985	-0-	622 1	30103 2	4029 9	N	3663	3728 0		1571
						31 4	4029 9						
07	38874 X	35359	-0-	-3515	-0-	593 1	30834 2	3907 9	N	3552	3548 0		1575
						25 4	3907 9						
08	37944 X	34768	-0-	-3176	-0-	522 1	30482 2	3764 9	N	3422	3378 0	4 8	1615
						3764 9							
09	35370 X	31758	-0-	-3612	-0-	487 1	27871 2	487 1	N	3091	3060 0	2 8	1644
						3400 9							
10	36239 X	33788	-0-	-2451	-0-	582 1	29691 2	582 1	N	3195	3274 0		1565
						3515 9							
11	34800 X	32175	-0-	-2625	-0-	604 1	28079 2	604 1	N	3042	2984 0	3 8	1620
						3346 9							
12	35371 X	NO RPT	-0-	-35371	-0-				N	NO RPT			1620
TOTAL GAS PROD:		389,404				TOTAL CONDENSATE PROD:		40,005					

AVA STATE 36		WELL #:		4H	RRCID ->	286605	COMPL. DATE	12/30/2018	TOTAL DEPTH	9801	PERF.10310	- 14645	
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	77624 X	64013	-0-	-13611	-0-	1491 1	57831 2	4477 9	N	4070	3995 0		1115
						214 4	4477 9						
02	67844 X	54844	-0-	-13000	-0-	1440 1	49489 2	3730 9	N	3391	3443 0		1063
						185 4	3730 9						
03	72013 X	59687	-0-	-12326	-0-	1463 1	54183 2	4023 9	N	3657	3789 0	5 8	926
						18 4	4023 9						
04	69180 X	55673	-0-	-13507	-0-	1077 1	50760 2	3746 9	N	3405	3485 0	5 8	841
						90 4	3746 9						
05	66805 X	56901	-0-	-9904	-0-	996 1	51786 2	3766 9	N	3424	3300 0	5 8	960
						353 4	3766 9						
06	61950 X	53751	-0-	-8199	-0-	992 1	49187 2	3497 9	N	3179	3201 0		938
						75 4	3497 9						
07	60729 X	54894	-0-	-5835	-0-	933 1	50409 2	3552 9	N	3229	3296 0		871
						3552 9							
08	59675 X	41967	-0-	-17708	-0-	620 1	37022 2	3433 9	N	3121	2969 0	6 8	1017
						892 5	3433 9						
09	55680 X	38504	-0-	-17176	-0-	604 1	34723 2	3177 9	N	2888	2926 0	3 8	976
						3177 9							
10	56916 X	51186	-0-	-5730	-0-	908 1	46766 2	913 1	N	3153	3120 0		1009
						3468 9							
11	53760 X	47790	-0-	-5970	-0-	913 1	43643 2	3192 9	N	2902	2922 0	5 8	984
						3192 9							
12	54901 X	NO RPT	-0-	-54901	-0-				N	NO RPT			984
TOTAL GAS PROD:		579,210				TOTAL CONDENSATE PROD:		36,419					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CULBERSON			
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061																
AVA STATE 36 WELL #: 5H RRCID -> 286775 COMPL. DATE 01/02/2019													TOTAL DEPTH	9568	PERF.10122	- 14472
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	51367 X	42741	-0-	-8626	-0-	954	1	36246	2	N	4723	4774	0			1102
						346	4	5195	9							
02	42812 X	30840	-0-	-11972	-0-	768	1	25986	2	N	3288	3257	0			1133
						469	4	3617	9							
03	47585 X	43673	-0-	-3912	-0-	1024	1	37305	2	N	4769	4883	0	3	8	1016
						98	4	5246	9							
04	43920 X	36899	-0-	-7021	-0-	678	1	31416	2	N	4323	4320	0	3	8	1016
						50	4	4755	9							
05	43772 X	41128	-0-	-2644	-0-	699	1	35662	2	N	4242	4222	0	4	8	1032
						101	4	4666	9							
06	42690 X	38678	-0-	-4012	-0-	692	1	33631	2	N	3959	4017	0			974
						4355	9									
07	44420 X	44420	-0-	-0-	-0-	731	1	38915	2	N	4340	4331	0			983
						4774	9									
08	43679 X	31589	-0-	-12090	-0-	487	1	28474	2	N	2214	2087	0	3	8	1107
						193	4	2435	9							
09	51801 X	51801	-0-	-0-	-0-	811	1	46566	2	N	4021	4088	0	2	8	1038
						4423	9									
10	44423 X	42344	-0-	-2079	-0-	720	1	37283	2	N	3946	3970	0			1014
						4341	9									
11	42990 X	38748	-0-	-4242	-0-	723	1	34164	2	N	3510	3479	0	4	8	1041
						3861	9									
12	44423 X	NO RPT	-0-	-44423	-0-					N	NO RPT					1041
TOTAL GAS PROD:		442,861				TOTAL CONDENSATE PROD:		43,335								

SCOTT FEE 36 WELL #: 6H RRCID -> 288566 COMPL. DATE 10/15/2019													TOTAL DEPTH	9733	PERF. 9475	- 14616
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	143282 X	126538	-0-	-16744	-0-	3033	1	120192	2	N	2791	2711	0			447
						243	4	3070	9							
02	129416 X	90200	-0-	-39216	-0-	2396	1	84663	2	N	1870	1908	0			409
						1084	4	2057	9							
03	143902 X	124819	-0-	-19083	-0-	3119	1	118869	2	N	2352	2409	0	4	8	348
						244	4	2587	9							
04	130290 X	114709	-0-	-15581	-0-	2265	1	109799	2	N	2271	2258	0	5	8	356
						147	4	2498	9							
05	134633 X	112323	-0-	-22310	-0-	2035	1	107911	2	N	2085	2052	0	5	8	384
						83	4	2294	9							
06	122460 X	103643	-0-	-18817	-0-	1973	1	99609	2	N	1824	1874	0			334
						55	4	2006	9							
07	126170 X	102295	-0-	-23875	-0-	1786	1	98546	2	N	1744	1759	0			319
						45	4	1918	9							
08	124806 X	98294	-0-	-26512	-0-	1559	1	94739	2	N	1784	1660	0	6	8	437
						34	4	1962	9							
09	114720 X	91291	-0-	-23429	-0-	1477	1	88046	2	N	1484	1432	0	3	8	486
						1632	9									
10	112313 X	90863	-0-	-21450	-0-	1611	1	85541	2	N	1533	1579	0			440
						1686	9									
11	103650 X	85958	-0-	-17692	-0-	1702	1	82821	2	N	1294	1260	0	5	8	469
						1423	9									
12	102300 X	NO RPT	-0-	-102300	-0-					N	NO RPT					469
TOTAL GAS PROD:		1,140,933				TOTAL CONDENSATE PROD:		21,032								

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061									
SCOTT FEE 36		WELL #:		4H	RRCID -> 288567	COMPL. DATE 10/15/2019	TOTAL DEPTH	9542 PERF. 9555 - 14378			
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	88505 X	74350	-0-	-14155	-0-	1677 1 195 4	65363 2 7115 9	N	6468	6311 0	905
02	79940 X	64176	-0-	-15764	-0-	1605 1 613 4	55791 2 6167 9	N	5606	5543 0	968
03	88288 X	68228	-0-	-20060	-0-	1610 1 175 4	60279 2 6164 9	N	5604	5781 0	4 8 787
04	83160 X	63759	-0-	-19401	-0-	1189 1 144 4	56565 2 5861 9	N	5328	5308 0	4 8 803
05	78833 X	64580	-0-	-14253	-0-	1106 1 115 4	57627 2 5732 9	N	5211	5198 0	5 8 811
06	71940 X	60556	-0-	-11384	-0-	1088 1 139 4	53997 2 5332 9	N	4847	4818 0	840
07	71052 X	60874	-0-	-10178	-0-	1006 1 122 4	54536 2 5210 9	N	4736	4781 0	795
08	68231 X	59262	-0-	-8969	-0-	889 1 126 4	53234 2 5013 9	N	4557	4479 0	5 8 868
09	63750 X	56160	-0-	-7590	-0-	859 1 4646 9	50342 2	N	4224	4195 0	2 8 895
10	64573 X	57344	-0-	-7229	-0-	989 1 4618 9	51695 2	N	4198	4255 0	838
11	60570 X	54613	-0-	-5957	-0-	1033 1 4150 9	49418 2	N	3773	3736 0	4 8 871
12	60884 X	NO RPT	-0-	-60884	-0-			N	NO RPT		871
TOTAL GAS PROD:		683,902		TOTAL CONDENSATE PROD:		54,552					

SCOTT FEE 36		WELL #:		5H	RRCID -> 288589	COMPL. DATE 10/11/2019	TOTAL DEPTH	8962 PERF. 9360 - 14034			
01	44206 X	39563	-0-	-4643	-0-	882 1 12 4	33159 2 5510 9	N	5009	5092 0	220
02	39620 X	27125	-0-	-12495	-0-	665 1 329 4	22271 2 3860 9	N	3509	3480 0	249
03	41509 X	38053	-0-	-3456	-0-	874 1 126 4	31832 2 5221 9	N	4746	4874 0	4 8 117
04	40170 X	35097	-0-	-5073	-0-	639 1 121 4	29601 2 4736 9	N	4305	4246 0	3 8 173
05	41509 X	35409	-0-	-6100	-0-	590 1 280 4	29816 2 4723 9	N	4294	4318 0	4 8 145
06	38280 X	33078	-0-	-5202	-0-	586 1 24 4	28194 2 4274 9	N	3885	3786 0	244
07	38409 X	33608	-0-	-4801	-0-	547 1 1 4	28778 2 4282 9	N	3893	3938 0	199
08	38068 X	32320	-0-	-5748	-0-	479 1 1 4	27781 2 4059 9	N	3690	3716 0	4 8 169
09	35100 X	30967	-0-	-4133	-0-	459 1 3824 9	26092 2	N	3476	3439 0	2 8 204
10	35402 X	28866	-0-	-6536	-0-	447 1 880 5	23581 2 3369 9	N	3063	3051 0	216
11	33090 X	29624	-0-	-3466	-0-	545 1 3774 9	25290 2	N	3431	3379 0	4 8 264
12	33604 X	NO RPT	-0-	-33604	-0-			N	NO RPT		264
TOTAL GAS PROD:		363,710		TOTAL CONDENSATE PROD:		43,301					

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061										
W A STATE		WELL #:		7H	RRCID -> 288603	COMPL. DATE 03/26/2019	TOTAL DEPTH	8781	PERF. 9262 - 16729			
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	119629 X	111467	-0-	-8162	-0-	3229 1	98505 2	N	8095	8054 0		2927
						828 4	8905 9					
02	108052 X	79446	-0-	-28606	-0-	2251 1	66926 2	N	5390	5299 0		3018
						4340 4	5929 9					
03	115289 X	110097	-0-	-5192	-0-	3110 1	97753 2	N	7417	7696 0	2 8	2737
						1075 4	8159 9					
04	111570 X	103472	-0-	-8098	-0-	2861 1	92251 2	N	7052	7066 0	7 8	2716
						603 4	7757 9					
05	115289 X	104028	-0-	-11261	-0-	2842 1	92943 2	N	6919	6807 0	8 8	2820
						632 4	7611 9					
06	107880 X	98685	-0-	-9195	-0-	2730 1	88335 2	N	6423	6327 0		2916
						555 4	7065 9					
07	110112 X	100489	-0-	-9623	-0-	2827 1	90716 2	N	6314	6364 0		2866
						1 4	6945 9					
08	110112 X	96463	-0-	-13649	-0-	2770 1	87321 2	N	5735	5745 0	7 8	2849
						63 4	6309 9					
09	103470 X	90258	-0-	-13212	-0-	2592 1	80797 2	N	5478	5440 0	3 8	2884
						6026 9						
10	104036 X	91683	-0-	-12353	-0-	2666 1	82768 2	N	5542	5496 0		2930
						6096 9						
11	98700 X	84842	-0-	-13858	-0-	2682 1	75336 2	N	5203	5228 0	4 8	2901
						5723 9						
12	100502 X	NO RPT	-0-	-100502	-0-			N	NO RPT			2901
TOTAL GAS PROD:		1,070,930				TOTAL CONDENSATE PROD:		69,568				

ROXANNE FEE 46		WELL #:		4H	RRCID -> 288671	COMPL. DATE 05/22/2019	TOTAL DEPTH	9364	PERF. 9680 - 14250			
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	49228 X	44487	-0-	-4741	-0-	965 1	36710 2	N	5034	4974 0		2784
						1275 4	5537 9					
02	44464 X	19793	-0-	-24671	-0-	464 1	15748 2	N	2158	2201 0		2741
						1207 4	2374 9					
03	48267 X	16848	-0-	-31419	-0-	364 1	13140 2	N	2439	2303 0	1 8	2876
						661 4	2683 9					
04	46020 X	36080	-0-	-9940	-0-	662 1	30422 2	N	4513	4723 0	4 8	2662
						32 4	4964 9					
05	45198 X	39959	-0-	-5239	-0-	674 1	34273 2	N	4524	4485 0	5 8	2696
						36 4	4976 9					
06	43050 X	38294	-0-	-4756	-0-	682 1	33023 2	N	4144	4158 0		2682
						31 4	4558 9					
07	39595 X	39595	-0-	-0-	-0-	648 1	34290 2	N	4129	4080 0		2731
						115 4	4542 9					
08	39959 X	38628	-0-	-1331	-0-	576 1	33636 2	N	3916	3930 0	6 8	2711
						108 4	4308 9					
09	38670 X	36843	-0-	-1827	-0-	561 1	32151 2	N	3728	3772 0	3 8	2664
						4101 9						
10	39959 X	37344	-0-	-2615	-0-	637 1	32523 2	N	3735	3707 0		2692
						4109 9						
11	38310 X	35858	-0-	-2452	-0-	668 1	31135 2	N	3559	3567 0	5 8	2679
						3915 9						
12	39587 X	NO RPT	-0-	-39587	-0-			N	NO RPT			2679
TOTAL GAS PROD:		383,729				TOTAL CONDENSATE PROD:		41,879				

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061												
MOTHER FEE 28		WELL #:		4H	RRCID ->	288677	COMPL. DATE	07/12/2019	TOTAL DEPTH	9337	PERF. 9625 - 14414			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
01	52886 X	46390	-0-	-6496	-0-	1003 1	37838 2	N	6687	6642 0		2427		
						193 4	7356 9							
02	47152 X	36750	-0-	-10402	-0-	850 1	28786 2	N	5360	5194 0		2593		
						1218 4	5896 9							
03	52421 X	45301	-0-	-7120	-0-	1016 1	36935 2	N	6338	6398 0	5 8	2528		
						378 4	6972 9							
04	49920 X	41154	-0-	-8766	-0-	733 1	33869 2	N	5742	5833 0	4 8	2433		
						236 4	6316 9							
05	48236 X	41937	-0-	-6299	-0-	691 1	34749 2	N	5688	5665 0	5 8	2451		
						240 4	6257 9							
06	44880 X	39195	-0-	-5685	-0-	668 1	32033 2	N	4922	4860 0		2513		
						1080 4	5414 9							
07	45725 X	40149	-0-	-5576	-0-	649 1	33745 2	N	5217	5265 0		2465		
						16 4	5739 9							
08	45291 X	39046	-0-	-6245	-0-	576 1	32945 2	N	5011	4955 0	5 8	2516		
						13 4	5512 9							
09	41160 X	37065	-0-	-4095	-0-	557 1	31226 2	N	4704	4695 0	2 8	2523		
						5174 9								
10	41943 X	37604	-0-	-4339	-0-	638 1	31642 2	N	4701	4718 0		2506		
						5171 9								
11	39210 X	34841	-0-	-4369	-0-	635 1	28703 2	N	4394	4421 0	4 8	2475		
						4833 9								
12	40145 X	NO RPT	-0-	-40145	-0-			N	NO RPT			2475		
TOTAL GAS PROD:		439,432				TOTAL CONDENSATE PROD:		58,764						

MOTHER FEE 28		WELL #:		3H	RRCID ->	288678	COMPL. DATE	11/01/2019	TOTAL DEPTH	9358	PERF. 9695 - 14701			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
01	67177 X	57002	-0-	-10175	-0-	1208 1	45612 2	N	8684	8799 0		1052		
						630 4	9552 9							
02	60676 X	46610	-0-	-14066	-0-	1085 1	36746 2	N	7058	6819 0		1291		
						1015 4	7764 9							
03	65410 X	52645	-0-	-12765	-0-	1181 1	42838 2	N	7712	7957 0	4 8	1042		
						143 4	8483 9							
04	61140 X	48283	-0-	-12857	-0-	856 1	39421 2	N	7230	7270 0	4 8	998		
						53 4	7953 9							
05	59489 X	48581	-0-	-10908	-0-	787 1	39809 2	N	7087	7023 0	5 8	1057		
						189 4	7796 9							
06	55170 X	45528	-0-	-9642	-0-	778 1	37466 2	N	6541	6576 0		1022		
						89 4	7195 9							
07	53134 X	46391	-0-	-6743	-0-	732 1	38577 2	N	6353	6382 0		993		
						94 4	6988 9							
08	52638 X	44681	-0-	-7957	-0-	646 1	37552 2	N	5815	5928 0	5 8	875		
						86 4	6397 9							
09	48270 X	47038	-0-	-1232	-0-	700 1	39882 2	N	5808	5907 0	2 8	774		
						6389 9								
10	48577 X	47227	-0-	-1350	-0-	778 1	39752 2	N	6019	5929 0		864		
						6621 9								
11	45540 X	40493	-0-	-5047	-0-	733 1	34068 2	N	5150	5157 0	4 8	853		
						5665 9								
12	46376 X	NO RPT	-0-	-46376	-0-			N	NO RPT			853		
TOTAL GAS PROD:		524,479				TOTAL CONDENSATE PROD:		73,457						

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061										
ROXANNE FEE 46		WELL #: 3H		RRCID -> 288706		COMPL. DATE 05/22/2019		TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9760 - 14314				
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	48019 X	42526	-0-	-5493	-0-	934	1 35424	2 N	4602	4592	0	457
						1106	4 5062	9				
02	43372 X	19092	-0-	-24280	-0-	455	1 15405	2 N	2024	2027	0	454
						1006	4 2226	9				
03	46655 X	28713	-0-	-17942	-0-	594	1 21900	2 N	2949	3061	0	340
						2975	4 3244	9			2 8	
04	44550 X	37037	-0-	-7513	-0-	672	1 31515	2 N	4361	4314	0	383
						53	4 4797	9			4 8	
05	43338 X	38175	-0-	-5163	-0-	641	1 32848	2 N	4213	4223	0	369
						52	4 4634	9			4 8	
06	41160 X	35908	-0-	-5252	-0-	636	1 31060	2 N	3787	3767	0	389
						46	4 4166	9				
07	38843 X	37651	-0-	-1192	-0-	615	1 32678	2 N	3830	3822	0	397
						145	4 4213	9				
08	38285 X	37220	-0-	-1065	-0-	559	1 32484	2 N	3663	3615	0	440
						148	4 4029	9			5 8	
09	37050 X	35372	-0-	-1678	-0-	541	1 31040	2 N	3406	3398	0	446
						3747	9				2 8	
10	38161 X	34542	-0-	-3619	-0-	592	1 30226	2 N	3329	3488	0	287
						3662	9					
11	36450 X	33614	-0-	-2836	-0-	626	1 29257	2 N	3209	3071	0	421
						3530	9				4 8	
12	37665 X	NO RPT	-0-	-37665	-0-			N	NO RPT			421
TOTAL GAS PROD:		379,850				TOTAL CONDENSATE PROD:		39,373				

W A STATE		WELL #: 6H		RRCID -> 288724		COMPL. DATE 03/26/2019		TOTAL DEPTH 9480 PERF.10028 - 17445				
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	137771 X	137771	-0-	-0-	-0-	4318	1 131729	2 N	1037	1070	0	680
						583	4 1141	9				
02	122809 X	122809	-0-	-0-	-0-	3568	1 106089	2 N	895	798	0	777
						12167	4 985	9				
03	146754 X	138597	-0-	-8157	-0-	4218	1 132576	2 N	891	995	0	660
						823	4 980	9			13 8	
04	142020 X	118632	-0-	-23388	-0-	3537	1 114042	2 N	699	675	0	679
						284	4 769	9			5 8	
05	146754 X	122117	-0-	-24637	-0-	3601	1 117739	2 N	610	583	0	700
						106	4 671	9			6 8	
06	134130 X	116156	-0-	-17974	-0-	3457	1 111853	2 N	707	843	0	564
						68	4 778	9				
07	138601 X	115371	-0-	-23230	-0-	3468	1 111281	2 N	565	574	0	555
						622	9					
08	138601 X	111436	-0-	-27165	-0-	3399	1 107151	2 N	484	453	0	579
						354	4 532	9			7 8	
09	118620 X	104705	-0-	-13915	-0-	3230	1 100684	2 N	526	452	0	650
						579	9				3 8	
10	122109 X	104063	-0-	-18046	-0-	3225	1 100139	2 N	460	432	0	678
						506	9					
11	116160 X	95825	-0-	-20335	-0-	3237	1 90905	2 N	438	439	0	672
						482	9				5 8	
12	115382 X	NO RPT	-0-	-115382	-0-			N	NO RPT			672
TOTAL GAS PROD:		1,287,482				TOTAL CONDENSATE PROD:		7,312				

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061										
STATE JUDY 3		WELL #:		1H	RRCID -> 288793	COMPL. DATE 06/20/2019	TOTAL DEPTH	9343	PERF. 9314	- 14108		
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	100068 X	88176	-0-	-11892	-0-	2572 1	78089 2	N	6594	6398	0	3210
						262 4	7253 9					
02	90384 X	77128	-0-	-13256	-0-	1964 1	58359 2	N	5692	5680	0	3222
						10544 4	6261 9					
03	100068 X	83693	-0-	-16375	-0-	2378 1	74516 2	N	5731	5921	0	3028
						495 4	6304 9			4	8	
04	91170 X	78385	-0-	-12785	-0-	2173 1	70110 2	N	5384	5372	0	3036
						180 4	5922 9			4	8	
05	91667 X	78178	-0-	-13489	-0-	2143 1	70008 2	N	5303	5254	0	3081
						194 4	5833 9			4	8	
06	85320 X	73714	-0-	-11606	-0-	2023 1	65426 2	N	4925	4870	0	3136
						847 4	5418 9					
07	85405 X	74369	-0-	-11036	-0-	2074 1	66517 2	N	4891	4937	0	3090
						398 4	5380 9					
08	83700 X	3500	-0-	-80200	-0-	104 1	3275 2	N	80	24	0	3146
						33 4	88 9					
09	78390 X	42096	-0-	-36294	-0-	1202 1	37529 2	N	2938	2899	0	3181
						3232 9				4	8	
10	78182 X	53508	-0-	-24674	-0-	1518 1	47291 2	N	4149	4199	0	3131
						4564 9						
11	73710 X	52922	-0-	-20788	-0-	1655 1	46406 2	N	3988	3977	0	3137
						4387 9				5	8	
12	74369 X	NO RPT	-0-	-74369	-0-			N	NO RPT			3137
TOTAL GAS PROD:		705,669		TOTAL CONDENSATE PROD:		49,675						

WILLIAM FEE 32		WELL #:		3H	RRCID -> 288795	COMPL. DATE 08/29/2019	TOTAL DEPTH	9106	PERF. 9490	- 14014		
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	43524 X	38183	-0-	-5341	-0-	817 1	30811 2	N	5901	5919	0	118
						64 4	6491 9					
02	39312 X	35314	-0-	-3998	-0-	845 1	28456 2	N	5336	5233	0	221
						143 4	5870 9					
03	42005 X	37836	-0-	-4169	-0-	843 1	30545 2	N	5383	5533	0	68
						527 4	5921 9			3	8	
04	39630 X	33805	-0-	-5825	-0-	597 1	27520 2	N	5104	5148	0	21
						74 4	5614 9			3	8	
05	39370 X	34590	-0-	-4780	-0-	564 1	28397 2	N	5052	5040	0	29
						72 4	5557 9			4	8	
06	37830 X	33212	-0-	-4618	-0-	570 1	27370 2	N	4739	4733	0	35
						59 4	5213 9					
07	39091 X	35625	-0-	-3466	-0-	563 1	29528 2	N	4967	4982	0	20
						70 4	5464 9					
08	37851 X	34670	-0-	-3181	-0-	500 1	28884 2	N	4745	4760	0	-0-
						66 4	5220 9			5	8	
09	33810 X	32702	-0-	-1108	-0-	480 1	27316 2	N	4408	4405	0	1
						4849 9				2	8	
10	35619 X	33300	-0-	-2319	-0-	549 1	27831 2	N	4423	4400	0	24
						4865 9						
11	34470 X	31690	-0-	-2780	-0-	572 1	26424 2	N	4221	4241	0	-0-
						4643 9				4	8	
12	35619 X	NO RPT	-0-	-35619	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		380,927		TOTAL CONDENSATE PROD:		54,279						

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061								
WILLIAM FEE 32		WELL #:		4H	RRCID -> 288889	COMPL. DATE 08/29/2019	TOTAL DEPTH	9091 PERF. 9450 - 14046		
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	44609 X	40459	-0-	-4150	-0-	873 1	33096 2	N 5817	5828 0	659
						91 4	6399 9			
02	40292 X	15945	-0-	-24347	-0-	384 1	12991 2	N 2301	2289 0	671
						39 4	2531 9			
03	43834 X	38376	-0-	-5458	-0-	804 1	29986 2	N 5917	6141 0	440
						197 4	880 5		7 8	
04	41520 X	35603	-0-	-5917	-0-	627 1	29181 2	N 5232	5218 0	451
						40 4	5755 9		3 8	
05	41292 X	36771	-0-	-4521	-0-	597 1	30463 2	N 5141	5133 0	455
						56 4	5655 9		4 8	
06	39150 X	35536	-0-	-3614	-0-	606 1	29473 2	N 4901	4842 0	514
						66 4	5391 9			
07	37851 X	37760	-0-	-91	-0-	597 1	31578 2	N 5045	5025 0	534
						35 4	5550 9			
08	38378 X	36945	-0-	-1433	-0-	530 1	31070 2	N 4835	4819 0	545
						26 4	5319 9		5 8	
09	35610 X	35016	-0-	-594	-0-	515 1	29489 2	N 4523	4492 0	574
						4975 9			2 8	
10	37758 X	36424	-0-	-1334	-0-	600 1	30736 2	N 4594	4635 0	533
						5053 9				
11	36540 X	33728	-0-	-2812	-0-	608 1	28416 2	N 4263	4165 0	627
						4689 9			4 8	
12	37758 X	NO RPT	-0-	-37758	-0-			N NO RPT		627
TOTAL GAS PROD:		382,563		TOTAL CONDENSATE PROD:		52,569				

DALE STATE		WELL #:		2H	RRCID -> 289677	COMPL. DATE 12/12/2020	TOTAL DEPTH	9271 PERF. 9595 - 14560		
01	244429 X	159277	-0-	-85152	-0-	5859 1	124337 2	N 20861	21031 0	-0-
						6134 4	22947 9			
02	136069 X	136069	-0-	-0-	-0-	4897 1	108284 2	N 16661	16661 0	-0-
						4561 4	18327 9			
03	143556 X	143556	-0-	-0-	-0-	5465 1	115014 2	N 16400	16334 0	58
						5037 4	18040 9		8 8	
04	129450 X	125842	-0-	-3608	-0-	4559 1	103125 2	N 13757	13741 0	68
						3025 4	15133 9		6 8	
05	133765 X	124297	-0-	-9468	-0-	4359 1	103806 2	N 12690	12683 0	68
						2173 4	13959 9		7 8	
06	129450 X	114816	-0-	-14634	-0-	4005 1	97616 2	N 10793	10799 0	62
						1323 4	11872 9			
07	133765 X	116212	-0-	-17553	-0-	4059 1	99927 2	N 10173	10158 0	77
						1036 4	11190 9			
08	133765 X	108788	-0-	-24977	-0-	3599 1	95205 2	N 8908	8859 0	119
						185 4	9799 9		7 8	
09	125850 X	105431	-0-	-20419	-0-	3281 1	93304 2	N 7987	7989 0	114
						8786 9			3 8	
10	124310 X	101241	-0-	-23069	-0-	3475 1	89935 2	N 7116	7075 0	155
						7828 9				
11	114810 X	92335	-0-	-22475	-0-	4467 1	81052 2	N 6163	6060 0	253
						6779 9			5 8	
12	116219 X	NO RPT	-0-	-116219	-0-			N NO RPT		253
TOTAL GAS PROD:		1,327,864		TOTAL CONDENSATE PROD:		131,509				

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061														
DALE STATE		WELL #:		3H	RRCID -> 289783	COMPL. DATE 12/15/2020	TOTAL DEPTH	9292 PERF. 9645 - 14787								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	216331 X	139602	-0-	-76729	-0-	5088 1	107696 2	5135 4	21683 9	N	19712	19607 0			491	
02	122080 X	115783	-0-	-6297	-0-	4112 1	90302 2	3738 4	17631 9	N	16028	15948 0			571	
03	135160 X	121159	-0-	-14001	-0-	4550 1	95297 2	3372 4	17940 9	N	16309	16111 0	8 8		761	
04	130800 X	104748	-0-	-26052	-0-	3727 1	83842 2	1944 4	15235 9	N	13850	13764 0	7 8		840	
05	135160 X	102650	-0-	-32510	-0-	3510 1	83253 2	1584 4	14303 9	N	13003	12897 0	8 8		938	
06	130800 X	94210	-0-	-36590	-0-	3216 1	78052 2	241 4	12701 9	N	11546	11460 0			1024	
07	128185 X	99540	-0-	-28645	-0-	3407 1	83408 2	11 4	12714 9	N	11558	11593 0			989	
08	121148 X	95990	-0-	-25158	-0-	3094 1	81445 2	35 4	11416 9	N	10378	10407 0	9 8		951	
09	104760 X	92961	-0-	-11799	-0-	2802 1	79360 2	10313 9		N	9375	9336 0	4 8		986	
10	102641 X	91246	-0-	-11395	-0-	3053 1	78743 2	9446 9		N	8587	8597 0			976	
11	96330 X	83267	-0-	-13063	-0-	3940 1	71188 2	8109 9		N	7372	7387 0	7 8		954	
12	99541 X	NO RPT	-0-	-99541	-0-					N	NO RPT				954	
TOTAL GAS PROD:		1,141,156				TOTAL CONDENSATE PROD:		137,718								

DALE STATE		WELL #:		4H	RRCID -> 289833	COMPL. DATE 12/12/2020	TOTAL DEPTH	9453 PERF. 9725 - 14725								
01	337765 X	225361	-0-	-112404	-0-	8289 1	176099 2	11526 4	29447 9	N	26770	26726 0			689	
02	195238 X	195238	-0-	-0-	-0-	7152 1	157202 2	7499 4	23385 9	N	21259	21335 0			613	
03	204448 X	204448	-0-	-0-	-0-	7923 1	166256 2	7125 4	23144 9	N	21040	20843 0	18 8		792	
04	180184 X	180184	-0-	-0-	-0-	6574 1	148335 2	5825 4	19450 9	N	17682	17612 0	15 8		847	
05	175190 X	175190	-0-	-0-	-0-	6265 1	148984 2	1980 4	17961 9	N	16328	16258 0	17 8		900	
06	161431 X	161431	-0-	-0-	-0-	5738 1	139674 2	329 4	15690 9	N	14264	14162 0			1002	
07	165874 X	165874	-0-	-0-	-0-	5887 1	144508 2	10 4	15469 9	N	14063	14086 0			979	
08	160302 X	160302	-0-	-0-	-0-	5332 1	140793 2	130 4	14047 9	N	12770	12508 0	19 8		1222	
09	152508 X	152508	-0-	-0-	-0-	4763 1	135322 2	12421 9		N	11292	11209 0	9 8		1296	
10	149419 X	149419	-0-	-0-	-0-	5143 1	132936 2	11330 9		N	10300	10188 0			1408	
*11	138787 X	138787	-0-	-0-	-0-	6739 1	122032 2	9912 9		N	9011	8943 0	15 8		1461	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1461	
TOTAL GAS PROD:		1,908,742				TOTAL CONDENSATE PROD:		174,779								

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.//		130061								
DALE STATE		WELL #:		5H	RRCID ->	289834	COMPL. DATE	12/12/2020	TOTAL DEPTH	9078	PERF.	9455 - 14236
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

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

STATE JUDY 3		WELL #:		2H	RRCID ->	291477	COMPL. DATE	08/29/2021	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	9475 - 14705
08	0	251	-0-	251	251	91	1	160	4	N	-0-	-0-
09	11859 X	NO RPT	-0-	-11859	-0-					N	NO RPT	-0-
10	149260 X	149260	-0-	-0-	-0-	4486	1	139721	2	N	4561	217
						5017	9					
*11	160998 X	160998	-0-	-0-	-0-	5307	1	148762	2	N	4669	199
						5136	9					
12	122543 X	NO RPT	-0-	-122543	-0-					N	NO RPT	199

TOTAL GAS PROD: 310,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,230

CHARGER SHALE OIL OPERATING, LLC		WELL #:		3H	RRCID ->	290205	COMPL. DATE	11/07/2017	TOTAL DEPTH	8958	PERF.	9455 - 16660
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 A	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/13/2021

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

CHEVRON U. S. A. INC.		WELL #:		812H	RRCID ->	278900	COMPL. DATE	07/12/2015	TOTAL DEPTH	10085	PERF.	8598 - 13465
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	453
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	453
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	453
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	453
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	453
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	453
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	453
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	453
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	453
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	453
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	189	264
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	264

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

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
HH SW 3		WELL #:		6HD	RRCID -> 281560	COMPL. DATE 09/08/2016	TOTAL DEPTH 7624	PERF.10309	- 15039						
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		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-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.10196	- 14268	
01	72564 X	72564	-0-	-0-	-0-	2116 1 65708 2	4159	4151	0	56
						165 4 4575 9				
02	45400 X	45400	-0-	-0-	-0-	1251 1 41455 2	2187	2166	0	77
						288 4 2406 9				
03	79955 X	79955	-0-	-0-	-0-	2326 1 72714 2	4253	4281	0	49
						237 4 4678 9				
04	78830 X	78830	-0-	-0-	-0-	2278 1 71917 2	3927	3917	0	59
						315 4 4320 9				
05	67005 X	67005	-0-	-0-	-0-	2384 1 61690 2	2660	2672	0	47
						5 4 2926 9				
06	34821 X	34821	-0-	-0-	-0-	1092 1 31939 2	1525	1539	0	33
						112 4 1678 9				
07	59910 X	59910	-0-	-0-	-0-	2141 1 54274 2	3175	3165	0	43
						2 4 3493 9				
08	51342 X	51342	-0-	-0-	-0-	1994 1 46410 2	2669	2658	0	54
						2 4 2936 9				
09	31106 X	31106	-0-	-0-	-0-	1129 1 29367 2	553	597	0	10
						2 4 608 9				
*10	42753 X	42753	-0-	-0-	-0-	1716 1 39301 2	1578	1563	0	25
						1736 9				
*11	68940 X	68940	-0-	-0-	-0-	2914 1 61757 2	3872	3828	0	69
						10 4 4259 9				
*12	39723 X	39723	-0-	-0-	-0-	1686 1 33654 2	3981	3958	0	92
						4 4 4379 9				

TOTAL GAS PROD: 672,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,539

HH SW 3		WELL #:		8HD	RRCID -> 281610	COMPL. DATE 08/30/2016	TOTAL DEPTH 10184	PERF.10393	- 15111
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

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

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HH SW 3		WELL #:		5HC	RRCID ->	281639	COMPL. DATE	09/16/2016	TOTAL DEPTH	9762	PERF.10167	- 14461
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		129444 X	129444	-0-	-0-	-0-	3849 1	119519 2	Y	5249	5244 0	71
							302 4	5774 9				
02		39562 X	39562	-0-	-0-	-0-	1076 1	35684 2	Y	2323	2312 0	82
							247 4	2555 9				
03		68124 X	68124	-0-	-0-	-0-	1923 1	60095 2	Y	5373	5393 0	62
							196 4	5910 9				
04		89288 X	89288	-0-	-0-	-0-	2613 1	82488 2	Y	3477	3487 0	52
							362 4	3825 9				
05		125359 X	125359	-0-	-0-	-0-	4520 1	117061 2	Y	3427	3419 0	60
							8 4	3770 9				
06		132447 X	132447	-0-	-0-	-0-	4206 1	123009 2	Y	4364	4329 0	95
							432 4	4800 9				
07		140647 X	140647	-0-	-0-	-0-	5152 1	130599 2	Y	4447	4482 0	60
							4 4	4892 9				
08		116131 X	116131	-0-	-0-	-0-	4598 1	107112 2	Y	4016	3995 0	81
							3 4	4418 9				
09		126607 X	126607	-0-	-0-	-0-	4512 1	117456 2	Y	4211	4214 0	78
							7 4	4632 9				
*10		117046 X	117046	-0-	-0-	-0-	4714 1	108065 2	Y	3879	3896 0	61
							4267 9					
*11		99168 X	99168	-0-	-0-	-0-	4326 1	91714 2	Y	2830	2841 0	50
							15 4	3113 9				
*12		134651 X	134651	-0-	-0-	-0-	6244 1	124479 2	Y	3555	3522 0	83
							17 4	3911 9				
TOTAL GAS PROD:		1,318,474		TOTAL CONDENSATE PROD:		47,151						

HH SW 5		WELL #:		26HA	RRCID ->	282232	COMPL. DATE	03/28/2017	TOTAL DEPTH	9119	PERF. 9328	- 13848
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		56785 X	56785	-0-	-0-	-0-	1643 1	50970 2	Y	3675	3682 0	49
							129 4	4043 9				
02		43475 X	43475	-0-	-0-	-0-	1203 1	39831 2	Y	1968	1948 0	69
							276 4	2165 9				
03		55966 X	55966	-0-	-0-	-0-	1601 1	49906 2	Y	3905	3929 0	45
							163 4	4296 9				
04		47823 X	47823	-0-	-0-	-0-	1363 1	43019 2	Y	2958	2959 0	44
							187 4	3254 9				
05		45076 X	45076	-0-	-0-	-0-	1549 1	40141 2	Y	3075	3065 0	54
							3 4	3383 9				
06		70640 X	70640	-0-	-0-	-0-	2216 1	64708 2	Y	3171	3156 0	69
							228 4	3488 9				
07		70756 X	70756	-0-	-0-	-0-	2554 1	64703 2	Y	3179	3205 0	43
							2 4	3497 9				
08		65115 X	65115	-0-	-0-	-0-	2525 1	58793 2	Y	3449	3422 0	70
							3 4	3794 9				
09		66545 X	66545	-0-	-0-	-0-	2322 1	60414 2	Y	3459	3465 0	64
							4 4	3805 9				
*10		52845 X	52845	-0-	-0-	-0-	2071 1	47437 2	Y	3034	3050 0	48
							3337 9					
*11		41384 X	41384	-0-	-0-	-0-	1740 1	36819 2	Y	2563	2566 0	45
							6 4	2819 9				
*12		48087 X	48087	-0-	-0-	-0-	2158 1	43046 2	Y	2615	2599 0	61
							6 4	2877 9				
TOTAL GAS PROD:		664,497		TOTAL CONDENSATE PROD:		37,051						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HH SW 5		WELL #: 27HC		RRCID ->	282233	COMPL. DATE	03/28/2017	TOTAL DEPTH	9726	PERF.	10018 - 14540	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

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

HH SW 5		WELL #: 28HD		RRCID ->	282234	COMPL. DATE	03/28/2017	TOTAL DEPTH	10042	PERF.	9976 - 14712
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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

HH SW 5		WELL #: 23HA		RRCID ->	282247	COMPL. DATE	03/27/2017	TOTAL DEPTH	9040	PERF.	9234 - 13716
01	48939 X	48939	-0-	-0-	-0-	1433 1	44553 2	Y	2582	2583	0 35
						113 4	2840 9				
02	38111 X	38111	-0-	-0-	-0-	1065 1	35264 2	Y	1398	1384	0 49
						244 4	1538 9				
03	50105 X	50105	-0-	-0-	-0-	1457 1	45554 2	Y	2677	2695	0 31
						149 4	2945 9				
04	36996 X	36996	-0-	-0-	-0-	1058 1	33413 2	Y	2162	2161	0 32
						147 4	2378 9				
05	47713 X	47713	-0-	-0-	-0-	1678 1	43444 2	Y	2353	2344	0 41
						3 4	2588 9				
06	69352 X	69352	-0-	-0-	-0-	2205 1	64498 2	Y	2203	2196	0 48
						226 4	2423 9				
07	94498 X	94498	-0-	-0-	-0-	3503 1	88804 2	Y	1990	2011	0 27
						2 4	2189 9				
08	85140 X	85140	-0-	-0-	-0-	3413 1	79441 2	Y	2075	2060	0 42
						3 4	2283 9				
09	74172 X	74172	-0-	-0-	-0-	2643 1	68831 2	Y	2449	2446	0 45
						4 4	2694 9				
*10	38758 X	38758	-0-	-0-	-0-	1518 1	34710 2	Y	2300	2309	0 36
						2530 9					
*11	78463 X	78463	-0-	-0-	-0-	3460 1	73340 2	Y	1500	1509	0 27
						13 4	1650 9				
*12	73352 X	73352	-0-	-0-	-0-	3409 1	68027 2	Y	1734	1721	0 40
						9 4	1907 9				

TOTAL GAS PROD: 735,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,423

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
HH SW 5		WELL #: 24HC		RRCID ->	282250	COMPL. DATE	03/27/2017	TOTAL DEPTH	9635	PERF.10120	- 14442		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

HH SW 5		WELL #: 25HD		RRCID ->	282251	COMPL. DATE	03/27/2017	TOTAL DEPTH	9942	PERF.10161	- 14883		
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0016WA		RRCID ->	282362	COMPL. DATE	12/27/2017	TOTAL DEPTH	9415	PERF. 9616	- 19557	
01	203120	X	203120	-0-	-0-	-0-	5861 1	181045 2	N	14100	14132 0	72
							704 4	15510 9				
02	138518	X	138518	-0-	-0-	-0-	4236 1	122493 2	N	10138	10093 0	117
							637 4	11152 9				
03	200251	X	200251	-0-	-0-	-0-	6303 1	176714 2	N	15358	15392 0	83
							340 4	16894 9				
04	194966	X	194966	-0-	-0-	-0-	6080 1	173301 2	N	14101	14045 0	139
							74 4	15511 9				
05	207529	X	207529	-0-	-0-	-0-	6875 1	185666 2	N	13571	13607 0	103
							60 4	14928 9				
06	209323	X	209323	-0-	-0-	-0-	7032 1	188181 2	N	12756	12733 0	126
							78 4	14032 9				
07	205138	X	205138	-0-	-0-	-0-	6555 1	185377 2	N	11965	12013 0	78
							44 4	13162 9				
08	193570	X	193570	-0-	-0-	-0-	6021 1	174958 2	N	11401	11364 0	115
							50 4	12541 9				
09	199222	X	199222	-0-	-0-	-0-	6383 1	180415 2	N	11257	11224 0	148
							41 4	12383 9				
*10	195694	X	195694	-0-	-0-	-0-	6695 1	177224 2	N	10665	10693 0	120
							43 4	11732 9				
*11	176811	X	176811	-0-	-0-	-0-	5960 1	159853 2	N	9969	10005 0	84
							32 4	10966 9				
*12	180510	X	180510	-0-	-0-	-0-	5821 1	162697 2	N	10851	10804 0	131
							56 4	11936 9				

TOTAL GAS PROD: 2,304,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 146,132

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 1213H		RRCID -> 282459		COMPL. DATE 03/25/2017		TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8245 - 13120								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	33072 X	33072	-0-	-0-	-0-	40	1 29444	2	1 29444	N	3261	2997	1			974
						1	4 3587	9	4 3587							
02	22142 X	22142	-0-	-0-	-0-	40	1 19880	2	1 19880	N	2019	2035	1			958
						1	4 2221	9	4 2221							
03	13871 X	13871	-0-	-0-	-0-	12298	2 1573	9	2 1573	N	1430	1504	1			884
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					884
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					884
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					884
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					884
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					884
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					884
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					884
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	568	1			316
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316

TOTAL GAS PROD: 69,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,710

HH SW 3		WELL #: 24HC		RRCID -> 282646		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9778 - 14868								
01	133520 X	133520	-0-	-0-	-0-	3964	1 123082	2	1 123082	Y	5604	5600	0			75
						310	4 6164	9	4 6164							
02	56869 X	56869	-0-	-0-	-0-	1559	1 51730	2	1 51730	Y	2929	2901	0			103
						358	4 3222	9	4 3222							
03	95162 X	95162	-0-	-0-	-0-	2731	1 85296	2	1 85296	Y	6234	6265	0			72
						278	4 6857	9	4 6857							
04	111744 X	111744	-0-	-0-	-0-	3209	1 101351	2	1 101351	Y	6127	6108	0			91
						444	4 6740	9	4 6740							
05	99356 X	99356	-0-	-0-	-0-	3476	1 90049	2	1 90049	Y	5295	5293	0			93
						6	4 5825	9	4 5825							
06	87061 X	87061	-0-	-0-	-0-	2699	1 78885	2	1 78885	Y	4727	4717	0			103
						277	4 5200	9	4 5200							
07	122948 X	122948	-0-	-0-	-0-	4478	1 113518	2	1 113518	Y	4500	4542	0			61
						2	4 4950	9	4 4950							
08	126425 X	126425	-0-	-0-	-0-	5028	1 117036	2	1 117036	Y	3961	3942	0			80
						4	4 4357	9	4 4357							
09	123137 X	123137	-0-	-0-	-0-	4399	1 114493	2	1 114493	Y	3854	3863	0			71
						6	4 4239	9	4 4239							
*10	109281 X	109281	-0-	-0-	-0-	4409	1 101080	2	1 101080	Y	3447	3464	0			54
						3792	9									
*11	43263 X	43263	-0-	-0-	-0-	1849	1 39208	2	1 39208	Y	2000	2019	0			35
						6	4 2200	9	4 2200							
*12	70835 X	70835	-0-	-0-	-0-	3236	1 64522	2	1 64522	Y	2790	2760	0			65
						8	4 3069	9	4 3069							

TOTAL GAS PROD: 1,179,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,468

HH SW 3		WELL #: 25HD		RRCID -> 282651		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 9775 PERF.10342 - 14918								
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-

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
HH SW 3		WELL #: 27HC		RRCID ->	282657	COMPL. DATE	06/23/2017	TOTAL DEPTH	9863	PERF.10108 - 14658			
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	85166 X	85166	-0-	-0-	-0-	2509	1 77847	2	Y	4194	4221	0	56
						197	4 4613	9					
02	32218 X	32218	-0-	-0-	-0-	925	1 30650	2	Y	391	433	0	14
						213	4 430	9					
03	57789 X	57789	-0-	-0-	-0-	1701	1 53151	2	Y	2513	2498	0	29
						173	4 2764	9					
04	59766 X	59766	-0-	-0-	-0-	1689	1 53328	2	Y	4105	4073	0	61
						233	4 4516	9					
05	50915 X	50915	-0-	-0-	-0-	1644	1 42543	2	Y	6114	6068	0	107
						3	4 6725	9					
06	67500 X	67500	-0-	-0-	-0-	2012	1 58831	2	Y	5864	5844	0	127
						207	4 6450	9					
07	76630 X	76630	-0-	-0-	-0-	2620	1 66443	2	Y	6877	6911	0	93
						2	4 7565	9					
08	108676 X	108676	-0-	-0-	-0-	4196	1 97742	2	Y	6123	6092	0	124
						3	4 6735	9					
09	89804 X	89804	-0-	-0-	-0-	3071	1 79950	2	Y	6162	6172	0	114
						5	4 6778	9					
*10	82339 X	82339	-0-	-0-	-0-	3163	1 72507	2	Y	6063	6081	0	96
						6669	9						
*11	95337 X	95337	-0-	-0-	-0-	4070	1 86245	2	Y	4553	4568	0	81
						14	4 5008	9					
*12	96787 X	96787	-0-	-0-	-0-	4358	1 86952	2	Y	4968	4934	0	115
						12	4 5465	9					
TOTAL GAS PROD:		902,927		TOTAL CONDENSATE PROD:		57,927							

HH SW 3		WELL #: 28HD		RRCID ->	282667	COMPL. DATE	06/23/2017	TOTAL DEPTH	10221	PERF.10232 - 15276	
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-					

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0011WD		RRCID ->	282676	COMPL. DATE	12/27/2017	TOTAL DEPTH	10520	PERF.10732 - 18533	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0013WC		RRCID -> 282677		COMPL. DATE 12/30/2017		TOTAL DEPTH 10071 PERF.10284 - 20091						
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 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-

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0015WA		RRCID -> 282678		COMPL. DATE 12/27/2017		TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9787 - 19378						
01	138631 X	138631	-0-	-0-	-0-	3962 1	122395 2	N	10723	10742	0			55
						479 4	11795 9							
02	107465 X	107465	-0-	-0-	-0-	3281 1	95195 2	N	7723	7689	0			89
						494 4	8495 9							
03	145762 X	145762	-0-	-0-	-0-	4575 1	128239 2	N	11546	11572	0			63
						247 4	12701 9							
04	126547 X	126547	-0-	-0-	-0-	3908 1	111453 2	N	10129	10092	0			100
						44 4	11142 9							
05	154732 X	154732	-0-	-0-	-0-	5122 1	138353 2	N	10191	10213	0			78
						47 4	11210 9							
06	81972 X	81972	-0-	-0-	-0-	2608 1	69907 2	N	8574	8567	0			85
						26 4	9431 9							
07	190205 X	190205	-0-	-0-	-0-	6087 1	172256 2	N	10745	10760	0			70
						42 4	11820 9							
08	193653 X	193653	-0-	-0-	-0-	6060 1	176022 2	N	10474	10439	0			105
						50 4	11521 9							
09	216439 X	216439	-0-	-0-	-0-	6988 1	197483 2	N	10839	10802	0			142
						45 4	11923 9							
*10	209725 X	209725	-0-	-0-	-0-	7250 1	191830 2	N	9636	9669	0			109
						45 4	10600 9							
*11	192974 X	192974	-0-	-0-	-0-	6583 1	176667 2	N	8809	8844	0			74
						34 4	9690 9							
*12	198498 X	198498	-0-	-0-	-0-	6497 1	181701 2	N	9308	9269	0			113
						61 4	10239 9							

TOTAL GAS PROD: 1,956,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 118,697

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0012WD		RRCID -> 282679		COMPL. DATE 12/27/2017		TOTAL DEPTH 9519 PERF.10713 - 20454						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
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

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
HAY SCARLETT 42/43		WELL #: 0011WA		RRCID -> 282726		COMPL. DATE 07/02/2017				TOTAL DEPTH 9068 PERF. 9502 - 19490				
M O	ALLOW 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	46962 X	46962	-0-	-0-	-0-	1511	1	37534	2	N	7197	6829	0	764
02	38332 X	33805	-0-	-4527	-0-	7917	9							
03	60485 X	60485	-0-	-0-	-0-	27958	2	5847	9	N	5315	5732	0	347
04	55373 X	55373	-0-	-0-	-0-	1365	1	49546	2	N	8704	8618	0	433
05	46965 X	16871	-0-	-30094	-0-	9574	9							
06	62205 X	62205	-0-	-0-	-0-	1511	1	46206	2	N	6960	7036	0	357
07	68223 X	68223	-0-	-0-	-0-	7656	9							
08	62027 X	62027	-0-	-0-	-0-	1463	1	12782	2	N	2387	2033	0	711
09	65291 X	65291	-0-	-0-	-0-	2626	9							
10	69520 X	69520	-0-	-0-	-0-	390	1	52467	2	N	8498	8703	0	506
*11	66030 X	49351	-0-	-16679	-0-	9348	9							
12	68231 X	65901	-0-	-2330	-0-	1463	1	57908	2	N	8047	8071	0	482
						8852	9							
						1511	1	52798	2	N	7016	6950	0	548
						7718	9							
						1511	1	56054	2	N	7024	7220	0	352
						7726	9							
						1463	1	60137	2	N	7200	7017	0	535
						7920	9							
						1511	1	42328	2	N	5011	5191	0	355
						5512	9							
						1073	1	56787	2	N	7310	7201	0	464
						8041	9							
TOTAL GAS PROD:		656,014		TOTAL CONDENSATE PROD:		80,669								

HAY GIA 16/21		WELL #: 0013WA		RRCID -> 282794		COMPL. DATE 12/20/2017				TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9794 - 19760				
M O	ALLOW 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	45920 X	45920	-0-	-0-	-0-	1173	1	36828	2	Y	7070	7091	0	39
02	38136 X	27943	-0-	-10193	-0-	142	4	7777	9					
03	49384 X	49384	-0-	-0-	-0-	759	1	22290	2	Y	4344	4323	0	60
04	47735 X	47735	-0-	-0-	-0-	116	4	4778	9					
05	47750 X	47750	-0-	-0-	-0-	1382	1	39232	2	Y	7904	7908	0	56
06	42869 X	42869	-0-	-0-	-0-	76	4	8694	9					
07	41487 X	41487	-0-	-0-	-0-	1342	1	38753	2	Y	6931	6936	0	51
08	41233 X	41233	-0-	-0-	-0-	16	4	7624	9					
09	45977 X	45977	-0-	-0-	-0-	1410	1	38521	2	Y	7096	7089	0	58
*10	41821 X	41821	-0-	-0-	-0-	13	4	7806	9					
*11	48326 X	48326	-0-	-0-	-0-	1264	1	34377	2	Y	6559	6577	0	40
12	39060 X	36489	-0-	-2571	-0-	13	4	7215	9					
						1169	1	33573	2	Y	6126	6128	0	38
						6	4	6739	9					
						1150	1	33968	2	Y	5552	5563	0	27
						8	4	6107	9					
						1326	1	38018	2	Y	6023	6000	0	50
						8	4	6625	9					
						1292	1	34742	2	Y	5254	5268	0	36
						8	4	5779	9					
						1516	1	41276	2	Y	5023	4932	0	127
						9	4	5525	9					
						1044	1	29615	2	Y	5293	5339	0	81
						8	4	5822	9					
TOTAL GAS PROD:		516,934		TOTAL CONDENSATE PROD:		73,175								

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 3428H		RRCID -> 282874		COMPL. DATE 04/21/2017		TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8711 - 13440					
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	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
*07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127

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

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 3029H		RRCID -> 282876		COMPL. DATE 06/24/2017		TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9023 - 13835					
01	82415	X	82415	-0-	-0-	-0-	1960 1	76947 2	Y	3160	3380 1		651
							32 4	3476 9					
02	31422	X	31422	-0-	-0-	-0-	450 1	30256 2	Y	650	913 1		388
							1 4	715 9					
03	26454	X	26454	-0-	-0-	-0-	230 1	25972 2	Y	229	182 1		435
							252 9						
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			435
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			435
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			435
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			435
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			435
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			435
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			435
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	98	188 1		345
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			345

TOTAL GAS PROD: 140,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,137

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0014WC		RRCID -> 282899		COMPL. DATE 12/30/2017		TOTAL DEPTH 9996 PERF.10372 - 20145					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 3028H		RRCID -> 283166		COMPL. DATE 06/29/2017		TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8269 - 13160								
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	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-								

HAY GIA 16/21		WELL #: 0011WA		RRCID -> 283172		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9760 - 19728								
01	59958 X	59958	-0-	-0-	-0-	1619	1	50846	2	Y	6634	6651	0			37
						196	4	7297	9							
02	36465 X	36465	-0-	-0-	-0-	1036	1	30661	2	Y	4190	4169	0			58
						159	4	4609	9							
03	60386 X	60386	-0-	-0-	-0-	1802	1	51369	2	Y	6469	6481	0			46
						99	4	7116	9							
04	54898 X	54898	-0-	-0-	-0-	1617	1	46731	2	Y	5937	5939	0			44
						19	4	6531	9							
05	67592 X	67592	-0-	-0-	-0-	2161	1	59100	2	Y	5738	5735	0			47
						19	4	6312	9							
06	61515 X	61515	-0-	-0-	-0-	1959	1	53179	2	Y	5777	5788	0			36
						22	4	6355	9							
07	60939 X	60939	-0-	-0-	-0-	1843	1	52710	2	Y	5793	5793	0			36
						14	4	6372	9							
08	70204 X	70204	-0-	-0-	-0-	2080	1	61346	2	Y	6147	6154	0			29
						16	4	6762	9							
09	70097 X	70097	-0-	-0-	-0-	2143	1	61377	2	Y	5965	5944	0			50
						15	4	6562	9							
*10	46717 X	43373	-0-	-3344	-0-	1381	1	37024	2	Y	4507	4526	0			31
						10	4	4958	9							
*11	45210 X	9790	-0-	-35420	-0-	306	1	8258	2	Y	1114	1117	0			28
						1	4	1225	9							
12	46717 X	11829	-0-	-34888	-0-	333	1	9424	2	Y	1880	1879	0			29
						4	4	2068	9							
TOTAL GAS PROD:		607,046				TOTAL CONDENSATE PROD:		60,151								

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HAY GIA 16/21		WELL #: 0012WA		RRCID -> 283176		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9974 - 19756			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
01	47645 X	47645	-0-	-0-	-0-	1230 1	38633 2	Y	6938	6958 0	38
						150 4	7632 9				
02	38640 X	25579	-0-	-13061	-0-	671 1	19867 2	Y	4488	4464 0	62
						104 4	4937 9				
03	47943 X	47943	-0-	-0-	-0-	1351 1	38465 2	Y	7321	7331 0	52
						74 4	8053 9				
04	46891 X	46891	-0-	-0-	-0-	1340 1	38676 2	Y	6235	6241 0	46
						16 4	6859 9				
05	42780 X	27861	-0-	-14919	-0-	840 1	22948 2	Y	3695	3711 0	30
						8 4	4065 9				
06	45142 X	45142	-0-	-0-	-0-	1350 1	36659 2	Y	6471	6461 0	40
						15 4	7118 9				
07	42367 X	42367	-0-	-0-	-0-	1182 1	33883 2	Y	6632	6631 0	41
						7 4	7295 9				
08	47027 X	47027	-0-	-0-	-0-	1315 1	38805 2	Y	6270	6281 0	30
						10 4	6897 9				
09	49489 X	49489	-0-	-0-	-0-	1435 1	41105 2	Y	6307	6285 0	52
						11 4	6938 9				
*10	42755 X	42755	-0-	-0-	-0-	1304 1	35075 2	Y	5787	5799 0	40
						10 4	6366 9				
*11	37680 X	4278	-0-	-33402	-0-	136 1	3727 2	Y	377	407 0	10
						415 9					
12	38936 X	19453	-0-	-19483	-0-	494 1	14177 2	Y	4343	4287 0	66
						5 4	4777 9				
TOTAL GAS PROD:		446,430				TOTAL CONDENSATE PROD:			64,864		

HH SW 3		WELL #: 18HC		RRCID -> 283380		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 9782 PERF.10023 - 14714			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
01	113804 X	113804	-0-	-0-	-0-	3402 1	105571 2	Y	4149	4149 0	56
						267 4	4564 9				
02	52337 X	52337	-0-	-0-	-0-	1458 1	48297 2	Y	2043	2027 0	72
						335 4	2247 9				
03	86669 X	86669	-0-	-0-	-0-	2540 1	79338 2	Y	4121	4146 0	47
						258 4	4533 9				
04	77371 X	77371	-0-	-0-	-0-	2235 1	70665 2	Y	3784	3775 0	56
						309 4	4162 9				
05	65456 X	65456	-0-	-0-	-0-	2282 1	59177 2	Y	3629	3622 0	63
						5 4	3992 9				
06	61064 X	61064	-0-	-0-	-0-	1889 1	55129 2	Y	3502	3489 0	76
						194 4	3852 9				
07	87956 X	87956	-0-	-0-	-0-	3170 1	80317 2	Y	4061	4082 0	55
						2 4	4467 9				
08	70035 X	70035	-0-	-0-	-0-	2728 1	63513 2	Y	3447	3432 0	70
						2 4	3792 9				
09	57360 X	57360	-0-	-0-	-0-	2045 1	53215 2	Y	1906	1941 0	35
						3 4	2097 9				
*10	86361 X	86361	-0-	-0-	-0-	3463 1	79360 2	Y	3216	3200 0	51
						3538 9					
*11	68836 X	68836	-0-	-0-	-0-	2873 1	60884 2	Y	4608	4577 0	82
						10 4	5069 9				
*12	43122 X	43122	-0-	-0-	-0-	1889 1	37726 2	Y	3184	3192 0	74
						5 4	3502 9				
TOTAL GAS PROD:		870,371				TOTAL CONDENSATE PROD:			41,650		

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
HH SW 3		WELL #: 21HC		RRCID -> 283382		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 9799		PERF.10113 - 14771			
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		113412 X	113412	-0-	-0-	-0-	3327 1	103316 2	Y	5917	5915	0	80
							260 4	6509 9					
02		72085 X	72085	-0-	-0-	-0-	2015 1	66699 2	Y	2644	2631	0	93
							463 4	2908 9					
03		141812 X	141812	-0-	-0-	-0-	4202 1	131254 2	Y	5389	5420	0	62
							428 4	5928 9					
04		115997 X	115997	-0-	-0-	-0-	3372 1	106520 2	Y	5125	5111	0	76
							467 4	5638 9					
05		92359 X	92359	-0-	-0-	-0-	3261 1	84509 2	Y	4166	4169	0	73
							6 4	4583 9					
06		86673 X	86673	-0-	-0-	-0-	2726 1	79683 2	Y	3621	3615	0	79
							281 4	3983 9					
07		62181 X	62181	-0-	-0-	-0-	2236 1	56610 2	Y	3030	3068	0	41
							2 4	3333 9					
08		71187 X	71187	-0-	-0-	-0-	2755 1	64165 2	Y	3876	3839	0	78
							3 4	4264 9					
09		82851 X	82851	-0-	-0-	-0-	2914 1	75842 2	Y	3718	3727	0	69
							5 4	4090 9					
*10		93237 X	93237	-0-	-0-	-0-	3699 1	84773 2	Y	4332	4333	0	68
							4765 9						
*11		110692 X	110692	-0-	-0-	-0-	4649 1	98490 2	Y	6851	6798	0	121
							17 4	7536 9					
*12		105725 X	105725	-0-	-0-	-0-	4720 1	94185 2	Y	6189	6166	0	144
							12 4	6808 9					
TOTAL GAS PROD:		1,148,211		TOTAL CONDENSATE PROD:		54,858							

HAY GIA 16/21		WELL #: 0021WA		RRCID -> 283395		COMPL. DATE 02/12/2018		TOTAL DEPTH 9459		PERF. 9643 - 19625			
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		54368 X	54368	-0-	-0-	-0-	1438 1	45053 2	Y	7001	7021	0	39
							176 4	7701 9					
02		43092 X	32467	-0-	-10625	-0-	910 1	26983 2	Y	4030	4013	0	56
							141 4	4433 9					
03		59245 X	59245	-0-	-0-	-0-	1711 1	48703 2	Y	7945	7945	0	56
							91 4	8740 9					
04		58581 X	58581	-0-	-0-	-0-	1707 1	49435 2	Y	6742	6748	0	50
							23 4	7416 9					
05		61708 X	61708	-0-	-0-	-0-	1929 1	52777 2	Y	6349	6347	0	52
							18 4	6984 9					
06		50038 X	50038	-0-	-0-	-0-	1547 1	41953 2	Y	5929	5944	0	37
							16 4	6522 9					
07		60543 X	49338	-0-	-11205	-0-	1447 1	41420 2	Y	5873	5873	0	37
							11 4	6460 9					
08		61659 X	46395	-0-	-15264	-0-	1312 1	38773 2	Y	5727	5737	0	27
							10 4	6300 9					
09		59670 X	46493	-0-	-13177	-0-	1359 1	38926 2	Y	5636	5616	0	47
							8 4	6200 9					
*10		61659 X	41122	-0-	-20537	-0-	1279 1	34206 2	Y	5117	5129	0	35
							8 4	5629 9					
*11		50070 X	43294	-0-	-6776	-0-	1340 1	36424 2	Y	5021	4929	0	127
							7 4	5523 9					
*12		66927 X	66927	-0-	-0-	-0-	2126 1	60302 2	Y	4072	4137	0	62
							20 4	4479 9					
TOTAL GAS PROD:		609,976		TOTAL CONDENSATE PROD:		69,442							

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HAY GIA 16/21		WELL #: 0022WA		RRCID -> 283396		COMPL. DATE 02/12/2018		TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9577 - 19545		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	72349 X	72349	-0-	-0-	-0-	1945 1	61012 2	Y	8323 8339 0	46
						237 4	9155 9			
02	57120 X	49934	-0-	-7186	-0-	1430 1	42171 2	Y	5559 5528 0	77
						218 4	6115 9			
03	69141 X	69141	-0-	-0-	-0-	2017 1	57341 2	Y	8793 8808 0	62
						111 4	9672 9			
04	69735 X	69735	-0-	-0-	-0-	2048 1	59174 2	Y	7717 7722 0	57
						24 4	8489 9			
05	63240 X	30550	-0-	-32690	-0-	911 1	24955 2	Y	4251 4273 0	35
						8 4	4676 9			
06	61200 X	56793	-0-	-4407	-0-	1753 1	47621 2	Y	6727 6720 0	42
						19 4	7400 9			
07	64976 X	60647	-0-	-4329	-0-	1790 1	51375 2	Y	6791 6791 0	42
						12 4	7470 9			
08	64976 X	64555	-0-	-421	-0-	1875 1	55275 2	Y	6715 6725 0	32
						18 4	7387 9			
09	62880 X	60915	-0-	-1965	-0-	1806 1	51765 2	Y	6666 6643 0	55
						11 4	7333 9			
*10	60636 X	55814	-0-	-4822	-0-	1765 1	47413 2	Y	6023 6037 0	41
						11 4	6625 9			
*11	62490 X	48102	-0-	-14388	-0-	1485 1	40401 2	Y	5642 5540 0	143
						10 4	6206 9			
12	64542 X	38992	-0-	-25550	-0-	1083 1	30835 2	Y	6421 6466 0	98
						11 4	7063 9			
TOTAL GAS PROD:		677,527		TOTAL CONDENSATE PROD:		79,628				

HAY GIA 16/21		WELL #: 0023WA		RRCID -> 283397		COMPL. DATE 02/12/2018		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9844 - 19602		
01	43400 X	11294	-0-	-32106	-0-	257 1	7923 2	Y	2802 2834 0	16
						32 4	3082 9			
02	39200 X	7143	-0-	-32057	-0-	170 1	4959 2	Y	1808 1799 0	25
						25 4	1989 9			
03	45265 X	45265	-0-	-0-	-0-	1250 1	35599 2	Y	7590 7561 0	54
						67 4	8349 9			
04	50991 X	50991	-0-	-0-	-0-	1447 1	41736 2	Y	7082 7084 0	52
						18 4	7790 9			
05	49124 X	49124	-0-	-0-	-0-	1463 1	39938 2	Y	7008 7003 0	57
						14 4	7709 9			
06	46057 X	46057	-0-	-0-	-0-	1399 1	37911 2	Y	6120 6139 0	38
						15 4	6732 9			
07	51925 X	51925	-0-	-0-	-0-	1507 1	43159 2	Y	6589 6586 0	41
						11 4	7248 9			
08	48732 X	48732	-0-	-0-	-0-	1381 1	40683 2	Y	6052 6064 0	29
						11 4	6657 9			
09	46502 X	46502	-0-	-0-	-0-	1355 1	38854 2	Y	5711 5693 0	47
						11 4	6282 9			
*10	45211 X	45211	-0-	-0-	-0-	1421 1	38171 2	Y	5098 5110 0	35
						11 4	5608 9			
*11	51043 X	51043	-0-	-0-	-0-	1607 1	43747 2	Y	5164 5068 0	131
						9 4	5680 9			
*12	46085 X	46085	-0-	-0-	-0-	1365 1	38812 2	Y	5359 5408 0	82
						13 4	5895 9			
TOTAL GAS PROD:		499,372		TOTAL CONDENSATE PROD:		66,383				

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HH SW 3		WELL #: 22HD		RRCID ->	283558	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	10203	PERF.10479 - 14995
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-

HH SW 3		WELL #: 19HD		RRCID ->	283559	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	10084	PERF.10352 - 15205
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-

HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0011WA		RRCID ->	283573	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	9348	PERF. 9700 - 19865			
01	68758 X	66639	-0-	-2119	-0-	1667	1 52356	2	N	11284	11235	0	63
						204	4 12412	9					
02	62104 X	32002	-0-	-30102	-0-	800	1 23587	2	N	6813	6782	0	94
						121	4 7494	9					
03	61318 X	54862	-0-	-6456	-0-	1485	1 42216	2	N	10074	10097	0	71
						80	4 11081	9					
04	64470 X	64249	-0-	-221	-0-	1790	1 51790	2	N	9681	9681	0	71
						20	4 10649	9					
05	66619 X	56078	-0-	-10541	-0-	1615	1 44196	2	N	9320	9315	0	76
						15	4 10252	9					
06	64470 X	59055	-0-	-5415	-0-	1742	1 47465	2	N	8936	8957	0	55
						18	4 9830	9					
07	66402 X	49340	-0-	-17062	-0-	1344	1 38458	2	N	8662	8663	0	54
						10	4 9528	9					
08	66402 X	45043	-0-	-21359	-0-	1170	1 34562	2	N	8457	8470	0	41
						8	4 9303	9					
09	64260 X	52172	-0-	-12088	-0-	1443	1 41260	2	N	8598	8568	0	71
						11	4 9458	9					
*10	61727 X	61727	-0-	-0-	-0-	1914	1 51262	2	N	7762	7780	0	53
						13	4 8538	9					
*11	59070 X	3782	-0-	-55288	-0-	122	1 3272	2	N	353	397	0	9
						388	9						
12	53909 X	10707	-0-	-43202	-0-	313	1 8840	2	N	1411	1398	0	22
						2	4 1552	9					

TOTAL GAS PROD: 555,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 91,351

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0012WA		RRCID -> 283575		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9764 - 19929				
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	84692 X	72226	-0-	-12466	-0-	1878	1 58921	2 N	10180	10228	0	56
						229	4 11198	9				
02	76496 X	45020	-0-	-31476	-0-	1240	1 36619	2 N	6337	6305	0	88
						190	4 6971	9				
03	81406 X	73120	-0-	-8286	-0-	2148	1 61048	2 N	8915	8940	0	63
						117	4 9807	9				
04	78780 X	65308	-0-	-13472	-0-	1900	1 54822	2 N	7782	7788	0	57
						26	4 8560	9				
05	81251 X	64740	-0-	-16511	-0-	1976	1 53912	2 N	8031	8022	0	66
						18	4 8834	9				
06	70830 X	57074	-0-	-13756	-0-	1750	1 47389	2 N	7196	7218	0	44
						19	4 7916	9				
07	73191 X	57640	-0-	-15551	-0-	1670	1 47882	2 N	7341	7339	0	46
						13	4 8075	9				
08	73129 X	45828	-0-	-27301	-0-	1243	1 36688	2 N	7170	7182	0	34
						10	4 7887	9				
09	65310 X	58637	-0-	-6673	-0-	1707	1 48942	2 N	7252	7226	0	60
						11	4 7977	9				
*10	64697 X	54857	-0-	-9840	-0-	1694	1 45525	2 N	6933	6946	0	47
						12	4 7626	9				
*11	57120 X	3597	-0-	-53523	-0-	117	1 3179	2 N	272	312	0	7
						2	4 299	9				
12	60605 X	9205	-0-	-51400	-0-	271	1 7623	2 N	1187	1176	0	18
						5	4 1306	9				
TOTAL GAS PROD:		607,252		TOTAL CONDENSATE PROD:		78,596						

HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0013WA		RRCID -> 283576		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9742 - 19907				
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	51407 X	51407	-0-	-0-	-0-	1291	1 40426	2 N	8666	8702	0	48
						157	4 9533	9				
02	33984 X	33984	-0-	-0-	-0-	892	1 26304	2 N	6045	6009	0	84
						138	4 6650	9				
03	53674 X	53674	-0-	-0-	-0-	1483	1 42222	2 N	8988	9008	0	64
						82	4 9887	9				
04	54739 X	54739	-0-	-0-	-0-	1520	1 43906	2 N	8451	8453	0	62
						17	4 9296	9				
05	51398 X	48841	-0-	-2557	-0-	1391	1 38074	2 N	8513	8505	0	70
						12	4 9364	9				
06	51990 X	44006	-0-	-7984	-0-	1260	1 34187	2 N	7768	7790	0	48
						14	4 8545	9				
07	56575 X	48096	-0-	-8479	-0-	1339	1 38387	2 N	7602	7603	0	47
						8	4 8362	9				
08	56575 X	51873	-0-	-4702	-0-	1431	1 42191	2 N	7487	7498	0	36
						15	4 8236	9				
09	54750 X	49321	-0-	-5429	-0-	1364	1 39099	2 N	8045	8014	0	67
						8	4 8850	9				
*10	52575 X	52575	-0-	-0-	-0-	1628	1 43635	2 N	6638	6660	0	45
						10	4 7302	9				
*11	50220 X	2986	-0-	-47234	-0-	92	1 2556	2 N	307	344	0	8
						338	9					
12	51863 X	5487	-0-	-46376	-0-	155	1 4498	2 N	758	754	0	12
						834	9					
TOTAL GAS PROD:		496,989		TOTAL CONDENSATE PROD:		79,268						

FORD, WEST (WOLFECAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0011WA		RRCID -> 283577		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9762 - 19909			
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	58156 X	39324	-0-	-18832	-0-	948	1 29807	2 N	7684	7699 0	43
						117	4 8452	9			
02	46564 X	28228	-0-	-18336	-0-	742	1 21932	2 N	4945	4920 0	68
						114	4 5440	9			
03	50375 X	43449	-0-	-6926	-0-	1177	1 33473	2 N	7941	7953 0	56
						64	4 8735	9			
04	45175 X	45175	-0-	-0-	-0-	1226	1 35438	2 N	7725	7724 0	57
						13	4 8498	9			
05	44881 X	44881	-0-	-0-	-0-	1274	1 34849	2 N	7953	7945 0	65
						10	4 8748	9			
06	42090 X	38438	-0-	-3652	-0-	1088	1 29604	2 N	7032	7054 0	43
						11	4 7735	9			
07	46686 X	36673	-0-	-10013	-0-	973	1 28013	2 N	6983	6983 0	43
						6	4 7681	9			
08	46686 X	38817	-0-	-7869	-0-	1023	1 30184	2 N	6910	6920 0	33
						9	4 7601	9			
09	45180 X	39893	-0-	-5287	-0-	1101	1 31579	2 N	6550	6529 0	54
						8	4 7205	9			
*10	44857 X	34859	-0-	-9998	-0-	1043	1 27891	2 N	5381	5398 0	37
						6	4 5919	9			
11	38460 X	-0-	-0-	-38460	-0-			N	-0-	37 0	-0-
12	41230 X	12417	-0-	-28813	-0-	400	1 11396	2 N	560	551 0	9
						5	4 616	9			
TOTAL GAS PROD:		402,154		TOTAL CONDENSATE PROD:		69,664					

HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0012WA		RRCID -> 283578		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9821 - 19981			
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	72286 X	72286	-0-	-0-	-0-	1923	1 60268	2 N	8964	8990 0	50
						235	4 9860	9			
02	47180 X	47180	-0-	-0-	-0-	1322	1 38952	2 N	6095	6061 0	84
						201	4 6705	9			
03	68172 X	68172	-0-	-0-	-0-	1984	1 56340	2 N	8855	8876 0	63
						107	4 9741	9			
04	66897 X	66897	-0-	-0-	-0-	1940	1 56260	2 N	7883	7888 0	58
						26	4 8671	9			
05	60700 X	60700	-0-	-0-	-0-	1840	1 50345	2 N	7724	7719 0	63
						19	4 8496	9			
06	55580 X	55580	-0-	-0-	-0-	1704	1 46257	2 N	6907	6927 0	43
						21	4 7598	9			
07	54037 X	54037	-0-	-0-	-0-	1566	1 44901	2 N	6868	6868 0	43
						15	4 7555	9			
08	55465 X	55465	-0-	-0-	-0-	1582	1 46634	2 N	6573	6585 0	31
						19	4 7230	9			
09	56193 X	56193	-0-	-0-	-0-	1649	1 47194	2 N	6671	6647 0	55
						12	4 7338	9			
*10	45797 X	45797	-0-	-0-	-0-	1447	1 38680	2 N	5144	5164 0	35
						12	4 5658	9			
11	30780 X	-0-	-0-	-30780	-0-			N	-0-	35 0	-0-
12	31806 X	7915	-0-	-23891	-0-	234	1 6546	2 N	1030	1014 0	16
						2	4 1133	9			
TOTAL GAS PROD:		590,222		TOTAL CONDENSATE PROD:		72,714					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0013WA		RRCID -> 283579		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9608 - 19773			
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	55180 X	38487	-0-	-16693	-0-	1006	1 31594	2 N	5239	5274 0	29
						124	4 5763	9			
02	49840 X	37217	-0-	-12623	-0-	1023	1 30248	2 N	5262	5218 0	73
						158	4 5788	9			
03	50812 X	50812	-0-	-0-	-0-	1428	1 40574	2 N	7938	7955 0	56
						78	4 8732	9			
04	54147 X	54147	-0-	-0-	-0-	1528	1 44062	2 N	7763	7762 0	57
						18	4 8539	9			
05	45601 X	26482	-0-	-19119	-0-	770	1 21053	2 N	4231	4253 0	35
						5	4 4654	9			
06	49230 X	48246	-0-	-984	-0-	1447	1 39283	2 N	6819	6812 0	42
						15	4 7501	9			
07	55955 X	51670	-0-	-4285	-0-	1471	1 42148	2 N	7312	7309 0	45
						8	4 8043	9			
08	55955 X	53313	-0-	-2642	-0-	1493	1 44035	2 N	7066	7077 0	34
						12	4 7773	9			
09	54150 X	53241	-0-	-909	-0-	1531	1 43827	2 N	7158	7133 0	59
						9	4 7874	9			
*10	51677 X	40267	-0-	-11410	-0-	1219	1 32747	2 N	5723	5743 0	39
						6	4 6295	9			
11	51600 X	-0-	-0-	-51600	-0-			N	-0-	39 0	-0-
12	55025 X	4917	-0-	-50108	-0-	137	1 3958	2 N	747	736 0	11
						822	9				

TOTAL GAS PROD: 458,799

TOTAL CONDENSATE PROD: 65,258

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0041WC		RRCID -> 283653		COMPL. DATE 05/12/2018		TOTAL DEPTH 10178 PERF.10825 - 17279			
*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	129971 X	129971	-0-	-0-	-0-	3612	1 111585	2 N	13036	13037 0	67
						434	4 14340	9			
02	97632 X	97632	-0-	-0-	-0-	2890	1 83739	2 N	9605	9561 0	111
						437	4 10566	9			
03	135652 X	135652	-0-	-0-	-0-	4112	1 115119	2 N	14729	14760 0	80
						219	4 16202	9			
04	167417 X	167417	-0-	-0-	-0-	5078	1 144621	2 N	16054	15976 0	158
						59	4 17659	9			
05	179991 X	179991	-0-	-0-	-0-	5737	1 154860	2 N	17582	17606 0	134
						54	4 19340	9			
06	166732 X	166732	-0-	-0-	-0-	5355	1 143414	2 N	16279	16253 0	160
						56	4 17907	9			
07	175911 X	175911	-0-	-0-	-0-	5348	1 151097	2 N	17662	17706 0	116
						38	4 19428	9			
08	142223 X	142223	-0-	-0-	-0-	4255	1 123696	2 N	12942	12928 0	130
						36	4 14236	9			
09	194073 X	194073	-0-	-0-	-0-	6030	1 170437	2 N	15968	15889 0	209
						41	4 17565	9			
*10	153232 X	153232	-0-	-0-	-0-	5025	1 132898	2 N	13886	13939 0	156
						34	4 15275	9			
*11	162051 X	162051	-0-	-0-	-0-	5200	1 139484	2 N	15765	15789 0	132
						25	4 17342	9			
*12	161729 X	161729	-0-	-0-	-0-	4916	1 137648	2 N	17384	17306 0	210
						43	4 19122	9			

TOTAL GAS PROD: 1,866,614

TOTAL CONDENSATE PROD: 180,892

FORD, WEST (WOLF CAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0044WD		RRCID -> 283788		COMPL. DATE 08/21/2018		TOTAL DEPTH 10556 PERF.11503 - 20996						
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	175070 X	175070	-0-	-0-	-0-	5052	1 156091	2	N	12109	12126	0		62
						607	4 13320	9						
02	114641 X	114641	-0-	-0-	-0-	3504	1 101535	2	N	8252	8219	0		95
						525	4 9077	9						
03	163128 X	163128	-0-	-0-	-0-	5144	1 144356	2	N	12138	12167	0		66
						276	4 13352	9						
04	164317 X	164317	-0-	-0-	-0-	5141	1 146546	2	N	11425	11378	0		113
						62	4 12568	9						
05	174777 X	174777	-0-	-0-	-0-	5792	1 156405	2	N	11390	11416	0		87
						51	4 12529	9						
06	157101 X	157101	-0-	-0-	-0-	5240	1 140291	2	N	10467	10451	0		103
						56	4 11514	9						
07	167099 X	167099	-0-	-0-	-0-	5317	1 150421	2	N	10296	10331	0		68
						35	4 11326	9						
08	137338 X	137338	-0-	-0-	-0-	4230	1 122848	2	N	9296	9270	0		94
						34	4 10226	9						
09	130291 X	130291	-0-	-0-	-0-	4177	1 118096	2	N	7264	7263	0		95
						28	4 7990	9						
*10	89524 X	89524	-0-	-0-	-0-	2981	1 78995	2	N	6845	6863	0		77
						18	4 7530	9						
*11	52256 X	52256	-0-	-0-	-0-	1588	1 42629	2	N	7302	7318	0		61
						7	4 8032	9						
*12	60687 X	60687	-0-	-0-	-0-	1852	1 51814	2	N	6368	6352	0		77
						16	4 7005	9						
TOTAL GAS PROD:		1,586,229		TOTAL CONDENSATE PROD:		113,152								

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0042WD		RRCID -> 283967		COMPL. DATE 06/26/2018		TOTAL DEPTH 10633 PERF.11167 - 21382						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HH SW 5		WELL #:		5HC	RRCID -> 284010	COMPL. DATE 07/19/2018	TOTAL DEPTH	9607	PERF. 9756	- 14584		
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	92923 X	92923	-0-	-0-	-0-	2707 1	84057 2	N	5406	5405	0	73
						212 4	5947 9					
02	57404 X	57404	-0-	-0-	-0-	1575 1	52189 2	N	2979	2947	0	105
						363 4	3277 9					
03	96625 X	96625	-0-	-0-	-0-	2786 1	87011 2	N	5949	5986	0	68
						284 4	6544 9					
04	78148 X	78148	-0-	-0-	-0-	2228 1	70401 2	N	4738	4735	0	71
						307 4	5212 9					
05	84800 X	84800	-0-	-0-	-0-	2959 1	76675 2	N	4691	4680	0	82
						6 4	5160 9					
06	82085 X	82085	-0-	-0-	-0-	2535 1	74092 2	N	4725	4705	0	102
						260 4	5198 9					
07	60791 X	60791	-0-	-0-	-0-	2150 1	54471 2	N	3790	3841	0	51
						1 4	4169 9					
08	39851 X	39851	-0-	-0-	-0-	1537 1	35752 2	N	2329	2333	0	47
						2562 9						
09	60242 X	60242	-0-	-0-	-0-	2086 1	54289 2	N	3513	3495	0	65
						3 4	3864 9					
*10	77782 X	77782	-0-	-0-	-0-	3035 1	69554 2	N	4721	4711	0	75
						5193 9						
*11	64609 X	64609	-0-	-0-	-0-	2759 1	58462 2	N	3071	3092	0	54
						10 4	3378 9					
*12	66434 X	66434	-0-	-0-	-0-	2990 1	59632 2	N	3458	3432	0	80
						8 4	3804 9					
TOTAL GAS PROD:		861,694		TOTAL CONDENSATE PROD:		49,370						

HH SW 5		WELL #:		7HC	RRCID -> 284014	COMPL. DATE 07/19/2018	TOTAL DEPTH	9687	PERF. 9752	- 14583		
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	95022 X	95022	-0-	-0-	-0-	2795 1	86774 2	N	4759	4755	0	64
						218 4	5235 9					
02	57995 X	57995	-0-	-0-	-0-	1605 1	53246 2	N	2522	2497	0	89
						370 4	2774 9					
03	99581 X	99581	-0-	-0-	-0-	2917 1	91094 2	N	4794	4828	0	55
						297 4	5273 9					
04	63491 X	63491	-0-	-0-	-0-	1871 1	59043 2	N	2107	2131	0	31
						259 4	2318 9					
05	70547 X	70547	-0-	-0-	-0-	2501 1	64812 2	N	2935	2915	0	51
						5 4	3229 9					
06	90716 X	90716	-0-	-0-	-0-	2811 1	82189 2	N	4934	4878	0	107
						289 4	5427 9					
07	68539 X	68539	-0-	-0-	-0-	2420 1	61356 2	N	4328	4377	0	58
						2 4	4761 9					
08	69185 X	69185	-0-	-0-	-0-	2670 1	62182 2	N	3936	3914	0	80
						3 4	4330 9					
09	73128 X	73128	-0-	-0-	-0-	2544 1	66189 2	N	3992	3998	0	74
						4 4	4391 9					
*10	77105 X	77105	-0-	-0-	-0-	3058 1	70079 2	N	3607	3624	0	57
						3968 9						
*11	60939 X	60939	-0-	-0-	-0-	2618 1	55513 2	N	2545	2557	0	45
						8 4	2800 9					
*12	65220 X	65220	-0-	-0-	-0-	2955 1	58956 2	N	3001	2976	0	70
						8 4	3301 9					
TOTAL GAS PROD:		891,468		TOTAL CONDENSATE PROD:		43,460						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HH SW 5		WELL #:		6HD	RRCID -> 284049	COMPL. DATE 07/19/2018	TOTAL DEPTH 10004	PERF.10163	- 14840							
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-								

HH SW 5		WELL #:		17HA	RRCID -> 284085	COMPL. DATE 07/12/2018	TOTAL DEPTH 9072	PERF. 9186	- 13104							
01	85921 X	85921	-0-	-0-	-0-	2526 1 198 4 4777 9	78420 2	4343	4339 0	58						
02	52468 X	52468	-0-	-0-	-0-	1452 1 333 4 2572 9	48111 2	2338	2314 0	82						
03	98768 X	98768	-0-	-0-	-0-	2894 1 295 4 5149 9	90430 2	4681	4709 0	54						
04	88776 X	88776	-0-	-0-	-0-	2586 1 359 4 4189 9	81642 2	3808	3805 0	57						
05	93547 X	93547	-0-	-0-	-0-	3313 1 7 4 4373 9	85854 2	3975	3962 0	70						
06	85597 X	85597	-0-	-0-	-0-	2681 1 276 4 4206 9	78434 2	3824	3811 0	83						
07	64194 X	64194	-0-	-0-	-0-	2311 1 3 4 3292 9	58588 2	2993	3036 0	40						
08	52626 X	52626	-0-	-0-	-0-	2068 1 1 4 2387 9	48170 2	2170	2166 0	44						
09	63291 X	63291	-0-	-0-	-0-	2201 1 3 4 3773 9	57314 2	3430	3411 0	63						
*10	70971 X	70971	-0-	-0-	-0-	2794 1 4098 9	64079 2	3725	3729 0	59						
*11	63534 X	63534	-0-	-0-	-0-	2713 1 9 4 3329 9	57483 2	3026	3031 0	54						
*12	61468 X	61468	-0-	-0-	-0-	2789 1 8 4 3029 9	55642 2	2754	2744 0	64						
TOTAL GAS PROD:		881,161				TOTAL CONDENSATE PROD:		41,067								

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
HH SW 5		WELL #: 20HA		RRCID -> 284086		COMPL. DATE 07/12/2018		TOTAL DEPTH 9188 PERF. 9445 - 14134						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01	92781 X	92781	-0-	-0-	-0-	2731	1	84666	2	N	4699	4695	0	63
						215	4	5169	9					
02	56517 X	56517	-0-	-0-	-0-	1570	1	52026	2	N	2327	2308	0	82
						361	4	2560	9					
03	108622 X	108622	-0-	-0-	-0-	3191	1	99718	2	N	4898	4924	0	56
						325	4	5388	9					
04	74215 X	74215	-0-	-0-	-0-	2140	1	67597	2	N	3801	3800	0	57
						297	4	4181	9					
05	79619 X	79619	-0-	-0-	-0-	2769	1	71729	2	N	4651	4627	0	81
						5	4	5116	9					
06	73515 X	73515	-0-	-0-	-0-	2280	1	66656	2	N	3950	3945	0	86
						234	4	4345	9					
07	59761 X	59761	-0-	-0-	-0-	2167	1	54911	2	N	2438	2491	0	33
						1	4	2682	9					
08	45483 X	45483	-0-	-0-	-0-	1795	1	41828	2	N	1690	1689	0	34
						1	4	1859	9					
09	58795 X	58795	-0-	-0-	-0-	2062	1	53638	2	N	2811	2793	0	52
						3	4	3092	9					
*10	67614 X	67614	-0-	-0-	-0-	2673	1	61265	2	N	3342	3341	0	53
						3676	9							
*11	53629 X	53629	-0-	-0-	-0-	2280	1	48338	2	N	2730	2735	0	48
						8	4	3003	9					
*12	52545 X	52545	-0-	-0-	-0-	2364	1	47160	2	N	2741	2725	0	64
						6	4	3015	9					
TOTAL GAS PROD:		823,096		TOTAL CONDENSATE PROD:		40,078								

HH SW 5		WELL #: 8HD		RRCID -> 284102		COMPL. DATE 07/19/2018		TOTAL DEPTH 9953 PERF.10020 - 14833		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-				

HH SW 5		WELL #: 9HA		RRCID -> 284120		COMPL. DATE 07/12/2018		TOTAL DEPTH 8994 PERF. 9372 - 13931		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0043WC		RRCID -> 284121		COMPL. DATE 05/09/2018		TOTAL DEPTH 10234 PERF.10648 - 20812				
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	200809 X	200809	-0-	-0-	-0-	6016 1	185876 2	N	7447	7453 0		38
						725 4	8192 9					
02	136188 X	136188	-0-	-0-	-0-	4345 1	125692 2	N	4999	4979 0		58
						652 4	5499 9					
03	198297 X	198297	-0-	-0-	-0-	6535 1	183334 2	N	7344	7362 0		40
						350 4	8078 9					
04	185761 X	185761	-0-	-0-	-0-	6028 1	172007 2	N	6956	6927 0		69
						74 4	7652 9					
05	194192 X	194192	-0-	-0-	-0-	6676 1	180436 2	N	6382	6402 0		49
						60 4	7020 9					
06	160428 X	160428	-0-	-0-	-0-	5549 1	148584 2	N	5669	5662 0		56
						59 4	6236 9					
07	178902 X	178902	-0-	-0-	-0-	5909 1	167086 2	N	5331	5352 0		35
						43 4	5864 9					
08	146454 X	146454	-0-	-0-	-0-	4715 1	136985 2	N	4285	4277 0		43
						40 4	4714 9					
09	138540 X	138540	-0-	-0-	-0-	4590 1	129717 2	N	3822	3815 0		50
						29 4	4204 9					
*10	152721 X	152721	-0-	-0-	-0-	5392 1	142579 2	N	4286	4288 0		48
						35 4	4715 9					
*11	148113 X	148113	-0-	-0-	-0-	5164 1	138452 2	N	4062	4076 0		34
						29 4	4468 9					
*12	163596 X	163596	-0-	-0-	-0-	5480 1	153248 2	N	4379	4360 0		53
						51 4	4817 9					
TOTAL GAS PROD:		2,004,001				TOTAL CONDENSATE PROD:			64,962			

HH SW 5		WELL #: 10HA		RRCID -> 284264		COMPL. DATE 07/12/2018		TOTAL DEPTH 9136 PERF. 9399 - 14089		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-	

HH SW 5		WELL #: 21HC		RRCID -> 284270		COMPL. DATE 06/29/2018		TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9861 - 14342		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HH SW 5 WELL #: 18HC RRCID -> 284612 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 9873 - 14746

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-										

HH SW 5 WELL #: 19HD RRCID -> 284629 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 9943 PERF.10259 - 14936

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

HH SW 5 WELL #: 22HD RRCID -> 284653 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10326 - 14821

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

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON									
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113															
HH SW 3		WELL #: 17HA		RRCID -> 284678		COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH 9318 PERF. 9768 - 14445									
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 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-

HH SW 3		WELL #: 16HA		RRCID -> 285133		COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9430 - 14371				
01	63111 X	63111	-0-	-0-	-0-	1846 1	57274 2	N	3496	3494	0	47
						145 4	3846 9					
02	40180 X	26180	-0-	-14000	-0-	706 1	23393 2	N	1744	1730	0	61
						163 4	1918 9					
03	44485 X	39288	-0-	-5197	-0-	1099 1	34291 2	N	3442	3463	0	40
						112 4	3786 9					
04	43050 X	38073	-0-	-4977	-0-	1045 1	33023 2	N	3510	3498	0	52
						144 4	3861 9					
05	44485 X	37411	-0-	-7074	-0-	1266 1	32806 2	N	3034	3033	0	53
						2 4	3337 9					
06	43050 X	25290	-0-	-17760	-0-	761 1	22275 2	N	1978	1988	0	43
						78 4	2176 9					
07	39339 X	13397	-0-	-25942	-0-	438 1	11086 2	N	1703	1723	0	23
						1873 9						
08	39339 X	25401	-0-	-13938	-0-	895 1	20801 2	N	3367	3322	0	68
						1 4	3704 9					
09	38070 X	33368	-0-	-4702	-0-	1097 1	28528 2	N	3402	3407	0	63
						1 4	3742 9					
*10	37386 X	36435	-0-	-951	-0-	1353 1	31011 2	N	3701	3706	0	58
						4071 9						
*11	34243 X	34243	-0-	-0-	-0-	1399 1	29673 2	N	2878	2885	0	51
						5 4	3166 9					
12	34472 X	27502	-0-	-6970	-0-	1118 1	22304 2	N	3706	3671	0	86
						3 4	4077 9					

TOTAL GAS PROD: 399,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,961

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0033WA		RRCID -> 285253		COMPL. DATE 08/31/2018		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9716 - 19907				
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-

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HH SW 3		WELL #: 10HA		RRCID ->	285364	COMPL. DATE	10/15/2018	TOTAL DEPTH	9298	PERF. 9776 - 14453		
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		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-

HH SW 3		WELL #: 9HA		RRCID ->	285365	COMPL. DATE	10/15/2018	TOTAL DEPTH	9077	PERF. 9601 - 14474		
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-

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0031WA		RRCID ->	285396	COMPL. DATE	08/31/2018	TOTAL DEPTH	9492	PERF.10035 - 20228	
01	144993	X	144993	-0-	-0-	-0-	3742 1 115466 2	N	23032	23013 0	117
							450 4 25335 9				
02	96714	X	96714	-0-	-0-	-0-	2776 1 80539 2	N	11801	11782 0	136
							418 4 12981 9				
03	162375	X	162375	-0-	-0-	-0-	4981 1 139709 2	N	15834	15884 0	86
							268 4 17417 9				
04	173157	X	173157	-0-	-0-	-0-	5314 1 151784 2	N	14543	14486 0	143
							62 4 15997 9				
05	176559	X	176559	-0-	-0-	-0-	5745 1 154966 2	N	14362	14396 0	109
							50 4 15798 9				
06	148915	X	148915	-0-	-0-	-0-	4837 1 129677 2	N	13045	13025 0	129
							51 4 14350 9				
07	151589	X	151589	-0-	-0-	-0-	4687 1 132531 2	N	13036	13080 0	85
							31 4 14340 9				
08	133596	X	133596	-0-	-0-	-0-	4009 1 116531 2	N	11837	11803 0	119
							35 4 13021 9				
09	142865	X	142865	-0-	-0-	-0-	4450 1 125806 2	N	11434	11403 0	150
							32 4 12577 9				
*10	126303	X	126303	-0-	-0-	-0-	4264 1 112709 2	N	8454	8509 0	95
							31 4 9299 9				
*11	146318	X	146318	-0-	-0-	-0-	4840 1 129949 2	N	10457	10464 0	88
							26 4 11503 9				
*12	144695	X	144695	-0-	-0-	-0-	4582 1 128284 2	N	10715	10673 0	130
							42 4 11787 9				

TOTAL GAS PROD: 1,748,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 158,550

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113															
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0011WC		RRCID -> 285486		COMPL. DATE 06/10/2019		TOTAL DEPTH 10234		PERF.10470		- 20797					
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		235409 X	235409	-0-	-0-	6420	1	201433	2	N	24337	24354	0			90	
						785	4	26771	9								
02		150271 X	150271	-0-	-0-	4340	1	127975	2	N	15719	15679	0			130	
						665	4	17291	9								
03		184334 X	184334	-0-	-0-	5505	1	156442	2	N	20080	20092	0			118	
						299	4	22088	9								
04		207008 X	207008	-0-	-0-	6169	1	178498	2	N	20242	20244	0			116	
						75	4	22266	9								
05		203438 X	203438	-0-	-0-	6419	1	175464	2	N	19541	19564	0			93	
						60	4	21495	9								
06		191357 X	191357	-0-	-0-	6076	1	164922	2	N	18446	18453	0			86	
						68	4	20291	9								
07		189911 X	189911	-0-	-0-	5721	1	163950	2	N	18364	18336	0			114	
						40	4	20200	9								
08		180984 X	180984	-0-	-0-	5313	1	156743	2	N	17165	17200	0			79	
						46	4	18882	9								
09		183279 X	183279	-0-	-0-	5544	1	158848	2	N	17135	17085	0			129	
						38	4	18849	9								
*10		172542 X	172542	-0-	-0-	5597	1	150115	2	N	15266	15314	0			81	
						37	4	16793	9								
*11		151380 X	151380	-0-	-0-	4825	1	131161	2	N	13970	13887	0			164	
						27	4	15367	9								
*12		176108 X	176108	-0-	-0-	5401	1	153456	2	N	15636	15692	0			108	
						51	4	17200	9								
TOTAL GAS PROD:		2,226,021		TOTAL CONDENSATE PROD:		215,901											

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0025WC		RRCID -> 285487		COMPL. DATE 05/24/2019		TOTAL DEPTH 10319		PERF.10595		- 20815					
01		437457 X	437457	-0-	-0-	12496	1	391881	2	N	28686	28709	0			106	
						1525	4	31555	9								
02		275249 X	275249	-0-	-0-	8290	1	244944	2	N	18857	18807	0			156	
						1272	4	20743	9								
03		331853 X	331853	-0-	-0-	10417	1	296260	2	N	22371	22396	0			131	
						568	4	24608	9								
04		356056 X	356056	-0-	-0-	11082	1	320280	2	N	22326	22329	0			128	
						135	4	24559	9								
05		198246 X	198246	-0-	-0-	6336	1	173356	2	N	16818	16866	0			80	
						54	4	18500	9								
06		219201 X	219201	-0-	-0-	7111	1	192974	2	N	17310	17309	0			81	
						75	4	19041	9								
07		299219 X	299219	-0-	-0-	9367	1	268574	2	N	19284	19245	0			120	
						66	4	21212	9								
08		286260 X	286260	-0-	-0-	8729	1	257528	2	N	18120	18156	0			84	
						71	4	19932	9								
09		283677 X	283677	-0-	-0-	8876	1	254291	2	N	18591	18535	0			140	
						60	4	20450	9								
*10		274603 X	274603	-0-	-0-	9211	1	247049	2	N	16621	16672	0			89	
						60	4	18283	9								
*11		250661 X	250661	-0-	-0-	8295	1	225609	2	N	15192	15103	0			178	
						46	4	16711	9								
*12		242376 X	242376	-0-	-0-	7678	1	218246	2	N	14890	14965	0			103	
						73	4	16379	9								
TOTAL GAS PROD:		3,454,858		TOTAL CONDENSATE PROD:		229,066											

FORD, WEST (WOLF CAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HH SW 3		WELL #: 29HA		RRCID -> 285488		COMPL. DATE 11/12/2018		TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9580 - 14461	
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 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-			

HH SW 3		WELL #: 23HA		RRCID -> 285490		COMPL. DATE 11/28/2018		TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9269 - 14625	
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-			

HAY ARIA 03/46 A		WELL #: 0013WC		RRCID -> 285531		COMPL. DATE 06/12/2019		TOTAL DEPTH 10999 PERF.10324 - 19892	
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	173729		N	-0-	-0-
02	173729 X	-0-	-0-	-173729	-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	51014 X	51014	-0-	-0-	-0-	1712 1 46575 2	N	2464 2452 0	12
						17 4 2710 9			
07	58660 X	58660	-0-	-0-	-0-	1916 1 54902 2	N	1662 1664 0	10
						14 4 1828 9			
08	52594 X	52594	-0-	-0-	-0-	1678 1 49480 2	N	1292 1296 0	6
						15 4 1421 9			
09	55584 X	55584	-0-	-0-	-0-	1823 1 52254 2	N	1360 1356 0	10
						11 4 1496 9			
*10	59663 X	59663	-0-	-0-	-0-	2102 1 56370 2	N	1071 1075 0	6
						13 4 1178 9			
*11	45117 X	45117	-0-	-0-	-0-	1566 1 42574 2	N	882 878 0	10
						7 4 970 9			
*12	44566 X	44566	-0-	-0-	-0-	1470 1 41885 2	N	1089 1091 0	8
						13 4 1198 9			
TOTAL GAS PROD:		367,198		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,820			

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0032WA		RRCID -> 285583		COMPL. DATE 08/31/2018		TOTAL DEPTH 9631 PERF.10049 - 20100		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	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-

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0034WA		RRCID -> 285588		COMPL. DATE 08/31/2018		TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9905 - 19808		
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-

HH SW 3		WELL #: 26HA		RRCID -> 285794		COMPL. DATE 11/12/2018		TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9249 - 13934			
01	57691 X	48726	-0-	-8965	-0-	1357 1	42155 2	N	4644	4631 0	62
						106 4	5108 9				
02	52108 X	29366	-0-	-22742	-0-	774 1	25662 2	N	2502	2476 0	88
						178 4	2752 9				
03	56823 X	47451	-0-	-9372	-0-	1274 1	39800 2	N	5679	5702 0	65
						130 4	6247 9				
04	52830 X	42960	-0-	-9870	-0-	1147 1	36205 2	N	4954	4945 0	74
						159 4	5449 9				
05	48732 X	39583	-0-	-9149	-0-	1293 1	33485 2	N	4365	4363 0	76
						3 4	4802 9				
06	47160 X	26457	-0-	-20703	-0-	753 1	22006 2	N	3292	3297 0	71
						77 4	3621 9				
07	47461 X	35013	-0-	-12448	-0-	1212 1	30746 2	N	2776	2810 0	37
						1 4	3054 9				
08	47461 X	13967	-0-	-33494	-0-	525 1	12218 2	N	1113	1127 0	23
						1224 9					
09	42960 X	15063	-0-	-27897	-0-	500 1	12960 2	N	1456	1452 0	27
						1 4	1602 9				
*10	39556 X	32459	-0-	-7097	-0-	1201 1	27493 2	N	3423	3396 0	54
						3765 9					
*11	34650 X	27372	-0-	-7278	-0-	1092 1	23166 2	N	2827	2831 0	50
						4 4	3110 9				
12	34999 X	34811	-0-	-188	-0-	1512 1	30153 2	N	2856	2840 0	66
						4 4	3142 9				

TOTAL GAS PROD: 393,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,887

FORD, WEST (WOLFECAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0041WA		RRCID -> 285832		COMPL. DATE 07/21/2019		TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8873 - 19372							
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	109647 X	86296	-0-	-23351	-0-	1248	1	76787	2	N	7464	7477	0		35
						51	4	8210	9						
02	99036 X	64362	-0-	-34674	-0-	907	1	57296	2	N	5419	5402	0		52
						198	4	5961	9						
03	103757 X	73914	-0-	-29843	-0-	1054	1	66084	2	N	6129	6139	0		42
						34	4	6742	9						
04	89460 X	70683	-0-	-18777	-0-	1031	1	63024	2	N	5996	5997	0		41
						32	4	6596	9						
05	87637 X	67635	-0-	-20002	-0-	1153	1	59901	2	N	5940	5931	0		50
						47	4	6534	9						
06	83520 X	61055	-0-	-22465	-0-	977	1	54279	2	N	5240	5226	0		64
						35	4	5764	9						
07	74121 X	47440	-0-	-26681	-0-	712	1	42324	2	N	3930	3948	0		46
						81	4	4323	9						
08	74121 X	61329	-0-	-12792	-0-	656	1	54476	2	N	5352	5355	0		43
						310	4	5887	9						
*09	70680 X	21825	-0-	-48855	-0-	269	1	19502	2	N	1730	1737	0		36
						151	4	1903	9						
*10	67859 X	37450	-0-	-30409	-0-	389	1	32705	2	N	3764	3779	0		21
						216	4	4140	9						
*11	61680 X	50743	-0-	-10937	-0-	517	1	44327	2	N	5136	5139	0		18
						249	4	5650	9						
12	61318 X	50536	-0-	-10782	-0-	499	1	44652	2	N	4856	4854	0		20
						43	4	5342	9						
TOTAL GAS PROD:		693,268				TOTAL CONDENSATE PROD:		60,956							

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0023WC		RRCID -> 285833		COMPL. DATE 05/22/2019		TOTAL DEPTH 10220 PERF.10472 - 20691							
01	502146 X	502146	-0-	-0-	-0-	14002	1	439341	2	N	42810	42854	0		158
						1712	4	47091	9						
02	315420 X	315420	-0-	-0-	-0-	9266	1	273364	2	N	28517	28440	0		235
						1421	4	31369	9						
03	436534 X	436534	-0-	-0-	-0-	13361	1	379901	2	N	38675	38683	0		227
						729	4	42543	9						
04	439405 X	439405	-0-	-0-	-0-	13400	1	387163	2	N	35165	35190	0		202
						160	4	38682	9						
05	397465 X	397465	-0-	-0-	-0-	12656	1	346059	2	N	35126	35161	0		167
						111	4	38639	9						
06	368988 X	368988	-0-	-0-	-0-	11943	1	324438	2	N	29524	29553	0		138
						131	4	32476	9						
07	359040 X	359040	-0-	-0-	-0-	11172	1	320247	2	N	25038	25020	0		156
						79	4	27542	9						
08	395510 X	395510	-0-	-0-	-0-	11936	1	352119	2	N	28504	28528	0		132
						101	4	31354	9						
09	361432 X	361432	-0-	-0-	-0-	11202	1	320919	2	N	26578	26510	0		200
						75	4	29236	9						
*10	345554 X	345554	-0-	-0-	-0-	11458	1	307357	2	N	24239	24310	0		129
						76	4	26663	9						
*11	321945 X	321945	-0-	-0-	-0-	10565	1	287450	2	N	21700	21575	0		254
						60	4	23870	9						
*12	340229 X	340229	-0-	-0-	-0-	10703	1	304103	2	N	23021	23115	0		160
						100	4	25323	9						
TOTAL GAS PROD:		4,583,668				TOTAL CONDENSATE PROD:		358,897							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		WELL #: 0041WC		RRCID -> 285890		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 10879		PERF.10941 - 21064	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
01		417506 X	417506	-0-	-0-	11787 1	N	31151	31150	0	108		
						1439 4							
02		295237 X	295237	-0-	-0-	8809 1	N	22669	22672	0	105		
						1350 4							
03		408447 X	408447	-0-	-0-	12782 1	N	28515	28532	0	88		
						696 4							
04		241074 X	241074	-0-	-0-	7372 1	N	18632	18661	0	59		
						92 4							
05		226685 X	226685	-0-	-0-	7343 1	N	16708	16707	0	60		
						65 4							
06		304792 X	304792	-0-	-0-	10048 1	N	19845	19775	0	130		
						113 4							
07		346095 X	346095	-0-	-0-	10893 1	N	20882	20900	0	112		
						74 4							
08		345862 X	345862	-0-	-0-	10647 1	N	19154	19191	0	75		
						97 4							
09		337317 X	337317	-0-	-0-	10671 1	N	19074	19014	0	135		
						75 4							
*10		297747 X	297747	-0-	-0-	10087 1	N	15371	15378	0	128		
						66 4							
*11		276487 X	276487	-0-	-0-	9318 1	N	12353	12378	0	103		
						53 4							
*12		292585 X	292585	-0-	-0-	9436 1	N	13513	13516	0	100		
						89 4							
TOTAL GAS PROD:			3,789,834	TOTAL CONDENSATE PROD:			237,867						

HH SW 3		WELL #: 20HA		RRCID -> 285972		COMPL. DATE 11/28/2018		TOTAL DEPTH 9132		PERF. 9168 - 14224		
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-					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0043WA		RRCID -> 286015		COMPL. DATE 07/21/2019		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8903 - 19438							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	99919	X	99919	-0-	-0-	-0-	1448 1	89160 2	N	8412	8428	0			39
							58 4	9253 9							
02	66123	X	66123	-0-	-0-	-0-	931 1	58734 2	N	5688	5672	0			55
							201 4	6257 9							
03	81200	X	81200	-0-	-0-	-0-	1154 1	72400 2	N	6916	6924	0			47
							38 4	7608 9							
04	75136	X	75136	-0-	-0-	-0-	1093 1	66750 2	N	6598	6600	0			45
							35 4	7258 9							
05	71189	X	71189	-0-	-0-	-0-	1201 1	62545 2	N	6723	6712	0			56
							48 4	7395 9							
06	66023	X	66023	-0-	-0-	-0-	1049 1	58371 2	N	5968	5951	0			73
							38 4	6565 9							
07	46643	X	46643	-0-	-0-	-0-	696 1	41389 2	N	4073	4098	0			48
							78 4	4480 9							
08	65001	X	65001	-0-	-0-	-0-	691 1	57452 2	N	5939	5939	0			48
							325 4	6533 9							
*09	32501	X	32501	-0-	-0-	-0-	404 1	29110 2	N	2508	2503	0			53
							228 4	2759 9							
*10	64199	X	64199	-0-	-0-	-0-	683 1	57057 2	N	5527	5549	0			31
							379 4	6080 9							
*11	64964	X	64964	-0-	-0-	-0-	679 1	58275 2	N	5164	5177	0			18
							330 4	5680 9							
*12	70088	X	70088	-0-	-0-	-0-	718 1	63728 2	N	5074	5071	0			21
							61 4	5581 9							
TOTAL GAS PROD:		802,986				TOTAL CONDENSATE PROD:		68,590							

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0015WC		RRCID -> 286117		COMPL. DATE 06/12/2019		TOTAL DEPTH 10252 PERF.10327 - 20538							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	412543	X	412543	-0-	-0-	-0-	11891 1	372909 2	N	23899	23891	0			88
							1454 4	26289 9							
02	232992	X	232992	-0-	-0-	-0-	7107 1	209765 2	N	13667	13642	0			113
							1086 4	15034 9							
03	356568	X	356568	-0-	-0-	-0-	11314 1	321905 2	N	20671	20663	0			121
							611 4	22738 9							
04	372922	X	372922	-0-	-0-	-0-	11731 1	339042 2	N	20006	20012	0			115
							142 4	22007 9							
05	366750	X	366750	-0-	-0-	-0-	12220 1	333937 2	N	18615	18641	0			89
							116 4	20477 9							
06	369387	X	369387	-0-	-0-	-0-	12398 1	336765 2	N	18263	18267	0			85
							135 4	20089 9							
07	385126	X	385126	-0-	-0-	-0-	12299 1	352359 2	N	18533	18503	0			115
							82 4	20386 9							
08	361050	X	361050	-0-	-0-	-0-	11224 1	331027 2	N	17001	17037	0			79
							98 4	18701 9							
09	338768	X	338768	-0-	-0-	-0-	10863 1	311108 2	N	15202	15166	0			115
							75 4	16722 9							
*10	318925	X	318925	-0-	-0-	-0-	10941 1	293402 2	N	13188	13233	0			70
							75 4	14507 9							
*11	332271	X	332271	-0-	-0-	-0-	11285 1	306983 2	N	12671	12593	0			148
							65 4	13938 9							
*12	325224	X	325224	-0-	-0-	-0-	10557 1	299942 2	N	13294	13350	0			92
							102 4	14623 9							
TOTAL GAS PROD:		4,172,526				TOTAL CONDENSATE PROD:		205,010							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0044WA		RRCID ->	286254	COMPL. DATE	07/21/2019	TOTAL DEPTH	9027	PERF.	9138 - 19587	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	102059 X	102059	-0-	-0-	-0-	1457 1	89645 2	N	9909	9930	0	46
						57 4	10900 9					
02	73553 X	73553	-0-	-0-	-0-	1026 1	64612 2	N	6994	6973	0	67
						222 4	7693 9					
03	89158 X	89158	-0-	-0-	-0-	1250 1	78419 2	N	8588	8596	0	59
						42 4	9447 9					
04	79426 X	79426	-0-	-0-	-0-	1139 1	69585 2	N	7878	7883	0	54
						36 4	8666 9					
05	77035 X	62317	-0-	-14718	-0-	1034 1	53582 2	N	6963	6959	0	58
						42 4	7659 9					
06	74550 X	74383	-0-	-167	-0-	1168 1	64762 2	N	7646	7611	0	93
						42 4	8411 9					
07	77035 X	59680	-0-	-17355	-0-	880 1	52101 2	N	5999	6021	0	71
						100 4	6599 9					
08	78276 X	78276	-0-	-0-	-0-	831 1	68617 2	N	7674	7683	0	62
						387 4	8441 9					
*09	74550 X	37822	-0-	-36728	-0-	469 1	33562 2	N	3208	3202	0	68
						262 4	3529 9					
*10	77035 X	73449	-0-	-3586	-0-	765 1	64162 2	N	7360	7386	0	42
						426 4	8096 9					
*11	74550 X	74495	-0-	-55	-0-	768 1	65938 2	N	6742	6760	0	24
						373 4	7416 9					
12	77035 X	57882	-0-	-19153	-0-	578 1	51531 2	N	5203	5206	0	21
						50 4	5723 9					
TOTAL GAS PROD:		862,500				TOTAL CONDENSATE PROD:			84,164			

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0021WC		RRCID ->	286258	COMPL. DATE	05/20/2019	TOTAL DEPTH	10292	PERF.	10593 - 20879	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	366233 X	366233	-0-	-0-	-0-	10525 1	330367 2	N	21870	21904	0	81
						1284 4	24057 9					
02	182560 X	182560	-0-	-0-	-0-	5768 1	170302 2	N	5098	5137	0	42
						882 4	5608 9					
03	276135 X	276135	-0-	-0-	-0-	9123 1	259552 2	N	6332	6337	0	37
						495 4	6965 9					
04	267183 X	267183	-0-	-0-	-0-	8715 1	251848 2	N	5922	5925	0	34
						106 4	6514 9					
05	283928 X	283928	-0-	-0-	-0-	9324 1	255061 2	N	17691	17641	0	84
						83 4	19460 9					
06	298903 X	298903	-0-	-0-	-0-	9938 1	270135 2	N	17023	17027	0	80
						105 4	18725 9					
07	289706 X	289706	-0-	-0-	-0-	9173 1	262770 2	N	16090	16070	0	100
						64 4	17699 9					
08	266124 X	266124	-0-	-0-	-0-	8216 1	242339 2	N	14091	14126	0	65
						69 4	15500 9					
09	261570 X	261570	-0-	-0-	-0-	8324 1	238329 2	N	13509	13472	0	102
						57 4	14860 9					
*10	260052 X	260052	-0-	-0-	-0-	8883 1	238252 2	N	11687	11727	0	62
						61 4	12856 9					
*11	225155 X	225155	-0-	-0-	-0-	7587 1	206380 2	N	10135	10078	0	119
						39 4	11149 9					
*12	237597 X	237597	-0-	-0-	-0-	7662 1	217642 2	N	11111	11153	0	77
						71 4	12222 9					
TOTAL GAS PROD:		3,215,146				TOTAL CONDENSATE PROD:			150,559			

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0023WA		RRCID -> 286325	COMPL. DATE 04/11/2019	TOTAL DEPTH 8639	PERF. 8627 - 19412					
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	75644 X	75644	-0-	-0-	-0-	1047 1	64418 2	N	9217	9229 0		31
						40 4	10139 9					
02	77728 X	57057	-0-	-20671	-0-	789 1	49673 2	N	5841	5833 0		39
						170 4	6425 9					
03	86056 X	59337	-0-	-26719	-0-	794 1	49947 2	N	7790	7770 0		59
						27 4	8569 9					
04	73200 X	68250	-0-	-4950	-0-	963 1	58754 2	N	7728	7726 0		61
						32 4	8501 9					
05	75640 X	71978	-0-	-3662	-0-	1201 1	62311 2	N	7652	7665 0		48
						49 4	8417 9					
06	73200 X	63598	-0-	-9602	-0-	958 1	53022 2	N	8713	8710 0		51
						34 4	9584 9					
07	70525 X	53068	-0-	-17457	-0-	754 1	44823 2	N	6734	6756 0		29
						84 4	7407 9					
08	70742 X	51998	-0-	-18744	-0-	538 1	44526 2	N	6074	6081 0		22
						253 4	6681 9					
*09	68460 X	27012	-0-	-41448	-0-	326 1	23458 2	N	2768	2764 0		26
						183 4	3045 9					
*10	100447 X	100447	-0-	-0-	-0-	1009 1	84536 2	N	13039	12984 0		81
						559 4	14343 9					
*11	63961 X	63961	-0-	-0-	-0-	629 1	53872 2	N	8324	8351 0		54
						304 4	9156 9					
12	53072 X	48433	-0-	-4639	-0-	457 1	40717 2	N	6564	6583 0		35
						39 4	7220 9					
TOTAL GAS PROD:		740,783		TOTAL CONDENSATE PROD:		90,444						

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0024WA		RRCID -> 286363	COMPL. DATE 04/03/2019	TOTAL DEPTH 8786	PERF. 8864 - 19651					
01	50530 X	-0-	-0-	-50530	-0-			N	7878	7877 0		27
02	1988 X	-0-	-0-	-1988	-0-			N	5366	5358 0		35
03	36456 X	-0-	-0-	-36456	-0-			N	7009	6991 0		53
04	43674 X	43674	-0-	-0-	-0-	598 1	36632 2	N	5839	5846 0		46
						21 4	6423 9					
05	41715 X	41715	-0-	-0-	-0-	680 1	35446 2	N	5058	5072 0		32
						25 4	5564 9					
06	37251 X	37251	-0-	-0-	-0-	542 1	30043 2	N	6042	6039 0		35
						20 4	6646 9					
07	45136 X	-0-	-0-	-45136	-0-			N	5558	5569 0		24
08	45136 X	33378	-0-	-11758	-0-	339 1	28143 2	N	4305	4313 0		16
						160 4	4736 9					
*09	43680 X	21510	-0-	-22170	-0-	264 1	19041 2	N	1870	1868 0		18
						148 4	2057 9					
*10	40455 X	902	-0-	-39553	-0-	5 1	345 2	N	500	515 0		3
						2 4	550 9					
*11	35640 X	28195	-0-	-7445	-0-	265 1	22870 2	N	4484	4458 0		29
						128 4	4932 9					
12	33387 X	31014	-0-	-2373	-0-	286 1	25631 2	N	4612	4616 0		25
						24 4	5073 9					
TOTAL GAS PROD:		237,639		TOTAL CONDENSATE PROD:		58,521						

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0042WA		RRCID -> 286381	COMPL. DATE 07/21/2019	TOTAL DEPTH 8911	PERF. 8996 - 19412				
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	91408 X	91408	-0-	-0-	-0-	1330 1	81794 2	N	7483	7493 0	35
						53 4	8231 9				
02	72744 X	69740	-0-	-3004	-0-	997 1	62679 2	N	5318	5302 0	51
						214 4	5850 9				
03	87461 X	87461	-0-	-0-	-0-	1258 1	78993 2	N	6516	6523 0	44
						42 4	7168 9				
04	78386 X	78386	-0-	-0-	-0-	1152 1	70442 2	N	6139	6141 0	42
						39 4	6753 9				
05	80538 X	71697	-0-	-8841	-0-	1231 1	63876 2	N	5945	5937 0	50
						50 4	6540 9				
06	77940 X	64096	-0-	-13844	-0-	1035 1	57370 2	N	5139	5126 0	63
						38 4	5653 9				
07	80538 X	56804	-0-	-23734	-0-	866 1	51274 2	N	4152	4166 0	49
						97 4	4567 9				
08	80538 X	54118	-0-	-26420	-0-	578 1	47629 2	N	5128	5136 0	41
						270 4	5641 9				
*09	77940 X	35726	-0-	-42214	-0-	451 1	32178 2	N	2586	2572 0	55
						252 4	2845 9				
*10	72013 X	47943	-0-	-24070	-0-	505 1	42425 2	N	4303	4334 0	24
						280 4	4733 9				
*11	64530 X	52387	-0-	-12143	-0-	539 1	46184 2	N	4912	4919 0	17
						261 4	5403 9				
12	56792 X	51345	-0-	-5447	-0-	512 1	45662 2	N	4662	4660 0	19
						43 4	5128 9				
TOTAL GAS PROD:		761,111				TOTAL CONDENSATE PROD:			62,283		

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0034WA		RRCID -> 286400	COMPL. DATE 07/20/2019	TOTAL DEPTH 8909	PERF. 9050 - 19511				
01	89282 X	89282	-0-	-0-	-0-	1304 1	80192 2	N	7031	7044 0	33
						52 4	7734 9				
02	78344 X	64939	-0-	-13405	-0-	927 1	58352 2	N	4964	4949 0	48
						200 4	5460 9				
03	86738 X	77844	-0-	-8894	-0-	1119 1	70279 2	N	5827	5835 0	40
						36 4	6410 9				
04	83940 X	69677	-0-	-14263	-0-	1024 1	62545 2	N	5523	5525 0	38
						33 4	6075 9				
05	86738 X	68060	-0-	-18678	-0-	1172 1	60861 2	N	5435	5428 0	45
						48 4	5979 9				
06	83940 X	61466	-0-	-22474	-0-	994 1	55033 2	N	4913	4898 0	60
						35 4	5404 9				
07	77810 X	43318	-0-	-34492	-0-	658 1	38853 2	N	3392	3412 0	40
						76 4	3731 9				
08	77810 X	62125	-0-	-15685	-0-	671 1	55435 2	N	5186	5184 0	42
						314 4	5705 9				
*09	69690 X	23151	-0-	-46539	-0-	290 1	20816 2	N	1713	1719 0	36
						161 4	1884 9				
*10	68417 X	45877	-0-	-22540	-0-	492 1	41293 2	N	3472	3488 0	20
						273 4	3819 9				
*11	61920 X	59687	-0-	-2233	-0-	620 1	53340 2	N	4933	4936 0	17
						301 4	5426 9				
*12	62144 X	62144	-0-	-0-	-0-	635 1	56693 2	N	4326	4325 0	18
						57 4	4759 9				
TOTAL GAS PROD:		727,570				TOTAL CONDENSATE PROD:			56,715		

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON											
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		WELL #: 0026WD		RRCID -> 286522		COMPL. DATE 05/24/2019		TOTAL DEPTH 10618		PERF.10944 - 21163							
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		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0045WC		RRCID -> 286537		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 10284		PERF.10770 - 20768									
01	343786	X	343786	-0-	-0-	-0-	9611	1	301495	2	N	28638	28630	0					99
							1178	4	31502	9									
02	278118	X	278118	-0-	-0-	-0-	8277	1	244267	2	N	22095	22091	0					103
							1269	4	24305	9									
03	365037	X	365037	-0-	-0-	-0-	11369	1	323479	2	N	26881	26901	0					83
							620	4	29569	9									
04	355604	X	355604	-0-	-0-	-0-	10993	1	317664	2	N	24372	24377	0					78
							138	4	26809	9									
05	331145	X	331145	-0-	-0-	-0-	10822	1	295823	2	N	22183	22181	0					80
							99	4	24401	9									
06	290139	X	290139	-0-	-0-	-0-	9549	1	259296	2	N	19262	19216	0					126
							106	4	21188	9									
07	237199	X	237199	-0-	-0-	-0-	7374	1	211162	2	N	16917	16952	0					91
							54	4	18609	9									
08	202307	X	202307	-0-	-0-	-0-	6140	1	181321	2	N	13450	13489	0					52
							51	4	14795	9									
09	200496	X	200496	-0-	-0-	-0-	6244	1	178906	2	N	13913	13867	0					98
							42	4	15304	9									
*10	306929	X	306929	-0-	-0-	-0-	10363	1	278050	2	N	16767	16726	0					139
							72	4	18444	9									
*11	280840	X	280840	-0-	-0-	-0-	9363	1	254789	2	N	15122	15135	0					126
							54	4	16634	9									
*12	252460	X	252460	-0-	-0-	-0-	8025	1	228085	2	N	14795	14811	0					110
							75	4	16275	9									
TOTAL GAS PROD:				3,444,060				TOTAL CONDENSATE PROD:				234,395							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0033WA		RRCID -> 286544		COMPL. DATE 07/20/2019				TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8780 - 19328			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	83840 X	83840	-0-	-0-	-0-	1211 1	74596 2	48 4	N	7259	7272 0		34
								7985 9					
02	69776 X	59206	-0-	-10570	-0-	835 1	52586 2	180 4	N	5095	5080 0		49
								5605 9					
03	77252 X	72446	-0-	-4806	-0-	1028 1	64728 2	33 4	N	6052	6060 0		41
								6657 9					
04	74760 X	68120	-0-	-6640	-0-	993 1	60629 2	32 4	N	5878	5879 0		40
								6466 9					
05	77252 X	66138	-0-	-11114	-0-	1129 1	58615 2	47 4	N	5770	5762 0		48
								6347 9					
06	74760 X	65775	-0-	-8985	-0-	1054 1	58613 2	38 4	N	5518	5499 0		67
								6070 9					
07	72602 X	50111	-0-	-22491	-0-	745 1	44228 2	83 4	N	4595	4608 0		54
								5055 9					
08	72602 X	62345	-0-	-10257	-0-	665 1	55260 2	314 4	N	5551	5560 0		45
								6106 9					
*09	68130 X	33626	-0-	-34504	-0-	428 1	30802 2	241 4	N	1959	1963 0		41
								2155 9					
*10	68386 X	48104	-0-	-20282	-0-	499 1	41887 2	276 4	N	4947	4960 0		28
								5442 9					
*11	66180 X	51563	-0-	-14617	-0-	527 1	45173 2	254 4	N	5099	5109 0		18
								5609 9					
12	62341 X	60604	-0-	-1737	-0-	610 1	54511 2	51 4	N	4938	4936 0		20
								5432 9					
TOTAL GAS PROD:		721,878		TOTAL CONDENSATE PROD:		62,661							

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0032WA		RRCID -> 286567		COMPL. DATE 07/19/2019				TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8917 - 19437			
01	108657 X	108657	-0-	-0-	-0-	1595 1	98152 2	63 4	N	8043	8057 0		37
								8847 9					
02	76608 X	66116	-0-	-10492	-0-	934 1	58835 2	201 4	N	5587	5570 0		54
								6146 9					
03	84816 X	81808	-0-	-3008	-0-	1174 1	73601 2	38 4	N	6359	6370 0		43
								6995 9					
04	82080 X	75616	-0-	-6464	-0-	1108 1	67589 2	36 4	N	6257	6257 0		43
								6883 9					
05	84816 X	73775	-0-	-11041	-0-	1270 1	65976 2	52 4	N	5888	5882 0		49
								6477 9					
06	82080 X	13203	-0-	-68877	-0-	205 1	11271 2	8 4	N	1563	1593 0		19
								1719 9					
07	81747 X	6293	-0-	-75454	-0-	91 1	5444 2	10 4	N	680	691 0		8
								748 9					
08	81747 X	61739	-0-	-20008	-0-	640 1	52854 2	299 4	N	7224	7174 0		58
								7946 9					
*09	75600 X	37640	-0-	-37960	-0-	463 1	33291 2	260 4	N	3296	3285 0		69
								3626 9					
*10	89588 X	89588	-0-	-0-	-0-	934 1	78203 2	518 4	N	9030	9048 0		51
								9933 9					
*11	63318 X	63318	-0-	-0-	-0-	655 1	56187 2	317 4	N	5599	5630 0		20
								6159 9					
12	61752 X	57591	-0-	-4161	-0-	576 1	51234 2	50 4	N	5210	5209 0		21
								5731 9					
TOTAL GAS PROD:		735,344		TOTAL CONDENSATE PROD:		64,736							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0031WA RRCID -> 286635 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 8889 - 19368

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	85247 X	85247	-0-	-0-	-0-	1185 1 46 4	72999 2 11017 9	N	10015	10032 0	46
02	65601 X	65601	-0-	-0-	-0-	896 1 193 4	56468 2 8044 9	N	7313	7289 0	70
03	76666 X	76666	-0-	-0-	-0-	1058 1 35 4	66352 2 9221 9	N	8383	8396 0	57
04	75404 X	75404	-0-	-0-	-0-	1068 1 35 4	65235 2 9066 9	N	8242	8242 0	57
05	69383 X	69383	-0-	-0-	-0-	1140 1 47 4	59101 2 9095 9	N	8268	8256 0	69
06	63397 X	63397	-0-	-0-	-0-	989 1 36 4	54742 2 7630 9	N	6936	6920 0	85
07	52760 X	52760	-0-	-0-	-0-	764 1 87 4	45275 2 6634 9	N	6031	6045 0	71
08	62553 X	62553	-0-	-0-	-0-	639 1 301 4	52953 2 8660 9	N	7873	7881 0	63
*09	50250 X	22890	-0-	-27360	-0-	265 1 148 4	19136 2 3341 9	N	3037	3036 0	64
*10	51925 X	41159	-0-	-10766	-0-	407 1 227 4	34191 2 6334 9	N	5758	5789 0	33
*11	50250 X	48865	-0-	-1385	-0-	472 1 230 4	40615 2 7548 9	N	6862	6871 0	24
12	51925 X	48755	-0-	-3170	-0-	458 1 39 4	40820 2 7438 9	N	6762	6758 0	28
TOTAL GAS PROD:		712,680			TOTAL CONDENSATE PROD:		85,480				

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0015WC RRCID -> 286648 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10230 PERF.10492 - 20771

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	300936 X	300936	-0-	-0-	-0-	8654 1 1055 4	271348 2 19879 9	N	18072	18108 0	62
02	120077 X	120077	-0-	-0-	-0-	3484 1 534 4	102804 2 13255 9	N	12050	12056 0	56
03	233703 X	233703	-0-	-0-	-0-	7558 1 413 4	215017 2 10715 9	N	9741	9767 0	30
04	315234 X	315234	-0-	-0-	-0-	9475 1 112 4	273741 2 31906 9	N	29005	28943 0	92
05	348195 X	348195	-0-	-0-	-0-	11384 1 102 4	311278 2 25431 9	N	23119	23128 0	83
06	299250 X	299250	-0-	-0-	-0-	9852 1 105 4	267520 2 21773 9	N	19794	19747 0	130
07	321634 X	321634	-0-	-0-	-0-	10118 1 71 4	289934 2 21511 9	N	19555	19580 0	105
08	264252 X	264252	-0-	-0-	-0-	8024 1 68 4	236797 2 19363 9	N	17603	17639 0	69
09	318420 X	318420	-0-	-0-	-0-	10030 1 66 4	287269 2 21055 9	N	19141	19075 0	135
*10	249491 X	249491	-0-	-0-	-0-	8360 1 53 4	224259 2 16819 9	N	15290	15298 0	127
*11	169688 X	169688	-0-	-0-	-0-	5541 1 31 4	150698 2 13418 9	N	12198	12223 0	102
*12	209848 X	209848	-0-	-0-	-0-	6610 1 63 4	187776 2 15399 9	N	13999	13997 0	104
TOTAL GAS PROD:		3,150,728			TOTAL CONDENSATE PROD:		209,567				

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0016WD		RRCID -> 286650	COMPL. DATE 08/27/2019	TOTAL DEPTH 10546	PERF.10925	- 21207								
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	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-				

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0011WC		RRCID -> 286657	COMPL. DATE 08/26/2019	TOTAL DEPTH 10200	PERF.10508	- 20438								
01	190169 X	190169	-0-	-0-	-0-	5042 1	158066 2	N	24039	24041	0					83
						618 4	26443 9									
02	73278 X	73278	-0-	-0-	-0-	2000 1	58956 2	N	10925	10957	0					51
						304 4	12018 9									
03	121301 X	121301	-0-	-0-	-0-	3598 1	102248 2	N	13872	13880	0					43
						196 4	15259 9									
04	203286 X	203286	-0-	-0-	-0-	5633 1	162852 2	N	31575	31517	0					101
						68 4	34733 9									
05	203492 X	203492	-0-	-0-	-0-	6168 1	168635 2	N	26030	26038	0					93
						56 4	28633 9									
06	178429 X	178429	-0-	-0-	-0-	5569 1	151237 2	N	19604	19568	0					129
						59 4	21564 9									
07	217788 X	217788	-0-	-0-	-0-	6549 1	187792 2	N	21274	21289	0					114
						46 4	23401 9									
08	184701 X	184701	-0-	-0-	-0-	5285 1	155884 2	N	21354	21385	0					83
						43 4	23489 9									
09	177898 X	177898	-0-	-0-	-0-	5146 1	147374 2	N	23040	22960	0					163
						34 4	25344 9									
*10	183258 X	183258	-0-	-0-	-0-	5695 1	152708 2	N	22561	22537	0					187
						38 4	24817 9									
*11	167250 X	167250	-0-	-0-	-0-	5141 1	139806 2	N	20250	20268	0					169
						28 4	22275 9									
*12	172452 X	172452	-0-	-0-	-0-	5118 1	145222 2	N	20057	20077	0					149
						49 4	22063 9									
TOTAL GAS PROD:		2,073,302				TOTAL CONDENSATE PROD:		254,581								

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0013WC		RRCID -> 286747		COMPL. DATE 08/27/2019		TOTAL DEPTH 10285 PERF.10451 - 20638				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	392204 X	392204	-0-	-0-	-0-	11019 1	345764 2	N	30975	30986	0	107
						1348 4	34073 9					
02	204645 X	204645	-0-	-0-	-0-	6038 1	178284 2	N	17635	17660	0	82
						924 4	19399 9					
03	350835 X	350835	-0-	-0-	-0-	10866 1	309033 2	N	27585	27582	0	85
						592 4	30344 9					
04	370568 X	370568	-0-	-0-	-0-	11458 1	331205 2	N	25244	25249	0	80
						137 4	27768 9					
05	352483 X	352483	-0-	-0-	-0-	11542 1	315625 2	N	22919	22917	0	82
						105 4	25211 9					
06	324052 X	324052	-0-	-0-	-0-	10699 1	290624 2	N	20557	20504	0	135
						116 4	22613 9					
07	322353 X	322353	-0-	-0-	-0-	10114 1	289959 2	N	20192	20219	0	108
						69 4	22211 9					
08	263686 X	263686	-0-	-0-	-0-	8072 1	238061 2	N	15899	15945	0	62
						64 4	17489 9					
09	274952 X	274952	-0-	-0-	-0-	8715 1	249501 2	N	15161	15116	0	107
						59 4	16677 9					
*10	251381 X	251381	-0-	-0-	-0-	8490 1	227815 2	N	13656	13650	0	113
						54 4	15022 9					
*11	238348 X	238348	-0-	-0-	-0-	7946 1	216147 2	N	12921	12926	0	108
						42 4	14213 9					
*12	223242 X	223242	-0-	-0-	-0-	7185 1	204090 2	N	10818	10846	0	80
						67 4	11900 9					
TOTAL GAS PROD:		3,568,749		TOTAL CONDENSATE PROD:		233,562						

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0012WD		RRCID -> 286918		COMPL. DATE 06/14/2019		TOTAL DEPTH 10659 PERF.11233 - 20825				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	259596 X	259596	-0-	-0-	-0-	7327 1	229915 2	N	19507	19520	0	72
						896 4	21458 9					
02	167854 X	167854	-0-	-0-	-0-	5008 1	147834 2	N	12948	12913	0	107
						769 4	14243 9					
03	223526 X	223526	-0-	-0-	-0-	6930 1	197173 2	N	17314	17320	0	101
						378 4	19045 9					
04	240453 X	240453	-0-	-0-	-0-	7431 1	214759 2	N	16519	16525	0	95
						92 4	18171 9					
05	237678 X	237678	-0-	-0-	-0-	7784 1	212754 2	N	15519	15540	0	74
						69 4	17071 9					
06	221585 X	221585	-0-	-0-	-0-	7309 1	198385 2	N	14375	14382	0	67
						78 4	15813 9					
07	227923 X	227923	-0-	-0-	-0-	7137 1	204735 2	N	14547	14524	0	90
						49 4	16002 9					
08	209251 X	209251	-0-	-0-	-0-	6387 1	188413 2	N	13087	13116	0	61
						55 4	14396 9					
09	208283 X	208283	-0-	-0-	-0-	6538 1	187312 2	N	13081	13043	0	99
						44 4	14389 9					
*10	197975 X	197975	-0-	-0-	-0-	6651 1	178478 2	N	11637	11674	0	62
						45 4	12801 9					
*11	188037 X	188037	-0-	-0-	-0-	6257 1	170173 2	N	10521	10460	0	123
						34 4	11573 9					
*12	196260 X	196260	-0-	-0-	-0-	6240 1	177209 2	N	11593	11636	0	80
						59 4	12752 9					
TOTAL GAS PROD:		2,578,421		TOTAL CONDENSATE PROD:		170,648						

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0024WD		RRCID -> 286921		COMPL. DATE 05/22/2019		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10626 - 20899								
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		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-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0081WA		RRCID -> 286926		COMPL. DATE 07/29/2019		TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8754 - 19215			
01	93373 X	93373	-0-	-0-	-0-	1329 1	81858 2	N	9213	9240 0	43
						52 4	10134 9				
02	70305 X	70305	-0-	-0-	-0-	983 1	62102 2	N	6371	6353 0	61
						212 4	7008 9				
03	80036 X	80036	-0-	-0-	-0-	1119 1	70593 2	N	7534	7544 0	51
						37 4	8287 9				
04	76392 X	76392	-0-	-0-	-0-	1105 1	67582 2	N	6973	6976 0	48
						35 4	7670 9				
05	75082 X	71350	-0-	-3732	-0-	1203 1	62601 2	N	6816	6807 0	57
						48 4	7498 9				
06	72660 X	61803	-0-	-10857	-0-	979 1	54449 2	N	5764	5751 0	70
						35 4	6340 9				
07	75082 X	51139	-0-	-23943	-0-	760 1	45163 2	N	4664	4679 0	55
						86 4	5130 9				
08	75082 X	66001	-0-	-9081	-0-	690 1	57387 2	N	6908	6908 0	55
						325 4	7599 9				
*09	72660 X	31804	-0-	-40856	-0-	393 1	28269 2	N	2655	2654 0	56
						221 4	2921 9				
*10	71548 X	41398	-0-	-30150	-0-	423 1	35654 2	N	4624	4654 0	26
						235 4	5086 9				
*11	63870 X	47324	-0-	-16546	-0-	472 1	40544 2	N	5527	5534 0	19
						228 4	6080 9				
12	65999 X	21881	-0-	-44118	-0-	213 1	18935 2	N	2468	2477 0	10
						18 4	2715 9				

TOTAL GAS PROD: 712,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 69,517

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0042WD		RRCID -> 286932		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 10394 PERF.11019 - 21300			
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0043WC		RRCID -> 286942		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 10176 PERF.10647 - 20902								
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		98709 X	98709	-0-	-0-	-0-	2457 1	77086 2		N	17152	17178 0			59	
							299 4	18867 9								
02		155083 X	155083	-0-	-0-	-0-	4472 1	131981 2		N	16314	16297 0			76	
							685 4	17945 9								
03		165190 X	165190	-0-	-0-	-0-	4926 1	140068 2		N	18116	18136 0			56	
							268 4	19928 9								
04		194251 X	194251	-0-	-0-	-0-	5847 1	168905 2		N	17663	17663 0			56	
							70 4	19429 9								
05		215528 X	215528	-0-	-0-	-0-	6930 1	189536 2		N	17270	17264 0			62	
							65 4	18997 9								
06		200401 X	200401	-0-	-0-	-0-	6490 1	176235 2		N	16008	15965 0			105	
							67 4	17609 9								
07		223059 X	223059	-0-	-0-	-0-	6838 1	195905 2		N	18426	18432 0			99	
							47 4	20269 9								
08		213307 X	213307	-0-	-0-	-0-	6384 1	188336 2		N	16846	16879 0			66	
							56 4	18531 9								
09		195422 X	195422	-0-	-0-	-0-	6011 1	172196 2		N	15613	15569 0			110	
							41 4	17174 9								
*10		184936 X	184936	-0-	-0-	-0-	6133 1	164460 2		N	12999	13001 0			108	
							44 4	14299 9								
*11		159135 X	159135	-0-	-0-	-0-	5198 1	141290 2		N	11472	11484 0			96	
							28 4	12619 9								
*12		148228 X	148228	-0-	-0-	-0-	4594 1	130392 2		N	11999	12006 0			89	
							43 4	13199 9								
TOTAL GAS PROD:		2,153,249				TOTAL CONDENSATE PROD:		189,878								

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0044WD		RRCID -> 286948		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 10536 PERF.11142 - 21024			
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-			

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0016WD		RRCID -> 287038		COMPL. DATE 02/27/2020		TOTAL DEPTH 10729 PERF.11098 - 21120			
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-			

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0014WD		RRCID -> 287072		COMPL. DATE 08/27/2019		TOTAL DEPTH 10506		PERF.10663 - 20946	
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	308150 X	308150	-0-	-0-	-0-	8623 1	270485 2	N	25445	25444 0	88
						1052 4	27990 9				
02	130937 X	130937	-0-	-0-	-0-	3781 1	111488 2	N	13716	13740 0	64
						580 4	15088 9				
03	282297 X	282297	-0-	-0-	-0-	8760 1	248997 2	N	21876	21872 0	68
						476 4	24064 9				
04	262419 X	262419	-0-	-0-	-0-	8127 1	234854 2	N	17581	17593 0	56
						99 4	19339 9				
05	241278 X	241278	-0-	-0-	-0-	7863 1	215008 2	N	16668	16664 0	60
						72 4	18335 9				
06	204245 X	204245	-0-	-0-	-0-	6680 1	181540 2	N	14504	14469 0	95
						71 4	15954 9				
07	223831 X	223831	-0-	-0-	-0-	6987 1	200303 2	N	14994	15009 0	80
						48 4	16493 9				
08	195223 X	195223	-0-	-0-	-0-	5949 1	175340 2	N	12623	12654 0	49
						49 4	13885 9				
09	214382 X	214382	-0-	-0-	-0-	6848 1	196164 2	N	10293	10269 0	73
						48 4	11322 9				
*10	176089 X	176089	-0-	-0-	-0-	5898 1	158273 2	N	10796	10779 0	90
						42 4	11876 9				
*11	166924 X	166924	-0-	-0-	-0-	5521 1	150085 2	N	10260	10265 0	85
						32 4	11286 9				
*12	137800 X	137800	-0-	-0-	-0-	4460 1	126696 2	N	6000	6040 0	45
						44 4	6600 9				
TOTAL GAS PROD:		2,543,575		TOTAL CONDENSATE PROD:		174,756					

HAY ZOELLE 9		WELL #: 0012WA		RRCID -> 287108		COMPL. DATE 12/01/2019		TOTAL DEPTH 9283		PERF. 9679 - 14741	
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	44640 X	33528	-0-	-11112	-0-	838 1	26307 2	N	5709	5727 0	32
						103 4	6280 9				
02	40320 X	21465	-0-	-18855	-0-	572 1	16934 2	N	3517	3500 0	49
						90 4	3869 9				
03	41571 X	36418	-0-	-5153	-0-	1025 1	29187 2	N	5592	5601 0	40
						55 4	6151 9				
04	40230 X	31999	-0-	-8231	-0-	886 1	25596 2	N	5005	5008 0	37
						11 4	5506 9				
05	41382 X	41382	-0-	-0-	-0-	1257 1	34409 2	N	5186	5180 0	43
						11 4	5705 9				
06	35816 X	35816	-0-	-0-	-0-	1088 1	29455 2	N	4784	4797 0	30
						11 4	5262 9				
07	36456 X	27997	-0-	-8459	-0-	783 1	22471 2	N	4306	4309 0	27
						6 4	4737 9				
08	41354 X	20596	-0-	-20758	-0-	519 1	15362 2	N	4284	4290 0	21
						3 4	4712 9				
09	40020 X	19593	-0-	-20427	-0-	513 1	14703 2	N	3976	3964 0	33
						3 4	4374 9				
*10	41354 X	32072	-0-	-9282	-0-	1006 1	26943 2	N	3743	3750 0	26
						6 4	4117 9				
*11	35850 X	31546	-0-	-4304	-0-	987 1	26867 2	N	3351	3292 0	85
						6 4	3686 9				
12	27993 X	604	-0-	-27389	-0-	15 1	436 2	N	139	222 0	2
						153 9					
TOTAL GAS PROD:		333,016		TOTAL CONDENSATE PROD:		49,592					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0014WD		RRCID -> 287180		COMPL. DATE 06/14/2019		TOTAL DEPTH 10598 PERF.10821 - 21149			
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	292611 X	292611	-0-	-0-	-0-	8285 1 1012 4	259844 2 23470 9	N	21336	21352 0	79
02	192500 X	179235	-0-	-13265	-0-	5373 1 820 4	158643 2 14399 9	N	13090	13061 0	108
03	244643 X	244643	-0-	-0-	-0-	7625 1 416 4	216866 2 19736 9	N	17942	17945 0	105
04	257588 X	257588	-0-	-0-	-0-	7981 1 97 4	230540 2 18970 9	N	17245	17251 0	99
05	257556 X	257556	-0-	-0-	-0-	8434 1 79 4	230682 2 18361 9	N	16692	16711 0	80
06	232197 X	232197	-0-	-0-	-0-	7654 1 86 4	207718 2 16739 9	N	15217	15226 0	71
07	234409 X	234409	-0-	-0-	-0-	7337 1 50 4	210306 2 16716 9	N	15196	15173 0	94
08	214671 X	214671	-0-	-0-	-0-	6557 1 60 4	193361 2 14693 9	N	13357	13389 0	62
09	198257 X	198257	-0-	-0-	-0-	6220 1 44 4	178173 2 13820 9	N	12564	12531 0	95
*10	196758 X	196758	-0-	-0-	-0-	6621 1 41 4	177635 2 12461 9	N	11328	11363 0	60
*11	175834 X	175834	-0-	-0-	-0-	5854 1 32 4	159254 2 10694 9	N	9722	9668 0	114
*12	184309 X	184309	-0-	-0-	-0-	5869 1 53 4	166705 2 11682 9	N	10620	10660 0	74
TOTAL GAS PROD:		2,668,068		TOTAL CONDENSATE PROD:		174,309					

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0022WD		RRCID -> 287214		COMPL. DATE 05/20/2019		TOTAL DEPTH 10555 PERF.10905 - 20869			
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-					

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0012WD		RRCID -> 287239		COMPL. DATE 08/26/2019		TOTAL DEPTH 10424 PERF.10765 - 21047			
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-					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		WELL #: 0046WD		RRCID -> 287366		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 10418		PERF.11003 - 20930				
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		229697 X	229697	-0-	-0-	-0-	6252 1	196201 2	N		24072	24092 0				83
							765 4	26479 9								
02		166820 X	166820	-0-	-0-	-0-	4872 1	143933 2	N		15699	15709 0				73
							746 4	17269 9								
03		218344 X	218344	-0-	-0-	-0-	6693 1	190420 2	N		18972	18986 0				59
							362 4	20869 9								
04		212688 X	212688	-0-	-0-	-0-	6502 1	187908 2	N		16549	16555 0				53
							74 4	18204 9								
05		179731 X	179731	-0-	-0-	-0-	5769 1	157744 2	N		14697	14697 0				53
							51 4	16167 9								
06		71900 X	71900	-0-	-0-	-0-	2196 1	59560 2	N		9202	9195 0				60
							22 4	10122 9								
07		129132 X	129132	-0-	-0-	-0-	3836 1	109956 2	N		13921	13906 0				75
							27 4	15313 9								
08		204948 X	204948	-0-	-0-	-0-	6196 1	182691 2	N		14549	14567 0				57
							57 4	16004 9								
09		185753 X	185753	-0-	-0-	-0-	5766 1	165195 2	N		13410	13372 0				95
							41 4	14751 9								
*10		177799 X	177799	-0-	-0-	-0-	5925 1	158935 2	N		11729	11727 0				97
							37 4	12902 9								
*11		143124 X	143124	-0-	-0-	-0-	4727 1	128543 2	N		8935	8958 0				74
							25 4	9829 9								
*12		136407 X	136407	-0-	-0-	-0-	4249 1	120703 2	N		10379	10376 0				77
							38 4	11417 9								
TOTAL GAS PROD:		2,056,343		TOTAL CONDENSATE PROD:		172,114										

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0052WA		RRCID -> 287407		COMPL. DATE 11/23/2019		TOTAL DEPTH 8331		PERF. 8580 - 20239						
01		109058 X	83605	-0-	-25453	-0-	1191 1	73281 2	N		8260	8290 0				34
							47 4	9086 9								
02		98504 X	72226	-0-	-26278	-0-	1014 1	63663 2	N		6665	6614 0				85
							217 4	7332 9								
03		116888 X	116888	-0-	-0-	-0-	1700 1	106636 2	N		7723	7736 0				72
							57 4	8495 9								
04		135282 X	135282	-0-	-0-	-0-	1974 1	120803 2	N		11309	11299 0				82
							65 4	12440 9								
05		97197 X	97197	-0-	-0-	-0-	1549 1	80434 2	N		13775	13777 0				80
							61 4	15153 9								
06		111870 X	68353	-0-	-43517	-0-	1103 1	61082 2	N		5570	5599 0				51
							41 4	6127 9								
07		139779 X	34579	-0-	-105200	-0-	519 1	30767 2	N		2939	2972 0				18
							60 4	3233 9								
08		139779 X	77505	-0-	-62274	-0-	818 1	67775 2	N		7754	7722 0				50
							383 4	8529 9								
*09		135270 X	47732	-0-	-87538	-0-	586 1	42212 2	N		4187	4193 0				44
							328 4	4606 9								
*10		95821 X	82411	-0-	-13410	-0-	862 1	72217 2	N		8050	8035 0				59
							477 4	8855 9								
*11		75000 X	65174	-0-	-9826	-0-	680 1	58349 2	N		5287	5307 0				39
							329 4	5816 9								
*12		83558 X	83558	-0-	-0-	-0-	856 1	76230 2	N		5817	5812 0				44
							73 4	6399 9								
TOTAL GAS PROD:		964,510		TOTAL CONDENSATE PROD:		87,336										

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0051WA		RRCID -> 287436	COMPL. DATE 11/23/2019	TOTAL DEPTH 8463	PERF. 8670	- 18985							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	82367 X	-0-	-0-	-82367	-0-					N	-0-				-0-
02	55608 X	-0-	-0-	-55608	-0-					N	-0-				-0-
03	24955 X	997	-0-	-23958	-0-		7 1	601 2		N	354	351 0			3
							389 9								
04	21570 X	21570	-0-	-0-	-0-		272 1	16698 2		N	4173	4146 0			30
							10 4	4590 9							
05	39114 X	39114	-0-	-0-	-0-		574 1	29729 2		N	7988	7972 0			46
							24 4	8787 9							
06	38831 X	38831	-0-	-0-	-0-		550 1	30459 2		N	7093	7074 0			65
							20 4	7802 9							
07	46386 X	46386	-0-	-0-	-0-		608 1	36097 2		N	8738	8750 0			53
							69 4	9612 9							
08	49212 X	49212	-0-	-0-	-0-		457 1	37816 2		N	9749	9739 0			63
							215 4	10724 9							
*09	38190 X	31392	-0-	-6798	-0-		364 1	26094 2		N	4302	4319 0			46
							202 4	4732 9							
*10	45663 X	-0-	-0-	-45663	-0-					N	360	403 0			3
*11	47610 X	43676	-0-	-3934	-0-		374 1	32118 2		N	10004	9932 0			75
							180 4	11004 9							
*12	50343 X	50343	-0-	-0-	-0-		463 1	41239 2		N	7820	7836 0			59
							39 4	8602 9							
TOTAL GAS PROD:		321,521		TOTAL CONDENSATE PROD:		60,581									

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0044WA		RRCID -> 287556	COMPL. DATE 01/06/2020	TOTAL DEPTH 9713	PERF.10095	- 19924							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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 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-									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113															
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0053WA RRCID -> 287571 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8750 - 18979															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01		86707 X	8308	-0-	-78399	-0-	132 1	8091 2	79 9		N	72	81 0		-0-
							6 4	6147 2	341 9						
02		62328 X	6607	-0-	-55721	-0-	98 1	6147 2	341 9		N	310	306 0		4
							21 4	11316 2	4452 9						
03		27714 X	15955	-0-	-11759	-0-	180 1	11316 2	4452 9		N	4047	4013 0		38
							7 4	3967 9	25249 2						
04		21150 X	3972	-0-	-17178	-0-	5 2	3967 9	8173 9		N	3606	3618 0		26
							486 1	25249 2							
05		33928 X	33928	-0-	-0-	-0-	20 4	8173 9			N	7430	7413 0		43
06		15240 X	-0-	-0-	-15240	-0-					N	463	502 0		4
07		15810 X	-0-	-0-	-15810	-0-					N	-0-	4 0		-0-
08		48048 X	48048	-0-	-0-	-0-	468 1	38910 2	8450 9		N	7682	7632 0		50
							220 4	49977 2	6247 9						
*09		57306 X	57306	-0-	-0-	-0-	693 1	49977 2	6247 9		N	5679	5669 0		60
							389 4	67887 2	10937 9						
*10		80085 X	80085	-0-	-0-	-0-	811 1	67887 2	10937 9		N	9943	9930 0		73
							450 4	46191 2	7348 9						
*11		54337 X	54337	-0-	-0-	-0-	539 1	46191 2	7348 9		N	6680	6703 0		50
							259 4	56833 2	8245 9						
*12		65769 X	65769	-0-	-0-	-0-	637 1	56833 2	8245 9		N	7495	7489 0		56
							54 4								
TOTAL GAS PROD:			374,315	TOTAL CONDENSATE PROD:			53,407								

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0194WA RRCID -> 287603 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 9258 - 20454															
01		68076 X	60532	-0-	-7544	-0-	873 1	53675 2	5951 9		N	5410	5465 0		23
							33 4								
02		61488 X	-0-	-0-	-61488	-0-					N	-0-	23 0		-0-
03		68076 X	-0-	-0-	-68076	-0-					N	-0-			-0-
04		65880 X	1700	-0-	-64180	-0-	16 1	1036 2			N	589	585 0		4
							648 9								
05		95755 X	95755	-0-	-0-	-0-	1580 1	82123 2	11989 9		N	10899	10840 0		63
							63 4	69992 2	10518 9						
06		81820 X	81820	-0-	-0-	-0-	1265 1	69992 2	10518 9		N	9562	9538 0		87
							45 4	67141 2	8810 9						
07		77214 X	77214	-0-	-0-	-0-	1133 1	67141 2	8810 9		N	8009	8047 0		49
							130 4	72722 2	7465 9						
08		81479 X	81479	-0-	-0-	-0-	881 1	72722 2	7465 9		N	6786	6791 0		44
							411 4	56152 2	4575 9						
*09		65880 X	61946	-0-	-3934	-0-	783 1	56152 2	4575 9		N	4159	4159 0		44
							436 4	79594 2	8967 9						
*10		90039 X	90039	-0-	-0-	-0-	951 1	79594 2	8967 9		N	8152	8136 0		60
							527 4	62634 2	5991 9						
*11		69712 X	69712	-0-	-0-	-0-	732 1	62634 2	5991 9		N	5446	5465 0		41
							355 4	37976 2	2839 9						
12		68076 X	41276	-0-	-26800	-0-	425 1	37976 2	2839 9		N	2581	2603 0		19
							36 4								
TOTAL GAS PROD:			661,473	TOTAL CONDENSATE PROD:			61,593								

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 148113		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
WELL #: 0191WA RRCID -> 287604 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8606 - 18768																
01	124372	X	38722	-0-	-85650	-0-	535 1	33077 2	N	4625	4606	0				19
							22 4	5088 9								
02	112336	X	15236	-0-	-97100	-0-	233 1	14714 2	N	217	233	0				3
							50 4	239 9								
03	91078	X	70780	-0-	-20298	-0-	963 1	60464 2	N	8474	8398	0				79
							32 4	9321 9								
04	78672	X	78672	-0-	-0-	-0-	1037 1	63278 2	N	13021	13005	0				95
							34 4	14323 9								
05	85664	X	85664	-0-	-0-	-0-	1337 1	69331 2	N	13584	13600	0				79
							54 4	14942 9								
06	78812	X	78812	-0-	-0-	-0-	1203 1	66654 2	N	9919	9907	0				91
							44 4	10911 9								
07	81282	X	18949	-0-	-62333	-0-	207 1	12156 2	N	5965	6020	0				36
							24 4	6562 9								
08	84413	X	18077	-0-	-66336	-0-	164 1	13469 2	N	3968	3978	0				26
							79 4	4365 9								
*09	81690	X	51985	-0-	-29705	-0-	632 1	45220 2	N	5255	5225	0				56
							352 4	5781 9								
*10	109553	X	109553	-0-	-0-	-0-	1137 1	95334 2	N	11319	11292	0				83
							631 4	12451 9								
*11	77670	X	62941	-0-	-14729	-0-	608 1	52264 2	N	8886	8903	0				66
							294 4	9775 9								
*12	81243	X	81243	-0-	-0-	-0-	829 1	73644 2	N	6089	6109	0				46
							72 4	6698 9								
TOTAL GAS PROD:		710,634		TOTAL CONDENSATE PROD:		91,322										

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0192WA RRCID -> 287605		COMPL. DATE 12/14/2019				TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8558 - 20199								
01	108066	X	74446	-0-	-33620	-0-	1035 1	63898 2	N	8612	8628	0				36
							40 4	9473 9								
02	97608	X	-0-	-0-	-97608	-0-			N	-0-	36	0				-0-
03	83204	X	-0-	-0-	-83204	-0-			N	-0-						-0-
04	72030	X	-0-	-0-	-72030	-0-			N	-0-						-0-
05	74431	X	54793	-0-	-19638	-0-	843 1	43884 2	N	9120	9067	0				53
							34 4	10032 9								
06	82707	X	82707	-0-	-0-	-0-	1276 1	70794 2	N	9625	9590	0				88
							49 4	10588 9								
07	69497	X	69497	-0-	-0-	-0-	1012 1	60060 2	N	7556	7598	0				46
							113 4	8312 9								
08	96352	X	96352	-0-	-0-	-0-	1049 1	86879 2	N	7212	7211	0				47
							491 4	7933 9								
*09	81390	X	74780	-0-	-6610	-0-	931 1	66873 2	N	5868	5853	0				62
							521 4	6455 9								
*10	84103	X	83839	-0-	-264	-0-	885 1	74348 2	N	7377	7385	0				54
							491 4	8115 9								
*11	93240	X	66522	-0-	-26718	-0-	698 1	59899 2	N	5081	5097	0				38
							336 4	5589 9								
12	96348	X	76904	-0-	-19444	-0-	790 1	70461 2	N	5078	5078	0				38
							67 4	5586 9								
TOTAL GAS PROD:		679,840		TOTAL CONDENSATE PROD:		65,529										

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0184WA		RRCID -> 287607		COMPL. DATE 10/05/2019		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8985 - 19842			
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	77536 X	77536	-0-	-0-	-0-	1091 1	67172 2	Y	8393	8452 0	81
						41 4	9232 9				
*02	63347 X	63347	-0-	-0-	-0-	873 1	55220 2	Y	6422	6470 0	33
						190 4	7064 9				
*03	49476 X	41958	-0-	-7518	-0-	537 1	33738 2	Y	6968	6922 0	79
						18 4	7665 9				
*04	75030 X	55105	-0-	-19925	-0-	766 1	46926 2	Y	6716	6755 0	40
						25 4	7388 9				
*05	118706 X	118706	-0-	-0-	-0-	2104 1	109352 2	Y	6515	6500 0	55
						83 4	7167 9				
*06	114180 X	114180	-0-	-0-	-0-	1897 1	105118 2	Y	6452	6478 0	29
						68 4	7097 9				
*07	161662 X	161662	-0-	-0-	-0-	2565 1	151918 2	Y	6262	6270 0	21
						291 4	6888 9				
*08	164963 X	164963	-0-	-0-	-0-	1881 1	155636 2	Y	5969	5973 0	17
						880 4	6566 9				
*09	138752 X	138752	-0-	-0-	-0-	1834 1	131625 2	Y	3882	3884 0	15
						1023 4	4270 9				
*10	76756 X	21334	-0-	-55422	-0-	239 1	20117 2	Y	767	780 0	2
						134 4	844 9				
*11	139655 X	139655	-0-	-0-	-0-	1520 1	130549 2	Y	6229	6212 0	19
						734 4	6852 9				
*12	133935 X	133935	-0-	-0-	-0-	1414 1	125897 2	Y	5913	5915 0	17
						120 4	6504 9				
TOTAL GAS PROD:		1,231,133		TOTAL CONDENSATE PROD:		70,488					

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0013WA		RRCID -> 287625		COMPL. DATE 04/01/2019		TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8420 - 19207			
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	101664 X	101664	-0-	-0-	-0-	1479 1	91016 2	N	8282	8298 0	28
						59 4	9110 9				
02	70667 X	70667	-0-	-0-	-0-	1014 1	63778 2	N	5143	5137 0	34
						218 4	5657 9				
03	79972 X	79972	-0-	-0-	-0-	1134 1	71265 2	N	6850	6832 0	52
						38 4	7535 9				
04	65490 X	55431	-0-	-10059	-0-	794 1	48455 2	N	5596	5604 0	44
						26 4	6156 9				
05	72002 X	72002	-0-	-0-	-0-	1207 1	62648 2	N	7362	7360 0	46
						49 4	8098 9				
06	59739 X	59739	-0-	-0-	-0-	903 1	50170 2	N	7848	7848 0	46
						33 4	8633 9				
07	46302 X	46302	-0-	-0-	-0-	664 1	39394 2	N	5607	5629 0	24
						76 4	6168 9				
08	62000 X	62000	-0-	-0-	-0-	655 1	54310 2	N	6115	6117 0	22
						308 4	6727 9				
*09	25919 X	25919	-0-	-0-	-0-	317 1	22852 2	N	2338	2338 0	22
						178 4	2572 9				
*10	51323 X	51323	-0-	-0-	-0-	518 1	43449 2	N	6427	6409 0	40
						286 4	7070 9				
*11	47372 X	47372	-0-	-0-	-0-	468 1	40259 2	N	5834	5836 0	38
						228 4	6417 9				
*12	55125 X	55125	-0-	-0-	-0-	547 1	48728 2	N	5275	5285 0	28
						47 4	5803 9				
TOTAL GAS PROD:		727,516		TOTAL CONDENSATE PROD:		72,677					

FORD, WEST (WOLFECAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0014WA		RRCID -> 287634	COMPL. DATE 04/01/2019	TOTAL DEPTH 8640	PERF. 8620	- 19407								
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	51646 X	-0-	-0-	-51646	-0-					N	7622	7634	0			26
02	46648 X	-0-	-0-	-46648	-0-					N	4760	4755	0			31
03	51646 X	-0-	-0-	-51646	-0-					N	6258	6242	0			47
04	49980 X	36505	-0-	-13475	-0-	521	1	31946	2	N	3656	3674	0			29
						16	4	4022	9							
05	28322 X	14938	-0-	-13384	-0-	234	1	12040	2	N	2413	2427	0			15
						10	4	2654	9							
06	42170 X	42170	-0-	-0-	-0-	620	1	34423	2	N	6459	6436	0			38
						22	4	7105	9							
07	51616 X	51616	-0-	-0-	-0-	756	1	44680	2	N	5541	5555	0			24
						85	4	6095	9							
08	57598 X	57598	-0-	-0-	-0-	608	1	50431	2	N	5703	5706	0			21
						286	4	6273	9							
*09	27340 X	27340	-0-	-0-	-0-	343	1	24738	2	N	1878	1881	0			18
						193	4	2066	9							
*10	43468 X	43468	-0-	-0-	-0-	433	1	36325	2	N	5881	5863	0			36
						241	4	6469	9							
*11	43060 X	43060	-0-	-0-	-0-	427	1	36610	2	N	5289	5290	0			35
						205	4	5818	9							
*12	46531 X	46531	-0-	-0-	-0-	458	1	40838	2	N	4724	4734	0			25
						39	4	5196	9							
TOTAL GAS PROD:		363,226		TOTAL CONDENSATE PROD:		60,184										

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0012WA		RRCID -> 287635	COMPL. DATE 03/29/2019	TOTAL DEPTH 8601	PERF. 8490	- 19276								
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	71734 X	-0-	-0-	-71734	-0-					N	10162	10161	0			34
02	64792 X	32061	-0-	-32731	-0-	437	1	27775	2	N	3413	3424	0			23
						95	4	3754	9							
03	71734 X	-0-	-0-	-71734	-0-					N	5047	5032	0			38
04	78000 X	904	-0-	-77096	-0-	11	2	893	9	N	812	844	0			6
05	52547 X	37612	-0-	-14935	-0-	579	1	30057	2	N	6320	6287	0			39
						24	4	6952	9							
06	53301 X	53301	-0-	-0-	-0-	782	1	43432	2	N	8235	8226	0			48
						28	4	9059	9							
07	61434 X	61434	-0-	-0-	-0-	896	1	53165	2	N	6610	6630	0			28
						102	4	7271	9							
08	68557 X	68557	-0-	-0-	-0-	722	1	59851	2	N	6950	6953	0			25
						339	4	7645	9							
*09	30158 X	30158	-0-	-0-	-0-	370	1	26533	2	N	2773	2772	0			26
						205	4	3050	9							
*10	61940 X	61940	-0-	-0-	-0-	632	1	53044	2	N	7195	7176	0			45
						349	4	7915	9							
*11	50558 X	50558	-0-	-0-	-0-	511	1	43729	2	N	5520	5529	0			36
						246	4	6072	9							
*12	61634 X	61634	-0-	-0-	-0-	609	1	54310	2	N	6057	6061	0			32
						52	4	6663	9							
TOTAL GAS PROD:		458,159		TOTAL CONDENSATE PROD:		69,094										

FORD, WEST (WOLF CAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0182WA		RRCID -> 287674		COMPL. DATE 10/01/2019		TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8763 - 19618						
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	68634 X	54064	-0-	-14570	-0-	753 1	46442 2	29 4	6840 9	Y	6218	6302 0		60
*02	61992 X	53001	-0-	-8991	-0-	730 1	45964 2	159 4	6148 9	Y	5589	5620 0		29
*03	48386 X	48386	-0-	-0-	-0-	602 1	37700 2	21 4	10063 9	Y	9148	9074 0		103
*04	55251 X	55251	-0-	-0-	-0-	768 1	47049 2	25 4	7409 9	Y	6735	6798 0		40
05	60450 X	-0-	-0-	-60450	-0-					Y	-0-	40 0		-0-
06	58500 X	-0-	-0-	-58500	-0-					Y	-0-			-0-
*07	86685 X	86685	-0-	-0-	-0-	1361 1	80812 2	155 4	4357 9	Y	3961	3948 0		13
*08	188974 X	188974	-0-	-0-	-0-	2144 1	177291 2	1002 4	8537 9	Y	7761	7752 0		22
*09	170689 X	170689	-0-	-0-	-0-	2256 1	162235 2	1261 4	4937 9	Y	4488	4492 0		18
*10	215778 X	215778	-0-	-0-	-0-	2444 1	204846 2	1352 4	7136 9	Y	6487	6489 0		16
*11	190843 X	190843	-0-	-0-	-0-	2115 1	181477 2	1019 4	6232 9	Y	5665	5663 0		18
*12	236249 X	236249	-0-	-0-	-0-	2540 1	226301 2	217 4	7191 9	Y	6537	6536 0		19
TOTAL GAS PROD:		1,299,920		TOTAL CONDENSATE PROD:		62,589								

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0033WA		RRCID -> 287686		COMPL. DATE 01/08/2020		TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9732 - 19557		
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-				

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0181WA		RRCID -> 287697		COMPL. DATE 10/01/2019		TOTAL DEPTH 8015		PERF. 8500 - 19367					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*01	67053 X	33086	-0-	-33967	-0-	413 1	25648 2	17 4	7008 9	Y	6371	6423 0			61
*02	60564 X	43874	-0-	-16690	-0-	566 1	35606 2	124 4	7578 9	Y	6889	6915 0			35
*03	49513 X	49513	-0-	-0-	-0-	565 1	35599 2	19 4	13330 9	Y	12118	12016 0			137
*04	66014 X	66014	-0-	-0-	-0-	880 1	53815 2	29 4	11290 9	Y	10264	10340 0			61
*05	124131 X	124131	-0-	-0-	-0-	2158 1	112113 2	85 4	9775 9	Y	8886	8872 0			75
*06	132865 X	132865	-0-	-0-	-0-	2143 1	118801 2	78 4	11843 9	Y	10766	10793 0			48
*07	166197 X	166197	-0-	-0-	-0-	2564 1	151926 2	291 4	11416 9	Y	10378	10392 0			34
*08	172179 X	172179	-0-	-0-	-0-	1932 1	160162 2	905 4	9180 9	Y	8345	8356 0			23
*09	143619 X	143619	-0-	-0-	-0-	1882 1	135096 2	1049 4	5592 9	Y	5084	5087 0			20
*10	97123 X	40184	-0-	-56939	-0-	442 1	37099 2	245 4	2398 9	Y	2180	2195 0			5
*11	142555 X	142555	-0-	-0-	-0-	1518 1	130315 2	733 4	9989 9	Y	9081	9058 0			28
*12	170219 X	170219	-0-	-0-	-0-	1773 1	157779 2	150 4	10517 9	Y	9561	9561 0			28
TOTAL GAS PROD:		1,284,436		TOTAL CONDENSATE PROD:		99,923									

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0104WA		RRCID -> 287698		COMPL. DATE 04/08/2020		TOTAL DEPTH 8526		PERF. 8615 - 19491					
01	68045 X	-0-	-0-	-68045	-0-					N	10655	10674 0			36
02	61460 X	-0-	-0-	-61460	-0-					N	6495	6488 0			43
03	68045 X	-0-	-0-	-68045	-0-					N	7109	7098 0			54
04	65850 X	315	-0-	-65535	-0-	3 1	184 2	128 9		N	116	169 0			1
05	68045 X	6065	-0-	-61980	-0-	112 1	5765 2	4 4	184 9	N	167	167 0			1
06	58302 X	58302	-0-	-0-	-0-	827 1	45977 2	30 4	11468 9	N	10425	10365 0			61
07	64361 X	64361	-0-	-0-	-0-	898 1	53316 2	101 4	10046 9	N	9133	9155 0			39
08	73698 X	73698	-0-	-0-	-0-	757 1	62702 2	354 4	9885 9	N	8986	8992 0			33
*09	60300 X	47972	-0-	-12328	-0-	606 1	43573 2	339 4	3454 9	N	3140	3143 0			30
*10	68889 X	68889	-0-	-0-	-0-	711 1	59665 2	395 4	8118 9	N	7380	7364 0			46
*11	68896 X	68896	-0-	-0-	-0-	716 1	61423 2	344 4	6413 9	N	5830	5838 0			38
*12	69963 X	69963	-0-	-0-	-0-	710 1	63265 2	61 4	5927 9	N	5388	5397 0			29
TOTAL GAS PROD:		458,461		TOTAL CONDENSATE PROD:		74,824									

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0183WA		RRCID -> 287727		COMPL. DATE 10/04/2019		TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8637 - 19507				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
*01	87959 X	87959	-0-	-0-	-0-	1189 1	73067 2	Y	12412	12456 0		119
						50 4	13653 9					
*02	76655 X	76655	-0-	-0-	-0-	1040 1	65385 2	Y	9098	9170 0		47
						222 4	10008 9					
*03	48944 X	48944	-0-	-0-	-0-	607 1	37992 2	Y	9385	9326 0		106
						21 4	10324 9					
*04	85110 X	69694	-0-	-15416	-0-	958 1	58385 2	Y	9381	9431 0		56
						32 4	10319 9					
*05	142647 X	142647	-0-	-0-	-0-	2520 1	130876 2	Y	8322	8308 0		70
						97 4	9154 9					
*06	137008 X	137008	-0-	-0-	-0-	2245 1	124682 2	Y	9090	9120 0		40
						82 4	9999 9					
*07	167234 X	167234	-0-	-0-	-0-	2617 1	155288 2	Y	8210	8223 0		27
						298 4	9031 9					
*08	94240 X	90154	-0-	-4086	-0-	1018 1	84247 2	Y	4013	4029 0		11
						475 4	4414 9					
*09	91200 X	42700	-0-	-48500	-0-	557 1	40013 2	Y	1653	1657 0		7
						312 4	1818 9					
*10	175575 X	175575	-0-	-0-	-0-	1961 1	164498 2	Y	7300	7289 0		18
						1086 4	8030 9					
*11	163913 X	163913	-0-	-0-	-0-	1797 1	154187 2	Y	6420	6418 0		20
						867 4	7062 9					
*12	205859 X	205859	-0-	-0-	-0-	2193 1	195248 2	Y	7482	7480 0		22
						188 4	8230 9					
TOTAL GAS PROD:		1,408,342		TOTAL CONDENSATE PROD:		92,766						

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0011WA		RRCID -> 287740		COMPL. DATE 03/29/2019		TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8392 - 19178				
01	96277 X	96277	-0-	-0-	-0-	1359 1	83833 2	N	10029	10008 0		34
						53 4	11032 9					
02	79380 X	33133	-0-	-46247	-0-	458 1	28804 2	N	3429	3440 0		23
						99 4	3772 9					
03	87885 X	41965	-0-	-45920	-0-	566 1	35605 2	N	5250	5233 0		40
						19 4	5775 9					
04	85050 X	26462	-0-	-58588	-0-	365 1	22292 2	N	3447	3460 0		27
						13 4	3792 9					
05	72385 X	72385	-0-	-0-	-0-	1127 1	58588 2	N	11476	11432 0		71
						46 4	12624 9					
06	76514 X	76514	-0-	-0-	-0-	1136 1	62849 2	N	11353	11358 0		66
						41 4	12488 9					
07	64153 X	64153	-0-	-0-	-0-	912 1	53996 2	N	8310	8340 0		36
						104 4	9141 9					
08	75032 X	75032	-0-	-0-	-0-	783 1	64715 2	N	8334	8340 0		30
						367 4	9167 9					
*09	33298 X	33298	-0-	-0-	-0-	402 1	29005 2	N	3331	3329 0		32
						227 4	3664 9					
*10	64281 X	64281	-0-	-0-	-0-	647 1	54102 2	N	8340	8320 0		52
						358 4	9174 9					
*11	51233 X	51233	-0-	-0-	-0-	510 1	43798 2	N	6072	6084 0		40
						246 4	6679 9					
*12	56229 X	56229	-0-	-0-	-0-	553 1	49162 2	N	5878	5887 0		31
						48 4	6466 9					
TOTAL GAS PROD:		690,962		TOTAL CONDENSATE PROD:		85,249						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:		0021WA	RRCID ->	287741	COMPL. DATE	04/03/2019	TOTAL DEPTH	8548	PERF.	8496 - 19281	
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	73656 X	70414	-0-	-3242	-0-	1012	1	62443	2	N	6290	6287 0	21
						40	4	6919	9				
02	70896 X	24534	-0-	-46362	-0-	340	1	21696	2	N	2203	2209 0	15
						75	4	2423	9				
03	78492 X	37861	-0-	-40631	-0-	526	1	33155	2	N	3783	3769 0	29
						19	4	4161	9				
04	72090 X	41125	-0-	-30965	-0-	612	1	37260	2	N	2938	2944 0	23
						21	4	3232	9				
05	52547 X	25823	-0-	-26724	-0-	459	1	23856	2	N	1353	1368 0	8
						20	4	1488	9				
06	42976 X	42976	-0-	-0-	-0-	666	1	36905	2	N	4893	4873 0	28
						23	4	5382	9				
07	38920 X	38920	-0-	-0-	-0-	567	1	33627	2	N	4238	4248 0	18
						64	4	4662	9				
08	36723 X	36723	-0-	-0-	-0-	352	1	29364	2	N	6218	6213 0	23
						167	4	6840	9				
*09	17093 X	17093	-0-	-0-	-0-	202	1	14676	2	N	1910	1915 0	18
						114	4	2101	9				
*10	21049 X	21049	-0-	-0-	-0-	197	1	16479	2	N	3877	3871 0	24
						108	4	4265	9				
*11	40407 X	40407	-0-	-0-	-0-	412	1	35388	2	N	4007	4005 0	26
						199	4	4408	9				
*12	43520 X	43520	-0-	-0-	-0-	425	1	37919	2	N	4673	4674 0	25
						36	4	5140	9				
TOTAL GAS PROD:		440,445		TOTAL CONDENSATE PROD:		46,383							

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:		0022WA	RRCID ->	287742	COMPL. DATE	04/08/2019	TOTAL DEPTH	8695	PERF.	8689 - 19423	
01	42935 X	-0-	-0-	-42935	-0-				N	7451	7451 0	25	
02	10108 X	-0-	-0-	-10108	-0-				N	2761	2768 0	18	
03	30752 X	-0-	-0-	-30752	-0-				N	4982	4962 0	38	
04	46143 X	46143	-0-	-0-	-0-	652	1	40010	2	N	4963	4962 0	39
						22	4	5459	9				
05	23545 X	17355	-0-	-6190	-0-	272	1	14077	2	N	2723	2745 0	17
						11	4	2995	9				
06	44151 X	44151	-0-	-0-	-0-	660	1	36612	2	N	6233	6214 0	36
						23	4	6856	9				
07	45501 X	45501	-0-	-0-	-0-	650	1	38587	2	N	5626	5638 0	24
						75	4	6189	9				
08	59920 X	59920	-0-	-0-	-0-	627	1	51956	2	N	6403	6404 0	23
						294	4	7043	9				
*09	18055 X	18055	-0-	-0-	-0-	222	1	15948	2	N	1602	1610 0	15
						123	4	1762	9				
*10	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	29	1	2504	2	N	554	566 0	3
						17	4	609	9				
*11	32407 X	32407	-0-	-0-	-0-	311	1	26799	2	N	4678	4650 0	31
						151	4	5146	9				
*12	44030 X	44030	-0-	-0-	-0-	415	1	37164	2	N	5833	5833 0	31
						35	4	6416	9				
TOTAL GAS PROD:		310,721		TOTAL CONDENSATE PROD:		53,809							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0064WA		RRCID ->	287969	COMPL. DATE	02/18/2020	TOTAL DEPTH	8734	PERF. 8951 - 19911		
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		90184 X	90184	-0-	-0-	-0-	1266 1	77981 2	N	9895	9928 0	41
							52 4	10885 9				
02		77191 X	77191	-0-	-0-	-0-	1076 1	67714 2	N	7426	7372 0	95
							232 4	8169 9				
03		106839 X	106839	-0-	-0-	-0-	1538 1	96560 2	N	7901	7922 0	74
							50 4	8691 9				
04		109807 X	109807	-0-	-0-	-0-	1624 1	99124 2	N	8187	8201 0	60
							53 4	9006 9				
05		70964 X	70964	-0-	-0-	-0-	1174 1	61009 2	N	7939	7953 0	46
							48 4	8733 9				
06		53223 X	53223	-0-	-0-	-0-	810 1	44886 2	N	6815	6799 0	62
							30 4	7497 9				
07		87382 X	87382	-0-	-0-	-0-	1314 1	77852 2	N	7335	7352 0	45
							147 4	8069 9				
08		66021 X	66021	-0-	-0-	-0-	690 1	57143 2	N	7150	7149 0	46
							323 4	7865 9				
*09		40391 X	40391	-0-	-0-	-0-	502 1	36113 2	N	3176	3188 0	34
							282 4	3494 9				
*10		698 X	698	-0-	-0-	-0-	8 1	542 2	N	131	164 0	1
							4 4	144 9				
*11		54337 X	54337	-0-	-0-	-0-	533 1	45840 2	N	7006	6955 0	52
							257 4	7707 9				
*12		71667 X	71667	-0-	-0-	-0-	699 1	62494 2	N	7649	7644 0	57
							60 4	8414 9				
TOTAL GAS PROD:		828,704		TOTAL CONDENSATE PROD:		80,610						

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0103WA		RRCID ->	287971	COMPL. DATE	04/08/2020	TOTAL DEPTH	8378	PERF. 8509 - 19379		
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		111172 X	111172	-0-	-0-	-0-	1570 1	96488 2	N	11864	11884 0	40
							64 4	13050 9				
02		83552 X	74203	-0-	-9349	-0-	1042 1	65581 2	N	6686	6682 0	44
							225 4	7355 9				
03		92504 X	9984	-0-	-82520	-0-	157 1	9823 2	N	-0-	44 0	-0-
							4 4					
04		89520 X	733	-0-	-88787	-0-	11 1	702 2	N	18	18 0	-0-
							20 9					
05		92504 X	12298	-0-	-80206	-0-	183 1	9452 2	N	2414	2399 0	15
							8 4	2655 9				
06		89520 X	67015	-0-	-22505	-0-	984 1	54446 2	N	10499	10453 0	61
							36 4	11549 9				
07		82150 X	64725	-0-	-17425	-0-	910 1	53786 2	N	9023	9045 0	39
							104 4	9925 9				
08		76244 X	76244	-0-	-0-	-0-	784 1	64555 2	N	9580	9584 0	35
							367 4	10538 9				
*09		68760 X	54080	-0-	-14680	-0-	675 1	48429 2	N	4180	4175 0	40
							378 4	4598 9				
*10		86060 X	86060	-0-	-0-	-0-	905 1	75765 2	N	8079	8069 0	50
							503 4	8887 9				
*11		79339 X	79339	-0-	-0-	-0-	830 1	71149 2	N	6325	6334 0	41
							402 4	6958 9				
12		76229 X	75941	-0-	-288	-0-	769 1	68413 2	N	6084	6093 0	32
							67 4	6692 9				
TOTAL GAS PROD:		711,794		TOTAL CONDENSATE PROD:		74,752						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON									
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113															
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0062WA		RRCID -> 287972		COMPL. DATE 02/24/2020		TOTAL DEPTH 8703		PERF. 8767 - 19773							
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		77775 X	77775	-0-	-0-	-0-	1085 1	66851 2	N		8905	8929 0				37	
							43 4	9796 9									
02		74922 X	74922	-0-	-0-	-0-	1048 1	65968 2	N		6981	6929 0				89	
							227 4	7679 9									
03		77500 X	76537	-0-	-963	-0-	1034 1	65019 2	N		9501	9501 0				89	
							33 4	10451 9									
04		75000 X	68583	-0-	-6417	-0-	875 1	53501 2	N		12889	12884 0				94	
							29 4	14178 9									
05		98299 X	98299	-0-	-0-	-0-	1600 1	83086 2	N		12319	12342 0				71	
							62 4	13551 9									
06		75000 X	68885	-0-	-6115	-0-	1109 1	61549 2	N		5624	5644 0				51	
							41 4	6186 9									
07		77500 X	10291	-0-	-67209	-0-	171 1	9985 2	N		105	155 0				1	
							19 4	116 9									
08		77500 X	5570	-0-	-71930	-0-	60 1	4788 2	N		632	629 0				4	
							27 4	695 9									
*09		75000 X	40747	-0-	-34253	-0-	498 1	35750 2	N		3836	3799 0				41	
							279 4	4220 9									
*10		86889 X	86889	-0-	-0-	-0-	899 1	75279 2	N		9284	9257 0				68	
							499 4	10212 9									
*11		69741 X	69741	-0-	-0-	-0-	728 1	62415 2	N		5677	5703 0				42	
							353 4	6245 9									
*12		93814 X	93814	-0-	-0-	-0-	966 1	85801 2	N		6331	6326 0				47	
							83 4	6964 9									
TOTAL GAS PROD:		772,053		TOTAL CONDENSATE PROD:		82,084											

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0063WA		RRCID -> 287973		COMPL. DATE 02/18/2020		TOTAL DEPTH 8560		PERF. 8688 - 19195							
01		103993 X	103993	-0-	-0-	-0-	1479 1	91142 2	N		10283	10320 0				43	
							61 4	11311 9									
02		81536 X	63850	-0-	-17686	-0-	873 1	54986 2	N		7092	7045 0				90	
							190 4	7801 9									
03		90272 X	57997	-0-	-32275	-0-	789 1	49717 2	N		6785	6812 0				63	
							27 4	7464 9									
04		87360 X	65757	-0-	-21603	-0-	901 1	54972 2	N		8957	8955 0				65	
							31 4	9853 9									
05		90272 X	79605	-0-	-10667	-0-	1326 1	68786 2	N		8582	8597 0				50	
							53 4	9440 9									
06		87360 X	77961	-0-	-9399	-0-	1232 1	68248 2	N		7669	7649 0				70	
							45 4	8436 9									
07		70680 X	58641	-0-	-12039	-0-	846 1	50256 2	N		6765	6794 0				41	
							97 4	7442 9									
08		78461 X	76923	-0-	-1538	-0-	799 1	66096 2	N		8775	8759 0				57	
							375 4	9653 9									
*09		76890 X	65538	-0-	-11352	-0-	825 1	59244 2	N		4554	4563 0				48	
							460 4	5009 9									
*10		79453 X	11654	-0-	-67799	-0-	118 1	9914 2	N		1415	1453 0				10	
							65 4	1557 9									
*11		76890 X	45560	-0-	-31330	-0-	450 1	38543 2	N		5774	5741 0				43	
							216 4	6351 9									
12		76911 X	48999	-0-	-27912	-0-	475 1	42291 2	N		5629	5630 0				42	
							41 4	6192 9									
TOTAL GAS PROD:		756,478		TOTAL CONDENSATE PROD:		82,280											

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0101WA		RRCID -> 287974		COMPL. DATE 04/07/2020		TOTAL DEPTH 8253		PERF. 8402 - 19273			
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	131423 X	131423	-0-	-0-	-0-	1865	1 114706	2	N	13435	13457	0	45
						73	4 14779	9					
02	79898 X	79898	-0-	-0-	-0-	1108	1 69707	2	N	8039	8031	0	53
						240	4 8843	9					
03	86831 X	13275	-0-	-73556	-0-	203	1 12725	2	N	308	359	0	2
						8	4 339	9					
04	84030 X	1429	-0-	-82601	-0-	20	1 1379	2	N	27	29	0	-0-
						30	9						
05	86831 X	9729	-0-	-77102	-0-	144	1 7397	2	N	1983	1971	0	12
						7	4 2181	9					
06	84030 X	54685	-0-	-29345	-0-	754	1 41908	2	N	10906	10855	0	63
						26	4 11997	9					
07	86831 X	64827	-0-	-22004	-0-	906	1 53610	2	N	9279	9302	0	40
						104	4 10207	9					
08	83053 X	83053	-0-	-0-	-0-	854	1 70579	2	N	10200	10203	0	37
						400	4 11220	9					
*09	58080 X	45283	-0-	-12797	-0-	546	1 39392	2	N	4580	4573	0	44
						307	4 5038	9					
*10	91871 X	91871	-0-	-0-	-0-	946	1 79115	2	N	10259	10239	0	64
						525	4 11285	9					
*11	93562 X	93562	-0-	-0-	-0-	972	1 83620	2	N	7727	7740	0	51
						470	4 8500	9					
*12	83254 X	83254	-0-	-0-	-0-	849	1 75468	2	N	6240	6258	0	33
						73	4 6864	9					
TOTAL GAS PROD:		752,289		TOTAL CONDENSATE PROD:		82,983							

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0102WA		RRCID -> 287979		COMPL. DATE 04/07/2020		TOTAL DEPTH 8397		PERF. 8462 - 19344			
01	71362 X	-0-	-0-	-71362	-0-				N	37969	37905	0	128
02	64456 X	-0-	-0-	-64456	-0-				N	4580	4678	0	30
03	71362 X	-0-	-0-	-71362	-0-				N	6210	6193	0	47
04	69060 X	1878	-0-	-67182	-0-	29	1 1650	2	N	180	226	0	1
						1	4 198	9					
05	71362 X	14659	-0-	-56703	-0-	238	1 12205	2	N	2005	1994	0	12
						10	4 2206	9					
06	55007 X	55007	-0-	-0-	-0-	780	1 43101	2	N	10088	10041	0	59
						29	4 11097	9					
07	57233 X	57233	-0-	-0-	-0-	786	1 46765	2	N	8720	8742	0	37
						90	4 9592	9					
08	77011 X	77011	-0-	-0-	-0-	783	1 64908	2	N	9956	9957	0	36
						368	4 10952	9					
*09	58230 X	47112	-0-	-11118	-0-	573	1 41052	2	N	4696	4687	0	45
						321	4 5166	9					
*10	86226 X	86226	-0-	-0-	-0-	889	1 74586	2	N	9327	9314	0	58
						491	4 10260	9					
*11	86577 X	86577	-0-	-0-	-0-	900	1 77330	2	N	7193	7204	0	47
						435	4 7912	9					
*12	81607 X	81607	-0-	-0-	-0-	819	1 73186	2	N	6846	6857	0	36
						71	4 7531	9					
TOTAL GAS PROD:		507,310		TOTAL CONDENSATE PROD:		107,770							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0193WA		RRCID ->	287980	COMPL. DATE	12/10/2019	TOTAL DEPTH	8702	PERF. 8825 - 18998		
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		92777 X	92777	-0-	-0-	-0-	1232 1	75907 2	N	14173	14181 0	59
							48 4	15590 9				
02		54918 X	54918	-0-	-0-	-0-	715 1	45130 2	N	8107	8063 0	103
							155 4	8918 9				
03		71732 X	71732	-0-	-0-	-0-	958 1	60206 2	N	9579	9593 0	89
							31 4	10537 9				
04		66325 X	66325	-0-	-0-	-0-	894 1	54782 2	N	9655	9674 0	70
							28 4	10621 9				
05		73756 X	73756	-0-	-0-	-0-	1218 1	63257 2	N	8393	8414 0	49
							49 4	9232 9				
06		74353 X	74353	-0-	-0-	-0-	1176 1	65399 2	N	7032	7017 0	64
							43 4	7735 9				
07		73251 X	73251	-0-	-0-	-0-	1062 1	62762 2	N	8462	8474 0	52
							119 4	9308 9				
08		45725 X	40624	-0-	-5101	-0-	418 1	34528 2	N	4984	5004 0	32
							196 4	5482 9				
*09		44250 X	-0-	-0-	-44250	-0-			N	-0-	32 0	-0-
*10		45725 X	34994	-0-	-10731	-0-	356 1	29966 2	N	4066	4036 0	30
							199 4	4473 9				
*11		53899 X	53899	-0-	-0-	-0-	541 1	46436 2	N	6053	6038 0	45
							264 4	6658 9				
*12		63424 X	63424	-0-	-0-	-0-	633 1	56167 2	N	5971	5971 0	45
							56 4	6568 9				
TOTAL GAS PROD:		700,053		TOTAL CONDENSATE PROD:		86,475						

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0034WA		RRCID ->	287981	COMPL. DATE	03/14/2020	TOTAL DEPTH	9446	PERF. 9935 - 20173	
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-					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0121WA		RRCID -> 287982		COMPL. DATE 05/15/2021		TOTAL DEPTH 7977		PERF. 8337 - 19363						
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	26283	-0-	26283	26283	322	1	16657	2	Y	8443	8372	0			71
						17	4	9287	9							
06	14B2 EXT	169952	-0-	169952	196235	2135	1	118260	2	Y	44981	44853	0			199
						78	4	49479	9							
07	14B2 EXT	8519	-0-	8519	204754	95	1	5583	2	Y	2572	2763	0			8
						12	4	2829	9							
08	14B2 EXT	100203	-0-	100203	304957	816	1	67385	2	Y	28746	28674	0			80
						381	4	31621	9							
*09	346651 X	41694	-0-	-304957	-0-	344	1	24695	2	Y	14966	14987	0			59
						192	4	16463	9							
10	120559 X	81177	-0-	-39382	-0-	676	1	56553	2	Y	21429	21436	0			52
						376	4	23572	9							
*11	88684 X	88684	-0-	-0-	-0-	777	1	66603	2	Y	19025	19018	0			59
						376	4	20928	9							
*12	78761 X	78761	-0-	-0-	-0-	666	1	59255	2	Y	17074	17083	0			50
						59	4	18781	9							
TOTAL GAS PROD:		595,273				TOTAL CONDENSATE PROD:		157,236								

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0122WA		RRCID -> 287983		COMPL. DATE 05/15/2021		TOTAL DEPTH 8259		PERF. 8519 - 19454						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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	59130 X	NO RPT	-0-	-59130	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	61101 X	NO RPT	-0-	-61101	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	68307 X	68307	-0-	-0-	-0-	568	1	50626	2	Y	15512	15520	0			46
						50	4	17063	9							
TOTAL GAS PROD:		68,307				TOTAL CONDENSATE PROD:		15,512								

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0112WA		RRCID -> 288038	COMPL. DATE 04/29/2021	TOTAL DEPTH 8092	PERF. 8456	- 19436								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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	73935 X	NO RPT	-0-	-73935	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	71550 X	NO RPT	-0-	-71550	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	73935 X	NO RPT	-0-	-73935	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	71550 X	NO RPT	-0-	-71550	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	198296 X	198296	-0-	-0-	-0-	2011	1	178817	2	Y	15724	15722	0			46
						172	4	17296	9							
TOTAL GAS PROD:		198,296		TOTAL CONDENSATE PROD:						15,724						

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0123WA		RRCID -> 288039	COMPL. DATE 05/16/2021	TOTAL DEPTH 8079	PERF. 8485	- 19431								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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	171870 X	NO RPT	-0-	-171870	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	177599 X	NO RPT	-0-	-177599	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	74009 X	74009	-0-	-0-	-0-	624	1	55685	2	Y	16042	16051	0			47
						54	4	17646	9							
TOTAL GAS PROD:		74,009		TOTAL CONDENSATE PROD:						16,042						

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0084WA		RRCID -> 288050	COMPL. DATE 08/17/2019	TOTAL DEPTH 8634	PERF. 8980	- 19469								
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	112003 X	112003	-0-	-0-	-0-	1613	1	99313	2	N	10011	10024	0			46
						65	4	11012	9							
02	81536 X	81055	-0-	-481	-0-	1142	1	71882	2	N	7077	7055	0			68
						246	4	7785	9							
03	97036 X	97036	-0-	-0-	-0-	1372	1	86271	2	N	8497	8507	0			58
						46	4	9347	9							
04	89040 X	89040	-0-	-0-	-0-	1292	1	78884	2	N	8020	8023	0			55
						42	4	8822	9							
05	90272 X	83802	-0-	-6470	-0-	1424	1	73946	2	N	7614	7605	0			64
						57	4	8375	9							
06	87360 X	79102	-0-	-8258	-0-	1257	1	69665	2	N	7393	7367	0			90
						48	4	8132	9							
07	90272 X	57339	-0-	-32933	-0-	855	1	50674	2	N	5194	5223	0			61
						97	4	5713	9							
08	90272 X	81481	-0-	-8791	-0-	868	1	71846	2	N	7602	7602	0			61
						405	4	8362	9							
*09	87360 X	42820	-0-	-44540	-0-	534	1	38280	2	N	3370	3360	0			71
						299	4	3707	9							
*10	83979 X	75352	-0-	-8627	-0-	794	1	66393	2	N	7022	7053	0			40
						441	4	7724	9							
*11	79350 X	79308	-0-	-42	-0-	828	1	71102	2	N	6343	6361	0			22
						401	4	6977	9							
12	81468 X	77783	-0-	-3685	-0-	795	1	70653	2	N	5697	5696	0			23
						68	4	6267	9							
TOTAL GAS PROD:		956,121		TOTAL CONDENSATE PROD:						83,840						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0061WA		RRCID ->	288051	COMPL. DATE	02/20/2020	TOTAL DEPTH	8514	PERF. 8697 - 19677		
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	146730 X	146730	-0-	-0-	-0-	2103 1	129422 2	N	13747	13784 0		57
						83 4	15122 9					
02	94816 X	94816	-0-	-0-	-0-	1351 1	85104 2	N	7338	7302 0		93
						289 4	8072 9					
03	91853 X	75040	-0-	-16813	-0-	1077 1	67442 2	N	5896	5934 0		55
						35 4	6486 9					
04	88890 X	40489	-0-	-48401	-0-	564 1	34539 2	N	4879	4898 0		36
						19 4	5367 9					
05	91853 X	78597	-0-	-13256	-0-	1313 1	68252 2	N	8164	8153 0		47
						52 4	8980 9					
06	88890 X	70903	-0-	-17987	-0-	1141 1	63431 2	N	5718	5713 0		52
						41 4	6290 9					
07	91853 X	29523	-0-	-62330	-0-	431 1	25419 2	N	3295	3327 0		20
						48 4	3625 9					
08	77407 X	70957	-0-	-6450	-0-	673 1	55432 2	N	13216	13150 0		86
						314 4	14538 9					
*09	74910 X	64798	-0-	-10112	-0-	726 1	52369 2	N	10269	10246 0		109
						407 4	11296 9					
*10	114326 X	114326	-0-	-0-	-0-	1095 1	91751 2	N	18976	18945 0		140
						606 4	20874 9					
*11	69870 X	67959	-0-	-1911	-0-	649 1	55636 2	N	10326	10389 0		77
						315 4	11359 9					
*12	79917 X	79917	-0-	-0-	-0-	813 1	72688 2	N	5768	5802 0		43
						71 4	6345 9					
TOTAL GAS PROD:		934,055				TOTAL CONDENSATE PROD:			107,592			

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0083WA		RRCID ->	288059	COMPL. DATE	08/17/2019	TOTAL DEPTH	8454	PERF. 8762 - 19177		
01	104904 X	103037	-0-	-1867	-0-	1493 1	92243 2	N	8403	8418 0		39
						58 4	9243 9					
02	94752 X	72968	-0-	-21784	-0-	1033 1	65286 2	N	5842	5825 0		56
						223 4	6426 9					
03	104904 X	88150	-0-	-16754	-0-	1258 1	79165 2	N	6986	6994 0		48
						42 4	7685 9					
04	99780 X	79837	-0-	-19943	-0-	1168 1	71597 2	N	6394	6398 0		44
						39 4	7033 9					
05	103044 X	78636	-0-	-24408	-0-	1349 1	70203 2	N	6392	6383 0		53
						53 4	7031 9					
06	99720 X	67826	-0-	-31894	-0-	1089 1	60387 2	N	5736	5719 0		70
						40 4	6310 9					
07	88164 X	52854	-0-	-35310	-0-	795 1	47066 2	N	4458	4476 0		52
						89 4	4904 9					
08	88164 X	73350	-0-	-14814	-0-	787 1	65073 2	N	6475	6475 0		52
						367 4	7123 9					
*09	79830 X	39154	-0-	-40676	-0-	490 1	35361 2	N	2753	2747 0		58
						275 4	3028 9					
*10	78833 X	66035	-0-	-12798	-0-	699 1	58729 2	N	5655	5681 0		32
						386 4	6221 9					
*11	70980 X	66696	-0-	-4284	-0-	699 1	59951 2	N	5189	5203 0		18
						338 4	5708 9					
*12	73828 X	73828	-0-	-0-	-0-	759 1	67507 2	N	4996	4994 0		20
						66 4	5496 9					
TOTAL GAS PROD:		862,371				TOTAL CONDENSATE PROD:			69,279			

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0082WA		RRCID -> 288069		COMPL. DATE 08/01/2019		TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8846 - 19302			
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	109870 X	109870	-0-	-0-	-0-	1609 1	99118 2	N	8253	8266 0	38
						65 4	9078 9				
02	85260 X	83429	-0-	-1831	-0-	1199 1	75545 2	N	5842	5824 0	56
						259 4	6426 9				
03	100762 X	100762	-0-	-0-	-0-	1465 1	91968 2	N	6619	6630 0	45
						48 4	7281 9				
04	91350 X	90864	-0-	-486	-0-	1355 1	82687 2	N	6163	6166 0	42
						43 4	6779 9				
05	94395 X	92003	-0-	-2392	-0-	1596 1	82925 2	N	6746	6732 0	56
						61 4	7421 9				
06	91350 X	75824	-0-	-15526	-0-	1235 1	68530 2	N	5465	5454 0	67
						47 4	6012 9				
07	94395 X	58016	-0-	-36379	-0-	887 1	52439 2	N	4171	4189 0	49
						102 4	4588 9				
08	94395 X	79032	-0-	-15363	-0-	862 1	71314 2	N	5867	5869 0	47
						402 4	6454 9				
*09	90870 X	44010	-0-	-46860	-0-	561 1	40250 2	N	2623	2615 0	55
						314 4	2885 9				
*10	92039 X	77607	-0-	-14432	-0-	838 1	70047 2	N	5690	5713 0	32
						463 4	6259 9				
*11	76470 X	64239	-0-	-12231	-0-	674 1	57729 2	N	5009	5023 0	18
						326 4	5510 9				
12	79019 X	61000	-0-	-18019	-0-	624 1	55369 2	N	4502	4502 0	18
						55 4	4952 9				
TOTAL GAS PROD:		936,656		TOTAL CONDENSATE PROD:		66,950					

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0032WA		RRCID -> 288084		COMPL. DATE 01/09/2020		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9893 - 19584			
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-					

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0031WA		RRCID -> 288086		COMPL. DATE 01/08/2020		TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9697 - 19577			
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-					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0124WA		RRCID -> 288089	COMPL. DATE 05/15/2021	TOTAL DEPTH 8290	PERF. 8627	- 19611								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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	127650 X	NO RPT	-0-	-127650	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	131905 X	NO RPT	-0-	-131905	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	127650 X	NO RPT	-0-	-127650	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	66719 X	66719	-0-	-0-	-0-	561	1	50029	2	Y	14617	14625	0			43
						50	4	16079	9							
TOTAL GAS PROD:		66,719		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,617										

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0111WA		RRCID -> 288090	COMPL. DATE 04/29/2021	TOTAL DEPTH 7966	PERF. 8270	- 19198								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	21361	-0-	21361	21361	326	1	17006	2	Y	3649	3618	0			31
						15	4	4014	9							
*06	14B2 EXT	65839	-0-	65839	87200	926	1	51206	2	Y	12431	12407	0			55
						33	4	13674	9							
*07	14B2 EXT	7878	-0-	7878	95078	110	1	6470	2	Y	1168	1219	0			4
						13	4	1285	9							
*08	212898 X	117820	-0-	-95078	-0-	1197	1	98944	2	Y	15564	15525	0			43
						559	4	17120	9							
*09	98515 X	98515	-0-	-0-	-0-	1198	1	86305	2	Y	9399	9405	0			37
						673	4	10339	9							
*10	244143 X	244143	-0-	-0-	-0-	2588	1	217051	2	Y	20974	20960	0			51
						1433	4	23071	9							
*11	111097 X	111097	-0-	-0-	-0-	1133	1	97126	2	Y	11174	11190	0			35
						547	4	12291	9							
*12	181292 X	181292	-0-	-0-	-0-	1807	1	160855	2	Y	16796	16782	0			49
						154	4	18476	9							
TOTAL GAS PROD:		847,945		TOTAL CONDENSATE PROD:		91,155										

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0041WA		RRCID -> 288174	COMPL. DATE 01/06/2020	TOTAL DEPTH 9492	PERF. 9618	- 19582								
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-										

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HAY ARIA 03/46 WELL #: 0042WA RRCID -> 288175 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9953 - 19665

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	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-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0113WA RRCID -> 288217 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8427 - 19403

01	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
02	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
03	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	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	DELQ	PR		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
09	68460	X		NO	RPT	-0-	-68460	-0-				Y	NO	RPT			-0-
10		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
11		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-

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

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0043WA RRCID -> 288220 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9707 - 19545

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-

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0033WA		RRCID -> 288238		COMPL. DATE 03/14/2020		TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9799 - 20033								
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	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-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0114WA		RRCID -> 288312		COMPL. DATE 05/01/2021		TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8654 - 19630								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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	67580 X	NO RPT	-0-	-67580	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	65400 X	NO RPT	-0-	-65400	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	67580 X	NO RPT	-0-	-67580	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	65400 X	NO RPT	-0-	-65400	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	192120 X	192120	-0-	-0-	-0-			1944 1 173081 2		Y	15391	15386 0				45
								165 4 16930 9								

TOTAL GAS PROD: 192,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,391

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0091WA		RRCID -> 288313		COMPL. DATE 04/02/2020		TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8342 - 19203								
01	106347 X	106347	-0-	-0-	-0-	1401 1 86327 2		56 4 18563 9		N	16875	16877 0				57
02	57212 X	57212	-0-	-0-	-0-	721 1 45347 2		155 4 10989 9		N	9990	9981 0				66
03	64647 X	64647	-0-	-0-	-0-	782 1 49069 2		27 4 14769 9		N	13426	13391 0				101
04	100776 X	100776	-0-	-0-	-0-	1386 1 84707 2		43 4 14640 9		N	13309	13305 0				105
05	84960 X	84960	-0-	-0-	-0-	1332 1 69230 2		53 4 14345 9		N	13041	13065 0				81
06	88164 X	88164	-0-	-0-	-0-	1302 1 72203 2		48 4 14611 9		N	13283	13287 0				77
07	65107 X	65107	-0-	-0-	-0-	883 1 52329 2		100 4 11795 9		N	10723	10754 0				46
08	76228 X	76228	-0-	-0-	-0-	758 1 62731 2		354 4 12385 9		N	11259	11264 0				41
*09	42613 X	42613	-0-	-0-	-0-	506 1 36200 2		283 4 5624 9		N	5113	5105 0				49
*10	80237 X	80237	-0-	-0-	-0-	800 1 66993 2		443 4 12001 9		N	10910	10891 0				68
*11	79075 X	79075	-0-	-0-	-0-	787 1 67448 2		381 4 10459 9		N	9508	9514 0				62
*12	74157 X	74157	-0-	-0-	-0-	714 1 63336 2		61 4 10046 9		N	9133	9146 0				49

TOTAL GAS PROD: 919,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 136,570

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0023WA		RRCID -> 288315		COMPL. DATE 03/04/2020		TOTAL DEPTH 9557		PERF. 9699 - 20005					
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	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-	

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0092WA		RRCID -> 288411		COMPL. DATE 04/02/2020		TOTAL DEPTH 8248		PERF. 8691 - 19551					
01	133395 X	133395	-0-	-0-	-0-	1853 1	114409 2	N	15510	15522 0	52				
						72 4	17061 9								
02	75211 X	75211	-0-	-0-	-0-	1021 1	64162 2	N	8917	8910 0	59				
						219 4	9809 9								
03	83232 X	83232	-0-	-0-	-0-	1090 1	68627 2	N	12255	12221 0	93				
						34 4	13481 9								
04	130906 X	130906	-0-	-0-	-0-	1881 1	114685 2	N	12979	12970 0	102				
						63 4	14277 9								
05	116807 X	116807	-0-	-0-	-0-	1948 1	101325 2	N	12234	12260 0	76				
						77 4	13457 9								
06	115590 X	115590	-0-	-0-	-0-	1811 1	100562 2	N	11955	11962 0	69				
						66 4	13151 9								
07	95026 X	95026	-0-	-0-	-0-	1408 1	83337 2	N	9200	9230 0	39				
						161 4	10120 9								
08	100019 X	100019	-0-	-0-	-0-	1060 1	87773 2	N	9718	9722 0	35				
						496 4	10690 9								
*09	50790 X	46209	-0-	-4581	-0-	570 1	40765 2	N	4142	4138 0	39				
						318 4	4556 9								
*10	89932 X	89932	-0-	-0-	-0-	933 1	78154 2	N	9388	9369 0	58				
						518 4	10327 9								
*11	91806 X	91806	-0-	-0-	-0-	953 1	81887 2	N	7732	7739 0	51				
						461 4	8505 9								
*12	90913 X	90913	-0-	-0-	-0-	923 1	81958 2	N	7230	7243 0	38				
						79 4	7953 9								
TOTAL GAS PROD:		1,169,046		TOTAL CONDENSATE PROD:		121,260									

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0093WA		RRCID -> 288415	COMPL. DATE 04/03/2020	TOTAL DEPTH 8165	PERF. 8432	- 19292			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	118994 X	118994	-0-	-0-	-0-	1650 1	101465 2	N	14376	14389 0	49
						65 4	15814 9				
02	77648 X	77648	-0-	-0-	-0-	1064 1	66994 2	N	8509	8502 0	56
						230 4	9360 9				
03	82868 X	82868	-0-	-0-	-0-	1099 1	68907 2	N	11660	11628 0	88
						36 4	12826 9				
04	77520 X	76083	-0-	-1437	-0-	1022 1	62385 2	N	11493	11490 0	91
						34 4	12642 9				
05	95084 X	95084	-0-	-0-	-0-	1531 1	79575 2	N	12651	12663 0	79
						62 4	13916 9				
06	100477 X	100477	-0-	-0-	-0-	1551 1	86026 2	N	11676	11687 0	68
						56 4	12844 9				
07	85972 X	85972	-0-	-0-	-0-	1262 1	74886 2	N	8799	8829 0	38
						145 4	9679 9				
08	93638 X	93638	-0-	-0-	-0-	991 1	82007 2	N	9253	9257 0	34
						462 4	10178 9				
*09	77520 X	64202	-0-	-13318	-0-	807 1	57795 2	N	4683	4672 0	45
						449 4	5151 9				
*10	87993 X	87993	-0-	-0-	-0-	907 1	76043 2	N	9581	9567 0	59
						504 4	10539 9				
*11	84388 X	84388	-0-	-0-	-0-	871 1	74694 2	N	7638	7647 0	50
						421 4	8402 9				
*12	86668 X	86668	-0-	-0-	-0-	874 1	77705 2	N	7285	7296 0	39
						75 4	8014 9				
TOTAL GAS PROD:		1,054,015			TOTAL CONDENSATE PROD:		117,604				

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0094WA		RRCID -> 288425	COMPL. DATE 04/03/2020	TOTAL DEPTH 8315	PERF. 8617	- 19477			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	109230 X	109230	-0-	-0-	-0-	1506 1	93174 2	N	13174	13186 0	44
						59 4	14491 9				
02	69837 X	69837	-0-	-0-	-0-	955 1	60236 2	N	7673	7666 0	51
						206 4	8440 9				
03	68138 X	62688	-0-	-5450	-0-	835 1	52518 2	N	8462	8449 0	64
						27 4	9308 9				
04	65940 X	2561	-0-	-63379	-0-	35 1	1905 2	N	564	624 0	4
						1 4	620 9				
05	68138 X	46349	-0-	-21789	-0-	696 1	36273 2	N	8501	8452 0	53
						29 4	9351 9				
06	72404 X	72404	-0-	-0-	-0-	1049 1	58102 2	N	12014	11997 0	70
						38 4	13215 9				
07	80158 X	80158	-0-	-0-	-0-	1160 1	68684 2	N	9257	9287 0	40
						131 4	10183 9				
08	88265 X	88265	-0-	-0-	-0-	925 1	76491 2	N	9470	9475 0	35
						432 4	10417 9				
*09	65940 X	59681	-0-	-6259	-0-	746 1	53489 2	N	4574	4565 0	44
						415 4	5031 9				
*10	91692 X	91692	-0-	-0-	-0-	959 1	80304 2	N	8999	8987 0	56
						530 4	9899 9				
*11	80744 X	80744	-0-	-0-	-0-	841 1	72265 2	N	6574	6587 0	43
						407 4	7231 9				
*12	87613 X	87613	-0-	-0-	-0-	889 1	79139 2	N	6825	6832 0	36
						77 4	7508 9				
TOTAL GAS PROD:		851,222			TOTAL CONDENSATE PROD:		96,087				

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0014WA		RRCID -> 288449	COMPL. DATE 07/06/2020	TOTAL DEPTH 7604	PERF. 8272 - 19175									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	145671 X	145671	-0-	-0-	-0-	3905	1	132418	2	N	8498	8482	0		73	
						9348	9									
02	74760 X	72385	-0-	-2375	-0-	2047	1	64872	2	N	4969	4984	0		58	
						5466	9									
03	134940 X	134940	-0-	-0-	-0-	1759	1	124469	2	N	7920	7932	0		46	
						8712	9									
04	125313 X	125313	-0-	-0-	-0-	3161	1	115607	2	N	5950	5954	0		42	
						6545	9									
05	132716 X	132716	-0-	-0-	-0-	3706	1	122281	2	N	6117	6110	0		49	
						6729	9									
06	130938 X	130938	-0-	-0-	-0-	4576	1	120383	2	N	5435	5441	0		43	
						5979	9									
07	134756 X	134756	-0-	-0-	-0-	3594	1	125092	2	N	5518	5495	0		66	
						6070	9									
08	126448 X	126448	-0-	-0-	-0-	3341	1	118490	2	N	4197	4218	0		45	
						4617	9									
09	121499 X	121499	-0-	-0-	-0-	4359	1	112905	2	N	3850	3847	0		48	
						4235	9									
10	119562 X	119562	-0-	-0-	-0-	3339	1	112139	2	N	3713	3704	0		57	
						4084	9									
11	105639 X	105639	-0-	-0-	-0-	2957	1	99259	2	N	3112	3115	0		54	
						3423	9									
*12	115295 X	115295	-0-	-0-	-0-	4026	1	107727	2	N	3220	3218	0		56	
						3542	9									
TOTAL GAS PROD:		1,465,162		TOTAL CONDENSATE PROD:		62,499										

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0211WA		RRCID -> 288450	COMPL. DATE 06/02/2020	TOTAL DEPTH 8073	PERF. 8815 - 19660								
01	371790 X	371790	-0-	-0-	-0-	5613	1	346113	2	Y	18037	18073	0		111
						223	4	19841	9						
02	215196 X	215196	-0-	-0-	-0-	3161	1	199137	2	Y	11104	11117	0		98
						684	4	12214	9						
03	331942 X	331942	-0-	-0-	-0-	4915	1	309215	2	Y	16043	16013	0		128
						165	4	17647	9						
04	302430 X	302430	-0-	-0-	-0-	4645	1	284105	2	Y	12299	12310	0		117
						151	4	13529	9						
05	258737 X	258737	-0-	-0-	-0-	4664	1	242579	2	Y	10282	10301	0		98
						184	4	11310	9						
06	255326 X	255326	-0-	-0-	-0-	4299	1	238526	2	Y	11221	11179	0		140
						158	4	12343	9						
07	195162 X	195162	-0-	-0-	-0-	3132	1	185493	2	Y	5621	5699	0		62
						354	4	6183	9						
08	214687 X	214687	-0-	-0-	-0-	2443	1	202320	2	Y	7983	7956	0		89
						1143	4	8781	9						
*09	159696 X	159696	-0-	-0-	-0-	2125	1	152789	2	Y	3269	3269	0		89
						1186	4	3596	9						
*10	266492 X	266492	-0-	-0-	-0-	3022	1	253621	2	Y	7432	7412	0		109
						1674	4	8175	9						
*11	251783 X	251783	-0-	-0-	-0-	2807	1	240990	2	Y	6028	6062	0		75
						1355	4	6631	9						
*12	248271 X	248271	-0-	-0-	-0-	2685	1	238793	2	Y	5967	5962	0		80
						229	4	6564	9						
TOTAL GAS PROD:		3,071,512		TOTAL CONDENSATE PROD:		115,286									

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. HAY ZOELLE 9		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
		WELL #: 0013WA		RRCID -> 288485		COMPL. DATE 12/01/2019		TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9662 - 14701				
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	71207 X	53059	-0-	-18148	-0-	1415 1	44424 2	N	6406	6428 0		36
						173 4	7047 9					
02	64316 X	28253	-0-	-36063	-0-	794 1	23357 2	N	3619	3605 0		50
						121 4	3981 9					
03	59954 X	47242	-0-	-12712	-0-	1351 1	38489 2	N	6662	6665 0		47
						74 4	7328 9					
04	56670 X	43971	-0-	-12699	-0-	1261 1	36500 2	N	5633	5638 0		42
						14 4	6196 9					
05	54932 X	43668	-0-	-11264	-0-	1364 1	37199 2	N	4629	4633 0		38
						13 4	5092 9					
06	51330 X	45162	-0-	-6168	-0-	1414 1	38392 2	N	4855	4863 0		30
						15 4	5341 9					
07	51462 X	51462	-0-	-0-	-0-	1565 1	44769 2	N	4652	4653 0		29
						11 4	5117 9					
08	47244 X	35394	-0-	-11850	-0-	989 1	29166 2	N	4755	4761 0		23
						8 4	5231 9					
09	45180 X	39372	-0-	-5808	-0-	1176 1	33669 2	N	4108	4097 0		34
						8 4	4519 9					
*10	51460 X	40284	-0-	-11176	-0-	1292 1	34666 2	N	3924	3931 0		27
						10 4	4316 9					
*11	49800 X	37054	-0-	-12746	-0-	1172 1	31856 2	N	3654	3588 0		93
						7 4	4019 9					
12	51460 X	37278	-0-	-14182	-0-	1122 1	31914 2	N	3846	3880 0		59
						11 4	4231 9					
TOTAL GAS PROD:		502,199				TOTAL CONDENSATE PROD:			56,743			

HAY ZOELLE 9		WELL #: 0014WA		RRCID -> 288486		COMPL. DATE 11/26/2019		TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9640 - 14537				
01	58435 X	45013	-0-	-13422	-0-	1173 1	36877 2	N	6201	6222 0		34
						142 4	6821 9					
02	48552 X	20895	-0-	-27657	-0-	557 1	16369 2	N	3529	3514 0		49
						87 4	3882 9					
03	50809 X	41076	-0-	-9733	-0-	1188 1	33794 2	N	5483	5493 0		39
						63 4	6031 9					
04	46110 X	40161	-0-	-5949	-0-	1162 1	33540 2	N	4949	4952 0		36
						15 4	5444 9					
05	47647 X	38867	-0-	-8780	-0-	1194 1	32678 2	N	4531	4530 0		37
						11 4	4984 9					
06	43560 X	36028	-0-	-7532	-0-	1118 1	30365 2	N	4119	4131 0		25
						14 4	4531 9					
07	41509 X	27935	-0-	-13574	-0-	797 1	22841 2	N	3899	3900 0		24
						8 4	4289 9					
08	41509 X	33318	-0-	-8191	-0-	961 1	28298 2	N	3680	3686 0		18
						11 4	4048 9					
09	40170 X	31830	-0-	-8340	-0-	937 1	26823 2	N	3693	3680 0		31
						8 4	4062 9					
*10	38843 X	32071	-0-	-6772	-0-	1020 1	27475 2	N	3246	3255 0		22
						5 4	3571 9					
*11	36060 X	31145	-0-	-4915	-0-	982 1	26752 2	N	3095	3038 0		79
						6 4	3405 9					
*12	42123 X	42123	-0-	-0-	-0-	1264 1	35802 2	N	4586	4595 0		70
						12 4	5045 9					
TOTAL GAS PROD:		420,462				TOTAL CONDENSATE PROD:			51,011			

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0015WA RRCID -> 288501 COMPL. DATE 07/06/2020 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7976 - 18893

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	153938 X	153938	-0-	-0-	-0-	4019	1	136305	2	N	12376	12345 0	107
						13614	9						
02	111552 X	91693	-0-	-19859	-0-	2474	1	78416	2	N	9821	9813 0	115
						10803	9						
03	152673 X	152673	-0-	-0-	-0-	1937	1	137024	2	N	12465	12507 0	73
						13712	9						
04	140930 X	140930	-0-	-0-	-0-	3476	1	127149	2	N	9368	9375 0	66
						10305	9						
05	124588 X	124588	-0-	-0-	-0-	3409	1	112438	2	N	7946	7948 0	64
						8741	9						
06	127330 X	127330	-0-	-0-	-0-	4349	1	114409	2	N	7793	7796 0	61
						8572	9						
07	127918 X	127918	-0-	-0-	-0-	3368	1	117178	2	N	6702	6683 0	80
						7372	9						
08	123504 X	121833	-0-	-1671	-0-	3150	1	111695	2	N	6353	6365 0	68
						6988	9						
09	119520 X	113053	-0-	-6467	-0-	3977	1	103009	2	N	5515	5514 0	69
						6067	9						
10	123504 X	111036	-0-	-12468	-0-	3046	1	102270	2	N	5200	5189 0	80
						5720	9						
11	119520 X	104176	-0-	-15344	-0-	2863	1	96131	2	N	4711	4709 0	82
						5182	9						
12	123504 X	102836	-0-	-20668	-0-	3528	1	94431	2	N	4434	4439 0	77
						4877	9						

TOTAL GAS PROD: 1,472,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 92,684

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0212WA RRCID -> 288516 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8364 - 19195

01	188182 X	188182	-0-	-0-	-0-	2811	1	173067	2	Y	11086	11108 0	68
						109	4	12195	9				
02	104060 X	104060	-0-	-0-	-0-	1519	1	95651	2	Y	5965	5980 0	53
						328	4	6562	9				
03	148613 X	148613	-0-	-0-	-0-	2202	1	138108	2	Y	7481	7474 0	60
						74	4	8229	9				
04	166439 X	166439	-0-	-0-	-0-	2545	1	155445	2	Y	7606	7594 0	72
						82	4	8367	9				
05	152584 X	152584	-0-	-0-	-0-	2729	1	141754	2	Y	7267	7270 0	69
						107	4	7994	9				
06	143329 X	143329	-0-	-0-	-0-	2412	1	133762	2	Y	6425	6414 0	80
						87	4	7068	9				
07	123574 X	123574	-0-	-0-	-0-	1955	1	115813	2	Y	5076	5100 0	56
						222	4	5584	9				
08	173616 X	173616	-0-	-0-	-0-	1973	1	163292	2	Y	6754	6734 0	76
						922	4	7429	9				
*09	94770 X	94301	-0-	-469	-0-	1245	1	89532	2	Y	2569	2575 0	70
						698	4	2826	9				
*10	142581 X	142581	-0-	-0-	-0-	1596	1	133868	2	Y	5668	5655 0	83
						882	4	6235	9				
*11	135105 X	135105	-0-	-0-	-0-	1488	1	127663	2	Y	4759	4783 0	59
						719	4	5235	9				
*12	135276 X	135276	-0-	-0-	-0-	1442	1	128414	2	Y	4816	4810 0	65
						122	4	5298	9				

TOTAL GAS PROD: 1,707,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 75,472

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0021WA		RRCID -> 288528		COMPL. DATE 03/02/2020		TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9853 - 20159							
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		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-

HAY ZOELLE 9		WELL #: 0015WA		RRCID -> 288652		COMPL. DATE 11/26/2019		TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9664 - 14708							
01	45849 X	31443	-0-	-14406	-0-	773 1	24143 2	N	5846	5866 0					32
						96 4	6431 9								
02	39312 X	20909	-0-	-18403	-0-	544 1	16123 2	N	3781	3761 0					52
						83 4	4159 9								
03	39122 X	30342	-0-	-8780	-0-	819 1	23140 2	N	5761	5772 0					41
						46 4	6337 9								
04	36330 X	32289	-0-	-4041	-0-	893 1	25727 2	N	5144	5147 0					38
						11 4	5658 9								
05	31496 X	31163	-0-	-333	-0-	909 1	24923 2	N	4840	4838 0					40
						7 4	5324 9								
06	30540 X	30540	-0-	-0-	-0-	903 1	24589 2	N	4579	4591 0					28
						11 4	5037 9								
07	33356 X	24435	-0-	-8921	-0-	662 1	18973 2	N	4362	4363 0					27
						2 4	4798 9								
08	33356 X	25714	-0-	-7642	-0-	696 1	20489 2	N	4110	4117 0					20
						8 4	4521 9								
09	32280 X	25242	-0-	-7038	-0-	698 1	20049 2	N	4082	4068 0					34
						5 4	4490 9								
*10	31558 X	23365	-0-	-8193	-0-	700 1	18718 2	N	3583	3593 0					24
						6 4	3941 9								
*11	30570 X	18571	-0-	-11999	-0-	541 1	14705 2	N	3021	2968 0					77
						2 4	3323 9								
12	26071 X	14547	-0-	-11524	-0-	393 1	11122 2	N	2752	2787 0					42
						5 4	3027 9								

TOTAL GAS PROD: 308,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,861

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0213WA		RRCID -> 288731		COMPL. DATE 06/09/2020		TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8459 - 19297							
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

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

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0214WA		RRCID -> 288732	COMPL. DATE 06/02/2020	TOTAL DEPTH 7973	PERF. 8555 - 19401				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	270038 X	270038	-0-	-0-	-0-	4141 1	254988 2	Y	9767	9790 0	60
						165 4	10744 9				
02	188939 X	188939	-0-	-0-	-0-	2829 1	178182 2	Y	6652	6653 0	59
						611 4	7317 9				
03	245614 X	245614	-0-	-0-	-0-	3708 1	232982 2	Y	8000	7995 0	64
						124 4	8800 9				
04	217190 X	217190	-0-	-0-	-0-	3377 1	206452 2	Y	6593	6594 0	63
						109 4	7252 9				
05	208992 X	208992	-0-	-0-	-0-	3812 1	198270 2	Y	6145	6149 0	59
						150 4	6760 9				
06	240889 X	240889	-0-	-0-	-0-	4134 1	229446 2	Y	6506	6484 0	81
						152 4	7157 9				
07	210921 X	210921	-0-	-0-	-0-	3400 1	201541 2	Y	5085	5110 0	56
						386 4	5594 9				
08	224497 X	224497	-0-	-0-	-0-	2590 1	214482 2	Y	5647	5640 0	63
						1213 4	6212 9				
*09	148560 X	115433	-0-	-33127	-0-	1537 1	110832 2	Y	2001	2010 0	54
						863 4	2201 9				
*10	196163 X	196163	-0-	-0-	-0-	2236 1	187578 2	Y	4645	4631 0	68
						1239 4	5110 9				
*11	190221 X	190221	-0-	-0-	-0-	2129 1	182575 2	Y	4084	4101 0	51
						1025 4	4492 9				
*12	195825 X	195825	-0-	-0-	-0-	2122 1	189035 2	Y	4081	4077 0	55
						179 4	4489 9				
TOTAL GAS PROD:		2,504,722			TOTAL CONDENSATE PROD:	69,206					

TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0012WA		RRCID -> 288780	COMPL. DATE 07/03/2020	TOTAL DEPTH 7493	PERF. 7826 - 18715				
01	162881 X	162881	-0-	-0-	-0-	4265 1	144624 2	N	12720	12692 0	110
						13992 9					
02	120568 X	103602	-0-	-16966	-0-	2875 1	91109 2	N	8744	8752 0	102
						9618 9					
03	173058 X	173058	-0-	-0-	-0-	2224 1	157471 2	N	12148	12179 0	71
						13363 9					
04	157135 X	157135	-0-	-0-	-0-	3891 1	142341 2	N	9912	9913 0	70
						10903 9					
05	143652 X	143652	-0-	-0-	-0-	3938 1	129868 2	N	8951	8949 0	72
						9846 9					
06	136607 X	136607	-0-	-0-	-0-	4682 1	123194 2	N	7937	7946 0	63
						8731 9					
07	138009 X	138009	-0-	-0-	-0-	3635 1	126523 2	N	7137	7115 0	85
						7851 9					
08	133486 X	132370	-0-	-1116	-0-	3434 1	121752 2	N	6531	6546 0	70
						7184 9					
09	129363 X	129363	-0-	-0-	-0-	4556 1	117979 2	N	6207	6200 0	77
						6828 9					
10	133486 X	128053	-0-	-5433	-0-	3515 1	118044 2	N	5904	5891 0	90
						6494 9					
11	129180 X	115576	-0-	-13604	-0-	3180 1	106764 2	N	5120	5120 0	90
						5632 9					
12	133486 X	115044	-0-	-18442	-0-	3962 1	105981 2	N	4637	4646 0	81
						5101 9					
TOTAL GAS PROD:		1,635,350			TOTAL CONDENSATE PROD:	95,948					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0034WA		RRCID -> 288809		COMPL. DATE 01/08/2020		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9984 - 19780						
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		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-

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0024WA		RRCID -> 288852		COMPL. DATE 03/06/2020		TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9638 - 19923						
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-

TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0011WA		RRCID -> 288876		COMPL. DATE 07/02/2020		TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8121 - 19012					
01	159577	X	159577	-0-	-0-	-0-	4133 1	140185 2	N	13872	13844	0	119
							15259 9						
02	100945	X	100945	-0-	-0-	-0-	2758 1	87387 2	N	9818	9822	0	115
							10800 9						
03	171848	X	171848	-0-	-0-	-0-	2186 1	154690 2	N	13611	13646	0	80
							14972 9						
04	156415	X	156415	-0-	-0-	-0-	3824 1	139875 2	N	11560	11558	0	82
							12716 9						
05	148110	X	148110	-0-	-0-	-0-	4008 1	132189 2	N	10830	10824	0	88
							11913 9						
06	139230	X	139230	-0-	-0-	-0-	4721 1	124211 2	N	9362	9376	0	74
							10298 9						
07	140073	X	140073	-0-	-0-	-0-	3653 1	127112 2	N	8462	8435	0	101
							9308 9						
08	135500	X	135500	-0-	-0-	-0-	3478 1	123307 2	N	7923	7939	0	85
							8715 9						
09	132311	X	132311	-0-	-0-	-0-	4603 1	119204 2	N	7731	7720	0	96
							8504 9						
10	130730	X	130730	-0-	-0-	-0-	3551 1	119205 2	N	7249	7234	0	111
							7974 9						
11	128718	X	128718	-0-	-0-	-0-	3503 1	117628 2	N	6897	6887	0	121
							7587 9						
*12	128029	X	128029	-0-	-0-	-0-	4349 1	116363 2	N	6652	6657	0	116
							7317 9						

TOTAL GAS PROD: 1,671,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 113,967

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0032WA		RRCID -> 288884		COMPL. DATE 03/17/2020		TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9681 - 19770								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	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	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-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0215WA		RRCID -> 289086		COMPL. DATE 06/02/2020		TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8377 - 19223								
01	172023 X	172023	-0-	-0-	-0-	2592 1	159674 2	N	8778	8805 0	54					
						101 4	9656 9									
02	116135 X	116135	-0-	-0-	-0-	1709 1	107581 2	N	5888	5890 0	52					
						368 4	6477 9									
03	158776 X	158776	-0-	-0-	-0-	2364 1	148418 2	N	7195	7190 0	57					
						79 4	7915 9									
04	166599 X	166599	-0-	-0-	-0-	2573 1	157231 2	N	6101	6100 0	58					
						84 4	6711 9									
05	132436 X	132436	-0-	-0-	-0-	2397 1	124404 2	N	5037	5047 0	48					
						94 4	5541 9									
06	120990 X	120990	-0-	-0-	-0-	2044 1	113306 2	N	5059	5044 0	63					
						75 4	5565 9									
07	102724 X	102724	-0-	-0-	-0-	1623 1	96309 2	N	4189	4206 0	46					
						184 4	4608 9									
08	115553 X	115553	-0-	-0-	-0-	1312 1	108755 2	N	4429	4425 0	50					
						614 4	4872 9									
*09	42620 X	42620	-0-	-0-	-0-	567 1	40580 2	N	1052	1073 0	29					
						316 4	1157 9									
*10	82046 X	82046	-0-	-0-	-0-	915 1	76778 2	N	3496	3474 0	51					
						507 4	3846 9									
*11	99836 X	99836	-0-	-0-	-0-	1099 1	94369 2	N	3488	3496 0	43					
						531 4	3837 9									
*12	103503 X	103503	-0-	-0-	-0-	1112 1	98917 2	N	3072	3074 0	41					
						95 4	3379 9									
TOTAL GAS PROD:										1,413,241	TOTAL CONDENSATE PROD:					57,784

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0222WA		RRCID -> 289238	COMPL. DATE 07/23/2020	TOTAL DEPTH 7938	PERF. 8512	- 19365		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		74463 X	74463	-0-	-0-	1014 1	2	10031	10046 0	62
						40 4	9			
02		53396 X	43038	-0-	-10358	579 1	2	5497	5511 0	48
						126 4	9			
03		55277 X	55277	-0-	-0-	745 1	2	6865	6858 0	55
						27 4	9			
04		72060 X	61384	-0-	-10676	866 1	2	6960	6949 0	66
						29 4	9			
05		74462 X	55789	-0-	-18673	928 1	2	6067	6075 0	58
						38 4	9			
06		72060 X	38643	-0-	-33417	564 1	2	6173	6154 0	77
						21 4	9			
07		63426 X	36017	-0-	-27409	500 1	2	5206	5226 0	57
						57 4	9			
08		63426 X	46486	-0-	-16940	489 1	2	4923	4925 0	55
						230 4	9			
*09		61380 X	27637	-0-	-33743	347 1	2	2095	2093 0	57
						196 4	9			
*10		55087 X	49125	-0-	-5962	519 1	2	4656	4645 0	68
						286 4	9			
*11		47896 X	47896	-0-	-0-	499 1	2	3918	3937 0	49
						242 4	9			
12		46500 X	43857	-0-	-2643	440 1	2	3655	3655 0	49
						39 4	9			
TOTAL GAS PROD:		579,612		TOTAL CONDENSATE PROD:		66,046				

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0031WA		RRCID -> 289362	COMPL. DATE 03/29/2020	TOTAL DEPTH 9544	PERF. 9764	- 20002		
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-				

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0225WA		RRCID -> 289460		COMPL. DATE 07/22/2020		TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8421 - 19294			
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	56834 X	56834	-0-	-0-	-0-	654 1	40466 2	Y	14263	14261 0	88
						25 4	15689 9				
02	34311 X	34311	-0-	-0-	-0-	380 1	23994 2	Y	8960	8969 0	79
						81 4	9856 9				
03	53126 X	53126	-0-	-0-	-0-	641 1	40517 2	Y	10861	10853 0	87
						21 4	11947 9				
04	54990 X	43621	-0-	-11369	-0-	528 1	32243 2	Y	9850	9843 0	94
						15 4	10835 9				
05	56823 X	38291	-0-	-18532	-0-	540 1	28119 2	Y	8735	8746 0	83
						23 4	9609 9				
06	54990 X	36042	-0-	-18948	-0-	461 1	25528 2	Y	9122	9091 0	114
						19 4	10034 9				
07	53227 X	27138	-0-	-26089	-0-	312 1	18540 2	Y	7501	7533 0	82
						35 4	8251 9				
08	53227 X	39074	-0-	-14153	-0-	361 1	30237 2	Y	7550	7548 0	84
						171 4	8305 9				
*09	43620 X	19322	-0-	-24298	-0-	220 1	15779 2	Y	2910	2915 0	79
						122 4	3201 9				
*10	38423 X	38423	-0-	-0-	-0-	358 1	30130 2	Y	7032	7008 0	103
						200 4	7735 9				
*11	37800 X	33477	-0-	-4323	-0-	310 1	26606 2	Y	5828	5859 0	72
						150 4	6411 9				
12	39060 X	31660	-0-	-7400	-0-	281 1	25102 2	Y	5686	5681 0	77
						22 4	6255 9				
TOTAL GAS PROD:		451,319		TOTAL CONDENSATE PROD:		98,298					

HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0023WA		RRCID -> 289520		COMPL. DATE 04/29/2020		TOTAL DEPTH 9312 PERF. 9348 - 19711			
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	150040 X	125762	-0-	-24278	-0-	3471 1	108872 2	N	11813	11783 0	117
						425 4	12994 9				
02	135520 X	83228	-0-	-52292	-0-	2439 1	72024 2	N	7628	7649 0	96
						374 4	8391 9				
03	150040 X	108084	-0-	-41956	-0-	3262 1	92797 2	N	10767	10775 0	88
						181 4	11844 9				
04	144690 X	97574	-0-	-47116	-0-	2963 1	85645 2	N	8118	8124 0	82
						36 4	8930 9				
05	132556 X	88515	-0-	-44041	-0-	2803 1	76724 2	N	8149	8129 0	102
						24 4	8964 9				
06	121680 X	44728	-0-	-76952	-0-	1442 1	39200 2	N	3701	3736 0	67
						15 4	4071 9				
07	108190 X	60471	-0-	-47719	-0-	1706 1	48989 2	N	8878	8810 0	135
						10 4	9766 9				
08	108066 X	83886	-0-	-24180	-0-	2531 1	74575 2	N	6146	6201 0	80
						19 4	6761 9				
09	97560 X	87670	-0-	-9890	-0-	2709 1	77578 2	N	6696	6640 0	136
						17 4	7366 9				
*10	88443 X	87725	-0-	-718	-0-	2932 1	78587 2	N	5624	5669 0	91
						20 4	6186 9				
*11	81180 X	78793	-0-	-2387	-0-	2592 1	70482 2	N	5186	5176 0	101
						14 4	5705 9				
12	90582 X	82968	-0-	-7614	-0-	2602 1	73901 2	N	5855	5850 0	106
						24 4	6441 9				
TOTAL GAS PROD:		1,029,404		TOTAL CONDENSATE PROD:		88,561					

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113															
HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0025WA RRCID -> 289528 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9502 - 19785															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	155124 X	118070	-0-	-37054	-0-	3375	1	105772	2	N	7736	7744	0		77
						413	4	8510	9						
02	140112 X	83997	-0-	-56115	-0-	2490	1	73505	2	N	6928	6918	0		87
						381	4	7621	9						
03	155124 X	107513	-0-	-47611	-0-	3284	1	93333	2	N	9743	9750	0		80
						179	4	10717	9						
04	146790 X	99384	-0-	-47406	-0-	3005	1	86913	2	N	8571	8565	0		86
						38	4	9428	9						
05	137206 X	102091	-0-	-35115	-0-	3241	1	88600	2	N	9292	9262	0		116
						29	4	10221	9						
06	114240 X	88658	-0-	-25582	-0-	2873	1	78029	2	N	7022	7011	0		127
						32	4	7724	9						
07	107601 X	96033	-0-	-11568	-0-	2988	1	85629	2	N	6723	6748	0		102
						21	4	7395	9						
08	107508 X	85975	-0-	-21533	-0-	2608	1	77003	2	N	5761	5788	0		75
						27	4	6337	9						
09	99390 X	78111	-0-	-21279	-0-	2441	1	69849	2	N	5275	5243	0		107
						18	4	5803	9						
*10	102021 X	77021	-0-	-25000	-0-	2573	1	69030	2	N	4910	4938	0		79
						17	4	5401	9						
*11	92940 X	64900	-0-	-28040	-0-	2124	1	57833	2	N	4483	4475	0		87
						12	4	4931	9						
12	96038 X	64514	-0-	-31524	-0-	2004	1	56893	2	N	5088	5083	0		92
						20	4	5597	9						

TOTAL GAS PROD: 1,066,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 81,532

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0224WA RRCID -> 289589 COMPL. DATE 07/28/2020 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8638 - 19498															
01	59748 X	59748	-0-	-0-	-0-	714	1	43871	2	Y	13759	13771	0		85
						28	4	15135	9						
02	35154 X	35154	-0-	-0-	-0-	385	1	24094	2	Y	9628	9628	0		85
						84	4	10591	9						
03	52719 X	52719	-0-	-0-	-0-	656	1	40906	2	Y	10121	10125	0		81
						24	4	11133	9						
04	44464 X	44464	-0-	-0-	-0-	553	1	33774	2	Y	9196	9190	0		87
						21	4	10116	9						
05	40094 X	40094	-0-	-0-	-0-	592	1	30524	2	Y	8139	8148	0		78
						25	4	8953	9						
06	34380 X	33938	-0-	-442	-0-	421	1	23491	2	Y	9100	9064	0		114
						16	4	10010	9						
07	53909 X	28458	-0-	-25451	-0-	347	1	20427	2	Y	6948	6986	0		76
						41	4	7643	9						
08	53909 X	41818	-0-	-12091	-0-	401	1	32845	2	Y	7622	7613	0		85
						188	4	8384	9						
*09	44460 X	21530	-0-	-22930	-0-	254	1	18060	2	Y	2794	2803	0		76
						143	4	3073	9						
*10	40783 X	40783	-0-	-0-	-0-	396	1	33001	2	Y	6514	6495	0		95
						221	4	7165	9						
*11	40470 X	37389	-0-	-3081	-0-	363	1	31067	2	Y	5256	5286	0		65
						177	4	5782	9						
12	41819 X	34639	-0-	-7180	-0-	324	1	28665	2	Y	5109	5105	0		69
						30	4	5620	9						

TOTAL GAS PROD: 470,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 94,186

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113															
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0022WA RRCID -> 289670 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7848 - 18805															
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		102796 X	65687	-0-	-37109	-0-	1670	1	56646	2	Y	6701	6705	0	58
							7371	9							
02		92848 X	21443	-0-	-71405	-0-	513	1	16287	2	Y	4221	4230	0	49
							4643	9							
03		111583 X	111583	-0-	-0-	-0-	1381	1	97823	2	Y	11254	11237	0	66
							12379	9							
04		168895 X	168895	-0-	-0-	-0-	4184	1	153092	2	Y	10563	10554	0	75
							11619	9							
05		148882 X	148882	-0-	-0-	-0-	4084	1	134690	2	Y	9189	9190	0	74
							10108	9							
06		145295 X	145295	-0-	-0-	-0-	5003	1	131628	2	Y	7876	7888	0	62
							8664	9							
07		159402 X	141198	-0-	-18204	-0-	3726	1	129672	2	Y	7091	7069	0	84
							7800	9							
08		159402 X	138495	-0-	-20907	-0-	3590	1	127325	2	Y	6891	6901	0	74
							7580	9							
09		154260 X	127388	-0-	-26872	-0-	4491	1	116330	2	Y	5970	5969	0	75
							6567	9							
10		150226 X	124269	-0-	-25957	-0-	3415	1	114727	2	Y	5570	5560	0	85
							6127	9							
11		145290 X	110122	-0-	-35168	-0-	3035	1	101858	2	Y	4754	4756	0	83
							5229	9							
12		141205 X	118948	-0-	-22257	-0-	4094	1	109519	2	Y	4850	4849	0	84
							5335	9							
TOTAL GAS PROD:			1,422,205				TOTAL CONDENSATE PROD:			84,930					

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0031WA RRCID -> 289700 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9462 - 19797															
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		97557 X	89643	-0-	-7914	-0-	2440	1	76600	2	N	9367	9342	0	93
							299	4	10304	9					
02		88116 X	58929	-0-	-29187	-0-	1709	1	50522	2	N	5852	5871	0	74
							261	4	6437	9					
03		97557 X	77598	-0-	-19959	-0-	2333	1	66371	2	N	7972	7981	0	65
							125	4	8769	9					
04		94410 X	65220	-0-	-29190	-0-	1946	1	56218	2	N	6394	6395	0	64
							23	4	7033	9					
05		92752 X	69573	-0-	-23179	-0-	2213	1	60468	2	N	6249	6235	0	78
							18	4	6874	9					
06		86730 X	62847	-0-	-23883	-0-	2021	1	54932	2	N	5338	5320	0	96
							22	4	5872	9					
07		77655 X	62073	-0-	-15582	-0-	1904	1	54555	2	N	5091	5110	0	77
							14	4	5600	9					
08		77593 X	57633	-0-	-19960	-0-	1720	1	50777	2	N	4655	4672	0	60
							15	4	5121	9					
09		67290 X	53801	-0-	-13489	-0-	1649	1	47242	2	N	4454	4423	0	91
							11	4	4899	9					
*10		69533 X	23216	-0-	-46317	-0-	729	1	19524	2	N	2691	2739	0	43
							3	4	2960	9					
11		62880 X	-0-	-0-	-62880	-0-					N	-0-	43	0	-0-
12		62062 X	-0-	-0-	-62062	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			620,533				TOTAL CONDENSATE PROD:			58,063					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0033WA		RRCID -> 289711		COMPL. DATE 04/20/2020		TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9732 - 20144				
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	110391 X	98274	-0-	-12117	-0-	2644	1 82825	2 N	11345	11315	0	112
						325	4 12480	9				
02	99708 X	67793	-0-	-31915	-0-	1931	1 57025	2 N	7765	7779	0	98
						295	4 8542	9				
03	110391 X	90257	-0-	-20134	-0-	2661	1 75834	2 N	10562	10573	0	87
						144	4 11618	9				
04	106830 X	79811	-0-	-27019	-0-	2366	1 68287	2 N	8296	8299	0	84
						32	4 9126	9				
05	98983 X	74331	-0-	-24652	-0-	2330	1 63746	2 N	7483	7474	0	93
						24	4 8231	9				
06	95100 X	79044	-0-	-16056	-0-	2505	1 68093	2 N	7654	7609	0	138
						27	4 8419	9				
07	90334 X	58751	-0-	-31583	-0-	1713	1 49216	2 N	7099	7129	0	108
						13	4 7809	9				
08	90241 X	79464	-0-	-10777	-0-	2321	1 68402	2 N	7925	7930	0	103
						23	4 8718	9				
09	79800 X	66751	-0-	-13049	-0-	2007	1 57416	2 N	6650	6618	0	135
						13	4 7315	9				
*10	81685 X	71763	-0-	-9922	-0-	2328	1 62643	2 N	6161	6197	0	99
						15	4 6777	9				
*11	79080 X	64815	-0-	-14265	-0-	2086	1 56767	2 N	5410	5404	0	105
						11	4 5951	9				
12	79453 X	65529	-0-	-13924	-0-	2005	1 56912	2 N	5994	5990	0	109
						19	4 6593	9				
TOTAL GAS PROD:		896,583		TOTAL CONDENSATE PROD:		92,344						

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0021WC		RRCID -> 289712		COMPL. DATE 08/24/2020		TOTAL DEPTH 10210 PERF.10361 - 20422				
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	998587 X	238770	-0-	-759817	-0-	6594	1 203821	2 N	25058	25089	0	128
						791	4 27564	9				
02	153471 X	153471	-0-	-0-	-0-	4540	1 131498	2 N	15227	15179	0	176
						683	4 16750	9				
03	206571 X	206571	-0-	-0-	-0-	6265	1 175858	2 N	21920	21977	0	119
						336	4 24112	9				
04	218086 X	218086	-0-	-0-	-0-	6704	1 190869	2 N	18572	18508	0	183
						84	4 20429	9				
05	222902 X	222902	-0-	-0-	-0-	7152	1 193224	2 N	20419	20447	0	155
						65	4 22461	9				
06	178327 X	178327	-0-	-0-	-0-	5751	1 153935	2 N	16888	16877	0	166
						64	4 18577	9				
07	181482 X	181482	-0-	-0-	-0-	5621	1 158984	2 N	15306	15372	0	100
						40	4 16837	9				
08	182417 X	182417	-0-	-0-	-0-	5544	1 161070	2 N	14321	14277	0	144
						50	4 15753	9				
09	164397 X	164397	-0-	-0-	-0-	5110	1 144423	2 N	13480	13447	0	177
						36	4 14828	9				
*10	166985 X	166985	-0-	-0-	-0-	5603	1 148101	2 N	12039	12080	0	136
						38	4 13243	9				
*11	166090 X	166090	-0-	-0-	-0-	5556	1 149064	2 N	10397	10446	0	87
						33	4 11437	9				
*12	159490 X	159490	-0-	-0-	-0-	5085	1 142186	2 N	11065	11018	0	134
						47	4 12172	9				
TOTAL GAS PROD:		2,238,988		TOTAL CONDENSATE PROD:		194,692						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON									
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113															
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0025WA		RRCID ->	289713	COMPL. DATE	08/23/2020	TOTAL DEPTH	9612	PERF. 9469 - 19690							
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 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0035WA		RRCID ->	289715	COMPL. DATE	04/16/2020	TOTAL DEPTH	9331	PERF. 9776 - 19570								
01	83204	X	65045	-0-	-18159	-0-	1696 1	53363 2	N	8892	8867	0					88	
							205 4	9781 9										
02	75152	X	45453	-0-	-29699	-0-	1271 1	37515 2	N	5883	5897	0					74	
							196 4	6471 9										
03	83204	X	52352	-0-	-30852	-0-	1492 1	42336 2	N	7674	7685	0					63	
							83 4	8441 9										
04	76740	X	41475	-0-	-35265	-0-	1180 1	34143 2	N	5580	5587	0					56	
							14 4	6138 9										
05	86528	X	86528	-0-	-0-	-0-	2631 1	72022 2	N	10774	10695	0					135	
							24 4	11851 9										
06	62940	X	46986	-0-	-15954	-0-	1448 1	39211 2	N	5736	5767	0					104	
							17 4	6310 9										
07	52390	X	48917	-0-	-3473	-0-	1441 1	41227 2	N	5671	5689	0					86	
							11 4	6238 9										
08	83204	X	43150	-0-	-40054	-0-	1241 1	36663 2	N	4761	4785	0					62	
							9 4	5237 9										
09	80520	X	38629	-0-	-41891	-0-	1136 1	32586 2	N	4455	4426	0					91	
							6 4	4901 9										
*10	83204	X	33771	-0-	-49433	-0-	1062 1	28423 2	N	3890	3918	0					63	
							7 4	4279 9										
*11	47340	X	36685	-0-	-10655	-0-	1126 1	30613 2	N	4490	4466	0					87	
							7 4	4939 9										
12	48918	X	33384	-0-	-15534	-0-	974 1	27629 2	N	4338	4346	0					79	
							9 4	4772 9										

TOTAL GAS PROD: 572,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 72,144

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0023WC		RRCID ->	289716	COMPL. DATE	08/24/2020	TOTAL DEPTH	10243	PERF. 10266 - 20327							
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0025WA		RRCID -> 289727		COMPL. DATE 07/24/2020			TOTAL DEPTH 7529		PERF. 7865 - 18828		
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	60760 X	16267	-0-	-44493	-0-	395 2481	1 9	13391	2	Y	2255	2338 0	19
02	54880 X	-0-	-0-	-54880	-0-					Y	929	937 0	11
03	60760 X	40484	-0-	-20276	-0-	439 9007	1 9	31038	2	Y	8188	8151 0	48
04	95969 X	95969	-0-	-0-	-0-	2165 14592	1 9	79212	2	Y	13265	13219 0	94
05	110727 X	110727	-0-	-0-	-0-	2875 13002	1 9	94850	2	Y	11820	11818 0	96
06	108640 X	108640	-0-	-0-	-0-	3563 11305	1 9	93772	2	Y	10277	10292 0	81
07	113920 X	113920	-0-	-0-	-0-	2897 10231	1 9	100792	2	Y	9301	9271 0	111
08	110130 X	110130	-0-	-0-	-0-	2765 9348	1 9	98017	2	Y	8498	8518 0	91
09	104643 X	104643	-0-	-0-	-0-	3583 8251	1 9	92809	2	Y	7501	7498 0	94
10	104135 X	104135	-0-	-0-	-0-	2785 7780	1 9	93570	2	Y	7073	7059 0	108
11	99733 X	99733	-0-	-0-	-0-	2681 7051	1 9	90001	2	Y	6410	6406 0	112
12	101928 X	90903	-0-	-11025	-0-	3050 6244	1 9	81609	2	Y	5676	5689 0	99
TOTAL GAS PROD:		995,551				TOTAL CONDENSATE PROD:		91,193					

TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0024WA		RRCID -> 289749		COMPL. DATE 07/23/2020			TOTAL DEPTH 7681		PERF. 8046 - 19003		
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	76725 X	20160	-0-	-56565	-0-	528 1734	1 9	17898	2	Y	1576	1640 0	14
02	69300 X	47278	-0-	-22022	-0-	1282 5391	1 9	40605	2	Y	4901	4858 0	57
03	76725 X	72430	-0-	-4295	-0-	901 7785	1 9	63744	2	Y	7077	7093 0	41
04	107155 X	107155	-0-	-0-	-0-	2580 10177	1 9	94398	2	Y	9252	9228 0	65
05	135327 X	135327	-0-	-0-	-0-	3688 10017	1 9	121622	2	Y	9106	9097 0	74
06	136886 X	136886	-0-	-0-	-0-	4690 8812	1 9	123384	2	Y	8011	8022 0	63
07	144499 X	144499	-0-	-0-	-0-	3807 8207	1 9	132485	2	Y	7461	7435 0	89
08	136150 X	136150	-0-	-0-	-0-	3537 7181	1 9	125432	2	Y	6528	6547 0	70
09	136950 X	136579	-0-	-371	-0-	4835 6557	1 9	125187	2	Y	5961	5957 0	74
10	144491 X	136994	-0-	-7497	-0-	3786 6115	1 9	127093	2	Y	5559	5548 0	85
11	139830 X	132150	-0-	-7680	-0-	3665 5427	1 9	123058	2	Y	4934	4933 0	86
12	144491 X	130735	-0-	-13756	-0-	4532 4991	1 9	121212	2	Y	4537	4544 0	79
TOTAL GAS PROD:		1,336,343				TOTAL CONDENSATE PROD:		74,903					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0223WA		RRCID -> 289801		COMPL. DATE 07/27/2020		TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8243 - 19096			
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	64612 X	64612	-0-	-0-	-0-	787 1	48468 2	Y	13932	13949 0	86
						32 4	15325 9				
02	52920 X	37225	-0-	-15695	-0-	447 1	28195 2	Y	7714	7732 0	68
						98 4	8485 9				
03	62409 X	62409	-0-	-0-	-0-	796 1	50184 2	Y	10365	10350 0	83
						27 4	11402 9				
04	62875 X	62875	-0-	-0-	-0-	850 1	52048 2	Y	9045	9042 0	86
						27 4	9950 9				
05	58590 X	48867	-0-	-9723	-0-	757 1	39359 2	Y	7926	7936 0	76
						32 4	8719 9				
06	56700 X	44323	-0-	-12377	-0-	615 1	34084 2	Y	8730	8697 0	109
						21 4	9603 9				
07	64976 X	26581	-0-	-38395	-0-	338 1	20224 2	Y	5436	5485 0	60
						39 4	5980 9				
08	64976 X	46917	-0-	-18059	-0-	455 1	37649 2	Y	7818	7791 0	87
						213 4	8600 9				
*09	62880 X	18023	-0-	-44857	-0-	205 1	14804 2	Y	2635	2651 0	71
						115 4	2899 9				
*10	48298 X	47143	-0-	-1155	-0-	441 1	37052 2	Y	8551	8497 0	125
						244 4	9406 9				
*11	45390 X	44221	-0-	-1169	-0-	406 1	34877 2	Y	7949	7975 0	99
						194 4	8744 9				
12	46903 X	42721	-0-	-4182	-0-	372 1	33278 2	Y	8216	8204 0	111
						33 4	9038 9				
TOTAL GAS PROD:		545,917		TOTAL CONDENSATE PROD:		98,317					

TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0021WA		RRCID -> 289818		COMPL. DATE 07/22/2020		TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8100 - 19027			
01	133967 X	133967	-0-	-0-	-0-	3489 1	118300 2	Y	11071	11049 0	95
						12178 9					
02	64660 X	64660	-0-	-0-	-0-	1724 1	54630 2	Y	7551	7558 0	88
						8306 9					
03	141957 X	141957	-0-	-0-	-0-	1804 1	127602 2	Y	11410	11431 0	67
						12551 9					
04	145407 X	145407	-0-	-0-	-0-	3611 1	132127 2	Y	8790	8795 0	62
						9669 9					
05	135263 X	135263	-0-	-0-	-0-	3717 1	122617 2	Y	8117	8113 0	66
						8929 9					
06	137049 X	137049	-0-	-0-	-0-	4719 1	124189 2	Y	7401	7409 0	58
						8141 9					
07	138136 X	134949	-0-	-3187	-0-	3564 1	123997 2	Y	6716	6694 0	80
						7388 9					
08	138136 X	131712	-0-	-6424	-0-	3431 1	121710 2	Y	5974	5990 0	64
						6571 9					
09	133680 X	126814	-0-	-6866	-0-	4488 1	116244 2	Y	5529	5524 0	69
						6082 9					
10	138136 X	124237	-0-	-13899	-0-	3429 1	115136 2	Y	5156	5146 0	79
						5672 9					
11	133680 X	118100	-0-	-15580	-0-	3270 1	109764 2	Y	4605	4603 0	81
						5066 9					
12	134943 X	117015	-0-	-17928	-0-	4038 1	108040 2	Y	4488	4491 0	78
						4937 9					
TOTAL GAS PROD:		1,511,130		TOTAL CONDENSATE PROD:		86,808					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0022WA		RRCID -> 289864		COMPL. DATE 03/03/2020		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9622 - 19894					
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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-			

HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0021WA		RRCID -> 290014		COMPL. DATE 04/27/2020		TOTAL DEPTH 9377 PERF. 9734 - 19699					
01	162254	X	121712	-0-	-40542	-0-	3261 1	102368 2	N	14257	14240	0	141
							400 4	15683 9					
02	146552	X	93687	-0-	-52865	-0-	2672 1	78871 2	N	10670	10677	0	134
							407 4	11737 9					
03	162254	X	115665	-0-	-46589	-0-	3329 1	94735 2	N	15835	15839	0	130
							182 4	17419 9					
04	157020	X	114259	-0-	-42761	-0-	3318 1	95874 2	N	13660	13652	0	138
							41 4	15026 9					
05	152086	X	109419	-0-	-42667	-0-	3323 1	90883 2	N	13802	13768	0	172
							31 4	15182 9					
06	117780	X	112153	-0-	-5627	-0-	3532 1	95980 2	N	11457	11422	0	207
							38 4	12603 9					
07	118079	X	117884	-0-	-195	-0-	3553 1	101899 2	N	11280	11316	0	171
							24 4	12408 9					
08	118079	X	95402	-0-	-22677	-0-	2804 1	82741 2	N	8938	8993	0	116
							25 4	9832 9					
09	114270	X	48897	-0-	-65373	-0-	1457 1	41838 2	N	5083	5096	0	103
							11 4	5591 9					
*10	117893	X	84255	-0-	-33638	-0-	2737 1	73405 2	N	7360	7344	0	119
							17 4	8096 9					
*11	114090	X	70651	-0-	-43439	-0-	2256 1	61354 2	N	6389	6384	0	124
							13 4	7028 9					
12	117893	X	72802	-0-	-45091	-0-	2217 1	63061 2	N	6821	6821	0	124
							21 4	7503 9					
TOTAL GAS PROD:				1,156,786		TOTAL CONDENSATE PROD:				125,552			

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0054WA		RRCID -> 290134	COMPL. DATE 11/27/2019	TOTAL DEPTH 8266	PERF. 8670	- 20326							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	123101 X	120962	-0-	-2139	-0-	1764	1 108613	2	N	9558	9589	0			40
						71	4 10514	9							
02	113518 X	113518	-0-	-0-	-0-	1600	1 100951	2	N	9656	9573	0			123
						345	4 10622	9							
03	98487 X	97300	-0-	-1187	-0-	1419	1 89266	2	N	5972	6039	0			56
						46	4 6569	9							
04	117060 X	92045	-0-	-25015	-0-	1363	1 83312	2	N	6660	6668	0			48
						44	4 7326	9							
05	124992 X	113617	-0-	-11375	-0-	1924	1 100048	2	N	10517	10504	0			61
						76	4 11569	9							
06	120960 X	63643	-0-	-57317	-0-	1010	1 56057	2	N	5945	5952	0			54
						36	4 6540	9							
07	125674 X	9217	-0-	-116457	-0-	145	1 8545	2	N	463	514	0			3
						18	4 509	9							
08	111941 X	73780	-0-	-38161	-0-	794	1 65565	2	N	6408	6369	0			42
						372	4 7049	9							
*09	108330 X	58741	-0-	-49589	-0-	744	1 53380	2	N	3821	3822	0			41
						414	4 4203	9							
*10	111941 X	56631	-0-	-55310	-0-	600	1 50353	2	N	4858	4863	0			36
						334	4 5344	9							
*11	71400 X	67988	-0-	-3412	-0-	719	1 61836	2	N	4622	4624	0			34
						349	4 5084	9							
*12	107463 X	107463	-0-	-0-	-0-	1131	1 100549	2	N	5168	5163	0			39
						98	4 5685	9							
TOTAL GAS PROD:		974,905		TOTAL CONDENSATE PROD:		73,648									

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0141WA		RRCID -> 290154	COMPL. DATE 01/13/2021	TOTAL DEPTH 8332	PERF. 8787	- 19767							
*01	SHUT IN	47475	-0-	47475	47475	645	1 39800	2	Y	6367	6306	0			61
						26	4 7004	9							
*02	SHUT IN	72402	-0-	72402	119877	813	1 51102	2	Y	18465	18432	0			94
						175	4 20312	9							
*03	SHUT IN	27918	-0-	27918	147795	349	1 22006	2	Y	5045	5082	0			57
						13	4 5550	9							
*04	154820 X	7025	-0-	-147795	-0-	73	1 4383	2	Y	2334	2377	0			14
						2	4 2567	9							
*05	42656 X	8594	-0-	-34062	-0-	115	1 5849	2	Y	2385	2379	0			20
						6	4 2624	9							
*06	41280 X	-0-	-0-	-41280	-0-				Y	107	127	0			-0-
*07	42656 X	-0-	-0-	-42656	-0-				Y	2245	2238	0			7
*08	27683 X	7889	-0-	-19794	-0-	24	1 1964	2	Y	5355	5347	0			15
						10	4 5891	9							
*09	26622 X	26622	-0-	-0-	-0-	196	1 14050	2	Y	11151	11122	0			44
						110	4 12266	9							
*10	39657 X	39657	-0-	-0-	-0-	294	1 24694	2	Y	13187	13199	0			32
						163	4 14506	9							
*11	71664 X	71664	-0-	-0-	-0-	626	1 53661	2	Y	15521	15505	0			48
						304	4 17073	9							
*12	53468 X	53468	-0-	-0-	-0-	433	1 38599	2	Y	13090	13099	0			39
						37	4 14399	9							
TOTAL GAS PROD:		362,714		TOTAL CONDENSATE PROD:		95,252									

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0144WA		RRCID -> 290156		COMPL. DATE 01/14/2021		TOTAL DEPTH		8372 PERF. 8673 - 19639					
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	SHUT IN	26048	-0-	26048	26048	351 1	21735 2	16 4	3946 9	Y	3587	3553 0			34
*02	SHUT IN	91220	-0-	91220	117268	1051 1	66065 2	226 4	23878 9	Y	21707	21630 0			111
*03	SHUT IN	24158	-0-	24158	141426	306 1	19286 2	11 4	4555 9	Y	4141	4205 0			47
*04	SHUT IN	28433	-0-	28433	169859	283 1	17366 2	12 4	10772 9	Y	9793	9781 0			59
*05	169859 X	-0-	-0-	-169859	-0-					Y	119	177 0			1
*06	63360 X	1767	-0-	-61593	-0-	17 1	899 2	851 9		Y	774	772 0			3
*07	65472 X	42974	-0-	-22498	-0-	440 1	26088 2	50 4	16396 9	Y	14905	14859 0			49
*08	57217 X	57217	-0-	-0-	-0-	424 1	35325 2	201 4	21267 9	Y	19334	19329 0			54
*09	28470 X	24587	-0-	-3883	-0-	209 1	15076 2	117 4	9185 9	Y	8350	8371 0			33
*10	42346 X	39356	-0-	-2990	-0-	331 1	27839 2	185 4	11001 9	Y	10001	10010 0			24
*11	61667 X	61667	-0-	-0-	-0-	558 1	47956 2	270 4	12883 9	Y	11712	11699 0			37
12	57226 X	50981	-0-	-6245	-0-	436 1	38790 2	37 4	11718 9	Y	10653	10659 0			31
TOTAL GAS PROD:		448,408		TOTAL CONDENSATE PROD:		115,076									

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0146WA		RRCID -> 290159		COMPL. DATE 01/12/2021		TOTAL DEPTH		8580 PERF. 9055 - 20021					
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	SHUT IN	32974	-0-	32974	32974	450 1	27958 2	17 4	4549 9	Y	4135	4095 0			40
*02	SHUT IN	30278	-0-	30278	63252	347 1	22121 2	76 4	7734 9	Y	7031	7035 0			36
*03	SHUT IN	3971	-0-	3971	67223	49 1	3098 2	1 4	823 9	Y	748	776 0			8
*04	76900 X	9677	-0-	-67223	-0-	106 1	6412 2	5 4	3154 9	Y	2867	2858 0			17
*05	40269 X	4996	-0-	-35273	-0-	30 1	1632 2	2 4	3332 9	Y	3029	3021 0			25
*06	43586 X	43586	-0-	-0-	-0-	573 1	31794 2	22 4	11197 9	Y	10179	10159 0			45
*07	61570 X	61570	-0-	-0-	-0-	735 1	43715 2	83 4	17037 9	Y	15488	15482 0			51
*08	61268 X	61268	-0-	-0-	-0-	524 1	43489 2	248 4	17007 9	Y	15461	15469 0			43
*09	38970 X	26677	-0-	-12293	-0-	235 1	16852 2	130 4	9460 9	Y	8600	8609 0			34
*10	55465 X	55465	-0-	-0-	-0-	457 1	38364 2	254 4	16390 9	Y	14900	14898 0			36
*11	45416 X	45416	-0-	-0-	-0-	404 1	34645 2	195 4	10172 9	Y	9247	9254 0			29
*12	52040 X	52040	-0-	-0-	-0-	438 1	39005 2	37 4	12560 9	Y	11418	11413 0			34
TOTAL GAS PROD:		427,918		TOTAL CONDENSATE PROD:		103,103									

FORD, WEST (WOLF CAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0143WA		RRCID -> 290163		COMPL. DATE 01/14/2021		TOTAL DEPTH 8542		PERF. 8978 - 19958				
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	SHUT IN	27558	-0-	27558	27558	380	1	23496	2	Y	3334	3302	0	32
						15	4	3667	9					
*02	SHUT IN	95858	-0-	95858	123416	1137	1	71673	2	Y	20730	20656	0	106
						245	4	22803	9					
*03	SHUT IN	36773	-0-	36773	160189	481	1	30075	2	Y	5636	5678	0	64
						17	4	6200	9					
*04	185343 X	25154	-0-	-160189	-0-	275	1	16800	2	Y	7335	7355	0	44
						10	4	8069	9					
*05	48267 X	-0-	-0-	-48267	-0-					Y	5	49	0	-0-
*06	46710 X	-0-	-0-	-46710	-0-					Y	17	17	0	-0-
*07	48267 X	16311	-0-	-31956	-0-	163	1	9504	2	Y	6023	6003	0	20
						19	4	6625	9					
*08	40571 X	40571	-0-	-0-	-0-	297	1	24692	2	Y	14037	14018	0	39
						141	4	15441	9					
*09	25170 X	13649	-0-	-11521	-0-	115	1	8147	2	Y	4839	4859	0	19
						64	4	5323	9					
*10	45386 X	45386	-0-	-0-	-0-	378	1	31730	2	Y	11880	11870	0	29
						210	4	13068	9					
*11	63206 X	63206	-0-	-0-	-0-	563	1	48278	2	Y	12812	12801	0	40
						272	4	14093	9					
*12	57199 X	57199	-0-	-0-	-0-	482	1	42963	2	Y	12465	12468	0	37
						42	4	13712	9					
TOTAL GAS PROD:		421,665		TOTAL CONDENSATE PROD:		99,113								

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0131WA		RRCID -> 290359		COMPL. DATE 08/13/2021		TOTAL DEPTH 8072		PERF. 8479 - 19475				
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*08	14B2 EXT	45826	-0-	45826	45826	367	1	30507	2	Y	13434	13397	0	37
						175	4	14777	9					
*09	14B2 EXT	46063	-0-	46063	91889	338	1	24122	2	Y	19467	19427	0	77
						189	4	21414	9					
*10	157664 X	65775	-0-	-91889	-0-	491	1	40913	2	Y	21909	21933	0	53
						271	4	24100	9					
*11	102180 X	71138	-0-	-31042	-0-	589	1	50466	2	Y	17997	17994	0	56
						286	4	19797	9					
12	105586 X	78092	-0-	-27494	-0-	636	1	56437	2	Y	19057	19057	0	56
						56	4	20963	9					
TOTAL GAS PROD:		306,894		TOTAL CONDENSATE PROD:		91,864								

FORD, WEST (WOLFECAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0132WA		RRCID -> 290362		COMPL. DATE 08/14/2021		TOTAL DEPTH 8312		PERF. 8589 - 19593					
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	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	29558	-0-	29558	29558	231	1	19293	2	Y	9022	8997	0		25
						110	4	9924	9						
09	14B2 EXT	37170	-0-	37170	66728	265	1	18936	2	Y	16202	16163	0		64
						147	4	17822	9						
*10	DELQ PR	90152	-0-	90152	156880	687	1	57495	2	Y	28716	28711	0		69
						382	4	31588	9						
*11	232275 X	75395	-0-	-156880	-0-	630	1	53873	2	Y	18715	18726	0		58
						305	4	20587	9						
12	108903 X	79601	-0-	-29302	-0-	650	1	57809	2	Y	19167	19169	0		56
						58	4	21084	9						
TOTAL GAS PROD:		311,876		TOTAL CONDENSATE PROD:		91,822									

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0133WA		RRCID -> 290511		COMPL. DATE 08/16/2021		TOTAL DEPTH 8239		PERF. 8541 - 19521					
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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	37071	-0-	37071	37071	295	1	24693	2	Y	10856	10826	0		30
						141	4	11942	9						
09	14B2 EXT	24938	-0-	24938	62009	109	1	7674	2	Y	15540	15509	0		61
						61	4	17094	9						
*10	DELQ PR	82730	-0-	82730	144739	626	1	52273	2	Y	26803	26799	0		65
						348	4	29483	9						
*11	206712 X	61973	-0-	-144739	-0-	508	1	43584	2	Y	16034	16049	0		50
						244	4	17637	9						
12	108903 X	68160	-0-	-40743	-0-	546	1	48809	2	Y	17053	17053	0		50
						47	4	18758	9						
TOTAL GAS PROD:		274,872		TOTAL CONDENSATE PROD:		86,286									

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0134WA		RRCID ->	290539	COMPL. DATE	08/17/2021	TOTAL DEPTH	8442	PERF. 8703 - 19692
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
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	SHUT IN	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	40381	-0-	40381	40381	335 1	27611 2	Y	11161	31
						158 4	12277 9			
09	14B2 EXT	42426	-0-	42426	82807	320 1	22758 2	Y	17425	69
						180 4	19168 9			
*10	DELQ PR	79861	-0-	79861	162668	626 1	52494 2	Y	23996	58
						345 4	26396 9			
*11	230264 X	67596	-0-	-162668	-0-	583 1	49947 2	Y	15260	48
						280 4	16786 9			
12	100781 X	72985	-0-	-27796	-0-	614 1	54728 2	Y	15994	47
						50 4	17593 9			
TOTAL GAS PROD:		303,249		TOTAL CONDENSATE PROD:		83,836				

HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0024WA		RRCID ->	290773	COMPL. DATE	10/13/2020	TOTAL DEPTH	9396	PERF. N/A
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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0021WA		RRCID ->	291106	COMPL. DATE	04/13/2020	TOTAL DEPTH	9385	PERF. N/A
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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SHUT IN	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-				

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
HAY EVELYNN 17/20		WELL #:		0026WA	RRCID ->	291107	COMPL. DATE	10/07/2020	TOTAL DEPTH	9509	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-					

HAY MARTIN 41/44		WELL #:		0021WA	RRCID ->	291172	COMPL. DATE	08/03/2021	TOTAL DEPTH	9338	PERF. 9563 - 19476			
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	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	158621	-0-	158621	158621	4022	1	118638	2	Y	32661	32356	0	305
						34	4	35927	9					
*09	SHUT IN	6542	-0-	6542	165163	168	1	4831	2	Y	1403	1701	0	7
						1543	9							
*10	SHUT IN	62766	-0-	62766	227929	1746	1	46933	2	Y	12797	12724	0	80
						10	4	14077	9					
*11	320637 X	92708	-0-	-227929	-0-	2525	1	68680	2	Y	19536	19503	0	113
						13	4	21490	9					
*12	97896 X	97896	-0-	-0-	-0-	2520	1	71630	2	Y	21566	21520	0	159
						23	4	23723	9					
TOTAL GAS PROD:		418,533				TOTAL CONDENSATE PROD:		87,963						

FORD, WEST (WOLFECAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0024WA RRCID -> 291173 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9580 - 19538

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		SHUT IN	154397	-0-	154397	154397	3888	1	111428	2	Y	35505	35318	0			187
							25	4	39056	9							
*10		SHUT IN	229621	-0-	229621	384018	6342	1	170268	2	Y	48153	48039	0			301
							43	4	52968	9							
*11	555851	X	171833	-0-	-384018	-0-	4754	1	129267	2	Y	34349	34451	0			199
							28	4	37784	9							
*12	141422	X	65266	-0-	-76156	-0-	1689	1	47912	2	Y	14227	14321	0			105
							15	4	15650	9							

TOTAL GAS PROD: 621,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 132,234

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0026WA RRCID -> 291179 COMPL. DATE 01/25/2021 TOTAL DEPTH 9527 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	1764	-0-	1764	1764	45	1	1291	2	Y	389	385	0			4
							428	9									
*09		SHUT IN	240474	-0-	240474	242238	6110	1	174904	2	Y	54015	53734	0			285
							43	4	59417	9							
*10		SHUT IN	224767	-0-	224767	467005	6261	1	167878	2	Y	45985	45983	0			287
							44	4	50584	9							
*11		SHUT IN	196844	-0-	196844	663849	5591	1	152096	2	Y	35569	35650	0			206
							31	4	39126	9							
12		SHUT IN	137193	-0-	137193	801042	3666	1	104358	2	Y	26485	26496	0			195
							35	4	29134	9							

TOTAL GAS PROD: 801,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 162,443

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0023WA RRCID -> 291181 COMPL. DATE 10/21/2020 TOTAL DEPTH 9499 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		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-

 FORD, WEST (WOLF CAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0023WA RRCID -> 291183 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 9670 - 19566

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		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	40387	-0-	40387	40387	1013	1	29905	2	Y	8601	8521	0			80
							8	4	9461	9							
*09		SHUT IN	249122	-0-	249122	289509	6188	1	177215	2	Y	59707	59472	0			315
							41	4	65678	9							
*10		SHUT IN	77738	-0-	77738	367247	2149	1	57594	2	Y	16346	16559	0			102
							14	4	17981	9							
*11		470996 X	103749	-0-	-367247	-0-	2856	1	77677	2	Y	21092	21072	0			122
							15	4	23201	9							
*12		112698 X	112698	-0-	-0-	-0-	2974	1	84495	2	Y	22910	22864	0			168
							28	4	25201	9							

TOTAL GAS PROD: 583,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 128,656

 HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0033WA RRCID -> 291627 COMPL. DATE 09/24/2021 TOTAL DEPTH 9449 PERF. N/A

09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

 HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0031WA RRCID -> 291748 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 9320 PERF. N/A

09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

 CIMAREX ENERGY CO. 153438
 OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260328 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10022 - 14081

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
10		3100 N	9297	-0-	6197	6197	9202	3	95	9	N	86					205
11		3000 N	2425	-0-	-575	5622	2358	3	67	9	N	61					266
*12		3100 N	-0-	-0-	-3100	2522					N	2	189	1			79

TOTAL GAS PROD: 11,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438									
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)	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		5239 X	4854	-0-	-385	-0-	4804 3	50 9	N	45	1 8		156
02		4648 X	4171	-0-	-477	-0-	4125 3	46 9	N	42	1 8		197
03		4836 X	4702	-0-	-134	-0-	4647 3	55 9	N	50	183 1		64
04		4710 X	4598	-0-	-112	-0-	4558 3	40 9	N	36	1 8		99
05		4867 X	4658	-0-	-209	-0-	4616 3	42 9	N	38	1 8		136
06		4710 X	4441	-0-	-269	-0-	4402 3	39 9	N	35	1 8		170
07		4743 X	4731	-0-	-12	-0-	4679 3	52 9	N	47	1 8		216
08		4743 X	4526	-0-	-217	-0-	4489 3	37 9	N	34			250
09		4590 X	3934	-0-	-656	-0-	3890 3	44 9	N	40	185 1		105
10		4743 X	3175	-0-	-1568	-0-	3142 3	33 9	N	30			135
11		4590 X	4309	-0-	-281	-0-	4265 3	44 9	N	40	1 8		174
12		4743 X	4444	-0-	-299	-0-	4433 3	11 9	N	10	1 8		183

TOTAL GAS PROD: 52,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

WHIRLAWAY '38' STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	260557	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	9039	PERF.	9402 - 13392	
01		12617 X	9030	-0-	-3587	-0-	8927 3	103 9	N	94	183 1	1 8	107
02		11396 X	9380	-0-	-2016	-0-	9289 3	91 9	N	83	2 8		188
03		11222 X	9634	-0-	-1588	-0-	9524 3	110 9	N	100	188 1	1 8	99
04		13588 X	13588	-0-	-0-	-0-	13458 3	130 9	N	118	2 8		215
05		10385 X	8856	-0-	-1529	-0-	8782 3	74 9	N	67	188 1	2 8	92
06		10694 X	10694	-0-	-0-	-0-	10583 3	111 9	N	101	1 8		192
07		12803 X	5419	-0-	-7384	-0-	5373 3	46 9	N	42	186 1		48
08		12803 X	5600	-0-	-7203	-0-	5561 3	39 9	N	35	1 8		82
09		12390 X	8302	-0-	-4088	-0-	8213 3	89 9	N	81	1 8		162
10		11036 X	10200	-0-	-836	-0-	10100 3	100 9	N	91	1 8		252
11		11257 X	11257	-0-	-0-	-0-	11151 3	106 9	N	96	187 1	2 8	159
12		8587 X	6704	-0-	-1883	-0-	6645 3	59 9	N	54	163 1	1 8	49

TOTAL GAS PROD: 108,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 962

SUPER SAVER 30 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	260853	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	8728	PERF.	9053 - 12521	
01		6293 X	5930	-0-	-363	-0-	5897 3	33 9	Y	30			55
02		5684 X	4579	-0-	-1105	-0-	4551 3	28 9	Y	25			80
03		6262 X	6030	-0-	-232	-0-	6006 3	24 9	Y	22	80 1		22
04		6060 X	5583	-0-	-477	-0-	5557 3	26 9	Y	24			46
05		6200 X	5963	-0-	-237	-0-	5934 3	29 9	Y	26	1 8		71
06		5850 X	2388	-0-	-3462	-0-	2379 3	9 9	Y	8	36 1		43
07	DLQ	G-10	6685	-0-	6685	6685	6670 3	15 9	Y	14			57
08	DLQ	G-10	3688	-0-	3688	10373	3673 3	15 9	Y	14	34 1		37
09	DLQ	G-10	5035	-0-	5035	15408	5022 3	13 9	Y	12	30 1		19
10	DLQ	G-10	5038	-0-	5038	20446	5015 3	23 9	Y	21			40
11		26199 X	5753	-0-	-20446	-0-	5731 3	22 9	Y	20			60
*12		4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4434 3	12 9	Y	11	31 1		40

TOTAL GAS PROD: 61,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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-				84
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8		84
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8		84
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NORTHERN DANCER 10 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264877	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	9361	PERF.	9426 - 13484				
01	8246 X	7003	-0-	-1243	-0-	6609	3	394	9	N	358	566	1	1	8	107
02	7784 X	3076	-0-	-4708	-0-	2707	3	369	9	N	335	379	1	1	8	62
03	8618 X	6431	-0-	-2187	-0-	6093	3	338	9	N	307	178	1	1	8	190
04	8340 X	6095	-0-	-2245	-0-	5770	3	325	9	N	295	372	1			113
05	8122 X	6828	-0-	-1294	-0-	6514	3	314	9	N	285	186	1	1	8	211
06	6780 X	6681	-0-	-99	-0-	6283	3	398	9	N	362	186	1			387
07	7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	6972	3	400	9	N	364	548	1			203
08	7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	7101	3	259	9	N	235	367	1			71
09	6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	6481	3	381	9	N	346	366	1			51
10	7378 X	6922	-0-	-456	-0-	6490	3	432	9	N	393	188	1	1	8	255
11	7140 X	6459	-0-	-681	-0-	6050	3	409	9	N	372	563	1	1	8	63
12	7378 X	6928	-0-	-450	-0-	6365	3	563	9	N	512	378	1	1	8	196

TOTAL GAS PROD: 78,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,164

BIG BROWN "30" FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	265346	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL DEPTH	9641	PERF.	9655 - 14041				
01	8500 X	8500	-0-	-0-	-0-	8424	3	76	9	N	69	1	8			107
02	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	6702	3	3	4	N	59	1	8			165
						65	9									
03	7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	7847	3	59	9	N	54	1	8			218
04	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4293	3	53	9	N	48	185	1			81
05	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	6473	3	24	9	N	22					103
06	7265 X	7265	-0-	-0-	-0-	7057	3	162	4	N	42	1	8			144
						46	9									
07	8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	8617	3	53	9	N	48	1	8			191
08	8191 X	8191	-0-	-0-	-0-	8136	3	55	9	N	50	186	1	1	8	54
09	6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	6790	3	73	9	N	66					120
10	7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	7352	3	56	9	N	51					171
11	7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	7146	3	54	9	N	49	186	1	1	8	33
*12	7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	7228	3	62	9	N	56	1	8			88

TOTAL GAS PROD: 86,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 614

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	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		15438 X	14350	-0-	-1088	-0-	13527 3	823 9	N	748	749	1	1	8	260
02		13944 X	12396	-0-	-1548	-0-	11663 3	733 9	N	666	754	1	2	8	170
03		15438 X	14037	-0-	-1401	-0-	13180 3	857 9	N	779	753	1	1	8	195
04		14490 X	13470	-0-	-1020	-0-	12637 3	833 9	N	757	744	1	2	8	206
05		14353 X	13896	-0-	-457	-0-	13086 3	810 9	N	736	735	1	3	8	204
06		13890 X	13097	-0-	-793	-0-	12288 3	809 9	N	735	522	1	2	8	415
07		14043 X	13750	-0-	-293	-0-	12941 3	809 9	N	735	931	1	1	8	218
08		14043 X	13246	-0-	-797	-0-	12392 3	854 9	N	776	373	1	2	8	619
09		13470 X	12994	-0-	-476	-0-	12228 3	766 9	N	696	1098	1	1	8	216
10		13888 X	13380	-0-	-508	-0-	12563 3	817 9	N	743	560	1	1	8	398
11		13320 X	12570	-0-	-750	-0-	11810 3	760 9	N	691	754	1	1	8	334
12		13764 X	13405	-0-	-359	-0-	12558 3	847 9	N	770	750	1	1	8	353

TOTAL GAS PROD: 160,591

TOTAL CONDENSATE PROD: 8,832

JET PILOT 24 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	267227	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	9545	PERF.	9863	-	14049	
01		15643 X	15643	-0-	-0-	-0-	14674 3	969 9	N	881	934	1	1	8	133
02		13888 X	8868	-0-	-5020	-0-	8451 3	417 9	N	379	163	1	1	8	348
03		20054 X	20054	-0-	-0-	-0-	18913 3	1141 9	N	1037	1127	1	1	8	257
04		15150 X	14505	-0-	-645	-0-	13979 3	526 9	N	478	557	1	3	8	175
05		15655 X	14676	-0-	-979	-0-	13801 3	875 9	N	795	743	1	5	8	222
06		17370 X	15344	-0-	-2026	-0-	14387 3	957 9	N	870	739	1	4	8	349
07		17949 X	15870	-0-	-2079	-0-	15016 3	854 9	N	776	921	1	3	8	201
08		17949 X	15892	-0-	-2057	-0-	15022 3	870 9	N	791	553	1	4	8	435
09		15330 X	14654	-0-	-676	-0-	13757 3	897 9	N	815	922	1	1	8	327
10		15872 X	15050	-0-	-822	-0-	14105 3	945 9	N	859	877	1	2	8	307
11		15390 X	14304	-0-	-1086	-0-	13297 3	1007 9	N	915	942	1	3	8	277
12		15903 X	14750	-0-	-1153	-0-	13781 3	969 9	N	881	745	1	3	8	410

TOTAL GAS PROD: 179,610

TOTAL CONDENSATE PROD: 9,477

UNBRIDLED 36 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	268966	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	9559	PERF.	9750	-	14051	
01		15624 X	14037	-0-	-1587	-0-	13239 3	798 9	N	725	758	1	1	8	313
02		13496 X	11303	-0-	-2193	-0-	10739 3	564 9	N	513	560	1	2	8	264
03		14446 X	12606	-0-	-1840	-0-	11961 3	645 9	N	586	563	1	1	8	286
04		13680 X	12080	-0-	-1600	-0-	11454 3	626 9	N	569	557	1	2	8	296
05		14136 X	12083	-0-	-2053	-0-	11450 3	633 9	N	575	557	1	3	8	311
06		13590 X	10239	-0-	-3351	-0-	9743 3	496 9	N	451	553	1	1	8	208
07		12617 X	10548	-0-	-2069	-0-	10064 3	484 9	N	440	356	1	1	8	291
08		12617 X	12114	-0-	-503	-0-	11535 3	579 9	N	526	373	1	2	8	442
09		12090 X	11582	-0-	-508	-0-	10989 3	579 9	N	526	708	1	1	8	259
10		12090 X	11515	-0-	-575	-0-	10923 3	592 9	N	538	535	1	1	8	261
11		11998 X	11998	-0-	-0-	-0-	11357 3	641 9	N	583	564	1	2	8	278
*12		12286 X	12286	-0-	-0-	-0-	11632 3	640 9	N	582	564	1	2	8	294

TOTAL GAS PROD: 142,391

TOTAL CONDENSATE PROD: 6,614

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. MACBETH 22 FEE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-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	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01	11160 X	10237	-0-	-923	-0-	9581 3	656 9	N	596	602 0	1 8	88
02	9604 X	8851	-0-	-753	-0-	8223 3	628 9	N	571	604 0	2 8	53
03	10571 X	10110	-0-	-461	-0-	9439 3	671 9	N	610	616 0	1 8	46
04	10230 X	9490	-0-	-740	-0-	8765 3	725 9	N	659	645 0	2 8	58
05	10571 X	9668	-0-	-903	-0-	8985 3	683 9	N	621	615 0	3 8	61
06	9900 X	8981	-0-	-919	-0-	8356 3	625 9	N	568	558 0	1 8	70
07	10106 X	9739	-0-	-367	-0-	9155 3	584 9	N	531	549 0	2 8	50
08	10106 X	9738	-0-	-368	-0-	9076 3	662 9	N	602	575 0	2 8	75
09	9480 X	9420	-0-	-60	-0-	8730 3	690 9	N	627	616 0	1 8	85
10	9734 X	9367	-0-	-367	-0-	8764 3	603 9	N	548	526 0	1 8	106
11	9420 X	9015	-0-	-405	-0-	8382 3	633 9	N	575	615 0	2 8	64
12	9734 X	9334	-0-	-400	-0-	8712 3	622 9	N	565	563 0	1 8	65
TOTAL GAS PROD:		113,950		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,073						

CITATION 32 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	269985	COMPL. DATE	10/25/2012	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9839 - 14213
01	10261 X	9837	-0-	-424	-0-	9240 3	597 9	Y	543	538 0	1 8	29
02	9324 X	8259	-0-	-1065	-0-	7657 3	602 9	Y	547	517 0	1 8	58
03	10323 X	10123	-0-	-200	-0-	14 1	9349 3	Y	691	684 0	1 8	64
						760 9						
04	9990 X	9665	-0-	-325	-0-	24 1	8902 3	Y	672	661 0	2 8	73
						739 9						
05	10106 X	9997	-0-	-109	-0-	23 1	9345 3	Y	572	571 0	3 8	71
						629 9						
06	9810 X	9462	-0-	-348	-0-	18 1	8891 3	Y	503	548 0	2 8	24
						553 9						
07	DLQ G-10	9284	-0-	9284	9284	6 1	8698 3	Y	527	518 0	1 8	32
						580 9						
08	DLQ G-10	8979	-0-	8979	18263	5 1	8391 3	Y	530	531 0	2 8	29
						583 9						
09	DLQ G-10	9129	-0-	9129	27392	4 1	8464 3	Y	601	593 0	1 8	36
						661 9						
10	DLQ G-10	9094	-0-	9094	36486	6 1	8428 3	Y	600	604 0	1 8	31
						660 9						
11	45130 X	8644	-0-	-36486	-0-	10 1	7896 3	Y	671	669 0	1 8	32
						738 9						
12	9424 X	7875	-0-	-1549	-0-	6 1	7186 3	Y	621	611 0	1 8	41
						683 9						
TOTAL GAS PROD:		110,348		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,078						

MIDDLEGROUND 16 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	270542	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	9857	PERF.	11460 - 15888
01	11315 X	10571	-0-	-744	-0-	9905 3	666 9	N	605	579 0	1 8	75
02	10220 X	7680	-0-	-2540	-0-	7183 3	497 9	N	452	472 0	2 8	53
03	11315 X	10233	-0-	-1082	-0-	9587 3	646 9	N	587	578 0	1 8	61
04	10500 X	9851	-0-	-649	-0-	9203 3	648 9	N	589	601 0	1 8	49
05	10571 X	10254	-0-	-317	-0-	9668 3	586 9	N	533	491 0	2 8	89
06	10230 X	8620	-0-	-1610	-0-	8167 3	453 9	N	412	420 0	1 8	80
07	10423 X	10423	-0-	-0-	-0-	9829 3	594 9	N	540	577 0	1 8	42
08	11898 X	11898	-0-	-0-	-0-	11424 3	474 9	N	431	363 0	1 8	109
09	9930 X	9378	-0-	-552	-0-	8700 3	678 9	N	616	578 0	1 8	146
10	10416 X	9726	-0-	-690	-0-	9155 3	571 9	N	519	541 0	1 8	123
11	11190 X	8744	-0-	-2446	-0-	8185 3	559 9	N	508	493 0	1 8	137
12	11563 X	9644	-0-	-1919	-0-	9015 3	629 9	N	572	608 0	1 8	100
TOTAL GAS PROD:		117,022		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,364						

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438										
RIVA RIDGE 10 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	270856	COMPL. DATE	08/19/2012	TOTAL	DEPTH	9996	PERF.10005	-	14674
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		11594 X	10929	-0-	-665	-0-	10661 3	268 9	N	244	281 0	1 8		101
02		10360 X	8183	-0-	-2177	-0-	8043 3	140 9	N	127	126 0	1 8		101
03		11129 X	10689	-0-	-440	-0-	10463 3	226 9	N	205	239 0			67
04		10770 X	10367	-0-	-403	-0-	10088 3	279 9	N	254	184 0	1 8		136
05		11129 X	10679	-0-	-450	-0-	10471 3	208 9	N	189	137 0	1 8		187
06		10590 X	9926	-0-	-664	-0-	9796 3	130 9	N	118	165 0	1 8		139
07		10726 X	10398	-0-	-328	-0-	10178 3	220 9	N	200	241 0	1 8		97
08		10726 X	10423	-0-	-303	-0-	10184 3	239 9	N	217	188 0	1 8		125
09		10380 X	4666	-0-	-5714	-0-	4577 3	89 9	N	81	64 0			142
10		10664 X	9045	-0-	-1619	-0-	8911 3	134 9	N	122	153 0			111
11		10080 X	9818	-0-	-262	-0-	9569 3	249 9	N	226	203 0	1 8		133
12		10416 X	9516	-0-	-900	-0-	9235 3	281 9	N	255	295 0	1 8		92
TOTAL GAS PROD:		114,639				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,238						

WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	271057	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL	DEPTH	9757	PERF. 9950	-	14319
01		7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	7341 3	477 9	Y	434	278 1	1 8		252
02		8166 X	8166	-0-	-0-	-0-	7774 3	392 9	Y	356	455 1	2 8		151
03		7967 X	7623	-0-	-344	-0-	7186 3	437 9	Y	397	415 1	1 8		132
04		7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	7255 3	459 9	Y	417	322 1	1 8		226
05		8060 X	7715	-0-	-345	-0-	7268 3	447 9	Y	406	415 1	2 8		215
06		7800 X	6657	-0-	-1143	-0-	6270 3	387 9	Y	352	362 1	1 8		204
07		DLQ G-10	7700	-0-	7700	-0-	7238 3	462 9	Y	420	411 1	1 8		212
08		DLQ G-10	7556	-0-	7556	15256	7131 3	425 9	Y	386	474 1	1 8		123
09		DLQ G-10	6976	-0-	6976	22232	6561 3	415 9	Y	377	374 1			126
10		DLQ G-10	7095	-0-	7095	29327	6613 3	482 9	Y	438	424 1	1 8		139
11		35951 X	6624	-0-	-29327	-0-	6172 3	452 9	Y	411	418 1	1 8		131
*12		6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	6372 3	422 9	Y	384	322 1	1 8		192
TOTAL GAS PROD:		88,438				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,778						

CANNONADE 4 FEE		WELL #:		1XH	RRCID ->	271537	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL	DEPTH	9242	PERF. 9340	-	13782
01		13627 X	13627	-0-	-0-	-0-	13012 3	615 9	N	559	737 1	2 8		165
02		19470 X	19470	-0-	-0-	-0-	18979 3	491 9	N	446	188 1	2 8		421
03		24677 X	24677	-0-	-0-	-0-	24124 3	553 9	N	503	560 1	1 8		363
04		9150 X	7649	-0-	-1501	-0-	7153 3	496 9	N	451	553 1	2 8		259
05		9455 X	7937	-0-	-1518	-0-	7462 3	475 9	N	432	372 1	3 8		316
06		9150 X	7565	-0-	-1585	-0-	7048 3	517 9	N	470	367 1	2 8		417
07		9455 X	8017	-0-	-1438	-0-	7496 3	521 9	N	474	550 1	1 8		340
08		9455 X	7886	-0-	-1569	-0-	7384 3	502 9	N	456	552 1	2 8		242
09		7680 X	7554	-0-	-126	-0-	7064 3	490 9	N	445	368 1	1 8		318
10		8029 X	7886	-0-	-143	-0-	7412 3	474 9	N	431	556 1	1 8		192
*11		21314 X	21314	-0-	-0-	-0-	20842 3	472 9	N	429	379 1	2 8		240
*12		10575 X	10575	-0-	-0-	-0-	10027 3	548 9	N	498	564 1	1 8		173
TOTAL GAS PROD:		144,157				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,594						

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438								
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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		10818 X	10818	-0-	-0-	9752 3	1066 9	N	969	1118 1 3 8 337
02		9184 X	8389	-0-	-795	7816 3	573 9	N	521	375 1 3 8 480
03		10323 X	9315	-0-	-1008	8648 3	667 9	N	606	908 1 3 8 175
04		10470 X	9995	-0-	-475	9171 3	824 9	N	749	557 1 4 8 363
05		10819 X	10204	-0-	-615	9376 3	828 9	N	753	928 1 7 8 181
06		10470 X	8584	-0-	-1886	7803 3	781 9	N	710	554 1 4 8 333
07		10323 X	7415	-0-	-2908	6627 3	788 9	N	716	517 1 3 8 529
08		10323 X	7145	-0-	-3178	6340 3	805 9	N	732	732 1 2 8 527
09		9990 X	7597	-0-	-2393	6827 3	770 9	N	700	927 1 2 8 298
10		10199 X	8081	-0-	-2118	7293 3	788 9	N	716	895 1 3 8 116
11		8737 X	8737	-0-	-0-	7974 3	763 9	N	694	561 1 4 8 245
12		7843 X	1604	-0-	-6239	699 3	905 9	N	823	939 1 3 8 126
TOTAL GAS PROD:		97,884		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,689				

BLACK GOLD 26 FEE		WELL #:		1H	RRCID -> 271848	COMPL. DATE 11/20/2012	TOTAL DEPTH	9352	PERF. 9615 - 14095	
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		9920 X	9712	-0-	-208	9034 3	678 9	N	616	566 1 1 8 174
02		8960 X	6929	-0-	-2031	6397 3	532 9	N	484	188 1 1 8 469
03		9920 X	6559	-0-	-3361	5999 3	560 9	N	509	737 1 1 8 241
04		9480 X	5908	-0-	-3572	5256 3	652 9	N	593	566 1 2 8 266
05		9703 X	6217	-0-	-3486	5559 3	658 9	N	598	558 1 3 8 303
06		9390 X	4217	-0-	-5173	3636 3	581 9	N	528	371 1 1 8 459
07		7657 X	524	-0-	-7133	23 4	501 9	N	455	559 1 1 8 354
08		6572 X	-0-	-0-	-6572			N	479	521 1 2 8 310
09		6030 X	2984	-0-	-3046	2344 3	640 9	N	582	549 1 1 8 342
10		7733 X	7733	-0-	-0-	7062 3	671 9	N	610	748 1 1 8 203
11		7136 X	7136	-0-	-0-	6501 3	635 9	N	577	561 1 1 8 218
*12		7346 X	7346	-0-	-0-	6702 3	644 9	N	585	378 1 1 8 424
TOTAL GAS PROD:		65,265		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,616				

PINK STAR 28 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 271849	COMPL. DATE 09/06/2012	TOTAL DEPTH	9824	PERF. 9750 - 14197	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		15314 X	14426	-0-	-888	13850 3	576 9	N	524	378 1 1 8 251
02		13580 X	13105	-0-	-475	12514 3	591 9	N	537	568 1 2 8 218
03		14880 X	5058	-0-	-9822	4682 3	376 9	N	342	377 1 1 8 182
04		14280 X	13295	-0-	-985	12742 3	553 9	N	503	565 1 1 8 119
05		14756 X	13525	-0-	-1231	3 1	12971 3	N	501	362 1 1 8 257
						551 9				
06		14040 X	12875	-0-	-1165	12371 3	504 9	N	458	371 1 1 8 343
07		14508 X	13789	-0-	-719	13276 3	513 9	N	466	545 1 1 8 263
08		13733 X	13654	-0-	-79	13153 3	501 9	N	455	187 1 1 8 530
09		13290 X	13044	-0-	-246	12556 3	488 9	N	444	743 1 1 8 231
10		13795 X	13267	-0-	-528	12724 3	543 9	N	494	368 1 1 8 356
11		13350 X	12782	-0-	-568	12203 3	579 9	N	526	558 1 1 8 323
12		13795 X	13102	-0-	-693	12493 3	609 9	N	554	568 1 1 8 308
TOTAL GAS PROD:		151,922		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,804				

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE		
01	23374 X	22889	-0-	-485	-0-	21529 3	1360 9	N	1236	1137 0	2 8	254
02	21112 X	18407	-0-	-2705	-0-	17597 3	810 9	N	736	747 0	3 8	240
03	22723 X	21718	-0-	-1005	-0-	20684 3	1034 9	N	940	1078 0	1 8	101
04	22140 X	20906	-0-	-1234	-0-	19618 3	1288 9	N	1171	1127 0	3 8	142
05	22878 X	21377	-0-	-1501	-0-	20128 3	1249 9	N	1135	1123 0	4 8	150
06	22140 X	19864	-0-	-2276	-0-	18706 3	1158 9	N	1053	1044 0	2 8	157
07	21731 X	21713	-0-	-18	-0-	20499 3	1214 9	N	1104	1119 0	2 8	140
08	21731 X	21691	-0-	-40	-0-	20511 3	1180 9	N	1073	1084 0	3 8	126
09	20910 X	19985	-0-	-925	-0-	18856 3	1129 9	N	1026	1035 0	1 8	116
10	21700 X	20999	-0-	-701	-0-	19760 3	1239 9	N	1126	1081 0	2 8	159
11	21000 X	19939	-0-	-1061	-0-	18796 3	1143 9	N	1039	1083 0	3 8	112
12	21700 X	20496	-0-	-1204	-0-	19224 3	1272 9	N	1156	1209 0	2 8	57

TOTAL GAS PROD: 249,984

TOTAL CONDENSATE PROD: 12,795

ANIMAL KINGDOM 44 FEE		WELL #:		2H	RRCID -> 271958	COMPL. DATE 04/13/2013	TOTAL DEPTH	9651	PERF. 9745 - 14350			
01	10447 X	7386	-0-	-3061	-0-	1 1	7245 3	N	127	93 0	1 8	237
02	9436 X	8891	-0-	-545	-0-	140 9	8730 3	N	146	174 0	2 8	207
03	10259 X	10259	-0-	-0-	-0-	10118 3	141 9	N	128	99 0	1 8	235
04	8610 X	8457	-0-	-153	-0-	8260 3	197 9	N	179	165 0	1 8	248
05	9858 X	6542	-0-	-3316	-0-	6429 3	113 9	N	103	100 0	1 8	250
06	9930 X	7447	-0-	-2483	-0-	7314 3	133 9	N	121	114 0	1 8	256
07	10261 X	7833	-0-	-2428	-0-	7657 3	176 9	N	160	161 0	1 8	254
08	10261 X	8286	-0-	-1975	-0-	8126 3	160 9	N	145	129 0	1 8	269
09	8460 X	6992	-0-	-1468	-0-	6884 3	108 9	N	98	130 0		237
10	7843 X	5743	-0-	-2100	-0-	5610 3	133 9	N	121	117 0	1 8	240
11	8010 X	4486	-0-	-3524	-0-	4400 3	86 9	N	78	69 0		249
12	8277 X	2083	-0-	-6194	-0-	2070 3	13 9	N	12	157 0		104

TOTAL GAS PROD: 84,405

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,418

GRINDSTONE 2 FEE		WELL #:		1H	RRCID -> 272008	COMPL. DATE 10/15/2012	TOTAL DEPTH	9520	PERF. 9725 - 14051			
01	9393 X	8744	-0-	-649	-0-	8140 3	2 4	Y	547	551 1	1 8	250
02	8372 X	7422	-0-	-950	-0-	602 9	6825 3	Y	450	515 1	2 8	183
03	9052 X	8294	-0-	-758	-0-	495 9	7671 3	Y	558	565 1	1 8	175
04	8730 X	7825	-0-	-905	-0-	614 9	7273 3	Y	501	559 1	2 8	115
05	9021 X	5009	-0-	-4012	-0-	551 9	4643 3	Y	289	184 1	1 8	219
06	8460 X	8355	-0-	-105	-0-	318 9	7739 3	Y	541	557 1	3 8	200
07	DLQ G-10	8366	-0-	8366	8366	595 9	7767 3	Y	516	545 1	2 8	169
08	DLQ G-10	9321	-0-	9321	17687	568 9	8340 3	Y	880	739 1	2 8	308
09	DLQ G-10	8537	-0-	8537	26224	968 9	7947 3	Y	483	539 1	1 8	251
10	DLQ G-10	8305	-0-	8305	34529	551 9	7749 3	Y	505	559 1	1 8	196
11	42318 X	7789	-0-	-34529	-0-	7237 3	551 9	Y	501	564 1	3 8	130
12	9331 X	8043	-0-	-1288	-0-	7458 3	572 9	Y	520	565 1	2 8	83

TOTAL GAS PROD: 96,010

TOTAL CONDENSATE PROD: 6,291

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438									
WAR EMBLEM 30 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	272119	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL DEPTH	9518	PERF.	9560 -	13996
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		16213 X	15042	-0-	-1171	-0-	14020 3	1022 9	N	929	870 0	2 8	491
02		14644 X	12110	-0-	-2534	-0-	11595 3	515 9	N	468	483 0	3 8	473
03		16213 X	14576	-0-	-1637	-0-	13698 3	878 9	N	798	1109 0	1 8	161
04		15090 X	13500	-0-	-1590	-0-	12673 3	827 9	N	752	744 0	2 8	167
05		15438 X	13969	-0-	-1469	-0-	13132 3	837 9	N	761	753 0	4 8	171
06		14550 X	13333	-0-	-1217	-0-	12550 3	783 9	N	712	725 0	2 8	156
07		14570 X	13836	-0-	-734	-0-	13009 3	827 9	N	752	741 0	2 8	165
08		14570 X	13520	-0-	-1050	-0-	12861 3	659 9	N	599	628 0	2 8	134
09		13530 X	13238	-0-	-292	-0-	12450 3	788 9	N	716	709 0	1 8	140
10		13981 X	13359	-0-	-622	-0-	12550 3	809 9	N	735	718 0	1 8	156
11		13380 X	12811	-0-	-569	-0-	12001 3	810 9	N	736	727 0	2 8	163
12		13826 X	13088	-0-	-738	-0-	12320 3	768 9	N	698	759 0	2 8	100
TOTAL GAS PROD:		162,382				TOTAL CONDENSATE PROD:		8,656					

LOOKOUT 18 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	272133	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	9613	PERF.	9600 -	14056
01		10478 X	9136	-0-	-1342	-0-	8916 3	220 9	N	200	188 1		252
02		9464 X	5777	-0-	-3687	-0-	5635 3	142 9	N	129	188 1	1 8	192
03		9703 X	9626	-0-	-77	-0-	9400 3	226 9	N	205	189 1		208
04		9240 X	8852	-0-	-388	-0-	8633 3	219 9	N	199	187 1	1 8	219
05		9475 X	9475	-0-	-0-	-0-	9240 3	235 9	N	214	181 1	1 8	251
06		9330 X	7834	-0-	-1496	-0-	7641 3	193 9	N	175	178 1	1 8	247
07		9865 X	9865	-0-	-0-	-0-	9669 3	196 9	N	178	181 1	1 8	243
08		9641 X	9108	-0-	-533	-0-	8910 3	198 9	N	180	372 1	1 8	50
09		9180 X	7653	-0-	-1527	-0-	7466 3	187 9	N	170			220
10		9858 X	8662	-0-	-1196	-0-	8475 3	187 9	N	170	188 1		202
11		9540 X	8513	-0-	-1027	-0-	8316 3	197 9	N	179	188 1	1 8	192
12		9858 X	8776	-0-	-1082	-0-	8565 3	211 9	N	192	188 1		196
TOTAL GAS PROD:		103,277				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,191					

FOOLISH PLEASURE "6" FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	272574	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	9413	PERF.	9560 -	14031
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	4 8		51
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	74			125
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71 1		54
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		78					

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 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		9711 X	9711	-0-	-0-	9211 3	170 4	N	300	379 1	1 8	57
						330 9						
02		8960 X	8527	-0-	-433	7677 3	509 4	N	310	189 1	2 8	176
						341 9						
03		9920 X	8821	-0-	-1099	8254 3	281 4	N	260	366 1	1 8	69
						286 9						
04		9600 X	9145	-0-	-455	8578 3	252 4	N	286	188 1	1 8	166
						315 9						
05		9801 X	9801	-0-	-0-	8992 3	475 4	N	304	181 1	2 8	287
						334 9						
06		9390 X	8574	-0-	-816	7612 3	666 4	N	269	363 1	1 8	192
						296 9						
07		9498 X	9498	-0-	-0-	9075 3	106 4	N	288	370 1	1 8	109
						317 9						
08		9796 X	8727	-0-	-1069	8241 3	188 4	N	271	345 1	1 8	34
						298 9						
09		9480 X	6298	-0-	-3182	5680 3	241 9	N	219	187 1	2 8	64
10		9796 X	-0-	-0-	-9796			N	2	2 8		64
11		9180 X	-0-	-0-	-9180			N	24	5 8		83
12		9486 X	3349	-0-	-6137	2652 3	376 9	N	342	358 1	7 8	60
TOTAL GAS PROD:			82,451	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,875					

SEBRING 60-1-47		WELL #:		2H	RRCID -> 272580	COMPL. DATE 06/08/2013	TOTAL DEPTH	9178	PERF. 9225	- 13560		
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		16554 X	14439	-0-	-2115	13652 3	787 9	Y	715	741 1	2 8	205
02		13636 X	12607	-0-	-1029	11813 3	5 4	Y	717	376 1	2 8	544
						789 9						
03		14849 X	11703	-0-	-3146	11090 3	613 9	Y	557	921 1	1 8	179
04		14070 X	1377	-0-	-12693	1072 3	248 4	Y	52	1 8		230
						57 9						
05		14539 X	242	-0-	-14297	212 4	30 9	Y	27	7 8		250
06		13980 X	364	-0-	-13616	358 4	6 9	Y	5	5 8		250
07		DLQ G-10	6346	-0-	6346	5854 3	140 4	Y	320	364 1	6 8	200
						352 9						
08		DLQ G-10	7116	-0-	7116	6728 3	63 4	Y	295	186 1	9 8	300
						325 9						
09		DLQ G-10	462	-0-	462	13924	327 9	Y	297	372 1	3 8	222
10		DLQ G-10	4830	-0-	4830	18754	4381 3	Y	342	375 1	4 8	185
11		22953 X	4199	-0-	-18754	3710 3	418 9	Y	380	373 1	5 8	187
*12		5538 X	5538	-0-	-0-	4567 3	679 9	Y	617	561 1	4 8	239
TOTAL GAS PROD:			69,223	TOTAL CONDENSATE PROD:			4,324					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON									
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438													
SEBRING 60-1-47		WELL #:		1	RRCID ->	272662	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	8650 - 9685					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-								

ARVINE 28		WELL #:		1H	RRCID ->	272755	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	9657	PERF.	9441 - 13423				
01	8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	106	1	8039	3	N	163	190	1	1	8	42
						179	9									
02	7560 X	6344	-0-	-1216	-0-	126	1	5911	3	N	153	1	8			194
						139	4									
03	8370 X	8212	-0-	-158	-0-	132	1	7893	3	N	137	189	1			142
						36	4									
04	8100 X	7944	-0-	-156	-0-	53	1	7731	3	N	145	188	1	1	8	98
						160	9									
05	8339 X	8120	-0-	-219	-0-	7963	3	157	9	N	143	186	1	1	8	54
06	8070 X	7758	-0-	-312	-0-	7197	3	470	4	N	83	1	8			136
						91	9									
07	8215 X	8175	-0-	-40	-0-	7843	3	136	4	N	178	186	1	1	8	127
						196	9									
08	8215 X	7749	-0-	-466	-0-	7328	3	226	4	N	177	186	1	1	8	117
						195	9									
09	7950 X	6682	-0-	-1268	-0-	6418	3	122	9	N	111					228
10	8184 X	6916	-0-	-1268	-0-	6751	3	145	9	N	132	185	1			175
11	7920 X	7008	-0-	-912	-0-	6850	3	158	9	N	144	188	1	1	8	130
12	8184 X	7193	-0-	-991	-0-	6936	3	168	9	N	153	188	1	1	8	94
TOTAL GAS PROD:			90,425			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,719							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 TIM TAM 24 STATE WELL #: 1H RRCID -> 273033 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10175 - 14668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14229 X	3036	-0-	-11193	-0-	2945 3	91 9	N	83	61 0		89
02	12264 X	-0-	-0-	-12264	-0-			N	-0-			89
03	13547 X	1629	-0-	-11918	-0-	1552 3	1 4	N	69	62 0		96
04	18902 X	18902	-0-	-0-	-0-	17909 3	624 4	N	335	378 0	3 8	50
05	12995 X	12995	-0-	-0-	-0-	12426 3	197 4	N	338	322 0	5 8	61
06	11650 X	11650	-0-	-0-	-0-	9838 3	1452 4	N	327	296 0		92
07	12624 X	12624	-0-	-0-	-0-	12056 3	197 4	N	337	358 0	2 8	69
08	12628 X	12628	-0-	-0-	-0-	12248 3	73 4	N	279	293 0	2 8	53
09	12491 X	12491	-0-	-0-	-0-	11977 3	433 9	N	394	351 0	1 8	95
10	12276 X	12276	-0-	-0-	-0-	11870 3	341 9	N	310	357 0	1 8	47
11	11794 X	11794	-0-	-0-	-0-	11317 3	432 9	N	393	358 0	1 8	81
*12	12231 X	12231	-0-	-0-	-0-	11678 3	404 9	N	367	308 0	1 8	139
TOTAL GAS PROD:		122,256				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,232			

FUNNY CIDE 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273176 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8846 - 13275

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	15624 X	14048	-0-	-1576	-0-	12765 3	36 4	N	1134	1089 1	3 8	276
02	13468 X	10925	-0-	-2543	-0-	9171 3	754 4	N	909	753 1	4 8	428
03	14353 X	13645	-0-	-708	-0-	12200 3	246 4	N	1090	1102 1	2 8	414
04	13890 X	13133	-0-	-757	-0-	12001 3	1132 9	N	1029	1265 1	4 8	174
05	14198 X	13502	-0-	-696	-0-	12317 3	18 4	N	1061	1091 1	6 8	138
06	13590 X	12728	-0-	-862	-0-	11233 3	421 4	N	976	731 1	3 8	380
07	13640 X	12238	-0-	-1402	-0-	11101 3	73 4	N	967	1258 1	3 8	86
08	13640 X	12771	-0-	-869	-0-	11486 3	134 4	N	1046	930 1	4 8	198
09	13140 X	11906	-0-	-1234	-0-	10790 3	1044 9	N	949	853 1	1 8	293
10	13516 X	12709	-0-	-807	-0-	11446 3	1263 9	N	1148	1302 1	2 8	137
11	12720 X	11690	-0-	-1030	-0-	10637 3	1053 9	N	957	918 1	3 8	173
12	12772 X	11575	-0-	-1197	-0-	10509 3	977 9	N	888	740 1	3 8	318
TOTAL GAS PROD:		150,870				TOTAL CONDENSATE PROD:			12,154			

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	15252 X	14578	-0-	-674	-0-	14082 3	496 9	Y	451	442 1	1 8	114	
02	13832 X	10618	-0-	-3214	-0-	10128 3	123 4	Y	334	361 1	1 8	86	
						367 9							
03	15314 X	14019	-0-	-1295	-0-	13437 3	1 4	Y	528	472 1	1 8	141	
						581 9							
04	14820 X	13631	-0-	-1189	-0-	12991 3	640 9	Y	582	644 1	1 8	78	
05	14911 X	13853	-0-	-1058	-0-	13096 3	10 4	Y	679	609 1	2 8	146	
						747 9							
06	14100 X	13057	-0-	-1043	-0-	12319 3	57 4	Y	619	619 1	1 8	145	
						681 9							
07	DLQ G-10	13748	-0-	13748	13748	12998 3	130 4	Y	564	622 1	1 8	86	
						620 9							
08	DLQ G-10	12643	-0-	12643	26391	11949 3	93 4	Y	546	520 1	1 8	111	
						601 9							
09	DLQ G-10	12249	-0-	12249	38640	11613 3	538 9	Y	489	502 1	1 8	97	
10	DLQ G-10	12503	-0-	12503	51143	11745 3	695 9	Y	632	592 1	1 8	136	
11	62556 X	11413	-0-	-51143	-0-	10855 3	503 9	Y	457	487 1	1 8	105	
*12	12066 X	12066	-0-	-0-	-0-	11296 3	640 9	Y	582	595 1	1 8	91	
TOTAL GAS PROD:		154,378		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,463							

COUNT FLEET 48 STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	273357	COMPL. DATE	03/07/2014	TOTAL DEPTH	9458	PERF.	9386 - 13862	
01	22134 X	20921	-0-	-1213	-0-	20186 3	735 9	N	668	560 1	1 8	248	
02	19796 X	12484	-0-	-7312	-0-	12034 3	450 9	N	409	370 1	5 8	282	
03	21514 X	-0-	-0-	-21514	-0-			N	2	187 1	2 8	95	
04	20820 X	-0-	-0-	-20820	-0-			Y	67	67 8		95	
05	21111 X	14501	-0-	-6610	-0-	14316 3	185 9	Y	168	6 8		257	
06	20250 X	15792	-0-	-4458	-0-	15744 3	48 9	Y	44	185 1	5 8	111	
07	13968 X	13968	-0-	-0-	-0-	13819 3	149 9	Y	135	3 8		243	
08	14508 X	14132	-0-	-376	-0-	13974 3	158 9	Y	144	186 1	3 8	198	
09	13449 X	13449	-0-	-0-	-0-	13308 3	141 9	Y	128	184 1	1 8	141	
10	13554 X	13554	-0-	-0-	-0-	13394 3	160 9	Y	145	189 1	2 8	95	
11	13250 X	13250	-0-	-0-	-0-	13029 3	221 9	Y	201	188 1	2 8	106	
*12	13429 X	13429	-0-	-0-	-0-	13234 3	195 9	Y	177	183 1	2 8	98	
TOTAL GAS PROD:		145,480		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,288							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438														
GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273524 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10190 - 20100														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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		30115 X	30115	-0-	-0-	-0-	28780 3	1335 9	N	1214	1193 0	3 8		119
02		24292 X	24292	-0-	-0-	-0-	23132 3	115 4	N	950	955 0	4 8		110
							1045 9							
03		28401 X	28401	-0-	-0-	-0-	27199 3	1202 9	N	1093	1124 0	2 8		77
04		26565 X	26565	-0-	-0-	-0-	25250 3	1315 9	N	1195	1155 0	3 8		114
05		26727 X	26727	-0-	-0-	-0-	25555 3	1172 9	N	1065	1096 0	5 8		78
06		24554 X	24554	-0-	-0-	-0-	23499 3	8 4	N	952	925 0	3 8		102
							1047 9							
07		26987 X	26987	-0-	-0-	-0-	25632 3	1355 9	N	1232	1146 0	3 8		185
08		25607 X	25607	-0-	-0-	-0-	24597 3	1010 9	N	918	1003 0			100
09		25002 X	25002	-0-	-0-	-0-	23778 3	1088 9	N	989	962 0	1 8		126
10		25184 X	25184	-0-	-0-	-0-	23843 3	1317 9	N	1197	1187 0	1 8		135
11		15352 X	15352	-0-	-0-	-0-	14585 3	767 9	N	697	703 0	1 8		128
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				128
TOTAL GAS PROD:			278,786			TOTAL CONDENSATE PROD:			11,502					

ASSAULT 14 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273729 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10297 - 17480														
01		65041 X	65041	-0-	-0-	-0-	58124 3	6917 9	Y	6288	6330 0	16 8		92
02		47735 X	47735	-0-	-0-	-0-	42768 3	4967 9	Y	4515	4397 0	21 8		189
03		55404 X	55404	-0-	-0-	-0-	49422 3	5982 9	Y	5438	5533 0	11 8		83
04		48519 X	48519	-0-	-0-	-0-	42433 3	551 4	Y	5032	4976 0	17 8		122
							5535 9							
05		57492 X	57492	-0-	-0-	-0-	50804 3	6688 9	Y	6080	5808 0	30 8		364
06		50846 X	50846	-0-	-0-	-0-	44896 3	5950 9	Y	5409	5532 0	18 8		223
07	DLQ	G-10	54704	-0-	54704	54704	48513 3	6191 9	Y	5628	5697 0	15 8		139
08	DLQ	G-10	47760	-0-	47760	102464	42614 3	5146 9	Y	4678	4614 0	14 8		189
09	DLQ	G-10	45654	-0-	45654	148118	40853 3	4792 9	Y	4356	4403 0	6 8		136
10		195000 X	46882	-0-	-148118	-0-	41483 3	5399 9	Y	4908	4850 0	10 8		184
11		44289 X	44289	-0-	-0-	-0-	39317 3	4972 9	Y	4520	4556 0	14 8		134
*12		48076 X	48076	-0-	-0-	-0-	42418 3	5658 9	Y	5144	5128 0	14 8		136
TOTAL GAS PROD:			612,402			TOTAL CONDENSATE PROD:			61,996					

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273922 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10129 - 14320														
01		12772 X	10484	-0-	-2288	-0-	10107 3	377 9	Y	343	420 0	1 8		79
02		11816 X	10087	-0-	-1729	-0-	9182 3	455 4	Y	409	422 0	1 8		65
							450 9							
03		13082 X	11187	-0-	-1895	-0-	10851 3	336 9	Y	305	313 0			57
04		12660 X	10250	-0-	-2410	-0-	9974 3	276 9	Y	251	281 0	1 8		26
05		11160 X	10993	-0-	-167	-0-	10721 3	272 9	Y	247	233 0	2 8		38
06		10830 X	9232	-0-	-1598	-0-	9005 3	227 9	Y	206	222 0	1 8		21
07	DLQ	G-10	11474	-0-	11474	11474	11209 3	265 9	Y	241	221 0	1 8		40
08	DLQ	G-10	10811	-0-	10811	22285	10546 3	265 9	Y	241	250 0	1 8		30
09	DLQ	G-10	10282	-0-	10282	32567	9968 3	264 9	Y	240	228 0			42
10	DLQ	G-10	10729	-0-	10729	43296	10565 3	164 9	Y	149	167 0			24
11		53030 X	9734	-0-	-43296	-0-	9492 3	242 9	Y	220	194 0	1 8		49
*12		9367 X	9367	-0-	-0-	-0-	9123 3	244 9	Y	222	248 0	1 8		22
TOTAL GAS PROD:			124,630			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,074					

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438								
EXTERMINATOR 42 STATE		WELL #:		1H	RRCID -> 274116	COMPL. DATE 07/26/2012	TOTAL DEPTH	8393	PERF. 8350 - 12574	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14601 X	14017	-0-	-584	-0-	13884 3	133 9	Y	121	206
02	12852 X	10548	-0-	-2304	-0-	10448 3	100 9	Y	91	297
03	13888 X	12033	-0-	-1855	-0-	11919 3	114 9	Y	104	297
04	14106 X	14106	-0-	-0-	-0-	13975 3	131 9	Y	119	221
05	14012 X	12404	-0-	-1608	-0-	12315 3	89 9	Y	81	299
06	13560 X	3992	-0-	-9568	-0-	3968 3	24 9	Y	22	170
07	DLQ G-10	13302	-0-	13302	13302	13214 3	88 9	Y	80	249
08	DLQ G-10	12756	-0-	12756	26058	12649 3	107 9	Y	97	195
09	DLQ G-10	12435	-0-	12435	38493	12329 3	106 9	Y	96	133
10	DLQ G-10	11658	-0-	11658	50151	11569 3	89 9	Y	81	213
11	63015 X	12864	-0-	-50151	-0-	12754 3	110 9	Y	100	311
12	13299 X	9549	-0-	-3750	-0-	9480 3	69 9	Y	63	215
TOTAL GAS PROD:		139,664		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,055				

TYPHOON 42 FEE		WELL #:		2H	RRCID -> 274166	COMPL. DATE 11/11/2013	TOTAL DEPTH	9581	PERF. 9698 - 14250	
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	22134 X	20199	-0-	-1935	-0-	19185 3	1014 9	Y	922	50
02	19992 X	17018	-0-	-2974	-0-	16280 3	738 9	Y	671	71
03	22134 X	19257	-0-	-2877	-0-	18419 3	838 9	Y	762	70
04	19890 X	16744	-0-	-3146	-0-	15996 3	748 9	Y	680	74
05	20274 X	16533	-0-	-3741	-0-	15620 3	913 9	Y	830	103
06	19560 X	15206	-0-	-4354	-0-	14389 3	817 9	Y	743	36
07	DLQ G-10	15228	-0-	15228	15228	14460 3	768 9	Y	698	43
08	DLQ G-10	15545	-0-	15545	30773	14758 3	787 9	Y	715	39
09	DLQ G-10	14915	-0-	14915	45688	14262 3	653 9	Y	594	35
10	DLQ G-10	14964	-0-	14964	60652	14301 3	663 9	Y	603	31
11	75912 X	15260	-0-	-60652	-0-	14532 3	728 9	Y	662	32
*12	15819 X	15819	-0-	-0-	-0-	15118 3	701 9	Y	637	42
TOTAL GAS PROD:		196,688		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,517				

SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 275795	COMPL. DATE 04/22/2014	TOTAL DEPTH	9657	PERF. 9820 - 14215	
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	19220 X	18034	-0-	-1186	-0-	16960 3	1074 9	Y	976	224
02	16768 X	16768	-0-	-0-	-0-	14923 3	557 4	Y	1171	186
03	19126 X	19126	-0-	-0-	-0-	17709 3	1417 9	Y	1288	241
04	18267 X	18267	-0-	-0-	-0-	16787 3	1480 9	Y	1345	139
05	18595 X	18595	-0-	-0-	-0-	17148 3	1447 9	Y	1315	202
06	18510 X	16148	-0-	-2362	-0-	14936 3	1212 9	Y	1102	111
07	DLQ G-10	17826	-0-	17826	17826	16411 3	1415 9	Y	1286	212
08	DLQ G-10	17977	-0-	17977	35803	16560 3	1417 9	Y	1288	162
09	DLQ G-10	18182	-0-	18182	53985	16706 3	1415 9	Y	1286	226
10	DLQ G-10	17368	-0-	17368	71353	16487 3	881 9	Y	801	129
11	88058 X	16705	-0-	-71353	-0-	15418 3	1287 9	Y	1170	261
*12	15827 X	15827	-0-	-0-	-0-	14500 3	1327 9	Y	1206	120
TOTAL GAS PROD:		210,823		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,234				

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
BARBARO 23 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	275855	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	10056	PERF.10017	- 14470	
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		13237 X	4084	-0-	-9153	-0-	3992 3	92 9	Y	84	114 0		7
02		11956 X	7408	-0-	-4548	-0-	7067 3	29 4	Y	284	241 0	1 8	49
							312 9						
03		13724 X	13724	-0-	-0-	-0-	12994 3	111 4	Y	563	589 0	1 8	22
							619 9						
04		12810 X	11773	-0-	-1037	-0-	11207 3	113 4	Y	412	406 0	2 8	26
							453 9						
05		12027 X	12027	-0-	-0-	-0-	11443 3	584 9	Y	531	434 0	3 8	120
06		12810 X	11145	-0-	-1665	-0-	10458 3	238 4	Y	408	483 0	2 8	43
							449 9						
07	DLQ	G-10	11835	-0-	11835	11835	11211 3	46 4	Y	525	456 0	1 8	111
							578 9						
08	DLQ	G-10	11090	-0-	11090	22925	10532 3	32 4	Y	478	531 0	2 8	56
							526 9						
09	DLQ	G-10	10634	-0-	10634	33559	10020 3	568 9	Y	516	479 0	1 8	92
10	DLQ	G-10	11044	-0-	11044	44603	10450 3	593 9	Y	539	566 0	1 8	64
11		55406 X	10803	-0-	-44603	-0-	10252 3	542 9	Y	493	491 0	1 8	65
12		11842 X	11420	-0-	-422	-0-	10646 3	673 9	Y	612	649 0	1 8	27
TOTAL GAS PROD:			126,987		TOTAL CONDENSATE PROD:			5,445					

BARBARO 23 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275887	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	10112	PERF. 9878	- 14510	
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		14632 X	14210	-0-	-422	-0-	13414 3	796 9	Y	724	708 0	2 8	64
02		13216 X	10191	-0-	-3025	-0-	9585 3	35 4	Y	519	493 0	1 8	89
							571 9						
03		14632 X	11268	-0-	-3364	-0-	10500 3	111 4	Y	597	661 0	1 8	24
							657 9						
04		14160 X	10166	-0-	-3994	-0-	9451 3	107 4	Y	553	541 0	1 8	35
							608 9						
05		14508 X	10483	-0-	-4025	-0-	9982 3	501 9	Y	455	385 0	2 8	103
06		13740 X	10154	-0-	-3586	-0-	9395 3	225 4	Y	485	535 0	1 8	52
							534 9						
07	DLQ	G-10	10517	-0-	10517	10517	10025 3	43 4	Y	408	373 0	1 8	86
							449 9						
08	DLQ	G-10	10306	-0-	10306	20823	9837 3	30 4	Y	399	437 0	1 8	47
							439 9						
09	DLQ	G-10	9706	-0-	9706	30529	9244 3	419 9	Y	381	359 0	1 8	68
10	DLQ	G-10	9882	-0-	9882	40411	9506 3	376 9	Y	342	369 0	1 8	40
11		50319 X	9908	-0-	-40411	-0-	9510 3	389 9	Y	354	346 0	1 8	47
12		10509 X	10288	-0-	-221	-0-	9646 3	548 9	Y	498	522 0	1 8	22
TOTAL GAS PROD:			127,079		TOTAL CONDENSATE PROD:			5,715					

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
01	61797 X	61797	-0-	-0-	-0-	55650 3	6147 9	Y	5588	5557 0	16 8	99
02	45598 X	45598	-0-	-0-	-0-	41092 3	4506 9	Y	4096	4004 0	23 8	168
03	56618 X	56618	-0-	-0-	-0-	50829 3	5789 9	Y	5263	5348 0	12 8	71
04	47727 X	47727	-0-	-0-	-0-	42104 3	152 4	Y	4974	4890 0	19 8	136
						5471 9						
05	50887 X	50887	-0-	-0-	-0-	45350 3	1 4	Y	5033	4953 0	28 8	188
						5536 9						
06	45955 X	45955	-0-	-0-	-0-	40178 3	695 4	Y	4620	4683 0	16 8	109
						5082 9						
07	DLQ G-10	50853	-0-	50853	50853	45149 3	186 4	Y	5016	5008 0	13 8	104
						5518 9						
08	DLQ G-10	44712	-0-	44712	95565	39445 3	72 4	Y	4723	4657 0	16 8	154
						5195 9						
09	DLQ G-10	50211	-0-	50211	145776	44725 3	5140 9	Y	4673	4692 0	8 8	127
10	DLQ G-10	48114	-0-	48114	193890	42923 3	5172 9	Y	4702	4612 0	10 8	207
11	238625 X	44735	-0-	-193890	-0-	40445 3	4255 9	Y	3868	3903 0	16 8	156
*12	47899 X	47899	-0-	-0-	-0-	42656 3	4997 9	Y	4543	4487 0	14 8	198
TOTAL GAS PROD:		595,106		TOTAL CONDENSATE PROD:		57,099						

SUNDAY SILENCE 2 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 275960	COMPL. DATE 07/14/2014	TOTAL DEPTH 10133	PERF.10017	- 17063			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
01	31310 X	29498	-0-	-1812	-0-	27731 3	1767 9	N	1606	1588 0	4 8	89
02	27804 X	19505	-0-	-8299	-0-	18270 3	21 4	N	1104	1030 0	4 8	159
						1214 9						
03	30690 X	30181	-0-	-509	-0-	28481 3	1700 9	N	1545	1629 0	3 8	72
04	28710 X	27845	-0-	-865	-0-	26198 3	1647 9	N	1497	1487 0	5 8	77
05	29667 X	28502	-0-	-1165	-0-	26791 3	1711 9	N	1555	1326 0	7 8	299
06	29220 X	25753	-0-	-3467	-0-	24211 3	1542 9	N	1402	1622 0	4 8	75
07	30194 X	28150	-0-	-2044	-0-	26521 3	1629 9	N	1481	1443 0	4 8	109
08	30194 X	27688	-0-	-2506	-0-	26424 3	1264 9	N	1149	1134 0	4 8	120
09	27840 X	26025	-0-	-1815	-0-	24439 3	1505 9	N	1368	1256 0	2 8	230
10	28489 X	26557	-0-	-1932	-0-	24971 3	1586 9	N	1442	1580 0	3 8	89
11	27240 X	23651	-0-	-3589	-0-	22157 3	1492 9	N	1356	1353 0	4 8	88
12	28148 X	25100	-0-	-3048	-0-	23424 3	1551 9	N	1410	1428 0	4 8	66
TOTAL GAS PROD:		318,455		TOTAL CONDENSATE PROD:		16,915						

COUNT TURF 38 STATE		WELL #:		1H	RRCID -> 276021	COMPL. DATE 08/04/2014	TOTAL DEPTH 9310	PERF. 9340	- 13730			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
01	16027 X	15223	-0-	-804	-0-	14630 3	593 9	N	539	560 1	1 8	159
02	14308 X	6900	-0-	-7408	-0-	6526 3	374 9	N	340	180 1	1 8	318
03	15841 X	-0-	-0-	-15841	-0-	-	-	N	1	187 1	1 8	131
04	15330 X	10484	-0-	-4846	-0-	10305 3	179 9	N	163	1 8		293
05	15886 X	15886	-0-	-0-	-0-	15643 3	243 9	N	221	361 1	4 8	149
06	14730 X	10162	-0-	-4568	-0-	10021 3	141 9	N	128	1 8		276
07	10819 X	10792	-0-	-27	-0-	10640 3	152 9	N	138	181 1	1 8	232
08	15872 X	10824	-0-	-5048	-0-	10629 3	195 9	N	177	187 1	1 8	221
09	15360 X	9592	-0-	-5768	-0-	9447 3	145 9	N	132	187 1	1 8	165
10	15872 X	9610	-0-	-6262	-0-	9464 3	146 9	N	133	188 1	1 8	109
11	10470 X	9311	-0-	-1159	-0-	9121 3	190 9	N	173	189 1	1 8	92
12	10819 X	9857	-0-	-962	-0-	9578 3	277 9	N	252	188 1	1 8	155
TOTAL GAS PROD:		118,641		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,397						

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276041	COMPL. DATE	09/16/2014	TOTAL DEPTH	8965	PERF.	9298 - 16135				
M	O	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	38750 X	36530	-0-	-2220	-0-	33833	3	2697	9	Y	2452	2412	0	8	8	74
02	35000 X	26734	-0-	-8266	-0-	24832	3	59	4	Y	1675	1664	0	10	8	75
						1843	9									
03	37448 X	32967	-0-	-4481	-0-	30278	3	476	4	Y	2012	1999	0	4	8	84
						2213	9									
04	36240 X	29829	-0-	-6411	-0-	27346	3	52	4	Y	2210	2229	0	8	8	57
						2431	9									
05	36518 X	32716	-0-	-3802	-0-	30218	3	1	4	Y	2270	2158	0	12	8	157
						2497	9									
06	35340 X	30952	-0-	-4388	-0-	28061	3	550	4	Y	2128	2187	0	7	8	91
						2341	9									
07	DLQ G-10	32514	-0-	32514	32514	30167	3	80	4	Y	2061	2046	0	6	8	100
						2267	9									
08	DLQ G-10	31468	-0-	31468	63982	28941	3	151	4	Y	2160	2134	0	7	8	119
						2376	9									
09	DLQ G-10	30547	-0-	30547	94529	28392	3	2134	9	Y	1940	1940	0	4	8	115
10	DLQ G-10	31291	-0-	31291	125820	29105	3	2186	9	Y	1987	1988	0	5	8	109
11	154971 X	29151	-0-	-125820	-0-	27248	3	1903	9	Y	1730	1687	0	10	8	142
12	32519 X	29223	-0-	-3296	-0-	27687	3	1525	9	Y	1386	1470	0	9	8	49
TOTAL GAS PROD:		373,922		TOTAL CONDENSATE PROD:		24,011										

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276051	COMPL. DATE	09/10/2014	TOTAL DEPTH	10144	PERF.	10209 - 20044				
01	30659 X	20396	-0-	-10263	-0-	19872	3	524	9	N	476	390	0	20	8	185
02	27692 X	12125	-0-	-15567	-0-	11886	3	12	4	N	206	252	0	5	8	134
						227	9									
03	30101 X	-0-	-0-	-30101	-0-					N	2	2	8			134
04	28740 X	22413	-0-	-6327	-0-	22077	3	336	9	N	305	308	0	5	8	126
05	36219 X	36219	-0-	-0-	-0-	35360	3	859	9	N	781	786	0	11	8	110
06	31180 X	31180	-0-	-0-	-0-	30449	3	1	4	N	664	681	0	5	8	88
						730	9									
07	23157 X	7606	-0-	-15551	-0-	7355	3	251	9	N	228	220	0	1	8	95
08	36208 X	-0-	-0-	-36208	-0-					N	-0-					95
09	35040 X	17084	-0-	-17956	-0-	16787	3	297	9	N	270	219	0	1	8	145
10	36208 X	36107	-0-	-101	-0-	35309	3	798	9	N	725	653	0	3	8	214
11	32538 X	32538	-0-	-0-	-0-	31671	3	867	9	N	788	838	0	4	8	160
*12	31546 X	31546	-0-	-0-	-0-	30582	3	943	9	N	857	962	0	2	8	53
TOTAL GAS PROD:		247,214		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,302										

CITATION 32 FEE		WELL #:		3H	RRCID ->	276052	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	9776	PERF.	10038 - 14460				
01	23281 X	22199	-0-	-1082	-0-	21203	3	996	9	Y	905	886	0	3	8	49
02	21028 X	17142	-0-	-3886	-0-	16353	3	789	9	Y	717	687	0	3	8	76
03	23281 X	22228	-0-	-1053	-0-	21236	3	992	9	Y	902	893	0	2	8	83
04	21750 X	21040	-0-	-710	-0-	20105	3	935	9	Y	850	838	0	2	8	93
05	22227 X	21272	-0-	-955	-0-	20511	3	761	9	Y	692	695	0	4	8	86
06	21510 X	20166	-0-	-1344	-0-	19449	3	717	9	Y	652	705	0	2	8	31
07	DLQ G-10	20742	-0-	20742	20742	19997	3	745	9	Y	677	666	0	1	8	41
08	DLQ G-10	20046	-0-	20046	40788	19344	3	702	9	Y	638	642	0	2	8	35
09	DLQ G-10	19413	-0-	19413	60201	18713	3	700	9	Y	636	632	0	1	8	38
10	DLQ G-10	19693	-0-	19693	79894	19033	3	660	9	Y	600	605	0	2	8	31
11	98035 X	18141	-0-	-79894	-0-	17367	3	774	9	Y	704	699	0	2	8	34
12	20739 X	19628	-0-	-1111	-0-	18869	3	759	9	Y	690	677	0	2	8	45
TOTAL GAS PROD:		241,710		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,663										

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	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	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	24835 X	24835	-0-	-0-	-0-	23656 3	461 4	Y	653	551 1	6 8	238	
						718 9							
02	21196 X	17165	-0-	-4031	-0-	15640 3	861 4	Y	604	549 1	6 8	287	
						664 9							
03	24322 X	24322	-0-	-0-	-0-	23607 3	79 4	Y	578	744 1	4 8	117	
						636 9							
04	22710 X	20813	-0-	-1897	-0-	19767 3	341 4	Y	641	561 1	7 8	190	
						705 9							
05	23467 X	18676	-0-	-4791	-0-	18014 3	27 4	Y	577	734 1	8 8	25	
						635 9							
06	22710 X	15631	-0-	-7079	-0-	14568 3	724 4	Y	308	184 1	7 8	142	
						339 9							
07	DLQ G-10	17348	-0-	17348	17348	16769 3	82 4	Y	452	533 1	6 8	55	
						497 9							
08	DLQ G-10	17683	-0-	17683	35031	16682 3	376 4	Y	568	372 1	8 8	243	
						625 9							
09	DLQ G-10	14980	-0-	14980	50011	11188 3	311 9	Y	283	178 1	2 8	346	
10	DLQ G-10	17809	-0-	17809	67820	16401 3	626 9	Y	569	536 1	5 8	374	
11	83203 X	15383	-0-	-67820	-0-	14970 3	317 9	Y	288	377 1	7 8	278	
12	17670 X	16867	-0-	-803	-0-	16190 3	448 9	Y	407	375 1	6 8	304	
TOTAL GAS PROD:		221,512				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,928					

BARBARO 23 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276110	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	10067 - 14430	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	13	-0-	13	13	7 4	6 9	Y	5	4 0		1	
03	DLQ G-10	12239	-0-	12239	12252	11660 3	127 4	Y	411	396 0		16	
						452 9							
04	DLQ G-10	14329	-0-	14329	26581	13422 3	122 4	Y	714	685 0		45	
						785 9							
05	DLQ G-10	12667	-0-	12667	39248	12109 3	558 9	Y	507	437 0		115	
06	50432 X	11184	-0-	-39248	-0-	10359 3	258 4	Y	515	575 0		55	
						567 9							
07	10963 X	10963	-0-	-0-	-0-	10276 3	49 4	Y	580	513 0		122	
						638 9							
08	14818 X	11359	-0-	-3459	-0-	10827 3	35 4	Y	452	521 0		53	
						497 9							
09	14340 X	10451	-0-	-3889	-0-	9876 3	528 9	Y	480	448 0		85	
10	12679 X	10694	-0-	-1985	-0-	10180 3	513 9	Y	466	496 0		55	
11	11190 X	10659	-0-	-531	-0-	10133 3	516 9	Y	469	462 0		62	
12	11346 X	11064	-0-	-282	-0-	10366 3	591 9	Y	537	576 0		23	
TOTAL GAS PROD:		115,622				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,136					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																	
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438																	
BARBARO 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276111 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10166 - 14625																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		16851 X	16851	-0-	-0-	-0-	15926	3	925	9	Y	841	825	0	3	8	74
02		11978 X	11978	-0-	-0-	-0-	11288	3	37	4	Y	594	563	0	3	8	102
							653	9									
03		15004 X	12914	-0-	-2090	-0-	12083	3	113	4	Y	653	729	0			26
							718	9									
04		14520 X	10424	-0-	-4096	-0-	9693	3	109	4	Y	565	553	0	2	8	36
							622	9									
05		15004 X	10928	-0-	-4076	-0-	10256	3	672	9	Y	611	506	0	3	8	138
06		14520 X	10119	-0-	-4401	-0-	9336	3	238	4	Y	495	578	0	2	8	53
							545	9									
07	DLQ	G-10	10993	-0-	10993	10993	10351	3	44	4	Y	544	481	0	1	8	115
							598	9									
08	DLQ	G-10	10742	-0-	10742	21735	10202	3	32	4	Y	462	522	0	1	8	54
							508	9									
09	DLQ	G-10	9131	-0-	9131	30866	8610	3	476	9	Y	433	409	0	1	8	77
10	DLQ	G-10	7417	-0-	7417	38283	6965	3	452	9	Y	411	438	0	1	8	49
11		45631 X	7348	-0-	-38283	-0-	6882	3	457	9	Y	415	408	0	1	8	55
12		11005 X	6844	-0-	-4161	-0-	6232	3	513	9	Y	466	500	0	1	8	20
TOTAL GAS PROD:			125,689				TOTAL CONDENSATE PROD:						6,490				

J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6 WELL #: 1H RRCID -> 276258 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9960 - 11800																	

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-				

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
NEEDLES 39 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 276858	COMPL. DATE 10/03/2014	TOTAL DEPTH 10054	PERF.10041	- 19640							
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	39432 X	38106	-0-	-1326	-0-	36448	3	1658	9	N	1507	1472	0	3	8	191
02	35336 X	29488	-0-	-5848	-0-	28156	3	22	4	N	1191	1173	0	5	8	204
						1310	9									
03	38657 X	37157	-0-	-1500	-0-	35490	3	25	4	N	1493	1539	0	2	8	156
						1642	9									
04	37410 X	34703	-0-	-2707	-0-	33026	3	89	4	N	1444	1448	0	4	8	148
						1588	9									
05	38099 X	35396	-0-	-2703	-0-	33759	3	28	4	N	1463	1466	0	6	8	139
						1609	9									
06	36870 X	31864	-0-	-5006	-0-	30372	3	107	4	N	1259	1111	0	4	8	283
						1385	9									
07	37169 X	34582	-0-	-2587	-0-	32784	3	51	4	N	1588	1518	0	4	8	349
						1747	9									
08	37169 X	34777	-0-	-2392	-0-	33433	3	69	4	N	1159	1345	0	4	8	159
						1275	9									
09	34710 X	34322	-0-	-388	-0-	32645	3	1478	9	N	1344	1290	0	2	8	211
10	35402 X	33031	-0-	-2371	-0-	31493	3	1499	9	N	1363	1368	0	2	8	204
11	33660 X	32315	-0-	-1345	-0-	30758	3	1495	9	N	1359	1378	0	4	8	181
12	35464 X	33299	-0-	-2165	-0-	31715	3	1470	9	N	1336	1344	0	3	8	170
TOTAL GAS PROD:		409,040		TOTAL CONDENSATE PROD:		16,506										

SILVER CHARM 1 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 276891	COMPL. DATE 10/23/2014	TOTAL DEPTH 10288	PERF.10097	- 17410							
01	26443 X	24885	-0-	-1558	-0-	23585	3	2	4	N	1180	1128	0	4	8	185
						1298	9									
02	23744 X	18379	-0-	-5365	-0-	17167	3	50	4	N	1056	1081	0	6	8	154
						1162	9									
03	26939 X	25254	-0-	-1685	-0-	23795	3	1459	9	N	1326	1401	0	3	8	76
04	26070 X	23944	-0-	-2126	-0-	22551	3	1393	9	N	1266	1257	0	5	8	80
05	26939 X	23911	-0-	-3028	-0-	22590	3	1321	9	N	1201	1181	0	7	8	93
06	24450 X	19033	-0-	-5417	-0-	17916	3	1117	9	N	1015	1013	0	5	8	90
07	25265 X	24319	-0-	-946	-0-	23013	3	1306	9	N	1187	1211	0	4	8	62
08	25302 X	25302	-0-	-0-	-0-	23871	3	1431	9	N	1301	1268	0	5	8	90
09	23940 X	22742	-0-	-1198	-0-	21194	3	1548	9	N	1407	1383	0	2	8	112
10	24304 X	21981	-0-	-2323	-0-	20802	3	1179	9	N	1072	1113	0	3	8	68
11	24480 X	23149	-0-	-1331	-0-	21666	3	1483	9	N	1348	1323	0	5	8	88
12	25296 X	24108	-0-	-1188	-0-	22654	3	1454	9	N	1322	1340	0	5	8	65
TOTAL GAS PROD:		277,007		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,681										

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438															
STREET SENSE 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277113 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9950 - 19780															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	47275 X	44595	-0-	-2680	-0-	42163	3	2432	9	N	2211	2195	0	6 8	85
02	42700 X	36170	-0-	-6530	-0-	34325	3	142	4	N	1548	1323	0		310
						1703	9								
03	45880 X	45341	-0-	-539	-0-	42526	3	46	4	N	2517	2724	0	4 8	99
						2769	9								
04	44400 X	41923	-0-	-2477	-0-	39531	3	104	4	N	2080	2049	0	7 8	123
						2288	9								
05	44981 X	43652	-0-	-1329	-0-	41118	3	79	4	N	2232	2222	0	12 8	121
						2455	9								
06	43890 X	41741	-0-	-2149	-0-	39146	3	334	4	N	2055	2011	0	7 8	158
						2261	9								
07	45353 X	42375	-0-	-2978	-0-	39928	3	189	4	N	2053	2049	0	6 8	156
						2258	9								
08	45353 X	41922	-0-	-3431	-0-	39506	3	143	4	N	2066	2037	0	7 8	178
						2273	9								
09	42240 X	40970	-0-	-1270	-0-	38638	3	2115	9	N	1923	1967	0	3 8	131
10	43648 X	40425	-0-	-3223	-0-	38025	3	2351	9	N	2137	2093	0	4 8	171
11	41730 X	39578	-0-	-2152	-0-	37105	3	2383	9	N	2166	2141	0	6 8	190
*12	43310 X	43310	-0-	-0-	-0-	40900	3	2244	9	N	2040	2112	0	6 8	112
TOTAL GAS PROD:		502,002			TOTAL CONDENSATE PROD:		25,028								

HINDOO 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277137 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9288 - 19265															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	35495 X	33612	-0-	-1883	-0-	33091	3	521	9	N	474	566	1	2 8	206
02	32004 X	28053	-0-	-3951	-0-	27320	3	44	4	N	626	746	1	2 8	84
						689	9								
03	35061 X	32792	-0-	-2269	-0-	32030	3	762	9	N	693	567	1	1 8	209
04	33930 X	31305	-0-	-2625	-0-	30517	3	788	9	N	716	739	1		186
05	34627 X	30887	-0-	-3740	-0-	30084	3	137	4	N	605	551	1	1 8	239
						666	9								
06	32520 X	26656	-0-	-5864	-0-	25713	3	251	4	N	629	539	1		329
						692	9								
07	32798 X	32504	-0-	-294	-0-	31610	3	297	4	N	543	713	1		159
						597	9								
08	32798 X	31221	-0-	-1577	-0-	29986	3	216	4	N	926	769	1	3 8	313
						1019	9								
09	31320 X	22608	-0-	-8712	-0-	21994	3	554	9	N	504	492	1	1 8	324
10	32519 X	10102	-0-	-22417	-0-	10022	3	80	9	N	73				397
11	31470 X	10456	-0-	-21014	-0-	10320	3	94	9	N	85	191	1	1 8	290
12	32519 X	257	-0-	-32262	-0-	68	9			N	62	290	1		62
TOTAL GAS PROD:		290,453			TOTAL CONDENSATE PROD:		5,936								

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
APOLLO 48 UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 277138	COMPL. DATE 12/28/2014	TOTAL DEPTH 10177	PERF.10036	- 18285				
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	24056 X	23521	-0-	-535	-0-	22673	3	848 9	771	801 0	2 8	101	
02	21756 X	19482	-0-	-2274	-0-	18786	3	696 9	633	619 0	3 8	112	
03	24087 X	22007	-0-	-2080	-0-	21267	3	740 9	673	689 0	1 8	95	
04	23310 X	21144	-0-	-2166	-0-	20290	3	128 4	660	599 0	3 8	153	
						726	9						
05	23529 X	21274	-0-	-2255	-0-	20561	3	34 4	617	627 0	3 8	140	
						679	9						
06	22770 X	20290	-0-	-2480	-0-	19532	3	96 4	602	590 0	2 8	150	
						662	9						
07	22010 X	21757	-0-	-253	-0-	20849	3	38 4	791	772 0	4 8	165	
						870	9						
08	22010 X	21692	-0-	-318	-0-	20936	3	43 4	648	661 0	2 8	150	
						713	9						
09	21238 X	21238	-0-	-0-	-0-	20366	3	724 9	658	551 0	1 8	256	
10	21762 X	20495	-0-	-1267	-0-	19605	3	860 9	782	592 0	193 8	253	
11	21060 X	20206	-0-	-854	-0-	19310	3	855 9	777	767 0	2 8	261	
12	21948 X	21441	-0-	-507	-0-	20542	3	840 9	764	895 0	2 8	128	
TOTAL GAS PROD:		254,547				TOTAL CONDENSATE PROD:		8,376					

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	30070 X	26309	-0-	-3761	-0-	24140	3	3 4	1969	1958 0	6 8	114	
						2166	9						
02	27160 X	19506	-0-	-7654	-0-	17094	3	837 4	1432	1434 0	9 8	103	
						1575	9						
03	28582 X	26330	-0-	-2252	-0-	23732	3	447 4	1955	1846 0	3 8	209	
						2151	9						
04	27450 X	27078	-0-	-372	-0-	25100	3	1978 9	1798	1885 0	8 8	114	
05	28006 X	28006	-0-	-0-	-0-	25576	3	37 4	2175	1971 0	14 8	304	
						2393	9						
06	25470 X	24355	-0-	-1115	-0-	21723	3	838 4	1631	1737 0	9 8	189	
						1794	9						
07	27993 X	25909	-0-	-2084	-0-	24197	3	155 4	1415	1436 0	7 8	161	
						1557	9						
08	27993 X	25806	-0-	-2187	-0-	23357	3	334 4	1923	1878 0	8 8	198	
						2115	9						
09	27090 X	23625	-0-	-3465	-0-	21712	3	1697 9	1543	1364 0	3 8	374	
10	27993 X	24617	-0-	-3376	-0-	23154	3	1462 9	1329	1351 0	4 8	348	
11	25080 X	23266	-0-	-1814	-0-	21570	3	1696 9	1542	1666 0	7 8	217	
12	25916 X	24069	-0-	-1847	-0-	22120	3	1727 9	1570	1606 0	7 8	174	
TOTAL GAS PROD:		298,876				TOTAL CONDENSATE PROD:		20,282					

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 #: 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	24893 X	21669	-0-	-3224	-0-	20237	3	14	4	Y	1289	1278	0	8 8 50
						1418	9							
02	22484 X	17200	-0-	-5284	-0-	13555	3	2434	4	Y	1101	1080	0	12 8 59
						1211	9							
03	24149 X	20093	-0-	-4056	-0-	17620	3	1127	4	Y	1224	1175	0	5 8 103
						1346	9							
04	22860 X	21402	-0-	-1458	-0-	18855	3	2547	9	Y	2315	1191	0	10 8 1217
05	23622 X	20025	-0-	-3597	-0-	19751	3	2	4	Y	247	1364	0	18 8 82
						272	9							
06	20970 X	20197	-0-	-773	-0-	17914	3	547	4	Y	1578	1479	0	9 8 172
						1736	9							
07	DLQ G-10	20712	-0-	20712	20712	19179	3	64	4	Y	1335	1415	0	8 8 84
						1469	9							
08	DLQ G-10	19519	-0-	19519	40231	18164	3	97	4	Y	1144	937	0	9 8 282
						1258	9							
09	DLQ G-10	19396	-0-	19396	59627	17956	3	1345	9	Y	1223	1377	0	4 8 124
10	DLQ G-10	19415	-0-	19415	79042	17805	3	1265	9	Y	1150	1165	0	6 8 103
11	97934 X	18892	-0-	-79042	-0-	17444	3	1291	9	Y	1174	1203	0	10 8 64
*12	18482 X	18482	-0-	-0-	-0-	17112	3	1165	9	Y	1059	1062	0	8 8 53
TOTAL GAS PROD:		237,002			TOTAL CONDENSATE PROD:		14,839							

FERDINAND 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277254 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9779 - 14245														
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	24242 X	18992	-0-	-5250	-0-	17713	3	1279	9	N	1163	1141	1	21 8 483
02	18060 X	15521	-0-	-2539	-0-	13545	3	957	4	N	926	925	1	26 8 458
						1019	9							
03	19995 X	18144	-0-	-1851	-0-	16886	3	14	4	N	1131	1108	1	15 8 466
						1244	9							
04	19080 X	16819	-0-	-2261	-0-	15370	3	270	4	N	1072	1123	1	4 8 411
						1179	9							
05	19313 X	17018	-0-	-2295	-0-	15846	3	1172	9	N	1065	1287	1	15 8 174
06	18360 X	16419	-0-	-1941	-0-	14679	3	663	4	N	979	741	1	4 8 408
						1077	9							
07	18135 X	14215	-0-	-3920	-0-	13060	3	137	4	N	925	1033	1	2 8 298
						1018	9							
08	18135 X	14053	-0-	-4082	-0-	12995	3	93	4	N	877	739	1	3 8 433
						965	9							
09	16830 X	13248	-0-	-3582	-0-	12349	3	792	9	N	720	751	1	1 8 401
10	17019 X	14419	-0-	-2600	-0-	13252	3	1074	9	N	976	1127	1	2 8 248
11	16410 X	13395	-0-	-3015	-0-	12535	3	804	9	N	731	745	1	3 8 231
12	14229 X	14083	-0-	-146	-0-	12663	3	1224	9	N	1113	939	1	3 8 402
TOTAL GAS PROD:		186,326			TOTAL CONDENSATE PROD:		11,678							

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
THUNDER GULCH 15 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 277475	COMPL. DATE 12/27/2014	TOTAL DEPTH	9098	PERF. 9334	- 13490				
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	11820 X	11820	-0-	-0-	-0-	10059 3	1761 9	N	1601	1583 0	3 8	218		
02	10052 X	8625	-0-	-1427	-0-	7254 3	75 4	N	1178	1002 0	4 8	390		
						1296 9								
03	11129 X	10963	-0-	-166	-0-	9338 3	1625 9	N	1477	1748 0		119		
04	11430 X	11107	-0-	-323	-0-	9202 3	113 4	N	1629	1630 0	4 8	114		
						1792 9								
05	11811 X	10990	-0-	-821	-0-	9528 3	91 4	N	1246	1218 0	6 8	136		
						1371 9								
06	11430 X	9716	-0-	-1714	-0-	7598 3	774 4	N	1222	1179 0	4 8	175		
						1344 9								
07	11470 X	9878	-0-	-1592	-0-	8353 3	143 4	N	1256	1277 0	4 8	150		
						1382 9								
08	11470 X	11340	-0-	-130	-0-	9517 3	63 4	N	1600	1615 0	4 8	131		
						1760 9								
09	11100 X	10818	-0-	-282	-0-	9129 3	1495 9	N	1359	1296 0	2 8	192		
10	11005 X	10769	-0-	-236	-0-	9260 3	1421 9	N	1292	1288 0	2 8	194		
11	10980 X	9871	-0-	-1109	-0-	8400 3	1344 9	N	1222	1210 0	3 8	203		
12	11346 X	10036	-0-	-1310	-0-	8456 3	1364 9	N	1240	1276 0	3 8	164		
TOTAL GAS PROD:		125,933		TOTAL CONDENSATE PROD:		16,322								

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 277591	COMPL. DATE 02/07/2015	TOTAL DEPTH	9033	PERF. 9004	- 16085				
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	36347 X	36347	-0-	-0-	-0-	33781 3	8 4	Y	2325	2248 0	20 8	60		
						2558 9								
02	31332 X	24708	-0-	-6624	-0-	22286 3	820 4	Y	1456	1431 0	29 8	56		
						1602 9								
03	34689 X	34011	-0-	-678	-0-	30828 3	833 4	Y	2136	2148 0	16 8	28		
						2350 9								
04	33570 X	33103	-0-	-467	-0-	30759 3	2344 9	Y	2131	2096 0	22 8	41		
05	34689 X	32363	-0-	-2326	-0-	30124 3	27 4	Y	2011	1946 0	34 8	72		
						2212 9								
06	33570 X	28412	-0-	-5158	-0-	25862 3	600 4	Y	1773	1765 0	19 8	61		
						1950 9								
07	DLQ G-10	31812	-0-	31812	31812	29312 3	178 4	Y	2111	1987 0	17 8	168		
						2322 9								
08	DLQ G-10	26409	-0-	26409	58221	24151 3	381 4	Y	1706	1772 0	19 8	83		
						1877 9								
09	DLQ G-10	27508	-0-	27508	85729	25229 3	2034 9	Y	1849	1874 0	9 8	49		
*10	DLQ G-10	30788	-0-	30788	116517	28481 3	2307 9	Y	2097	2055 0	12 8	79		
*11	144849 X	28332	-0-	-116517	-0-	26273 3	2059 9	Y	1872	1855 0	20 8	76		
12	31589 X	30719	-0-	-870	-0-	28716 3	2003 9	Y	1821	1836 0	19 8	42		
TOTAL GAS PROD:		364,512		TOTAL CONDENSATE PROD:		23,288								

CLYDE VAN DUSEN 12 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 277890	COMPL. DATE 02/21/2015	TOTAL DEPTH	10157	PERF. 9948	- 19895				
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	46593 X	43814	-0-	-2779	-0-	42256 3	1558 9	N	1416	1424 0	4 8	136		
02	42084 X	35627	-0-	-6457	-0-	34360 3	1267 9	N	1152	1138 0	5 8	145		
03	44764 X	42215	-0-	-2549	-0-	40792 3	1423 9	N	1294	1330 0	3 8	106		
04	43320 X	39543	-0-	-3777	-0-	38197 3	1346 9	N	1224	1210 0	5 8	115		
05	44361 X	41322	-0-	-3039	-0-	39670 3	1652 9	N	1502	1406 0	8 8	203		
06	42390 X	36068	-0-	-6322	-0-	34857 3	1211 9	N	1101	1167 0	5 8	132		
07	42222 X	40800	-0-	-1422	-0-	39325 3	1475 9	N	1341	1263 0	4 8	206		
08	42222 X	39178	-0-	-3044	-0-	37997 3	1181 9	N	1074	1090 0	5 8	185		
09	39990 X	37628	-0-	-2362	-0-	36260 3	1368 9	N	1244	1265 0	2 8	162		
10	41323 X	39503	-0-	-1820	-0-	37963 3	1540 9	N	1400	1306 0	3 8	253		
11	39480 X	36731	-0-	-2749	-0-	35388 3	1343 9	N	1221	1252 0	4 8	218		
12	40796 X	38253	-0-	-2543	-0-	36725 3	1491 9	N	1355	1469 0	4 8	100		
TOTAL GAS PROD:		470,682		TOTAL CONDENSATE PROD:		15,324								

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. HOOP JR 9 UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
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	60884 X	58626	-0-	-2258	-0-	57016	3	1610	9	N	1464	1460	0	4	8	155
02	54656 X	50601	-0-	-4055	-0-	49331	3	47	4	N	1112	1103	0	6	8	158
03	59830 X	57237	-0-	-2593	-0-	55528	3	1709	9	N	1554	1617	0	3	8	92
04	57900 X	54619	-0-	-3281	-0-	52897	3	1722	9	N	1565	1516	0	5	8	136
05	59334 X	55214	-0-	-4120	-0-	53649	3	2	4	N	1421	1299	0	7	8	251
06	56730 X	52823	-0-	-3907	-0-	51224	3	1599	9	N	1454	1545	0	5	8	155
07	57226 X	54404	-0-	-2822	-0-	52824	3	1580	9	N	1436	1427	0	4	8	160
08	57226 X	54006	-0-	-3220	-0-	52488	3	1518	9	N	1380	1363	0	5	8	172
09	54630 X	52307	-0-	-2323	-0-	50746	3	1452	9	N	1320	1294	0	2	8	196
10	55211 X	53276	-0-	-1935	-0-	51733	3	1543	9	N	1403	1378	0	3	8	218
11	52830 X	50647	-0-	-2183	-0-	49265	3	1382	9	N	1256	1265	0	4	8	205
12	54405 X	52084	-0-	-2321	-0-	50576	3	1508	9	N	1371	1458	0	4	8	114

TOTAL GAS PROD: 645,844

TOTAL CONDENSATE PROD: 16,736

PREWIT OMAHA 26 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277892	COMPL. DATE	05/20/2015	TOTAL DEPTH	10148	PERF.	10086	-	14645
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-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	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-

STONE STREET 46 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	277894	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	9801	PERF.	10712	-	20750		
01	40300 X	38824	-0-	-1476	-0-	37467	3	1357	9	N	1234	1258	0	3	8	126
02	36400 X	32638	-0-	-3762	-0-	30673	3	753	4	N	1102	1069	0	7	8	152
03	39277 X	37797	-0-	-1480	-0-	36398	3	3	4	N	1269	1320	0	2	8	99
04	37740 X	35280	-0-	-2460	-0-	33919	3	86	4	N	1159	1137	0	4	8	117
05	38812 X	36749	-0-	-2063	-0-	35257	3	56	4	N	1305	1239	0	6	8	177
06	37560 X	34122	-0-	-3438	-0-	32670	3	214	4	N	1125	1152	0	4	8	146
07	37789 X	35892	-0-	-1897	-0-	34345	3	207	4	N	1218	1248	0	3	8	113
08	37789 X	36401	-0-	-1388	-0-	34936	3	102	4	N	1239	1215	0	4	8	133
09	35550 X	33593	-0-	-1957	-0-	32350	3	1137	9	N	1034	1055	0	1	8	111
10	36735 X	33417	-0-	-3318	-0-	32142	3	1218	9	N	1107	1094	0	2	8	122
11	35220 X	32817	-0-	-2403	-0-	31523	3	1190	9	N	1082	1070	0	3	8	131
12	36394 X	30916	-0-	-5478	-0-	29436	3	1178	9	N	1071	1102	0	3	8	97

TOTAL GAS PROD: 418,446

TOTAL CONDENSATE PROD: 13,945

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
VAGRANT 38 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	277900	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	9265	PERF.	9240 - 13700	
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		13950 X	13091	-0-	-859	-0-	11195 3	1896 9	Y	1724	1599 1	4 8	436
02		12600 X	10748	-0-	-1852	-0-	9061 3	130 4	Y	1415	1484 1	5 8	362
							1557 9						
03		13950 X	12769	-0-	-1181	-0-	10921 3	1848 9	Y	1680	1592 1	3 8	447
04		13500 X	11912	-0-	-1588	-0-	10217 3	1695 9	Y	1541	1778 1	5 8	205
05		13802 X	13802	-0-	-0-	-0-	11843 3	11 4	Y	1771	1589 1	8 8	379
							1948 9						
06		12660 X	11651	-0-	-1009	-0-	10117 3	56 4	Y	1344	1404 1	4 8	315
							1478 9						
07	DLQ	G-10	11930	-0-	11930	11930	10194 3	124 4	Y	1465	1553 1	4 8	223
							1612 9						
08	DLQ	G-10	11361	-0-	11361	23291	9729 3	89 4	Y	1403	1338 1	4 8	284
							1543 9						
09	DLQ	G-10	10784	-0-	10784	34075	9216 3	1476 9	Y	1342	1357 1	2 8	267
10	DLQ	G-10	11256	-0-	11256	45331	9769 3	1426 9	Y	1296	1281 1	3 8	279
11		54594 X	9263	-0-	-45331	-0-	7940 3	1275 9	Y	1159	1168 1	4 8	266
*12		10675 X	10675	-0-	-0-	-0-	8996 3	1550 9	Y	1409	1451 1	4 8	220
TOTAL GAS PROD:			139,242				TOTAL CONDENSATE PROD:			17,549			

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 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		24459 X	23288	-0-	-1171	-0-	22126 3	1162 9	Y	1056	1050 0	3 8	19
02		22512 X	18139	-0-	-4373	-0-	17236 3	903 9	Y	821	802 0	4 8	34
03		25185 X	25185	-0-	-0-	-0-	23947 3	1238 9	Y	1125	1142 0	2 8	15
04		31206 X	31206	-0-	-0-	-0-	28571 3	88 4	Y	2315	1217 0	3 8	1110
							2547 9						
05		24025 X	21710	-0-	-2315	-0-	21696 3	1 4	Y	12	1076 0	5 8	41
							13 9						
06		24360 X	21096	-0-	-3264	-0-	19595 3	317 4	Y	1076	1089 0	3 8	25
							1184 9						
07	DLQ	G-10	23210	-0-	23210	23210	21965 3	87 4	Y	1053	1054 0	2 8	22
							1158 9						
08	DLQ	G-10	26757	-0-	26757	49967	25617 3	37 4	Y	1003	989 0	3 8	33
							1103 9						
09	DLQ	G-10	21939	-0-	21939	71906	20721 3	1067 9	Y	970	976 0	1 8	26
10	DLQ	G-10	21428	-0-	21428	93334	20316 3	1103 9	Y	1003	983 0	2 8	44
11		113266 X	19932	-0-	-93334	-0-	18827 3	1090 9	Y	991	992 0	3 8	40
*12		21166 X	21166	-0-	-0-	-0-	19850 3	1209 9	Y	1099	1089 0	2 8	48
TOTAL GAS PROD:			275,056				TOTAL CONDENSATE PROD:			12,524			

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
LEONATUS 11 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 278210	COMPL. DATE 04/07/2015	TOTAL DEPTH 10075	PERF.10129	- 19895			
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	44423 X	42591	-0-	-1832	-0-	41363 3	1228 9	N	1116	1095 0	4 8	124
02	39788 X	36606	-0-	-3182	-0-	34197 3	1299 4	N	1009	997 0	5 8	131
						1110 9						
03	42873 X	41633	-0-	-1240	-0-	40434 3	1199 9	N	1090	1118 0	2 8	101
04	38772 X	38772	-0-	-0-	-0-	37518 3	63 4	N	1083	1067 0	3 8	114
						1191 9						
05	39763 X	39763	-0-	-0-	-0-	38558 3	73 4	N	1029	1031 0	5 8	107
						1132 9						
*06	36746 X	36746	-0-	-0-	-0-	35359 3	280 4	N	1006	934 0	3 8	176
						1107 9						
*07	38431 X	38431	-0-	-0-	-0-	37070 3	277 4	N	985	1008 0	3 8	150
						1084 9						
*08	38561 X	38561	-0-	-0-	-0-	37283 3	97 4	N	1074	1019 0	4 8	201
						1181 9						
09	41430 X	36385	-0-	-5045	-0-	35233 3	1053 9	N	957	989 0	1 8	168
10	48174 X	37076	-0-	-11098	-0-	35893 3	1118 9	N	1016	869 0	2 8	313
11	46830 X	33279	-0-	-13551	-0-	32224 3	971 9	N	883	485 0	549 1	159
										3 8		
12	48391 X	36285	-0-	-12106	-0-	34879 3	1067 9	N	970	655 0	371 1	100
										3 8		
TOTAL GAS PROD:		456,128		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,218						

FORWARD PASS 25 UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 278211	COMPL. DATE 05/15/2015	TOTAL DEPTH 10217	PERF.10066	- 14578			
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	9207 X	2013	-0-	-7194	-0-	1939 3	74 9	N	67	127 0		45
02	8316 X	-0-	-0-	-8316	-0-			N	-0-			45
03	8897 X	5297	-0-	-3600	-0-	5241 3	56 9	N	51	1 8		95
04	8610 X	4638	-0-	-3972	-0-	4519 3	119 9	N	108	3 0	2 8	198
05	8897 X	4828	-0-	-4069	-0-	4703 3	125 9	N	114	101 0	3 8	208
06	5130 X	4446	-0-	-684	-0-	4322 3	124 9	N	113	275 0	1 8	45
07	5301 X	4769	-0-	-532	-0-	4648 3	121 9	N	110	86 0	1 8	68
08	5301 X	4605	-0-	-696	-0-	4463 3	142 9	N	129	126 0	1 8	70
09	4680 X	4310	-0-	-370	-0-	4186 3	124 9	N	113	101 0	1 8	81
10	4836 X	4357	-0-	-479	-0-	4257 3	100 9	N	91	112 0	1 8	59
11	4620 X	4308	-0-	-312	-0-	4106 3	202 9	N	184	181 0	1 8	61
12	4774 X	4437	-0-	-337	-0-	4264 3	173 9	N	157	170 0	1 8	47
TOTAL GAS PROD:		48,008		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,237						

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
PREWIT OMAHA 26 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 278212		COMPL. DATE 05/23/2015		TOTAL DEPTH 10136		PERF.10173 - 14814			
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		12586 X	2875	-0-	-9711	-0-	2708	3	167 9	Y	152	149 0	53
02		11144 X	-0-	-0-	-11144	-0-				Y	-0-		53
03		12338 X	2927	-0-	-9411	-0-	2728	3	199 9	Y	181	209 0	24
04		11940 X	2936	-0-	-9004	-0-	2558	3	204 4	Y	158	156 0	25
							174	9					
05		12152 X	3111	-0-	-9041	-0-	2879	3	232 9	Y	211	187 0	48
06		2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2629	3	102 4	Y	182	203 0	27
							200	9					
07	DLQ	G-10	3219	-0-	3219	3219	2999	3	10 4	Y	191	185 0	33
							210	9					
08	DLQ	G-10	3248	-0-	3248	6467	3026	3	2 4	Y	200	195 0	38
							220	9					
09	DLQ	G-10	3089	-0-	3089	9556	2844	3	207 9	Y	188	193 0	33
10	DLQ	G-10	2769	-0-	2769	12325	2549	3	220 9	Y	200	200 0	33
11		14916 X	2591	-0-	-12325	-0-	2364	3	227 9	Y	206	209 0	29
*12		2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2501	3	230 9	Y	209	206 0	31
TOTAL GAS PROD:			32,475				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,078		

OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 278217		COMPL. DATE 05/30/2015		TOTAL DEPTH 9172		PERF. 9029 - 19270			
01		35592 X	35592	-0-	-0-	-0-	31834	3	34 4	Y	3385	3283 0	138
							3724	9					
02		30744 X	29430	-0-	-1314	-0-	25589	3	1447 4	Y	2176	2104 0	201
							2394	9					
03		35053 X	35053	-0-	-0-	-0-	31255	3	441 4	Y	3052	3189 0	58
							3357	9					
04		33360 X	31897	-0-	-1463	-0-	28440	3	3457 9	Y	3143	3097 0	97
05		34472 X	33522	-0-	-950	-0-	30260	3	84 4	Y	2889	2881 0	95
							3178	9					
06		33360 X	30771	-0-	-2589	-0-	27317	3	201 4	Y	2957	2950 0	95
							3253	9					
07	DLQ	G-10	32582	-0-	32582	32582	28986	3	176 4	Y	3109	3093 0	106
							3420	9					
08	DLQ	G-10	31733	-0-	31733	64315	28414	3	264 4	Y	2777	2791 0	85
							3055	9					
09	DLQ	G-10	28485	-0-	28485	92800	25974	3	2211 9	Y	2010	2019 0	73
10	DLQ	G-10	31125	-0-	31125	123925	28073	3	3045 9	Y	2768	2717 0	120
11		151237 X	27312	-0-	-123925	-0-	24262	3	3050 9	Y	2773	2807 0	81
*12		30772 X	30772	-0-	-0-	-0-	27081	3	3351 9	Y	3046	3066 0	56
TOTAL GAS PROD:			378,274				TOTAL CONDENSATE PROD:				34,085		

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
PREWIT OMAHA 26 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	278260	COMPL. DATE	06/12/2015	TOTAL DEPTH	10079	PERF.10045	- 14597			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	15469 X	3405	-0-	-12064	-0-	3238	3	167	9	Y	152	149	0		53
02	13720 X	-0-	-0-	-13720	-0-					Y	-0-				53
03	22595 X	22595	-0-	-0-	-0-	21796	3	799	9	Y	726	682	0	1 8	96
04	14460 X	13681	-0-	-779	-0-	12926	3	220	4	Y	486	502	0	2 8	78
						535	9								
05	14353 X	12234	-0-	-2119	-0-	11678	3	556	9	Y	505	466	0	3 8	114
06	16980 X	15442	-0-	-1538	-0-	14563	3	167	4	Y	647	663	0	3 8	95
						712	9								
07	DLQ G-10	15354	-0-	15354	15354	14681	3	16	4	Y	597	587	0	2 8	103
						657	9								
08	DLQ G-10	14674	-0-	14674	30028	14063	3	3	4	Y	553	550	0	2 8	104
						608	9								
09	DLQ G-10	14295	-0-	14295	44323	13660	3	565	9	Y	514	525	0	4 8	89
10	DLQ G-10	13289	-0-	13289	57612	12677	3	612	9	Y	556	552	0	1 8	92
11	70012 X	12400	-0-	-57612	-0-	11784	3	616	9	Y	560	572	0	1 8	79
*12	13084 X	13084	-0-	-0-	-0-	12340	3	655	9	Y	595	585	0	1 8	88
TOTAL GAS PROD:		150,453				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,891							

CAVALCADE 25 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278261	COMPL. DATE	06/29/2015	TOTAL DEPTH	9127	PERF. 9039	- 19315			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	126321 X	126321	-0-	-0-	-0-	118262	3	250	4	Y	7099	7066	0	19 8	153
						7809	9								
02	98078 X	98078	-0-	-0-	-0-	84523	3	7331	4	Y	5658	5515	0	26 8	270
						6224	9								
03	113458 X	113458	-0-	-0-	-0-	105393	3	1484	4	Y	5983	6018	0	12 8	223
						6581	9								
04	115509 X	115509	-0-	-0-	-0-	108495	3	84	4	Y	6300	6141	0	21 8	361
						6930	9								
05	115562 X	115562	-0-	-0-	-0-	107856	3	213	4	Y	6812	6632	0	31 8	510
						7493	9								
06	106847 X	106847	-0-	-0-	-0-	98853	3	1661	4	Y	5757	5926	0	18 8	323
						6333	9								
07	DLQ G-10	115801	-0-	115801	115801	108573	3	459	4	Y	6154	6174	0	16 8	287
						6769	9								
08	DLQ G-10	108048	-0-	108048	223849	100770	3	624	4	Y	6049	6172	0	19 8	145
						6654	9								
09	DLQ G-10	105479	-0-	105479	329328	98044	3	6452	9	Y	5865	5620	0	8 8	382
10	DLQ G-10	109918	-0-	109918	439246	102913	3	7005	9	Y	6368	6422	0	11 8	317
11	543667 X	104421	-0-	-439246	-0-	98017	3	6404	9	Y	5822	5853	0	16 8	270
*12	90247 X	90247	-0-	-0-	-0-	84115	3	6096	9	Y	5542	5634	0	14 8	164
TOTAL GAS PROD:		1,309,689				TOTAL CONDENSATE PROD:		73,409							

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
MINE THAT BIRD 38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 278780	COMPL. DATE 10/04/2015	TOTAL DEPTH	9053	PERF. 8944	- 16560				
M O	ALLOW CODE	GAS 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	39897 X	37102	-0-	-2795	-0-	33753 3	10 4	N	3035	3065	0	9 8	70	
02	33432 X	27100	-0-	-6332	-0-	3339 9	630 4	N	2202	2163	0	14 8	95	
03	37014 X	35498	-0-	-1516	-0-	24048 3	591 4	N	2869	2874	0	6 8	84	
04	35910 X	34340	-0-	-1570	-0-	2422 9	3130 9	N	2845	2704	0	12 8	213	
05	37107 X	33549	-0-	-3558	-0-	31751 3	47 4	N	2610	2552	0	17 8	254	
06	35910 X	30356	-0-	-5554	-0-	3156 9	219 4	N	2563	2544	0	11 8	262	
07	35495 X	33248	-0-	-2247	-0-	31210 3	67 4	N	2452	2544	0	8 8	162	
08	35495 X	32662	-0-	-2833	-0-	30631 3	113 4	N	2702	2687	0	10 8	167	
09	34350 X	30756	-0-	-3594	-0-	2871 9	2613 9	N	2375	2432	0	4 8	106	
10	33542 X	32939	-0-	-603	-0-	27318 3	2805 9	N	2550	2558	0	6 8	92	
11	32190 X	31720	-0-	-470	-0-	2819 9	2849 9	N	2590	2561	0	9 8	112	
12	33263 X	30737	-0-	-2526	-0-	30484 3	2536 9	N	2305	2323	0	8 8	86	
TOTAL GAS PROD:		390,007		TOTAL CONDENSATE PROD:		31,098								

VENETIAN WAY 38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 278878	COMPL. DATE 10/05/2015	TOTAL DEPTH	9046	PERF. 8889	- 16565				
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	35402 X	34001	-0-	-1401	-0-	31102 3	2899 9	N	2635	2476	0	6 8	273	
02	31976 X	25455	-0-	-6521	-0-	22082 3	1406 4	N	1788	1944	0	11 8	106	
03	34162 X	31537	-0-	-2625	-0-	1967 9	400 4	N	2206	2170	0	5 8	137	
04	32910 X	31367	-0-	-1543	-0-	28710 3	2864 9	N	2604	2615	0	9 8	117	
05	34007 X	31631	-0-	-2376	-0-	2427 9	98 4	N	2341	2311	0	15 8	132	
06	32910 X	29332	-0-	-3578	-0-	28503 3	750 4	N	2171	2151	0	9 8	143	
07	32426 X	30386	-0-	-2040	-0-	28958 3	231 4	N	2140	2130	0	8 8	145	
08	32426 X	30166	-0-	-2260	-0-	2575 9	271 4	N	2405	2357	0	9 8	184	
09	31380 X	25934	-0-	-5446	-0-	26194 3	2052 9	N	1865	1900	0	3 8	146	
10	31620 X	27647	-0-	-3973	-0-	2388 9	2157 9	N	1961	1936	0	5 8	166	
11	29400 X	27348	-0-	-2052	-0-	27801 3	2275 9	N	2068	2037	0	8 8	189	
12	30380 X	26189	-0-	-4191	-0-	2354 9	2097 9	N	1906	1811	0	7 8	277	
TOTAL GAS PROD:		350,993		TOTAL CONDENSATE PROD:		26,090								

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438								
SMARTY JONES 42 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 278969	COMPL. DATE 11/24/2015	TOTAL DEPTH	8731	PERF. 8640 - 16230	
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	18786 X	17339	-0-	-1447	-0-	16487 3	30 4	Y	747	730 0 3 8 46
02	16968 X	12397	-0-	-4571	-0-	822 9	11276 3	560 4	Y	510 504 0 4 8 48
03	18786 X	16894	-0-	-1892	-0-	561 9	15994 3	188 4	Y	647 639 0 2 8 54
04	17460 X	16758	-0-	-702	-0-	712 9	16009 3	749 9	Y	681 664 0 3 8 68
05	17484 X	16996	-0-	-488	-0-	16274 3	16274 3	6 4	Y	651 564 0 4 8 151
06	16770 X	15777	-0-	-993	-0-	716 9	14768 3	319 4	Y	627 729 0 3 8 46
07	17329 X	15940	-0-	-1389	-0-	690 9	15194 3	47 4	Y	635 645 0 3 8 33
08	17329 X	15895	-0-	-1434	-0-	699 9	15054 3	83 4	Y	689 667 0 3 8 52
09	16770 X	14137	-0-	-2633	-0-	758 9	13441 3	659 9	Y	599 580 0 1 8 70
10	16988 X	15003	-0-	-1985	-0-	14273 3	14273 3	730 9	Y	664 668 0 2 8 64
11	15780 X	14134	-0-	-1646	-0-	13493 3	13493 3	641 9	Y	583 573 0 2 8 72
12	15934 X	14138	-0-	-1796	-0-	13531 3	13531 3	607 9	Y	552 569 0 3 8 52
TOTAL GAS PROD:		185,408		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,585				

HIS EMINENCE 27 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 279045	COMPL. DATE 06/17/2016	TOTAL DEPTH	9062	PERF. 8903 - 19035	
01	12607 X	12607	-0-	-0-	-0-	1101 1	9776 3	N	1573	1656 0 14 8 87
02	7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	1730 9	542 1	5623 3	N	900 744 0 14 8 229
03	26885 X	26885	-0-	-0-	-0-	17 4	21 1	23251 3	N	3130 3198 0 13 8 148
04	24867 X	24867	-0-	-0-	-0-	21 1	170 4	3443 9		
05	28046 X	28046	-0-	-0-	-0-	22511 3	23 4	N	2121	2109 0 23 8 137
06	28691 X	28691	-0-	-0-	-0-	2333 9	25618 3	2428 9	N	2207 2128 0 37 8 179
07	23916 X	23916	-0-	-0-	-0-	25877 3	25877 3	2814 9	N	2558 2600 0 20 8 117
08	27737 X	27737	-0-	-0-	-0-	21475 3	2440 9	1 4	N	2218 2126 0 13 8 196
09	26992 X	26992	-0-	-0-	-0-	25328 3	2391 9	18 4	N	2174 2167 0 13 8 190
10	27959 X	27959	-0-	-0-	-0-	24243 3	24243 3	2509 9	N	2281 2328 0 6 8 137
11	25034 X	25034	-0-	-0-	-0-	25491 3	2426 9	N	2205	2097 0 10 8 235
*12	28814 X	28814	-0-	-0-	-0-	22777 3	2254 9	N	2049	1960 0 14 8 310
						26314 3	2497 9	N	2270	2396 0 14 8 170
TOTAL GAS PROD:		288,720		TOTAL CONDENSATE PROD:		25,686				

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
UNBRIDLED 36 A		WELL #: 3H		RRCID -> 279580		COMPL. DATE 08/12/2015		TOTAL DEPTH		9551 PERF. 9417 - 19885					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	41323 X	40746	-0-	-577	-0-	39001	3	1745	9	N	1586	1301	1	3 8	478
02	37352 X	24843	-0-	-12509	-0-	23803	3	1040	9	N	945	939	1	3 8	481
03	41354 X	37784	-0-	-3570	-0-	36286	3	1498	9	N	1362	1303	1	2 8	538
04	40020 X	31875	-0-	-8145	-0-	30326	3	173	4	N	1251	1428	1	3 8	358
						1376	9								
05	40734 X	39349	-0-	-1385	-0-	37442	3	152	4	N	1595	1487	1	7 8	459
						1755	9								
06	39420 X	30150	-0-	-9270	-0-	28560	3	622	4	N	880	1098	1	3 8	238
						968	9								
07	37789 X	30869	-0-	-6920	-0-	29464	3	241	4	N	1058	668	1	2 8	626
						1164	9								
08	39339 X	31907	-0-	-7432	-0-	30903	3	154	4	N	773	918	1	3 8	478
						850	9								
09	38070 X	33946	-0-	-4124	-0-	32303	3	1437	9	N	1306	1291	1	1 8	492
10	39339 X	34944	-0-	-4395	-0-	33413	3	1469	9	N	1335	1311	1	2 8	514
11	37501 X	37501	-0-	-0-	-0-	35870	3	1598	9	N	1453	1497	1	3 8	467
*12	38143 X	38143	-0-	-0-	-0-	36221	3	1665	9	N	1514	1692	1	3 8	286
TOTAL GAS PROD:		412,057				TOTAL CONDENSATE PROD:		15,058							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	55490 X	54767	-0-	-723	-0-	52213	3	2554	9	N	2322	2057	1	4 8	579
02	50484 X	31646	-0-	-18838	-0-	30302	3	1	4	N	1221	1502	1	5 8	293
						1343	9								
03	55893 X	-0-	-0-	-55893	-0-					N	3	187	1	3 8	106
04	54090 X	-0-	-0-	-54090	-0-					N	-0-				106
05	68402 X	68402	-0-	-0-	-0-	66410	3	146	4	N	1678	1298	1	15 8	471
						1846	9								
06	53010 X	45672	-0-	-7338	-0-	44432	3	13	4	N	1115	1262	1	8 8	316
						1227	9								
07	45649 X	45649	-0-	-0-	-0-	44333	3	113	4	N	1094	1095	1	6 8	309
						1203	9								
08	62155 X	42740	-0-	-19415	-0-	41458	3	1282	9	N	1165	1115	1	6 8	353
09	60150 X	38399	-0-	-21751	-0-	37453	3	946	9	N	860	928	1	3 8	282
10	62155 X	35310	-0-	-26845	-0-	34340	3	964	9	N	876	905	1	3 8	250
11	45660 X	39564	-0-	-6096	-0-	38319	3	1245	9	N	1132	943	1	6 8	433
12	45663 X	38733	-0-	-6930	-0-	37243	3	1487	9	N	1352	1502	1	4 8	279
TOTAL GAS PROD:		440,882				TOTAL CONDENSATE PROD:		12,818							

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438										
RIVA RIDGE 10 A		WELL #:		2H	RRCID ->	280098	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	9156	PERF.	9119 - 19450		
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	59985 X	49223	-0-	-10762	-0-	44276	3	4947 9	N	4497	4518 0	13 8		103
02	54180 X	42234	-0-	-11946	-0-	37369	3	4865 9	N	4423	4219 0	20 8		287
03	55924 X	52402	-0-	-3522	-0-	45820	3	6582 9	N	5984	934 0	4985 1		343
04	54120 X	50019	-0-	-4101	-0-	43448	3	6571 9	N	5974	598 0	5141 1		563
05	55924 X	45254	-0-	-10670	-0-	39429	3	5825 9	N	5295	5225 0	22 8		611
06	50700 X	37687	-0-	-13013	-0-	32696	3	4991 9	N	4537	4885 0	12 8		251
07	52390 X	49605	-0-	-2785	-0-	43221	3	6384 9	N	5804	5872 0	13 8		170
08	52390 X	44161	-0-	-8229	-0-	38126	3	6035 9	N	5486	5381 0	13 8		262
09	50010 X	41766	-0-	-8244	-0-	36260	3	5506 9	N	5005	5066 0	6 8		195
10	49600 X	43757	-0-	-5843	-0-	38008	3	5749 9	N	5226	5176 0	8 8		237
11	48000 X	39339	-0-	-8661	-0-	34302	3	5037 9	N	4579	4590 0	14 8		212
12	49600 X	45098	-0-	-4502	-0-	38821	3	6277 9	N	5706	5754 0	13 8		151

TOTAL GAS PROD: 540,545

TOTAL CONDENSATE PROD:

62,516

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 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	68262 X	62752	-0-	-5510	-0-	59765	3	2987 9	N	2715	2625 1	11 8		847
02	61656 X	38315	-0-	-23341	-0-	35701	3	815 4	N	1635	1506 1	10 8		966
03	68262 X	57735	-0-	-10527	-0-	54639	3	14 4	N	2802	3375 1	5 8		388
04	63450 X	60277	-0-	-3173	-0-	57867	3	1 4	N	2190	2234 1	9 8		335
05	63829 X	61949	-0-	-1880	-0-	59178	3	4 4	N	2515	2213 1	12 8		625
06	60720 X	58220	-0-	-2500	-0-	55589	3	15 4	N	2378	2683 1	7 8		313
07	62279 X	53682	-0-	-8597	-0-	51339	3	2343 9	N	2130	1558 1	5 8		880
08	62279 X	46969	-0-	-15310	-0-	44983	3	1986 9	N	1805	2052 1	5 8		628
09	60270 X	56290	-0-	-3980	-0-	54136	3	2100 9	N	1909	2057 1	3 8		477
10	61938 X	56511	-0-	-5427	-0-	53859	3	2652 9	N	2411	2440 1	4 8		444
11	58230 X	53522	-0-	-4708	-0-	51822	3	1700 9	N	1545	1676 1	6 8		307
12	58156 X	54955	-0-	-3201	-0-	51717	3	3113 9	N	2830	2634 1	6 8		497

TOTAL GAS PROD: 661,177

TOTAL CONDENSATE PROD:

26,865

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
JET PILOT 24 A		WELL #:		5H	RRCID ->	280233	COMPL. DATE	06/21/2016	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	9602 - 19895	
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	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	39675 X	39675	-0-	-0-	-0-	37674	3	6 4	N	1814	1789 0	4 8	317
						1995	9						
02	35084 X	27563	-0-	-7521	-0-	26619	3	5 4	N	854	676 0	6 8	489
						939	9						
03	39432 X	33855	-0-	-5577	-0-	32405	3	6 4	N	1313	1621 0	3 8	178
						1444	9						
04	38160 X	35310	-0-	-2850	-0-	33746	3	7 4	N	1415	1437 0	6 8	150
						1557	9						
05	39432 X	36971	-0-	-2461	-0-	35523	3	8 4	N	1309	1332 0	8 8	119
						1440	9						
06	38160 X	32038	-0-	-6122	-0-	30699	3	17 4	N	1202	1180 0	5 8	136
						1322	9						
07	36722 X	36722	-0-	-0-	-0-	35286	3	11 4	N	1295	1324 0	4 8	103
						1425	9						
08	36983 X	36580	-0-	-403	-0-	34999	3	23 4	N	1416	1403 0	5 8	111
						1558	9						
09	35790 X	34350	-0-	-1440	-0-	32913	3	1430 9	N	1300	1309 0	2 8	100
10	36983 X	35024	-0-	-1959	-0-	33397	3	1616 9	N	1469	1296 0	3 8	270
11	35550 X	33344	-0-	-2206	-0-	31878	3	1463 9	N	1330	1287 0	4 8	309
12	36735 X	34070	-0-	-2665	-0-	32592	3	1478 9	N	1344	1530 0	4 8	119
TOTAL GAS PROD:		415,502		TOTAL CONDENSATE PROD:		16,061							

FUNNY CIDE 32 A		WELL #:		2H	RRCID ->	280234	COMPL. DATE	01/30/2017	TOTAL DEPTH	8848	PERF.	9050 - 18603	
01	22222 X	22222	-0-	-0-	-0-	20706	3	1 4	N	1377	1264 0	6 8	235
						1515	9						
02	17068 X	17068	-0-	-0-	-0-	14379	3	1669 4	N	927	901 0	10 8	251
						1020	9						
03	20655 X	20655	-0-	-0-	-0-	19042	3	293 4	N	1200	1319 0	3 8	129
						1320	9						
04	20537 X	20537	-0-	-0-	-0-	19260	3	1277 9	N	1161	1153 0	8 8	129
05	19263 X	19263	-0-	-0-	-0-	18015	3	9 4	N	1126	1045 0	12 8	198
						1239	9						
06	16819 X	16819	-0-	-0-	-0-	15464	3	340 4	N	923	826 0	7 8	288
						1015	9						
07	19117 X	19117	-0-	-0-	-0-	17865	3	116 4	N	1033	1041 0	6 8	274
						1136	9						
08	18723 X	18723	-0-	-0-	-0-	17363	3	177 4	N	1075	1144 0	7 8	198
						1183	9						
09	13368 X	13368	-0-	-0-	-0-	12593	3	699 9	N	635	610 0	2 8	221
10	19028 X	19028	-0-	-0-	-0-	17695	3	1282 9	N	1165	1250 0	5 8	131
11	17180 X	17180	-0-	-0-	-0-	16209	3	971 9	N	883	890 0	7 8	117
*12	16735 X	16735	-0-	-0-	-0-	15599	3	1023 9	N	930	826 0	6 8	215
TOTAL GAS PROD:		220,715		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,435							

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 #:		2H	RRCID ->	280423	COMPL. DATE	07/22/2016	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	9042 - 16335			
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	25652	-0-	-2186	-0-	23912 3	17 4	Y	1566	1555 0	9 8	61		
							1723 9								
02		25144 X	20540	-0-	-4604	-0-	16325 3	2786 4	Y	1299	1277 0	13 8	70		
							1429 9								
03		27063 X	24767	-0-	-2296	-0-	21689 3	1371 4	Y	1552	1485 0	6 8	131		
							1707 9								
04		26190 X	23672	-0-	-2518	-0-	22121 3	1551 9	Y	1410	1455 0	12 8	74		
05		26691 X	24006	-0-	-2685	-0-	22602 3	3 4	Y	1274	1254 0	20 8	74		
							1401 9								
06		24810 X	22500	-0-	-2310	-0-	20482 3	650 4	Y	1244	1173 0	10 8	135		
							1368 9								
07	DLQ	G-10	23583	-0-	23583	23583	22186 3	76 4	Y	1201	1251 0	9 8	76		
							1321 9								
08	DLQ	G-10	23842	-0-	23842	47425	22252 3	115 4	Y	1341	1076 0	10 8	331		
							1475 9								
09	DLQ	G-10	22552	-0-	22552	69977	21012 3	1428 9	Y	1298	1492 0	5 8	132		
10	DLQ	G-10	22781	-0-	22781	92758	21041 3	1332 9	Y	1211	1227 0	7 8	109		
11	114822	X	22064	-0-	-92758	-0-	20512 3	1365 9	Y	1241	1271 0	11 8	68		
*12	22344	X	22344	-0-	-0-	-0-	20591 3	1509 9	Y	1372	1362 0	9 8	69		
TOTAL GAS PROD:			278,303		TOTAL CONDENSATE PROD:			16,009							

SUNNY'S HALO 40 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	280584	COMPL. DATE	07/22/2016	TOTAL DEPTH	9041	PERF.	9167 - 16465			
01		28427 X	24872	-0-	-3555	-0-	24065 3	18 4	Y	717	713 0	4 8	28		
							789 9								
02		25676 X	14071	-0-	-11605	-0-	10701 3	2949 4	Y	383	385 0	6 8	20		
							421 9								
03		28303 X	24087	-0-	-4216	-0-	22024 3	1451 4	Y	556	526 0	3 8	47		
							612 9								
04		27341 X	27341	-0-	-0-	-0-	26377 3	964 9	Y	876	368 0	6 8	549		
05		25327 X	23866	-0-	-1461	-0-	23835 3	3 4	Y	25	532 0	10 8	32		
							28 9								
06		24060 X	20527	-0-	-3533	-0-	19318 3	688 4	Y	474	450 0	5 8	51		
							521 9								
07	DLQ	G-10	19008	-0-	19008	19008	18508 3	80 4	Y	382	405 0	4 8	24		
							420 9								
08	DLQ	G-10	19415	-0-	19415	38423	18792 3	122 4	Y	455	362 0	5 8	112		
							501 9								
09	DLQ	G-10	18616	-0-	18616	57039	17994 3	504 9	Y	458	521 0	2 8	47		
10	DLQ	G-10	21697	-0-	21697	78736	20711 3	552 9	Y	502	501 0	3 8	45		
11	100236	X	21500	-0-	-78736	-0-	20701 3	601 9	Y	546	556 0	5 8	30		
*12	21153	X	21153	-0-	-0-	-0-	20266 3	629 9	Y	572	569 0	4 8	29		
TOTAL GAS PROD:			256,153		TOTAL CONDENSATE PROD:			5,946							

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE			
01	31992 X	31391	-0-	-601	-0-	29285 3	21 4	Y	1895	1870 0	8 8	74			
02	28896 X	23735	-0-	-5161	-0-	2085 9	3534 4	Y	1374	1363 0	11 8	74			
03	29884 X	28986	-0-	-898	-0-	18690 3	1736 4	Y	1559	1496 0	5 8	132			
04	30390 X	30055	-0-	-335	-0-	1511 9	3601 9	Y	3274	1843 0	10 8	1553			
05	31403 X	27829	-0-	-3574	-0-	25535 3	3 4	Y	171	1610 0	18 8	96			
06	30390 X	25976	-0-	-4414	-0-	1715 9	824 4	Y	1359	1298 0	9 8	148			
07	DLQ G-10	27330	-0-	27330	27330	23657 3	96 4	Y	1372	1425 0	8 8	87			
08	DLQ G-10	27306	-0-	27306	54636	1495 9	146 4	Y	1510	1215 0	9 8	373			
09	DLQ G-10	25940	-0-	25940	80576	25499 3	1690 9	Y	1536	1749 0	4 8	156			
10	DLQ G-10	29393	-0-	29393	109969	1661 9	1488 9	Y	1353	1382 0	6 8	121			
11	132746 X	22777	-0-	-109969	-0-	24108 3	1285 9	Y	1168	1215 0	10 8	64			
*12	25189 X	25189	-0-	-0-	-0-	27389 3	1656 9	Y	1505	1485 0	8 8	76			
TOTAL GAS PROD:		325,907			TOTAL CONDENSATE PROD:			18,076							

ANIMAL KINGDOM 44 A		WELL #:		3H	RRCID ->	280635	COMPL. DATE	01/25/2017	TOTAL DEPTH	8895	PERF.	9071 -	19133		
01	DLQ G-10	69313	-0-	69313	69313	62574 3	6739 9	Y	6126	6146 0	14 8	117			
02	DLQ G-10	56990	-0-	56990	126303	50758 3	311 4	Y	5383	5252 0	22 8	226			
03	DLQ G-10	67075	-0-	67075	193378	5921 9	6973 9	Y	6339	6101 0	9 8	455			
04	DLQ G-10	61170	-0-	61170	254548	60102 3	109 4	Y	5740	6023 0	16 8	156			
05	313107 X	58559	-0-	-254548	-0-	54747 3	144 4	Y	5451	5449 0	24 8	134			
06	54970 X	54970	-0-	-0-	-0-	6314 9	580 4	Y	5491	5484 0	15 8	126			
07	58573 X	58573	-0-	-0-	-0-	52419 3	493 4	Y	5528	5485 0	13 8	156			
08	58892 X	58892	-0-	-0-	-0-	5996 9	365 4	Y	5495	5524 0	15 8	112			
09	57248 X	57248	-0-	-0-	-0-	6081 9	5768 9	Y	5244	5028 0	7 8	321			
10	54854 X	54854	-0-	-0-	-0-	52482 3	5700 9	Y	5182	5313 0	8 8	182			
11	54495 X	54495	-0-	-0-	-0-	6045 9	5977 9	Y	5434	5372 0	15 8	229			
*12	55129 X	55129	-0-	-0-	-0-	48350 3	5818 9	Y	5289	5385 0	13 8	120			
TOTAL GAS PROD:		707,268			TOTAL CONDENSATE PROD:			66,702							

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
KINGMAN 45 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	280833	COMPL. DATE	04/26/2016	TOTAL DEPTH	8461	PERF.	8265 - 18640	
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		46531 X	42589	-0-	-3942	-0-	39066 3	12 4	Y	3192	3152 0	10 8	68
							3511 9						
02		42028 X	32702	-0-	-9326	-0-	29946 3	142 4	Y	2376	2377 0	15 8	52
							2614 9						
03		46531 X	42008	-0-	-4523	-0-	38434 3	62 4	Y	3193	3208 0	7 8	30
							3512 9						
04		42930 X	39602	-0-	-3328	-0-	36160 3	66 4	Y	3069	3035 0	12 8	52
							3376 9						
05		42873 X	41316	-0-	-1557	-0-	37850 3	34 4	Y	3120	3109 0	19 8	44
							3432 9						
06		41220 X	39000	-0-	-2220	-0-	35730 3	110 4	Y	2873	2864 0	11 8	42
							3160 9						
07	DLQ	G-10	40880	-0-	40880	40880	37470 3	136 4	Y	2976	2956 0	10 8	52
							3274 9						
08	DLQ	G-10	39702	-0-	39702	80582	36392 3	118 4	Y	2902	2891 0	12 8	51
							3192 9						
09	DLQ	G-10	38654	-0-	38654	119236	35476 3	3104 9	Y	2822	2824 0	5 8	44
							35993 3	3197 9	Y	2906	2896 0	7 8	47
10	DLQ	G-10	39205	-0-	39205	158441	34432 3	3144 9	Y	2858	2821 0	11 8	73
							34432 3	3144 9	Y	2858	2821 0	11 8	73
11		196017 X	37576	-0-	-158441	-0-	34464 3	3149 9	Y	2863	2848 0	10 8	78
12		40889 X	37767	-0-	-3122	-0-							
TOTAL GAS PROD:		471,001		TOTAL CONDENSATE PROD:		35,150							

GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	280859	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	9077	PERF.	9176 - 16419	
01		43834 X	40055	-0-	-3779	-0-	38226 3	1829 9	Y	1663	1634 0	6 8	50
							30181 3	66 4	Y	1546	1520 0	7 8	69
							1701 9						
03		43555 X	34376	-0-	-9179	-0-	31860 3	547 4	Y	1790	1781 0	3 8	75
							1969 9						
04		39816 X	39816	-0-	-0-	-0-	38024 3	57 4	Y	1577	1605 0	6 8	41
							1735 9						
05		40052 X	36984	-0-	-3068	-0-	35279 3	1 4	Y	1549	1474 0	9 8	107
							1704 9						
06		38760 X	32455	-0-	-6305	-0-	30357 3	606 4	Y	1356	1400 0	5 8	58
							1492 9						
07	DLQ	G-10	36277	-0-	36277	36277	34671 3	88 4	Y	1380	1366 0	5 8	67
							1518 9						
08	DLQ	G-10	37288	-0-	37288	73565	35330 3	167 4	Y	1628	1600 0	5 8	90
							1791 9						
09	DLQ	G-10	35060	-0-	35060	108625	33608 3	1428 9	Y	1298	1308 0	3 8	77
							34630 3	1610 9	Y	1464	1457 0	4 8	80
10	DLQ	G-10	36240	-0-	36240	144865	34459 3	1486 9	Y	1351	1312 0	8 8	111
							34459 3	1486 9	Y	1351	1312 0	8 8	111
11		180810 X	35945	-0-	-144865	-0-	34409 3	1206 9	Y	1096	1161 0	7 8	39
12		37293 X	35627	-0-	-1666	-0-							
TOTAL GAS PROD:		432,071		TOTAL CONDENSATE PROD:		17,698							

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 280860	COMPL. DATE 07/20/2016	TOTAL DEPTH	8936	PERF. 8980	- 16155						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	40796 X	39022	-0-	-1774	-0-	36409	3	2613	9	Y	2375	2339	0	7	8	71
02	36848 X	23237	-0-	-13611	-0-	21901	3	49	4	Y	1170	1180	0	9	8	52
						1287	9									
03	40796 X	31957	-0-	-8839	-0-	29602	3	404	4	Y	1774	1748	0	4	8	74
						1951	9									
04	38220 X	32767	-0-	-5453	-0-	30281	3	43	4	Y	2221	2230	0	7	8	58
						2443	9									
05	39308 X	34881	-0-	-4427	-0-	32578	3	1	4	Y	2093	1995	0	12	8	144
						2302	9									
06	37770 X	33519	-0-	-4251	-0-	30831	3	458	4	Y	2027	2077	0	7	8	87
						2230	9									
07	DLQ G-10	36413	-0-	36413	36413	34094	3	66	4	Y	2048	2030	0	6	8	99
						2253	9									
08	DLQ G-10	32237	-0-	32237	68650	30006	3	121	4	Y	1918	1905	0	6	8	106
						2110	9									
09	DLQ G-10	32272	-0-	32272	100922	30267	3	1987	9	Y	1806	1802	0	3	8	107
10	DLQ G-10	33456	-0-	33456	134378	31421	3	2035	9	Y	1850	1851	0	5	8	101
11	163347 X	28969	-0-	-134378	-0-	26892	3	2077	9	Y	1888	1824	0	10	8	155
12	36332 X	30594	-0-	-5738	-0-	27774	3	2811	9	Y	2555	2610	0	9	8	91
TOTAL GAS PROD:		389,324		TOTAL CONDENSATE PROD:		23,725										

GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 280861	COMPL. DATE 07/20/2016	TOTAL DEPTH	9059	PERF. 9152	- 16461						
01	35929 X	27105	-0-	-8824	-0-	26102	3	1003	9	Y	912	898	0	4	8	27
02	32368 X	18978	-0-	-13390	-0-	18361	3	47	4	Y	518	517	0	5	8	23
						570	9									
03	32395 X	21154	-0-	-11241	-0-	20119	3	390	4	Y	586	583	0	2	8	24
						645	9									
04	31350 X	19302	-0-	-12048	-0-	18538	3	40	4	Y	658	661	0	4	8	17
						724	9									
05	28148 X	20665	-0-	-7483	-0-	20006	3	1	4	Y	598	568	0	6	8	41
						658	9									
06	26220 X	17943	-0-	-8277	-0-	16898	3	427	4	Y	562	575	0	4	8	24
						618	9									
07	DLQ G-10	18801	-0-	18801	18801	18191	3	62	4	Y	498	495	0	3	8	24
						548	9									
08	DLQ G-10	16136	-0-	16136	34937	15454	3	118	4	Y	513	506	0	3	8	28
						564	9									
09	DLQ G-10	14037	-0-	14037	48974	13495	3	525	9	Y	477	475	0	2	8	28
10	DLQ G-10	13363	-0-	13363	62337	12905	3	458	9	Y	416	419	0	2	8	23
11	96801 X	34464	-0-	-62337	-0-	32796	3	1668	9	Y	1516	1409	0	5	8	125
*12	34295 X	34295	-0-	-0-	-0-	32966	3	1320	9	Y	1200	1277	0	5	8	43
TOTAL GAS PROD:		256,243		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,454										

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438																
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281136 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8933 - 16575																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	7688 X	3787	-0-	-3901	-0-	3568	3	15	4	Y	185	161	0	23	8	23
						204	9									
02	6104 X	2929	-0-	-3175	-0-	2424	3	315	4	Y	173	122	0	33	8	41
						190	9									
03	5952 X	4296	-0-	-1656	-0-	3900	3	110	4	Y	260	258	0	9	8	34
						286	9									
04	5370 X	3509	-0-	-1861	-0-	3198	3	311	9	Y	283	87	0	29	8	201
05	4898 X	4213	-0-	-685	-0-	3983	3	3	4	Y	206	308	0	50	8	49
						227	9									
06	4170 X	1687	-0-	-2483	-0-	1296	3	169	4	Y	202	184	0	31	8	36
						222	9									
07	4309 X	3466	-0-	-843	-0-	3239	3	26	4	Y	183	153	0	26	8	40
						201	9									
08	4309 X	3340	-0-	-969	-0-	3172	3	36	4	Y	120	112	0	21	8	27
						132	9									
09	4080 X	2955	-0-	-1125	-0-	2839	3	101	9	Y	92	86	0	13	8	20
10	4216 X	3123	-0-	-1093	-0-	2970	3	153	9	Y	139	101	0	20	8	38
11	3360 X	2745	-0-	-615	-0-	2539	3	206	9	Y	187	121	0	29	8	75
12	3472 X	2729	-0-	-743	-0-	2641	3	88	9	Y	80	113	0	29	8	13
TOTAL GAS PROD:		38,779		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,110										

VAGRANT 38 A WELL #: 3H RRCID -> 281249 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9920 - 20128																
01	153462 X	153462	-0-	-0-	-0-	140685	3	12777	9	Y	11615	11472	0	42	8	202
02	127931 X	127931	-0-	-0-	-0-	112879	3	4693	4	Y	9417	9157	0	66	8	396
						10359	9									
03	147406 X	147406	-0-	-0-	-0-	135771	3	11635	9	Y	10577	10751	0	18	8	204
04	140913 X	140913	-0-	-0-	-0-	129197	3	206	4	Y	10464	10375	0	49	8	244
						11510	9									
05	144677 X	144677	-0-	-0-	-0-	132311	3	152	4	Y	11104	10633	0	85	8	630
						12214	9									
06	119494 X	119494	-0-	-0-	-0-	109400	3	466	4	Y	8753	9041	0	21	8	321
						9628	9									
07	DLQ G-10	144131	-0-	144131	144131	131839	3	58	4	Y	11122	11213	0	34	8	196
						12234	9									
08	DLQ G-10	114446	-0-	114446	258577	104533	3	606	4	Y	8461	8376	0	28	8	253
						9307	9									
09	DLQ G-10	132777	-0-	132777	391354	121161	3	11616	9	Y	10560	10562	0	6	8	245
10	DLQ G-10	132127	-0-	132127	523481	119826	3	11465	9	Y	10423	10232	0	25	8	411
11	649650 X	126169	-0-	-523481	-0-	115427	3	10742	9	Y	9765	9871	0	21	8	284
*12	117245 X	117245	-0-	-0-	-0-	105057	3	12041	9	Y	10946	10944	0	24	8	262
TOTAL GAS PROD:		1,600,778		TOTAL CONDENSATE PROD:		123,207										

VAGRANT 38 B WELL #: 4H RRCID -> 281277 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 9247 - 19375																
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. TIM TAM 24 D		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
		WELL #:		5H	RRCID ->	281508	COMPL. DATE	01/09/2017	TOTAL	DEPTH	10156	PERF.10350	- 20501		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01		67053 X	14052	-0-	-53001	-0-	13148	3	904	9	Y	822	843 0	3 8	25
02		60564 X	-0-	-0-	-60564	-0-					Y	-0-			25
03		64697 X	837	-0-	-63860	-0-	817	3	11	4	Y	8	8 8		25
04		61710 X	60163	-0-	-1547	-0-	57606	3	680	4	Y	1706	1576 0	148 8	7
05		61938 X	41339	-0-	-20599	-0-	1877	9							
06		36662 X	36662	-0-	-0-	-0-	38327	3	538	4	Y	2249	1865 0	378 8	13
07	DLQ	G-10	52135	-0-	52135	52135	2474	9							
08	DLQ	G-10	67673	-0-	67673	119808	33983	3	667	4	Y	1829	1673 0	157 8	12
09	DLQ	G-10	67012	-0-	67012	186820	2012	9							
10	DLQ	G-10	65615	-0-	65615	252435	48784	3	1060	4	Y	2083	1945 0	137 8	13
11		313602 X	61167	-0-	-252435	-0-	2291	9							
*12		62869 X	62869	-0-	-0-	-0-	64289	3	974	4	Y	2191	2018 0	167 8	19
							2410	9							
							63107	3	3148	9	Y	2862	2801 0	55 8	25
							62970	3	2490	9	Y	2264	2181 0	82 8	26
							58554	3	2466	9	Y	2242	2131 0	109 8	28
							59524	3	2839	9	Y	2581	2502 0	94 8	13
TOTAL GAS PROD:		529,524				TOTAL CONDENSATE PROD:		20,837							

TIM TAM 24 B		WELL #:		3H	RRCID ->	281511	COMPL. DATE	01/09/2017	TOTAL	DEPTH	10107	PERF.10330	- 20272		
01		17450 X	17450	-0-	-0-	-0-	16291	3	1159	9	Y	1054	1069 0	4 8	32
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
03		921 X	921	-0-	-0-	-0-	899	3	12	4	Y	9	9 8		32
04		262321 X	262321	-0-	-0-	-0-	209612	3	842	4	Y	47152	46779 0	190 8	215
05		388783 X	388783	-0-	-0-	-0-	51867	9							
06		363023 X	363023	-0-	-0-	-0-	299676	3	538	4	Y	80517	79913 0	270 8	549
07	DLQ	G-10	339176	-0-	339176	339176	88569	9							
08	DLQ	G-10	362604	-0-	362604	701780	284245	3	743	4	Y	70941	70838 0	139 8	513
09	DLQ	G-10	341777	-0-	341777	1043557	78035	9							
10	DLQ	G-10	330080	-0-	330080	1373637	274800	3	1008	4	Y	57607	57624 0	101 8	395
11		1663766 X	290129	-0-	-1373637	-0-	63368	9							
*12		270887 X	270887	-0-	-0-	-0-	303412	3	848	4	Y	53040	52827 0	109 8	499
							58344	9							
							292601	3	48426	9	Y	44024	44082 0	42 8	399
							286497	3	43418	9	Y	39471	39316 0	77 8	477
							252659	3	37309	9	Y	33917	33841 0	107 8	446
							236677	3	33640	9	Y	30582	30789 0	80 8	159
TOTAL GAS PROD:		2,967,151				TOTAL CONDENSATE PROD:		458,314							

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. TIM TAM 24 E		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
		WELL #:		6H	RRCID ->	281512	COMPL. DATE	01/09/2017	TOTAL	DEPTH	10408	PERF.10830	-	20832			
M	O	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		55056 X	11655	-0-	-43401	-0-	11291	3	364	9	Y	331	341	0	1	8	10
02		49728 X	-0-	-0-	-49728	-0-					Y	-0-					10
03		52917 X	713	-0-	-52204	-0-	701	3	9	4	Y	3	3	8			10
04		50813 X	50813	-0-	-0-	-0-	49471	3	584	4	Y	689	636	0	60	8	3
05		50127 X	49095	-0-	-1032	-0-	47099	3	661	4	Y	1214	1006	0	204	8	7
06		58136 X	58136	-0-	-0-	-0-	55478	3	1089	4	Y	1426	1301	0	123	8	9
07	DLQ	G-10	57163	-0-	57163	57163	54858	3	1192	4	Y	1012	948	0	66	8	7
08	DLQ	G-10	54940	-0-	54940	112103	53201	3	806	4	Y	848	783	0	65	8	7
09	DLQ	G-10	52023	-0-	52023	164126	50223	3	1197	9	Y	1088	1064	0	21	8	10
10	DLQ	G-10	50571	-0-	50571	214697	49496	3	954	9	Y	867	836	0	31	8	10
11		269744 X	55047	-0-	-214697	-0-	53920	3	991	9	Y	901	856	0	44	8	11
*12		55474 X	55474	-0-	-0-	-0-	53392	3	1629	9	Y	1481	1431	0	54	8	7
TOTAL GAS PROD:			495,630				TOTAL CONDENSATE PROD:					9,860					

TIM TAM 24 A		WELL #:		2H	RRCID ->	281513	COMPL. DATE	01/09/2017	TOTAL	DEPTH	10293	PERF.10700	-	20610			
M	O	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		12199 X	12199	-0-	-0-	-0-	11659	3	540	9	Y	491	498	0	2	8	15
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03		657 X	657	-0-	-0-	-0-	644	3	9	4	Y	4	4	8			15
04		153628 X	153628	-0-	-0-	-0-	126326	3	603	4	Y	24272	24087	0	89	8	111
05		219808 X	219808	-0-	-0-	-0-	176320	3	628	4	Y	38964	38657	0	153	8	265
06		175819 X	175819	-0-	-0-	-0-	145162	3	1053	4	Y	26913	26898	0	85	8	195
07	DLQ	G-10	230315	-0-	230315	230315	192698	3	1163	4	Y	33140	33037	0	71	8	227
08	DLQ	G-10	223489	-0-	223489	453804	191772	3	778	4	Y	28126	28015	0	74	8	264
09	DLQ	G-10	208309	-0-	208309	662113	181308	3	26456	9	Y	24051	24071	0	26	8	218
10	DLQ	G-10	200266	-0-	200266	862379	177185	3	22953	9	Y	20866	20790	0	42	8	252
11		1043358 X	180979	-0-	-862379	-0-	161677	3	19168	9	Y	17425	17388	0	60	8	229
*12		182146 X	182146	-0-	-0-	-0-	164107	3	17569	9	Y	15972	16069	0	49	8	83
TOTAL GAS PROD:			1,787,615				TOTAL CONDENSATE PROD:					230,224					

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON									
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438															
TIM TAM 24 C		WELL #:		4H	RRCID ->	281561	COMPL. DATE	01/09/2017	TOTAL DEPTH	10364	PERF.11030	-	20647				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE						
01		12965 X	12965	-0-	-0-	12695	3	270	9	Y	245	249	0	1	8	7	
02		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7	
03		802 X	802	-0-	-0-	789	3	11	4	Y	2	2	8			7	
						2	9										
04		139585 X	139585	-0-	-0-	116597	3	656	4	Y	20302	20172	0	44	8	93	
						22332	9										
05		202101 X	202101	-0-	-0-	163367	3	741	4	Y	34539	34324	0	72	8	236	
						37993	9										
06		208003 X	208003	-0-	-0-	166269	3	1145	4	Y	36899	36788	0	80	8	267	
						40589	9										
07	DLQ	G-10	200203	-0-	200203	200203	164422	3	1355	4	Y	31296	31293	0	55	8	215
							34426	9									
08	DLQ	G-10	184647	-0-	184647	384850	152611	3	781	4	Y	28414	28281	0	81	8	267
							31255	9									
09	DLQ	G-10	174493	-0-	174493	559343	146397	3	27437	9	Y	24943	24940	0	44	8	226
10	DLQ	G-10	159716	-0-	159716	719059	136573	3	23013	9	Y	20921	20869	0	25	8	253
11		859258 X	140199	-0-	-719059	-0-	120278	3	19799	9	Y	17999	17982	0	33	8	237
*12		140007 X	140007	-0-	-0-	-0-	121169	3	18417	9	Y	16743	16864	0	29	8	87
TOTAL GAS PROD:		1,562,721		TOTAL CONDENSATE PROD:		232,303											

LORD MURPHY 10 STATE A		WELL #:		2H	RRCID ->	281863	COMPL. DATE	10/23/2016	TOTAL DEPTH	8412	PERF. 8420	-	18700				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE						
01		53103 X	51140	-0-	-1963	-0-	46400	3	691	4	Y	3681	3564	1	5	8	530
							4049	9									
02		47964 X	32845	-0-	-15119	-0-	29298	3	1183	4	Y	2149	2061	1	5	8	613
							2364	9									
03		53103 X	47364	-0-	-5739	-0-	43239	3	489	4	Y	3305	3346	1	3	8	569
							3636	9									
04		51390 X	47227	-0-	-4163	-0-	42270	3	1028	4	Y	3572	3709	1	7	8	425
							3929	9									
05		51150 X	47258	-0-	-3892	-0-	43398	3	117	4	Y	3403	3675	1	8	8	145
							3743	9									
06		49500 X	44608	-0-	-4892	-0-	39070	3	1387	4	Y	3774	3555	1	7	8	357
							4151	9									
07	DLQ	G-10	48744	-0-	48744	48744	44579	3	245	4	Y	3564	3444	1	6	8	471
							3920	9									
08	DLQ	G-10	45346	-0-	45346	94090	41887	3	593	4	Y	2605	2757	1	7	8	312
							2866	9									
09	DLQ	G-10	35270	-0-	35270	129360	29077	3	2815	9	Y	2559	2114	1	2	8	755
10	DLQ	G-10	45059	-0-	45059	174419	39426	3	3413	9	Y	3103	3169	1	4	8	685
11		218061 X	43642	-0-	-174419	-0-	40507	3	3101	9	Y	2819	2939	1	6	8	559
12		48732 X	45259	-0-	-3473	-0-	41929	3	3330	9	Y	3027	3098	1	6	8	482
TOTAL GAS PROD:		533,762		TOTAL CONDENSATE PROD:		37,561											

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
BADEN BADEN 7 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282413	COMPL. DATE	03/09/2017	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	8471 - 15830	
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	145490 X	33269	-0-	-112221	-0-	1360	1	29091	3	N	1616	1681 1	9 8 371
						1040	4	1778	9				
02	35980 X	24220	-0-	-11760	-0-	917	1	19463	3	N	1114	1100 1	12 8 373
						2615	4	1225	9				
03	39835 X	33816	-0-	-6019	-0-	1466	1	28775	3	N	1799	1683 1	7 8 482
						1596	4	1979	9				
04	36420 X	31014	-0-	-5406	-0-	1316	1	26115	3	N	1639	1634 1	12 8 475
						1780	4	1803	9				
05	37634 X	29659	-0-	-7975	-0-	1339	1	24034	3	N	1491	1641 1	17 8 308
						2646	4	1640	9				
06	32730 X	25638	-0-	-7092	-0-	1085	1	19585	3	N	1003	1084 1	11 8 216
						3865	4	1103	9				
07	33821 X	22037	-0-	-11784	-0-	1233	1	19241	3	N	1063	1072 1	7 8 200
						394	4	1169	9				
*08	33821 X	5476	-0-	-28345	-0-	591	1	4802	3	N	23		
						58	4	25	9				
*09	31020 X	26642	-0-	-4378	-0-	1052	1	20671	3	N	616	542 1	5 8 292
						678	9						
10	29667 X	28275	-0-	-1392	-0-	1470	1	25063	3	N	1582	1609 1	8 8 257
						1740	9						
11	26030 X	26030	-0-	-0-	-0-	1430	1	23143	3	N	1258	1285 1	10 8 220
						1384	9						
*12	24908 X	24908	-0-	-0-	-0-	1479	1	21987	3	N	1287	1119 1	10 8 378
						1416	9						
TOTAL GAS PROD:		310,984		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,491							

PAGODA STATE 57-13 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	282518	COMPL. DATE	04/12/2017	TOTAL DEPTH	11025	PERF.	11259 - 20983	
01	43245 X	7633	-0-	-35612	-0-	7554	3	29 4	Y	45	45 0	6 8 1	
						50	9						
02	43596 X	651	-0-	-42945	-0-	111	3	26 4	Y	467	455 0	2 8 11	
						514	9						
03	48267 X	20293	-0-	-27974	-0-	18556	3	1737 9	Y	1579	1544 0	8 8 38	
04	46710 X	20675	-0-	-26035	-0-	19147	3	31 4	Y	1361	1345 0	4 8 50	
						1497	9						
05	13578 X	9344	-0-	-4234	-0-	8411	3	222 4	Y	646	659 0	12 8 25	
						711	9						
06	19650 X	6765	-0-	-12885	-0-	6329	3	436 9	Y	396	386 0	11 8 24	
07	DLQ G-10	469	-0-	469	469	392	3	2 4	Y	68	80 0	10 8 2	
						75	9						
08	DLQ G-10	20248	-0-	20248	20717	19124	3	43 4	Y	983	937 0	19 8 29	
						1081	9						
09	DLQ G-10	23751	-0-	23751	44468	21841	3	1801 9	Y	1637	1588 0	20 8 58	
10	DLQ G-10	29770	-0-	29770	74238	27575	3	2185 9	Y	1986	1976 0	13 8 55	
11	104625 X	30387	-0-	-74238	-0-	28172	3	2214 9	Y	2013	2001 0	10 8 57	
*12	33066 X	33066	-0-	-0-	-0-	30598	3	2390 9	Y	2173	2161 0	2 8 67	
TOTAL GAS PROD:		203,052		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,354							

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON	
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438							
PAGODA STATE 57-13 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 282650	COMPL. DATE 04/11/2017	TOTAL DEPTH 10626	PERF. 10812	- 20404
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	91289 X	91289	-0-	-0-	-0-	78774 3	99 4	Y	248
						12416 9			
02	62056 X	62056	-0-	-0-	-0-	54300 3	137 4	Y	161
						7619 9			
03	54157 X	54157	-0-	-0-	-0-	48045 3	6112 9	Y	135
04	40345 X	40345	-0-	-0-	-0-	35727 3	42 4	Y	154
						4576 9			
05	40915 X	40915	-0-	-0-	-0-	35969 3	325 4	Y	164
						4621 9			
06	50352 X	50352	-0-	-0-	-0-	45028 3	5324 9	Y	299
07	DLQ G-10	48255	-0-	48255	48255	44107 3	54 4	Y	155
						4094 9			
08	DLQ G-10	42368	-0-	42368	90623	37429 3	54 4	Y	133
						4885 9			
09	DLQ G-10	32169	-0-	32169	122792	28113 3	3955 9	Y	129
10	DLQ G-10	32659	-0-	32659	155451	28243 3	4407 9	Y	111
11	182955 X	27504	-0-	-155451	-0-	24037 3	3466 9	Y	89
*12	28952 X	28952	-0-	-0-	-0-	25217 3	3673 9	Y	103
TOTAL GAS PROD:		551,021				TOTAL CONDENSATE PROD:		59,224	

SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 282668	COMPL. DATE 02/26/2017	TOTAL DEPTH 8093	PERF. 8108	- 18310
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	55210 X	55210	-0-	-0-	-0-	51565 3	139 4	Y	39
						3506 9			
02	21560 X	325	-0-	-21235	-0-	273 4	52 9	Y	1
03	33911 X	33911	-0-	-0-	-0-	31187 3	69 4	Y	38
						2655 9			
04	38445 X	38445	-0-	-0-	-0-	35315 3	81 4	Y	50
						3049 9			
05	35784 X	35784	-0-	-0-	-0-	32968 3	118 4	Y	58
						2698 9			
06	32646 X	32646	-0-	-0-	-0-	29872 3	133 4	Y	40
						2641 9			
07	DLQ G-10	36652	-0-	36652	36652	33831 3	295 4	Y	39
						2526 9			
08	DLQ G-10	39523	-0-	39523	76175	37009 3	314 4	Y	132
						2200 9			
*09	DLQ G-10	37867	-0-	37867	114042	34854 3	2589 9	Y	70
10	DLQ G-10	38820	-0-	38820	152862	36377 3	2353 9	Y	77
*11	187642 X	34780	-0-	-152862	-0-	32539 3	2100 9	Y	69
*12	34574 X	34574	-0-	-0-	-0-	32201 3	2048 9	Y	52
TOTAL GAS PROD:		418,537				TOTAL CONDENSATE PROD:		25,834	

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 282940	COMPL. DATE 07/31/2017	TOTAL DEPTH 8579	PERF. 8573	- 16170
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-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																
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282941 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8758 - 16095																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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 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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 282942 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8850 - 16235																
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-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	10	10	8		-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			10							

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283037 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8732 - 16316																	
01	61163	X	44448	-0-	-16715	-0-	41989	3	50	4	Y	2190	2121	0	1	8	309
							2409	9									
02	50176	X	30499	-0-	-19677	-0-	27830	3	989	4	Y	1527	1390	0	1	8	445
							1680	9									
03	49135	X	42288	-0-	-6847	-0-	39469	3	324	4	Y	2268	2409	0			304
							2495	9									
04	47550	X	39608	-0-	-7942	-0-	36010	3	3598	9	Y	3271	1662	0	1	8	1912
05	44454	X	39665	-0-	-4789	-0-	38522	3	10	4	Y	1030	2557	0	2	8	383
							1133	9									
06	43020	X	36690	-0-	-6330	-0-	34172	3	585	4	Y	1757	1775	0	1	8	364
							1933	9									
07	42284	X	36960	-0-	-5324	-0-	34957	3	97	4	Y	1733	1658	0	1	8	438
							1906	9									
08	42284	X	36263	-0-	-6021	-0-	34162	3	167	4	Y	1758	1718	0	1	8	477
							1934	9									
09	39600	X	31358	-0-	-8242	-0-	29497	3	1788	9	Y	1625	1683	0			419
10	39680	X	35480	-0-	-4200	-0-	33908	3	1572	9	Y	1429	1390	0	1	8	457
11	36690	X	30671	-0-	-6019	-0-	29119	3	1552	9	Y	1411	1197	0	1	8	670
12	36952	X	31824	-0-	-5128	-0-	30228	3	1596	9	Y	1451	1749	0	1	8	371
TOTAL GAS PROD:			435,754			TOTAL CONDENSATE PROD:			21,450								

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 #:		2H	RRCID ->	283038	COMPL. DATE	08/30/2017	TOTAL DEPTH	9321	PERF.	9550	-	16915	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

AFFIRMED 23 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283252	COMPL. DATE	03/13/2017	TOTAL DEPTH	8523	PERF.	8851	-	18532	
01	39401 X	38660	-0-	-741	-0-	36231	3	2429	9	Y	2208	2201	0	10 8	154
02	34048 X	30135	-0-	-3913	-0-	28173	3	1962	9	Y	1784	1773	0	14 8	151
03	37493 X	37493	-0-	-0-	-0-	34715	3	2778	9	Y	2525	2469	0	6 8	201
04	37410 X	19788	-0-	-17622	-0-	18404	3	1384	9	Y	1258	1272	0	6 8	181
05	38657 X	-0-	-0-	-38657	-0-					Y	-0-				181
06	65966 X	65966	-0-	-0-	-0-	60054	3	6	4	Y	5369	5328	0	7 8	215
*07	DLQ G-10	91348	-0-	91348	91348	80856	3	34	4	Y	9507	9410	0	21 8	291
*08	DLQ G-10	67862	-0-	67862	159210	61128	3	271	4	Y	5875	6077	0	38 8	51
09	DLQ G-10	42170	-0-	42170	201380	38967	3	2982	9	Y	2711	2724	0	18 8	20
*10	238872 X	37492	-0-	-201380	-0-	34714	3	2778	9	Y	2525	2506	0	25 8	14
11	32818 X	32818	-0-	-0-	-0-	30355	3	2443	9	Y	2221	2179	0	35 8	21
12	57598 X	30436	-0-	-27162	-0-	27958	3	2230	9	Y	2027	1997	0	30 8	21

TOTAL GAS PROD: 494,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,010

PAGODA STATE 57-13 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	283255	COMPL. DATE	03/31/2017	TOTAL DEPTH	10646	PERF.	10868	-	20451	
01	48670 X	33685	-0-	-14985	-0-	26200	3	67	4	Y	6744	6577	0	19 8	148
02	43960 X	28368	-0-	-15592	-0-	23403	3	105	4	Y	4418	4455	0	8 8	103
03	48670 X	37875	-0-	-10795	-0-	31540	3	6335	9	Y	5759	5702	0	20 8	140
04	35539 X	35539	-0-	-0-	-0-	29955	3	51	4	Y	5030	4975	0	9 8	186
05	35378 X	35378	-0-	-0-	-0-	29682	3	374	4	Y	4838	4802	0	34 8	188
06	36660 X	17405	-0-	-19255	-0-	14401	3	3004	9	Y	2731	2720	0	32 8	167
07	DLQ G-10	14694	-0-	14694	14694	12030	3	31	4	Y	2394	2432	0	30 8	99
08	DLQ G-10	9427	-0-	9427	24121	7550	3	27	4	Y	1682	1678	0	54 8	49
09	DLQ G-10	12046	-0-	12046	36167	9658	3	2309	9	Y	2099	2056	0	17 8	75
10	DLQ G-10	16111	-0-	16111	52278	13073	3	3031	9	Y	2755	2743	0	11 8	76
11	69719 X	17441	-0-	-52278	-0-	14098	3	3342	9	Y	3038	3020	0	8 8	86
*12	16037 X	16037	-0-	-0-	-0-	13196	3	2790	9	Y	2536	2539	0	5 8	78

TOTAL GAS PROD: 274,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,024

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438									
PAGODA STATE 57-13 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	283256	COMPL. DATE	04/03/2017	TOTAL DEPTH	10991	PERF.11280	- 20869	
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		46934 X	1663	-0-	-45271	-0-	976 3	15 4	Y	611	594 0	4 8	13
02		42392 X	2006	-0-	-40386	-0-	672 9	23 4	Y	733	725 0	4 8	17
03		46655 X	1057	-0-	-45598	-0-	1177 3	84 9	Y	76	83 0	8 8	2
04		16290 X	7044	-0-	-9246	-0-	806 9	14 4	Y	1170	1128 0	1 8	43
05		20395 X	20395	-0-	-0-	-0-	973 3	228 4	Y	1933	1881 0	20 8	75
06		21662 X	21662	-0-	-0-	-0-	5743 3	2399 9	Y	2181	2103 0	19 8	134
07	DLQ	G-10	22453	-0-	22453	22453	1287 9	40 4	Y	1939	1975 0	18 8	80
08	DLQ	G-10	37947	-0-	37947	60400	18041 3	67 4	Y	2821	2785 0	32 8	84
09	DLQ	G-10	52757	-0-	52757	113157	2126 9	3541 9	Y	3219	3153 0	35 8	115
10	DLQ	G-10	58067	-0-	58067	171224	19263 3	3836 9	Y	3487	3484 0	22 8	96
11		229448 X	58224	-0-	-171224	-0-	20280 3	3744 9	Y	3404	3385 0	19 8	96
*12		51336 X	51336	-0-	-0-	-0-	2133 9	3576 9	Y	3251	3238 0	9 8	100
TOTAL GAS PROD:			334,611		TOTAL CONDENSATE PROD:			24,825					

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	283325	COMPL. DATE	08/11/2017	TOTAL DEPTH	8732	PERF. 8826	- 16280	
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-					

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	283432	COMPL. DATE	07/22/2017	TOTAL DEPTH	8597	PERF. 8680	- 16080	
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	5	5 8		-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:			5					

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
NYQUIST 25 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 283717	COMPL. DATE 11/29/2017	TOTAL DEPTH	8553	PERF. 8805 - 18833			
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	50716 X	47882	-0-	-2834	-0-	45048 3	34 4	Y	2545	2538 0	5 8	76
						2800 9						
02	45808 X	28266	-0-	-17542	-0-	25541 3	1089 4	Y	1487	1469 0	6 8	88
						1636 9						
03	49383 X	45814	-0-	-3569	-0-	43029 3	196 4	Y	2354	2374 0	5 8	63
						2589 9						
04	47790 X	43363	-0-	-4427	-0-	40496 3	30 4	Y	2579	2568 0	8 8	66
						2837 9						
05	49383 X	42083	-0-	-7300	-0-	39369 3	32 4	Y	2438	2410 0	12 8	82
						2682 9						
06	46350 X	40163	-0-	-6187	-0-	37490 3	34 4	Y	2399	2426 0	7 8	48
						2639 9						
07	DLQ G-10	42899	-0-	42899	42899	40384 3	55 4	Y	2236	2168 0	6 8	110
						2460 9						
08	DLQ G-10	41729	-0-	41729	84628	39166 3	241 4	Y	2111	2109 0	6 8	106
						2322 9						
09	DLQ G-10	37375	-0-	37375	122003	34994 3	2244 9	Y	2040	2101 0	2 8	43
10	DLQ G-10	41187	-0-	41187	163190	38665 3	2485 9	Y	2259	2195 0	4 8	103
11	201621 X	38431	-0-	-163190	-0-	36148 3	2259 9	Y	2054	2062 0	7 8	88
12	42904 X	38391	-0-	-4513	-0-	35707 3	2435 9	Y	2214	2211 0	7 8	84
TOTAL GAS PROD:		487,583		TOTAL CONDENSATE PROD:		26,716						

ELWOOD 29 UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 283739	COMPL. DATE 10/23/2017	TOTAL DEPTH	8902	PERF. 9250 - 18661			
01	DLQ G-10	43668	-0-	43668	43668	39750 3	47 4	Y	3519	3514 0	9 8	134
						3871 9						
02	DLQ G-10	36091	-0-	36091	79759	32353 3	177 4	Y	3237	3123 0	15 8	233
						3561 9						
03	DLQ G-10	43069	-0-	43069	122828	39114 3	82 4	Y	3521	3627 0	6 8	121
						3873 9						
04	DLQ G-10	41657	-0-	41657	164485	37929 3	76 4	Y	3320	3301 0	11 8	129
						3652 9						
05	208880 X	44395	-0-	-164485	-0-	40743 3	54 4	Y	3271	3270 0	16 8	114
						3598 9						
06	30618 X	30618	-0-	-0-	-0-	28283 3	51 4	Y	2076	1937 0	9 8	244
						2284 9						
07	44921 X	44921	-0-	-0-	-0-	41112 3	58 4	Y	3410	3473 0	11 8	170
						3751 9						
08	40641 X	39764	-0-	-877	-0-	36438 3	72 4	Y	2958	2962 0	9 8	157
						3254 9						
09	39330 X	35696	-0-	-3634	-0-	32375 3	3245 9	Y	2950	2888 0	3 8	216
10	41263 X	41263	-0-	-0-	-0-	37453 3	3776 9	Y	3433	3456 0	4 8	189
11	39330 X	37655	-0-	-1675	-0-	34271 3	3355 9	Y	3050	3064 0	8 8	167
12	40641 X	37932	-0-	-2709	-0-	34790 3	3077 9	Y	2797	2794 0	7 8	163
TOTAL GAS PROD:		476,729		TOTAL CONDENSATE PROD:		37,542						

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438													
AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283760	COMPL. DATE	08/08/2017	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	8100	-	18090			
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		96534 X	86181	-0-	-10353	-0-	81354	3	65	4	Y	4329	4282	0	11	8	154
							4762	9									
02		84084 X	69620	-0-	-14464	-0-	65582	3	312	4	Y	3387	3279	0	17	8	245
							3726	9									
03		92008 X	83465	-0-	-8543	-0-	78646	3	31	4	Y	4353	4420	0	7	8	171
							4788	9									
04		87480 X	75461	-0-	-12019	-0-	70946	3	30	4	Y	4077	3991	0	11	8	246
							4485	9									
05		87265 X	69250	-0-	-18015	-0-	64988	3	34	4	Y	3844	3943	0	16	8	131
							4228	9									
06		83400 X	65429	-0-	-17971	-0-	61107	3	308	4	Y	3649	3591	0	12	8	177
							4014	9									
07	DLQ	G-10	75205	-0-	75205	75205	70210	3	111	4	Y	4440	4361	0	9	8	247
							4884	9									
08	DLQ	G-10	73896	-0-	73896	149101	69030	3	116	4	Y	4318	4417	0	10	8	138
							4750	9									
09	DLQ	G-10	68589	-0-	68589	217690	64569	3	3900	9	Y	3545	3505	0	5	8	173
10		288162 X	70472	-0-	-217690	-0-	66324	3	4082	9	Y	3711	3585	0	6	8	293
11		66483 X	66483	-0-	-0-	-0-	62623	3	3823	9	Y	3475	3620	0	10	8	138
12		75206 X	67049	-0-	-8157	-0-	63246	3	3669	9	Y	3335	3221	0	9	8	243
TOTAL GAS PROD:		871,100				TOTAL CONDENSATE PROD:		46,463									

BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283913	COMPL. DATE	11/23/2017	TOTAL DEPTH	8669	PERF.	8655	-	18588			
01		63302 X	56780	-0-	-6522	-0-	53065	3	1	4	Y	3376	3334	0	12	8	68
							3714	9									
02		57176 X	36319	-0-	-20857	-0-	32410	3	1238	4	Y	2428	2429	0	16	8	51
							2671	9									
03		63302 X	48289	-0-	-15013	-0-	44687	3	438	4	Y	2876	2867	0	8	8	52
							3164	9									
04		59400 X	32664	-0-	-26736	-0-	29636	3	3028	9	Y	2753	2727	0	15	8	63
05		56792 X	32966	-0-	-23826	-0-	29775	3	28	4	Y	2875	2870	0	25	8	43
							3163	9									
06		54960 X	30449	-0-	-24511	-0-	27191	3	331	4	Y	2661	2657	0	15	8	32
							2927	9									
07	DLQ	G-10	30514	-0-	30514	30514	27803	3	64	4	Y	2406	2379	0	13	8	46
							2647	9									
08	DLQ	G-10	30481	-0-	30481	60995	27354	3	222	4	Y	2641	2567	0	15	8	105
							2905	9									
09	DLQ	G-10	29093	-0-	29093	90088	26121	3	2859	9	Y	2599	2656	0	7	8	41
10	DLQ	G-10	28790	-0-	28790	118878	26127	3	2658	9	Y	2416	2412	0	10	8	35
11		146007 X	27129	-0-	-118878	-0-	24435	3	2694	9	Y	2449	2401	0	14	8	69
12		30504 X	28752	-0-	-1752	-0-	25236	3	3516	9	Y	3196	3192	0	13	8	60
TOTAL GAS PROD:		412,226				TOTAL CONDENSATE PROD:		32,676									

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
ARVINE 28 A		WELL #:		2H	RRCID ->	283924	COMPL. DATE	09/16/2017	TOTAL DEPTH	8794	PERF. 8900	- 18994		
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	63922 X	57898	-0-	-6024	-0-	53262	3	20	4	Y	4196	4450	0	116
						4616	9							
02	57736 X	43447	-0-	-14289	-0-	37300	3	2531	4	Y	3287	3061	0	342
						3616	9							
03	60884 X	55621	-0-	-5263	-0-	49954	3	707	4	Y	4509	4697	0	154
						4960	9							
04	58110 X	53082	-0-	-5028	-0-	48473	3	4609	9	Y	4190	4170	0	174
05	59458 X	54424	-0-	-5034	-0-	49877	3	34	4	Y	4103	4061	0	216
						4513	9							
06	63915 X	63915	-0-	-0-	-0-	59529	3	360	4	Y	3660	3735	0	141
						4026	9							
07	DLQ G-10	51868	-0-	51868	51868	47474	3	168	4	Y	3842	3730	0	253
						4226	9							
08	DLQ G-10	49675	-0-	49675	101543	45181	3	209	4	Y	3895	3920	0	228
						4285	9							
09	DLQ G-10	44872	-0-	44872	146415	40790	3	3941	9	Y	3583	3700	0	111
10	194209 X	47794	-0-	-146415	-0-	43572	3	4222	9	Y	3838	3787	0	162
11	45457 X	45457	-0-	-0-	-0-	41615	3	3842	9	Y	3493	3432	0	223
12	51863 X	45794	-0-	-6069	-0-	41642	3	3930	9	Y	3573	3590	0	206
TOTAL GAS PROD:		613,847		TOTAL CONDENSATE PROD:		46,169								

AFFIRMED 23 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283966	COMPL. DATE	12/10/2017	TOTAL DEPTH	8408	PERF. 8500	- 18568		
01	78182 X	70210	-0-	-7972	-0-	65823	3	4387	9	Y	3988	3980	0	278
02	68880 X	57201	-0-	-11679	-0-	53750	3	3451	9	Y	3137	3135	0	266
03	73563 X	67893	-0-	-5670	-0-	63847	3	4046	9	Y	3678	3645	0	293
04	71190 X	35181	-0-	-36009	-0-	33024	3	2157	9	Y	1961	1965	0	283
05	72261 X	-0-	-0-	-72261	-0-					Y	-0-			283
06	67950 X	13789	-0-	-54161	-0-	8742	3	2	4	Y	4586	4678	0	184
						5045	9							
*07	DLQ G-10	59376	-0-	59376	59376	45228	3	25	4	Y	12839	12609	0	393
						14123	9							
*08	DLQ G-10	97080	-0-	97080	156456	81141	3	351	4	Y	14171	14401	0	125
						15588	9							
09	DLQ G-10	53170	-0-	53170	209626	46586	3	6326	9	Y	5751	5816	0	42
*10	252597 X	42971	-0-	-209626	-0-	37651	3	5320	9	Y	4836	4826	0	27
11	37916 X	37916	-0-	-0-	-0-	33517	3	4377	9	Y	3979	3933	0	38
12	65069 X	37562	-0-	-27507	-0-	33403	3	3876	9	Y	3524	3495	0	37
TOTAL GAS PROD:		572,349		TOTAL CONDENSATE PROD:		62,450								

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438																
SMARTY JONES 42 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283993 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8783 - 16070																
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	47988 X	43712	-0-	-4276	-0-	39067 3	49 4	Y	4178	4055 0	13 8	255				
02	43344 X	30970	-0-	-12374	-0-	4596 9	26792 3	952 4	Y	2933	2894 0	20 8	274			
03	46562 X	39047	-0-	-7515	-0-	3226 9	34617 3	275 4	Y	3777	3728 0	8 8	315			
04	45060 X	39760	-0-	-5300	-0-	4155 9	35188 3	4572 9	Y	4156	4041 0	17 8	413			
05	43710 X	35746	-0-	-7964	-0-	3765 9	31972 3	9 4	Y	3423	3023 0	18 8	795			
06	42300 X	35469	-0-	-6831	-0-	31485 3	3443 9	541 4	Y	3130	3680 0	17 8	228			
07	41075 X	37219	-0-	-3856	-0-	33551 3	3578 9	90 4	Y	3253	3297 0	13 8	171			
08	41075 X	35393	-0-	-5682	-0-	31699 3	3544 9	150 4	Y	3222	3136 0	14 8	243			
09	39750 X	33725	-0-	-6025	-0-	30235 3	3416 9	Y	3105	2978 0	7 8	363				
10	37231 X	36701	-0-	-530	-0-	33065 3	3636 9	Y	3305	3341 0	10 8	317				
11	36030 X	34461	-0-	-1569	-0-	31144 3	3317 9	Y	3015	2949 0	12 8	371				
12	37231 X	34100	-0-	-3131	-0-	30727 3	3373 9	Y	3066	3136 0	13 8	288				
TOTAL GAS PROD:		436,303			TOTAL CONDENSATE PROD:				40,563							

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284863 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 9820 - 18689																
01	182621 X	182621	-0-	-0-	-0-	168752 3	2 4	Y	12606	12568 0	35 8	130				
02	142830 X	142830	-0-	-0-	-0-	13867 9	130539 3	1356 4	Y	9941	9737 0	15 8	319			
03	170254 X	170254	-0-	-0-	-0-	10935 9	156532 3	6 4	Y	12469	12588 0	25 8	175			
04	154537 X	154537	-0-	-0-	-0-	13716 9	142602 3	199 4	Y	10669	10755 0	29 8	60			
05	157864 X	157864	-0-	-0-	-0-	11736 9	145506 3	260 4	Y	10998	10904 0	41 8	113			
06	156608 X	156608	-0-	-0-	-0-	12098 9	143549 3	667 4	Y	11265	11289 0	28 8	61			
07	DLQ G-10	164467	-0-	164467	164467	12392 9	152027 3	425 4	Y	10923	10900 0	24 8	60			
08	DLQ G-10	155747	-0-	155747	320214	12015 9	143952 3	277 4	Y	10471	10183 0	27 8	321			
09	DLQ G-10	151727	-0-	151727	471941	11518 9	139939 3	11167 9	Y	10152	10308 0	11 8	154			
10	DLQ G-10	148948	-0-	148948	620889	137533 3	11205 9	Y	10186	10179 0	15 8	146				
11	760257 X	139368	-0-	-620889	-0-	128614 3	10597 9	Y	9634	9678 0	26 8	76				
*12	145774 X	145774	-0-	-0-	-0-	133776 3	11185 9	Y	10168	10126 0	24 8	94				
TOTAL GAS PROD:		1,870,745			TOTAL CONDENSATE PROD:				129,482							

ASSAULT 14 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285081 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9189 - 16659															
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-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.		//CONT.// 153438											
CAVALCADE 25 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	285117	COMPL. DATE	02/23/2018	TOTAL DEPTH	9894	PERF.10035	- 20077	
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	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-

MONTROSE 45 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	285265	COMPL. DATE	04/19/2018	TOTAL DEPTH	8828	PERF. 9080	- 19153	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	285428	COMPL. DATE	05/16/2018	TOTAL DEPTH	9306	PERF. 9259	- 19265	
01	DLQ G-10	154004	-0-	154004	154004	142832	3	182 4	Y	9991	9818	0	24 8 289
						10990	9						
02	DLQ G-10	115892	-0-	115892	269896	104076	3	2765 4	Y	8228	7983	0	39 8 495
						9051	9						
03	DLQ G-10	134313	-0-	134313	404209	122954	3	865 4	Y	9540	9858	0	23 8 154
						10494	9						
04	DLQ G-10	132171	-0-	132171	536380	122242	3	149 4	Y	8891	8810	0	32 8 203
						9780	9						
05	672169 X	135789	-0-	-536380	-0-	125884	3	272 4	Y	8757	8703	0	49 8 208
						9633	9						
06	127356 X	127356	-0-	-0-	-0-	118405	3	538 4	Y	7648	7621	0	29 8 206
						8413	9						
07	131272 X	131272	-0-	-0-	-0-	122551	3	423 4	Y	7544	7541	0	24 8 185
						8298	9						
08	122837 X	122837	-0-	-0-	-0-	113912	3	569 4	Y	7596	7577	0	28 8 176
						8356	9						
09	117931 X	117931	-0-	-0-	-0-	108878	3	8404 9	Y	7640	7582	0	12 8 222
10	122717 X	122717	-0-	-0-	-0-	114693	3	7981 9	Y	7255	7133	0	17 8 327
11	113750 X	113750	-0-	-0-	-0-	106632	3	7082 9	Y	6438	6419	0	24 8 322
*12	109478 X	109478	-0-	-0-	-0-	102111	3	6642 9	Y	6038	6152	0	22 8 186

TOTAL GAS PROD: 1,517,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 95,566

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON											
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438																	
CARRY BACK 6 STATE A		WELL #:		1H	RRCID ->	285444	COMPL. DATE	07/05/2018	TOTAL DEPTH	7591	PERF.	7786 - 18025							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		84878 X	55093	-0-	-29785	-0-	49413	3	5680	9	Y	5164	5126	0	13	8	159		
02		76664 X	50943	-0-	-25721	-0-	45771	3		9	4	Y	4694	4546	0	23	8	284	
							5163	9											
03		70122 X	57420	-0-	-12702	-0-	52149	3	5271	9	Y	4792	4939	0	15	8	122		
04		67620 X	55853	-0-	-11767	-0-	50890	3	4963	9	Y	4512	4493	0	16	8	125		
05		61101 X	54267	-0-	-6834	-0-	49790	3	38	4	Y	4035	4019	0	23	8	118		
							4439	9											
06		55560 X	52139	-0-	-3421	-0-	47707	3	164	4	Y	3880	3863	0	13	8	122		
							4268	9											
07	DLQ	G-10	62614	-0-	62614	62614	58024	3	55	4	Y	4123	4110	0	12	8	123		
							4535	9											
08	DLQ	G-10	55068	-0-	55068	117682	50768	3	113	4	Y	3806	3805	0	14	8	110		
							4187	9											
09	DLQ	G-10	53235	-0-	53235	170917	49143	3	3997	9	Y	3634	3586	0	6	8	152		
10	DLQ	G-10	53700	-0-	53700	224617	49802	3	3898	9	Y	3544	3533	0	8	8	155		
11		276583 X	51966	-0-	-224617	-0-	48277	3	3689	9	Y	3354	3343	0	12	8	154		
12		62620 X	55017	-0-	-7603	-0-	51193	3	3762	9	Y	3420	3441	0	11	8	122		
TOTAL GAS PROD:		657,315				TOTAL CONDENSATE PROD:		48,958											

CHARISMATIC 5 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285461	COMPL. DATE	12/17/2017	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	8052 - 18143							
01		90334 X	78670	-0-	-11664	-0-	73822	3	4848	9	N	4407	4429	1	13	8	85		
02		76776 X	61350	-0-	-15426	-0-	57118	3	161	4	N	3701	3582	1	20	8	184		
							4071	9											
03		81902 X	73329	-0-	-8573	-0-	68439	3	5	4	N	4441	4443	1	9	8	173		
							4885	9											
04		78870 X	67801	-0-	-11069	-0-	63195	3	185	4	N	4019	3955	1	13	8	224		
							4421	9											
05		78678 X	68999	-0-	-9679	-0-	64293	3	94	4	N	4193	4244	1	21	8	152		
							4612	9											
06		76140 X	61211	-0-	-14929	-0-	56702	3	408	4	N	3728	3652	1	12	8	216		
							4101	9											
07		73315 X	67697	-0-	-5618	-0-	62749	3	226	4	N	4293	4288	1	11	8	210		
							4722	9											
08		73315 X	63171	-0-	-10144	-0-	58826	3	20	4	N	3932	3871	1	14	8	257		
							4325	9											
09		67800 X	63470	-0-	-4330	-0-	59168	3	4121	9	N	3746	3825	1	6	8	172		
10		69006 X	66602	-0-	-2404	-0-	61965	3	4597	9	N	4179	4149	1	9	8	193		
11		65520 X	57593	-0-	-7927	-0-	53853	3	3740	9	N	3400	3378	1	13	8	202		
12		67704 X	63283	-0-	-4421	-0-	58709	3	4371	9	N	3974	3962	1	12	8	202		
TOTAL GAS PROD:		793,176				TOTAL CONDENSATE PROD:		48,013											

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
OWL DRAW 12 UNIT B		WELL #:		7H	RRCID ->	285525	COMPL. DATE	03/07/2018	TOTAL DEPTH	8925	PERF.	8818 - 19040
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	DLQ	G-10	26849	-0-	26849	22995 3	129 4	Y	3386	3405 0	9 8	99
02	DLQ	G-10	40261	-0-	40261	3725 9	734 4	Y	4835	4683 0	30 8	221
03	DLQ	G-10	46326	-0-	46326	34208 3	233 4	Y	5125	5160 0	8 8	178
04	DLQ	G-10	46561	-0-	46561	5319 9	172 4	Y	4393	4404 0	21 8	146
05	205118	X	45121	-0-	-159997	40455 3	634 4	Y	4218	4110 0	21 8	233
06	40556	X	40556	-0-	-0-	5638 9	423 4	Y	3682	3735 0	25 8	155
07	44113	X	32241	-0-	-11872	41557 3	6 4	Y	3109	3121 0	17 8	126
08	44113	X	36683	-0-	-7430	4832 9	20 4	Y	3430	3389 0	24 8	143
09	42690	X	33534	-0-	-9156	39847 3	3538 9	Y	3216	3266 0	10 8	83
10	44113	X	32993	-0-	-11120	4640 9	3477 9	Y	3161	3131 0	15 8	98
11	40560	X	31853	-0-	-8707	36083 3	3493 9	Y	3175	3161 0	25 8	87
12	36673	X	33325	-0-	-3348	4050 9	3685 9	Y	3350	3368 0	23 8	46
TOTAL GAS PROD:		446,303		TOTAL CONDENSATE PROD:		45,080						

ANIMAL KINGDOM 44 E		WELL #:		7H	RRCID ->	285956	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL DEPTH	9335	PERF.	9834 - 19630
01	DLQ	G-10	183582	-0-	183582	179901 3	3681 9	Y	3346	3301 0	17 8	70
*02	DLQ	G-10	156051	-0-	156051	151402 3	1601 4	Y	2771	2567 0	24 8	250
*03	DLQ	G-10	182445	-0-	182445	3048 9	3308 9	Y	3007	3041 0	13 8	203
*04	DLQ	G-10	172656	-0-	172656	179137 3	3383 9	Y	3075	3142 0	20 8	116
*05	882569	X	187835	-0-	-694734	169273 3	64 4	Y	3197	3199 0	29 8	85
*06	185091	X	185091	-0-	-0-	184254 3	543 4	Y	3380	3371 0	16 8	78
07	170286	X	170286	-0-	-0-	3517 9	56 4	Y	3342	3291 0	16 8	113
*08	148801	X	148801	-0-	-0-	180830 3	17 4	Y	2649	2674 0	18 8	70
09	151146	X	151146	-0-	-0-	3718 9	3431 9	Y	3119	3035 0	8 8	146
*10	125442	X	125442	-0-	-0-	166554 3	3487 9	Y	3170	3146 0	9 8	161
*11	143317	X	143317	-0-	-0-	3676 9	2936 9	Y	2669	2732 0	16 8	82
*12	151166	X	151166	-0-	-0-	145870 3	3405 9	Y	3095	3081 0	14 8	82
TOTAL GAS PROD:		1,957,818		TOTAL CONDENSATE PROD:		36,820						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON									
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438															
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 286297		COMPL. DATE 09/14/2018		TOTAL DEPTH 9769		PERF.10050 - 20099							
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	DLQ G-10	209553	-0-	209553	209553	205514	3	4039	9	Y	3672	3628	0	17	8	77	
*02	DLQ G-10	155402	-0-	155402	364955	150489	3	1618	4	Y	2995	2778	0	24	8	270	
						3295	9										
*03	DLQ G-10	185152	-0-	185152	550107	181301	3	3851	9	Y	3501	3522	0	13	8	236	
*04	DLQ G-10	172794	-0-	172794	722901	169026	3	3768	9	Y	3425	3511	0	20	8	130	
*05	903722 X	180821	-0-	-722901	-0-	177425	3	62	4	Y	3031	3051	0	29	8	81	
						3334	9										
*06	163260 X	163260	-0-	-0-	-0-	160188	3	479	4	Y	2357	2368	0	16	8	54	
						2593	9										
*07	168355 X	168355	-0-	-0-	-0-	165808	3	53	4	Y	2267	2228	0	16	8	77	
						2494	9										
*08	172586 X	172586	-0-	-0-	-0-	169758	3	19	4	Y	2554	2545	0	18	8	68	
						2809	9										
09	148512 X	148512	-0-	-0-	-0-	145092	3	3329	9	Y	3026	2944	0	8	8	142	
*10	133600 X	133600	-0-	-0-	-0-	131220	3	2380	9	Y	2164	2187	0	10	8	109	
*11	124471 X	124471	-0-	-0-	-0-	122476	3	1995	9	Y	1814	1851	0	16	8	56	
*12	116929 X	116929	-0-	-0-	-0-	114944	3	1889	9	Y	1717	1713	0	14	8	46	
TOTAL GAS PROD:		1,931,435		TOTAL CONDENSATE PROD:		32,523											

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 286333		COMPL. DATE 09/13/2018		TOTAL DEPTH 9548		PERF. 9770 - 19650							
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	DLQ G-10	77205	-0-	77205	77205	76412	3	793	9	Y	721	706	0	9	8	15	
*02	DLQ G-10	74663	-0-	74663	151868	73237	3	775	4	Y	592	542	0	12	8	53	
						651	9										
*03	DLQ G-10	75394	-0-	75394	227262	74675	3	719	9	Y	654	657	0	6	8	44	
*04	DLQ G-10	70694	-0-	70694	297956	69933	3	761	9	Y	692	700	0	10	8	26	
*05	371260 X	73304	-0-	-297956	-0-	72585	3	25	4	Y	631	625	0	15	8	17	
						694	9										
*06	70683 X	70683	-0-	-0-	-0-	69717	3	209	4	Y	688	681	0	8	8	16	
						757	9										
07	78213 X	69971	-0-	-8242	-0-	69454	3	22	4	Y	450	443	0	8	8	15	
						495	9										
*08	88765 X	88765	-0-	-0-	-0-	88226	3	10	4	Y	481	474	0	9	8	13	
						529	9										
09	70920 X	66799	-0-	-4121	-0-	66100	3	658	9	Y	598	579	0	4	8	28	
*10	73284 X	69933	-0-	-3351	-0-	69272	3	661	9	Y	601	594	0	5	8	30	
*11	75690 X	63692	-0-	-11998	-0-	63057	3	635	9	Y	577	581	0	8	8	18	
12	78213 X	60740	-0-	-17473	-0-	59996	3	690	9	Y	627	621	0	7	8	17	
TOTAL GAS PROD:		861,843		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,312											

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. ALYSHEBA 17 UNIT		//CONT.// //CONT.//	31913 800 153438	NON-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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	DLQ G-10	28271	-0-	28271	28271	24690	3	8	4	Y	3248	3291	0	11	8	166		
02	DLQ G-10	20400	-0-	20400	48671	3573	9	17979	3	131	4	Y	2082	2053	0	14	8	181
03	DLQ G-10	25170	-0-	25170	73841	2290	9	22004	3	3166	9	Y	2878	2964	0	8	8	87
04	DLQ G-10	22428	-0-	22428	96269	19133	3	19133	3	3295	9	Y	2995	3001	0	9	8	72
05	117418 X	21149	-0-	-96269	-0-	17975	3	17975	3	8	4	Y	2878	2857	0	12	8	81
06	18998 X	18998	-0-	-0-	-0-	3166	9	16361	3	99	4	Y	2307	2294	0	6	8	88
07	25172 X	20364	-0-	-4808	-0-	2538	9	17635	3	8	4	Y	2474	2473	0	5	8	84
08	25172 X	20758	-0-	-4414	-0-	2721	9	17920	3	2838	9	Y	2580	2538	0	8	8	118
09	22440 X	21221	-0-	-1219	-0-	18134	3	18134	3	3043	9	Y	2766	2813	0	3	8	68
10	21142 X	20323	-0-	-819	-0-	17626	3	17626	3	2697	9	Y	2452	2437	0	4	8	79
11	20100 X	18720	-0-	-1380	-0-	16159	3	16159	3	2560	9	Y	2327	2329	0	7	8	70
12	21917 X	20958	-0-	-959	-0-	18027	3	18027	3	2904	9	Y	2640	2620	0	7	8	83
TOTAL GAS PROD:		258,760		TOTAL CONDENSATE PROD:		31,627												

KINGMAN 45 STATE UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	286596	COMPL. DATE	10/28/2018	TOTAL DEPTH	8923	PERF.	8922 - 18680							
01	DLQ G-10	97796	-0-	97796	97796	95222	3	26	4	Y	2316	2282	0	13	8	49		
02	DLQ G-10	76569	-0-	76569	174365	2548	9	74397	3	356	4	Y	1651	1645	0	19	8	36
03	DLQ G-10	93606	-0-	93606	267971	1816	9	91066	3	156	4	Y	2167	2174	0	9	8	20
04	DLQ G-10	87005	-0-	87005	354976	2384	9	84493	3	166	4	Y	2133	2101	0	16	8	36
05	442922 X	87946	-0-	-354976	-0-	2346	9	85447	3	73	4	Y	2205	2186	0	24	8	31
06	83410 X	83410	-0-	-0-	-0-	2426	9	80996	3	222	4	Y	1993	1980	0	15	8	29
07	93620 X	84936	-0-	-8684	-0-	2192	9	82478	3	254	4	Y	2004	1986	0	12	8	35
08	93620 X	82822	-0-	-10798	-0-	2204	9	80581	3	186	4	Y	1868	1855	0	15	8	33
09	87000 X	78804	-0-	-8196	-0-	2055	9	76678	3	1999	9	Y	1817	1816	0	6	8	28
10	87947 X	79449	-0-	-8498	-0-	77231	3	77231	3	2190	9	Y	1991	1978	0	9	8	32
11	83400 X	75766	-0-	-7634	-0-	73783	3	73783	3	1983	9	Y	1803	1776	0	13	8	46
12	84940 X	74353	-0-	-10587	-0-	71966	3	71966	3	2080	9	Y	1891	1875	0	11	8	51
TOTAL GAS PROD:		1,002,462		TOTAL CONDENSATE PROD:		23,839												

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. ARVINE 28 B		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-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	DLQ	G-10	74615	-0-	74615	74615	66456 3	23	4	Y	7396	7816	0			204
02	DLQ	G-10	56391	-0-	56391	131006	47112 3	3112	4	Y	5606	5227	0			583
03	DLQ	G-10	70962	-0-	70962	201968	62258 3	851	4	Y	7139	7479	0			243
04	DLQ	G-10	73954	-0-	73954	275922	67218 3	6736	9	Y	6124	6113	0			254
05	343043	X	67121	-0-	-275922	-0-	60323 3	40	4	Y	6144	6074	0			324
06	57800	X	57800	-0-	-0-	-0-	6758 9	51440 3	332	4	Y	5480	5593	0		211
07	66406	X	66406	-0-	-0-	-0-	6028 9	59305 3	228	4	Y	6248	6048	0		411
08	65503	X	62299	-0-	-3204	-0-	6873 9	55610 3	276	4	Y	5830	5899	0		342
09	63390	X	58153	-0-	-5237	-0-	6413 9	52007 3	5960	9	Y	5418	5592	0		168
10	65503	X	62040	-0-	-3463	-0-	55678 3	6362	9	Y	5784	5708	0			244
11	63390	X	60185	-0-	-3205	-0-	54151 3	6034	9	Y	5485	5379	0			350
12	65503	X	61660	-0-	-3843	-0-	55388 3	5973	9	Y	5430	5467	0			313
TOTAL GAS PROD:		771,586				TOTAL CONDENSATE PROD:		72,084								

ANIMAL KINGDOM 44 B		WELL #: 5H		RRCID -> 286608		COMPL. DATE 09/15/2018				TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9750 - 19801						
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 286638		COMPL. DATE 09/13/2018				TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9580 - 19590						
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-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.		//CONT.//		153438											
CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT		WELL #:		RRCID -> 286651	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10925	-	21207				
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		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-

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 286656	COMPL. DATE	09/20/2018	TOTAL DEPTH	8871	PERF. 9149	-	16295		
01	DLQ G-10	55191	-0-	55191	55191	50641	3	10	4	Y	4127	4026	0	107
						4540	9							
02	DLQ G-10	42951	-0-	42951	98142	38187	3	1243	4	Y	3201	3183	0	125
						3521	9							
03	DLQ G-10	50558	-0-	50558	148700	44934	3	1088	4	Y	4124	4194	0	55
						4536	9							
04	DLQ G-10	49327	-0-	49327	198027	44907	3	4420	9	Y	4018	3995	0	78
05	247765 X	49738	-0-	-198027	-0-	45311	3	36	4	Y	3992	3925	0	145
						4391	9							
06	46456 X	46456	-0-	-0-	-0-	41433	3	865	4	Y	3780	3793	0	132
						4158	9							
07	46927 X	46927	-0-	-0-	-0-	42351	3	244	4	Y	3938	3754	0	316
						4332	9							
08	45345 X	45345	-0-	-0-	-0-	41204	3	573	4	Y	3244	3401	0	159
						3568	9							
09	43910 X	43910	-0-	-0-	-0-	39766	3	3825	9	Y	3477	3543	0	93
*10	45262 X	45262	-0-	-0-	-0-	41040	3	4222	9	Y	3838	3786	0	145
*11	40904 X	40904	-0-	-0-	-0-	37059	3	3845	9	Y	3495	3497	0	143
*12	39791 X	39791	-0-	-0-	-0-	35966	3	3825	9	Y	3477	3539	0	81

TOTAL GAS PROD: 556,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,711

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438										
AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286764	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7800 - 17790		
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	98321	-0-	98321	98321	93986	3	76	4	Y	3872	3824	0	16 8 137
						4259	9							
02	DLQ G-10	77730	-0-	77730	176051	73960	3	335	4	Y	3123	3012	0	23 8 225
						3435	9							
03	DLQ G-10	89126	-0-	89126	265177	85247	3	33	4	Y	3496	3573	0	11 8 137
						3846	9							
04	DLQ G-10	82039	-0-	82039	347216	78287	3	33	4	Y	3381	3299	0	16 8 203
						3719	9							
05	422730 X	75514	-0-	-347216	-0-	72077	3	37	4	Y	3091	3168	0	21 8 105
						3400	9							
06	69784 X	69784	-0-	-0-	-0-	67051	3	355	4	Y	2162	2147	0	15 8 105
						2378	9							
07	89125 X	70537	-0-	-18588	-0-	67666	3	129	4	Y	2493	2449	0	11 8 138
						2742	9							
08	89125 X	76093	-0-	-13032	-0-	73138	3	139	4	Y	2560	2603	0	14 8 81
						2816	9							
09	82050 X	72716	-0-	-9334	-0-	69369	3	3222	9	Y	2929	2861	0	6 8 143
10	75516 X	73520	-0-	-1996	-0-	70104	3	3347	9	Y	3043	2938	0	8 8 240
11	73650 X	70341	-0-	-3309	-0-	66801	3	3500	9	Y	3182	3283	0	13 8 126
12	76105 X	72665	-0-	-3440	-0-	68740	3	3751	9	Y	3410	3277	0	11 8 248
TOTAL GAS PROD:		928,386		TOTAL CONDENSATE PROD:		36,742								

ANIMAL KINGDOM 44 E		WELL #:		8H	RRCID ->	286929	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	10050 - 20125		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-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.		//CONT.//		153438									
SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	287201	COMPL. DATE	04/23/2019	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8600	- 18877
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		119350 X	88837	-0-	-30513	-0-	83449 3	152 4	Y	4760	4746 0	12 8	58
							5236 9						
02		101864 X	73093	-0-	-28771	-0-	67433 3	1144 4	Y	4105	4013 0	20 8	130
							4516 9						
03		104160 X	92750	-0-	-11410	-0-	87687 3	76 4	Y	4534	4584 0	9 8	71
							4987 9						
04		98520 X	83566	-0-	-14954	-0-	78920 3	81 4	Y	4150	4132 0	13 8	76
							4565 9						
05		99944 X	82079	-0-	-17865	-0-	77529 3	118 4	Y	4029	3989 0	19 8	97
							4432 9						
06		96090 X	73211	-0-	-22879	-0-	68889 3	133 4	Y	3808	3830 0	12 8	63
							4189 9						
07	DLQ	G-10	72836	-0-	72836	72836	68506 3	295 4	Y	3668	3658 0	10 8	63
							4035 9						
08	DLQ	G-10	72115	-0-	72115	144951	68531 3	314 4	Y	2973	2826 0	12 8	198
							3270 9						
*09	DLQ	G-10	62402	-0-	62402	207353	58656 3	3343 9	Y	3039	3142 0	4 8	91
							63107 3	3692 9	Y	3356	3320 0	6 8	121
*10	DLQ	G-10	66889	-0-	66889	274242	63107 3	3692 9	Y	3356	3320 0	6 8	121
*11		336746 X	62504	-0-	-274242	-0-	58945 3	3416 9	Y	3105	3102 0	10 8	114
*12		61794 X	61794	-0-	-0-	-0-	58058 3	3409 9	Y	3099	3117 0	9 8	87
TOTAL GAS PROD:		892,076		TOTAL CONDENSATE PROD:		44,626							

SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287268	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	8250	- 18407
01		95852 X	85363	-0-	-10489	-0-	80935 3	152 4	Y	3887	3871 0	15 8	47
							4276 9						
02		86576 X	75737	-0-	-10839	-0-	70576 3	1150 4	Y	3646	3551 0	27 8	115
							4011 9						
03		93899 X	89682	-0-	-4217	-0-	85097 3	76 4	Y	4099	4138 0	12 8	64
							4509 9						
04		92430 X	73015	-0-	-19415	-0-	69014 3	81 4	Y	3564	3546 0	17 8	65
							3920 9						
05		95511 X	72306	-0-	-23205	-0-	68219 3	118 4	Y	3608	3562 0	25 8	86
							3969 9						
06		92430 X	65624	-0-	-26806	-0-	61671 3	133 4	Y	3473	3486 0	15 8	58
							3820 9						
07	DLQ	G-10	45820	-0-	45820	45820	42587 3	287 4	Y	2678	2678 0	12 8	46
							2946 9						
08	DLQ	G-10	51373	-0-	51373	97193	48066 3	314 4	Y	2721	2571 0	15 8	181
							2993 9						
*09	DLQ	G-10	45992	-0-	45992	143185	42463 3	3104 9	Y	2822	2912 0	6 8	85
							59688 3	3491 9	Y	3174	3136 0	8 8	115
*10	DLQ	G-10	63269	-0-	63269	206454	59688 3	3491 9	Y	3174	3136 0	8 8	115
*11		266051 X	59597	-0-	-206454	-0-	56269 3	3185 9	Y	2895	2891 0	13 8	106
*12		65712 X	65712	-0-	-0-	-0-	62231 3	3154 9	Y	2867	2882 0	11 8	80
TOTAL GAS PROD:		793,490		TOTAL CONDENSATE PROD:		39,434							

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438									
SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	287269	COMPL. DATE	04/30/2019	TOTAL DEPTH	8008	PERF. 8500	- 18592	
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		75857 X	61032	-0-	-14825	-0-	57706 3	152 4	Y	2885	2875 0	11 8	35
							3174 9						
02		68516 X	48940	-0-	-19576	-0-	45108 3	1119 4	Y	2466	2405 0	18 8	78
							2713 9						
03		75857 X	61509	-0-	-14348	-0-	58197 3	76 4	Y	2942	2966 0	8 8	46
							3236 9						
04		71460 X	51062	-0-	-20398	-0-	48282 3	81 4	Y	2454	2443 0	12 8	45
							2699 9						
05		73842 X	53749	-0-	-20093	-0-	50757 3	118 4	Y	2613	2577 0	18 8	63
							2874 9						
06		66060 X	47150	-0-	-18910	-0-	44418 3	133 4	Y	2363	2376 0	11 8	39
							2599 9						
07	DLQ	G-10	53043	-0-	53043	53043	49966 3	295 4	Y	2529	2515 0	9 8	44
							2782 9						
08	DLQ	G-10	53158	-0-	53158	106201	50668 3	314 4	Y	1978	1879 0	11 8	132
							2176 9						
*09	DLQ	G-10	44233	-0-	44233	150434	41736 3	2072 9	Y	1884	1956 0	4 8	56
10	DLQ	G-10	53370	-0-	53370	203804	50700 3	2580 9	Y	2345	2310 0	6 8	85
*11	253994	X	50190	-0-	-203804	-0-	47801 3	2246 9	Y	2042	2043 0	9 8	75
*12	50258	X	50258	-0-	-0-	-0-	47744 3	2187 9	Y	1988	1999 0	8 8	56
TOTAL GAS PROD:		627,694		TOTAL CONDENSATE PROD:		28,489							

SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	287270	COMPL. DATE	04/23/2019	TOTAL DEPTH	8188	PERF. 8550	- 18636	
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		136958 X	95083	-0-	-41875	-0-	90466 3	152 4	Y	4059	4045 0	12 8	49
							4465 9						
02		123984 X	79927	-0-	-44057	-0-	75084 3	1110 4	Y	3394	3316 0	20 8	107
							3733 9						
03		137268 X	100634	-0-	-36634	-0-	96180 3	76 4	Y	3980	4015 0	9 8	63
							4378 9						
04		132840 X	91410	-0-	-41430	-0-	87326 3	81 4	Y	3639	3622 0	13 8	67
							4003 9						
05		128154 X	90516	-0-	-37638	-0-	86399 3	118 4	Y	3635	3596 0	19 8	87
							3999 9						
06		102990 X	78425	-0-	-24565	-0-	74662 3	133 4	Y	3300	3320 0	12 8	55
							3630 9						
07	DLQ	G-10	78707	-0-	78707	78707	74861 3	295 4	Y	3228	3217 0	10 8	56
							3551 9						
08	DLQ	G-10	79987	-0-	79987	158694	76680 3	314 4	Y	2721	2583 0	12 8	182
							2993 9						
*09	DLQ	G-10	73047	-0-	73047	231741	69343 3	3279 9	Y	2981	3070 0	4 8	89
10	DLQ	G-10	75730	-0-	75730	307471	72375 3	3265 9	Y	2968	2944 0	6 8	107
*11	378220	X	70749	-0-	-307471	-0-	67550 3	3056 9	Y	2778	2773 0	10 8	102
*12	71864	X	71864	-0-	-0-	-0-	68563 3	2974 9	Y	2704	2721 0	9 8	76
TOTAL GAS PROD:		986,079		TOTAL CONDENSATE PROD:		39,387							

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	287271	COMPL. DATE	04/23/2019	TOTAL DEPTH	8078	PERF.	8440 - 18585				
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	83731 X	64842	-0-	-18889	-0-	61094	3	152	4	Y	3269	3255	0	12	8	40
						3596	9									
02	71400 X	54875	-0-	-16525	-0-	50664	3	1144	4	Y	2788	2720	0	20	8	88
						3067	9									
03	74214 X	69039	-0-	-5175	-0-	65488	3	76	4	Y	3159	3188	0	9	8	50
						3475	9									
04	71160 X	63045	-0-	-8115	-0-	59777	3	81	4	Y	2897	2881	0	13	8	53
						3187	9									
05	72726 X	62115	-0-	-10611	-0-	58911	3	118	4	Y	2805	2772	0	19	8	67
						3086	9									
06	70140 X	53614	-0-	-16526	-0-	50664	3	133	4	Y	2561	2573	0	12	8	43
						2817	9									
07	DLQ G-10	55191	-0-	55191	55191	52069	3	295	4	Y	2570	2559	0	10	8	44
						2827	9									
08	DLQ G-10	55738	-0-	55738	110929	53079	3	314	4	Y	2132	2022	0	12	8	142
						2345	9									
*09	DLQ G-10	52176	-0-	52176	163105	49108	3	2643	9	Y	2403	2469	0	4	8	72
10	DLQ G-10	53053	-0-	53053	216158	50418	3	2545	9	Y	2314	2296	0	6	8	84
*11	266144 X	49986	-0-	-216158	-0-	47490	3	2353	9	Y	2139	2134	0	10	8	79
*12	50043 X	50043	-0-	-0-	-0-	47299	3	2417	9	Y	2197	2205	0	9	8	62
TOTAL GAS PROD:		683,717				TOTAL CONDENSATE PROD:		31,234								

SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287298	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	7926	PERF.	8275 - 18313				
01	105524 X	73519	-0-	-32005	-0-	67325	3	148	4	Y	5496	5481	0	15	8	67
						6046	9									
02	91476 X	62512	-0-	-28964	-0-	55752	3	1152	4	Y	5098	4976	0	28	8	161
						5608	9									
03	99262 X	86245	-0-	-13017	-0-	79754	3	76	4	Y	5832	5889	0	12	8	92
						6415	9									
04	93660 X	71808	-0-	-21852	-0-	66255	3	80	4	Y	4975	4959	0	17	8	91
						5473	9									
05	96782 X	68377	-0-	-28405	-0-	62969	3	118	4	Y	4809	4759	0	26	8	115
						5290	9									
06	83460 X	64219	-0-	-19241	-0-	58815	3	133	4	Y	4792	4811	0	16	8	80
						5271	9									
07	DLQ G-10	73014	-0-	73014	73014	67557	3	287	4	Y	4700	4686	0	13	8	81
						5170	9									
08	DLQ G-10	60294	-0-	60294	133308	55736	3	314	4	Y	3858	3666	0	16	8	257
						4244	9									
*09	DLQ G-10	52319	-0-	52319	185627	47466	3	4428	9	Y	4025	4155	0	6	8	121
10	DLQ G-10	29475	-0-	29475	215102	26021	3	3376	9	Y	3069	3072	0	7	8	111
*11	254531 X	39429	-0-	-215102	-0-	35191	3	4095	9	Y	3723	3684	0	13	8	137
*12	31705 X	31705	-0-	-0-	-0-	27795	3	3620	9	Y	3291	3325	0	11	8	92
TOTAL GAS PROD:		712,916				TOTAL CONDENSATE PROD:		53,668								

AZRA STATE 16 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287323	COMPL. DATE	05/28/2019	TOTAL DEPTH	8126	PERF.	8118 - 20633
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		96
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		96
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		96
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		96
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		96
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		96
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		96
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		96
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		96
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		96
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		96
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		96
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.		//CONT.// 153438											
BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	287340	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	8821	PERF.	8935 - 18751	
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		90613 X	77938	-0-	-12675	-0-	73809 3	1 4	Y	3753	3715 0	13 8	75
							4128 9						
02		81844 X	65913	-0-	-15931	-0-	60323 3	2303 4	Y	2988	2980 0	20 8	63
							3287 9						
03		84134 X	73245	-0-	-10889	-0-	69144 3	678 4	Y	3112	3110 0	9 8	56
							3423 9						
04		77670 X	69982	-0-	-7688	-0-	67224 3	2758 9	Y	2507	2493 0	12 8	58
05		79732 X	68575	-0-	-11157	-0-	65576 3	44 4	Y	2686	2682 0	22 8	40
							2955 9						
06		75420 X	64274	-0-	-11146	-0-	61284 3	511 4	Y	2254	2255 0	12 8	27
							2479 9						
07	DLQ	G-10	69378	-0-	69378	69378	66389 3	101 4	Y	2625	2592 0	10 8	50
							2888 9						
*08	DLQ	G-10	62685	-0-	62685	132063	60013 3	342 4	Y	2118	2074 0	10 8	84
							2330 9						
*09	DLQ	G-10	63408	-0-	63408	195471	60985 3	2250 9	Y	2045	2092 0	4 8	33
10	DLQ	G-10	63943	-0-	63943	259414	61845 3	2091 9	Y	1901	1901 0	5 8	28
*11	317548	X	58134	-0-	-259414	-0-	55981 3	2153 9	Y	1957	1922 0	8 8	55
12	69378	X	61119	-0-	-8259	-0-	58791 3	2328 9	Y	2116	2123 0	9 8	39
TOTAL GAS PROD:		798,594				TOTAL CONDENSATE PROD:		30,062					

BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	287341	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	8715	PERF.	8750 - 18523	
01		87792 X	77857	-0-	-9935	-0-	72367 3	1 4	Y	4990	4935 0	18 8	100
							5489 9						
02		79296 X	53331	-0-	-25965	-0-	46836 3	1788 4	Y	4279	4260 0	28 8	91
							4707 9						
03		80383 X	75271	-0-	-5112	-0-	69433 3	681 4	Y	4688	4680 0	14 8	85
							5157 9						
04		76140 X	69574	-0-	-6566	-0-	65032 3	4542 9	Y	4129	4099 0	20 8	95
05		78678 X	67464	-0-	-11214	-0-	63588 3	42 4	Y	3485	3499 0	29 8	52
							3834 9						
06		75360 X	62785	-0-	-12575	-0-	58384 3	486 4	Y	3559	3549 0	19 8	43
							3915 9						
07	DLQ	G-10	65048	-0-	65048	65048	60909 3	93 4	Y	3678	3637 0	14 8	70
							4046 9						
*08	DLQ	G-10	59462	-0-	59462	124510	55480 3	316 4	Y	3333	3257 0	14 8	132
							3666 9						
*09	DLQ	G-10	57946	-0-	57946	182456	53668 3	4125 9	Y	3750	3815 0	7 8	60
10	DLQ	G-10	61683	-0-	61683	244139	57448 3	4228 9	Y	3844	3838 0	10 8	56
*11	303117	X	58978	-0-	-244139	-0-	55022 3	3956 9	Y	3596	3535 0	16 8	101
12	65038	X	59998	-0-	-5040	-0-	56117 3	3881 9	Y	3528	3548 0	15 8	66
TOTAL GAS PROD:		769,397				TOTAL CONDENSATE PROD:		46,859					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		8H	RRCID -> 287342	COMPL. DATE 04/18/2019	TOTAL DEPTH	8886	PERF. 8925 - 18763			
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	99789 X	86104	-0-	-13685	-0-	80281 3 5822 9	1 4	Y	5293	5234 0	19 8	106
02	85540 X	77964	-0-	-7576	-0-	70513 3 4759 9	2692 4	Y	4326	4311 0	29 8	92
03	92101 X	80373	-0-	-11728	-0-	74472 3 5170 9	731 4	Y	4700	4693 0	14 8	85
04	86040 X	77729	-0-	-8311	-0-	73042 3	4687 9	Y	4261	4228 0	20 8	98
05	87141 X	76627	-0-	-10514	-0-	71928 3 4651 9	48 4	Y	4228	4228 0	35 8	63
06	83520 X	73373	-0-	-10147	-0-	68801 3 3999 9	573 4	Y	3635	3634 0	20 8	44
07	DLQ G-10	73859	-0-	73859	73859	69262 3 4491 9	106 4	Y	4083	4034 0	15 8	78
*08	DLQ G-10	68867	-0-	68867	142726	64419 3 4081 9	367 4	Y	3710	3624 0	17 8	147
*09	DLQ G-10	66432	-0-	66432	209158	62139 3	4116 9	Y	3742	3822 0	7 8	60
10	DLQ G-10	67936	-0-	67936	277094	7 2 4069 9	63860 3	Y	3699	3695 0	10 8	54
*11	341063 X	63969	-0-	-277094	-0-	60024 3	3945 9	Y	3586	3524 0	15 8	101
12	73873 X	62644	-0-	-11229	-0-	59348 3	3296 9	Y	2996	3029 0	12 8	56
TOTAL GAS PROD:		875,877		TOTAL CONDENSATE PROD:		48,259						

BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 287344	COMPL. DATE 05/02/2019	TOTAL DEPTH	8731	PERF. 8915 - 18855			
01	129611 X	98693	-0-	-30918	-0-	94261 3 4431 9	1 4	Y	4028	3983 0	14 8	81
02	113456 X	91053	-0-	-22403	-0-	83575 3 4287 9	3191 4	Y	3897	3870 0	26 8	82
03	123659 X	94868	-0-	-28791	-0-	90093 3 3891 9	884 4	Y	3537	3545 0	10 8	64
04	109740 X	93026	-0-	-16714	-0-	89321 3	3705 9	Y	3368	3337 0	18 8	77
05	101804 X	87831	-0-	-13973	-0-	83989 3 3787 9	55 4	Y	3443	3445 0	24 8	51
06	97560 X	78428	-0-	-19132	-0-	74857 3 2968 9	603 4	Y	2698	2703 0	13 8	33
07	DLQ G-10	82622	-0-	82622	82622	79175 3 3332 9	115 4	Y	3029	2993 0	11 8	58
*08	DLQ G-10	77359	-0-	77359	159981	73796 3 3137 9	426 4	Y	2852	2784 0	13 8	113
*09	DLQ G-10	70748	-0-	70748	230729	67552 3	2985 9	Y	2714	2778 0	6 8	43
10	DLQ G-10	71300	-0-	71300	302029	68117 3	3174 9	Y	2885	2877 0	9 8	42
*11	370162 X	68133	-0-	-302029	-0-	65137 3	2996 9	Y	2724	2676 0	13 8	77
12	82615 X	72335	-0-	-10280	-0-	69296 3	3039 9	Y	2763	2777 0	11 8	52
TOTAL GAS PROD:		986,396		TOTAL CONDENSATE PROD:		37,938						

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287345	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	8801	PERF.	9015 - 19186	
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	89187 X	81669	-0-	-7518	-0-	77970 3	1 4	Y	3362	3324 0	12 8	67	
						3698 9							
02	80556 X	62397	-0-	-18159	-0-	57736 3	2205 4	Y	2233	2238 0	15 8	47	
						2456 9							
03	82274 X	74602	-0-	-7672	-0-	70776 3	694 4	Y	2847	2835 0	8 8	51	
						3132 9							
04	79110 X	74089	-0-	-5021	-0-	70819 3	3270 9	Y	2973	2942 0	14 8	68	
05	81747 X	73448	-0-	-8299	-0-	70020 3	45 4	Y	3075	3077 0	20 8	46	
						3383 9							
06	79020 X	67961	-0-	-11059	-0-	64089 3	514 4	Y	3053	3050 0	12 8	37	
						3358 9							
07	DLQ G-10	68547	-0-	68547	68547	65534 3	97 4	Y	2651	2628 0	10 8	50	
						2916 9							
08	DLQ G-10	64010	-0-	64010	132557	60929 3	335 4	Y	2496	2436 0	11 8	99	
						2746 9							
09	DLQ G-10	61144	-0-	61144	193701	58287 3	2687 9	Y	2443	2498 0	5 8	39	
10	DLQ G-10	62379	-0-	62379	256080	59486 3	2886 9	Y	2624	2616 0	8 8	39	
11	313323 X	57243	-0-	-256080	-0-	54681 3	2562 9	Y	2329	2291 0	11 8	66	
12	68541 X	59508	-0-	-9033	-0-	56644 3	2864 9	Y	2604	2611 0	10 8	49	
TOTAL GAS PROD:		806,997		TOTAL CONDENSATE PROD:		32,690							

BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	287346	COMPL. DATE	04/30/2019	TOTAL DEPTH	8485	PERF.	8865 - 18622	
01	97991 X	83479	-0-	-14512	-0-	76908 3	1 4	Y	5973	5906 0	21 8	120	
						6570 9							
02	86436 X	74130	-0-	-12306	-0-	65980 3	2519 4	Y	5119	5097 0	34 8	108	
						5631 9							
03	93744 X	80535	-0-	-13209	-0-	72480 3	711 4	Y	6676	6644 0	19 8	121	
						7344 9							
04	86880 X	77200	-0-	-9680	-0-	71257 3	5943 9	Y	5403	5371 0	29 8	124	
05	86211 X	77432	-0-	-8779	-0-	71592 3	47 4	Y	5266	5276 0	36 8	78	
						5793 9							
06	80790 X	72915	-0-	-7875	-0-	67522 3	544 4	Y	4408	4411 0	22 8	53	
						4849 9							
07	DLQ G-10	75006	-0-	75006	75006	69610 3	101 4	Y	4814	4758 0	18 8	91	
						5295 9							
*08	DLQ G-10	72323	-0-	72323	147329	66778 3	385 4	Y	4691	4575 0	21 8	186	
						5160 9							
*09	DLQ G-10	66234	-0-	66234	213563	61130 3	4913 9	Y	4466	4571 0	10 8	71	
10	DLQ G-10	66870	-0-	66870	280433	61641 3	5221 9	Y	4746	4733 0	14 8	70	
*11	344305 X	63872	-0-	-280433	-0-	58944 3	4928 9	Y	4480	4403 0	21 8	126	
12	75020 X	67710	-0-	-7310	-0-	62708 3	5002 9	Y	4547	4569 0	19 8	85	
TOTAL GAS PROD:		877,706		TOTAL CONDENSATE PROD:		60,589							

OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #:		3HX	RRCID ->	287360	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL DEPTH	8986	PERF.	9177 - 19131	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		CIMAREX ENERGY CO.		BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	287393	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL DEPTH	8535	PERF.	8665	-	18798	CNTY: CULBERSON
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		79608 X	72046	-0-	-7562	-0-	68020	3	1	4	Y	3659	3617	0	13	8	73	
							4025	9										
02		71904 X	63214	-0-	-8690	-0-	58000	3	2215	4	Y	2726	2723	0	18	8	58	
							2999	9										
03		72230 X	67255	-0-	-4975	-0-	63135	3	619	4	Y	3183	3174	0	9	8	58	
							3501	9										
04		69720 X	65849	-0-	-3871	-0-	62242	3	3607	9	Y	3279	3247	0	15	8	75	
05		72044 X	66286	-0-	-5758	-0-	62454	3	40	4	Y	3447	3449	0	22	8	51	
							3792	9										
06		69720 X	59964	-0-	-9756	-0-	55792	3	448	4	Y	3385	3382	0	13	8	41	
							3724	9										
07	DLQ	G-10	60879	-0-	60879	60879	57571	3	85	4	Y	2930	2904	0	11	8	56	
							3223	9										
08	DLQ	G-10	56719	-0-	56719	117598	53390	3	293	4	Y	2760	2693	0	13	8	110	
							3036	9										
09	DLQ	G-10	54194	-0-	54194	171792	51074	3	2971	9	Y	2701	2762	0	6	8	43	
10	DLQ	G-10	55322	-0-	55322	227114	52125	3	3191	9	Y	2901	2893	0	8	8	43	
11		277860 X	50746	-0-	-227114	-0-	47915	3	2831	9	Y	2574	2533	0	12	8	72	
12		60884 X	52803	-0-	-8081	-0-	49635	3	3168	9	Y	2880	2887	0	11	8	54	
TOTAL GAS PROD:			725,277				TOTAL CONDENSATE PROD:					36,425						

OLD ROSEBUD 37 UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	287410	COMPL. DATE	07/18/2019	TOTAL DEPTH	9017	PERF.	9157	-	19000		
01		131026 X	131026	-0-	-0-	-0-	120751	3	221	4	Y	9140	9002	0	30	8	225
							10054	9									
02		98098 X	98098	-0-	-0-	-0-	90338	3	304	4	Y	6778	6698	0	50	8	255
							7456	9									
03		116914 X	116914	-0-	-0-	-0-	107640	3	307	4	Y	8152	8256	0	28	8	123
							8967	9									
04		120526 X	120526	-0-	-0-	-0-	111778	3	267	4	Y	7710	7635	0	45	8	153
							8481	9									
05		118955 X	118955	-0-	-0-	-0-	110337	3	235	4	Y	7621	7553	0	68	8	153
							8383	9									
06		105569 X	105569	-0-	-0-	-0-	97672	3	340	4	Y	6870	6811	0	40	8	172
							7557	9									
07	DLQ	G-10	106658	-0-	106658	106658	98911	3	216	4	Y	6846	6837	0	33	8	148
							7531	9									
08	DLQ	G-10	97840	-0-	97840	204498	90838	3	228	4	Y	6158	6146	0	37	8	123
							6774	9									
09	DLQ	G-10	91711	-0-	91711	296209	84901	3	6573	9	Y	5975	5933	0	16	8	149
10	DLQ	G-10	99443	-0-	99443	395652	92531	3	6864	9	Y	6240	6081	0	23	8	285
11		491056 X	95404	-0-	-395652	-0-	89387	3	5961	9	Y	5419	5371	0	33	8	300
*12		94633 X	94633	-0-	-0-	-0-	88330	3	5942	9	Y	5402	5486	0	29	8	187
TOTAL GAS PROD:			1,276,777				TOTAL CONDENSATE PROD:					82,311					

OLD ROSEBUD 37 UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	287642	COMPL. DATE	07/22/2019	TOTAL DEPTH	9367	PERF.	9514	-	19490
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-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.		//CONT.//		153438													
BIG BROWN 30 FEE B		WELL #:		2H	RRCID ->	287673	COMPL. DATE	07/23/2019	TOTAL DEPTH	8506	PERF.	8625	- 19047				
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		103664 X	87387	-0-	-16277	-0-	77457	3	160	4	N	8882	8626	0	32	8	472
							9770	9									
02		88536 X	71393	-0-	-17143	-0-	63098	3	280	4	N	7286	6938	0	189	1	585
							8015	9					46	8			
03		93186 X	83760	-0-	-9426	-0-	73704	3	793	4	N	8421	8765	0	22	8	219
							9263	9									
04		88950 X	79237	-0-	-9713	-0-	70734	3	147	4	N	7596	7570	0	37	8	208
							8356	9									
05		89590 X	80791	-0-	-8799	-0-	72160	3	207	4	N	7658	7569	0	57	8	240
							8424	9									
06		84570 X	75129	-0-	-9441	-0-	67422	3	142	4	N	6877	6682	0	34	8	401
							7565	9									
07		83762 X	77360	-0-	-6402	-0-	69076	3	550	4	N	7031	7120	0	24	8	288
							7734	9									
08		83762 X	72343	-0-	-11419	-0-	64859	3	169	4	N	6650	4654	0	1834	1	419
							7315	9					31	8			
09		79230 X	69139	-0-	-10091	-0-	62004	3	6910	9	N	6282	5005	0	1297	1	386
													13	8			
10		80786 X	72019	-0-	-8767	-0-	64596	3	7191	9	N	6537	6669	0	19	8	235
11		75120 X	69337	-0-	-5783	-0-	61939	3	6797	9	N	6179	6203	0	29	8	182
12		77345 X	68572	-0-	-8773	-0-	61839	3	6607	9	N	6006	5979	0	26	8	183
TOTAL GAS PROD:		906,467				TOTAL CONDENSATE PROD:		85,405									

SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287713	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	8107	PERF.	8350	- 18427				
01		133331 X	93454	-0-	-39877	-0-	88503	3	152	4	Y	4363	4341	0	16	8	53
							4799	9									
02		109200 X	79353	-0-	-29847	-0-	74377	3	1150	4	Y	3478	3392	0	29	8	110
							3826	9									
03		116126 X	91280	-0-	-24846	-0-	86774	3	76	4	Y	4027	4061	0	13	8	63
							4430	9									
04		112380 X	87965	-0-	-24415	-0-	83551	3	81	4	Y	3939	3912	0	18	8	72
							4333	9									
05		111941 X	89075	-0-	-22866	-0-	84647	3	118	4	Y	3918	3869	0	27	8	94
							4310	9									
06		101160 X	73670	-0-	-27490	-0-	69677	3	133	4	Y	3509	3529	0	16	8	58
							3860	9									
07		DLQ G-10	96655	-0-	96655	96655	91676	3	295	4	Y	4258	4230	0	13	8	73
							4684	9									
08		DLQ G-10	80628	-0-	80628	177283	77045	3	314	4	Y	2972	2831	0	16	8	198
							3269	9									
*09		DLQ G-10	81218	-0-	81218	258501	76831	3	3962	9	Y	3602	3686	0	6	8	108
10		DLQ G-10	90940	-0-	90940	349441	86226	3	4624	9	Y	4204	4151	0	9	8	152
*11		427483 X	78042	-0-	-349441	-0-	74008	3	3891	9	Y	3537	3545	0	14	8	130
*12		81390 X	81390	-0-	-0-	-0-	76989	3	4074	9	Y	3704	3718	0	12	8	104
TOTAL GAS PROD:		1,023,670				TOTAL CONDENSATE PROD:		45,511									

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
OWL DRAW 12 UNIT D		WELL #:		9H	RRCID ->	287791	COMPL. DATE	08/01/2019	TOTAL DEPTH	8914	PERF.	8990 - 19062		
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	83328 X	61993	-0-	-21335	-0-	55444	3	217	4	Y	5756	5756	0	12 8 168
						6332	9							
02	70336 X	50772	-0-	-19564	-0-	45198	3	1031	4	Y	4130	4089	0	20 8 189
						4543	9							
03	72974 X	58277	-0-	-14697	-0-	52996	3	320	4	Y	4510	4529	0	14 8 156
						4961	9							
04	66270 X	54879	-0-	-11391	-0-	49310	3	203	4	Y	4878	4852	0	20 8 162
						5366	9							
05	64914 X	50832	-0-	-14082	-0-	45090	3	680	4	Y	4602	4481	0	29 8 254
						5062	9							
06	60000 X	49724	-0-	-10276	-0-	44350	3	466	4	Y	4462	4506	0	22 8 188
						4908	9							
07	DLQ G-10	53171	-0-	53171	53171	48147	3	8	4	Y	4560	4545	0	18 8 185
						5016	9							
08	DLQ G-10	52642	-0-	52642	105813	47939	3	26	4	Y	4252	4232	0	27 8 178
						4677	9							
09	DLQ G-10	48981	-0-	48981	154794	44488	3	4305	9	Y	3914	3981	0	10 8 101
10	DLQ G-10	48516	-0-	48516	203310	44079	3	4179	9	Y	3799	3769	0	13 8 118
11	247725 X	44415	-0-	-203310	-0-	39936	3	4168	9	Y	3789	3782	0	21 8 104
*12	45587 X	45587	-0-	-0-	-0-	41648	3	3813	9	Y	3466	3502	0	20 8 48
TOTAL GAS PROD:		619,789				TOTAL CONDENSATE PROD:		52,118						

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	287800	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL DEPTH	10073	PERF.	10370 - 20013		
01	74524 X	53322	-0-	-21202	-0-	48847	3	4475	9	Y	4068	3967	0	38 8 63
02	67172 X	42980	-0-	-24192	-0-	39491	3	3489	9	Y	3172	3070	0	94 8 71
03	67828 X	53827	-0-	-14001	-0-	47126	3	6701	9	Y	6092	6002	0	43 8 118
04	62370 X	43647	-0-	-18723	-0-	39976	3	1	4	Y	3336	3348	0	43 8 63
						3670	9							
05	56792 X	31455	-0-	-25337	-0-	28989	3	2466	9	Y	2242	2201	0	56 8 48
06	52080 X	40576	-0-	-11504	-0-	37033	3	3543	9	Y	3221	3269	0	-0-
07	DLQ G-10	10988	-0-	10988	10988	7885	3	1735	4	Y	1244	1106	0	23 8 115
						1368	9							
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10988					Y	4367	4312	0	111 8 59
09	DLQ G-10	38662	-0-	38662	49650	34563	3	3810	9	Y	3464	3506	0	7 8 10
10	DLQ G-10	38641	-0-	38641	88291	35060	3	3342	9	Y	3038	3039	0	4 8 5
*11	125229 X	36938	-0-	-88291	-0-	33634	3	3143	9	Y	2857	2857	0	5 5
*12	37440 X	37440	-0-	-0-	-0-	34314	3	3049	9	Y	2772	2768	0	3 8 6
TOTAL GAS PROD:		428,476				TOTAL CONDENSATE PROD:		39,873						

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438											
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	287801	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL DEPTH	9709	PERF.	9965 - 19840			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	109120 X	96311	-0-	-12809	-0-	82770 3	13541 9	Y		12310	11962 0	158 8	190		
02	96628 X	69570	-0-	-27058	-0-	60959 3	8611 9	Y		7828	7449 0	398 8	171		
03	103354 X	90484	-0-	-12870	-0-	79953 3	10531 9	Y		9574	9409 0	152 8	184		
04	93930 X	86192	-0-	-7738	-0-	74980 3	2 4	Y		10191	10000 0	183 8	192		
						11210 9									
05	97061 X	74595	-0-	-22466	-0-	64469 3	10126 9	Y		9205	8988 0	213 8	196		
06	93210 X	59247	-0-	-33963	-0-	50271 3	8976 9	Y		8160	8356 0		-0-		
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		1	1 8		-0-		
08	DLQ G-10	26553	-0-	26553	26553	20939 3	396 4	Y		4744	4541 0	139 8	64		
						5218 9									
09	DLQ G-10	62174	-0-	62174	88727	50938 3	10907 9	Y		9915	9918 0	33 8	28		
10	DLQ G-10	37678	-0-	37678	126405	31052 3	6417 9	Y		5834	5841 0	11 8	10		
*11	DLQ G-10	40209	-0-	40209	166614	33810 3	6249 9	Y		5681	5682 0		9		
*12	208959 X	42345	-0-	-166614	-0-	35808 3	6463 9	Y		5875	5857 0	14 8	13		
TOTAL GAS PROD:		685,358				TOTAL CONDENSATE PROD:				89,318					

OWL DRAW 12 UNIT E		WELL #:		10H	RRCID ->	287805	COMPL. DATE	07/29/2019	TOTAL DEPTH	9054	PERF.	9240 - 19318			
01	68913 X	56686	-0-	-12227	-0-	51000 3	195 4	Y		4992	4984 0	20 8	146		
						5491 9									
02	62244 X	44626	-0-	-17618	-0-	38992 3	872 4	Y		4329	4245 0	32 8	198		
						4762 9									
03	62558 X	53867	-0-	-8691	-0-	47976 3	284 4	Y		5097	5106 0	12 8	177		
						5607 9									
04	58890 X	48724	-0-	-10166	-0-	43851 3	185 4	Y		4262	4274 0	24 8	141		
						4688 9									
05	59768 X	45099	-0-	-14669	-0-	39832 3	662 4	Y		4186	4034 0	64 8	229		
						4605 9									
06	54870 X	44599	-0-	-10271	-0-	39629 3	463 4	Y		4097	4130 0	23 8	173		
						4507 9									
07	DLQ G-10	47952	-0-	47952	47952	43257 3	8 4	Y		4261	4240 0	21 8	173		
						4687 9									
08	DLQ G-10	46391	-0-	46391	94343	42041 3	26 4	Y		3931	3915 0	24 8	165		
						4324 9									
09	DLQ G-10	42234	-0-	42234	136577	38090 3	3963 9	Y		3603	3666 0	9 8	93		
10	DLQ G-10	42595	-0-	42595	179172	38294 3	4040 9	Y		3673	3640 0	12 8	114		
11	218480 X	39308	-0-	-179172	-0-	35286 3	3808 9	Y		3462	3462 0	19 8	95		
*12	41260 X	41260	-0-	-0-	-0-	37293 3	3858 9	Y		3507	3536 0	18 8	48		
TOTAL GAS PROD:		553,341				TOTAL CONDENSATE PROD:				49,400					

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
OWL DRAW 12 UNIT C		WELL #:		8H	RRCID -> 287845	COMPL. DATE 08/05/2019	TOTAL DEPTH	9054	PERF. 9175	- 19250			
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	DLQ	G-10	65147	-0-	65147	56387 3	223 4	Y	7761	7762 0	20 8	227	
						8537 9							
02	DLQ	G-10	55488	-0-	55488	46775 3	1049 4	Y	6967	6846 0	28 8	320	
						7664 9							
03	DLQ	G-10	65088	-0-	65088	56151 3	331 4	Y	7824	7859 0	13 8	272	
						8606 9							
04	DLQ	G-10	58368	-0-	58368	50830 3	221 4	Y	6652	6685 0	18 8	221	
						7317 9							
05	295950	X	51859	-0-	-244091	44170 3	726 4	Y	6330	6172 0	29 8	350	
						6963 9							
06	50262	X	50262	-0-	-0-	42984 3	501 4	Y	6161	6229 0	21 8	261	
						6777 9							
07	62062	X	56508	-0-	-5554	49057 3	9 4	Y	6765	6733 0	17 8	276	
						7442 9							
08	62062	X	54938	-0-	-7124	48102 3	29 4	Y	6188	6190 0	14 8	260	
						6807 9							
09	58380	X	49454	-0-	-8926	43049 3	6205 9	Y	5641	5750 0	5 8	146	
10	56513	X	47394	-0-	-9119	41299 3	5837 9	Y	5306	5280 0	7 8	165	
11	54690	X	49226	-0-	-5464	42685 3	6228 9	Y	5662	5658 0	13 8	156	
12	56513	X	51358	-0-	-5155	45134 3	6087 9	Y	5534	5602 0	12 8	76	
TOTAL GAS PROD:		655,090		TOTAL CONDENSATE PROD:		76,791							

OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 287859	COMPL. DATE 07/22/2019	TOTAL DEPTH	9176	PERF. 9300	- 19060				
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	114421	X	102933	-0-	-11488	95657 3	142 4	Y	6485	6394 0	15 8	160		
						7134 9								
02	103348	X	82890	-0-	-20458	77185 3	210 4	Y	4995	4942 0	25 8	188		
						5495 9								
03	114421	X	103279	-0-	-11142	96188 3	240 4	Y	6228	6308 0	14 8	94		
						6851 9								
04	105660	X	94033	-0-	-11627	87679 3	168 4	Y	5624	5584 0	22 8	112		
						6186 9								
05	104780	X	97354	-0-	-7426	91279 3	158 4	Y	5379	5349 0	34 8	108		
						5917 9								
06	99960	X	89481	-0-	-10479	83777 3	237 4	Y	4970	4933 0	20 8	125		
						5467 9								
07	DLQ	G-10	89857	-0-	89857	84388 3	152 4	Y	4834	4838 0	16 8	105		
						5317 9								
08	DLQ	G-10	88530	-0-	88530	178387	83178 3	170 4	Y	4711	4703 0	18 8	95	
						5182 9								
09	DLQ	G-10	79545	-0-	79545	257932	74772 3	4610 9	Y	4191	4174 0	8 8	104	
10	DLQ	G-10	79092	-0-	79092	337024	74391 3	4666 9	Y	4242	4141 0	11 8	194	
11	413080	X	76056	-0-	-337024	-0-	71463 3	4553 9	Y	4139	4086 0	17 8	230	
*12	79359	X	79359	-0-	-0-	-0-	74691 3	4400 9	Y	4000	4076 0	15 8	139	
TOTAL GAS PROD:		1,062,409		TOTAL CONDENSATE PROD:		59,798								

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438										
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	287891	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL DEPTH	9808	PERF.	9938	-	19730
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	76322 X	54229	-0-	-22093	-0-	44969 3	9260 9	Y	8418	8238 0	49 8			131
02	64708 X	27930	-0-	-36778	-0-	21137 3	6793 9	Y	6175	6093 0	73 8			140
03	68293 X	51532	-0-	-16761	-0-	42967 3	8565 9	Y	7786	7723 0	52 8			151
04	56370 X	50482	-0-	-5888	-0-	42034 3	1 4	Y	7679	7616 0	68 8			146
						8447 9								
05	58249 X	44244	-0-	-14005	-0-	37381 3	6863 9	Y	6239	6140 0	111 8			134
06	52470 X	41926	-0-	-10544	-0-	35198 3	6728 9	Y	6116	6250 0				-0-
07	DLQ G-10	23310	-0-	23310	23310	17886 3	2864 4	Y	2327	2107 0	1 8			219
						2560 9								
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	23310			Y	15196	15140 0	65 8			210
09	DLQ G-10	78227	-0-	78227	101537	65677 3	12172 9	Y	11065	11233 0	11 8			31
10	DLQ G-10	55483	-0-	55483	157020	46442 3	8795 9	Y	7995	8008 0	4 8			14
*11	205005 X	47985	-0-	-157020	-0-	40431 3	7385 9	Y	6714	6717 0				11
*12	46475 X	46475	-0-	-0-	-0-	39460 3	6937 9	Y	6306	6299 0	4 8			14
TOTAL GAS PROD:		521,823				TOTAL CONDENSATE PROD:		92,016						

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	287910	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL DEPTH	10076	PERF.	10409	-	19976
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	123411 X	104311	-0-	-19100	-0-	95208 3	9103 9	Y	8275	8025 0	122 8			128
02	104020 X	72490	-0-	-31530	-0-	65974 3	6516 9	Y	5924	5644 0	278 8			130
03	107539 X	95633	-0-	-11906	-0-	86082 3	9551 9	Y	8683	8528 0	118 8			167
04	104070 X	85836	-0-	-18234	-0-	78369 3	2 4	Y	6786	6684 0	142 8			127
						7465 9								
05	107539 X	66898	-0-	-40641	-0-	61707 3	5191 9	Y	4719	4666 0	79 8			101
06	100950 X	63690	-0-	-37260	-0-	57830 3	5860 9	Y	5327	5428 0				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
08	DLQ G-10	22800	-0-	22800	22800	19669 3	395 4	Y	2487	2296 0	158 8			33
						2736 9								
09	DLQ G-10	28637	-0-	28637	51437	22544 3	5871 9	Y	5337	5333 0	22 8			15
10	DLQ G-10	26374	-0-	26374	77811	22818 3	3372 9	Y	3065	3066 0	9 8			5
*11	DLQ G-10	26354	-0-	26354	104165	23882 3	2345 9	Y	2132	2134 0				3
*12	137073 X	32908	-0-	-104165	-0-	29875 3	2968 9	Y	2698	2685 0	10 8			6
TOTAL GAS PROD:		625,931				TOTAL CONDENSATE PROD:		55,433						

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	287952	COMPL. DATE	10/01/2019	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	9509	-	19856
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	132380 X	132380	-0-	-0-	-0-	114006 3	18374 9	Y	16704	16809 0	39 8			139
02	93478 X	93478	-0-	-0-	-0-	77492 3	15986 9	Y	14533	14131 0	64 8			477
03	116393 X	116393	-0-	-0-	-0-	98572 3	17821 9	Y	16201	16579 0	31 8			68
04	96304 X	96304	-0-	-0-	-0-	82874 3	13430 9	Y	12209	12178 0	38 8			61
05	92035 X	92035	-0-	-0-	-0-	77053 3	14982 9	Y	13620	13530 0	56 8			95
06	85704 X	85704	-0-	-0-	-0-	72072 3	13632 9	Y	12393	12364 0	36 8			88
07	DLQ G-10	20049	-0-	20049	20049	16796 3	3253 9	Y	2957	2939 0	7 8			99
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20049			Y	-0-	-0-				99
*09	DLQ G-10	8499	-0-	8499	28548	6245 3	2011 9	Y	1828	1859 0	13 8			55
*10	76335 X	47787	-0-	-28548	-0-	35938 3	11464 9	Y	10422	10281 0	176 8			20
11	23769 X	23769	-0-	-0-	-0-	18794 3	4844 9	Y	4404	4159 0	221 8			44
*12	38579 X	38579	-0-	-0-	-0-	32257 3	6146 9	Y	5587	5443 0	183 8			5
TOTAL GAS PROD:		754,977				TOTAL CONDENSATE PROD:		110,858						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON									
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438															
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 288120		COMPL. DATE 10/05/2019		TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9556 - 19922									
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	DLQ	G-10	133966	-0-	133966	119084	3	14882	9	Y	13529	13615	0	31	8	113	
02	DLQ	G-10	107694	-0-	107694	241660	3	94186	3	Y	12280	11936	0	54	8	403	
03	DLQ	G-10	129184	-0-	129184	370844	3	115085	3	Y	12817	13142	0	25	8	53	
04	DLQ	G-10	127976	-0-	127976	498820	3	114277	3	Y	12454	12406	0	39	8	62	
05	639446	X	140626	-0-	-498820	-0-	3	126404	3	Y	12929	12848	0	53	8	90	
06	119283	X	119283	-0-	-0-	-0-	3	106964	3	Y	11199	11177	0	32	8	80	
07	31385	X	31385	-0-	-0-	-0-	3	27979	3	Y	3096	3066	0	7	8	103	
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-	0			103	
*09	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-	3	8371	3	Y	1624	1663	0	15	8	49	
*10	82870	X	82870	-0-	-0-	-0-	3	66400	3	Y	14390	14226	0	185	8	28	
*11	65250	X	65250	-0-	-0-	-0-	3	54565	3	Y	9514	9213	0	232	8	97	
*12	63713	X	63713	-0-	-0-	-0-	3	54068	3	Y	8502	8399	0	192	8	8	
TOTAL GAS PROD:		1,012,591				TOTAL CONDENSATE PROD:		112,334									

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 288147		COMPL. DATE 10/01/2019		TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9178 - 19480									
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 288155		COMPL. DATE 11/14/2018		TOTAL DEPTH 459 PERF. N/A									
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-									

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 288231	COMPL. DATE 10/14/2019	TOTAL DEPTH 9340	PERF. 9273	- 19614			
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 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-

GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 288275	COMPL. DATE 08/12/2019	TOTAL DEPTH 10356	PERF.10499	- 20642			
01	DLQ G-10	96301	-0-	96301	96301	94424 3	25 4	Y	1684	1684	0	-0-
						1852 9						
02	DLQ G-10	81104	-0-	81104	177405	79610 3	1494 9	Y	1358	1358	0	-0-
03	DLQ G-10	72063	-0-	72063	249468	71042 3	1021 9	Y	928	928	0	-0-
04	DLQ G-10	80610	-0-	80610	330078	79508 3	1102 9	Y	1002	1002	0	-0-
05	408994 X	78916	-0-	-330078	-0-	77841 3	1075 9	Y	977	977	0	-0-
06	73999 X	73999	-0-	-0-	-0-	72992 3	1007 9	Y	915	915	0	-0-
07	89807 X	74680	-0-	-15127	-0-	73438 3	1242 9	Y	1129	1129	0	-0-
08	83297 X	73156	-0-	-10141	-0-	71701 3	1455 9	Y	1323	1323	0	-0-
09	80610 X	69616	-0-	-10994	-0-	68292 3	1324 9	Y	1204	1204	0	-0-
10	78926 X	69092	-0-	-9834	-0-	67707 3	1385 9	Y	1259	1259	0	-0-
11	74010 X	37933	-0-	-36077	-0-	37131 3	798 9	Y	725	725	0	-0-
12	74679 X	-0-	-0-	-74679	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 807,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,504

GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 288280	COMPL. DATE 08/12/2019	TOTAL DEPTH 9087	PERF. 9293	- 19351			
01	DLQ G-10	45548	-0-	45548	45548	36274 3	13 4	Y	8419	8419	0	-0-
						9261 9						
02	DLQ G-10	36854	-0-	36854	82402	29129 3	7725 9	Y	7023	7023	0	-0-
03	DLQ G-10	43647	-0-	43647	126049	34769 3	8878 9	Y	8071	8071	0	-0-
04	DLQ G-10	39182	-0-	39182	165231	30858 3	8324 9	Y	7567	7567	0	-0-
05	205779 X	40548	-0-	-165231	-0-	32394 3	8154 9	Y	7413	7413	0	-0-
06	37072 X	37072	-0-	-0-	-0-	29252 3	7820 9	Y	7109	7109	0	-0-
07	37936 X	37936	-0-	-0-	-0-	30636 3	7300 9	Y	6636	6636	0	-0-
08	36811 X	36811	-0-	-0-	-0-	29589 3	7222 9	Y	6565	6565	0	-0-
09	34460 X	34460	-0-	-0-	-0-	27960 3	6500 9	Y	5909	5909	0	-0-
10	35464 X	33477	-0-	-1987	-0-	26462 3	7015 9	Y	6377	6377	0	-0-
11	34320 X	18261	-0-	-16059	-0-	14628 3	3631 9	Y	3301	3301	0	-0-
12	35464 X	-0-	-0-	-35464	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 403,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 74,390

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. VAGRANT 38 C		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-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	75768 X	75768	-0-	-0-	-0-	63994	3	11774	9	N	10704	10599	0	19	8	186
02	67788 X	64238	-0-	-3550	-0-	52092	3	2166	4	N	9073	8845	0	31	8	383
						9980	9									
03	77557 X	77557	-0-	-0-	-0-	66160	3	11397	9	N	10361	10536	0	8	8	200
04	72630 X	67888	-0-	-4742	-0-	57248	3	91	4	N	9590	9544	0	22	8	224
						10549	9									
05	75051 X	73120	-0-	-1931	-0-	63423	3	73	4	N	8749	8435	0	40	8	498
						9624	9									
06	72630 X	55091	-0-	-17539	-0-	47498	3	203	4	N	6718	6957	0	12	8	247
						7390	9									
07	75051 X	70085	-0-	-4966	-0-	60463	3	27	4	N	8723	8801	0	15	8	154
						9595	9									
08	75051 X	54678	-0-	-20373	-0-	46989	3	272	4	N	6743	6682	0	13	8	202
						7417	9									
09	70770 X	60197	-0-	-10573	-0-	51778	3	8419	9	N	7654	7675	0	3	8	178
10	73129 X	62346	-0-	-10783	-0-	53180	3	8795	9	N	7995	7846	0	11	8	316
11	67830 X	59253	-0-	-8577	-0-	51382	3	7871	9	N	7155	7253	0	10	8	208
12	70091 X	45286	-0-	-24805	-0-	40082	3	5148	9	N	4680	4766	0	10	8	112
TOTAL GAS PROD:		765,507		TOTAL CONDENSATE PROD:		98,145										

NYQUIST 25 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288403	COMPL. DATE	11/05/2019	TOTAL DEPTH	8345	PERF.	8468	-	18664		
01	DLQ G-10	109727	-0-	109727	109727	99659	3	51	4	Y	9106	9064	0	27	8	270
						10017	9									
02	DLQ G-10	84419	-0-	84419	194146	74320	3	2358	4	Y	7037	6850	0	40	8	417
						7741	9									
03	DLQ G-10	62371	-0-	62371	256517	56587	3	204	4	Y	5073	5335	0	20	8	135
						5580	9									
04	DLQ G-10	101054	-0-	101054	357571	91427	3	53	4	Y	8704	8582	0	34	8	223
						9574	9									
05	459791 X	102220	-0-	-357571	-0-	93690	3	52	4	Y	7707	7621	0	51	8	258
						8478	9									
06	90498 X	90498	-0-	-0-	-0-	83356	3	55	4	Y	6443	6545	0	28	8	128
						7087	9									
07	95449 X	85759	-0-	-9690	-0-	78053	3	93	4	Y	6921	6687	0	23	8	339
						7613	9									
08	95449 X	86264	-0-	-9185	-0-	78350	3	370	4	Y	6858	6824	0	28	8	345
						7544	9									
09	92370 X	77383	-0-	-14987	-0-	70903	3	6274	9	Y	5704	5917	0	12	8	120
10	95449 X	68194	-0-	-27255	-0-	62339	3	5808	9	Y	5280	5148	0	12	8	240
11	90510 X	64560	-0-	-25950	-0-	58532	3	5996	9	Y	5451	5438	0	18	8	235
12	86273 X	66391	-0-	-19882	-0-	59921	3	6135	9	Y	5577	5584	0	17	8	211
TOTAL GAS PROD:		998,840		TOTAL CONDENSATE PROD:		79,861										

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288553	COMPL. DATE	10/08/2019	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	9293	-	19351		
01	DLQ G-10	138286	-0-	138286	138286	121569	3	16717	9	Y	15197	15299	0	35	8	127
02	DLQ G-10	115259	-0-	115259	253545	104234	3	11025	9	Y	10023	9777	0	44	8	329
03	DLQ G-10	153197	-0-	153197	406742	135577	3	17620	9	Y	16018	16249	0	31	8	67
04	DLQ G-10	138195	-0-	138195	544937	123027	3	15168	9	Y	13789	13744	0	43	8	69
05	676564 X	131627	-0-	-544937	-0-	118135	3	13492	9	Y	12265	12198	0	51	8	85
06	123899 X	123899	-0-	-0-	-0-	110400	3	13499	9	Y	12272	12234	0	36	8	87
07	32192 X	32192	-0-	-0-	-0-	28728	3	3464	9	Y	3149	3123	0	8	8	105
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-					105
*09	28880 X	28880	-0-	-0-	-0-	24873	3	3463	9	Y	3148	3139	0	19	8	95
*10	164256 X	164256	-0-	-0-	-0-	141287	3	22311	9	Y	20283	20151	0	188	8	39
11	117748 X	117748	-0-	-0-	-0-	101463	3	16058	9	Y	14598	14249	0	238	8	150
*12	117960 X	117960	-0-	-0-	-0-	101598	3	16062	9	Y	14602	14544	0	194	8	14
TOTAL GAS PROD:		1,261,499		TOTAL CONDENSATE PROD:		135,344										

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438							
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 288565	COMPL. DATE 10/08/2019	TOTAL DEPTH 9348	PERF. 9171	- 19578		
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		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

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

CARRY BACK 6 STATE H		WELL #:		8H	RRCID -> 288650	COMPL. DATE 12/21/2019	TOTAL DEPTH 7802	PERF. 7970	- 18365			
01	DLQ G-10	69066	-0-	69066	69066	62227 3	6839 9	Y	6217	6179 0	13 8	191
02	DLQ G-10	64880	-0-	64880	133946	59159 3	10 4	Y	5192	5049 0	20 8	314
						5711 9						
03	DLQ G-10	65878	-0-	65878	199824	59601 3	6277 9	Y	5706	5862 0	12 8	146
04	DLQ G-10	63345	-0-	63345	263169	57621 3	5724 9	Y	5204	5191 0	15 8	144
05	323641 X	60472	-0-	-263169	-0-	55187 3	37 4	Y	4771	4752 0	23 8	140
						5248 9						
06	58418 X	58418	-0-	-0-	-0-	53329 3	171 4	Y	4471	4456 0	14 8	141
						4918 9						
07	63116 X	58295	-0-	-4821	-0-	53063 3	49 4	Y	4712	4700 0	12 8	141
						5183 9						
08	63116 X	51946	-0-	-11170	-0-	47057 3	101 4	Y	4353	4355 0	13 8	126
						4788 9						
09	61080 X	54249	-0-	-6831	-0-	49622 3	4540 9	Y	4127	4074 0	6 8	173
10	60481 X	55270	-0-	-5211	-0-	50864 3	4406 9	Y	4005	3995 0	8 8	175
11	58410 X	52807	-0-	-5603	-0-	48587 3	4220 9	Y	3836	3822 0	13 8	176
12	58280 X	53566	-0-	-4714	-0-	49461 3	4056 9	Y	3687	3721 0	11 8	131

TOTAL GAS PROD: 708,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,281

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON									
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438															
FOOLISH PLEASURE 6 FEE UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	288651	COMPL. DATE	10/15/2019	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	8967 -	19372						
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		152861 X	131046	-0-	-21815	-0-	117718	3	32	4	N	12087	11872	1	33	8	515		
							13296	9											
02		138068 X	88257	-0-	-49811	-0-	78255	3	179	4	N	8930	9003	1	42	8	400		
							9823	9											
03		142011 X	114828	-0-	-27183	-0-	102228	3	69	4	N	11392	11169	1	24	8	599		
							12531	9											
04		133920 X	106524	-0-	-27396	-0-	95225	3	142	4	N	10143	10376	1	38	8	328		
							11157	9											
05		137702 X	107449	-0-	-30253	-0-	96198	3	106	4	N	10132	9782	1	71	8	607		
							11145	9											
06		126810 X	100324	-0-	-26486	-0-	89915	3	124	4	N	9350	9406	1	46	8	505		
							10285	9											
07		114824 X	102308	-0-	-12516	-0-	92142	3	125	4	N	9128	9017	1	33	8	583		
							10041	9											
08		114824 X	99475	-0-	-15349	-0-	89526	3	173	4	N	8887	8918	1	44	8	508		
							9776	9											
09		106530 X	10388	-0-	-96142	-0-	9373	3	974	9	N	885	1304	1	7	8	82		
10		107446 X	83451	-0-	-23995	-0-	64913	3	18516	9	N	16833	16409	1	37	8	469		
11		100320 X	74422	-0-	-25898	-0-	65963	3	8459	9	N	7690	7976	1	45	8	138		
12		102300 X	97181	-0-	-5119	-0-	84324	3	12807	9	N	11643	11676	1	72	8	33		
TOTAL GAS PROD:		1,115,653				TOTAL CONDENSATE PROD:		117,100											

CARRY BACK 6 STATE C		WELL #:		3H	RRCID ->	288801	COMPL. DATE	12/31/2019	TOTAL DEPTH	7733	PERF.	7863 -	18193						
01	DLQ	G-10	83232	-0-	83232	83232	79764	3	3468	9	Y	3153	3194	0	12	8	97		
02	DLQ	G-10	77603	-0-	77603	160835	73788	3	11	4	Y	3458	3328	0	18	8	209		
							3804	9											
03	DLQ	G-10	85766	-0-	85766	246601	81503	3	4263	9	Y	3875	3972	0	13	8	99		
04	DLQ	G-10	79307	-0-	79307	325908	75345	3	3962	9	Y	3602	3586	0	15	8	100		
05		400697 X	74789	-0-	-325908	-0-	71058	3	46	4	Y	3350	3331	0	21	8	98		
							3685	9											
06		70177 X	70177	-0-	-0-	-0-	66852	3	203	4	Y	2838	2835	0	12	8	89		
							3122	9											
07		85932 X	70228	-0-	-15704	-0-	66867	3	55	4	Y	3005	2994	0	10	8	90		
							3306	9											
08		85777 X	69652	-0-	-16125	-0-	66061	3	126	4	Y	3150	3137	0	12	8	91		
							3465	9											
09		79320 X	67186	-0-	-12134	-0-	63953	3	3125	9	Y	2841	2808	0	5	8	119		
10		74803 X	69525	-0-	-5278	-0-	66481	3	3044	9	Y	2767	2758	0	7	8	121		
11		70170 X	65107	-0-	-5063	-0-	62285	3	2822	9	Y	2565	2557	0	11	8	118		
12		70215 X	66099	-0-	-4116	-0-	63124	3	2915	9	Y	2650	2665	0	9	8	94		
TOTAL GAS PROD:		878,671				TOTAL CONDENSATE PROD:		37,254											

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
CARRY BACK 6 STATE E		WELL #:		5H	RRCID -> 288802	COMPL. DATE 12/30/2019	TOTAL DEPTH 7767	PERF. 8052	- 18507							
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	DLQ G-10	80701	-0-	80701	80701	76256	3	4445	9	Y	4041	4014	0	11	8	124
02	DLQ G-10	68683	-0-	68683	149384	64966	3	10	4	Y	3370	3273	0	17	8	204
						3707	9									
03	DLQ G-10	77960	-0-	77960	227344	74098	3	3862	9	Y	3511	3615	0	10	8	90
04	DLQ G-10	73348	-0-	73348	300692	69788	3	3560	9	Y	3236	3224	0	12	8	90
05	370220 X	69528	-0-	-300692	-0-	66188	3	43	4	Y	2997	2981	0	18	8	88
						3297	9									
06	66229 X	66229	-0-	-0-	-0-	63120	3	188	4	Y	2655	2649	0	11	8	83
						2921	9									
07	75733 X	70504	-0-	-5229	-0-	67175	3	53	4	Y	2978	2963	0	9	8	89
						3276	9									
08	75733 X	63643	-0-	-12090	-0-	60616	3	127	4	Y	2636	2639	0	10	8	76
						2900	9									
09	73290 X	63200	-0-	-10090	-0-	60351	3	2746	9	Y	2496	2463	0	5	8	104
10	70494 X	65051	-0-	-5443	-0-	62401	3	2650	9	Y	2409	2402	0	6	8	105
11	68220 X	62501	-0-	-5719	-0-	59940	3	2561	9	Y	2328	2316	0	10	8	107
12	70494 X	61111	-0-	-9383	-0-	58680	3	2375	9	Y	2159	2180	0	9	8	77
TOTAL GAS PROD:		822,459				TOTAL CONDENSATE PROD:		34,816								

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 289091	COMPL. DATE 12/29/2019	TOTAL DEPTH 8029	PERF. 8065	- 18887							
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	135718 X	117591	-0-	-18127	-0-	109885	3	105	4	N	6910	6847	0	18	8	245
						7601	9									
02	116956 X	93850	-0-	-23106	-0-	87478	3	458	4	N	5376	5205	0	28	8	388
						5914	9									
03	129487 X	105332	-0-	-24155	-0-	98713	3	44	4	N	5977	6118	0	12	8	235
						6575	9									
04	125310 X	90726	-0-	-34584	-0-	84903	3	40	4	N	5257	5159	0	16	8	317
						5783	9									
05	123163 X	79770	-0-	-43393	-0-	74486	3	45	4	N	4763	4897	0	21	8	162
						5239	9									
06	113790 X	78857	-0-	-34933	-0-	73403	3	409	4	N	4586	4509	0	16	8	223
						5045	9									
07	105338 X	80179	-0-	-25159	-0-	74612	3	136	4	N	4937	4875	0	11	8	274
						5431	9									
08	105338 X	79854	-0-	-25484	-0-	74091	3	163	4	N	5091	5190	0	13	8	162
						5600	9									
09	90720 X	75148	-0-	-15572	-0-	70349	3	4640	9	N	4218	4169	0	6	8	205
10	81499 X	73961	-0-	-7538	-0-	69397	3	4481	9	N	4074	3950	0	7	8	322
11	78870 X	69954	-0-	-8916	-0-	65638	3	4266	9	N	3878	4034	0	12	8	154
12	80166 X	65550	-0-	-14616	-0-	61698	3	3670	9	N	3336	3237	0	10	8	243
TOTAL GAS PROD:		1,010,772				TOTAL CONDENSATE PROD:		58,403								

TIM TAM 24 F		WELL #:		7H	RRCID -> 289166	COMPL. DATE 04/05/2021	TOTAL DEPTH 9331	PERF. 9596	- 19607							
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	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	187112	-0-	187112	187112	141659	3	45453	9	Y	41321	41132	0		189	
05	14B2 EXT	338758	-0-	338758	525870	256573	3	82185	9	Y	74714	74392	0		511	
06	14B2 EXT	340335	-0-	340335	866205	261649	3	78686	9	Y	71533	71525	0		519	
07	1166575 X	300370	-0-	-866205	-0-	236149	3	64221	9	Y	58383	58501	0		401	
08	281180 X	281180	-0-	-0-	-0-	226592	3	54588	9	Y	49625	49558	0		468	
09	200773 X	200773	-0-	-0-	-0-	164074	3	36699	9	Y	33363	33528	0		303	
10	249931 X	249931	-0-	-0-	-0-	205437	3	44494	9	Y	40449	40262	0		490	
11	216451 X	216451	-0-	-0-	-0-	179668	3	36783	9	Y	33439	33488	0		441	
*12	211028 X	211028	-0-	-0-	-0-	177498	3	33530	9	Y	30482	30764	0		159	
TOTAL GAS PROD:		2,325,938				TOTAL CONDENSATE PROD:		433,309								

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
TIM TAM 24 F		WELL #:		8H	RRCID ->	289168	COMPL. DATE	04/07/2021	TOTAL DEPTH	9283	PERF.	9283 - 19364		
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 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-

CARRY BACK 6 STATE F		WELL #:		6H	RRCID ->	289189	COMPL. DATE	12/24/2019	TOTAL DEPTH	7788	PERF.	7869 - 18235					
01	DLQ	G-10	77706	-0-	77706	77706	73416	3	4290	9	Y	3900	3868	0	11	8	120
02	DLQ	G-10	64414	-0-	64414	142120	60839	3	11	4	Y	3240	3146	0	18	8	196
							3564	9									
03	DLQ	G-10	72242	-0-	72242	214362	68347	3	3895	9	Y	3541	3637	0	10	8	90
04	DLQ	G-10	69288	-0-	69288	283650	65747	3	3541	9	Y	3219	3207	0	13	8	89
05	350168	X	66518	-0-	-283650	-0-	63170	3	42	4	Y	3005	2988	0	18	8	88
							3306	9									
06	63817	X	63817	-0-	-0-	-0-	60849	3	188	4	Y	2527	2525	0	11	8	79
							2780	9									
07	71362	X	67875	-0-	-3487	-0-	64571	3	59	4	Y	2950	2930	0	11	8	88
							3245	9									
08	71362	X	63215	-0-	-8147	-0-	60130	3	123	4	Y	2693	2691	0	12	8	78
							2962	9									
09	69060	X	60383	-0-	-8677	-0-	57566	3	2718	9	Y	2471	2441	0	5	8	103
10	67890	X	64746	-0-	-3144	-0-	62086	3	2660	9	Y	2418	2408	0	7	8	106
11	65700	X	62380	-0-	-3320	-0-	59865	3	2515	9	Y	2286	2276	0	11	8	105
12	67890	X	62504	-0-	-5386	-0-	60007	3	2439	9	Y	2217	2234	0	9	8	79

TOTAL GAS PROD: 795,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,467

TIM TAM 24 B		WELL #:		10H	RRCID ->	289203	COMPL. DATE	04/10/2021	TOTAL DEPTH	9128	PERF.	9350 - 19481
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	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-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
TIM TAM 24 B		WELL #: 11H		RRCID -> 289205		COMPL. DATE 04/06/2021		TOTAL DEPTH 9351 PERF. 9634 - 19737								
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 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

TIM TAM 24 A		WELL #: 9H		RRCID -> 289216		COMPL. DATE 04/09/2021		TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9504 - 19558								
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DONERAIL 8 FEE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 289476		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 8996 PERF. 9095 - 19497								
01	DLQ G-10	102288	-0-	102288	102288	91347	3	472	4	Y	9517	9467	0	24	8	137
						10469	9									
02	DLQ G-10	87938	-0-	87938	190226	78957	3	372	4	Y	7826	7780	0	41	8	142
						8609	9									
03	DLQ G-10	94933	-0-	94933	285159	85134	3	267	4	Y	8665	8682	0	11	8	114
						9532	9									
04	DLQ G-10	88415	-0-	88415	373574	79317	3	266	4	Y	8029	7962	0	33	8	148
						8832	9									
05	464289 X	90715	-0-	-373574	-0-	81556	3	372	4	Y	7988	7934	0	49	8	153
						8787	9									
06	80468 X	80468	-0-	-0-	-0-	72389	3	463	4	Y	6924	6909	0	26	8	142
						7616	9									
07	91326 X	87063	-0-	-4263	-0-	79055	3	177	4	Y	7119	7134	0	23	8	104
						7831	9									
08	91326 X	82475	-0-	-8851	-0-	74733	3	357	4	Y	6714	6672	0	25	8	121
						7385	9									
09	88380 X	74653	-0-	-13727	-0-	67707	3	6634	9	Y	6031	6037	0	12	8	103
						69183	3	7261	9	Y	6601	6537	0	17	8	150
10	90706 X	76727	-0-	-13979	-0-	69183	3	7261	9	Y	6601	6537	0	17	8	150
						68744	3	6686	9	Y	6078	6062	0	25	8	141
11	84240 X	75644	-0-	-8596	-0-	68744	3	6686	9	Y	6078	6062	0	25	8	141
						69017	3	6731	9	Y	6119	6074	0	22	8	164
12	87048 X	76182	-0-	-10866	-0-	69017	3	6731	9	Y	6119	6074	0	22	8	164
TOTAL GAS PROD:		1,017,501		TOTAL CONDENSATE PROD:		87,611										

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438										
HIS EMINENCE 27 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289596	COMPL. DATE	04/27/2020	TOTAL DEPTH	9221	PERF.	9265 - 19480		
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	195610 X	149689	-0-	-45921	-0-	134528	3	838 4	N	13021	12955 0	24 8	8	79
02	176680 X	109707	-0-	-66973	-0-	14323	9	98042 3	N	9410	9275 0	34 8	8	180
03	182249 X	124542	-0-	-57707	-0-	10351	9	112699 3	N	10349	10469 0	24 8	8	36
04	169500 X	129017	-0-	-40483	-0-	11384	9	117032 3	N	10404	10371 0	34 8	8	35
05	157387 X	124282	-0-	-33105	-0-	11444	9	113161 3	N	9862	9803 0	50 8	8	44
06	144870 X	112882	-0-	-31988	-0-	10848	9	101658 3	N	8852	8816 0	23 8	8	57
07	133331 X	111648	-0-	-21683	-0-	9737	9	102526 3	N	8031	8011 0	19 8	8	58
08	133331 X	105603	-0-	-27728	-0-	8834	9	96386 3	N	7973	7955 0	22 8	8	54
09	129030 X	99871	-0-	-29159	-0-	8770	9	90562 3	N	8190	8164 0	9 8	8	71
10	124279 X	97400	-0-	-26879	-0-	88566	3	8740 9	N	7945	7936 0	11 8	8	69
11	112890 X	84611	-0-	-28279	-0-	76912	3	7652 9	N	6956	6966 0	16 8	8	43
12	111662 X	93509	-0-	-18153	-0-	85303	3	8153 9	N	7412	7373 0	17 8	8	65
TOTAL GAS PROD:		1,342,761				TOTAL CONDENSATE PROD:		108,405						

TIM TAM 24 C		WELL #:		12H	RRCID ->	289641	COMPL. DATE	04/07/2021	TOTAL DEPTH	9153	PERF.	9334 - 19606		
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-						

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 #:		5H	RRCID ->	289686	COMPL. DATE	04/24/2020	TOTAL DEPTH	8854	PERF.	8995 - 18101		
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	708478 X	51573	-0-	-656905	-0-	42988	3	448	4	N	7397	7340	0	33 8 45
02	58716 X	57480	-0-	-1236	-0-	8137	9	48075	3	N	7759	7611	0	45 8 148
03	65007 X	30608	-0-	-34399	-0-	8535	9	24891	3	N	5045	5148	0	27 8 18
04	53940 X	46261	-0-	-7679	-0-	5550	9	39192	3	N	6162	6123	0	36 8 21
05	65204 X	65204	-0-	-0-	-0-	6778	9	56411	3	N	7815	7741	0	60 8 35
06	61590 X	47011	-0-	-14579	-0-	8597	9	40186	3	N	5374	5344	0	31 8 34
07	63643 X	7761	-0-	-55882	-0-	5911	9	5374	3	N	2129	2145	0	3 8 15
08	65193 X	23876	-0-	-41317	-0-	2342	9	19278	3	N	4005	3993	0	27
09	63090 X	17141	-0-	-45949	-0-	4406	9	13039	3	N	3629	3617	0	8 8 31
10	65193 X	21219	-0-	-43974	-0-	16967	3	4210	9	N	3827	3812	0	13 8 33
11	47010 X	19517	-0-	-27493	-0-	15687	3	3807	9	N	3461	3452	0	20 8 22
12	23870 X	21010	-0-	-2860	-0-	17187	3	3798	9	N	3453	3426	0	19 8 30
TOTAL GAS PROD:		408,661				TOTAL CONDENSATE PROD:		60,056						

HIS EMINENCE 27 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	289765	COMPL. DATE	04/23/2020	TOTAL DEPTH	9080	PERF.	8950 - 18972		
01	169570 X	114079	-0-	-55491	-0-	96565	3	630	4	N	15349	15266	0	33 8 94
02	147868 X	49266	-0-	-98602	-0-	16884	9	40348	3	N	7604	7522	0	30 8 146
03	146041 X	122901	-0-	-23140	-0-	8364	9	104508	3	N	16343	16403	0	29 8 57
04	135210 X	102770	-0-	-32440	-0-	17977	9	88193	3	N	12882	12857	0	39 8 43
05	119567 X	53449	-0-	-66118	-0-	14170	9	44851	3	N	7702	7680	0	31 8 34
06	118950 X	101152	-0-	-17798	-0-	8472	9	86712	3	N	11967	11887	0	37 8 77
07	122915 X	114397	-0-	-8518	-0-	13164	9	101728	3	N	11256	11225	0	27 8 81
08	122915 X	94920	-0-	-27995	-0-	12382	9	84613	3	N	9006	8994	0	32 8 61
09	102780 X	92274	-0-	-10506	-0-	9907	9	83195	3	N	7998	7975	0	15 8 69
10	114390 X	93323	-0-	-21067	-0-	82777	3	10445	9	N	9495	9461	0	20 8 83
11	110700 X	90046	-0-	-20654	-0-	80325	3	9666	9	N	8787	8786	0	29 8 55
12	114390 X	89721	-0-	-24669	-0-	80379	3	9287	9	N	8443	8400	0	24 8 74
TOTAL GAS PROD:		1,118,298				TOTAL CONDENSATE PROD:		126,832						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
HIS EMINENCE 27 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	289792	COMPL. DATE	04/25/2020	TOTAL DEPTH	9323	PERF.	9231 - 19341	
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	193099 X	155369	-0-	-37730	-0-	142342	3	887 4	N	11036	10972 0	28 8	67
						12140	9						
02	174412 X	117724	-0-	-56688	-0-	107067	3	1419 4	N	8398	8264 0	40 8	161
						9238	9						
03	186868 X	136262	-0-	-50606	-0-	125126	3	498 4	N	9671	9776 0	22 8	34
						10638	9						
04	168450 X	125739	-0-	-42711	-0-	115907	3	535 4	N	8452	8430 0	28 8	28
						9297	9						
05	159743 X	118341	-0-	-41402	-0-	109548	3	264 4	N	7754	7707 0	41 8	34
						8529	9						
06	150360 X	107485	-0-	-42875	-0-	98744	3	1444 4	N	6634	6602 0	23 8	43
						7297	9						
07	136276 X	106384	-0-	-29892	-0-	99082	3	286 4	N	6378	6355 0	20 8	46
						7016	9						
08	136276 X	76187	-0-	-60089	-0-	69566	3	319 4	N	5729	5723 0	13 8	39
						6302	9						
09	125730 X	87207	-0-	-38523	-0-	79985	3	6956 9	N	6324	6303 0	5 8	55
10	118327 X	91963	-0-	-26364	-0-	85686	3	6184 9	N	5622	5620 0	8 8	49
11	107490 X	85888	-0-	-21602	-0-	80089	3	5749 9	N	5226	5229 0	13 8	33
12	106392 X	85173	-0-	-21219	-0-	79491	3	5631 9	N	5119	5093 0	14 8	45
TOTAL GAS PROD:		1,293,722		TOTAL CONDENSATE PROD:		86,343							

BOLD VENTURE 20 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289940	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	N/A	
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-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													
BURGOO KING 2 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290160	COMPL. DATE	04/11/2021	TOTAL DEPTH	7657	PERF.	8073 - 18051					
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		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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		150818 X	150818	-0-	-0-	-0-	112338	3	224	4	Y	34778	34707	0	38	8	33
							38256	9									
05		319360 X	319360	-0-	-0-	-0-	258880	3	757	4	Y	54294	54186	0	95	8	46
							59723	9									
06		347559 X	347559	-0-	-0-	-0-	298341	3	1130	4	Y	43716	43645	0	70	8	47
							48088	9									
07		320506 X	320506	-0-	-0-	-0-	281323	3	301	4	Y	35347	35278	0	50	8	66
							38882	9									
08		297032 X	297032	-0-	-0-	-0-	265909	3	342	4	Y	27983	27951	0	56	8	42
							30781	9									
09		267538 X	267538	-0-	-0-	-0-	242142	3	25123	9	Y	22839	22798	0	23	8	60
10		267087 X	267087	-0-	-0-	-0-	245824	3	21209	9	Y	19281	19270	0	32	8	39
11		256860 X	244733	-0-	-12127	-0-	226907	3	17822	9	Y	16202	16143	0	48	8	50
12		265422 X	241970	-0-	-23452	-0-	226039	3	15866	9	Y	14424	14391	0	41	8	42
TOTAL GAS PROD:			2,456,603				TOTAL CONDENSATE PROD:			268,864							

BURGOO KING 2 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290164	COMPL. DATE	04/07/2021	TOTAL DEPTH	7612	PERF.	7795 - 17694					
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
04		SHUT IN	150792	-0-	150792	150792	120351	3	239	4	Y	27456	27379	0	51	8	26
							30202	9									
05		14B2 EXT	258885	-0-	258885	409677	222953	3	653	4	Y	32072	31962	0	109	8	27
							35279	9									
06		14B2 EXT	274308	-0-	274308	683985	247059	3	942	4	Y	23915	23845	0	71	8	26
							26307	9									
07		932650 X	248665	-0-	-683985	-0-	227570	3	246	4	Y	18954	18896	0	49	8	35
							20849	9									
08		235848 X	225980	-0-	-9868	-0-	210547	3	275	4	Y	13780	13742	0	52	8	21
							15158	9									
09		228240 X	200252	-0-	-27988	-0-	187738	3	12298	9	Y	11180	11152	0	20	8	29
10		235848 X	207439	-0-	-28409	-0-	196035	3	11361	9	Y	10328	10307	0	29	8	21
11		228240 X	187658	-0-	-40582	-0-	178169	3	9486	9	Y	8624	8577	0	41	8	27
12		235848 X	178383	-0-	-57465	-0-	169724	3	8610	9	Y	7827	7796	0	35	8	23
TOTAL GAS PROD:			1,932,362				TOTAL CONDENSATE PROD:			154,136							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438									
BURGOO KING 2 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	290195	COMPL. DATE	04/05/2021	TOTAL DEPTH	7523	PERF.	7763 - 17436	
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		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		SHUT IN	226654	-0-	226654	226654	185759	3	371	4	Y	36840	36725 0 80 8 35
							40524	9					
05		SHUT IN	231362	-0-	231362	458016	198953	3	585	4	Y	28931	28817 0 124 8 25
							31824	9					
06		SHUT IN	234774	-0-	234774	692790	210048	3	804	4	Y	21747	21680 0 69 8 23
							23922	9					
07	927778 X	234988	-0-	-692790	-0-		215865	3	235	4	Y	17171	17111 0 51 8 32
							18888	9					
08	234478 X	234478	-0-	-0-	-0-		218081	3	283	4	Y	14649	14602 0 57 8 22
							16114	9					
09	210418 X	210418	-0-	-0-	-0-		197476	3	12717	9	Y	11561	11530 0 23 8 30
10	216783 X	211481	-0-	-5302	-0-		199595	3	11842	9	Y	10765	10742 0 31 8 22
11	209790 X	190196	-0-	-19594	-0-		180663	3	9530	9	Y	8664	8615 0 44 8 27
12	216783 X	187005	-0-	-29778	-0-		178244	3	8709	9	Y	7917	7884 0 37 8 23
TOTAL GAS PROD:		1,961,356		TOTAL CONDENSATE PROD:		158,245							

BURGOO KING 2 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	290200	COMPL. DATE	04/05/2021	TOTAL DEPTH	7477	PERF.	7828 - 17692	
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		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	6	-0-	6	6	4	4	2	9	N	2	2 8 -0-
04		SHUT IN	164667	-0-	164667	164673	144270	3	291	4	Y	18278	18185 0 76 8 17
							20106	9					
05		SHUT IN	226254	-0-	226254	390927	202570	3	595	4	Y	20990	20884 0 105 8 18
							23089	9					
06		SHUT IN	255711	-0-	255711	646638	231215	3	878	4	Y	21471	21397 0 69 8 23
							23618	9					
07	884242 X	237604	-0-	-646638	-0-		218456	3	236	4	Y	17193	17136 0 48 8 32
							18912	9					
08	229493 X	229476	-0-	-17	-0-		212354	3	275	4	Y	15315	15268 0 56 8 23
							16847	9					
09	228240 X	201725	-0-	-26515	-0-		187919	3	13591	9	Y	12355	12324 0 22 8 32
10	235848 X	210004	-0-	-25844	-0-		196617	3	13344	9	Y	12131	12106 0 32 8 25
11	228240 X	197980	-0-	-30260	-0-		185556	3	12421	9	Y	11292	11237 0 45 8 35
12	235848 X	195600	-0-	-40248	-0-		185359	3	10187	9	Y	9261	9228 0 41 8 27
TOTAL GAS PROD:		1,919,027		TOTAL CONDENSATE PROD:		138,288							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290216	COMPL. DATE	09/29/2020	TOTAL DEPTH	8221	PERF. 8081	- 18148			
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	300996 X	300996	-0-	-0-	-0-	267264	3	384	4	N	30316	30380	1	46 8	49
						33348	9								
02	236040 X	218323	-0-	-17717	-0-	197049	3	396	4	N	18980	18801	1	63 8	165
						20878	9								
03	280613 X	280613	-0-	-0-	-0-	256223	3	1552	4	N	20762	20558	1	48 8	321
						22838	9								
04	252900 X	237499	-0-	-15401	-0-	219840	3	148	4	N	15919	15866	1	42 8	332
						17511	9								
05	261330 X	237168	-0-	-24162	-0-	220293	3	80	4	N	15268	15230	1	65 8	305
						16795	9								
06	252900 X	199947	-0-	-52953	-0-	185006	3	1801	4	N	11945	11983	1	35 8	232
						13140	9								
07	261330 X	198713	-0-	-62617	-0-	186388	3	765	4	N	10509	10418	1	29 8	294
						11560	9								
08	261330 X	187945	-0-	-73385	-0-	175528	3	1352	4	N	10059	10001	1	31 8	321
						11065	9								
09	237510 X	166551	-0-	-70959	-0-	156262	3	9009	9	N	8190	8403	1	20 8	88
10	237181 X	161087	-0-	-76094	-0-	151823	3	9149	9	N	8317	8276	1	26 8	103
11	199950 X	148930	-0-	-51020	-0-	140783	3	8093	9	N	7357	7295	1	23 8	142
12	198710 X	146934	-0-	-51776	-0-	138177	3	7767	9	N	7061	7117	1	22 8	64
TOTAL GAS PROD:		2,484,706				TOTAL CONDENSATE PROD:		164,683							

COUNT FLEET 48 STATE E		WELL #:		5H	RRCID ->	291125	COMPL. DATE	05/19/2021	TOTAL DEPTH	8792	PERF. 8935	- 19219			
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-				Y	NO RPT			-0-		
05	SHUT IN	25427	-0-	25427	25427	18912	3	12	4	Y	5912	5889	0	23	
						6503	9								
06	SHUT IN	198815	-0-	198815	224242	161683	3	730	4	Y	33093	32978	0	108 8	30
						36402	9								
07	SHUT IN	165848	-0-	165848	390090	134311	3	122	4	Y	28559	28479	0	78 8	32
						31415	9								
08	606367 X	216277	-0-	-390090	-0-	180583	3	370	4	Y	32113	32032	0	88 8	25
						35324	9								
09	201042 X	201042	-0-	-0-	-0-	173010	3	27932	9	Y	25393	25332	0	33 8	53
10	209701 X	209701	-0-	-0-	-0-	182785	3	26891	9	Y	24446	24417	0	46 8	36
11	209310 X	178082	-0-	-31228	-0-	157259	3	20823	9	Y	18930	18877	0	61 8	28
12	216287 X	195285	-0-	-21002	-0-	176236	3	18776	9	Y	17069	17038	0	53 8	6
TOTAL GAS PROD:		1,390,477				TOTAL CONDENSATE PROD:		185,515							

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON												
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438																	
COUNT	FLEET	48	STATE	G	WELL #:	7H	RRCID	->	291127	COMPL. DATE	05/08/2021	TOTAL DEPTH	8852	PERF.	8869 - 19231						
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		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-					Y	NO RPT								-0-
05		SHUT	IN	53322	-0-	53322	53322			39599	3	25	4	Y	12453	12405	0			48	
										13698	9										
06		SHUT	IN	165182	-0-	165182	218504			132752	3	600	4	Y	28936	28865	0	93	8	26	
										31830	9										
07		SHUT	IN	171300	-0-	171300	389804			142980	3	131	4	Y	25626	25552	0	71	8	29	
										28189	9										
08		SHUT	IN	195492	-0-	195492	585296			166560	3	341	4	Y	25992	25914	0	87	8	20	
										28591	9										
09	646098	X		60802	-0-	-585296	-0-			51408	3	9364	9	Y	8513	8500	0	15	8	18	
10	269142	X		189520	-0-	-79622	-0-			165073	3	24424	9	Y	22204	22139	0	50	8	33	
11	189180	X		168316	-0-	-20864	-0-			149674	3	18642	9	Y	16947	16883	0	72	8	25	
12	195486	X		169471	-0-	-26015	-0-			151291	3	17941	9	Y	16310	16272	0	57	8	6	
TOTAL GAS PROD:				1,173,405				TOTAL CONDENSATE PROD:				156,981									

COUNT FLEET 48 STATE D		WELL #:		4H	RRCID	->	291135	COMPL. DATE	05/15/2021	TOTAL DEPTH	8526	PERF.	8598 - 18828								
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		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-					Y	NO RPT								-0-
05		SHUT	IN	42101	-0-	42101	42101			34259	3	22	4	Y	7109	7081	0			28	
										7820	9										
06		SHUT	IN	220885	-0-	220885	262986			165177	3	743	4	Y	49968	49854	0	97	8	45	
										54965	9										
07		SHUT	IN	194992	-0-	194992	457978			154424	3	137	4	Y	36755	36688	0	71	8	41	
										40431	9										
08	661317	X		203339	-0-	-457978	-0-			165714	3	338	4	Y	33897	33817	0	95	8	26	
										37287	9										
09	211620	X		170260	-0-	-41360	-0-			142349	3	27828	9	Y	25298	25235	0	36	8	53	
10	218674	X		172959	-0-	-45715	-0-			146074	3	26865	9	Y	24423	24390	0	50	8	36	
11	220890	X		153570	-0-	-67320	-0-			132454	3	21116	9	Y	19196	19134	0	69	8	29	
12	203329	X		145129	-0-	-58200	-0-			126807	3	18119	9	Y	16472	16438	0	57	8	6	
TOTAL GAS PROD:				1,303,235				TOTAL CONDENSATE PROD:				213,118									

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
COUNT	FLEET 48 STATE F	WELL #:	6H	RRCID ->	291149	COMPL. DATE	05/09/2021	TOTAL DEPTH	8574	PERF.	8740 - 18881	
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	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-		Y	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	83828	-0-	83828	83828	63871 3	41 4	Y	18105	18035 0	70	
						19916 9						
06	SHUT IN	208282	-0-	208282	292110	159047 3	716 4	Y	44108	44045 0	93 8	40
						48519 9						
07	SHUT IN	209748	-0-	209748	501858	173007 3	155 4	Y	33260	33184 0	78 8	38
						36586 9						
08	698310 X	196452	-0-	-501858	-0-	165855 3	335 4	Y	27511	27436 0	92 8	21
						30262 9						
09	230850 X	175800	-0-	-55050	-0-	150091 3	25622 9	Y	23293	23232 0	33 8	49
10	238545 X	160270	-0-	-78275	-0-	138827 3	21424 9	Y	19476	19450 0	46 8	29
11	208290 X	154789	-0-	-53501	-0-	136597 3	18192 9	Y	16538	16473 0	69 8	25
12	209746 X	141141	-0-	-68605	-0-	124882 3	16061 9	Y	14601	14567 0	54 8	5
TOTAL GAS PROD:		1,330,310				TOTAL CONDENSATE PROD:		196,892				

COUNT FLEET 48 STATE H		WELL #:		8H		RRCID -> 291150		COMPL. DATE 05/09/2021		TOTAL DEPTH 8595		PERF. 8777 - 18976	
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	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-		Y	NO RPT			-0-		
05	SHUT IN	54102	-0-	54102	54102	40711 3	26 4	Y	12150	12103 0	47		
						13365 9							
06	SHUT IN	195493	-0-	195493	249595	148255 3	667 4	Y	42337	42245 0	101 8	38	
						46571 9							
07	SHUT IN	179000	-0-	179000	428595	142485 3	128 4	Y	33079	33002 0	78 8	37	
						36387 9							
08	SHUT IN	174508	-0-	174508	603103	142935 3	297 4	Y	28433	28354 0	94 8	22	
						31276 9							
09	657737 X	54634	-0-	-603103	-0-	43714 3	10894 9	Y	9904	9888 0	17 8	21	
10	231632 X	161385	-0-	-70247	-0-	132213 3	29153 9	Y	26503	26429 0	56 8	39	
11	195480 X	170954	-0-	-24526	-0-	145469 3	25485 9	Y	23168	23101 0	72 8	34	
12	178994 X	164935	-0-	-14059	-0-	139587 3	25124 9	Y	22840	22805 0	60 8	9	
TOTAL GAS PROD:		1,155,011				TOTAL CONDENSATE PROD:		198,414					

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
AFFIRMED 23 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	291446	COMPL. DATE	07/11/2021	TOTAL DEPTH	8267	PERF.	8228 - 18409			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	
*07	0	64620	-0-	64620	64620	46008	3	20	4	N	16902	16367	0	18 8 517	
						18592	9								
*08	0	181822	-0-	181822	246442	137468	3	493	4	N	39874	40002	0	38 8 351	
						43861	9								
09	DELO PR	218122	-0-	218122	464564	174885	3	42566	9	N	38696	38747	0	18 8 282	
*10	676111 X	211547	-0-	-464564	-0-	178831	3	32716	9	N	29742	29834	0	25 8 165	
11	197289 X	197289	-0-	-0-	-0-	170613	3	26602	9	N	24184	24079	0	35 8 235	
*12	188202 X	188202	-0-	-0-	-0-	165367	3	21934	9	N	19940	19933	0	30 8 212	
TOTAL GAS PROD:		1,061,602		TOTAL CONDENSATE PROD:		169,338									

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	291547	COMPL. DATE	07/11/2021	TOTAL DEPTH	8345	PERF.	8434 - 18412			
07	0	151340	-0-	151340	151340	119164	3	46	4	N	29209	29110	0	53 8 46	
						32130	9								
08	0	290539	-0-	290539	441879	237972	3	837	4	N	47027	46925	0	83 8 65	
						51730	9								
09	0	281690	-0-	281690	723569	239144	3	42087	9	Y	38261	38250	0	31 8 45	
10	1024438 X	300869	-0-	-723569	-0-	262373	3	38299	9	Y	34817	34774	0	42 8 46	
11	278715 X	278715	-0-	-0-	-0-	247806	3	30909	9	Y	28099	28040	0	64 8 41	
*12	260039 X	260039	-0-	-0-	-0-	233607	3	26134	9	Y	23758	23698	0	50 8 51	
TOTAL GAS PROD:		1,563,192		TOTAL CONDENSATE PROD:		201,171									

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	291611	COMPL. DATE	07/07/2021	TOTAL DEPTH	8437	PERF.	8527 - 18557			
07	0	138362	-0-	138362	138362	107879	3	42	4	N	27674	27565	0	65 8 44	
						30441	9								
08	0	297628	-0-	297628	435990	242252	3	852	4	N	49567	49456	0	86 8 69	
						54524	9								
*09	0	282338	-0-	282338	718328	239370	3	42510	9	Y	38645	38635	0	33 8 46	
10	1023918 X	305590	-0-	-718328	-0-	267248	3	38141	9	Y	34674	34630	0	45 8 45	
11	278476 X	278476	-0-	-0-	-0-	249037	3	29439	9	Y	26763	26701	0	68 8 39	
*12	257791 X	257791	-0-	-0-	-0-	233389	3	24104	9	Y	21913	21852	0	53 8 47	
TOTAL GAS PROD:		1,560,185		TOTAL CONDENSATE PROD:		199,236									

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	291612	COMPL. DATE	07/22/2021	TOTAL DEPTH	8505	PERF.	8599 - 18637			
07	0	20741	-0-	20741	20741	16364	3	6	4	N	3974	3935	0	33 8 6	
						4371	9								
08	0	260209	-0-	260209	280950	210215	3	740	4	N	44776	44639	0	81 8 62	
						49254	9								
*09	0	257792	-0-	257792	538742	217215	3	40161	9	Y	36510	36499	0	30 8 43	
10	841305 X	302563	-0-	-538742	-0-	267447	3	34915	9	Y	31741	31697	0	45 8 42	
11	271459 X	271459	-0-	-0-	-0-	245662	3	25797	9	Y	23452	23396	0	64 8 34	
*12	252116 X	252116	-0-	-0-	-0-	231155	3	20667	9	Y	18788	18730	0	52 8 40	
TOTAL GAS PROD:		1,364,880		TOTAL CONDENSATE PROD:		159,241									

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438										
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT E		WELL #:		5H	RRCID ->	291741	COMPL. DATE	08/23/2021	TOTAL DEPTH	10971	PERF.	9875	-	19801
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	0	29497	-0-	29497	29497	24092	3	209	4	N	4724	4523	0	137 8 64
09	0	159832	-0-	159832	189329	5196	9							
*10	0	144567	-0-	144567	333896	127403	3	31859	9	N	28963	28869	0	76 8 82
*11	0	119808	-0-	119808	453704	113754	3	30397	9	N	27634	27635	0	34 8 47
*12	564408 X	110704	-0-	-453704	-0-	95043	3	24537	9	N	22306	22317	0	36
						89114	3	21485	9	N	19532	19500	0	25 8 43
TOTAL GAS PROD:		564,408		TOTAL CONDENSATE PROD:		103,159								

CINNABAR OPERATING, LLC				153510										
HUGHES RANCHES B27		WELL #:		1RE	RRCID ->	284761	COMPL. DATE	01/20/2017	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	8178	-	8294
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COG OPERATING LLC				166150										
TRAIL BOSS		WELL #:		404H	RRCID ->	264590	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	10113	PERF.	10330	-	13585
01	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			400
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			400
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			400
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			400
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			400
06	101 X	101	-0-	-0-	-0-	99	3	2	9	N	2			402
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			402
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			402
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			402
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			402
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			402
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			402
TOTAL GAS PROD:		162		TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

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	3410 X	2682	-0-	-728	-0-	2538	3	144	9	N	131				369
02	3304 X	3197	-0-	-107	-0-	3010	3	187	9	N	170	380	1		159
03	3658 X	3412	-0-	-246	-0-	12	1	3248	3	N	138				297
						152	9								
04	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	12	1	3730	3	N	157				454
						173	9								
05	3658 X	125	-0-	-3533	-0-	111	3	14	9	N	13				467
06	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3692	3	125	9	N	114				581
07	3658 X	1012	-0-	-2646	-0-	1012	1			N	-0-				581
08	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-				581
09	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	510	1	4110	3	N	177	373	1		385
						195	9								
10	3658 X	71	-0-	-3587	-0-	60	1	7	3	N	4				389
						4	9								
11	3540 X	40	-0-	-3500	-0-	40	1			N	-0-				389
*12	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	34	1	4945	3	N	210				599
						231	9								
TOTAL GAS PROD:		28,296				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,114							

ELBOW DOWN		WELL #: 801H		RRCID -> 272204		COMPL. DATE 10/19/2012				TOTAL DEPTH 10025			PERF.13911 - 14125		
01	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	50	1	2401	3	Y	76				331
						84	9								
02	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	52	1	1876	3	Y	22				353
						24	9								
03	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	62	1	2000	3	Y	64	189	1		228
						70	9								
04	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	60	1	2096	3	Y	34				262
						37	9								
05	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	62	1	2374	3	Y	41				303
						45	9								
06	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	60	1	2392	3	Y	41				344
						45	9								
07	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	56	1	2351	3	Y	-0-				344
08	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	62	1	2178	3	Y	74	184	1		234
						81	9								
09	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	60	1	2334	3	Y	30				264
						33	9								
10	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	62	1	2166	3	Y	28				292
						31	9								
11	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	60	1	2018	3	Y	46				338
						51	9								
*12	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	62	1	2150	3	Y	34	192	1		180
						37	9								
TOTAL GAS PROD:		27,582				TOTAL CONDENSATE PROD:		490							

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC CHUTE BUSTER		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
		WELL #: 604 H		RRCID -> 272209		COMPL. DATE 08/11/2012			TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9976 - 14122							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7099 X	4604	-0-	-2495	-0-	159	1	4226	3	Y	198	226	0			64
							1	4	218	9						
02	6412 X	3158	-0-	-3254	-0-	391	1	2417	3	Y	191	188	0			67
							140	4	210	9						
03	7099 X	3149	-0-	-3950	-0-	724	1	1238	3	Y	275	260	0			82
							884	4	303	9						
04	6870 X	5986	-0-	-884	-0-	359	1	5125	3	Y	253	275	0			60
							224	4	278	9						
05	7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	123	1	7098	3	Y	276	236	0			100
							5	4	304	9						
06	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	211	1	5649	3	Y	227	246	0			81
							5	4	250	9						
07	5890 X	5156	-0-	-734	-0-	176	1	4713	3	Y	242	239	0			84
							1	4	266	9						
08	5890 X	3001	-0-	-2889	-0-	122	1	2813	3	Y	32	107	0			9
							31	4	35	9						
09	5700 X	2985	-0-	-2715	-0-	128	1	2823	3	Y	30	26	0			13
							1	4	33	9						
10	5890 X	3718	-0-	-2172	-0-	139	1	3239	3	Y	308	167	0			154
							1	4	339	9						
11	5700 X	1195	-0-	-4505	-0-	49	1	1080	3	Y	60	194	0			20
							66	9								
12	5146 X	2781	-0-	-2365	-0-	81	1	2656	3	Y	40	41	0			19
							44	9								
TOTAL GAS PROD:		49,378				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,132								

GLENN		WELL #: 2003H		RRCID -> 274159		COMPL. DATE 09/09/2013			TOTAL DEPTH 10543 PERF.10773 - 14040			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			471
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			471
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			471
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			471
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			471
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			471
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			471
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			471
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			471
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			471
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			471
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			471
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	12947	-0-	12947	12947	985 1	10796 3	Y	1060	1076 0	1 8	146	
02	T. A.	6263	-0-	6263	19210	1166 9	414 1	5361 3	Y	444	431 0	159	
03	T. A.	14322	-0-	14322	33532	488 9	992 1	12549 3	Y	710	732 0	137	
04	47792 X	14260	-0-	-33532	-0-	781 9	960 1	12318 3	Y	893	869 0	161	
05	17238 X	17238	-0-	-0-	-0-	982 9	992 1	14926 3	Y	1197	1133 0	225	
06	11010 X	7912	-0-	-3098	-0-	3 4	554 1	6939 3	Y	370	563 0	32	
07	3875 X	3764	-0-	-111	-0-	12 4	92 1	407 9	Y	950	883 0	99	
08	3875 X	3683	-0-	-192	-0-	5 4	62 1	1045 9	Y	456	519 0	36	
09	3750 X	336	-0-	-3414	-0-	11 4	24 1	3108 3	Y	222	213 0	45	
10	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-	244 9		502 9	Y	-0-	45 0	-0-	
11	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-			68 3	Y	-0-		-0-	
12	3751 X	10	-0-	-3741	-0-		10 3		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		80,735		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,302							

CARPENTER F UNIT		WELL #: 224H		RRCID -> 277466		COMPL. DATE 12/02/2014				TOTAL DEPTH 10799 PERF.10770 - 14835			
01	17453 X	14940	-0-	-2513	-0-	62 1	14074 3	N	731	925 1		423	
02	15764 X	9569	-0-	-6195	-0-	804 9	40 1	9044 3	N	441	469 1	395	
03	15810 X	13654	-0-	-2156	-0-	485 9	62 1	12878 3	N	649	476 1	568	
04	15150 X	13587	-0-	-1563	-0-	714 9	60 1	12861 3	N	605	886 1	287	
05	14942 X	13779	-0-	-1163	-0-	666 9	62 1	13044 3	N	612	470 1	429	
06	14460 X	12279	-0-	-2181	-0-	673 9	60 1	11635 3	N	531	446 1	514	
07	14043 X	12155	-0-	-1888	-0-	584 9	48 1	11493 3	N	558	457 1	615	
08	14122 X	14122	-0-	-0-	-0-	614 9	62 1	13297 3	N	694	902 1	407	
09	13590 X	7581	-0-	-6009	-0-	763 9	42 1	7184 3	N	323	453 1	277	
10	13764 X	253	-0-	-13511	-0-	355 9	50 1	93 3	N	100		377	
11	13680 X	2557	-0-	-11123	-0-	110 9	2438 3	119 9	N	108		485	
12	14136 X	-0-	-0-	-14136	-0-				N	17		502	
TOTAL GAS PROD:		114,476		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,369							

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	19344 X	18930	-0-	-414	-0-	575 1	17565 3	Y	417	413 0	73	
						331 4	459 9					
02	17472 X	11376	-0-	-6096	-0-	244 1	10346 3	Y	446	399 0	120	
						295 4	491 9					
03	19344 X	18961	-0-	-383	-0-	566 1	17242 3	Y	553	587 0	86	
						545 4	608 9					
04	18720 X	14888	-0-	-3832	-0-	392 1	13939 3	Y	365	384 0	67	
						155 4	402 9					
05	18941 X	15877	-0-	-3064	-0-	508 1	14333 3	Y	726	686 0	107	
						237 4	799 9					
06	18360 X	16689	-0-	-1671	-0-	486 1	15333 3	Y	630	452 0	285	
						177 4	693 9					
07	18972 X	18217	-0-	-755	-0-	665 1	16912 3	Y	581	788 0	78	
						1 4	639 9					
08	18972 X	18839	-0-	-133	-0-	664 1	18011 3	Y	149	132 0	95	
						164 9						
09	16680 X	14959	-0-	-1721	-0-	293 1	14541 3	Y	112	112 0	95	
						2 4	123 9					
10	18228 X	10686	-0-	-7542	-0-	132 1	10454 3	Y	75	114 0	56	
						17 4	83 9					
11	18240 X	9535	-0-	-8705	-0-	368 1	8699 3	Y	283	203 0	136	
						157 4	311 9					
12	18848 X	7379	-0-	-11469	-0-	430 1	6529 3	Y	302	323 0	115	
						88 4	332 9					
TOTAL GAS PROD:		176,336		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,639						

MITCHELL STATE UNIT		WELL #: 822H		RRCID -> 277893		COMPL. DATE 09/25/2014			TOTAL DEPTH 10515 PERF.10678 - 14545			
01	13237 X	12496	-0-	-741	-0-	62 1	11907 3	N	479	477 1	541	
						527 9						
02	11956 X	60	-0-	-11896	-0-	54 3	6 9	N	5		546	
03	17037 X	17037	-0-	-0-	-0-	40 1	16284 3	N	648	908 1	286	
						713 9						
04	12954 X	12954	-0-	-0-	-0-	60 1	12193 3	N	637	465 1	458	
						701 9						
05	15932 X	15932	-0-	-0-	-0-	62 1	15217 3	N	594	453 1	599	
						653 9						
06	14370 X	13937	-0-	-433	-0-	69 1	13242 3	N	569	376 1	792	
						626 9						
07	14849 X	13795	-0-	-1054	-0-	82 1	13117 3	N	542	928 1	406	
						596 9						
08	14849 X	12842	-0-	-2007	-0-	62 1	11963 3	N	743	447 1	702	
						817 9						
09	14370 X	11909	-0-	-2461	-0-	60 1	11424 3	N	386	461 1	627	
						425 9						
10	14849 X	12458	-0-	-2391	-0-	62 1	11832 3	N	513	474 1	666	
						564 9						
11	13950 X	2894	-0-	-11056	-0-	60 1	2665 3	N	154	480 1	340	
						169 9						
*12	16174 X	16174	-0-	-0-	-0-	62 1	15439 3	N	612		952	
						673 9						
TOTAL GAS PROD:		142,488		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,882						

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. (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	19499 X	10520	-0-	-8979	-0-	881	1	9196	3	N	403	374	1	579
						443	9							
02	15568 X	6957	-0-	-8611	-0-	134	1	6533	3	N	264	379	1	464
						290	9							
03	13950 X	10941	-0-	-3009	-0-	630	1	9805	3	N	460	374	1	550
						506	9							
04	13500 X	10079	-0-	-3421	-0-	753	1	8868	3	N	416	371	1	595
						458	9							
05	11284 X	10951	-0-	-333	-0-	928	1	9693	3	N	300	366	1	529
						330	9							
06	10590 X	7815	-0-	-2775	-0-	960	1	6463	3	N	356	370	1	515
						392	9							
07	10943 X	9247	-0-	-1696	-0-	928	1	8058	3	N	237			752
						261	9							
08	10943 X	7673	-0-	-3270	-0-	950	1	6414	3	N	281	368	1	665
						309	9							
09	10590 X	9088	-0-	-1502	-0-	960	1	7724	3	N	367	359	1	673
						404	9							
10	10971 X	10971	-0-	-0-	-0-	960	1	9552	3	N	417	372	1	718
						459	9							
11	8940 X	6413	-0-	-2527	-0-	352	1	5866	3	N	177	377	1	518
						195	9							
*12	23101 X	23101	-0-	-0-	-0-	905	1	20965	3	N	1119	1128	1	509
						1231	9							
TOTAL GAS PROD:		123,756		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,797								

SHEPARD STATE		WELL #: 824H		RRCID -> 278228		COMPL. DATE 02/20/2015			TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9711 - 13915					
01	37783 X	37783	-0-	-0-	-0-	1766	1	34094	3	Y	1748	1765	0	582
						1923	9							
02	26476 X	26476	-0-	-0-	-0-	938	1	23924	3	Y	1138	1296	0	424
						362	4	1252	9					
03	39525 X	39525	-0-	-0-	-0-	1826	1	35541	3	Y	1869	1807	0	486
						102	4	2056	9					
04	41035 X	41035	-0-	-0-	-0-	1920	1	36574	3	Y	1947	1818	0	615
						399	4	2142	9					
05	41078 X	41078	-0-	-0-	-0-	2432	1	36209	3	Y	1746	1695	0	666
						516	4	1921	9					
06	38765 X	38765	-0-	-0-	-0-	1856	1	33916	3	Y	1771	1792	0	645
						1045	4	1948	9					
07	34379 X	34379	-0-	-0-	-0-	1504	1	31496	3	Y	1254	1290	0	609
						1379	9							
08	47384 X	47384	-0-	-0-	-0-	1984	1	43368	3	Y	1847	1767	0	689
						2032	9							
09	43084 X	43084	-0-	-0-	-0-	1920	1	39388	3	Y	1604	1825	0	468
						12	4	1764	9					
10	44680 X	44680	-0-	-0-	-0-	1984	1	40756	3	Y	1743	1563	0	648
						23	4	1917	9					
11	40321 X	40321	-0-	-0-	-0-	1920	1	36725	3	Y	1467	1421	0	694
						62	4	1614	9					
*12	44259 X	44259	-0-	-0-	-0-	1984	1	40442	3	Y	1642	1587	0	749
						27	4	1806	9					
TOTAL GAS PROD:		478,769		TOTAL CONDENSATE PROD:		19,776								

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14353 X	11561	-0-	-2792	-0-	729	1	10421	3	Y	374	370	0	110
						411	9							
02	12964 X	7404	-0-	-5560	-0-	286	1	6770	3	Y	316	270	0	156
						348	9							
03	14353 X	8008	-0-	-6345	-0-	424	1	7239	3	Y	314	328	0	142
						345	9							
04	13890 X	1225	-0-	-12665	-0-	23	1	1181	3	Y	19	73	0	88
						21	9							
05	14353 X	13495	-0-	-858	-0-	321	1	12895	3	Y	254	190	0	152
						279	9							
06	11190 X	10795	-0-	-395	-0-	608	1	9724	3	Y	421	377	0	196
						463	9							
07	T. A.	10622	-0-	10622	10622	439	1	9658	3	Y	477	399	0	274
						525	9							
08	T. A.	11721	-0-	11721	22343	847	1	10067	3	Y	734	768	0	240
						807	9							
09	T. A.	10224	-0-	10224	32567	850	1	8574	3	Y	727	669	0	298
						800	9							
10	41460 X	8893	-0-	-32567	-0-	626	1	7489	3	Y	707	647	0	358
						778	9							
11	9633 X	9633	-0-	-0-	-0-	685	1	8291	3	Y	597	743	0	212
						657	9							
12	9393 X	9090	-0-	-303	-0-	849	1	7676	3	Y	514	443	0	283
						565	9							
TOTAL GAS PROD:		112,671		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,454								

GLENN		WELL #: 2021H		RRCID -> 278268		COMPL. DATE 04/18/2015			TOTAL DEPTH 10486 PERF.10788 - 14965					
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	10598 X	10598	-0-	-0-	-0-	962	1	8926	3	Y	645	476	1	505
						710	9							
02	7224 X	6835	-0-	-389	-0-	497	1	5960	3	Y	344	473	1	376
						378	9							
03	9002 X	9002	-0-	-0-	-0-	977	1	7656	3	Y	335	436	1	275
						369	9							
04	8629 X	8629	-0-	-0-	-0-	960	1	7260	3	Y	372			647
						409	9							
05	9134 X	9134	-0-	-0-	-0-	992	1	7693	3	Y	408	467	1	588
						449	9							
06	7740 X	6664	-0-	-1076	-0-	930	1	5651	3	Y	75	434	1	229
						83	9							
07	8990 X	4640	-0-	-4350	-0-	778	1	3862	3	Y	-0-			229
08	9145 X	3065	-0-	-6080	-0-	482	1	2504	3	Y	72			301
						79	9							
09	8850 X	960	-0-	-7890	-0-	960	1			Y	-0-			301
10	9145 X	992	-0-	-8153	-0-	992	1			Y	-0-			301
11	6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-					Y	-0-			301
12	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-			301
TOTAL GAS PROD:		60,519		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,251								

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	14880 X	8162	-0-	-6718	-0-	175	1	7466	3	Y	445	439	0		110
						31	4	490	9						
02	12320 X	5370	-0-	-6950	-0-	146	1	4819	3	Y	301	315	0		96
						74	4	331	9						
03	11935 X	2873	-0-	-9062	-0-	52	1	2589	3	Y	202	187	0		111
						10	4	222	9						
04	18659 X	18659	-0-	-0-	-0-	373	1	17332	3	Y	785	721	0		175
						90	4	864	9						
05	15638 X	15638	-0-	-0-	-0-	367	1	14521	3	Y	658	676	0		157
						26	4	724	9						
06	16998 X	16998	-0-	-0-	-0-	343	1	15845	3	Y	724	683	0		198
						14	4	796	9						
07	18466 X	18466	-0-	-0-	-0-	361	1	17340	3	Y	693	682	0		209
						3	4	762	9						
08	17670 X	17141	-0-	-529	-0-	372	1	16123	3	Y	587	661	0		135
						646	9								
09	17100 X	14625	-0-	-2475	-0-	360	1	13768	3	Y	452	394	0		193
						497	9								
10	17670 X	16018	-0-	-1652	-0-	384	1	15022	3	Y	556	584	0		165
						612	9								
11	17100 X	12621	-0-	-4479	-0-	441	1	11588	3	Y	538	559	0		144
						592	9								
12	17670 X	14257	-0-	-3413	-0-	573	1	13084	3	Y	545	578	0		111
						600	9								
TOTAL GAS PROD:		160,828		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,486									

GRISSOM A		WELL #: 3022H		RRCID -> 278440		COMPL. DATE 07/16/2015			TOTAL DEPTH 10355		PERF.10502 - 14810				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	25854 X	25372	-0-	-482	-0-	778	1	23779	3	N	694	705	0		103
						52	4	763	9						
02	23016 X	16927	-0-	-6089	-0-	391	1	15921	3	N	391	403	0		91
						185	4	430	9						
03	27125 X	25004	-0-	-2121	-0-	621	1	23745	3	N	573	564	0		100
						8	4	630	9						
04	26250 X	21997	-0-	-4253	-0-	498	1	20701	3	N	704	671	0		133
						24	4	774	9						
05	27125 X	25144	-0-	-1981	-0-	774	1	23587	3	N	701	628	0		206
						12	4	771	9						
06	24540 X	24449	-0-	-91	-0-	687	1	23108	3	N	542	471	0		277
						58	4	596	9						
07	25106 X	25106	-0-	-0-	-0-	761	1	23907	3	N	396	618	0		55
						2	4	436	9						
08	26799 X	26799	-0-	-0-	-0-	1067	1	25205	3	N	475	440	0		90
						4	4	523	9						
09	24450 X	18558	-0-	-5892	-0-	990	1	17163	3	N	323	301	0		112
						50	4	355	9						
10	25265 X	22509	-0-	-2756	-0-	951	1	21040	3	N	469	461	0		120
						2	4	516	9						
11	25920 X	20644	-0-	-5276	-0-	832	1	19221	3	N	537	581	0		76
						591	9								
12	26784 X	17873	-0-	-8911	-0-	760	1	16599	3	N	466	469	0		73
						1	4	513	9						
TOTAL GAS PROD:		270,382		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,271									

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	23550 X	23550	-0-	-0-	-0-	816	1 21814	3	3814	Y	831	777	0		204
						6	4 914	9	9						
02	17416 X	16945	-0-	-471	-0-	279	1 16035	3	530	Y	482	518	0		168
						101	4 530	9	9						
03	22795 X	22795	-0-	-0-	-0-	566	1 20881	3	657	Y	597	593	0		172
						691	4 657	9	9						
04	18660 X	17809	-0-	-851	-0-	613	1 16189	3	627	Y	570	621	0		121
						380	4 627	9	9						
05	20744 X	20744	-0-	-0-	-0-	790	1 19280	3	645	Y	586	505	0		202
						29	4 645	9	9						
06	18660 X	15584	-0-	-3076	-0-	549	1 14536	3	486	Y	442	492	0		152
						13	4 486	9	9						
07	16235 X	16235	-0-	-0-	-0-	566	1 15152	3	515	Y	468	458	0		162
						2	4 515	9	9						
08	19841 X	19841	-0-	-0-	-0-	796	1 18281	3	564	Y	513	535	0		140
						200	4 564	9	9						
09	16265 X	16265	-0-	-0-	-0-	679	1 15021	3	561	Y	510	426	0		224
						4	4 561	9	9						
10	18268 X	18268	-0-	-0-	-0-	731	1 17051	3	483	Y	439	444	0		219
						3	4 483	9	9						
11	15600 X	11361	-0-	-4239	-0-	475	1 10525	3	359	Y	326	439	0		106
						2	4 359	9	9						
*12	16576 X	16576	-0-	-0-	-0-	478	1 15657	3	439	Y	399	318	0		187
						2	4 439	9	9						
TOTAL GAS PROD:		215,973				TOTAL CONDENSATE PROD:		6,163							

PETOSKEY STATE		WELL #: 2021H		RRCID -> 278889		COMPL. DATE 10/02/2015		TOTAL DEPTH		9843 PERF. 9992 - 14584					
01	25606 X	17836	-0-	-7770	-0-	872	1 15370	3	974	N	885	761	1		507
						620	4 974	9	9						
02	21700 X	13381	-0-	-8319	-0-	611	1 12106	3	664	N	604	388	1		723
						992	1 19071	3	975	N	886	756	1		853
03	24025 X	21038	-0-	-2987	-0-	992	1 19071	3	975	N	886	756	1		853
						975	9	9	9						
04	23250 X	19753	-0-	-3497	-0-	626	1 18317	3	810	N	736	1131	1		458
						810	9	9	9						
05	23374 X	21039	-0-	-2335	-0-	992	1 19161	3	992	N	805	556	1		707
						886	9	9	9						
06	20465 X	20465	-0-	-0-	-0-	928	1 18742	3	795	N	723	553	1		877
						795	9	9	9						
07	21049 X	19914	-0-	-1135	-0-	908	1 18152	3	854	N	776	1128	1		525
						854	9	9	9						
08	21049 X	15532	-0-	-5517	-0-	992	1 13868	3	672	N	611	370	1		766
						672	9	9	9						
09	20460 X	961	-0-	-19499	-0-	960	1 1	9	960	N	1	371	1		396
10	21142 X	15035	-0-	-6107	-0-	932	1 13465	3	638	N	580	376	1		600
						638	9	9	9						
11	20460 X	18437	-0-	-2023	-0-	876	1 16843	3	718	N	653	746	1		507
						718	9	9	9						
12	19902 X	14526	-0-	-5376	-0-	608	1 13305	3	613	N	557	394	1		670
						613	9	9	9						
TOTAL GAS PROD:		197,917				TOTAL CONDENSATE PROD:		7,817							

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GLENN		//CONT.// //CONT.//	31913 800 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 CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	21507 X	21507	-0-	-0-	-0-	992	1	19369	3	Y	1042	767 1	782
						1146	9						
02	25596 X	25596	-0-	-0-	-0-	551	1	24345	3	Y	636	767 1	651
						700	9						
03	23983 X	23983	-0-	-0-	-0-	992	1	21606	3	Y	1259	1140 1	770
						1385	9						
04	20857 X	20857	-0-	-0-	-0-	864	1	18926	3	Y	970	1106 1	634
						1067	9						
05	23314 X	23314	-0-	-0-	-0-	945	1	21199	3	Y	1064	1111 1	587
						1170	9						
06	21772 X	21772	-0-	-0-	-0-	960	1	19622	3	Y	1082	739 1	930
						1190	9						
07	23448 X	23448	-0-	-0-	-0-	840	1	21430	3	Y	1071	1488 1	513
						1178	9						
08	22739 X	22739	-0-	-0-	-0-	992	1	20562	3	Y	1077	921 1	669
						1185	9						
09	21390 X	18969	-0-	-2421	-0-	64	1	17902	3	Y	912	931 1	650
						1003	9						
10	22443 X	22443	-0-	-0-	-0-	640	1	20571	3	Y	1120	1136 1	634
						1232	9						
11	21390 X	16288	-0-	-5102	-0-	390	1	15092	3	Y	733	756 1	611
						806	9						
12	22103 X	13497	-0-	-8606	-0-	62	1	12732	3	Y	639	761 1	489
						703	9						
TOTAL GAS PROD:		254,413		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,605							

AUGUSTUS STATE		WELL #:	1023H	RRCID ->	281265	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	10001	PERF.10145 - 14185			
01	31899 X	-0-	-0-	-31899	-0-			-0-	378	1	272		
02	28812 X	7504	-0-	-21308	-0-	6	1	6869	3	N	572	65 8	779
						629	9						
03	37542 X	37542	-0-	-0-	-0-	62	1	35325	3	N	1959	1856 1	882
						2155	9						
04	28894 X	28894	-0-	-0-	-0-	60	1	27123	3	N	1555	1881 1	556
						1711	9						
05	29414 X	29414	-0-	-0-	-0-	62	1	27863	3	N	1354	1120 1	790
						1489	9						
06	32430 X	27292	-0-	-5138	-0-	60	1	25260	3	N	1793	1846 1	737
						1972	9						
07	33511 X	27489	-0-	-6022	-0-	58	1	25899	3	N	1393	1467 1	663
						1532	9						
08	33511 X	25381	-0-	-8130	-0-	62	1	24095	3	N	1113	1092 1	684
						1224	9						
09	28890 X	25728	-0-	-3162	-0-	60	1	24301	3	N	1243	1283 1	644
						1367	9						
10	29419 X	27816	-0-	-1603	-0-	60	1	26257	3	N	1363	1300 1	707
						1499	9						
11	27300 X	22647	-0-	-4653	-0-	121	1	21367	3	N	1054	1120 1	641
						1159	9						
12	27497 X	25517	-0-	-1980	-0-	62	1	23964	3	N	1355	1504 1	492
						1491	9						
TOTAL GAS PROD:		285,224		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,754							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150										
SHEPARD STATE		WELL #: 825H		RRCID -> 281428		COMPL. DATE 05/20/2016		TOTAL DEPTH 10485 PERF.10595 - 14962				
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 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

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

SHEPARD STATE		WELL #: 826H		RRCID -> 281429		COMPL. DATE 05/23/2016		TOTAL DEPTH 10236 PERF.10374 - 14710				
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

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

CARPENTER E UNIT		WELL #: 222H		RRCID -> 281445		COMPL. DATE 08/26/2016		TOTAL DEPTH 10523 PERF.10743 - 14920				
01	32123 X	32123	-0-	-0-	-0-	992 1	27190 3	Y	3581	3511	0	682
						2 4	3939 9					
02	9190 X	9190	-0-	-0-	-0-	337 1	7432 3	Y	1174	1377	0	479
						130 4	1291 9					
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			479
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2	8	479
05	16147 X	16147	-0-	-0-	-0-	832 1	10662 3	Y	4220	4303	0	396
						11 4	4642 9					
06	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	861 1	3411 3	Y	1583	1633	0	346
						20 4	1741 9					
07	T. A.	3747	-0-	3747	3747	416 1	1983 3	Y	1225	1242	0	329
						1348 9						
08	T. A.	2346	-0-	2346	6093	50 1	1590 3	Y	641	89	0	881
						1 4	705 9					
09	T. A.	32035	-0-	32035	38128	24539 3	5690 9	Y	5173	5616	0	438
10	89274 X	51146	-0-	-38128	-0-	1845 1	43677 3	Y	5113	4682	0	869
						5624 9						
11	43066 X	43066	-0-	-0-	-0-	1830 1	36416 3	Y	4368	4685	0	552
						15 4	4805 9					
*12	42282 X	42282	-0-	-0-	-0-	1892 1	35646 3	Y	4313	4393	0	472
						4744 9						

TOTAL GAS PROD: 238,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,393

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150										
CARPENTER E UNIT		WELL #: 223H		RRCID -> 281460		COMPL. DATE 08/18/2016		TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9833 - 14120				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRISSOM		WELL #: 1822H		RRCID -> 281536		COMPL. DATE 06/17/2016		TOTAL DEPTH 10225		PERF.10404 - 14615	
01	24293 X	24293	-0-	-0-	-0-	689 1	22342 3	N	787	1126 1	767
						396 4	866 9				
02	12231 X	12231	-0-	-0-	-0-	339 1	11407 3	N	364	367 1	764
						85 4	400 9				
03	30940 X	30940	-0-	-0-	-0-	928 1	28755 3	N	1024	743 1	1045
						131 4	1126 9				
04	25928 X	25928	-0-	-0-	-0-	832 1	24085 3	N	851	735 1	1161
						75 4	936 9				
05	24228 X	24228	-0-	-0-	-0-	776 1	22587 3	N	743	1103 1	801
						48 4	817 9				
06	16863 X	16863	-0-	-0-	-0-	509 1	15499 3	N	728	370 1	1159
						54 4	801 9				
07	24047 X	24047	-0-	-0-	-0-	1200 1	21789 3	N	954	1481 1	632
						9 4	1049 9				
08	14225 X	14225	-0-	-0-	-0-	992 1	12072 3	N	1055	369 1	1318
						1161 9					
09	13681 X	13681	-0-	-0-	-0-	960 1	11718 3	N	897	1289 1	926
						16 4	987 9				
10	19557 X	19557	-0-	-0-	-0-	992 1	17549 3	N	924	939 1	911
						1016 9					
11	19119 X	19119	-0-	-0-	-0-	960 1	17412 3	N	679	755 1	835
						747 9					
*12	23118 X	23118	-0-	-0-	-0-	992 1	20905 3	N	1110	1126 1	819
						1221 9					

TOTAL GAS PROD: 248,230

TOTAL CONDENSATE PROD: 10,116

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC ARMSTRONG STATE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
		WELL #: 2823H		RRCID -> 281705		COMPL. DATE 10/21/2016				TOTAL DEPTH 10435 PERF.10592 - 14950					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	24361 X	24361	-0-	-0-	-0-	1176	1	21982	3	Y	1094	1132	0		325
						1203	9								
02	21140 X	16446	-0-	-4694	-0-	590	1	15302	3	Y	504	530	0		299
						554	9								
03	25235 X	25235	-0-	-0-	-0-	1228	1	23071	3	Y	851	809	0		341
						936	9								
04	22650 X	19366	-0-	-3284	-0-	762	1	17782	3	Y	747	501	0		587
						822	9								
05	23405 X	20393	-0-	-3012	-0-	610	1	19258	3	Y	477	596	0		468
						525	9								
06	25761 X	25761	-0-	-0-	-0-	1252	1	23693	3	Y	742	800	0		410
						816	9								
07	25302 X	25302	-0-	-0-	-0-	1091	1	23544	3	Y	606	668	0		348
						667	9								
08	25357 X	25357	-0-	-0-	-0-	1085	1	23730	3	Y	493	680	0		161
						542	9								
09	23028 X	23028	-0-	-0-	-0-	1070	1	21705	3	Y	230	297	0		94
						253	9								
10	22754 X	20912	-0-	-1842	-0-	788	1	19879	3	Y	223	204	0		113
						245	9								
11	22020 X	14259	-0-	-7761	-0-	875	1	13174	3	Y	191	236	0		68
						210	9								
12	22754 X	13819	-0-	-8935	-0-	1135	1	12540	3	Y	131	127	0		72
						144	9								
TOTAL GAS PROD:		254,239		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,289									

GRISSOM		WELL #: 1823H		RRCID -> 281738		COMPL. DATE 11/18/2016				TOTAL DEPTH 10428 PERF.10526 - 15065					
01	34975 X	34975	-0-	-0-	-0-	869	1	32193	3	Y	1706	1622	0		216
						36	4	1877	9						
02	29456 X	26402	-0-	-3054	-0-	645	1	24050	3	Y	1274	1183	0		307
						306	4	1401	9						
03	32851 X	32851	-0-	-0-	-0-	806	1	29777	3	Y	1958	2043	0		222
						114	4	2154	9						
04	31560 X	23700	-0-	-7860	-0-	761	1	21354	3	Y	1227	1222	0		227
						235	4	1350	9						
05	32612 X	18237	-0-	-14375	-0-	835	1	16035	3	Y	1224	881	0	1 8	569
						21	4	1346	9						
06	31560 X	20604	-0-	-10956	-0-	447	1	18688	3	Y	1087	1094	0		562
						273	4	1196	9						
07	37216 X	37216	-0-	-0-	-0-	1121	1	33742	3	Y	1934	2269	0		227
						226	4	2127	9						
08	32860 X	27074	-0-	-5786	-0-	706	1	25195	3	Y	1049	1129	0		147
						19	4	1154	9						
09	25333 X	25333	-0-	-0-	-0-	652	1	23545	3	Y	1024	973	0		198
						10	4	1126	9						
10	37231 X	24351	-0-	-12880	-0-	708	1	22736	3	Y	817	768	0		247
						8	4	899	9						
11	36030 X	19152	-0-	-16878	-0-	642	1	17171	3	Y	840	891	0		196
						415	4	924	9						
12	37231 X	19700	-0-	-17531	-0-	607	1	18115	3	Y	886	938	0		144
						3	4	975	9						
TOTAL GAS PROD:		309,595		TOTAL CONDENSATE PROD:		15,026									

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC ALDRIN STATE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
		WELL #: 2821H		RRCID -> 281764		COMPL. DATE 12/21/2016			TOTAL DEPTH 10429		PERF.10609 - 14945		
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	45519 X	45519	-0-	-0-	-0-	1332 1	40699 3	Y	2473	2385 0		423	
						768 4	2720 9						
02	37044 X	21547	-0-	-15497	-0-	462 1	19592 3	Y	848	975 0		296	
						560 4	933 9						
03	42558 X	42558	-0-	-0-	-0-	1236 1	37567 3	Y	2335	2290 0		341	
						1186 4	2569 9						
04	44040 X	43410	-0-	-630	-0-	1108 1	39315 3	Y	2319	2258 0		402	
						436 4	2551 9						
05	45508 X	41594	-0-	-3914	-0-	1337 1	37667 3	Y	1789	1891 0		300	
						622 4	1968 9						
06	44040 X	33653	-0-	-10387	-0-	972 1	30730 3	Y	1450	1071 0		679	
						356 4	1595 9						
07	44857 X	41825	-0-	-3032	-0-	1491 1	37922 3	Y	2192	2575 0		296	
						1 4	2411 9						
08	44857 X	30688	-0-	-14169	-0-	1018 1	27592 3	Y	1888	979 0		1205	
						1 4	2077 9						
09	43410 X	36072	-0-	-7338	-0-	667 1	33159 3	Y	2036	1506 0		1735	
						6 4	2240 9						
10	41819 X	22017	-0-	-19802	-0-	260 1	20491 3	Y	1121	2008 0		848	
						33 4	1233 9						
11	40470 X	23622	-0-	-16848	-0-	892 1	21085 3	Y	1151	1445 0		554	
						379 4	1266 9						
12	41819 X	25654	-0-	-16165	-0-	1492 1	22655 3	Y	1091	1229 0		416	
						307 4	1200 9						

TOTAL GAS PROD: 408,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,693

CHUTE BUSTER		WELL #: 623H		RRCID -> 281868		COMPL. DATE 12/15/2016			TOTAL DEPTH 9781		PERF. 9931 - 14625		
01	30690 X	27295	-0-	-3395	-0-	947 1	25320 3	Y	928	896 0		233	
						7 4	1021 9						
02	27720 X	20853	-0-	-6867	-0-	344 1	19737 3	Y	589	622 0		200	
						124 4	648 9						
03	27497 X	25555	-0-	-1942	-0-	632 1	23309 3	Y	765	750 0		215	
						772 4	842 9						
04	26400 X	25674	-0-	-726	-0-	888 1	23482 3	Y	684	754 0		145	
						552 4	752 9						
05	27280 X	22328	-0-	-4952	-0-	854 1	20861 3	Y	528	482 0		191	
						32 4	581 9						
06	26400 X	25347	-0-	-1053	-0-	900 1	23826 3	Y	545	565 0		171	
						21 4	600 9						
07	26341 X	26341	-0-	-0-	-0-	926 1	24770 3	Y	583	552 0		202	
						4 4	641 9						
08	24568 X	24568	-0-	-0-	-0-	984 1	22590 3	Y	678	694 0		186	
						248 4	746 9						
09	24976 X	24976	-0-	-0-	-0-	1053 1	23292 3	Y	568	504 0		250	
						6 4	625 9						
10	24653 X	24653	-0-	-0-	-0-	990 1	23099 3	Y	509	505 0		254	
						4 4	560 9						
11	22530 X	13458	-0-	-9072	-0-	564 1	12493 3	Y	363	499 0		118	
						2 4	399 9						
12	23281 X	20286	-0-	-2995	-0-	587 1	19206 3	Y	446	355 0		209	
						2 4	491 9						

TOTAL GAS PROD: 281,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,186

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GRISSOM		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
		WELL #: 1821H		RRCID -> 282200		COMPL. DATE 02/07/2017		TOTAL DEPTH 10416		PERF.10866 - 15199			
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	32759 X	32759	-0-	-0-	-0-	810	1 30038	3 Y	1706	1617	0	215	
						34	4 1877	9					
02	20755 X	20755	-0-	-0-	-0-	504	1 18837	3 Y	1067	1019	0	263	
						240	4 1174	9					
03	35260 X	35260	-0-	-0-	-0-	878	1 32485	3 Y	1611	1691	0	183	
						125	4 1772	9					
04	31575 X	31575	-0-	-0-	-0-	1020	1 28668	3 Y	1428	1360	0	251	
						316	4 1571	9					
05	9114 X	4750	-0-	-4364	-0-	220	1 4215	3 Y	282	324	0	209	
						5	4 310	9					
06	22266 X	22266	-0-	-0-	-0-	494	1 20673	3 Y	724	616	0	317	
						303	4 796	9					
07	43612 X	43612	-0-	-0-	-0-	1325	1 39899	3 Y	1927	2018	0	226	
						268	4 2120	9					
08	54068 X	54068	-0-	-0-	-0-	1435	1 51222	3 Y	1247	1298	0	175	
						39	4 1372	9					
09	45413 X	45413	-0-	-0-	-0-	1191	1 43001	3 Y	1093	1057	0	211	
						19	4 1202	9					
10	41155 X	41155	-0-	-0-	-0-	1214	1 38966	3 Y	873	820	0	264	
						15	4 960	9					
11	35604 X	35604	-0-	-0-	-0-	1218	1 32611	3 Y	896	951	0	209	
						789	4 986	9					
*12	41619 X	41619	-0-	-0-	-0-	1315	1 39257	3 Y	947	1002	0	154	
						5	4 1042	9					
TOTAL GAS PROD:		408,836		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,801							

WETHERBEE UNIT		WELL #: 421H		RRCID -> 282863		COMPL. DATE 05/17/2017		TOTAL DEPTH 10498		PERF.10591 - 14995			
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	37386 X	28213	-0-	-9173	-0-	644	1 25748	3 Y	1613	1627	0	258	
						47	4 1774	9					
02	33768 X	26928	-0-	-6840	-0-	553	1 24426	3 Y	1400	1449	0	209	
						409	4 1540	9					
03	42650 X	42650	-0-	-0-	-0-	1248	1 39245	3 Y	1714	1706	0	217	
						272	4 1885	9					
04	31819 X	31819	-0-	-0-	-0-	920	1 29207	3 Y	1355	1409	0	163	
						201	4 1491	9					
05	32377 X	32377	-0-	-0-	-0-	968	1 29711	3 Y	1520	1497	0	186	
						26	4 1672	9					
06	36180 X	33428	-0-	-2752	-0-	910	1 30678	3 Y	1643	1498	0	331	
						33	4 1807	9					
07	38822 X	38822	-0-	-0-	-0-	875	1 35593	3 Y	2139	2237	0	233	
						1	4 2353	9					
08	31837 X	23653	-0-	-8184	-0-	693	1 21357	3 Y	1457	1547	0	143	
						1603	9						
09	30810 X	30782	-0-	-28	-0-	624	1 28290	3 Y	1618	1521	0	240	
						88	4 1780	9					
10	33068 X	33068	-0-	-0-	-0-	932	1 29971	3 Y	1956	1882	0	314	
						13	4 2152	9					
11	30810 X	23394	-0-	-7416	-0-	795	1 21150	3 Y	1272	1343	0	243	
						50	4 1399	9					
*12	36351 X	36351	-0-	-0-	-0-	1026	1 33034	3 Y	2062	2072	0	233	
						23	4 2268	9					
TOTAL GAS PROD:		381,485		TOTAL CONDENSATE PROD:		19,749							

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC WETHERBEE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
		WELL #: 423H		RRCID -> 282872		COMPL. DATE 03/16/2017				TOTAL DEPTH 10481 PERF.10583 - 15220						
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		35340 X	35060	-0-	-280	-0-	802 1	32056 3	Y	1948	1924 0					303
							59 4	2143 9								
02		31920 X	25673	-0-	-6247	-0-	519 1	22948 3	Y	1656	1713 0					246
							384 4	1822 9								
03		35340 X	26654	-0-	-8686	-0-	736 1	23162 3	Y	2359	2311 0					294
							161 4	2595 9								
04		34200 X	32302	-0-	-1898	-0-	906 1	28808 3	Y	2172	2210 0					256
							199 4	2389 9								
05		35340 X	27567	-0-	-7773	-0-	809 1	24808 3	Y	1754	1788 0					222
							21 4	1929 9								
06		33930 X	19669	-0-	-14261	-0-	530 1	17908 3	Y	1101	1083 0					240
							20 4	1211 9								
07		31403 X	29897	-0-	-1506	-0-	676 1	27502 3	Y	1563	1633 0					170
							1719 9									
08		31403 X	23306	-0-	-8097	-0-	693 1	21347 3	Y	1151	1208 0					113
							1266 9									
09		32219 X	32219	-0-	-0-	-0-	661 1	29955 3	Y	1372	1281 0					204
							94 4	1509 9								
10		34649 X	34649	-0-	-0-	-0-	988 1	31789 3	Y	1690	1623 0					271
							13 4	1859 9								
11		28920 X	22849	-0-	-6071	-0-	781 1	20774 3	Y	1132	1187 0					216
							49 4	1245 9								
12		31403 X	30274	-0-	-1129	-0-	862 1	27732 3	Y	1509	1554 0					171
							20 4	1660 9								
TOTAL GAS PROD:		340,119		TOTAL CONDENSATE PROD:		19,407										

CARPENTER E UNIT		WELL #: 227H		RRCID -> 283209		COMPL. DATE 10/04/2017				TOTAL DEPTH 10503 PERF.10675 - 15315						
01		48195 X	48195	-0-	-0-	-0-	575 1	44889 3	Y	2483	2418 0	4 8				333
							2731 9									
02		40572 X	36053	-0-	-4519	-0-	268 1	33859 3	Y	1751	1517 0					567
							1926 9									
03		44919 X	41429	-0-	-3490	-0-	542 1	38639 3	Y	2044	2194 0					417
							2248 9									
04		45098 X	45098	-0-	-0-	-0-	960 1	41522 3	Y	2378	2352 0					443
							2616 9									
05		48593 X	48593	-0-	-0-	-0-	992 1	45135 3	Y	2228	2223 0					448
							15 4	2451 9								
06		43470 X	40909	-0-	-2561	-0-	789 1	37914 3	Y	1850	2169 0					129
							171 4	2035 9								
07		47737 X	47737	-0-	-0-	-0-	845 1	44446 3	Y	2146	2051 0					224
							85 4	2361 9								
08		48608 X	46998	-0-	-1610	-0-	992 1	42924 3	Y	2668	2680 0					212
							147 4	2935 9								
09		52179 X	52179	-0-	-0-	-0-	960 1	48683 3	Y	2234	1994 0					452
							2457 9									
10		50086 X	50086	-0-	-0-	-0-	930 1	46833 3	Y	2050	2274 0					228
							2255 9									
11		46652 X	46652	-0-	-0-	-0-	894 1	43766 3	Y	1782	1853 0					157
							32 4	1960 9								
12		47740 X	46645	-0-	-1095	-0-	928 1	43364 3	Y	2124	2017 0					264
							17 4	2336 9								
TOTAL GAS PROD:		550,574		TOTAL CONDENSATE PROD:		25,738										

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GRISSOM A		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
		WELL #: 3023H		RRCID -> 283224		COMPL. DATE 10/19/2017		TOTAL DEPTH 10423		PERF.10609 - 14935					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	24616 X	24616	-0-	-0-	-0-	753 1	23018 3	50 4	795 9	Y	723	742 0			106
02	20076 X	18481	-0-	-1595	-0-	427 1	17425 3	203 4	426 9	Y	387	404 0			89
03	22321 X	22321	-0-	-0-	-0-	553 1	21167 3	7 4	594 9	Y	540	536 0			93
04	21510 X	21039	-0-	-471	-0-	477 1	19861 3	24 4	677 9	Y	615	593 0			115
05	22227 X	22015	-0-	-212	-0-	678 1	20653 3	10 4	674 9	Y	613	550 0			178
06	21510 X	19981	-0-	-1529	-0-	558 1	18812 3	48 4	563 9	Y	512	437 0			253
07	22586 X	22586	-0-	-0-	-0-	680 1	21363 3	2 4	541 9	Y	492	677 0			68
08	22320 X	19286	-0-	-3034	-0-	765 1	18078 3	3 4	440 9	Y	400	392 0			76
09	21300 X	16191	-0-	-5109	-0-	866 1	15008 3	44 4	273 9	Y	248	238 0			86
10	22599 X	20132	-0-	-2467	-0-	853 1	18870 3	2 4	407 9	Y	370	361 0			95
11	21870 X	20621	-0-	-1249	-0-	833 1	19259 3	529 9		Y	481	508 0			68
12	22599 X	19649	-0-	-2950	-0-	838 1	18297 3	1 4	513 9	Y	466	461 0			73

TOTAL GAS PROD: 246,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,847

CARPENTER F UNIT		WELL #: 226H		RRCID -> 283281		COMPL. DATE 09/27/2017		TOTAL DEPTH 10579		PERF.10776 - 15425					
01	42718 X	42024	-0-	-694	-0-	982 1	38926 3	2116 9		Y	1924	1851 0	3 8		250
02	38472 X	31956	-0-	-6516	-0-	381 1	30077 3	1498 9		Y	1362	1176 0			436
03	42904 X	31868	-0-	-11036	-0-	362 1	29915 3	1591 9		Y	1446	1585 0			297
04	41520 X	33048	-0-	-8472	-0-	932 1	30269 3	1847 9		Y	1679	1666 0			310
05	42904 X	40293	-0-	-2611	-0-	900 1	37832 3	14 4	1547 9	Y	1406	1431 0			285
06	40680 X	36531	-0-	-4149	-0-	828 1	33906 3	148 4	1649 9	Y	1499	1686 0			98
07	45721 X	45721	-0-	-0-	-0-	825 1	43288 3	83 4	1525 9	Y	1386	1339 0			145
08	44214 X	44214	-0-	-0-	-0-	930 1	41261 3	141 4	1882 9	Y	1711	1720 0			136
09	53539 X	53539	-0-	-0-	-0-	936 1	51032 3	1488 9		Y	1353	1215 0			274
10	56321 X	56321	-0-	-0-	-0-	960 1	51698 3	3588 9		Y	3262	3173 0			363
11	44250 X	35661	-0-	-8589	-0-	881 1	32572 3	23 4	2185 9	Y	1986	2174 0			175
12	45725 X	28480	-0-	-17245	-0-	832 1	26286 3	11 4	1351 9	Y	1228	1250 0			153

TOTAL GAS PROD: 479,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,242

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GRISSOM A		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
		WELL #: 3021H		RRCID -> 283764		COMPL. DATE 10/19/2017				TOTAL DEPTH 10349 PERF.10543 - 14995					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	37829 X	37829	-0-	-0-	-0-	1151	1	35184	3	Y	1289	1327	0		186
						76	4	1418	9						
02	34244 X	27295	-0-	-6949	-0-	620	1	25312	3	Y	971	951	0		206
						295	4	1068	9						
03	39122 X	35584	-0-	-3538	-0-	872	1	33330	3	Y	1246	1241	0		211
						11	4	1371	9						
04	37860 X	32428	-0-	-5432	-0-	741	1	30857	3	Y	721	783	0		149
						37	4	793	9						
05	39122 X	30713	-0-	-8409	-0-	948	1	28882	3	Y	789	711	0		227
						15	4	868	9						
06	36600 X	29467	-0-	-7133	-0-	825	1	27744	3	Y	753	622	0		358
						70	4	828	9						
07	35588 X	30262	-0-	-5326	-0-	898	1	28195	3	Y	1061	1272	0		147
						2	4	1167	9						
08	35588 X	27632	-0-	-7956	-0-	1082	1	25565	3	Y	892	870	0		169
						4	4	981	9						
09	32430 X	18314	-0-	-14116	-0-	964	1	16720	3	Y	528	514	0		183
						49	4	581	9						
10	30721 X	26526	-0-	-4195	-0-	1110	1	24545	3	Y	790	771	0		202
						2	4	869	9						
11	29460 X	28890	-0-	-570	-0-	1155	1	26702	3	Y	939	1008	0		133
						1033	9								
*12	30999 X	30999	-0-	-0-	-0-	1315	1	28717	3	Y	878	873	0		138
						1	4	966	9						
TOTAL GAS PROD:		355,939		TOTAL CONDENSATE PROD:						10,857					

WETHERBEE UNIT		WELL #: 422H		RRCID -> 284003		COMPL. DATE 01/17/2018				TOTAL DEPTH 10513 PERF.10687 - 15390					
01	37541 X	31570	-0-	-5971	-0-	314	1	29105	3	Y	1946	2129	0		260
						10	4	2141	9						
02	31276 X	26362	-0-	-4914	-0-	207	1	24220	3	Y	1521	1486	0		295
						262	4	1673	9						
03	35960 X	31621	-0-	-4339	-0-	352	1	29065	3	Y	1935	1861	0		369
						75	4	2129	9						
04	34800 X	30077	-0-	-4723	-0-	344	1	27751	3	Y	1729	1680	0		418
						80	4	1902	9						
05	35960 X	28626	-0-	-7334	-0-	337	1	26074	3	Y	1962	2214	0		166
						57	4	2158	9						
06	30600 X	21435	-0-	-9165	-0-	237	1	19193	3	Y	1535	1359	0		342
						316	4	1689	9						
07	31620 X	28171	-0-	-3449	-0-	299	1	25744	3	Y	1914	2017	0		239
						23	4	2105	9						
08	31620 X	24337	-0-	-7283	-0-	309	1	22063	3	Y	1751	1863	0		127
						39	4	1926	9						
09	30090 X	-0-	-0-	-30090	-0-					Y	358	432	0		53
10	32594 X	32594	-0-	-0-	-0-	248	1	30641	3	Y	1504	1401	0		156
						51	4	1654	9						
11	30320 X	30320	-0-	-0-	-0-	305	1	27909	3	Y	1863	1825	0		194
						57	4	2049	9						
*12	30830 X	30830	-0-	-0-	-0-	402	1	28406	3	Y	1832	1756	0		270
						7	4	2015	9						
TOTAL GAS PROD:		315,943		TOTAL CONDENSATE PROD:						19,850					

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC WETHERBEE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
		WELL #: 424H		RRCID -> 284873		COMPL. DATE 05/24/2018				TOTAL DEPTH 10471 PERF.10795 - 15240						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	53351 X	49125	-0-	-4226	-0-	492	1	45595	3	Y	2747	2960	0		361	
						16	4	3022	9							
02	48188 X	41702	-0-	-6486	-0-	330	1	38474	3	Y	2256	2184	0		433	
						416	4	2482	9							
03	57029 X	57029	-0-	-0-	-0-	640	1	52818	3	Y	3123	2967	0		589	
						136	4	3435	9							
04	51731 X	51731	-0-	-0-	-0-	595	1	47914	3	Y	2804	2717	0		676	
						138	4	3084	9							
05	54422 X	54422	-0-	-0-	-0-	655	1	50620	3	Y	2760	3195	0		241	
						111	4	3036	9							
06	51630 X	40606	-0-	-11024	-0-	466	1	37689	3	Y	1664	1520	0		385	
						621	4	1830	9							
07	57040 X	49994	-0-	-7046	-0-	545	1	46925	3	Y	2257	2360	0		282	
						41	4	2483	9							
08	57040 X	50177	-0-	-6863	-0-	656	1	46826	3	Y	2374	2484	0		172	
						84	4	2611	9							
09	52680 X	41461	-0-	-11219	-0-	960	1	38437	3	Y	1788	1698	0		262	
						97	4	1967	9							
10	54436 X	41184	-0-	-13252	-0-	309	1	38180	3	Y	2392	2406	0		248	
						64	4	2631	9							
11	48570 X	44372	-0-	-4198	-0-	453	1	41363	3	Y	2247	2261	0		234	
						84	4	2472	9							
12	50189 X	44755	-0-	-5434	-0-	590	1	41693	3	Y	2238	2142	0		330	
						10	4	2462	9							
TOTAL GAS PROD:		566,558		TOTAL CONDENSATE PROD:		28,650										

SHEPARD STATE		WELL #: 823H		RRCID -> 285029		COMPL. DATE 06/23/2018				TOTAL DEPTH 10462 PERF.10650 - 15192						
01	38161 X	36316	-0-	-1845	-0-	960	1	33838	3	N	1243	1392	0		579	
						151	4	1367	9							
02	34468 X	28339	-0-	-6129	-0-	535	1	26846	3	N	820	936	0		463	
						56	4	902	9							
03	38161 X	35257	-0-	-2904	-0-	992	1	32943	3	N	1183	1011	0		635	
						21	4	1301	9							
04	36210 X	35462	-0-	-748	-0-	960	1	33290	3	N	1101	1070	0		666	
						1	4	1211	9							
05	36301 X	33357	-0-	-2944	-0-	975	1	31275	3	N	1002	1003	0		665	
						5	4	1102	9							
06	35736 X	35736	-0-	-0-	-0-	960	1	33675	3	N	1001	785	0		881	
						1101	9									
07	36642 X	33407	-0-	-3235	-0-	902	1	31216	3	N	1163	1412	0		632	
						10	4	1279	9							
08	36642 X	24648	-0-	-11994	-0-	992	1	22675	3	N	892	1216	0		308	
						981	9									
09	35730 X	25324	-0-	-10406	-0-	288	1	24036	3	N	909	872	0		345	
						1000	9									
10	36921 X	25137	-0-	-11784	-0-	640	1	23432	3	N	967	903	0		409	
						1	4	1064	9							
11	35730 X	25539	-0-	-10191	-0-	960	1	23493	3	N	987	1033	0		363	
						1086	9									
12	33418 X	20146	-0-	-13272	-0-	992	1	18204	3	N	700	582	0		481	
						180	4	770	9							
TOTAL GAS PROD:		358,668		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,968										

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC ELBOW DOWN		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
		WELL #: 824H		RRCID -> 285160		COMPL. DATE 06/17/2018			TOTAL DEPTH 9832		PERF.10043 - 14745		
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	32550 X	30106	-0-	-2444	-0-	787 1	27353 3	Y	1658	1605	0	398	
						142 4	1824 9						
02	31612 X	19251	-0-	-12361	-0-	294 1	17771 3	Y	943	1031	0	310	
						149 4	1037 9						
03	34999 X	19962	-0-	-15037	-0-	160 1	18586 3	Y	1079	876	0	513	
						29 4	1187 9						
04	33870 X	25468	-0-	-8402	-0-	527 1	23216 3	Y	1453	1580	0	386	
						127 4	1598 9						
05	30690 X	27159	-0-	-3531	-0-	625 1	24915 3	Y	1431	1472	0	345	
						45 4	1574 9						
06	29569 X	29569	-0-	-0-	-0-	617 1	27311 3	Y	1468	1404	0	409	
						26 4	1615 9						
07	29382 X	29382	-0-	-0-	-0-	567 1	27275 3	Y	1396	1384	0	421	
						4 4	1536 9						
08	28885 X	28885	-0-	-0-	-0-	620 1	26875 3	Y	1264	1393	0	292	
						1390 9							
09	24869 X	24869	-0-	-0-	-0-	600 1	22917 3	Y	1229	994	0	527	
						1352 9							
10	25678 X	25678	-0-	-0-	-0-	608 1	23808 3	Y	1147	1334	0	340	
						1262 9							
11	22050 X	14174	-0-	-7876	-0-	488 1	12833 3	Y	775	908	0	207	
						853 9							
*12	30844 X	30844	-0-	-0-	-0-	1229 1	28056 3	Y	1417	1336	0	288	
						1559 9							
TOTAL GAS PROD:		305,347		TOTAL CONDENSATE PROD:		15,260							

CHUTE BUSTER		WELL #: 624H		RRCID -> 286224		COMPL. DATE 08/22/2018			TOTAL DEPTH 9414		PERF. 9530 - 14342	
01	43292 X	43292	-0-	-0-	-0-	787 1	38451 3	Y	3674	3500	0	661
						13 4	4041 9					
02	37380 X	27818	-0-	-9562	-0-	482 1	23160 3	Y	2293	2533	0	421
						1654 4	2522 9					
03	41385 X	24069	-0-	-17316	-0-	534 1	21280 3	Y	1915	1805	0	531
						148 4	2107 9					
04	40050 X	35565	-0-	-4485	-0-	638 1	31722 3	Y	2898	2926	0	503
						17 4	3188 9					
05	41496 X	41496	-0-	-0-	-0-	874 1	36939 3	Y	3235	3120	0	618
						124 4	3559 9					
06	40050 X	39598	-0-	-452	-0-	792 1	34717 3	Y	3344	3155	0	807
						411 4	3678 9					
07	37749 X	37749	-0-	-0-	-0-	952 1	33326 3	Y	3151	3360	0	598
						5 4	3466 9					
08	41509 X	37972	-0-	-3537	-0-	1086 1	33640 3	Y	2951	3191	0	358
						3246 9						
09	40170 X	35186	-0-	-4984	-0-	1025 1	31294 3	Y	2605	2443	0	520
						1 4	2866 9					
10	41509 X	36597	-0-	-4912	-0-	1071 1	32271 3	Y	2959	3033	0	446
						3255 9						
11	39600 X	34345	-0-	-5255	-0-	1084 1	30183 3	Y	2798	2856	0	388
						3078 9						
12	37975 X	34342	-0-	-3633	-0-	1007 1	30290 3	Y	2767	2731	0	424
						1 4	3044 9					
TOTAL GAS PROD:		428,029		TOTAL CONDENSATE PROD:		34,590						

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GRISSOM		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
		WELL #: 1835H		RRCID -> 286331		COMPL. DATE 07/17/2018				TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9533 - 14082						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	19046 X	19046	-0-	-0-	-0-	1168	1	16607	3	Y	1119	1154	0			135
						40	4	1231	9							
02	15680 X	13016	-0-	-2664	-0-	701	1	10595	3	Y	848	845	0			138
						787	4	933	9							
03	17360 X	11535	-0-	-5825	-0-	756	1	9781	3	Y	895	914	0			119
						13	4	985	9							
04	16800 X	1391	-0-	-15409	-0-	33	1	395	3	Y	873	830	0			162
						3	4	960	9							
05	17360 X	11279	-0-	-6081	-0-	668	1	9428	3	Y	1031	1046	0			147
						49	4	1134	9							
06	16800 X	3943	-0-	-12857	-0-	166	1	3051	3	Y	586	594	0			139
						81	4	645	9							
07	14415 X	6370	-0-	-8045	-0-	244	1	4577	3	Y	1391	1293	0			237
						19	4	1530	9							
08	16705 X	16705	-0-	-0-	-0-	991	1	14408	3	Y	1185	1327	0			95
						2	4	1304	9							
09	18736 X	18736	-0-	-0-	-0-	1093	1	16616	3	Y	919	944	0			70
						16	4	1011	9							
10	17675 X	17675	-0-	-0-	-0-	1000	1	15660	3	Y	916	894	0			92
						7	4	1008	9							
11	14550 X	11309	-0-	-3241	-0-	742	1	9681	3	Y	738	736	0			94
						74	4	812	9							
*12	17420 X	17420	-0-	-0-	-0-	1139	1	15305	3	Y	802	795	0			101
						94	4	882	9							
TOTAL GAS PROD:		148,425		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,303										

GRISSOM		WELL #: 1836H		RRCID -> 286334		COMPL. DATE 07/22/2018				TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9635 - 14120						
01	19375 X	13926	-0-	-5449	-0-	843	1	11975	3	Y	982	1005	0			120
						28	4	1080	9							
02	17024 X	12587	-0-	-4437	-0-	683	1	10316	3	Y	747	744	0			123
						766	4	822	9							
03	18783 X	18783	-0-	-0-	-0-	1274	1	16482	3	Y	913	915	0			121
						23	4	1004	9							
04	16311 X	16311	-0-	-0-	-0-	1172	1	14175	3	Y	778	751	0			148
						108	4	856	9							
05	15050 X	15050	-0-	-0-	-0-	943	1	13282	3	Y	688	733	0			103
						68	4	757	9							
06	18180 X	11177	-0-	-7003	-0-	530	1	9794	3	Y	537	518	0			122
						262	4	591	9							
07	14849 X	14849	-0-	-0-	-0-	708	1	13295	3	Y	719	718	0			123
						55	4	791	9							
08	17793 X	17793	-0-	-0-	-0-	1102	1	16030	3	Y	599	674	0			48
						2	4	659	9							
09	15399 X	15399	-0-	-0-	-0-	910	1	13840	3	Y	578	582	0			44
						13	4	636	9							
10	17514 X	17514	-0-	-0-	-0-	1013	1	15860	3	Y	576	562	0			58
						7	4	634	9							
11	15608 X	15608	-0-	-0-	-0-	1067	1	13924	3	Y	464	463	0			59
						107	4	510	9							
12	14663 X	13508	-0-	-1155	-0-	892	1	11986	3	Y	505	500	0			64
						74	4	556	9							
TOTAL GAS PROD:		182,505		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,086										

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GRISSOM		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
		WELL #: 1838H		RRCID -> 286335		COMPL. DATE 07/08/2018			TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9640 - 14087		
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	18817 X	16014	-0-	-2803	-0-	878	1 12481	3 Y	2386	2418	0	288	
						30	4 2625	9					
02	16996 X	15030	-0-	-1966	-0-	753	1 11375	3 Y	1871	1851	0	308	
						844	4 2058	9					
03	16771 X	16644	-0-	-127	-0-	1042	1 13475	3 Y	1917	1963	0	262	
						18	4 2109	9					
04	16230 X	12849	-0-	-3381	-0-	936	1 11329	3 Y	452	595	0	119	
						87	4 497	9					
05	18751 X	18751	-0-	-0-	-0-	1097	1 15451	3 Y	1931	1794	0	256	
						79	4 2124	9					
06	16110 X	13932	-0-	-2178	-0-	650	1 11988	3 Y	885	921	0	220	
						320	4 974	9					
07	21696 X	21696	-0-	-0-	-0-	1045	1 19623	3 Y	860	933	0	147	
						82	4 946	9					
08	20156 X	20156	-0-	-0-	-0-	1144	1 16637	3 Y	2157	2131	0	173	
						2	4 2373	9					
09	17435 X	17435	-0-	-0-	-0-	902	1 13718	3 Y	2547	2525	0	195	
						13	4 2802	9					
10	19385 X	19385	-0-	-0-	-0-	996	1 15592	3 Y	2536	2477	0	254	
						7	4 2790	9					
11	18055 X	18055	-0-	-0-	-0-	1117	1 14578	3 Y	2044	2039	0	259	
						112	4 2248	9					
*12	16471 X	16471	-0-	-0-	-0-	966	1 12977	3 Y	2225	2203	0	281	
						80	4 2448	9					
TOTAL GAS PROD:		206,418		TOTAL CONDENSATE PROD:		21,811							

GRISSOM		WELL #: 1837H		RRCID -> 286338		COMPL. DATE 07/22/2018			TOTAL DEPTH 9292		PERF. 9521 - 13895	
01	17081 X	14512	-0-	-2569	-0-	861	1 12247	3 Y	1250	1307	0	159
						29	4 1375	9				
02	14896 X	9853	-0-	-5043	-0-	513	1 7752	3 Y	921	923	0	157
						575	4 1013	9				
03	16492 X	12205	-0-	-4287	-0-	778	1 10061	3 Y	1229	1220	0	166
						14	4 1352	9				
04	17012 X	17012	-0-	-0-	-0-	1172	1 14169	3 Y	1421	1321	0	266
						108	4 1563	9				
05	16709 X	16709	-0-	-0-	-0-	1013	1 14275	3 Y	1225	1302	0	189
						73	4 1348	9				
06	14040 X	12588	-0-	-1452	-0-	583	1 10769	3 Y	862	845	0	206
						288	4 948	9				
07	20794 X	20794	-0-	-0-	-0-	939	1 17620	3 Y	1965	1836	0	335
						73	4 2162	9				
08	17577 X	13160	-0-	-4417	-0-	731	1 10623	3 Y	1641	1845	0	131
						1	4 1805	9				
09	17010 X	16599	-0-	-411	-0-	934	1 14206	3 Y	1314	1344	0	101
						14	4 1445	9				
10	17732 X	17432	-0-	-300	-0-	960	1 15027	3 Y	1307	1277	0	131
						7	4 1438	9				
11	17160 X	14075	-0-	-3085	-0-	913	1 11911	3 Y	1054	1051	0	134
						92	4 1159	9				
12	17732 X	15374	-0-	-2358	-0-	972	1 13060	3 Y	1146	1135	0	145
						81	4 1261	9				
TOTAL GAS PROD:		180,313		TOTAL CONDENSATE PROD:		15,335						

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GRISSOM		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
		WELL #: 1832H		RRCID -> 286375		COMPL. DATE 08/03/2018				TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9734 - 14295						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	28141 X	28141	-0-	-0-	-0-	1298	1	23029	3	Y	3270	3293	0			321
						217	4	3597	9							
02	21866 X	21866	-0-	-0-	-0-	943	1	18119	3	Y	2153	2115	1			359
						436	4	2368	9							
03	32798 X	32798	-0-	-0-	-0-	1511	1	27926	3	Y	2978	2936	1			401
						85	4	3276	9							
04	29034 X	29034	-0-	-0-	-0-	1509	1	24894	3	Y	2350	2412	1			339
						46	4	2585	9							
05	22862 X	22862	-0-	-0-	-0-	1782	1	19929	3	Y	1002	1147	1			194
						49	4	1102	9							
06	18827 X	18827	-0-	-0-	-0-	1758	1	15857	3	Y	925	870	1			249
						194	4	1018	9							
07	32798 X	12928	-0-	-19870	-0-	578	1	10738	3	Y	1415	1432	0			232
						55	4	1557	9							
08	32798 X	-0-	-0-	-32798	-0-					Y	1061	839	0			454
09	29040 X	1838	-0-	-27202	-0-	164	1	1671	3	Y	-0-	454	0			-0-
						3	4									
10	22847 X	-0-	-0-	-22847	-0-					Y	-0-					-0-
11	18840 X	-0-	-0-	-18840	-0-					Y	37	24	0			13
12	12927 X	-0-	-0-	-12927	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
TOTAL GAS PROD:		168,294				TOTAL CONDENSATE PROD:		15,191								

CHUTE BUSTER		WELL #: 625H		RRCID -> 286895		COMPL. DATE 08/18/2018				TOTAL DEPTH 9678 PERF. 9864 - 14635						
01	28117 X	22007	-0-	-6110	-0-	422	1	20614	3	Y	876	818	0			152
						7	4	964	9							
02	25396 X	18240	-0-	-7156	-0-	338	1	16269	3	Y	428	499	0			81
						1162	4	471	9							
03	24056 X	13861	-0-	-10195	-0-	332	1	13187	3	Y	228	241	0			68
						91	4	251	9							
04	24269 X	24269	-0-	-0-	-0-	470	1	23323	3	Y	422	420	0			70
						12	4	464	9							
05	23095 X	18302	-0-	-4793	-0-	408	1	17267	3	Y	517	492	0			95
						58	4	569	9							
06	21300 X	15834	-0-	-5466	-0-	339	1	14869	3	Y	409	403	0			101
						176	4	450	9							
07	25079 X	23307	-0-	-1772	-0-	638	1	22313	3	Y	320	360	0			61
						4	4	352	9							
08	30565 X	30565	-0-	-0-	-0-	937	1	29026	3	Y	547	542	0			66
						602	9									
09	25113 X	25113	-0-	-0-	-0-	782	1	23877	3	Y	412	396	0			82
						1	4	453	9							
10	28130 X	28130	-0-	-0-	-0-	891	1	26844	3	Y	359	387	0			54
						395	9									
11	29580 X	25614	-0-	-3966	-0-	869	1	24199	3	Y	496	481	0			69
						546	9									
12	30566 X	25523	-0-	-5043	-0-	802	1	24105	3	Y	559	542	0			86
						1	4	615	9							
TOTAL GAS PROD:		270,765				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,573								

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GRISSOM		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
		WELL #: 1831H		RRCID -> 286944		COMPL. DATE 03/20/2019		TOTAL DEPTH 9463		PERF. 9624 - 14179						
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		8246 X	6781	-0-	-1465	-0-	327 1	5806 3	5	Y	539	544 0				48
							55 4	593 9								
02		7448 X	4217	-0-	-3231	-0-	178 1	3414 3	3	Y	494	468 1				74
							82 4	543 9								
03		7905 X	6744	-0-	-1161	-0-	305 1	5635 3	3	Y	715	699 1				90
							17 4	787 9								
04		6570 X	-0-	-0-	-6570	-0-				Y	491	514 1				67
05		6789 X	-0-	-0-	-6789	-0-				Y	273	295 1				45
06		6570 X	-0-	-0-	-6570	-0-				Y	183	182 1				46
07		6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-				Y	35	75 0				6
08		6758 X	876	-0-	-5882	-0-	70 1	802 3	3	Y	2	7 0				1
							2 4	2 9								
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 0				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		840 X	-0-	-0-	-840	-0-				Y	-0-					-0-
12		868 X	-0-	-0-	-868	-0-				Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				18,618		TOTAL CONDENSATE PROD:				2,732						

COLGATE OPERATING, LLC WILLETT POT STILL 5-2C UNIT		167327		RRCID -> 287273		COMPL. DATE 01/21/2019				TOTAL DEPTH 9702				PERF. 9903 - 16352		
		WELL #: 1H														
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		48422 X	46874	-0-	-1548	-0-	1081 1	38913 3	3	N	4007	3987 0	22 8			269
							2472 4	4408 9								
02		36932 X	31093	-0-	-5839	-0-	980 1	22558 3	3	N	2523	2478 0	8 8			306
							4780 4	2775 9								
03		39246 X	36889	-0-	-2357	-0-	1085 1	29636 3	3	N	3893	3903 0	4 8			292
							1886 4	4282 9								
04		60758 X	60758	-0-	-0-	-0-	1085 1	27259 3	3	N	3276	3350 0	7 8			211
							28810 4	3604 9								
05		46872 X	34088	-0-	-12784	-0-	1050 1	28869 3	3	N	3336	3366 0	1 8			180
							499 4	3670 9								
06		45360 X	26156	-0-	-19204	-0-	13759 2	9802 4	4	N	2359	2333 0				206
							2595 9									
07		36890 X	28828	-0-	-8062	-0-	22894 2	2652 4	4	N	2984	2852 0	21 8			317
							3282 9									
08		36890 X	28269	-0-	-8621	-0-	23102 2	2066 4	4	N	2819	2842 0				294
							3101 9									
09		58470 X	25818	-0-	-32652	-0-	21651 2	2844 9	9	N	2585	2567 0				312
10		34100 X	25529	-0-	-8571	-0-	22806 2	2723 9	9	N	2475	2487 0	8 8			292
11		26160 X	23790	-0-	-2370	-0-	600 1	20068 2	2	N	2560	2624 0				228
							2816 9									
12		28830 X	NO RPT	-0-	-28830	-0-				N	NO RPT					228
TOTAL GAS PROD:				368,092		TOTAL CONDENSATE PROD:				32,817						

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.// 167327												
GEORGE T STAGG 5-2 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289187		COMPL. DATE 08/25/2019		TOTAL DEPTH 9708		PERF.13327 - 19129				
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	66682 X	66682	-0-	-0-	-0-	1082	1 50947	3 3115	N	2832	2819	0 31	8 8	380
02	63728 X	43448	-0-	-20280	-0-	11538	4 980	1 33454	N	1497	1326	0 21	8 8	530
03	70556 X	58387	-0-	-12169	-0-	7367	4 1085	1 41120	N	2153	2305	0 8	8 8	370
04	122365 X	122365	-0-	-0-	-0-	13814	4 1085	1 42393	N	1861	1950	0 10	8 8	271
05	66681 X	49687	-0-	-16994	-0-	76840	4 1050	1 43746	N	1692	1709	0 2	8 8	252
06	64530 X	41381	-0-	-23149	-0-	3030	4 26906	2 12769	N	1551	1586	0 14	8 8	203
07	58373 X	37192	-0-	-21181	-0-	1706	9 26942	2 8783	N	1334	1319	0 28	8 8	190
08	58373 X	30262	-0-	-28111	-0-	1467	9 28962	2 1300	N	1182	1036	0 0		336
09	122370 X	29339	-0-	-93031	-0-	27672	2 27672	2 1144	N	1040	1120	0 0		256
10	49693 X	26041	-0-	-23652	-0-	605	1 605	1 24481	N	868	838	0 18	8 8	268
11	41370 X	20538	-0-	-20832	-0-	955	9 600	1 18986	N	457	595	0 0		130
12	37200 X	NO RPT	-0-	-37200	-0-	503	9		N	NO RPT				130
TOTAL GAS PROD:		525,322				TOTAL CONDENSATE PROD:		16,467						

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
HEAD HONCHO STATE		WELL #: 603H		RRCID -> 271789		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 10726		PERF.10818 - 13850				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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-						

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY RAMSEY WC		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
		WELL #: 1402 H		RRCID -> 273719		COMPL. DATE 06/16/2013		TOTAL DEPTH 10507		PERF.10898 - 14027					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6882 X	5479	-0-	-1403	-0-	1886	1	3284	3	N	281	191	1		202
02	6216 X	14	-0-	-6202	-0-	309	9								202
03	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-	13	1	1	3	N	-0-				202
04	5310 X	4792	-0-	-518	-0-	193	1	4049	3	N	500	565	1		137
05	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	550	9								106
06	5310 X	-0-	-0-	-5310	-0-	531	1	4396	3	N	534	565	1		106
07	4960 X	4440	-0-	-520	-0-	587	9								106
08	5518 X	3400	-0-	-2118	-0-	245	1	3771	3	N	385	385	1		93
09	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	424	9	2860	3	N	361	374	1		89
*10	10254 X	10254	-0-	-0-	-0-	143	1	4967	3	N	371	375	1		89
*11	9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	397	9								141
*12	7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	845	1	7417	3	N	775	775	1		129
						1984	1	7147	3	N	616	564	1		
						853	9								
						1184	1	5628	3	N	739	751	1		
						678	9								
						762	1								
						813	9								
TOTAL GAS PROD:		56,325		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,562									

HOLD EM WC		WELL #: 2201 H		RRCID -> 273852		COMPL. DATE 05/28/2014				TOTAL DEPTH 10463 PERF.10715 - 14863					
01	12400 X	1119	-0-	-11281	-0-	574	1	527	3	N	-0-				47
02	11200 X	1104	-0-	-10096	-0-	18	4	863	3	N	-0-				47
03	12400 X	7697	-0-	-4703	-0-	170	1	4922	3	N	366	368	1		45
04	9166 X	9166	-0-	-0-	-0-	71	4	403	9						133
05	11905 X	11905	-0-	-0-	-0-	873	1	727	9						106
06	9847 X	9847	-0-	-0-	-0-	1499	4	9451	3	N	897	924	1		106
07	13679 X	13679	-0-	-0-	-0-	394	4	987	9						106
08	13581 X	13581	-0-	-0-	-0-	981	1	8454	3	N	370	370	1		75
09	14961 X	14961	-0-	-0-	-0-	5	4	407	9						75
*10	15387 X	15387	-0-	-0-	-0-	1004	1	11930	3	N	652	683	1		44
*11	12000 X	11969	-0-	-31	-0-	28	4	717	9						38
*12	14545 X	14545	-0-	-0-	-0-	892	1	11908	3	N	710	741	1		35
						781	9								35
						1025	1	13129	3	N	734	740	1		35
						807	9								35
						1088	1	13465	3	N	758	761	1		49
						834	9								49
						1034	1	10030	3	N	587	587	1		49
						259	4	646	9						49
						1126	1	12132	3	N	1156	1142	1		49
						15	4	1272	9						49
TOTAL GAS PROD:		124,960		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,891									

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
HARRIER WC		WELL #: 1002 H		RRCID -> 273995		COMPL. DATE 09/19/2013		TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9900 - 14052								
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		17112 X	35	-0-	-17077	-0-	1 3	34	9	N	31	110	0			135
02		10920 X	-0-	-0-	-10920	-0-				N	27	104	0			58
03		14694 X	8091	-0-	-6603	-0-	6481 3	1610	9	N	1464	1264	0			258
04		14220 X	7153	-0-	-7067	-0-	5492 3	1661	9	N	1510	1557	0			211
05		27534 X	27534	-0-	-0-	-0-	24385 3	3149	9	N	2863	2841	0			233
06		22314 X	22314	-0-	-0-	-0-	19701 3	2613	9	N	2375	2357	0			251
07		24658 X	24658	-0-	-0-	-0-	20447 3	4211	9	N	3828	3709	0			370
08		23281 X	11807	-0-	-11474	-0-	10590 3	1217	9	N	1106	1299	0			177
09		22530 X	9526	-0-	-13004	-0-	7896 3	1630	9	N	1482	419	0	1037	1	203
*10		23281 X	9829	-0-	-13452	-0-	8266 3	1563	9	N	1421	1492	1			132
*11		22530 X	22009	-0-	-521	-0-	19448 3	2561	9	N	2328	2258	1			202
12		23281 X	22852	-0-	-429	-0-	19532 3	3320	9	N	3018	3003	1			217
TOTAL GAS PROD:		165,808				TOTAL CONDENSATE PROD:		21,453								

BLACKJACK		WELL #: 1001H		RRCID -> 275084		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 10506 PERF.10850 - 14902								
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		20083 X	20083	-0-	-0-	-0-	1783 1	15415	3	N	1400	1514	1			54
02		18088 X	10366	-0-	-7722	-0-	1345 4	1540	9							
03		23483 X	23483	-0-	-0-	-0-	1174 1	7818	3	N	748	745	1			57
04		21106 X	21106	-0-	-0-	-0-	551 4	823	9							
05		36442 X	36442	-0-	-0-	-0-	3583 1	12586	3	N	1124	1112	1			69
06		44955 X	44955	-0-	-0-	-0-	6078 4	1236	9							
07		51380 X	51380	-0-	-0-	-0-	1088 1	17703	3	N	1631	1487	1			213
08		33753 X	33753	-0-	-0-	-0-	521 4	1794	9							
09		22608 X	22608	-0-	-0-	-0-	1106 1	16063	3	N	1133	1273	1			73
*10		21378 X	21378	-0-	-0-	-0-	18027 4	1246	9							
*11		21556 X	21556	-0-	-0-	-0-	966 1	15259	3	N	1082	1108	1			47
12		20026 X	17196	-0-	-2830	-0-	27540 4	1190	9							
							1175 1	20172	3	N	1507	1477	1			77
							28375 4	1658	9							
							1152 1	20949	3	N	1094	1121	1			50
							10449 4	1203	9							
							1162 1	19691	3	N	1434	1444	1			40
							178 4	1577	9							
							1119 1	18814	3	N	1126	1105	1			61
							206 4	1239	9							
							1094 1	18496	3	N	1513	1513	1			61
							302 4	1664	9							
							1147 1	14300	3	N	1125	1146	1			40
							511 4	1238	9							
TOTAL GAS PROD:		324,306				TOTAL CONDENSATE PROD:		14,917								

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY ROULETTE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
WELL #: 1201 H		RRCID -> 275869		COMPL. DATE 12/13/2013		TOTAL DEPTH 10676		PERF.11015 - 15063						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		21128 X	21128	-0-	-0-	19655 3	2 4	N	1337	1317	1			104
						1471 9								
02		4867 X	4867	-0-	-0-	4426 3	39 4	N	365	372	1			97
						402 9								
03		22019 X	22019	-0-	-0-	20221 3	204 4	N	1449	1479	1			67
						1594 9								
04		19238 X	19238	-0-	-0-	17905 3	317 4	N	924	944	1			47
						1016 9								
05		15613 X	15613	-0-	-0-	14515 3	36 4	N	965	921	1			91
						1062 9								
06		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-					91
07		1 X	1	-0-	-0-	1 4		N	-0-					91
08		33 X	33	-0-	-0-	2 3	31 4	N	-0-					91
09		2 X	2	-0-	-0-	2 4		N	-0-					91
*10		0 X	-0-	-0-	-0-			N	4		4	1		91
*11		207 X	207	-0-	-0-	206 3	1 4	N	-0-					91
*12		79421 X	79421	-0-	-0-	72636 3	168 4	N	6015	6047	1			59
						6617 9								

TOTAL GAS PROD: 162,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,059

DUST DEVIL		WELL #: 1801H		RRCID -> 276628		COMPL. DATE 04/12/2015				TOTAL DEPTH 10220 PERF.10642 - 14679				
01		13485 X	-0-	-0-	-13485	-0-		N	-0-					186
02		4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-		N	-0-					186
03		899 X	-0-	-0-	-899	-0-		N	-0-					186
04		26 X	26	-0-	-0-	-0-	26 3	N	-0-					186
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					186
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					186
07		31 X	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-					186
08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-					186
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-					186
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3		3	1		186
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					186
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					186

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

EL JEFE WC		WELL #: 803H		RRCID -> 276693		COMPL. DATE 05/27/2015				TOTAL DEPTH 9892 PERF.10136 - 14223				
01		7440 X	3959	-0-	-3481	-0-	3505 3	454 9	Y	413	373	0		352
02		6720 X	1586	-0-	-5134	-0-	1327 3	259 9	Y	235	205	0		382
03		7440 X	6145	-0-	-1295	-0-	4704 3	1441 9	Y	1310	1293	0		399
04		7200 X	5922	-0-	-1278	-0-	4503 3	1419 9	Y	1290	1295	0		394
05		4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	2919 3	1352 9	Y	1229	1239	0		384
06		5940 X	3570	-0-	-2370	-0-	2646 3	924 9	Y	840	827	0		397
07		6138 X	5762	-0-	-376	-0-	4600 3	1162 9	Y	1056	1056	0		397
08		8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	6670 3	1399 9	Y	1272	1222	0		447
09		7893 X	7893	-0-	-0-	-0-	6767 3	1126 9	Y	1024	371	0	703 1	397
*10		9068 X	9068	-0-	-0-	-0-	7543 3	1525 9	Y	1386	236	0	1150 1	397
*11		7200 X	4178	-0-	-3022	-0-	3374 3	804 9	Y	731	157	0	574 1	397
12		7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-			Y	-0-				397

TOTAL GAS PROD: 60,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,786

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
BRONCO WC		WELL #:		402H	RRCID ->	276716	COMPL. DATE	02/26/2015	TOTAL DEPTH	9585	PERF.	9757 - 13921	
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)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	10974 X	1727	-0-	-9247	-0-	1694 3	33 9	Y	30	35 0			64
02	9505 X	9505	-0-	-0-	-0-	9504 3	1 9	Y	1	49 0			16
03	12643 X	12643	-0-	-0-	-0-	12476 3	167 9	Y	152	141 0			27
04	10860 X	9407	-0-	-1453	-0-	9047 3	360 9	Y	327	308 0			46
05	15662 X	15662	-0-	-0-	-0-	15552 3	110 9	Y	100	138 0			8
06	15730 X	15730	-0-	-0-	-0-	15730 3		Y	-0-	8 0			-0-
07	17630 X	17630	-0-	-0-	-0-	17630 3		Y	-0-				-0-
08	15655 X	14272	-0-	-1383	-0-	14272 3		Y	-0-				-0-
09	21422 X	21422	-0-	-0-	-0-	21070 3	352 9	Y	320	52 0	224 1		44
*10	15655 X	12761	-0-	-2894	-0-	12358 3	403 9	Y	366	377 1			33
*11	15960 X	15960	-0-	-0-	-0-	15395 3	565 9	Y	514	502 1			45
*12	17005 X	17005	-0-	-0-	-0-	16612 3	393 9	Y	357	376 1			26
TOTAL GAS PROD:		163,724				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,167					

EL JEFE WC		WELL #:		802H	RRCID ->	276933	COMPL. DATE	04/29/2015	TOTAL DEPTH	10116	PERF.	10306 - 14511	
01	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-			Y	477	449 0			407
02	3276 X	-0-	-0-	-3276	-0-			Y	147	237 0			317
03	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	3156 3	938 9	Y	853	910 0			260
04	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	3137 3	917 9	Y	834	839 0			255
05	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	4093 3	1117 9	Y	1015	953 0			317
06	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	3807 3	602 9	Y	547	606 0			258
07	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	4438 3	756 9	Y	687	687 0			258
08	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-			Y	828	795 0			291
09	5040 X	1344	-0-	-3696	-0-	612 3	732 9	Y	665	241 0	457 1		258
*10	5208 X	4194	-0-	-1014	-0-	3201 3	993 9	Y	903	154 0	749 1		258
*11	5040 X	2390	-0-	-2650	-0-	1866 3	524 9	Y	476	102 0	374 1		258
12	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-			Y	-0-				258
TOTAL GAS PROD:		30,889				TOTAL CONDENSATE PROD:		7,432					

BRONCO WC		WELL #:		401H	RRCID ->	277151	COMPL. DATE	02/25/2015	TOTAL DEPTH	10498	PERF.	10628 - 14979	
01	9362 X	4534	-0-	-4828	-0-	4393 3	141 9	Y	128	45 0			170
02	8456 X	361	-0-	-8095	-0-	79 3	282 9	Y	256	131 0			295
03	11131 X	11131	-0-	-0-	-0-	10600 3	531 9	Y	483	693 0			85
04	19362 X	19362	-0-	-0-	-0-	18471 3	891 9	Y	810	782 0			113
05	9362 X	3956	-0-	-5406	-0-	2219 3	1737 9	Y	1579	1563 0			129
06	9060 X	-0-	-0-	-9060	-0-			Y	1128	1138 0			119
07	9362 X	-0-	-0-	-9362	-0-			Y	-0-	119 0			-0-
08	9362 X	-0-	-0-	-9362	-0-			Y	1208	1015 0			193
09	11378 X	11378	-0-	-0-	-0-	10398 3	980 9	Y	891	339 0	623 1		122
*10	21404 X	21404	-0-	-0-	-0-	18964 3	2440 9	Y	2218	2134 1			206
*11	27212 X	27212	-0-	-0-	-0-	25655 3	1557 9	Y	1415	1498 1			123
*12	33615 X	33615	-0-	-0-	-0-	31678 3	1937 9	Y	1761	1757 1			127
TOTAL GAS PROD:		132,953				TOTAL CONDENSATE PROD:		11,877					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232															
EL JEFE WC WELL #: 801H RRCID -> 277198 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11062 - 15179															
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		12586 X	2371	-0-	-10215	-0-	2084	3	287	9	Y	261	330	0	223
02		11368 X	1408	-0-	-9960	-0-	1198	3	210	9	Y	191	130	0	284
03		9331 X	7761	-0-	-1570	-0-	6591	3	1170	9	Y	1064	1024	0	324
04		8621 X	8621	-0-	-0-	-0-	7416	3	1205	9	Y	1095	1085	0	334
05		9302 X	9302	-0-	-0-	-0-	8311	3	991	9	Y	901	954	0	281
06		7530 X	7292	-0-	-238	-0-	6529	3	763	9	Y	694	647	0	328
07		10000 X	10000	-0-	-0-	-0-	9041	3	959	9	Y	872	872	0	328
08		10528 X	10528	-0-	-0-	-0-	9762	3	766	9	Y	696	779	0	245
09		10030 X	10030	-0-	-0-	-0-	9102	3	928	9	Y	844	229	0	328
*10		12405 X	12405	-0-	-0-	-0-	11147	3	1258	9	Y	1144	195	0	328
*11		10140 X	6317	-0-	-3823	-0-	5654	3	663	9	Y	603	129	0	328
12		10540 X	-0-	-0-	-10540	-0-					Y	-0-			328
TOTAL GAS PROD:			86,035			TOTAL CONDENSATE PROD:			8,365						

MONARCH STATE WELL #: 3701H RRCID -> 277526 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 9780 PERF.10149 - 16715															
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	125942					Y	-0-			-0-
02		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	125942					Y	NO RPT			-0-
03		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	125942					Y	NO RPT			-0-
04		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	125942					Y	NO RPT			-0-
05		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

EVERYTHINGS BIGGER WC WELL #: 1401H RRCID -> 277779 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11238 - 15467															
01		15562 X	-0-	-0-	-15562	-0-					N	-0-			228
02		12152 X	1053	-0-	-11099	-0-	1053	3			N	-0-			228
03		13454 X	-0-	-0-	-13454	-0-					N	-0-			228
04		10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-			228
05		1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			228
06		1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-			228
07		1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			228
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			228
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			228
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			228
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			228
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			228
TOTAL GAS PROD:			1,053			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	29618 X	29618	-0-	-0-	-0-	26546	3	2133	4	N	854	770	1	133
						939	9							
02	19824 X	7997	-0-	-11827	-0-	7302	3	293	4	N	365	381	1	117
						402	9							
03	21948 X	10604	-0-	-11344	-0-	9727	3	545	4	N	302	190	1	229
						332	9							
04	27540 X	26031	-0-	-1509	-0-	24981	3	215	4	N	759	944	1	44
						835	9							
05	28458 X	20300	-0-	-8158	-0-	19663	3	637	9	N	579	376	1	247
06	27540 X	6884	-0-	-20656	-0-	6526	3	358	9	N	325	188	1	384
07	27094 X	4106	-0-	-22988	-0-	3855	3	251	9	N	228	376	1	236
08	26908 X	9542	-0-	-17366	-0-	9345	3	197	9	N	179	359	1	56
09	26040 X	19352	-0-	-6688	-0-	18955	3	397	9	N	361	372	1	45
10	20305 X	14290	-0-	-6015	-0-	13450	3	840	9	N	764	772	1	37
*11	25732 X	25732	-0-	-0-	-0-	24896	3	836	9	N	760	760	1	37
*12	21248 X	21248	-0-	-0-	-0-	20413	3	835	9	N	759	751	1	45
TOTAL GAS PROD:		195,704		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,235								

BLUE MARLIN STATE		WELL #: 0201H		RRCID -> 278906		COMPL. DATE 05/12/2015		TOTAL DEPTH 9683		PERF. 9929 - 17157				
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	22634 X	22634	-0-	-0-	-0-	11447	3	11187	9	N	10170	10109	0	101
02	8643 X	8643	-0-	-0-	-0-	1430	3	7213	9	N	6557	6574	0	84
03	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	852	3	5943	9	N	5403	5323	0	75
04	15305 X	15305	-0-	-0-	-0-	4214	3	11091	9	N	10083	10040	0	118
05	23820 X	23820	-0-	-0-	-0-	16862	3	6958	9	N	6325	6339	0	104
06	23032 X	23032	-0-	-0-	-0-	13427	3	9605	9	N	8732	8694	0	142
07	25760 X	25760	-0-	-0-	-0-	20015	3	5745	9	N	5223	5273	0	92
08	10468 X	10468	-0-	-0-	-0-	4286	3	6182	9	N	5620	5630	0	82
09	15020 X	15020	-0-	-0-	-0-	6309	3	8711	9	N	7919	7859	0	142
*10	8278 X	8278	-0-	-0-	-0-	6720	3	1558	9	N	1416	1404	0	142
*11	20208 X	20208	-0-	-0-	-0-	10148	3	10060	9	N	9145	9145	0	142
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2275	2275	0	142
TOTAL GAS PROD:		179,963		TOTAL CONDENSATE PROD:		78,868								

TEXAS TWO STEP WC		WELL #: 803H		RRCID -> 279051		COMPL. DATE 11/30/2015		TOTAL DEPTH 9445		PERF. 9695 - 13627				
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	371	80	0	400
02	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	613	3	410	9	Y	373	356	0	417
03	7488 X	7488	-0-	-0-	-0-	3195	3	4293	9	Y	3903	3905	0	415
04	9088 X	9088	-0-	-0-	-0-	5719	3	3369	9	Y	3063	3069	0	409
05	8317 X	8317	-0-	-0-	-0-	5735	3	2582	9	Y	2347	2360	0	396
06	7080 X	5370	-0-	-1710	-0-	3105	3	2265	9	Y	2059	2047	0	408
07	9393 X	8876	-0-	-517	-0-	6661	3	2215	9	Y	2014	2025	0	397
08	14066 X	14066	-0-	-0-	-0-	11455	3	2611	9	Y	2374	2370	0	401
09	9090 X	7642	-0-	-1448	-0-	6257	3	1385	9	Y	1259	657	0	408
*10	10643 X	10643	-0-	-0-	-0-	8811	3	1832	9	Y	1665	1665	1	408
*11	12120 X	1936	-0-	-10184	-0-	1356	3	580	9	Y	527	527	1	408
12	12524 X	1543	-0-	-10981	-0-	879	3	664	9	Y	604	604	1	408
TOTAL GAS PROD:		75,992		TOTAL CONDENSATE PROD:		20,559								

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-				N	-0-				224
02		3472 X	1995	-0-	-1477	-0-	1615	3	380	9	345	346	1		223
03		3844 X	2378	-0-	-1466	-0-	1678	3	700	9	636	760	1		99
04		4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	3458	3	1236	9	1124	1108	1		115
05		5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	3034	3	2009	9	1826	1852	1		89
06		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	2693	3	1212	9	1102	1113	1		78
07		5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	3344	3	1656	9	1505	1498	1		85
08		6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	5173	3	1618	9	1471	1487	1		69
09		4890 X	3450	-0-	-1440	-0-	3037	3	413	9	375	376	1		68
*10		6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	4915	3	1264	9	1149	1144	1		73
*11		6570 X	1016	-0-	-5554	-0-	592	3	424	9	385	385	1		73
12		6789 X	230	-0-	-6559	-0-	230	3		N	-0-				73
TOTAL GAS PROD:		40,681				TOTAL CONDENSATE PROD:		9,918							

GREAT WHITE		WELL #: 1H		RRCID -> 279180		COMPL. DATE 12/10/2015		TOTAL DEPTH 10170		PERF.10460 - 14448					
01		49625 X	49625	-0-	-0-	-0-	39832	3	9793	9	8903	8899	0		42
02		18728 X	18728	-0-	-0-	-0-	17408	3	1320	9	1200	1231	0		11
03		85351 X	85351	-0-	-0-	-0-	75797	3	9554	9	8685	8655	0		41
04		22565 X	22565	-0-	-0-	-0-	20031	3	2534	9	2304	2332	0		13
05		92777 X	92777	-0-	-0-	-0-	79393	3	13384	9	12167	12115	0		65
06		49523 X	49523	-0-	-0-	-0-	43674	3	5849	9	5317	5330	0		52
07		21890 X	21890	-0-	-0-	-0-	20530	3	1360	9	1236	1276	0		12
08		47825 X	47825	-0-	-0-	-0-	41185	3	6640	9	6036	6016	0		32
09		39053 X	39053	-0-	-0-	-0-	34784	3	4269	9	3881	3888	0		25
*10		52607 X	52607	-0-	-0-	-0-	45321	3	7286	9	6624	6595	0	10 1	44
11		48057 X	48057	-0-	-0-	-0-	42470	3	5587	9	5079	5084	0		39
*12		59913 X	59913	-0-	-0-	-0-	51657	3	8256	9	7505	7486	0		58
TOTAL GAS PROD:		587,914				TOTAL CONDENSATE PROD:		68,937							

TEXAS TWO STEP WC		WELL #: 801H		RRCID -> 279202		COMPL. DATE 04/27/2016		TOTAL DEPTH 9647		PERF.10009 - 13819					
01		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			Y	-0-					-0-
02		2520 X	480	-0-	-2040	-0-	480	3		Y	-0-				-0-
03		5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	3		Y	-0-				-0-
04		5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	3		Y	-0-				-0-
05		710 X	710	-0-	-0-	-0-	710	3		Y	-0-				-0-
06		2700 X	2575	-0-	-125	-0-	2575	3		Y	-0-				-0-
07		5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	3		Y	-0-				-0-
08		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			Y	-0-					-0-
09		2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-			Y	-0-					-0-
*10		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			Y	-0-					-0-
11		2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-			Y	-0-					-0-
12		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		19,854				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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	EOM		
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	36022 X	18534	-0-	-17488	-0-	15333 3	3201 9	Y	2910	2858 1	354		
02	32536 X	8688	-0-	-23848	-0-	6407 3	2281 9	Y	2074	1609 1	819		
03	39031 X	39031	-0-	-0-	-0-	33853 3	5178 9	Y	4707	5241 1	285		
04	46030 X	46030	-0-	-0-	-0-	41321 3	4709 9	Y	4281	4283 1	283		
05	38743 X	38743	-0-	-0-	-0-	33776 3	4967 9	Y	4515	4601 1	197		
06	37740 X	25248	-0-	-12492	-0-	22881 3	2367 9	Y	2152	2160 1	189		
07	44392 X	31380	-0-	-13012	-0-	27577 3	3803 9	Y	3457	3340 1	306		
08	44392 X	25319	-0-	-19073	-0-	21337 3	3982 9	Y	3620	3704 1	222		
09	42960 X	5036	-0-	-37924	-0-	3747 3	1289 9	Y	1172	1002 1	392		
*10	38750 X	21501	-0-	-17249	-0-	18444 3	3057 9	Y	2779	2823 1	348		
*11	30360 X	27603	-0-	-2757	-0-	24736 3	2867 9	Y	2606	2754 1	200		
12	31372 X	26727	-0-	-4645	-0-	23361 3	3366 9	Y	3060	3068 1	192		
TOTAL GAS PROD:		313,840		TOTAL CONDENSATE PROD:		37,333							

TEXAS WC		WELL #: 602H		RRCID -> 279273		COMPL. DATE 04/14/2016		TOTAL DEPTH 9456		PERF. 9482 - 19084			
01	409600 X	20575	-0-	-389025	-0-	17087 3	3488 9	Y	3171	3186 1	386		
02	7727 X	7727	-0-	-0-	-0-	7220 3	507 9	Y	461	665 1	182		
03	46452 X	46452	-0-	-0-	-0-	38160 3	8292 9	Y	7538	7264 1	456		
04	42968 X	42968	-0-	-0-	-0-	35345 3	7623 9	Y	6930	6928 1	458		
05	39975 X	39975	-0-	-0-	-0-	32396 3	7579 9	Y	6890	7048 1	300		
06	34310 X	34310	-0-	-0-	-0-	30289 3	4021 9	Y	3655	3634 1	321		
07	24976 X	24976	-0-	-0-	-0-	20233 3	4743 9	Y	4312	4251 1	382		
08	28890 X	28890	-0-	-0-	-0-	23875 3	5015 9	Y	4559	4662 1	279		
09	19027 X	19027	-0-	-0-	-0-	16838 3	2189 9	Y	1990	1604 1	665		
*10	23151 X	23151	-0-	-0-	-0-	17958 3	5193 9	Y	4721	4795 1	591		
*11	33621 X	33621	-0-	-0-	-0-	28751 3	4870 9	Y	4427	4678 1	340		
*12	27278 X	27278	-0-	-0-	-0-	21561 3	5717 9	Y	5197	5211 1	326		
TOTAL GAS PROD:		348,950		TOTAL CONDENSATE PROD:		53,851							

TEXAS TWO STEP WC		WELL #: 802H		RRCID -> 279303		COMPL. DATE 11/25/2015		TOTAL DEPTH 10107		PERF.10406 - 14446			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9	298 0	115		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	87	103 0	99		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	961	958 0	102		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	811	805 0	108		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	717	704 0	121		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	478	504 0	95		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	607	582 0	120		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	687	691 0	116		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	293	176 0	95	138	1
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	386	386 1	95		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	122	122 1	95		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	140	140 1	95		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,298							

OIL AND GAS DIVISION

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	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	27112 X	27112	-0-	-0-	-0-	23544 3	3568 9	Y	3244	3236 0	15
02	16261 X	16261	-0-	-0-	-0-	13383 3	2878 9	Y	2616	2607 0	24
03	23410 X	23410	-0-	-0-	-0-	19935 3	3475 9	Y	3159	3168 0	15
04	19537 X	19537	-0-	-0-	-0-	16513 3	3024 9	Y	2749	2748 0	16
05	32974 X	32974	-0-	-0-	-0-	29589 3	3385 9	Y	3077	3077 0	16
06	14670 X	10387	-0-	-4283	-0-	8586 3	1801 9	Y	1637	1637 0	16
07	15159 X	12144	-0-	-3015	-0-	10451 3	1693 9	Y	1539	1540 0	15
08	18132 X	18132	-0-	-0-	-0-	14782 3	3350 9	Y	3045	3044 0	16
09	15877 X	15877	-0-	-0-	-0-	13317 3	2560 9	Y	2327	2328 0	15
*10	17950 X	17950	-0-	-0-	-0-	15242 3	2708 9	Y	2462	2455 0	16
11	14670 X	11123	-0-	-3547	-0-	9562 3	1561 9	Y	1419	1424 0	11
12	15159 X	1594	-0-	-13565	-0-	862 3	732 9	Y	665	671 0	5
TOTAL GAS PROD:		206,501		TOTAL CONDENSATE PROD:		27,939					

MONARCH STATE		WELL #: 3702SL		RRCID -> 280679		COMPL. DATE 11/09/2014		TOTAL DEPTH 10672 PERF.10860 - 17711				
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	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	788 4	424 9	Y	385	385 0	333	
02	DLQ G-10	789	-0-	789	789	131 3	443 4	Y	195	195 0	333	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	789	215 9		Y	-0-		333	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	789			Y	-0-		333	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	789			Y	-0-		333	
06	789 X	-0-	-0-	-789	-0-			Y	-0-		333	
07	647 X	647	-0-	-0-	-0-	51 3	596 4	Y	-0-		333	
08	35123 X	35123	-0-	-0-	-0-	31757 3	680 4	Y	2442	2442 0	333	
09	33952 X	33952	-0-	-0-	-0-	2686 9						
						29986 3	356 4	Y	3282	1779 0	1503 1	333
						3610 9						
*10	25063 X	25063	-0-	-0-	-0-	21605 3	885 4	Y	2339	2339 1	333	
						2573 9						
*11	19711 X	19711	-0-	-0-	-0-	16491 3	392 4	Y	2571	2571 1	333	
						2828 9						
*12	23950 X	23950	-0-	-0-	-0-	20996 3	436 4	Y	2289	2289 1	333	
						2518 9						
TOTAL GAS PROD:		140,447		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,503						

GREAT WHITE		WELL #: 2H		RRCID -> 284256		COMPL. DATE 04/10/2018		TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9447 - 19329			
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	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

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY GREAT WHITE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-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	DLQ G-10	86448	-0-	86448	86448	72533	3	13915	9	Y	12650	12618	0	59				
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	86448					Y	-0-	59	0	-0-				
03	DLQ G-10	71014	-0-	71014	157462	60150	3	10864	9	Y	9876	9829	0	47				
04	201277 X	43815	-0-	-157462	-0-	36850	3	6965	9	Y	6332	6342	0	37				
05	99453 X	99453	-0-	-0-	-0-	86828	3	12625	9	Y	11477	11453	0	61				
06	51044 X	51044	-0-	-0-	-0-	45930	3	5114	9	Y	4649	4664	0	46				
07	10385 X	10385	-0-	-0-	-0-	9711	3	674	9	Y	613	653	0	6				
08	42597 X	42597	-0-	-0-	-0-	34422	3	8175	9	Y	7432	7398	0	40				
09	36590 X	36590	-0-	-0-	-0-	31323	3	5267	9	Y	4788	4797	0	31				
*10	53939 X	53939	-0-	-0-	-0-	46428	3	7511	9	Y	6828	6802	0	45	12	1		
11	48008 X	48008	-0-	-0-	-0-	41892	3	6116	9	Y	5560	5563	0	42				
*12	85514 X	85514	-0-	-0-	-0-	75457	3	10057	9	Y	9143	9115	0	70				
TOTAL GAS PROD:		628,807		TOTAL CONDENSATE PROD:		79,348												

GREAT WHITE		WELL #: 9H		RRCID -> 284666		COMPL. DATE 04/10/2018				TOTAL DEPTH 9274 PERF. 9295 - 19388								
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	DLQ G-10	16977	-0-	16977	16977	13964	3	3013	9	Y	2739	2726	0	13				
02	DLQ G-10	42021	-0-	42021	58998	34684	3	7337	9	Y	6670	6622	0	61				
03	DLQ G-10	32540	-0-	32540	91538	26931	3	5609	9	Y	5099	5136	0	24				
04	135837 X	44299	-0-	-91538	-0-	36876	3	7423	9	Y	6748	6732	0	40				
05	46531 X	44745	-0-	-1786	-0-	37943	3	6802	9	Y	6184	6191	0	33				
06	45030 X	23814	-0-	-21216	-0-	20164	3	3650	9	Y	3318	3318	0	33				
07	46531 X	18956	-0-	-27575	-0-	15405	3	3551	9	Y	3228	3229	0	32				
08	45787 X	42362	-0-	-3425	-0-	35590	3	6772	9	Y	6156	6155	0	33				
09	44310 X	38879	-0-	-5431	-0-	33641	3	5238	9	Y	4762	4764	0	31				
*10	44733 X	38227	-0-	-6506	-0-	33406	3	4821	9	Y	4383	4372	0	29	13	1		
*11	40920 X	29355	-0-	-11565	-0-	26034	3	3321	9	Y	3019	3025	0	23				
12	42284 X	6033	-0-	-36251	-0-	5207	3	826	9	Y	751	768	0	6				
TOTAL GAS PROD:		378,208		TOTAL CONDENSATE PROD:		53,057												

GREAT WHITE		WELL #: 5H		RRCID -> 284674		COMPL. DATE 04/18/2018				TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9378 - 19472								
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 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-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								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
GREAT WHITE		WELL #: 3H		RRCID -> 284746		COMPL. DATE 04/14/2018		TOTAL DEPTH 9544		PERF. 9324 - 19422						
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 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

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

GREAT WHITE		WELL #: 7H		RRCID -> 285129		COMPL. DATE 04/18/2018		TOTAL DEPTH 9536		PERF. 9389 - 19488						
01	DLQ G-10	10410	-0-	10410	10410	8824	3	1586	9	Y	1442	1435	0			7
02	DLQ G-10	43304	-0-	43304	53714	38021	3	5283	9	Y	4803	4766	0			44
03	DLQ G-10	35524	-0-	35524	89238	31024	3	4500	9	Y	4091	4116	0			19
04	134213 X	44975	-0-	-89238	-0-	38045	3	6930	9	Y	6300	6282	0			37
05	47800 X	47800	-0-	-0-	-0-	41425	3	6375	9	Y	5795	5801	0			31
06	34170 X	25572	-0-	-8598	-0-	22481	3	3091	9	Y	2810	2813	0			28
07	47957 X	30085	-0-	-17872	-0-	26134	3	3951	9	Y	3592	3584	0			36
08	50010 X	50010	-0-	-0-	-0-	42213	3	7797	9	Y	7088	7086	0			38
09	46260 X	41226	-0-	-5034	-0-	36013	3	5213	9	Y	4739	4746	0			31
*10	47802 X	40961	-0-	-6841	-0-	36352	3	4609	9	Y	4190	4181	0	12	1	28
11	48060 X	29549	-0-	-18511	-0-	26634	3	2915	9	Y	2650	2658	0			20
12	49662 X	8588	-0-	-41074	-0-	7619	3	969	9	Y	881	894	0			7

TOTAL GAS PROD: 408,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,381

YELLOWFIN TUNA WC		WELL #: 4701H		RRCID -> 285661		COMPL. DATE 08/13/2018		TOTAL DEPTH 9648		PERF. 10132 - 20128						
01	155630 X	155630	-0-	-0-	-0-	6643	1	118062	3	N	27865	27845	0			393
						273	4	30652	9							
02	90275 X	90275	-0-	-0-	-0-	3897	1	69809	3	N	14497	14476	0			414
						622	4	15947	9							
03	186528 X	186528	-0-	-0-	-0-	6731	1	143326	3	N	32690	32702	0			402
						512	4	35959	9							
04	161414 X	161414	-0-	-0-	-0-	6208	1	120159	3	N	31748	31759	0			391
						124	4	34923	9							
05	164495 X	164495	-0-	-0-	-0-	6867	1	128429	3	N	26385	26379	0			397
						175	4	29024	9							
06	160513 X	160513	-0-	-0-	-0-	6524	1	129052	3	N	22570	22564	0			403
						110	4	24827	9							
07	145370 X	145370	-0-	-0-	-0-	8048	1	123820	3	N	12121	12133	0			391
						169	4	13333	9							
08	131092 X	131092	-0-	-0-	-0-	14486	1	103740	3	N	11689	11689	0			391
						8	4	12858	9							
09	147968 X	147968	-0-	-0-	-0-	9535	1	117817	3	N	18458	18446	0			403
						312	4	20304	9							
*10	150975 X	150975	-0-	-0-	-0-	7782	1	117282	3	N	23109	22865	0	244	1	403
						491	4	25420	9							
*11	139879 X	139879	-0-	-0-	-0-	6295	1	113751	3	N	17481	17481	0			403
						604	4	19229	9							
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144	144	0			403

TOTAL GAS PROD: 1,634,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 238,757

FORD, WEST (WOLFCAMP)													CNTY: CULBERSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY																	
YELLOWFIN TUNA WC																	
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 172232																	
WELL #: 4704H RRCID -> 286315 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9983 - 20200																	
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		86521 X	57516	-0-	-29005	-0-	2669	1	47445	3	N	6629	6649	0			93
							110	4	7292	9							
02		78148 X	16703	-0-	-61445	-0-	729	1	13067	3	N	2536	2557	0			72
							117	4	2790	9							
03		73284 X	50469	-0-	-22815	-0-	1922	1	40917	3	N	6804	6792	0			84
							146	4	7484	9							
04		88607 X	88607	-0-	-0-	-0-	3933	1	76141	3	N	7685	7674	0			95
							79	4	8454	9							
05		73284 X	62863	-0-	-10421	-0-	2855	1	53395	3	N	5945	5951	0			89
							73	4	6540	9							
06		55650 X	33171	-0-	-22479	-0-	1348	1	26670	3	N	4664	4670	0			83
							23	4	5130	9							
07		91574 X	29868	-0-	-61706	-0-	1624	1	24991	3	N	2926	2915	0			94
							34	4	3219	9							
08		91574 X	3422	-0-	-88152	-0-	38	1	271	3	N	2830	2829	0			95
							3113	9									
09		88620 X	-0-	-0-	-88620	-0-					N	3813	3825	0			83
*10		62868 X	38234	-0-	-24634	-0-	2044	1	30808	3	N	4775	4725	0	50	1	83
							129	4	5253	9							
*11		33180 X	17318	-0-	-15862	-0-	696	1	12582	3	N	3612	3612	0			83
							67	4	3973	9							
12		29853 X	-0-	-0-	-29853	-0-					N	30	30	0			83
TOTAL GAS PROD:			398,171			TOTAL CONDENSATE PROD:			52,249								

YELLOWFIN TUNA WC													WELL #: 4703H RRCID -> 286447 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9875 - 20086				
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-								

YELLOWFIN TUNA WC													WELL #: 4702H RRCID -> 286633 COMPL. DATE 08/14/2018 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10108 - 20179				
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-								

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY MOCKINGBIRD STATE WC		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
WELL #: 3404H		RRCID -> 286642		COMPL. DATE 05/24/2018		TOTAL DEPTH 9635		PERF. 9540 - 19650								
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	DLQ	G-10	68599	-0-	68599	68599	57997	3	10602	9	Y	9638	9635	0		45
02	DLQ	G-10	57374	-0-	57374	125973	48678	3	8696	9	Y	7905	7878	0		72
03	DLQ	G-10	62529	-0-	62529	188502	53594	3	8935	9	Y	8123	8157	0		38
04	248437	X	59935	-0-	-188502	-0-	51242	3	8693	9	Y	7903	7895	0		46
05	60770	X	60770	-0-	-0-	-0-	51798	3	8972	9	Y	8156	8158	0		44
06	58620	X	35295	-0-	-23325	-0-	30051	3	5244	9	Y	4767	4764	0		47
07	63519	X	28869	-0-	-34650	-0-	24665	3	4204	9	Y	3822	3831	0		38
08	62527	X	49882	-0-	-12645	-0-	42228	3	7654	9	Y	6958	6959	0		37
09	59940	X	58496	-0-	-1444	-0-	49969	3	8527	9	Y	7752	7739	0		50
*10	69161	X	58431	-0-	-10730	-0-	50135	3	8296	9	Y	7542	7522	0	20 1	50
11	55930	X	55930	-0-	-0-	-0-	48187	3	7743	9	Y	7039	7036	0		53
12	60574	X	56125	-0-	-4449	-0-	48251	3	7874	9	Y	7158	7156	0		55
TOTAL GAS PROD:		652,235				TOTAL CONDENSATE PROD:		86,763								

MOCKINGBIRD STATE WC		WELL #: 3402H		RRCID -> 286664		COMPL. DATE 06/04/2018				TOTAL DEPTH 9655		PERF. 9456 - 19577				
01	DLQ	G-10	74455	-0-	74455	74455	65057	3	9398	9	Y	8544	8531	0		40
02	DLQ	G-10	55419	-0-	55419	129874	48617	3	6802	9	Y	6184	6167	0		57
03	DLQ	G-10	55974	-0-	55974	185848	49863	3	6111	9	Y	5555	5586	0		26
04	243119	X	57271	-0-	-185848	-0-	50981	3	6290	9	Y	5718	5710	0		34
05	74462	X	69817	-0-	-4645	-0-	62040	3	7777	9	Y	7070	7066	0		38
06	72060	X	36323	-0-	-35737	-0-	31443	3	4880	9	Y	4436	4430	0		44
07	61349	X	31632	-0-	-29717	-0-	27661	3	3971	9	Y	3610	3618	0		36
08	69812	X	48766	-0-	-21046	-0-	42434	3	6332	9	Y	5756	5761	0		31
09	67560	X	34849	-0-	-32711	-0-	30460	3	4389	9	Y	3990	3995	0		26
*10	75361	X	35448	-0-	-39913	-0-	30927	3	4521	9	Y	4110	4098	0	11 1	27
11	47250	X	35006	-0-	-12244	-0-	30572	3	4434	9	Y	4031	4027	0		31
12	48825	X	35181	-0-	-13644	-0-	30889	3	4292	9	Y	3902	3903	0		30
TOTAL GAS PROD:		570,141				TOTAL CONDENSATE PROD:		62,906								

MOCKINGBIRD STATE WC		WELL #: 3401H		RRCID -> 286856		COMPL. DATE 05/08/2018				TOTAL DEPTH 9466		PERF. 9410 - 19485				
01	DLQ	G-10	67879	-0-	67879	67879	55995	3	11884	9	Y	10804	10808	0		51
02	DLQ	G-10	66168	-0-	66168	134047	56189	3	9979	9	Y	9072	9040	0		83
03	DLQ	G-10	69691	-0-	69691	203738	59271	3	10420	9	Y	9473	9511	0		45
04	254783	X	51045	-0-	-203738	-0-	43312	3	7733	9	Y	7030	7034	0		41
05	78058	X	-0-	-0-	-78058	-0-	-0-				Y	-0-	41	0		-0-
06	70890	X	-0-	-0-	-70890	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	73253	X	18411	-0-	-54842	-0-	14485	3	3926	9	Y	3569	3534	0		35
08	69688	X	29167	-0-	-40521	-0-	22784	3	6383	9	Y	5803	5807	0		31
09	51060	X	35158	-0-	-15902	-0-	28361	3	6797	9	Y	6179	6170	0		40
*10	37355	X	35242	-0-	-2113	-0-	28534	3	6708	9	Y	6098	6082	0	16 1	40
11	34777	X	34777	-0-	-0-	-0-	28419	3	6358	9	Y	5780	5776	0		44
12	36177	X	35580	-0-	-597	-0-	28961	3	6619	9	Y	6017	6015	0		46
TOTAL GAS PROD:		443,118				TOTAL CONDENSATE PROD:		69,825								

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
MOCKINGBIRD STATE WC		WELL #:		3403H	RRCID ->	286858	COMPL. DATE	06/04/2018	TOTAL DEPTH	9475	PERF.	9370 - 19430			
M	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	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	57870	-0-	57870	57870	47985	3	9885	9	Y	8986	8974	0		42
02	DLQ G-10	55144	-0-	55144	113014	47211	3	7933	9	Y	7212	7188	0		66
03	DLQ G-10	66921	-0-	66921	179935	58388	3	8533	9	Y	7757	7786	0		37
04	241525 X	61590	-0-	-179935	-0-	53667	3	7923	9	Y	7203	7198	0		42
05	63625 X	63625	-0-	-0-	-0-	54954	3	8671	9	Y	7883	7883	0		42
06	64770 X	39137	-0-	-25633	-0-	34135	3	5002	9	Y	4547	4544	0		45
07	66929 X	39303	-0-	-27626	-0-	33681	3	5622	9	Y	5111	5105	0		51
08	66929 X	66897	-0-	-32	-0-	55993	3	10904	9	Y	9913	9911	0		53
09	61590 X	60816	-0-	-774	-0-	52292	3	8524	9	Y	7749	7752	0		50
*10	74152 X	64839	-0-	-9313	-0-	56251	3	8588	9	Y	7807	7785	0	21 1	51
11	64830 X	61066	-0-	-3764	-0-	53247	3	7819	9	Y	7108	7105	0		54
12	66991 X	63751	-0-	-3240	-0-	55655	3	8096	9	Y	7360	7357	0		57
TOTAL GAS PROD:		700,959				TOTAL CONDENSATE PROD:		88,636							

GREAT WHITE		WELL #:		6H	RRCID ->	287106	COMPL. DATE	02/10/2018	TOTAL DEPTH	9372	PERF.	9423 - 19366			
01	DLQ G-10	16929	-0-	16929	16929	13417	3	3512	9	Y	3193	3178	0		15
02	DLQ G-10	47083	-0-	47083	64012	38230	3	8853	9	Y	8048	7989	0		74
03	DLQ G-10	50848	-0-	50848	114860	43766	3	7082	9	Y	6438	6482	0		30
04	178987 X	64127	-0-	-114860	-0-	54793	3	9334	9	Y	8485	8465	0		50
05	60618 X	60618	-0-	-0-	-0-	53351	3	7267	9	Y	6606	6621	0		35
06	50460 X	29819	-0-	-20641	-0-	26193	3	3626	9	Y	3296	3299	0		32
07	66278 X	37360	-0-	-28918	-0-	31966	3	5394	9	Y	4904	4887	0		49
08	89184 X	89184	-0-	-0-	-0-	76291	3	12893	9	Y	11721	11707	0		63
09	70256 X	70256	-0-	-0-	-0-	60805	3	9451	9	Y	8592	8599	0		56
*10	71601 X	71601	-0-	-0-	-0-	61944	3	9657	9	Y	8779	8755	0	22 1	58
11	80100 X	56286	-0-	-23814	-0-	49101	3	7185	9	Y	6532	6541	0		49
12	82770 X	50266	-0-	-32504	-0-	41915	3	8351	9	Y	7592	7583	0		58
TOTAL GAS PROD:		644,377				TOTAL CONDENSATE PROD:		84,186							

BLUE MARLIN STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	287471	COMPL. DATE	11/01/2018	TOTAL DEPTH	10642	PERF.	10950 - 20011			
01	165641 X	165641	-0-	-0-	-0-	137832	3	27809	9	N	25281	25342	0		251
02	120703 X	120703	-0-	-0-	-0-	97691	3	23012	9	N	20920	20903	0		268
03	142094 X	142094	-0-	-0-	-0-	114636	3	27458	9	N	24962	24590	0	292 1	348
04	146808 X	146808	-0-	-0-	-0-	118098	3	28710	9	N	26100	26143	0		305
05	118626 X	118626	-0-	-0-	-0-	97129	3	21497	9	N	19543	19528	0		320
06	86315 X	86315	-0-	-0-	-0-	67243	3	19072	9	N	17338	17376	0		282
07	63736 X	-0-	-0-	-63736	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	18774	18725	0		331
08	63736 X	-0-	-0-	-63736	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	23255	23245	0		341
09	61680 X	-0-	-0-	-61680	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	15722	15781	0		282
*10	63736 X	-0-	-0-	-63736	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2811	2787	0	24 1	282
*11	108394 X	108394	-0-	-0-	-0-	88421	3	19973	9	N	18157	18157	0		282
*12	24626 X	24626	-0-	-0-	-0-	19658	3	4968	9	N	4516	4516	0		282
TOTAL GAS PROD:		913,207				TOTAL CONDENSATE PROD:		217,379							

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
BLUE MARLIN STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	287483	COMPL. DATE	11/01/2018	TOTAL DEPTH	10443	PERF.10691	- 21016
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	27175 X	27175	-0-	-0-	-0-	27175	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	63926 X	63926	-0-	-0-	-0-	63926	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	65865 X	65865	-0-	-0-	-0-	65865	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	117227 X	117227	-0-	-0-	-0-	117227	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	66114 X	66114	-0-	-0-	-0-	66114	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	51000 X	4304	-0-	-46696	-0-	4304	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	111926 X	111926	-0-	-0-	-0-	111926	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	225221 X	225221	-0-	-0-	-0-	225221	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	174657 X	174657	-0-	-0-	-0-	174657	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	52700 X	10850	-0-	-41850	-0-	10850	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	110266 X	110266	-0-	-0-	-0-	110266	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	52700 X	22277	-0-	-30423	-0-	22277	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		999,808		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLUE MARLIN STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	287578	COMPL. DATE	11/01/2018	TOTAL DEPTH	10465	PERF.10741	- 20467
01	116343 X	97784	-0-	-18559	-0-	97784	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	105084 X	82001	-0-	-23083	-0-	82001	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	101890 X	101890	-0-	-0-	-0-	101890	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	143321 X	143321	-0-	-0-	-0-	143321	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	102638 X	102638	-0-	-0-	-0-	102638	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	146507 X	146507	-0-	-0-	-0-	146507	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	148087 X	34833	-0-	-113254	-0-	34833	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	148087 X	-0-	-0-	-148087	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	146520 X	-0-	-0-	-146520	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	151404 X	-0-	-0-	-151404	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	146520 X	76854	-0-	-69666	-0-	76854	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	34844 X	16597	-0-	-18247	-0-	16597	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		802,425		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIG KAHUNA		WELL #:		2H	RRCID ->	287767	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	9860	PERF.10249	- 20419		
01	DLQ G-10	95146	-0-	95146	95146	82892	3	12254	9	Y	11140	11149	0	36
02	DLQ G-10	67009	-0-	67009	162155	58933	3	8076	9	Y	7342	7338	0	40
03	DLQ G-10	54924	-0-	54924	217079	47212	3	7712	9	Y	7011	6974	0	48
04	268071 X	50992	-0-	-217079	-0-	43446	3	7546	9	Y	6860	6885	0	23
05	95139 X	85492	-0-	-9647	-0-	73831	3	11661	9	Y	10601	10598	0	26
06	92070 X	53957	-0-	-38113	-0-	46621	3	7336	9	Y	6669	6675	0	20
07	74183 X	3480	-0-	-70703	-0-	2963	3	517	9	Y	470	475	0	1
08	85498 X	27420	-0-	-58078	-0-	23373	3	4047	9	Y	3679	3670	0	10
09	82740 X	31961	-0-	-50779	-0-	26792	3	5169	9	Y	4699	4694	0	15
*10	85498 X	27694	-0-	-57804	-0-	22722	3	4972	9	Y	4520	4519	0	15
*11	53970 X	7043	-0-	-46927	-0-	4628	3	2415	9	Y	2195	2202	0	8
12	33015 X	6548	-0-	-26467	-0-	4364	3	2184	9	Y	1985	1985	0	8
TOTAL GAS PROD:		511,666		TOTAL CONDENSATE PROD:		67,171								

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY BIG KAHUNA		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		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	DLQ	G-10	91405	-0-	91405	91405	80737	3	10668	9	Y	9698	9714	0		31	
02	DLQ	G-10	62203	-0-	62203	153608	54088	3	8115	9	Y	7377	7368	0		40	
03	DLQ	G-10	52225	-0-	52225	205833	44236	3	7989	9	Y	7263	7224	0	29 1	50	
04	250106	X	44273	-0-	-205833	-0-	36740	3	7533	9	Y	6848	6875	0		23	
05	91419	X	74235	-0-	-17184	-0-	62259	3	11976	9	Y	10887	10883	0		27	
06	88470	X	73733	-0-	-14737	-0-	63354	3	10379	9	Y	9435	9434	0		28	
07	79753	X	79753	-0-	-0-	-0-	68326	3	11427	9	Y	10388	10366	0	19 1	31	
08	74245	X	71492	-0-	-2753	-0-	62341	3	9151	9	Y	8319	8327	0		23	
09	74569	X	74569	-0-	-0-	-0-	63376	3	11193	9	Y	10175	10165	0		33	
*10	79639	X	74928	-0-	-4711	-0-	63563	3	11365	9	Y	10332	10329	0	1 1	35	
*11	80824	X	80824	-0-	-0-	-0-	69528	3	11296	9	Y	10269	10265	0		39	
*12	82094	X	82094	-0-	-0-	-0-	70557	3	11537	9	Y	10488	10484	0		43	
TOTAL GAS PROD:		861,734		TOTAL CONDENSATE PROD:		111,479											

BIG KAHUNA		WELL #: 3H		RRCID -> 287825		COMPL. DATE 03/15/2019				TOTAL DEPTH 9688 PERF.10110 - 20235							
01	DLQ	G-10	107417	-0-	107417	107417	94522	3	12895	9	Y	11723	11732	0		38	
02	DLQ	G-10	68464	-0-	68464	175881	60499	3	7965	9	Y	7241	7240	0		39	
03	DLQ	G-10	54919	-0-	54919	230800	47582	3	7337	9	Y	6670	6635	0	28 1	46	
04	280391	X	49591	-0-	-230800	-0-	42575	3	7016	9	Y	6378	6403	0		21	
05	107415	X	84072	-0-	-23343	-0-	72151	3	11921	9	Y	10837	10831	0		27	
06	103950	X	69455	-0-	-34495	-0-	60376	3	9079	9	Y	8254	8257	0		24	
07	75795	X	2859	-0-	-72936	-0-	2429	3	430	9	Y	391	397	0	17 1	1	
08	84072	X	52807	-0-	-31265	-0-	46091	3	6716	9	Y	6105	6089	0		17	
09	81360	X	45967	-0-	-35393	-0-	39768	3	6199	9	Y	5635	5634	0		18	
*10	84072	X	46274	-0-	-37798	-0-	39991	3	6283	9	Y	5712	5710	0	1 1	19	
*11	69450	X	45354	-0-	-24096	-0-	39089	3	6265	9	Y	5695	5692	0		22	
12	52793	X	47378	-0-	-5415	-0-	41013	3	6365	9	Y	5786	5784	0		24	
TOTAL GAS PROD:		674,557		TOTAL CONDENSATE PROD:		80,427											

BIG KAHUNA		WELL #: 4H		RRCID -> 287826		COMPL. DATE 03/15/2019				TOTAL DEPTH 9873 PERF.10378 - 20519							
01	DLQ	G-10	118781	-0-	118781	118781	99652	3	19129	9	Y	17390	17404	0		56	
02	DLQ	G-10	76891	-0-	76891	195672	65029	3	11862	9	Y	10784	10782	0		58	
03	DLQ	G-10	60990	-0-	60990	256662	50523	3	10467	9	Y	9515	9466	0	42 1	65	
04	312930	X	56268	-0-	-256662	-0-	46296	3	9972	9	Y	9065	9100	0		30	
05	118792	X	87894	-0-	-30898	-0-	73603	3	14291	9	Y	12992	12990	0		32	
06	114960	X	78528	-0-	-36432	-0-	66238	3	12290	9	Y	11173	11172	0		33	
07	89964	X	89964	-0-	-0-	-0-	76145	3	13819	9	Y	12563	12536	0	23 1	37	
08	87885	X	76980	-0-	-10905	-0-	66277	3	10703	9	Y	9730	9740	0		27	
09	85050	X	74338	-0-	-10712	-0-	63079	3	11259	9	Y	10235	10229	0		33	
*10	89838	X	68927	-0-	-20911	-0-	57887	3	11040	9	Y	10036	10034	0	1 1	34	
*11	87030	X	61382	-0-	-25648	-0-	51194	3	10188	9	Y	9262	9260	0		36	
12	89962	X	63645	-0-	-26317	-0-	53376	3	10269	9	Y	9335	9333	0		38	
TOTAL GAS PROD:		914,588		TOTAL CONDENSATE PROD:		132,080											

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY HOLD EM WC		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
		WELL #: 2204H		RRCID -> 287843	COMPL. DATE 05/01/2019	TOTAL DEPTH 9586	PERF.10025	- 20268						
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	DLQ G-10	69251	-0-	69251	69251	55824	3	13427	9	Y	12206	12192	0	57
02	DLQ G-10	33929	-0-	33929	103180	27590	3	6339	9	Y	5763	5767	0	53
03	DLQ G-10	80829	-0-	80829	184009	65488	3	15341	9	Y	13946	13933	0	66
04	270796 X	86787	-0-	-184009	-0-	71935	3	14852	9	Y	13502	13489	0	79
05	69254 X	66495	-0-	-2759	-0-	56250	3	10245	9	Y	9314	9343	0	50
06	78210 X	42581	-0-	-35629	-0-	35061	3	7520	9	Y	6836	6819	0	67
07	89683 X	36638	-0-	-53045	-0-	28994	3	7644	9	Y	6949	6947	0	69
08	89683 X	77567	-0-	-12116	-0-	65764	3	11803	9	Y	10730	10741	0	58
09	86790 X	61196	-0-	-25594	-0-	52496	3	8700	9	Y	7909	7916	0	51
*10	66495 X	19158	-0-	-47337	-0-	14481	3	4677	9	Y	4252	4254	0	28
11	74970 X	42598	-0-	-32372	-0-	34720	3	7878	9	Y	7162	7136	0	54
12	77469 X	43778	-0-	-33691	-0-	36681	3	7097	9	Y	6452	6456	0	50
TOTAL GAS PROD:		660,807		TOTAL CONDENSATE PROD:		105,021								

HOLD EM WC		WELL #: 2205H		RRCID -> 287844	COMPL. DATE 05/01/2019	TOTAL DEPTH 9718	PERF.10376	- 20573						
01	DLQ G-10	114671	-0-	114671	114671	94600	3	20071	9	Y	18246	18205	0	86
02	DLQ G-10	46365	-0-	46365	161036	38787	3	7578	9	Y	6889	6912	0	63
03	DLQ G-10	106670	-0-	106670	267706	87935	3	18735	9	Y	17032	17015	0	80
04	362818 X	95112	-0-	-267706	-0-	80217	3	14895	9	Y	13541	13542	0	79
05	114669 X	92350	-0-	-22319	-0-	77566	3	14784	9	Y	13440	13447	0	72
06	110970 X	48396	-0-	-62574	-0-	40589	3	7807	9	Y	7097	7099	0	70
07	106671 X	45596	-0-	-61075	-0-	38038	3	7558	9	Y	6871	6873	0	68
08	106671 X	94682	-0-	-11989	-0-	81056	3	13626	9	Y	12387	12389	0	66
09	95100 X	86879	-0-	-8221	-0-	75096	3	11783	9	Y	10712	10708	0	70
*10	92349 X	91726	-0-	-623	-0-	79626	3	12100	9	Y	11000	10970	0	72
11	91620 X	73535	-0-	-18085	-0-	63321	3	10214	9	Y	9285	9287	0	70
12	94674 X	75044	-0-	-19630	-0-	64566	3	10478	9	Y	9525	9522	0	73
TOTAL GAS PROD:		971,026		TOTAL CONDENSATE PROD:		136,025								

EVERYTHINGS BIGGER		WELL #: 2H		RRCID -> 288186	COMPL. DATE 11/08/2018	TOTAL DEPTH 10457	PERF.10526	- 20801					
01	147730 X	147730	-0-	-0-	-0-	147730	3			N	-0-		-0-
02	110376 X	89415	-0-	-20961	-0-	89415	3			N	-0-		-0-
03	94158 X	94158	-0-	-0-	-0-	94158	3			N	-0-		-0-
04	141930 X	104254	-0-	-37676	-0-	104254	3			N	-0-		-0-
05	146661 X	60565	-0-	-86096	-0-	60565	3			N	-0-		-0-
06	141930 X	112231	-0-	-29699	-0-	112231	3			N	-0-		-0-
07	156013 X	156013	-0-	-0-	-0-	156013	3			N	-0-		-0-
08	181714 X	181714	-0-	-0-	-0-	181714	3			N	-0-		-0-
09	139375 X	139375	-0-	-0-	-0-	139375	3			N	-0-		-0-
*10	146661 X	9640	-0-	-137021	-0-	9640	3			N	-0-		-0-
*11	141930 X	120419	-0-	-21511	-0-	120419	3			N	-0-		-0-
12	146661 X	18792	-0-	-127869	-0-	18792	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,234,306		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY ALPHA STATE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		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	
01	DLQ	G-10	170827	-0-	170827	170827	129802	3	41025	9	Y	37295	37199	0		121	
02	DLQ	G-10	117470	-0-	117470	288297	92854	3	24616	9	Y	22378	22379	0		120	
03	DLQ	G-10	98086	-0-	98086	386383	78700	3	19386	9	Y	17624	17537	0	87 1	120	
04	472582	X	86199	-0-	-386383	-0-	68149	3	18050	9	Y	16409	16475	0		54	
05	143406	X	123399	-0-	-20007	-0-	100099	3	23300	9	Y	21182	21184	0		52	
06	138780	X	96954	-0-	-41826	-0-	79024	3	17930	9	Y	16300	16304	0		48	
07	115723	X	98977	-0-	-16746	-0-	79113	3	19864	9	Y	18058	18019	0	34 1	53	
08	115723	X	99046	-0-	-16677	-0-	83089	3	15957	9	Y	14506	14519	0		40	
09	111990	X	72765	-0-	-39225	-0-	59184	3	13581	9	Y	12346	12346	0		40	
*10	115723	X	94899	-0-	-20824	-0-	76979	3	17920	9	Y	16291	16192	0	84 1	55	
*11	98190	X	87951	-0-	-10239	-0-	72054	3	15897	9	Y	14452	14452	0		55	
12	99045	X	82543	-0-	-16502	-0-	67984	3	14559	9	Y	13235	13236	0		54	
TOTAL GAS PROD:		1,229,116		TOTAL CONDENSATE PROD:		220,076											

ALPHA STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	288299	COMPL. DATE	11/07/2019	TOTAL DEPTH	9695	PERF.10228	-	19826				
01	DLQ	G-10	133502	-0-	133502	133502	107444	3	26058	9	Y	23689	23645	0		77	
02	DLQ	G-10	114921	-0-	114921	248423	92467	3	22454	9	Y	20413	20380	0		110	
03	DLQ	G-10	100303	-0-	100303	348726	81656	3	18647	9	Y	16952	16866	0	80 1	116	
04	442231	X	93505	-0-	-348726	-0-	73971	3	19534	9	Y	17758	17816	0		58	
05	117769	X	115209	-0-	-2560	-0-	93684	3	21525	9	Y	19568	19578	0		48	
06	113970	X	111500	-0-	-2470	-0-	92131	3	19369	9	Y	17608	17604	0		52	
07	103695	X	100721	-0-	-2974	-0-	84379	3	16342	9	Y	14856	14828	0	36 1	44	
08	103695	X	98102	-0-	-5593	-0-	84262	3	13840	9	Y	12582	12591	0		35	
09	100350	X	72882	-0-	-27468	-0-	60781	3	12101	9	Y	11001	11001	0		35	
*10	103695	X	95051	-0-	-8644	-0-	78862	3	16189	9	Y	14717	14701	0	1 1	50	
*11	100350	X	82045	-0-	-18305	-0-	68705	3	13340	9	Y	12127	12130	0		47	
12	100719	X	84458	-0-	-16261	-0-	70891	3	13567	9	Y	12334	12330	0		51	
TOTAL GAS PROD:		1,202,199		TOTAL CONDENSATE PROD:		193,605											

TWISTER STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	288353	COMPL. DATE	08/09/2019	TOTAL DEPTH	10701	PERF.10462	-	20822				
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	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	61499	-0-	61499	61499	57268	3	4231	9	Y	3846	3835	0		11	
07	T. A.	289619	-0-	289619	351118	269435	3	20184	9	Y	18349	18298	0	8 1	54		
08	T. A.	236725	-0-	236725	587843	221620	3	15105	9	Y	13732	13748	0		38		
09	T. A.	238212	-0-	238212	826055	223806	3	14406	9	Y	13096	13092	0		42		
*10	T. A.	251332	-0-	251332	1077387	242860	3	8472	9	Y	7702	7717	0	1 1	26		
*11	1430233	X	352846	-0-	-1077387	-0-	331723	3	21123	9	Y	19203	19155	0		74	
12	204104	X	160264	-0-	-43840	-0-	153928	3	6336	9	Y	5760	5810	0		24	
TOTAL GAS PROD:		1,590,497		TOTAL CONDENSATE PROD:		81,688											

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY TWISTER STATE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		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	
01	DLQ	G-10	215443	-0-	215443	215443	194558	3	20885	9	Y	18986	18971	0		61	
02	DLQ	G-10	80675	-0-	80675	296118	72653	3	8022	9	Y	7293	7315	0		39	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	296118	-0-				Y	-0-	11	0	28	1	-0-
04		307695	X	11577	-0-	-296118	-0-		10598	3	Y	890	887	0		3	
05		356755	X	356755	-0-	-0-	-0-		322214	3	Y	31401	31327	0		77	
06		135930	X	101590	-0-	-34340	-0-		91473	3	Y	9197	9247	0		27	
07		89311	X	-0-	-0-	-89311	-0-		-0-		Y	-0-	8	0	19	1	-0-
08		356748	X	323779	-0-	-32969	-0-		267680	3	Y	50999	50858	0		141	
09		345240	X	261301	-0-	-83939	-0-		235169	3	Y	23756	23821	0		76	
*10		356748	X	293825	-0-	-62923	-0-		266205	3	Y	25109	25100	0		85	
*11		291090	X	21130	-0-	-269960	-0-		18753	3	Y	2161	2238	0		8	
12		323764	X	226490	-0-	-97274	-0-		209637	3	Y	15321	15266	0		63	
TOTAL GAS PROD:		1,892,565		TOTAL CONDENSATE PROD:		185,113											

HOLD EM WC		WELL #: 2203H		RRCID -> 288424		COMPL. DATE 05/25/2019				TOTAL DEPTH 9710 PERF.10120 - 20366							
01	DLQ	G-10	97568	-0-	97568	97568	83254	3	14314	9	Y	13013	12991	0		61	
02	DLQ	G-10	40516	-0-	40516	138084	35249	3	5267	9	Y	4788	4805	0		44	
03	DLQ	G-10	92543	-0-	92543	230627	81145	3	11398	9	Y	10362	10357	0		49	
04		321052	X	90425	-0-	-230627	-0-		79731	3	Y	9722	9714	0		57	
05		97557	X	68503	-0-	-29054	-0-		59992	3	Y	7737	7753	0		41	
06		94410	X	46364	-0-	-48046	-0-		41086	3	Y	4798	4792	0		47	
07		90148	X	52114	-0-	-38034	-0-		45060	3	Y	6413	6396	0		64	
08		90148	X	74479	-0-	-15669	-0-		66053	3	Y	7660	7683	0		41	
09		87240	X	63035	-0-	-24205	-0-		56454	3	Y	5983	5985	0		39	
*10		80941	X	58882	-0-	-22059	-0-		51537	3	Y	6677	6656	0	16	1	44
11		72150	X	52213	-0-	-19937	-0-		45447	3	Y	6151	6148	0		47	
12		74555	X	59347	-0-	-15208	-0-		53381	3	Y	5424	5429	0		42	
TOTAL GAS PROD:		795,989		TOTAL CONDENSATE PROD:		88,728											

TWISTER STATE		WELL #: 3H		RRCID -> 288469		COMPL. DATE 08/09/2019				TOTAL DEPTH 10425 PERF.10175 - 20535							
01		1243	1243	-0-	-0-	-0-	1149	3	94	9	Y	85	88	0		-0-	
02		1243	-0-	-0-	-1243	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-	
03		1243	-0-	-0-	-1243	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-	
04		1243	-0-	-0-	-1243	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-	
05		1243	-0-	-0-	-1243	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-	
06	DLQ	G-10	28396	-0-	28396	28396	25776	3	2620	9	Y	2382	2375	0		7	
07		225055	X	196659	-0-	-28396	-0-		178058	3	Y	16910	16862	0	5	1	50
08		307900	X	307900	-0-	-0-	-0-		264466	3	Y	39485	39426	0		109	
09		276818	X	276818	-0-	-0-	-0-		247039	3	Y	27072	27094	0		87	
*10		249578	X	249578	-0-	-0-	-0-		236713	3	Y	11695	11741	0	1	1	40
*11		261550	X	261550	-0-	-0-	-0-		245521	3	Y	14572	14556	0		56	
*12		180955	X	180955	-0-	-0-	-0-		170088	3	Y	9879	9894	0		41	
TOTAL GAS PROD:		1,503,099		TOTAL CONDENSATE PROD:		122,080											

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY TWISTER STATE		//CONT.// //CONT.//	31913 800 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	2863	-0-	2863	2863	2702	3	161	9	Y	146	151	0	-0-
02	DLQ	G-10	101736	-0-	101736	104599	93566	3	8170	9	Y	7427	7387	0	40
03	DLQ	G-10	14126	-0-	14126	118725	12821	3	1305	9	Y	1186	1189	0	8
04	DLQ	G-10	127860	-0-	127860	246585	119039	3	8821	9	Y	8019	8001	0	26
05	523241	X	276656	-0-	-246585	-0-	256074	3	20582	9	Y	18711	18691	0	46
06	142519	X	142519	-0-	-0-	-0-	132034	3	10485	9	Y	9532	9550	0	28
07	146700	X	146700	-0-	-0-	-0-	136307	3	10393	9	Y	9448	9428	0	28
08	210459	X	199424	-0-	-11035	-0-	172075	3	27349	9	Y	24863	24822	0	69
09	203670	X	201676	-0-	-1994	-0-	192933	3	8743	9	Y	7948	7992	0	25
*10	210459	X	150593	-0-	-59866	-0-	147374	3	3219	9	Y	2926	2940	0	10
*11	197010	X	85433	-0-	-111577	-0-	83170	3	2263	9	Y	2057	2059	0	8
12	208413	X	148220	-0-	-60193	-0-	142141	3	6079	9	Y	5526	5511	0	23
TOTAL GAS PROD:		1,597,806		TOTAL CONDENSATE PROD:		97,789									

HOLD EM WC		WELL #:	2202H	RRCID ->	288520	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	9614	PERF.	9929 - 20124				
01	DLQ	G-10	89720	-0-	89720	89720	73997	3	15723	9	Y	14294	14283	0	67
02	DLQ	G-10	44650	-0-	44650	134370	38121	3	6529	9	Y	5935	5948	0	54
03	DLQ	G-10	96881	-0-	96881	231251	81400	3	15481	9	Y	14074	14062	0	66
04	327359	X	96108	-0-	-231251	-0-	82803	3	13305	9	Y	12095	12090	0	71
05	91058	X	91058	-0-	-0-	-0-	78697	3	12361	9	Y	11237	11248	0	60
06	93750	X	49871	-0-	-43879	-0-	43412	3	6459	9	Y	5872	5874	0	58
07	96999	X	41485	-0-	-55514	-0-	34798	3	6687	9	Y	6079	6077	0	60
08	96999	X	78483	-0-	-18516	-0-	68552	3	9931	9	Y	9028	9040	0	48
09	93870	X	75776	-0-	-18094	-0-	67272	3	8504	9	Y	7731	7729	0	50
*10	91047	X	84313	-0-	-6734	-0-	75402	3	8911	9	Y	8101	8078	0	53
*11	92044	X	92044	-0-	-0-	-0-	84008	3	8036	9	Y	7305	7303	0	55
12	78523	X	71610	-0-	-6913	-0-	63760	3	7850	9	Y	7136	7136	0	55
TOTAL GAS PROD:		911,999		TOTAL CONDENSATE PROD:		108,887									

HEAD HONCHO STATE		WELL #:	2H	RRCID ->	288761	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL DEPTH	9926	PERF.	10257 - 20443				
01	DLQ	G-10	112343	-0-	112343	112343	89454	3	22889	9	Y	20808	20743	0	67
02	DLQ	G-10	84660	-0-	84660	197003	67630	3	17030	9	Y	15482	15466	0	83
03	DLQ	G-10	83252	-0-	83252	280255	67664	3	15588	9	Y	14171	14097	0	97
04	357211	X	76956	-0-	-280255	-0-	61266	3	15690	9	Y	14264	14314	0	47
05	106320	X	106320	-0-	-0-	-0-	87455	3	18865	9	Y	17150	17155	0	42
06	99390	X	88562	-0-	-10828	-0-	73101	3	15461	9	Y	14055	14056	0	41
07	98828	X	98828	-0-	-0-	-0-	82035	3	16793	9	Y	15266	15233	0	45
08	100843	X	82494	-0-	-18349	-0-	71001	3	11493	9	Y	10448	10464	0	29
09	97590	X	96661	-0-	-929	-0-	83519	3	13142	9	Y	11947	11938	0	38
*10	100843	X	81322	-0-	-19521	-0-	67948	3	13374	9	Y	12158	12154	0	41
*11	95580	X	55301	-0-	-40279	-0-	43952	3	11349	9	Y	10317	10318	0	40
12	99882	X	50403	-0-	-49479	-0-	43785	3	6618	9	Y	6016	6031	0	25
TOTAL GAS PROD:		1,017,102		TOTAL CONDENSATE PROD:		162,082									

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY HEAD HONCHO STATE		//CONT.// //CONT.//	31913 800 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
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	DLQ	G-10	150793	-0-	150793	150793	113969	3	36824	9	Y	33476	33438	0	108
02	DLQ	G-10	93765	-0-	93765	244558	73424	3	20341	9	Y	18492	18500	0	100
03	DLQ	G-10	86229	-0-	86229	330787	68978	3	17251	9	Y	15683	15604	0	107
04	411512	X	80725	-0-	-330787	-0-	63413	3	17312	9	Y	15738	15793	0	52
05	108684	X	108684	-0-	-0-	-0-	88170	3	20514	9	Y	18649	18655	0	46
06	104760	X	83056	-0-	-21704	-0-	67912	3	15144	9	Y	13767	13772	0	41
07	102889	X	61931	-0-	-40958	-0-	50859	3	11072	9	Y	10065	10048	0	30
08	105036	X	105036	-0-	-0-	-0-	92488	3	12548	9	Y	11407	11406	0	31
09	99570	X	98721	-0-	-849	-0-	84950	3	13771	9	Y	12519	12510	0	40
*10	102889	X	75890	-0-	-26999	-0-	62523	3	13367	9	Y	12152	12150	0	41
*11	99570	X	75015	-0-	-24555	-0-	64115	3	10900	9	Y	9909	9912	0	38
12	102889	X	99869	-0-	-3020	-0-	87967	3	11902	9	Y	10820	10814	0	44
TOTAL GAS PROD:		1,119,714		TOTAL CONDENSATE PROD:		182,677									

LONESTAR STATE		WELL #:	1H	RRCID ->	288881	COMPL. DATE	11/17/2019	TOTAL	DEPTH	9613	PERF.10184	-	20151		
01	DLQ	G-10	130089	-0-	130089	130089	100114	3	29975	9	Y	27250	27218	0	88
02	DLQ	G-10	74524	-0-	74524	204613	59034	3	15490	9	Y	14082	14094	0	76
03	DLQ	G-10	35290	-0-	35290	239903	28397	3	6893	9	Y	6266	6244	0	43
04	294564	X	54661	-0-	-239903	-0-	43169	3	11492	9	Y	10447	10456	0	34
05	140189	X	140189	-0-	-0-	-0-	112045	3	28144	9	Y	25585	25556	0	63
06	123245	X	123245	-0-	-0-	-0-	102037	3	21208	9	Y	19280	19286	0	57
07	82522	X	69088	-0-	-13434	-0-	57371	3	11717	9	Y	10652	10637	0	32
08	140182	X	113326	-0-	-26856	-0-	96489	3	16837	9	Y	15306	15296	0	42
09	135660	X	108752	-0-	-26908	-0-	91640	3	17112	9	Y	15556	15548	0	50
*10	140182	X	108002	-0-	-32180	-0-	90883	3	17119	9	Y	15563	15560	0	53
*11	123240	X	95432	-0-	-27808	-0-	80448	3	14984	9	Y	13622	13623	0	52
12	113336	X	93201	-0-	-20135	-0-	78827	3	14374	9	Y	13067	13065	0	54
TOTAL GAS PROD:		1,145,799		TOTAL CONDENSATE PROD:		186,676									

LONESTAR STATE		WELL #:	2H	RRCID ->	288946	COMPL. DATE	11/17/2019	TOTAL	DEPTH	9790	PERF.10356	-	20417		
01	DLQ	G-10	154914	-0-	154914	154914	125294	3	29620	9	Y	26927	26983	0	87
02	DLQ	G-10	62098	-0-	62098	217012	50222	3	11876	9	Y	10796	10825	0	58
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	217012	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	16	0	-0-
04	349836	X	132824	-0-	-217012	-0-	107032	3	25792	9	Y	23447	23370	0	77
05	163339	X	159044	-0-	-4295	-0-	129411	3	29633	9	Y	26939	26950	0	66
06	149910	X	120882	-0-	-29028	-0-	99630	3	21252	9	Y	19320	19329	0	57
07	118662	X	118662	-0-	-0-	-0-	98789	3	19873	9	Y	18066	18030	0	53
08	110694	X	110694	-0-	-0-	-0-	96885	3	13809	9	Y	12554	12572	0	35
09	104220	X	102856	-0-	-1364	-0-	87368	3	15488	9	Y	14080	14070	0	45
*10	107694	X	103270	-0-	-4424	-0-	87278	3	15992	9	Y	14538	14534	0	49
*11	104220	X	88948	-0-	-15272	-0-	75330	3	13618	9	Y	12380	12381	0	48
12	107694	X	89821	-0-	-17873	-0-	76547	3	13274	9	Y	12067	12065	0	50
TOTAL GAS PROD:		1,244,013		TOTAL CONDENSATE PROD:		191,114									

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY MONARCH STATE		//CONT.// //CONT.//	31913 800 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CULBERSON									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01		286791 X	286791	-0-	-0-	232390	3	54401	9	Y	49455	49446	0	232	
02		228788 X	228788	-0-	-0-	186644	3	42144	9	Y	38313	38194	0	351	
03		256519 X	256519	-0-	-0-	210961	3	45558	9	Y	41416	41572	0	195	
04		238118 X	238118	-0-	-0-	197989	3	40129	9	Y	36481	36462	0	214	
05		233277 X	233277	-0-	-0-	193410	3	39867	9	Y	36243	36263	0	194	
06		129634 X	129634	-0-	-0-	107164	3	22470	9	Y	20427	20420	0	201	
07		141200 X	141200	-0-	-0-	115643	3	25557	9	Y	23234	23205	0	230	
08		226024 X	226024	-0-	-0-	188776	3	37248	9	Y	33862	33910	0	182	
09		203121 X	203121	-0-	-0-	170783	3	32338	9	Y	29398	29389	0	191	
*10		194840 X	194840	-0-	-0-	164207	3	30633	9	Y	27848	27781	0	183	
*11		170805 X	170805	-0-	-0-	144066	3	26739	9	Y	24308	24307	0	184	
*12		182343 X	182343	-0-	-0-	154725	3	27618	9	Y	25107	25098	0	193	
TOTAL GAS PROD:		2,491,460		TOTAL CONDENSATE PROD:		386,092									

BATTLESHIP		WELL #:	2H	RRCID ->	289043	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL DEPTH	9790	PERF.10418	-	19530			
01	205655 X	205655	-0-	-0-	-0-	162571	3	43084	9	N	39167	39081	0	127	
02	146916 X	128606	-0-	-18310	-0-	101099	3	27507	9	N	25006	24998	0	135	
03	146971 X	59277	-0-	-87694	-0-	47428	3	11849	9	N	10772	10735	0	74	
04	157410 X	139104	-0-	-18306	-0-	111383	3	27721	9	N	25201	25192	0	83	
05	162657 X	155631	-0-	-7026	-0-	122657	3	32974	9	N	29976	29986	0	73	
06	157410 X	140844	-0-	-16566	-0-	112092	3	28752	9	N	26138	26134	0	77	
07	143747 X	126761	-0-	-16986	-0-	100273	3	26488	9	N	24080	24032	0	71	
08	155620 X	102813	-0-	-52807	-0-	83837	3	18976	9	N	17251	17274	0	48	
09	150600 X	85796	-0-	-64804	-0-	68711	3	17085	9	N	15532	15530	0	50	
*10	155620 X	123808	-0-	-31812	-0-	98156	3	25652	9	N	23320	23291	0	79	
*11	140850 X	104372	-0-	-36478	-0-	83067	3	21305	9	N	19368	19373	0	74	
12	126759 X	100189	-0-	-26570	-0-	79802	3	20387	9	N	18534	18532	0	76	
TOTAL GAS PROD:		1,472,856		TOTAL CONDENSATE PROD:		274,345									

LONESTAR STATE		WELL #:	3H	RRCID ->	289046	COMPL. DATE	11/17/2019	TOTAL DEPTH	9640	PERF.10090	-	20289			
01	DLQ G-10	85086	-0-	85086	85086	64441	3	20645	9	Y	18768	18814	0	61	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	85086	-0-	-0-	61	0	Y	-0-	61	0	-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	85086	-0-	-0-	-0-	0	Y	-0-	-0-	0	-0-	
04	190694 X	105608	-0-	-85086	-0-	80899	3	24709	9	Y	22463	22389	0	74	
05	132373 X	132373	-0-	-0-	-0-	103983	3	28390	9	Y	25809	25820	0	63	
06	138541 X	138541	-0-	-0-	-0-	110721	3	27820	9	Y	25291	25279	0	75	
07	134631 X	134631	-0-	-0-	-0-	107103	3	27528	9	Y	25025	24974	0	74	
08	132122 X	131247	-0-	-875	-0-	109347	3	21900	9	Y	19909	19928	0	55	
09	127860 X	116011	-0-	-11849	-0-	95280	3	20731	9	Y	18846	18841	0	60	
*10	132122 X	107255	-0-	-24867	-0-	88434	3	18821	9	Y	17110	17112	0	58	
*11	127860 X	97433	-0-	-30427	-0-	80404	3	17029	9	Y	15481	15480	0	59	
12	132122 X	99267	-0-	-32855	-0-	82459	3	16808	9	Y	15280	15276	0	63	
TOTAL GAS PROD:		1,147,452		TOTAL CONDENSATE PROD:		203,982									

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
MONARCH STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	289075	COMPL. DATE	03/19/2020	TOTAL DEPTH	9628	PERF.10033	- 20059
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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

MONARCH STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	289076	COMPL. DATE	03/16/2020	TOTAL DEPTH	9680	PERF.10117	- 20156		
01	134586 X	134586	-0-	-0-	-0-	108894	3	25692	9	Y	23356	23357	0	110
02	90193 X	90193	-0-	-0-	-0-	72681	3	17512	9	Y	15920	15884	0	146
03	80192 X	80192	-0-	-0-	-0-	64711	3	15481	9	Y	14074	14154	0	66
04	73450 X	73450	-0-	-0-	-0-	59378	3	14072	9	Y	12793	12784	0	75
05	72937 X	72937	-0-	-0-	-0-	58966	3	13971	9	Y	12701	12708	0	68
06	44053 X	44053	-0-	-0-	-0-	35843	3	8210	9	Y	7464	7459	0	73
07	88908 X	15463	-0-	-73445	-0-	12042	3	3421	9	Y	3110	3152	0	31
08	92977 X	92977	-0-	-0-	-0-	76348	3	16629	9	Y	15117	15067	0	81
09	97542 X	97542	-0-	-0-	-0-	81382	3	16160	9	Y	14691	14677	0	95
*10	97250 X	97250	-0-	-0-	-0-	82121	3	15129	9	Y	13754	13721	0	91
11	87546 X	87546	-0-	-0-	-0-	74614	3	12932	9	Y	11756	11758	0	89
12	80228 X	75456	-0-	-4772	-0-	64218	3	11238	9	Y	10216	10226	0	79

TOTAL GAS PROD: 961,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 154,952

DIVA		WELL #:		2H	RRCID ->	289370	COMPL. DATE	12/11/2019	TOTAL DEPTH	9938	PERF.10396	- 20461		
01	DLQ G-10	23255	-0-	23255	23255	17986	3	5269	9	Y	4790	4788	0	15
02	DLQ G-10	80417	-0-	80417	103672	61641	3	18776	9	Y	17069	16992	0	92
03	DLQ G-10	84911	-0-	84911	188583	65580	3	19331	9	Y	17574	17479	0	120
04	260255 X	71672	-0-	-188583	-0-	56227	3	15445	9	Y	14041	14115	0	46
05	122677 X	122677	-0-	-0-	-0-	98025	3	24652	9	Y	22411	22402	0	55
06	77738 X	77738	-0-	-0-	-0-	61092	3	16646	9	Y	15133	15143	0	45
07	102014 X	102014	-0-	-0-	-0-	82635	3	19379	9	Y	17617	17579	0	52
08	113770 X	85229	-0-	-28541	-0-	72666	3	12563	9	Y	11421	11441	0	32
09	110100 X	70707	-0-	-39393	-0-	58906	3	11801	9	Y	10728	10726	0	34
*10	113770 X	57909	-0-	-55861	-0-	47438	3	10471	9	Y	9519	9521	0	32
*11	98670 X	69075	-0-	-29595	-0-	57187	3	11888	9	Y	10807	10798	0	41
12	102021 X	57816	-0-	-44205	-0-	48063	3	9753	9	Y	8866	8871	0	36

TOTAL GAS PROD: 903,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 159,976

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY DIVA		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		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	DLQ	G-10	40762	-0-	40762	40762	31283	3	9479	9	Y	8617	8612	0		28	
02	DLQ	G-10	83450	-0-	83450	124212	63033	3	20417	9	Y	18561	18489	0		100	
03	DLQ	G-10	98972	-0-	98972	223184	75258	3	23714	9	Y	21558	21439	0	72 1	147	
04	DLQ	G-10	74316	-0-	74316	297500	57134	3	17182	9	Y	15620	15716	0		51	
05	DLQ	G-10	122480	-0-	122480	419980	95806	3	26674	9	Y	24249	24241	0		59	
06	DLQ	G-10	112085	-0-	112085	532065	89896	3	22189	9	Y	20172	20172	0		59	
07	616385	X	84320	-0-	-532065	-0-	67970	3	16350	9	Y	14864	14837	0	42 1	44	
08	122481	X	90689	-0-	-31792	-0-	76816	3	13873	9	Y	12612	12621	0		35	
09	118530	X	89839	-0-	-28691	-0-	75377	3	14462	9	Y	13147	13140	0		42	
*10	122481	X	90561	-0-	-31920	-0-	74634	3	15927	9	Y	14479	14472	0		49	
*11	112080	X	84744	-0-	-27336	-0-	70562	3	14182	9	Y	12893	12893	0		49	
12	92845	X	75148	-0-	-17697	-0-	63185	3	11963	9	Y	10875	10879	0		45	
TOTAL GAS PROD:		1,047,366		TOTAL CONDENSATE PROD:		187,647											

DIVA		WELL #:		4H		RRCID -> 289374		COMPL. DATE 01/10/2020		TOTAL DEPTH 9953		PERF.10301 - 20461					
01	50654	X	41462	-0-	-9192	-0-	31932	3	9530	9	Y	8664	8646	0		28	
02	50261	X	50261	-0-	-0-	-0-	39098	3	11163	9	Y	10148	10121	0		55	
03	81991	X	81991	-0-	-0-	-0-	63776	3	18215	9	Y	16559	16461	0	40 1	113	
04	71658	X	71658	-0-	-0-	-0-	56107	3	15551	9	Y	14137	14203	0		47	
05	133732	X	133732	-0-	-0-	-0-	105925	3	27807	9	Y	25279	25264	0		62	
06	103791	X	103791	-0-	-0-	-0-	83432	3	20359	9	Y	18508	18515	0		55	
07	86319	X	86319	-0-	-0-	-0-	68864	3	17455	9	Y	15868	15838	0	38 1	47	
08	114762	X	92495	-0-	-22267	-0-	78194	3	14301	9	Y	13001	13012	0		36	
09	111060	X	85124	-0-	-25936	-0-	69846	3	15278	9	Y	13889	13881	0		44	
*10	114762	X	87286	-0-	-27476	-0-	72193	3	15093	9	Y	13721	13719	0		46	
*11	103800	X	78556	-0-	-25244	-0-	65047	3	13509	9	Y	12281	12280	0		47	
12	92504	X	74399	-0-	-18105	-0-	61529	3	12870	9	Y	11700	11699	0		48	
TOTAL GAS PROD:		987,074		TOTAL CONDENSATE PROD:		173,755											

DIVA		WELL #:		1H		RRCID -> 289418		COMPL. DATE 12/11/2019		TOTAL DEPTH 9785		PERF.10270 - 20059					
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	0		-0-				
02	DLQ	G-10	61466	-0-	61466	61466	46462	3	15004	9	Y	13640	13567	0		73	
03	DLQ	G-10	85502	-0-	85502	146968	64787	3	20715	9	Y	18832	18723	0	53 1	129	
04	DLQ	G-10	72875	-0-	72875	219843	55967	3	16908	9	Y	15371	15449	0		51	
05	DLQ	G-10	109751	-0-	109751	329594	84207	3	25544	9	Y	23222	23216	0		57	
06	423038	X	93444	-0-	-329594	-0-	74562	3	18882	9	Y	17165	17171	0		51	
07	99824	X	99824	-0-	-0-	-0-	79899	3	19925	9	Y	18114	18076	0	35 1	54	
08	109740	X	78239	-0-	-31501	-0-	64948	3	13291	9	Y	12083	12104	0		33	
09	106200	X	73479	-0-	-32721	-0-	58518	3	14961	9	Y	13601	13590	0		44	
*10	109740	X	93765	-0-	-15975	-0-	76779	3	16986	9	Y	15442	15434	0		52	
*11	96540	X	83324	-0-	-13216	-0-	69574	3	13750	9	Y	12500	12504	0		48	
12	99820	X	68196	-0-	-31624	-0-	56446	3	11750	9	Y	10682	10686	0		44	
TOTAL GAS PROD:		919,865		TOTAL CONDENSATE PROD:		170,652											

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY MONARCH STATE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		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	DLQ	G-10	56243	-0-	56243	56243	47916	3	8327	9	Y	7570	7586	0		36
02	DLQ	G-10	60635	-0-	60635	116878	51438	3	9197	9	Y	8361	8320	0		77
03	DLQ	G-10	79076	-0-	79076	195954	66988	3	12088	9	Y	10989	11014	0		52
04		263780 X	67826	-0-	-195954	-0-	58182	3	9644	9	Y	8767	8768	0		51
05		81282 X	78658	-0-	-2624	-0-	67021	3	11637	9	Y	10579	10573	0		57
06		64920 X	40937	-0-	-23983	-0-	34865	3	6072	9	Y	5520	5523	0		54
07		67084 X	31504	-0-	-35580	-0-	26985	3	4519	9	Y	4108	4121	0		41
08		73075 X	73075	-0-	-0-	-0-	62900	3	10175	9	Y	9250	9241	0		50
09		71073 X	71073	-0-	-0-	-0-	61378	3	9695	9	Y	8814	8807	0		57
*10		70269 X	70269	-0-	-0-	-0-	61161	3	9108	9	Y	8280	8260	0	22 1	55
*11		63402 X	63402	-0-	-0-	-0-	55308	3	8094	9	Y	7358	7357	0		56
*12		64532 X	64532	-0-	-0-	-0-	56506	3	8026	9	Y	7296	7296	0		56
TOTAL GAS PROD:		757,230		TOTAL CONDENSATE PROD:		96,892										

EL JEFE WC		WELL #:		7H		RRCID -> 289968		COMPL. DATE 10/13/2020				TOTAL DEPTH 10994 PERF.11260 - 21560				
01		297552 X	297552	-0-	-0-	-0-	278405	3	19147	9	N	17406	17422	0		56
02		222098 X	222098	-0-	-0-	-0-	207447	3	14651	9	N	13319	13303	0		72
03		116346 X	116346	-0-	-0-	-0-	106119	3	10227	9	N	9297	9254	0	52 1	63
04		96720 X	21650	-0-	-75070	-0-	20802	3	848	9	N	771	831	0		3
05		156345 X	156345	-0-	-0-	-0-	146846	3	9499	9	N	8635	8617	0		21
06		167490 X	158427	-0-	-9063	-0-	147887	3	10540	9	N	9582	9575	0		28
07		273737 X	273737	-0-	-0-	-0-	254941	3	18796	9	N	17087	17044	0	20 1	51
08		283593 X	283593	-0-	-0-	-0-	272063	3	11530	9	N	10482	10504	0		29
09		227022 X	227022	-0-	-0-	-0-	216032	3	10990	9	N	9991	9988	0		32
*10		173073 X	169875	-0-	-3198	-0-	159038	3	10837	9	N	9852	9851	0		33
*11		193277 X	193277	-0-	-0-	-0-	182186	3	11091	9	N	10083	10077	0		39
*12		173073 X	135124	-0-	-37949	-0-	129134	3	5990	9	N	5445	5462	0		22
TOTAL GAS PROD:		2,255,046		TOTAL CONDENSATE PROD:		121,950										

EL JEFE WC		WELL #:		5H		RRCID -> 290268		COMPL. DATE 09/24/2020				TOTAL DEPTH 9911 PERF.10143 - 20434				
01		188316 X	188316	-0-	-0-	-0-	151610	3	36706	9	Y	33369	33435	0		108
02		123758 X	123758	-0-	-0-	-0-	96976	3	26782	9	Y	24347	24324	0		131
03		100006 X	100006	-0-	-0-	-0-	75562	3	24444	9	Y	22222	22106	0	95 1	152
04		81458 X	81458	-0-	-0-	-0-	64369	3	17089	9	Y	15535	15636	0		51
05		144160 X	144160	-0-	-0-	-0-	110104	3	34056	9	Y	30960	30935	0		76
06		87064 X	87064	-0-	-0-	-0-	66726	3	20338	9	Y	18489	18510	0		55
07		117803 X	117803	-0-	-0-	-0-	94237	3	23566	9	Y	21424	21378	0	38 1	63
08		103820 X	103820	-0-	-0-	-0-	85246	3	18574	9	Y	16885	16901	0		47
09		110981 X	110981	-0-	-0-	-0-	92085	3	18896	9	Y	17178	17170	0		55
*10		95457 X	95457	-0-	-0-	-0-	76690	3	18767	9	Y	17061	17058	0		58
*11		90460 X	90460	-0-	-0-	-0-	74449	3	16011	9	Y	14555	14557	0		56
*12		97657 X	97657	-0-	-0-	-0-	80847	3	16810	9	Y	15282	15275	0		63
TOTAL GAS PROD:		1,340,940		TOTAL CONDENSATE PROD:		247,307										

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
EL JEFE WC		WELL #:		6H	RRCID ->	290311	COMPL. DATE	09/24/2020	TOTAL DEPTH	10043	PERF.10392	- 20666
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
01	230832 X	230832	-0-	-0-	-0-	-0-	180475 3	50357 9	Y	45779	45743 0	148
02	157159 X	157159	-0-	-0-	-0-	-0-	123540 3	33619 9	Y	30563	30546 0	165
03	124609 X	124609	-0-	-0-	-0-	-0-	100248 3	24361 9	Y	22146	22041 0	151
04	74940 X	73626	-0-	-1314	-0-	-0-	62694 3	10932 9	Y	9938	10056 0	33
05	77438 X	53769	-0-	-23669	-0-	-0-	42232 3	11537 9	Y	10488	10495 0	26
06	199734 X	199734	-0-	-0-	-0-	-0-	159215 3	40519 9	Y	36835	36752 0	109
07	173961 X	173961	-0-	-0-	-0-	-0-	138856 3	35105 9	Y	31914	31853 0	94
08	141373 X	141373	-0-	-0-	-0-	-0-	115791 3	25582 9	Y	23256	23286 0	64
09	139761 X	139761	-0-	-0-	-0-	-0-	113193 3	26568 9	Y	24153	24140 0	77
*10	103587 X	103587	-0-	-0-	-0-	-0-	84672 3	18915 9	Y	17195	17214 0	58
*11	116541 X	116541	-0-	-0-	-0-	-0-	95360 3	21181 9	Y	19255	19239 0	74
*12	124790 X	124790	-0-	-0-	-0-	-0-	103535 3	21255 9	Y	19323	19318 0	79
TOTAL GAS PROD:		1,639,742		TOTAL CONDENSATE PROD:		290,845						

EL JEFE WC		WELL #:		4H	RRCID ->	290460	COMPL. DATE	10/13/2020	TOTAL DEPTH	10798	PERF.11068	- 21395
01	205200 X	205200	-0-	-0-	-0-	-0-	185469 3	19731 9	N	17937	17945 0	58
02	161293 X	161293	-0-	-0-	-0-	-0-	148183 3	13110 9	N	11918	11912 0	64
03	86016 X	86016	-0-	-0-	-0-	-0-	79506 3	6510 9	N	5918	5895 0	40
04	58620 X	343	-0-	-58277	-0-	-0-	312 3	31 9	N	28	68 0	-0-
05	116884 X	116884	-0-	-0-	-0-	-0-	106580 3	10304 9	N	9367	9344 0	23
06	152854 X	152854	-0-	-0-	-0-	-0-	137972 3	14882 9	N	13529	13512 0	40
07	250169 X	250169	-0-	-0-	-0-	-0-	229349 3	20820 9	N	18927	18883 0	56
08	275907 X	275907	-0-	-0-	-0-	-0-	258447 3	17460 9	N	15873	15885 0	44
09	253256 X	253256	-0-	-0-	-0-	-0-	235704 3	17552 9	N	15956	15949 0	51
*10	186502 X	186502	-0-	-0-	-0-	-0-	171054 3	15448 9	N	14044	14047 0	48
*11	172874 X	172874	-0-	-0-	-0-	-0-	159187 3	13687 9	N	12443	12443 0	48
*12	176451 X	176451	-0-	-0-	-0-	-0-	163548 3	12903 9	N	11730	11730 0	48
TOTAL GAS PROD:		2,037,749		TOTAL CONDENSATE PROD:		147,670						

ALPHA STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	290666	COMPL. DATE	07/02/2020	TOTAL DEPTH	10834	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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SHUT IN	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-						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
ALPHA STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	290667	COMPL. DATE	07/20/2020	TOTAL DEPTH	10609	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-					

ALPHA STATE		WELL #:		5H	RRCID ->	290672	COMPL. DATE	04/25/2020	TOTAL DEPTH	10817	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	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-					

ROULETTE		WELL #:		6H	RRCID ->	290693	COMPL. DATE	01/16/2021	TOTAL DEPTH	10546	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	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	7	-0-	7	-0-	7	3		N	-0-			-0-
12	SHUT IN	244926	-0-	244926	244933	228460	3	16466	9	N	14969	14539 0	430
TOTAL GAS PROD:		244,933				TOTAL CONDENSATE PROD:		14,969					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232											
ROULETTE		WELL #: 3H		RRCID -> 290767		COMPL. DATE 12/19/2020		TOTAL DEPTH 9630 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	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	1074	-0-	1074	1074	1074	3		N	-0-			-0-
12	SHUT IN	258857	-0-	258857	259931	173225	3	85632	9	77847	75819	0	2028
TOTAL GAS PROD:		259,931				TOTAL CONDENSATE PROD:		77,847					

ALPHA STATE		WELL #: 7H		RRCID -> 290854		COMPL. DATE 08/05/2020		TOTAL DEPTH 10612 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-					

ROULETTE		WELL #: 2H		RRCID -> 290855		COMPL. DATE 12/09/2020		TOTAL DEPTH 9858 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	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	1074	-0-	1074	1074	1074	3		N	-0-			-0-
12	SHUT IN	175726	-0-	175726	176800	127287	3	48439	9	44035	42888	0	1147
TOTAL GAS PROD:		176,800				TOTAL CONDENSATE PROD:		44,035					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232											
ROULETTE		WELL #: 1H		RRCID -> 290856		COMPL. DATE 11/28/2020		TOTAL DEPTH 9578 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	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	1074	-0-	1074	1074	1074	3		N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1074				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,074		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLUE MARLIN STATE		WELL #: 7H		RRCID -> 290896		COMPL. DATE 01/29/2021		TOTAL DEPTH 9548 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLUE MARLIN STATE		WELL #: 6H		RRCID -> 290898		COMPL. DATE 03/09/2021		TOTAL DEPTH 9713 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROULETTE		WELL #: 4H		RRCID -> 291169		COMPL. DATE 01/02/2021		TOTAL DEPTH 10516 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	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	165	-0-	165	165	165	3		N	-0-			-0-
12	SHUT IN	181513	-0-	181513	181678	165394	3	16119 9	N	14654	14272	0	382
TOTAL GAS PROD:		181,678		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,654							

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 BLUE MARLIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 291241 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 9584 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
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		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ROULETTE WELL #: 5H RRCID -> 291242 COMPL. DATE 02/14/2021 TOTAL DEPTH 10764 PERF. N/A

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	5089	-0-	5089	5089	5089	3		N	-0-			-0-
12		SHUT IN	224217	-0-	224217	229306	206132	3	18085	9	16441	16013	0	428
TOTAL GAS PROD:			229,306	TOTAL CONDENSATE PROD:			16,441							

1920 ENERGY, LLC 194397
 AVENGER STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280675 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9356 - 16363

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	7	-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-							

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC CORSAIR STATE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 194397		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	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	79					958
02	1120 X	811	-0-	-309	-0-	46	1	509	3	N	134	510	1			582
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	109	4	147	9	N	2	2	8			582
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			582
05	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	4					586
06	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					N	3	187	1	187	7	212
07	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					212
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165	1			47
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					48
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	1			N	-0-					48
*12	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-	47	1			1
TOTAL GAS PROD:		848		TOTAL CONDENSATE PROD:		226										

FORTRESS STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281552	COMPL. DATE 09/13/2016		TOTAL DEPTH	8848	PERF.	9200 - 15341				
01	9149 X	9149	-0-	-0-	-0-	3195	1	4621	3	Y	858	726	1			536
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	389	4	944	9	Y	-0-	243	1			293
03	6530 X	6530	-0-	-0-	-0-	2754	1	3311	4	Y	423	154	1			562
04	8850 X	2179	-0-	-6671	-0-	465	9	814	1	Y	77	372	1	1	8	266
05	9145 X	3754	-0-	-5391	-0-	85	9	2047	1	Y	8	266	1			8
06	8850 X	1309	-0-	-7541	-0-	176	1	603	3	Y	412	312	1	18	8	90
07	6541 X	72	-0-	-6469	-0-	77	4	453	9	Y	1	1	1			90
08	6541 X	813	-0-	-5728	-0-	112	1	618	3	Y	75	51	1	55	8	59
09	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	83	9	540	1	Y	526	486	1	40	8	59
10	13753 X	13753	-0-	-0-	-0-	579	9	1062	1	Y	1381	1317	1			123
11	12614 X	12614	-0-	-0-	-0-	1519	9	10814	3	Y	1336	1217	1	91	8	151
*12	11851 X	11851	-0-	-0-	-0-	10322	3	1427	9	Y	1297	1235	1	70	8	143
TOTAL GAS PROD:		68,314		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,394										

PYTHIAN-OATMAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281681	COMPL. DATE 04/19/2016		TOTAL DEPTH	9518	PERF.	9869 - 16970				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					531
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					531
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					531
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					531
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					531
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	531	7			-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-										

FORD, WEST (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC THUNDERBOLT STATE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 194397		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	EOM BALANCE
01	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	830	1	2515	3	Y	63	26	1		146
02	3584 X	396	-0-	-3188	-0-	882	4	69	9	Y	37	115	1		68
03	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-	82	1	51	3	Y	240	10	1		298
04	4170 X	273	-0-	-3897	-0-	222	4	41	9	Y	9	2	8		305
05	4309 X	1205	-0-	-3104	-0-	11	4	10	9	Y	29	149	1		185
06	4170 X	2054	-0-	-2116	-0-	209	1	918	3	Y	151	108	1	50 8	178
07	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	46	4	32	9	Y	45	34	1		189
08	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	160	1	973	3	Y	73	129	1	72 8	61
09	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	1	4	50	9	Y	189	194	1	37 8	19
10	3100 N	8786	-0-	5686	5686	178	1	2373	3	Y	345	349	1		15
11	3000 N	11567	-0-	8567	14253	208	9			Y	443	318	1	28 8	112
*12	3100 N	14023	-0-	10923	25176	1085	1	6438	3	Y	538	533	1	91 8	26
						380	9								
						2457	1	8352	3	Y	443	318	1	28 8	112
						487	9								
						2655	1	10544	3	Y	538	533	1	91 8	26
						592	9								
TOTAL GAS PROD:		49,136		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,162									

MARAUDER STATE UNIT		WELL #:		1H RRCID -> 282306		COMPL. DATE 05/12/2017				TOTAL DEPTH 8868 PERF.11008 - 14400					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	8122 X	7109	-0-	-1013	-0-	2264	1	1732	3	N	480	715	1		399
02	6468 X	1182	-0-	-5286	-0-	2585	4	528	9	N	123				522
03	7161 X	928	-0-	-6233	-0-	695	1	38	3	N	17				539
04	6870 X	2947	-0-	-3923	-0-	314	4	135	9	N	208	15	8		732
05	7099 X	3985	-0-	-3114	-0-	891	1	18	4	N	221	344	1		609
06	6870 X	4013	-0-	-2857	-0-	19	9			N	296	333	1	33 8	539
07	8226 X	8226	-0-	-0-	-0-	1494	1	695	3	N	302	345	1		496
08	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	529	4	229	9	N	308	523	1	53 8	228
09	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	1540	1	833	3	N	398	338	1	49 8	239
10	7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	1369	4	243	9	N	566	563	1		242
11	7860 X	6002	-0-	-1858	-0-	708	1	2766	3	N	484	502	1	46 8	178
12	8122 X	6631	-0-	-1491	-0-	213	4	326	9	N	537	529	1	56 8	130
						1275	1	6593	3	N					
						26	4	332	9						
						809	1	4088	3	N					
						1	4	339	9						
						515	1	4958	3	N					
						438	9								
						1101	1	5699	3	N					
						623	9								
						974	1	4496	3	N					
						532	9								
						760	1	5280	3	N					
						591	9								
TOTAL GAS PROD:		59,617		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,940									

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC				251854								
COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		1701AH	RRCID ->	279181	COMPL. DATE	02/02/2017	TOTAL DEPTH	9340	PERF. 9780 - 16647	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		262
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		262
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	175 1	87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		87

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

EOG RESOURCES, INC.				253162				CNTY: CULBERSON				
STATE GATEWAY 21 SWD				1	RRCID ->	279150	COMPL. DATE	11/18/2015	TOTAL DEPTH	5315	PERF. 3750 - 4500	
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-

STATE MUDDY WATERS 30				2H	RRCID ->	279407	COMPL. DATE	12/09/2015	TOTAL DEPTH	9637	PERF.10000 - 14302	
01	58001 X	18713	-0-	-39288	-0-	17425	2	1288 9	N	1171	1335 1	311
02	20468 X	4416	-0-	-16052	-0-	4063	2	353 9	N	321	191 1	441
03	13547 X	34	-0-	-13513	-0-	33	2	1 9	N	1		442
04	18120 X	17217	-0-	-903	-0-	16284	2	253 4	N	618	188 1	872
						680	9					
05	18724 X	15751	-0-	-2973	-0-	14758	2	27 4	N	878	744 1	1006
						966	9					
06	18120 X	9220	-0-	-8900	-0-	8683	2	537 9	N	488	1120 1	374
07	17794 X	-0-	-0-	-17794	-0-				N	-0-		374
08	20716 X	20716	-0-	-0-	-0-	19727	2	989 9	N	899	770 1	503
09	17220 X	4492	-0-	-12728	-0-	4334	2	158 9	N	144		647
10	15748 X	7770	-0-	-7978	-0-	7712	2	58 9	N	53	387 1	313
11	20040 X	14788	-0-	-5252	-0-	14320	2	468 9	N	425	197 1	541
12	20708 X	6765	-0-	-13943	-0-	5959	2	806 9	N	733	650 1	624

TOTAL GAS PROD: 119,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,731

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE BB KING 32		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 253162		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	45353 X	10920	-0-	-34433	-0-	10104	2	3	4	N	739	572	1			556
02	10360 X	1693	-0-	-8667	-0-	813	9									
03	7254 X	47	-0-	-7207	-0-	1492	2	201	9	N	183	383	1			356
04	10560 X	10442	-0-	-118	-0-	47	2				-0-					356
05	10912 X	5569	-0-	-5343	-0-	9889	2	553	9	N	503	186	1			673
06	10560 X	6102	-0-	-4458	-0-	5146	2	10	4	N	375	760	1			288
07	10788 X	2552	-0-	-8236	-0-	413	9									
08	10788 X	6555	-0-	-4233	-0-	5740	2	362	9	N	329	361	1			256
09	10440 X	7318	-0-	-3122	-0-	2537	2	15	9	N	14					270
10	9565 X	9565	-0-	-0-	-0-	6237	2	13	4	N	277	189	1			358
11	6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	305	9									
12	7564 X	6736	-0-	-828	-0-	6685	2	633	9	N	575	577	1			356
						8529	2	1036	9	N	942	962	1			336
						6412	2	565	9	N	514	575	1			275
						6204	2	532	9	N	484	389	1			370

TOTAL GAS PROD: 74,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,935

STATE JOHNNY CASH 23		WELL #:		2H	RRCID ->	280225	COMPL. DATE	02/11/2016	TOTAL DEPTH	9536	PERF.	9950 - 15802
01	7378 X	8	-0-	-7370	-0-	1	4	7	9	N	6	167
02	6664 X	-0-	-0-	-6664	-0-						-0-	167
03	496 X	2	-0-	-494	-0-	1	4	1	9	N	1	168
04	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	2				-0-	168
05	10 X	10	-0-	-0-	-0-	7	2	3	9	N	3	171
06	8 X	-0-	-0-	-8	-0-						-0-	171
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-						3	174
08	31 X	7	-0-	-24	-0-	3	4	4	9	N	4	178
09	109 X	109	-0-	-0-	-0-	3	9				3	181
10	10 X	-0-	-0-	-10	-0-						-0-	181
11	7 X	-0-	-0-	-7	-0-						-0-	181
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-						2	183

TOTAL GAS PROD: 153 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

ORBISON 28		WELL #:		6H	RRCID ->	280226	COMPL. DATE	03/22/2016	TOTAL DEPTH	10191	PERF.	10433 - 13042		
01	125405 X	19129	-0-	-106276	-0-	18435	2	10	4	N	622	575	1	386
02	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	684	9							
03	15655 X	55	-0-	-15600	-0-	3671	2	251	9	N	228	189	1	425
04	18510 X	9944	-0-	-8566	-0-	54	2	1	9	N	1			426
05	19127 X	-0-	-0-	-19127	-0-	9876	2	12	4	N	51			477
06	18510 X	11187	-0-	-7323	-0-	56	9							
07	10261 X	10061	-0-	-200	-0-	10907	2	27	4	N	230			477
08	10426 X	10426	-0-	-0-	-0-	253	9							707
09	13209 X	13209	-0-	-0-	-0-	37	1	9583	2	N	395	286	1	816
10	13784 X	13784	-0-	-0-	-0-	6	4	435	9					
11	12093 X	12093	-0-	-0-	-0-	10095	2	331	9	N	301	382	1	735
12	13640 X	7622	-0-	-6018	-0-	12799	2	410	9	N	373	379	1	729
						13280	2	501	9	N	455	194	1	988
						11567	2	526	9	N	478	581	1	885
						7018	2	345	9	N	314	192	1	1007

TOTAL GAS PROD: 111,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,448

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON		
EOG RESOURCES, INC.																
SANTANA 29																
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 253162																
WELL #: 2H RRCID -> 281470 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 10007 PERF.10450 - 14402																
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			
						UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE			
01		36053 X	32567	-0-	-3486	-0-	31280	2	14	4	N	1157	1143	1	520	
02		36064 X	5821	-0-	-30243	-0-	1273	9							608	
03		39928 X	41	-0-	-39887	-0-	5515	2	306	9	N	278	190	1	608	
04		38640 X	4455	-0-	-34185	-0-	41	2			N	-0-			644	
05		32581 X	24994	-0-	-7587	-0-	130	1	4285	2	N	36			905	
06		31530 X	18521	-0-	-13009	-0-	40	9							966	
07		14759 X	14759	-0-	-0-	-0-	24207	2	295	4	N	447	186	1	841	
08		24986 X	19132	-0-	-5854	-0-	492	9							817	
09		24180 X	12625	-0-	-11555	-0-	17412	2	211	4	N	816	755	1	467	
10		24986 X	23903	-0-	-1083	-0-	898	9							997	
11		20476 X	20476	-0-	-0-	-0-	14454	2	138	4	N	152	277	1	598	
12		19127 X	12957	-0-	-6170	-0-	167	9							645	
							18739	2	393	9	N	357	381	1	817	
							12166	2	459	9	N	417	767	1	467	
							22900	2	1003	9	N	912	380	1	997	
							19540	2	936	9	N	851	1250	1	598	
							11928	2	1029	9	N	935	888	1	645	
TOTAL GAS PROD:			190,251			TOTAL CONDENSATE PROD:			6,358							

STATE GATEWAY 38														CNTY: CULBERSON		
WELL #: 2H RRCID -> 282664 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF.10290 - 16728																
*01		19	-0-	-0-	-19	-0-					N	-0-			111	
*02		19	-0-	-0-	-19	-0-					N	-0-			111	
*03		19	-0-	-0-	-19	-0-					N	-0-			111	
*04		19	-0-	-0-	-19	-0-					N	-0-			111	
*05		19	-0-	-0-	-19	-0-					N	-0-			111	
*06		19	-0-	-0-	-19	-0-					N	-0-			111	
*07		19	-0-	-0-	-19	-0-					N	-0-			111	
*08		19	-0-	-0-	-19	-0-					N	-0-			111	
*09		19	-0-	-0-	-19	-0-					N	-0-			111	
*10		19	-0-	-0-	-19	-0-					N	-0-			111	
*11		19	-0-	-0-	-19	-0-					N	-0-			111	
*12		19	-0-	-0-	-19	-0-					N	-0-			111	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ALLMAN 24														CNTY: CULBERSON		
WELL #: 6H RRCID -> 283015 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 9897 PERF.10087 - 15972																
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
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

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
ALLMAN 25 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	283140	COMPL. DATE	09/04/2017	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4000 - 4800	
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		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-

ALLMAN 24		WELL #:		1H	RRCID ->	283737	COMPL. DATE	03/27/2019	TOTAL DEPTH	9867	PERF.	10169 - 16919
01	151373 X	29778	-0-	-121595	-0-	28188 2	1590 9	Y	1445	1434 1		575
02	133476 X	4623	-0-	-128853	-0-	4301 2	322 9	Y	293	351 1		517
03	121830 X	26	-0-	-121804	-0-	26 2		Y	-0-			517
04	117900 X	32962	-0-	-84938	-0-	30679 2	323 4	Y	1782	1466 1		833
						1960 9						
05	77562 X	29739	-0-	-47823	-0-	27923 2	211 4	Y	1459	1625 1		667
						1605 9						
06	28830 X	28370	-0-	-460	-0-	26637 2	417 4	Y	1196	1063 1		800
						1316 9						
07	34069 X	17002	-0-	-17067	-0-	15354 2	1009 4	Y	581	903 1		478
						639 9						
08	36811 X	36811	-0-	-0-	-0-	35445 2	1 4	Y	1241	911 1		808
						1365 9						
09	44839 X	44839	-0-	-0-	-0-	42867 2	1971 9	Y	1792	1631 1		969
10	65027 X	65027	-0-	-0-	-0-	62214 2	2812 9	Y	2556	2924 1		601
11	41692 X	41692	-0-	-0-	-0-	39271 2	2421 9	Y	2201	2168 1		634
*12	47762 X	47762	-0-	-0-	-0-	45609 2	2149 9	Y	1954	2113 1		475

TOTAL GAS PROD: 378,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,500

STATE GATEWAY 34-39		WELL #:		12H	RRCID ->	284428	COMPL. DATE	04/23/2018	TOTAL DEPTH	11200	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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
TRESTLES STATE UNIT 55 41-44 WELL #: 1H RRCID -> 285578 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 9805 PERF.10191 - 12423															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	12096 X	12096	-0-	-0-	-0-	10982	2	1114	9	N	1013	922	1		363
02	10583 X	10583	-0-	-0-	-0-	9786	2		2	4	N	723	916	1	170
						795	9								
03	12840 X	12840	-0-	-0-	-0-	11759	2	17	4	N	967	939	1		198
						1064	9								
04	11370 X	10394	-0-	-976	-0-	9385	2	1009	9	N	917	920	1		195
05	11749 X	9216	-0-	-2533	-0-	8343	2	70	4	N	730	727	1		198
						803	9								
06	11370 X	9416	-0-	-1954	-0-	8195	2	1221	9	N	1110	1058	1	2	248
07	11749 X	9204	-0-	-2545	-0-	8173	2	1031	9	N	937	913	1		272
08	11749 X	9393	-0-	-2356	-0-	8383	2	1010	9	N	918	885	1		305
09	10380 X	9043	-0-	-1337	-0-	8076	2	967	9	N	879	911	1		273
10	9734 X	9471	-0-	-263	-0-	8445	2	975	9	N	886	903	1	3	253
11	9420 X	9247	-0-	-173	-0-	8307	2	938	9	N	853	741	1		365
*12	9456 X	9456	-0-	-0-	-0-	8467	2	989	9	N	899	913	1		351

TOTAL GAS PROD: 120,359

TOTAL CONDENSATE PROD: 10,832

RINCON UNIT 72 16-20 WELL #: 1H RRCID -> 285603 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10610 - 15410															
01	24335 X	22262	-0-	-2073	-0-	269	1	20497	2	N	766	750	1	15	371
						653	4	843	9						
02	21644 X	4044	-0-	-17600	-0-	47	1	3865	2	N	120	363	1		128
						132	9								
03	23250 X	12551	-0-	-10699	-0-	150	1	12124	2	N	252				380
						277	9								
04	22380 X	16803	-0-	-5577	-0-	450	1	15489	2	N	525	553	1		352
						286	4	578	9						
05	22816 X	8380	-0-	-14436	-0-	465	1	7681	2	N	213	185	1		380
						234	9								
06	21540 X	7272	-0-	-14268	-0-	450	1	6505	2	N	288	362	1	8	298
						317	9								
07	17360 X	6723	-0-	-10637	-0-	688	1	5833	2	N	184				482
						202	9								
08	17360 X	2757	-0-	-14603	-0-	245	1	2406	2	N	96				578
						106	9								
09	16800 X	4111	-0-	-12689	-0-	4	1	3700	2	N	365	181	1	2	760
						402	9								
10	8370 X	1787	-0-	-6583	-0-	22	1	1609	2	N	45				805
						50	9								
11	7260 X	4114	-0-	-3146	-0-	291	1	3659	2	N	142	366	1	3	578
						156	9								
*12	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	601	1	6355	2	N	263	176	1		665
						289	9								

TOTAL GAS PROD: 98,049

TOTAL CONDENSATE PROD: 3,259

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162												
JAWS STATE UNIT 58 11-02		WELL #:		1H	RRCID ->	285641	COMPL. DATE	11/11/2017	TOTAL DEPTH	10226	PERF.10686	- 17909				
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		19766 X	19766	-0-	-0-	-0-	309	1	17666	2	N	1619	2051	1	4 8	225
							10	4	1781	9						
02		12740 X	12020	-0-	-720	-0-	295	1	10535	2	N	956	916	1	2 8	263
							138	4	1052	9						
03		17608 X	14267	-0-	-3341	-0-	291	1	11860	2	N	1478	1476	1		265
							490	4	1626	9						
04		17040 X	13895	-0-	-3145	-0-	304	1	12225	2	N	1242	1099	1		408
							1366	9								
05		19778 X	14236	-0-	-5542	-0-	361	1	12532	2	N	1221	1088	1		541
							1343	9								
06		19140 X	13250	-0-	-5890	-0-	320	1	11635	2	N	1177	1275	1		443
							1295	9								
07		14353 X	13430	-0-	-923	-0-	385	1	11669	2	N	1251	1251	1		443
							1376	9								
08		14353 X	12981	-0-	-1372	-0-	380	1	11294	2	N	1188	1276	1		355
							1307	9								
09		13890 X	12267	-0-	-1623	-0-	291	1	10713	2	N	1148	916	1		587
							1263	9								
10		14229 X	12815	-0-	-1414	-0-	237	1	11219	2	N	1235	1454	1		368
							1359	9								
11		13554 X	13554	-0-	-0-	-0-	238	1	12285	2	N	937	909	1		396
							1031	9								
12		13423 X	11497	-0-	-1926	-0-	244	1	10332	2	N	837	912	1		321
							921	9								
TOTAL GAS PROD:		163,978				TOTAL CONDENSATE PROD:		14,289								

JETT RINK STATE 58-23		WELL #:		1H	RRCID ->	286146	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	9712	PERF.10200	- 14150				
01		9676 X	9676	-0-	-0-	-0-	9290	2	386	9	N	351	549	1		112
02		8583 X	8583	-0-	-0-	-0-	8250	2	333	9	N	303	183	1		232
03		9920 X	9606	-0-	-314	-0-	9252	2	354	9	N	322	368	1		186
04		9600 X	9220	-0-	-380	-0-	8870	2	350	9	N	318	364	1		140
05		9920 X	9289	-0-	-631	-0-	8997	2	292	9	N	265	184	1		221
06		9360 X	9072	-0-	-288	-0-	8768	2	304	9	N	276	184	1		313
07		9610 X	9046	-0-	-564	-0-	8993	2	53	9	N	48	184	1		177
08		9610 X	8081	-0-	-1529	-0-	7732	2	349	9	N	317				494
09		9210 X	6812	-0-	-2398	-0-	6728	2	84	9	N	76				570
10		9362 X	560	-0-	-8802	-0-	529	2	31	9	N	28				598
11		9060 X	3327	-0-	-5733	-0-	3324	2	3	9	N	3	185	1		416
12		9052 X	-0-	-0-	-9052	-0-					N	5				421
TOTAL GAS PROD:		83,272				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,312								

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HERMOSA STATE 55 30-31 WELL #: 3H RRCID -> 287177 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10222 - 19542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	TOTAL DEPTH	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	60884 X	52584	-0-	-8300	-0-	255	1	48603	2	N	3387	3317	1	18	8	501	
						3726	9										
02	53956 X	44240	-0-	-9716	-0-	355	1	36456	2	N	2685	2556	1	8	8	622	
						4475	4	2954	9								
03	58342 X	50939	-0-	-7403	-0-	236	1	46772	2	N	3288	3297	1			613	
						314	4	3617	9								
04	55620 X	48093	-0-	-7527	-0-	229	1	41895	2	N	3162	2935	1			840	
						2491	4	3478	9								
05	54746 X	49980	-0-	-4766	-0-	231	1	46261	2	N	2800	2910	1			730	
						408	4	3080	9								
06	50880 X	49828	-0-	-1052	-0-	220	1	46450	2	N	2871	2904	1			697	
						3158	9										
07	51113 X	51113	-0-	-0-	-0-	219	1	47928	2	N	2696	2731	1			662	
						2966	9										
08	50933 X	50099	-0-	-834	-0-	218	1	46848	2	N	2757	2908	1			511	
						3033	9										
09	49830 X	47715	-0-	-2115	-0-	2	1	44819	2	N	2631	2548	1			594	
						2894	9										
10	51491 X	48380	-0-	-3111	-0-	45418	2	2834	9	N	2576	2537	1			633	
11	49830 X	46087	-0-	-3743	-0-	43349	2	2738	9	N	2489	2580	1			542	
12	51119 X	35814	-0-	-15305	-0-	33987	2	1826	9	N	1660	1494	1			708	
TOTAL GAS PROD:		574,872		TOTAL CONDENSATE PROD:		33,002											

ZUMA STATE UNIT 72 10-21 WELL #: 3H RRCID -> 287441 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF.10250 - 18793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	TOTAL DEPTH	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	35501 X	35501	-0-	-0-	-0-	1759	1	29283	2	N	3969	4214	1			530	
						93	4	4366	9								
02	29624 X	19909	-0-	-9715	-0-	817	1	15479	2	N	2280	2351	1	84	8	375	
						1105	4	2508	9								
03	36239 X	22275	-0-	-13964	-0-	899	1	17327	2	N	3052	2908	1			519	
						692	4	3357	9								
04	35070 X	32032	-0-	-3038	-0-	1403	1	21512	2	N	3218	2903	1			834	
						5577	4	3540	9								
05	36760 X	36760	-0-	-0-	-0-	943	1	16066	2	N	3364	3609	1			589	
						16051	4	3700	9								
06	34350 X	30701	-0-	-3649	-0-	751	1	21335	2	N	3149	3235	1			503	
						5151	4	3464	9								
07	33108 X	9305	-0-	-23803	-0-	423	1	5458	2	N	1504	1633	1			374	
						1770	4	1654	9								
08	36766 X	3273	-0-	-33493	-0-	93	1	1476	2	N	572	542	1	14	8	390	
						1075	4	629	9								
09	35580 X	3459	-0-	-32121	-0-	691	2	1186	9	N	1078	746	1	5	8	717	
10	36766 X	10261	-0-	-26505	-0-	9007	2	1254	9	N	1140	720	1			1137	
11	30690 X	13995	-0-	-16695	-0-	12321	2	1674	9	N	1522	1975	1	53	8	631	
*12	9631 X	9631	-0-	-0-	-0-	8297	2	1334	9	N	1213	1077	1			767	
TOTAL GAS PROD:		227,102		TOTAL CONDENSATE PROD:		26,061											

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
PIPELINE STATE UNIT 58 10-03		WELL #:		1H	RRCID ->	287596	COMPL. DATE	10/20/2018	TOTAL DEPTH	9948	PERF.10318	- 19780	
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	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	34255 X	27012	-0-	-7243	-0-	350 1	24057 2	24057 2	N	2368	2743 1	11 8	325
						2605 9							
02	29008 X	15827	-0-	-13181	-0-	154 1	13532 2	13532 2	N	1899	1640 1	23 8	561
						52 4	2089 9	2089 9					
03	30411 X	22345	-0-	-8066	-0-	587 1	19448 2	19448 2	N	2100	2234 1		427
						2310 9							
04	29430 X	17835	-0-	-11595	-0-	260 1	15401 2	15401 2	N	1941	1842 1		526
						39 4	2135 9	2135 9					
05	27001 X	20092	-0-	-6909	-0-	269 1	15830 2	15830 2	N	1977	1991 1		512
						1818 4	2175 9	2175 9					
06	26130 X	20314	-0-	-5816	-0-	290 1	17658 2	17658 2	N	1768	1808 1	11 8	461
						421 4	1945 9	1945 9					
07	22351 X	20753	-0-	-1598	-0-	305 1	18609 2	18609 2	N	1449	1633 1		277
						245 4	1594 9	1594 9					
08	22351 X	20619	-0-	-1732	-0-	340 1	18267 2	18267 2	N	1709	1627 1		359
						132 4	1880 9	1880 9					
09	20310 X	19887	-0-	-423	-0-	339 1	17226 2	17226 2	N	1895	1965 1		289
						2085 9							
10	22084 X	22084	-0-	-0-	-0-	380 1	18769 2	18769 2	N	1887	1816 1		360
						2076 9							
11	21225 X	21225	-0-	-0-	-0-	305 1	18922 2	18922 2	N	1731	1653 1		438
						1904 9							
*12	21887 X	21887	-0-	-0-	-0-	354 1	19313 2	19313 2	N	1757	1763 1		432
						1933 9							
TOTAL GAS PROD:		249,880		TOTAL CONDENSATE PROD:		22,481							

MAVERICKS STATE 58 09-04		WELL #:		61H	RRCID ->	288215	COMPL. DATE	09/09/2019	TOTAL DEPTH	10221	PERF.10272	- 17765	
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	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	57660 X	49654	-0-	-8006	-0-	235 1	44494 2	44494 2	N	4341	4838 1	11 8	444
						150 4	4775 9	4775 9					
02	51968 X	41523	-0-	-10445	-0-	318 1	32432 2	32432 2	N	3804	3504 1	28 8	716
						4589 4	4184 9	4184 9					
03	56513 X	47338	-0-	-9175	-0-	212 1	41998 2	41998 2	N	4026	4260 1		482
						699 4	4429 9	4429 9					
04	50760 X	44746	-0-	-6014	-0-	209 1	40383 2	40383 2	N	3776	3845 1		413
						4154 9							
05	51057 X	44882	-0-	-6175	-0-	216 1	40303 2	40303 2	N	3785	3288 1		910
						199 4	4164 9	4164 9					
06	48060 X	42683	-0-	-5377	-0-	209 1	38588 2	38588 2	N	3533	3620 1	14 8	809
						3886 9							
07	47337 X	42827	-0-	-4510	-0-	196 1	38953 2	38953 2	N	3344	3449 1		704
						3678 9							
08	47337 X	41955	-0-	-5382	-0-	210 1	37946 2	37946 2	N	3454	3266 1		892
						3799 9							
09	44760 X	39650	-0-	-5110	-0-	3 1	36083 2	36083 2	N	3240	3290 1		842
						3564 9							
10	44888 X	40738	-0-	-4150	-0-	36459 2	4279 9	4279 9	N	3890	4001 1		731
11	42690 X	37452	-0-	-5238	-0-	34384 2	3068 9	3068 9	N	2789	2761 1		759
12	42842 X	39646	-0-	-3196	-0-	36199 2	3447 9	3447 9	N	3134	3286 1		607
TOTAL GAS PROD:		513,094		TOTAL CONDENSATE PROD:		43,116							

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
SUNSET STATE UNIT 58 13-24		WELL #:		51H	RRCID ->	288356	COMPL. DATE	08/23/2019	TOTAL DEPTH	9792	PERF.10840	- 17872			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	95046 X	74559	-0-	-20487	-0-	993	1	67944	2	N	5111	4625	1		1140
						5622	9								
02	85848 X	47247	-0-	-38601	-0-	1036	1	40372	2	N	3183	3856	1	20 8	447
						2338	4	3501	9						
03	85932 X	59538	-0-	-26394	-0-	315	1	53974	2	N	3440	3163	1		724
						1465	4	3784	9						
04	77550 X	76394	-0-	-1156	-0-	450	1	70493	2	N	4955	4764	1		915
						5451	9								
05	74555 X	74125	-0-	-430	-0-	465	1	68354	2	N	4824	4932	1		807
						5306	9								
06	72150 X	67922	-0-	-4228	-0-	450	1	62841	2	N	4210	4522	1	3 8	492
						4631	9								
07	78926 X	35642	-0-	-43284	-0-	32553	2	3089	9	N	2808	2763	1		537
08	78926 X	61219	-0-	-17707	-0-	57800	2	157	4	N	2965	2560	1		942
						3262	9								
09	76380 X	62087	-0-	-14293	-0-	57679	2	4408	9	N	4007	4185	1		764
10	74121 X	41542	-0-	-32579	-0-	38936	2	2606	9	N	2369	2362	1		771
11	67920 X	61735	-0-	-6185	-0-	57760	2	3975	9	N	3614	4011	1		374
12	64170 X	44568	-0-	-19602	-0-	41520	2	3048	9	N	2771	2660	1		485
TOTAL GAS PROD:		706,578		TOTAL CONDENSATE PROD:		44,257									

BAJA STATE 58 15-22		WELL #:		51H	RRCID ->	288364	COMPL. DATE	09/30/2019	TOTAL DEPTH	9708	PERF.10205	- 16652			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	55738 X	35470	-0-	-20268	-0-	3360	1	21614	2	N	2284	2399	1	8 8	292
						7984	4	2512	9						
02	44884 X	21676	-0-	-23208	-0-	2160	1	15241	2	N	1302	1294	1	5 8	295
						2843	4	1432	9						
03	46345 X	33651	-0-	-12694	-0-	3720	1	27618	2	N	2103	1896	1		502
						2313	9								
04	44880 X	33618	-0-	-11262	-0-	3600	1	27565	2	N	2227	2145	1		584
						3	4	2450	9						
05	38998 X	30877	-0-	-8121	-0-	3720	1	20488	2	N	1625	1644	1		565
						4881	4	1788	9						
06	34320 X	25574	-0-	-8746	-0-	3600	1	17909	2	N	1533	1628	1		470
						2379	4	1686	9						
07	38527 X	38527	-0-	-0-	-0-	16924	1	18060	2	N	1678	1627	1		521
						1697	4	1846	9						
08	36125 X	36125	-0-	-0-	-0-	14854	1	18471	2	N	1513	1784	1		250
						1136	4	1664	9						
09	33630 X	15966	-0-	-17664	-0-	206	1	11855	2	N	1284	1267	1		267
						1412	9								
10	38533 X	3896	-0-	-34637	-0-	2022	2	327	9	N	297	178	1		386
11	37290 X	-0-	-0-	-37290	-0-					N	-0-				386
12	38533 X	390	-0-	-38143	-0-	389	9			N	354	513	1		227
TOTAL GAS PROD:		275,770		TOTAL CONDENSATE PROD:		16,200									

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. NEW JERSEY STATE 55 29-32		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
WELL #: 61H		RRCID -> 288757		COMPL. DATE 11/29/2019		TOTAL DEPTH		9660 PERF. 9809 - 18415						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	85622 X	48622	-0-	-37000	-0-	223 1	46155 2	N	2040	2223 1	16 8		341	
02	72492 X	13505	-0-	-58987	-0-	2244 9								
03	73501 X	424	-0-	-73077	-0-	119 1	12743 2	N	584	548 1	17 8		360	
04	64320 X	685	-0-	-63635	-0-	1 4	642 9							
05	78429 X	78429	-0-	-0-	-0-	180 1	222 2	N	4	195 1			129	
06	88064 X	88064	-0-	-0-	-0-	18 4	4 9							
07	18728 X	18728	-0-	-0-	-0-	300 1	338 2	N	21				150	
08	78430 X	4587	-0-	-73843	-0-	24 4	23 9							
09	88050 X	107	-0-	-87943	-0-	465 1	38588 2	N	2809	2197 1			762	
10	90985 X	11	-0-	-90974	-0-	36286 4	3090 9							
11	88050 X	6675	-0-	-81375	-0-	450 1	74126 2	N	3409	3633 1	46 8		492	
12	18724 X	1347	-0-	-17377	-0-	9738 4	3750 9							
						5279 1	12006 2	N	505	719 1			278	
						887 4	556 9							
						4482 1	66 4	N	35				313	
						39 9								
						96 1	11 9	N	10				323	
						7 9		N	6				329	
						6669 1	6 9	N	5				334	
						1343 1	3 9	N	3				337	
TOTAL GAS PROD:		261,184		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,431								

MANHATTAN STATE 55 28-33		WELL #: 51H		RRCID -> 288816		COMPL. DATE 12/24/2019				TOTAL DEPTH 9597 PERF.10395 - 19395				
01	162254 X	96034	-0-	-66220	-0-	310 1	88827 2	N	5666	5909 1	25 8		562	
02	140868 X	74413	-0-	-66455	-0-	664 4	6233 9							
03	138384 X	73077	-0-	-65307	-0-	280 1	62892 2	N	4764	4940 1	46 8		340	
04	103230 X	36574	-0-	-66656	-0-	6001 4	5240 9							
05	106671 X	13815	-0-	-92856	-0-	310 1	64831 2	N	4187	4063 1			464	
06	92940 X	1954	-0-	-90986	-0-	3330 4	4606 9							
07	82398 X	14760	-0-	-67638	-0-	300 1	27591 2	N	2475	2557 1			382	
08	73067 X	3020	-0-	-70047	-0-	5960 4	2723 9							
09	36570 X	-0-	-0-	-36570	-0-	310 1	12383 2	N	1017	910 1			489	
10	13826 X	892	-0-	-12934	-0-	3 4	1119 9							
11	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-	300 1	1248 2	N	367	545 1	4 8		307	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2 4	404 9							
						14543 1	217 9	N	197	187 1			317	
						2965 1	55 9	N	50				367	
								N	3				370	
								N	47				417	
						840 1	52 9	N	-0-				417	
								N	5				422	
TOTAL GAS PROD:		314,539		TOTAL CONDENSATE PROD:		18,778								

STATE GATEWAY 22		WELL #: 6H		RRCID -> 289058		COMPL. DATE 12/16/2018				TOTAL DEPTH 7878 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

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
TXL 37				WELL #: W201PA	RRCID -> 279027	COMPL. DATE 10/15/2015	TOTAL DEPTH 11595	PERF.11875	-		16350			
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		28954 X	14664	-0-	-14290	-0-	1251 1	11962 2	N		1319	1672 1		277
							1451 9							
02		25144 X	13237	-0-	-11907	-0-	998 1	11088 2	N		1046	743 1		580
							1151 9							
03		27838 X	25963	-0-	-1875	-0-	1266 1	23180 2	N		1379	1672 1		287
							1517 9							
04		24930 X	22049	-0-	-2881	-0-	1230 1	19443 2	N		1251	1112 1		426
							1376 9							
05		23851 X	23851	-0-	-0-	-0-	1244 1	21621 2	N		896	1100 1		222
							986 9							
06		25140 X	24436	-0-	-704	-0-	1210 1	21353 2	N		1703	1475 1		450
							1873 9							
07		25978 X	20663	-0-	-5315	-0-	1148 1	18372 2	N		1039	1294 1		195
							1143 9							
08		25978 X	16871	-0-	-9107	-0-	666 1	15218 2	N		897	545 1		547
							987 9							
09		24450 X	23448	-0-	-1002	-0-	1230 1	20741 2	N		1343	1106 1		784
							1477 9							
10		25265 X	24400	-0-	-865	-0-	1271 1	21858 2	N		1155	1474 1	1 8	464
							1271 9							
11		24450 X	23454	-0-	-996	-0-	1230 1	21011 2	N		1103	1119 1		448
							1213 9							
12		24242 X	22893	-0-	-1349	-0-	1271 1	20441 2	N		1074	1119 1		403
							1181 9							

TOTAL GAS PROD: 255,929

TOTAL CONDENSATE PROD: 14,205

MOONTOWER RESOURCES OP, LLC				578467		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
COVINGTON STATE 1				WELL #: 1H	RRCID -> 278439	COMPL. DATE 04/01/2015	TOTAL DEPTH 8192	PERF. 8415	-		12170			
01		25637 X	16090	-0-	-9547	-0-	16065 3	25 9	N		23			469
02		23156 X	9537	-0-	-13619	-0-	9517 3	20 9	N		18			487
03		26319 X	26319	-0-	-0-	-0-	26296 3	23 9	N		21			508
04		23095 X	23095	-0-	-0-	-0-	23086 3	9 9	N		8			516
05		23715 X	22818	-0-	-897	-0-	22723 3	95 9	N		86			602
06		25470 X	21138	-0-	-4332	-0-	21086 3	52 9	N		47			649
07		26319 X	11249	-0-	-15070	-0-	11238 3	11 9	N		10			659
08		26319 X	21142	-0-	-5177	-0-	21128 3	14 9	N		13			672
09		23100 X	13061	-0-	-10039	-0-	13055 3	6 9	N		5			677
10		22816 X	13411	-0-	-9405	-0-	13411 3		N		-0-			677
11		21150 X	14721	-0-	-6429	-0-	14554 3	15 9	N		14	378 1		313
12		21142 X	NO RPT	-0-	-21142	-0-			N		NO RPT			313

TOTAL GAS PROD: 192,581

TOTAL CONDENSATE PROD: 245

STEVE STATE				WELL #: 2H	RRCID -> 278599	COMPL. DATE 04/21/2015	TOTAL DEPTH 7938	PERF. 8405	-		12533			
01		5704 X	86	-0-	-5618	-0-	86 3		N		-0-			64
02		5152 X	-0-	-0-	-5152	-0-			N		-0-			64
03		4991 X	26	-0-	-4965	-0-	26 3		N		-0-			64
04		4830 X	36	-0-	-4794	-0-	36 3		N		-0-			64
05		620 X	77	-0-	-543	-0-	77 3		N		-0-			64
06		90 X	20	-0-	-70	-0-	20 3		N		-0-			64
07		31 X	24	-0-	-7	-0-	24 3		N		-0-			64
08		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N		-0-			64
09		60 X	43	-0-	-17	-0-	43 3		N		-0-			64
10		62 X	26	-0-	-36	-0-	26 3		N		-0-			64
11		30 X	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N		-0-			64
12		31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			N		NO RPT			64

TOTAL GAS PROD: 368

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
MOONTOWER RESOURCES OP, LLC		//CONT.// 578467														
STEVE STATE		WELL #: 3H		RRCID -> 283068		COMPL. DATE 05/23/2017		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8077 - 12320								
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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					312
PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2021																

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

COVINGTON STATE 13		WELL #: 2H		RRCID -> 283462		COMPL. DATE 03/16/2017		TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7986 - 15172								
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2021																

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

PLUMMER STATE NEVILL 16-21		WELL #: 5HA		RRCID -> 284679		COMPL. DATE 02/08/2017		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8632 - 15136								
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					104
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2021																

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 MOONTOWER RESOURCES OP, LLC //CONT.// 578467
 PLUMMER STATE LAURA LOU 11-14 WELL #: 4HA RRCID -> 284762 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 7425 PERF.11414 - 15614

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			167
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2021														

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLUMMER STATE LAURA LOU 34-27 WELL #: 3HA RRCID -> 285042 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8606 - 15306

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			187
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			187
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			187
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			187
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			187
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			187
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			187
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			187
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			187
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			187
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			187
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			187
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2021														

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLUMMER STATE 20-29 WELL #: 2HA RRCID -> 285458 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8356 - 15510

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			188
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	105			293
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16			309
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			309
05	16337 X	-0-	-0-	-16337	-0-					Y	-0-			309
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			309
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			309
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			309
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			309
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			309
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			309
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			309
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2021														

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: 121

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
MOONTOWER RESOURCES OP, LLC		//CONT.//		578467									
LIVE OAK STATE 8-5		WELL #:		1H	RRCID ->	289976	COMPL. DATE	11/18/2019	TOTAL DEPTH	8168	PERF.	8584 - 15869	
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		140833 X	110156	-0-	-30677	-0-	106365 3	3791 9	N	3446	3081 1		1368
02		121856 X	79627	-0-	-42229	-0-	58031 3	19180 4	N	2196	2541 1		1023
							2416 9						
03		127379 X	100734	-0-	-26645	-0-	96880 3	400 4	N	3140	3192 1		971
							3454 9						
04		116820 X	95879	-0-	-20941	-0-	92709 3	3170 9	N	2882	2819 1		1034
05		112561 X	94429	-0-	-18132	-0-	87542 3	3938 4	N	2681	2629 1		1086
							2949 9						
06		106590 X	86529	-0-	-20061	-0-	83584 3	350 4	N	2359	2432 1		1013
							2595 9						
07		100719 X	85026	-0-	-15693	-0-	80534 3	1888 4	N	2367	2315 1		1065
							2604 9						
08		100719 X	83821	-0-	-16898	-0-	81395 3	2426 9	N	2205	2194 1		1076
09		95880 X	80595	-0-	-15285	-0-	78320 3	2275 9	N	2068	2037 1		1107
10		94426 X	78205	-0-	-16221	-0-	75989 3	2142 9	N	1947	1926 1		1128
11		86520 X	70624	-0-	-15896	-0-	67568 3	1980 9	N	1800	1842 1		1086
12		85033 X	NO RPT	-0-	-85033	-0-			N	NO RPT			1086
TOTAL GAS PROD:		965,625		TOTAL CONDENSATE PROD:		27,091							

SATURN SWD OPERATING LLC		748767		WELL #:		1	RRCID ->	280717	COMPL. DATE	09/26/2015	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	2728 - 4630
DOUBLE C SWD														
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-								

DOUBLE C SWD		WELL #:		2	RRCID ->	280804	COMPL. DATE	10/18/2015	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	2728 - 4718	
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

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON	
SATURN SWD OPERATING LLC		//CONT.// 748767							
DOUBLE C SWD		WELL #: 4		RRCID -> 285536		COMPL. DATE 05/14/2018		TOTAL DEPTH 5035 PERF. 2650 - 4900	
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	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-

DOUBLE C SWD		WELL #: 3		RRCID -> 285844		COMPL. DATE 10/02/2018		TOTAL DEPTH 5035 PERF. 2690 - 4890	
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-

SCALA ENERGY OPERATING, LLC		750082		RRCID -> 282738		COMPL. DATE 06/28/2015		TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8115 - 12715			
HUEY STATE 24		WELL #: 1H									
01	21359 X	18487	-0-	-2872	-0-	1125 1	16007 3	Y	487	478 1	229
						819 4	536 9				
02	39528 X	39528	-0-	-0-	-0-	23091 1	11031 3	Y	428	449 1	208
						4935 4	471 9				
03	32210 X	32210	-0-	-0-	-0-	14148 1	14397 3	Y	915	845 1	278
						2658 4	1007 9				
04	34596 X	34596	-0-	-0-	-0-	17803 1	15866 3	Y	730	726 1	282
						124 4	803 9				
05	35626 X	35626	-0-	-0-	-0-	17806 1	16913 3	Y	731	744 1	269
						103 4	804 9				
06	20998 X	20998	-0-	-0-	-0-	1963 1	18253 3	Y	704	691 1	282
						8 4	774 9				
07	DLQ G-10	17947	-0-	17947	17947	210 1	16928 3	Y	604	672 1	214
						145 4	664 9				
08	DLQ G-10	17043	-0-	17043	34990	174 1	16206 3	Y	574	624 1	164
						32 4	631 9				
09	DLQ G-10	16140	-0-	16140	51130	191 1	15336 3	Y	557	535 1	186
						613 9					
10	67763 X	16633	-0-	-51130	-0-	199 1	15798 3	Y	578	653 1	111
						636 9					
11	24474 X	24474	-0-	-0-	-0-	24318 3	156 9	Y	142	212 1	41
12	16151 X	12185	-0-	-3966	-0-	12046 3	139 9	Y	126	130 1	37

TOTAL GAS PROD: 285,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,576

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
SCALA ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 750082											
NORMAN STATE 14		WELL #:		1H	RRCID ->	282746	COMPL. DATE	01/21/2017	TOTAL DEPTH	7629	PERF.	8253 - 17950	
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	86835	-0-	86835	86835	4969 1	68870 3	Y	8504	8324 1	6 8	195
							3642 4	9354 9					
02	14B2	EXT	63823	-0-	63823	150658	35628 1	22509 3	Y	3137	3289 1		43
							2235 4	3451 9					
03	14B2	EXT	109858	-0-	109858	260516	26009 1	64644 3	Y	7293	6733 1		603
							11183 4	8022 9					
04	359117	X	98601	-0-	-260516	-0-	29246 1	63119 3	Y	5215	5183 1		635
							499 4	5737 9					
05	102018	X	102018	-0-	-0-	-0-	29212 1	67284 3	Y	4650	4730 1		555
							407 4	5115 9					
06	74515	X	74515	-0-	-0-	-0-	81 1	69824 3	Y	4162	4084 1		633
							32 4	4578 9					
07	72968	X	72968	-0-	-0-	-0-	825 1	66547 3	Y	4519	3907 1		1245
							625 4	4971 9					
08	70391	X	70391	-0-	-0-	-0-	699 1	64987 3	Y	4157	4278 1		1124
							132 4	4573 9					
09	66614	X	66614	-0-	-0-	-0-	767 1	61675 3	Y	3793	3645 1		1272
							4172 9						
10	67431	X	67431	-0-	-0-	-0-	786 1	62499 3	Y	3769	4302 1		739
							4146 9						
11	68028	X	68028	-0-	-0-	-0-	64930 3	3098 9	Y	2816	2989 1		566
*12	164030	X	164030	-0-	-0-	-0-	158067 3	5963 9	Y	5421	4669 1		1318
TOTAL GAS PROD:		1,045,112		TOTAL CONDENSATE PROD:		57,436							

HUEY STATE 24		WELL #:		2H	RRCID ->	283776	COMPL. DATE	09/21/2017	TOTAL DEPTH	7879	PERF.	8178 - 12914	
01	18478	X	18478	-0-	-0-	-0-	4 1	13665 3	Y	2234	2185 1	4 8	451
							2352 4	2457 9					
02	14346	X	14346	-0-	-0-	-0-	8425 3	4096 4	Y	1659	1740 1		370
							1825 9						
03	22258	X	22258	-0-	-0-	-0-	15072 3	5096 4	Y	1900	1754 1		516
							2090 9						
04	16881	X	16881	-0-	-0-	-0-	15070 3	247 4	Y	1422	1413 1		525
							1564 9						
05	17856	X	17856	-0-	-0-	-0-	16065 3	181 4	Y	1464	1489 1		500
							1610 9						
06	15890	X	15890	-0-	-0-	-0-	14360 3	12 4	Y	1380	1354 1		526
							1518 9						
07	DLQ	G-10	17426	-0-	17426	17426	196 1	15827 3	Y	1181	1295 1		412
							104 4	1299 9					
08	DLQ	G-10	20123	-0-	20123	37549	200 1	18679 3	Y	1095	1194 1		313
							39 4	1205 9					
09	DLQ	G-10	20806	-0-	20806	58355	242 1	19425 3	Y	1035	999 1		349
							1139 9						
10	80098	X	21743	-0-	-58355	-0-	256 1	20331 3	Y	1051	1195 1		205
							1156 9						
11	24917	X	24917	-0-	-0-	-0-	24374 3	543 9	Y	494	587 1		112
12	20119	X	12862	-0-	-7257	-0-	12338 3	524 9	Y	476	459 1		129
TOTAL GAS PROD:		223,586		TOTAL CONDENSATE PROD:		15,391							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
SCALA ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 750082													
SHERIFF BART STATE 36		WELL #:		1H	RRCID -> 283883	COMPL. DATE 09/12/2017	TOTAL DEPTH	7782	PERF. 7974 - 12419						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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.	28892	-0-	28892	52537	34	1	28060	3	Y	725	646	1		1165
						798	9								
02	T. A.	17475	-0-	17475	70012	39	1	16926	3	Y	464	480	1		1149
						510	9								
03	T. A.	36650	-0-	36650	106662	37	1	35664	3	Y	863	890	1		1122
						949	9								
04	143567 X	36905	-0-	-106662	-0-	85	1	35325	3	Y	1359	1263	1		1218
						1495	9								
05	38932 X	38932	-0-	-0-	-0-	37	1	37655	3	Y	1127	1160	1		1185
						1240	9								
06	31334 X	31334	-0-	-0-	-0-	33	1	30447	3	Y	776	781	1		1180
						854	9								
07	27577 X	27577	-0-	-0-	-0-	26656	3	921	9	Y	837	694	1		1323
08	27726 X	27726	-0-	-0-	-0-	26805	3	921	9	Y	837	946	1		1214
09	22230 X	22007	-0-	-223	-0-	22007	3			Y	-0-	660	1		554
10	22971 X	5869	-0-	-17102	-0-	478	1	5338	3	Y	48				602
						53	9								
11	22230 X	-0-	-0-	-22230	-0-					Y	28				630
12	22971 X	11635	-0-	-11336	-0-	471	1	10786	3	Y	344	189	1		785
						378	9								
TOTAL GAS PROD:		285,002				TOTAL CONDENSATE PROD:		7,408							

WACO KID STATE UNIT 34		WELL #:		1H	RRCID -> 284173	COMPL. DATE 11/17/2017	TOTAL DEPTH	7487	PERF. 7683 - 12708						
01	26784 X	25263	-0-	-1521	-0-	842	1	22399	3	Y	1834	1765	1		942
						5	4	2017	9						
02	35827 X	35827	-0-	-0-	-0-	1706	1	27571	3	Y	1591	1627	1		906
						4800	4	1750	9						
03	38011 X	38011	-0-	-0-	-0-	1333	1	34508	3	Y	1892	1858	1		940
						89	4	2081	9						
04	35391 X	35391	-0-	-0-	-0-	1755	1	31999	3	Y	1487	1562	1		865
						1	4	1636	9						
05	32900 X	32900	-0-	-0-	-0-	1743	1	29442	3	Y	1559	1500	1		924
						1715	9								
06	25920 X	21864	-0-	-4056	-0-	1276	1	18805	3	Y	1450	1448	1		926
						188	4	1595	9						
07	DLQ G-10	26581	-0-	26581	26581	105	1	25234	3	Y	1101	1403	1		624
						31	4	1211	9						
08	DLQ G-10	26560	-0-	26560	53141	108	1	25297	3	Y	1038	1168	1		494
						13	4	1142	9						
09	DLQ G-10	25825	-0-	25825	78966	103	1	24555	3	Y	1061	1074	1		481
						1167	9								
10	104653 X	25687	-0-	-78966	-0-	112	1	24150	3	Y	1013	1062	1		432
						1114	9								
11	24420 X	24158	-0-	-262	-0-	101	1	22623	3	Y	1048	1126	1		354
						1153	9								
12	25234 X	24897	-0-	-337	-0-	89	1	23510	3	Y	1077	864	1		567
						1185	9								
TOTAL GAS PROD:		342,964				TOTAL CONDENSATE PROD:		16,151							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
SCALA ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 750082								
HUEY STATE 24		WELL #:		4HD	RRCID -> 286149	COMPL. DATE 10/01/2018	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8706 - 18797		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	149588	-0-	149588	260985	1231 1 147497 3	Y	384	371 1	302
						438 4 422 9				
02	T. A.	107956	-0-	107956	368941	3483 1 103119 3	Y	368	373 1	297
						949 4 405 9				
03	T. A.	144844	-0-	144844	513785	2 1 141511 3	Y	467	453 1	311
						2817 4 514 9				
04	646425 X	132640	-0-	-513785	-0-	158 1 130270 3	Y	342	363 1	290
						1836 4 376 9				
05	141195 X	141195	-0-	-0-	-0-	274 1 138866 3	Y	266	267 1	289
						1762 4 293 9				
06	146172 X	146172	-0-	-0-	-0-	2677 1 141147 3	Y	227	219 1	297
						2098 4 250 9				
07	163944 X	163944	-0-	-0-	-0-	314 1 161692 3	Y	275	431 1	141
						1635 4 303 9				
08	158320 X	158320	-0-	-0-	-0-	302 1 155607 3	Y	330	464 1	7
						2048 4 363 9				
09	148073 X	148073	-0-	-0-	-0-	287 1 145957 3	Y	261	216 1	52
						287 9				
10	149785 X	149785	-0-	-0-	-0-	423 1 147064 3	Y	266	261 1	57
						293 9				
11	142559 X	142559	-0-	-0-	-0-	779 1 138723 3	Y	231	245 1	43
						254 9				
*12	147761 X	147761	-0-	-0-	-0-	1248 1 142872 3	Y	483	373 1	153
						531 9				
TOTAL GAS PROD:		1,732,837		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,900				

HUEY STATE 24		WELL #:		3HC	RRCID -> 286405	COMPL. DATE 09/20/2018	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8427 - 18355		
01	T. A.	122181	-0-	122181	122181	5542 1 112740 3	Y	2885	2785 1	213
						725 4 3174 9				
02	T. A.	85480	-0-	85480	207661	13031 1 63164 3	Y	1832	1853 1	192
						7270 4 2015 9				
03	T. A.	65664	-0-	65664	273325	7886 1 55299 3	Y	1664	1615 1	241
						649 4 1830 9				
04	364352 X	91027	-0-	-273325	-0-	9973 1 78302 3	Y	1835	1943 1	133
						733 4 2019 9				
05	97541 X	97541	-0-	-0-	-0-	10097 1 83469 2	Y	2588	2597 1	124
						1128 4 2847 9				
06	139928 X	139928	-0-	-0-	-0-	319 1 133946 3	Y	2582	2488 1	218
						2823 4 2840 9				
07	152032 X	152032	-0-	-0-	-0-	286 1 147308 3	Y	2680	2607 1	291
						1490 4 2948 9				
08	152251 X	152251	-0-	-0-	-0-	285 1 147083 3	Y	2679	2390 1	580
						1936 4 2947 9				
09	146939 X	146939	-0-	-0-	-0-	280 1 142179 3	Y	2706	2642 1	644
						2977 9				
10	149882 X	149882	-0-	-0-	-0-	416 1 144549 3	Y	2680	2726 1	598
						2948 9				
11	100320 X	91086	-0-	-9234	-0-	380 1 87273 3	Y	1540	1815 1	323
						1694 9				
12	103664 X	-0-	-0-	-103664	-0-		Y	-0-		323
TOTAL GAS PROD:		1,294,011		TOTAL CONDENSATE PROD:		25,671				

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
SCALA ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		750082									
SHERIFF BART STATE 36		WELL #:		2HA	RRCID ->	286529	COMPL. DATE	10/22/2018	TOTAL DEPTH	7906	PERF. 8011 - 18199		
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		20553 X	8307	-0-	-12246	-0-	744 1	6944 3	N	134	139 1		1052
							472 4	147 9					
02		9744 X	6538	-0-	-3206	-0-	193 1	5774 3	N	145	169 1		1028
							411 4	160 9					
03		13394 X	13394	-0-	-0-	-0-	257 1	10386 3	N	1783	1703 1		1108
							790 4	1961 9					
04		10440 X	7944	-0-	-2496	-0-	602 1	5503 3	N	1581	1644 1		1045
							100 4	1739 9					
05		10044 X	8035	-0-	-2009	-0-	536 1	5866 3	N	1394	1396 1		1043
							100 4	1533 9					
06		23352 X	23352	-0-	-0-	-0-	1731 1	18270 3	N	2759	2775 1		1027
							316 4	3035 9					
07		13392 X	-0-	-0-	-13392	-0-			N	-0-			1027
08		13392 X	-0-	-0-	-13392	-0-			N	-0-			1027
09		23340 X	-0-	-0-	-23340	-0-			N	-0-			1027
10		24118 X	-0-	-0-	-24118	-0-			N	7	676 1		358
11		23340 X	-0-	-0-	-23340	-0-			N	2	285 1		75
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55 1		20
TOTAL GAS PROD:				67,570		TOTAL CONDENSATE PROD:				7,805			

SHERIFF BART STATE 36		WELL #:		3HB	RRCID ->	286530	COMPL. DATE	10/22/2018	TOTAL DEPTH	8060	PERF. 8259 - 18375		
01		184140 X	152745	-0-	-31395	-0-	5787 1	137596 3	N	4791	4971 1		447
							4092 4	5270 9					
02		166320 X	119126	-0-	-47194	-0-	3073 1	94103 3	N	2670	3108 1		9
							19013 4	2937 9					
03		184140 X	126817	-0-	-57323	-0-	3087 1	116316 3	N	3875	3703 1		181
							3151 4	4263 9					
04		178200 X	141970	-0-	-36230	-0-	8605 1	128471 3	N	3960	4118 1		23
							538 4	4356 9					
05		175274 X	149503	-0-	-25771	-0-	6888 1	136948 3	N	3193	3198 1		18
							2155 4	3512 9					
06		147810 X	143160	-0-	-4650	-0-	12061 1	125755 3	N	3082	3100 1		-0-
							1954 4	3390 9					
07		146692 X	117340	-0-	-29352	-0-	1664 1	109959 3	N	2787	2726 1		61
							2651 4	3066 9					
08		149513 X	111914	-0-	-37599	-0-	1526 1	105973 3	N	2752	2670 1		143
							1388 4	3027 9					
09		144690 X	106947	-0-	-37743	-0-	1416 1	101556 3	N	2609	2615 1		137
							2870 9						
10		149513 X	92658	-0-	-56855	-0-	2147 1	87268 3	N	2551	2432 1		256
							2806 9						
11		143160 X	100170	-0-	-42990	-0-	2287 1	94656 3	N	2523	2480 1		299
							2775 9						
12		117335 X	104311	-0-	-13024	-0-	2529 1	98758 3	N	2695	2257 1		737
							2965 9						
TOTAL GAS PROD:				1,466,661		TOTAL CONDENSATE PROD:				37,488			

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
SCALA ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		750082									
BLUTO STATE UNIT 2312		WELL #:		1H	RRCID ->	286634	COMPL. DATE	11/15/2018	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7425 - 17614		
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		233740 X	153594	-0-	-80146	-0-	1717 1	145082 3	N	1332	1312 1		149
							5330 4	1465 9					
02		176064 X	138162	-0-	-37902	-0-	12335 1	107079 3	N	1243	1252 1		140
							17381 4	1367 9					
03		194928 X	137990	-0-	-56938	-0-	8448 1	121165 3	N	1099	1088 1		151
							7168 4	1209 9					
04		164820 X	139099	-0-	-25721	-0-	10306 1	121588 3	N	1115	1133 1		133
							5978 4	1227 9					
05		159743 X	141184	-0-	-18559	-0-	10641 1	122565 3	N	1298	1258 1		173
							6550 4	1428 9					
06		148650 X	125288	-0-	-23362	-0-	3405 1	114569 3	N	1190	1212 1		151
							6005 4	1309 9					
07		152954 X	115848	-0-	-37106	-0-	444 1	111309 3	N	1229	1255 1		125
							2743 4	1352 9					
08		143747 X	112027	-0-	-31720	-0-	506 1	110238 3	N	1166	1072 1		219
							1283 9						
09		139110 X	110467	-0-	-28643	-0-	522 1	107937 3	N	1107	1113 1		213
							1218 9						
10		141174 X	113104	-0-	-28070	-0-	582 1	111292 3	N	1118	1286 1		45
							1230 9						
11		125280 X	107202	-0-	-18078	-0-	339 1	105702 3	N	1055	1044 1		56
							1161 9						
12		115847 X	108785	-0-	-7062	-0-	234 1	107376 3	N	1068	983 1		141
							1175 9						
TOTAL GAS PROD:		1,502,750		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,020							

LILI VON SHTUPP STATE		WELL #:		1HA	RRCID ->	287060	COMPL. DATE	01/11/2019	TOTAL DEPTH	7374	PERF. 7592 - 17302		
01		99510 X	84698	-0-	-14812	-0-	3050 1	80532 3	Y	997	959 1		418
							19 4	1097 9					
02		95216 X	95216	-0-	-0-	-0-	3998 1	82275 3	Y	718	734 1		402
							8153 4	790 9					
03		115131 X	115131	-0-	-0-	-0-	3275 1	110414 3	Y	1034	1016 1		420
							305 4	1137 9					
04		114385 X	114385	-0-	-0-	-0-	4542 1	108667 3	Y	1066	1120 1		366
							3 4	1173 9					
05		105493 X	105493	-0-	-0-	-0-	4484 1	99983 3	Y	933	898 1		401
							1026 9						
06		96300 X	65523	-0-	-30777	-0-	4106 1	59888 3	Y	854	853 1		402
							590 4	939 9					
07		DLQ G-10	81440	-0-	81440	81440	334 1	80194 3	Y	741	792 1		351
							97 4	815 9					
08		DLQ G-10	76468	-0-	76468	157908	322 1	75356 3	Y	682	726 1		307
							40 4	750 9					
09		DLQ G-10	76778	-0-	76778	234686	318 1	75702 3	Y	689	688 1		308
							758 9						
10		317209 X	82523	-0-	-234686	-0-	372 1	80500 3	Y	558	616 1		250
							614 9						
11		77048 X	77048	-0-	-0-	-0-	335 1	75178 3	Y	547	606 1		191
							602 9						
*12		78770 X	78770	-0-	-0-	-0-	294 1	77533 3	Y	520	429 1		282
							572 9						
TOTAL GAS PROD:		1,053,473		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,339							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082														
SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 4HA RRCID -> 288337 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7781 - 12835														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	61008 X	61008	-0-	-0-	-0-	2320	1 53918	3	Y	4044	3902	1		502
						322	4 4448	9						
02	59537 X	59537	-0-	-0-	-0-	11088	1 40178	3	Y	3348	3386	1		464
						4588	4 3683	9						
03	61353 X	61353	-0-	-0-	-0-	6689	1 49969	3	Y	3827	3714	1		577
						485	4 4210	9						
04	59713 X	59713	-0-	-0-	-0-	8388	1 46650	3	Y	3939	4170	1		346
						342	4 4333	9						
05	62752 X	62752	-0-	-0-	-0-	8420	1 49728	3	Y	3849	3862	1		333
						370	4 4234	9						
06	58290 X	54133	-0-	-4157	-0-	865	1 48637	3	Y	3625	3493	1		465
						643	4 3988	9						
07	DLQ G-10	51829	-0-	51829	51829	93	1 47708	3	Y	3224	3230	1		459
						482	4 3546	9						
08	DLQ G-10	50726	-0-	50726	102555	90	1 46452	3	Y	3250	3059	1		650
						609	4 3575	9						
09	DLQ G-10	47792	-0-	47792	150347	88	1 44485	3	Y	2500	2532	1		618
						2750	9							
10	197592 X	47245	-0-	-150347	-0-	125	1 44091	3	Y	2150	2269	1		499
						2365	9							
11	46679 X	46679	-0-	-0-	-0-	241	1 42995	3	Y	2341	2412	1		428
						2575	9							
*12	48228 X	48228	-0-	-0-	-0-	385	1 43655	3	Y	2937	2384	1		981
						3231	9							
TOTAL GAS PROD:		650,995			TOTAL CONDENSATE PROD:		39,034							

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 2HA RRCID -> 289512 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7521 - 11994														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	50123 X	50123	-0-	-0-	-0-	1675	1 45487	3	Y	2682	2581	1		245
						11	4 2950	9						
02	68585 X	68585	-0-	-0-	-0-	3307	1 53664	3	Y	2138	2186	1		197
						9262	4 2352	9						
03	68780 X	68780	-0-	-0-	-0-	2477	1 63371	3	Y	2512	2467	1		242
						169	4 2763	9						
04	68701 X	68701	-0-	-0-	-0-	3359	1 63240	3	Y	1909	2005	1		146
						2	4 2100	9						
05	63769 X	63769	-0-	-0-	-0-	3320	1 58186	3	Y	2057	1978	1		225
						2263	9							
06	56640 X	39219	-0-	-17421	-0-	2307	1 34593	3	Y	1809	1806	1		228
						329	4 1990	9						
07	DLQ G-10	48335	-0-	48335	48335	190	1 45568	3	Y	2292	1744	1		776
						56	4 2521	9						
08	DLQ G-10	46945	-0-	46945	95280	190	1 44413	3	Y	2108	2026	1		858
						23	4 2319	9						
09	DLQ G-10	45003	-0-	45003	140283	179	1 42449	3	Y	2159	2083	1		934
						2375	9							
10	181433 X	41150	-0-	-140283	-0-	171	1 38368	3	Y	1384	1647	1		671
						1522	9							
11	42810 X	41495	-0-	-1315	-0-	172	1 38607	3	Y	2034	2058	1		647
						2237	9							
12	44237 X	40824	-0-	-3413	-0-	141	1 38217	3	Y	1954	1570	1		1031
						2149	9							
TOTAL GAS PROD:		622,929			TOTAL CONDENSATE PROD:		25,038							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
SCALA ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		750082										
NORMAN STATE 14		WELL #:		2HA	RRCID ->	290674	COMPL. DATE	12/07/2020	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7844 - 17782		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	CODE	
*01	0	58226	-0-	58226	77083	44699	3	13527	9	Y	12297	12273	1	266
*02	0	54441	-0-	54441	131524	66	1	40607	3	Y	12112	12112	1	266
						445	4	13323	9					
03	0	67970	-0-	67970	199494	204	1	52645	3	Y	12096	11982	1	380
						1815	4	13306	9					
*04	263464 X	63970	-0-	-199494	-0-	200	1	51326	3	Y	10595	10198	1	777
						789	4	11655	9					
05	65163 X	65163	-0-	-0-	-0-	175	1	54713	3	Y	9026	9341	1	462
						346	4	9929	9					
06	59797 X	59797	-0-	-0-	-0-	157	1	50860	3	Y	7229	7254	1	437
						828	4	7952	9					
07	65415 X	65415	-0-	-0-	-0-	161	1	54735	3	Y	8532	7898	1	1071
						1134	4	9385	9					
08	62523 X	62523	-0-	-0-	-0-	165	1	53523	3	Y	7740	7624	1	1187
						321	4	8514	9					
09	61304 X	61304	-0-	-0-	-0-	164	1	52869	3	Y	7056	6895	1	1348
						7762	9							
10	80937 X	80937	-0-	-0-	-0-	182	1	70583	3	Y	7989	7860	1	1477
						8788	9							
11	74340 X	74340	-0-	-0-	-0-	112	1	64571	3	Y	7067	6991	1	1553
						7774	9							
*12	72561 X	72561	-0-	-0-	-0-	98	1	63870	3	Y	6756	6792	1	1517
						7432	9							
TOTAL GAS PROD:		786,647		TOTAL CONDENSATE PROD:		108,495								

NORMAN STATE 14		WELL #:		3HA	RRCID ->	290675	COMPL. DATE	12/03/2020	TOTAL DEPTH	7748	PERF.	7895 - 17835		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	CODE	
*01	0	114310	-0-	114310	189236	98393	3	15917	9	Y	14470	14282	1	629
02	0	108510	-0-	108510	297746	155	1	93015	3	Y	13004	13004	1	629
						1036	4	14304	9					
03	0	145756	-0-	145756	443502	491	1	126806	3	Y	12801	12680	1	750
						4378	4	14081	9					
*04	588056 X	144554	-0-	-443502	-0-	505	1	129748	3	Y	11207	10787	1	1170
						1973	4	12328	9					
05	150365 X	150365	-0-	-0-	-0-	472	1	138309	3	Y	9686	10024	1	832
						929	4	10655	9					
06	155949 X	155949	-0-	-0-	-0-	446	1	144463	3	Y	7889	7916	1	805
						2362	4	8678	9					
07	150597 X	150597	-0-	-0-	-0-	406	1	137810	3	Y	8663	8338	1	1130
						2852	4	9529	9					
08	146495 X	146495	-0-	-0-	-0-	422	1	136642	3	Y	7831	7754	1	1207
						817	4	8614	9					
09	148254 X	148254	-0-	-0-	-0-	430	1	138581	3	Y	7191	7025	1	1373
						7910	9							
10	165933 X	165933	-0-	-0-	-0-	400	1	154721	3	Y	7060	7100	1	1333
						7766	9							
11	157632 X	157632	-0-	-0-	-0-	253	1	146103	3	Y	6388	6317	1	1404
						7027	9							
*12	160529 X	160529	-0-	-0-	-0-	230	1	150966	3	Y	5990	6044	1	1350
						6589	9							
TOTAL GAS PROD:		1,748,884		TOTAL CONDENSATE PROD:		112,180								

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
SCALA ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 750082												
NORMAN STATE 14		WELL #:		5HA	RRCID ->	290696	COMPL. DATE	12/13/2020	TOTAL DEPTH	7474	PERF.	7752 - 17797		
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	0	102933	-0-	102933	130753	85869	3 17064	9	Y	15513	15558	1 92	8	94
02	0	90998	-0-	90998	221751	118	1 73541	3	Y	14998	14998	1		94
						841	4 16498	9						
03	0	122619	-0-	122619	344370	398	1 102023	3	Y	15151	15009	1		236
						3532	4 16666	9						
04	471294 X	126924	-0-	-344370	-0-	428	1 109709	3	Y	13729	13215	1		750
						1685	4 15102	9						
05	130195 X	130195	-0-	-0-	-0-	367	1 116948	3	Y	11049	11435	1		364
						726	4 12154	9						
06	122712 X	122712	-0-	-0-	-0-	341	1 110720	3	Y	8954	8985	1		333
						1802	4 9849	9						
07	129435 X	129435	-0-	-0-	-0-	337	1 114635	3	Y	10993	9974	1		1352
						2371	4 12092	9						
08	127177 X	127177	-0-	-0-	-0-	354	1 114894	3	Y	10218	10011	1		1559
						689	4 11240	9						
09	127276 X	127276	-0-	-0-	-0-	358	1 115448	3	Y	9406	9173	1		1792
						10347	9							
10	126445 X	126445	-0-	-0-	-0-	305	1 115978	3	Y	7156	7534	1		1414
						7872	9							
11	116821 X	116821	-0-	-0-	-0-	185	1 106918	3	Y	5907	5990	1		1331
						6498	9							
*12	117566 X	117566	-0-	-0-	-0-	164	1 108960	3	Y	5872	5888	1		1315
						6459	9							

TOTAL GAS PROD: 1,441,101

TOTAL CONDENSATE PROD: 128,946

NORMAN STATE 14		WELL #:		6HA	RRCID ->	290697	COMPL. DATE	11/26/2020	TOTAL DEPTH	7846	PERF.	7964 - 17961		
01	0	146531	-0-	146531	245764	128463	3 18068	9	Y	16425	15508	1 84	8	2238
02	0	101843	-0-	101843	347607	86	1 86498	3	Y	12963	12963	1		2238
						1000	4 14259	9						
03	0	153149	-0-	153149	500756	517	1 132635	3	Y	13989	13857	1		2370
						4609	4 15388	9						
04	659177 X	158421	-0-	-500756	-0-	550	1 141090	3	Y	13271	12774	1		2867
						2183	4 14598	9						
05	165018 X	165018	-0-	-0-	-0-	473	1 150400	3	Y	12012	12431	1		2448
						932	4 13213	9						
06	151624 X	151624	-0-	-0-	-0-	428	1 138800	3	Y	9210	9242	1		2416
						2265	4 10131	9						
07	156974 X	156974	-0-	-0-	-0-	423	1 143640	3	Y	9038	10087	1		1367
						2969	4 9942	9						
08	153256 X	153256	-0-	-0-	-0-	441	1 142874	3	Y	8257	8328	1		1296
						858	4 9083	9						
09	143375 X	143375	-0-	-0-	-0-	413	1 133268	3	Y	7671	7501	1		1466
						8438	9							
10	162946 X	162946	-0-	-0-	-0-	391	1 152460	3	Y	6450	6664	1		1252
						7095	9							
11	153130 X	153130	-0-	-0-	-0-	247	1 142844	3	Y	5338	5393	1		1197
						5872	9							
*12	150011 X	150011	-0-	-0-	-0-	217	1 141931	3	Y	4799	4901	1		1095
						5279	9							

TOTAL GAS PROD: 1,796,278

TOTAL CONDENSATE PROD: 119,423

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
SCALA ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		750082									
NORMAN STATE 14		WELL #:		7HA	RRCID ->	290701	COMPL. DATE	11/25/2020	TOTAL DEPTH	7591	PERF.	7779 -	17822
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01		0	57186	-0-	57186	92668	42175 3	15011 9	Y	13646	13486 1	83 8	487
02		0	14363	-0-	14363	107031	9378 3	40 4	Y	4495	4495 1		487
							4945 9						
03		0	5809	-0-	5809	112840	8 1	2051 3	Y	3345	3314 1		518
							70 4	3680 9					
04		117921 X	5081	-0-	-112840	-0-	9 1	2284 3	Y	2504	2410 1		612
							34 4	2754 9					
05		75299 X	3071	-0-	-72228	-0-	2434 3	637 9	Y	579	599 1		592
06		72870 X	1334	-0-	-71536	-0-	1 1	206 3	Y	1023	1026 1		589
							2 4	1125 9					
07		75299 X	2209	-0-	-73090	-0-	107 3	2 4	Y	1909	2200 1		298
							2100 9						
08		75299 X	-0-	-0-	-75299	-0-			Y	1665	1699 1		264
09		5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-			Y	410	564 1		110
10		60742 X	60742	-0-	-0-	-0-	122 1	51605 3	Y	7258	6203 1		1165
							7984 9						
11		70376 X	70376	-0-	-0-	-0-	104 1	60693 3	Y	7107	6768 1		1504
							7818 9						
*12		70537 X	70537	-0-	-0-	-0-	94 1	61777 3	Y	6858	6836 1		1526
							7544 9						
TOTAL GAS PROD:		290,708				TOTAL CONDENSATE PROD:		50,799					

SOLARIS WATER MIDSTREAM, LLC		801148		GLENN		WELL #:	1SW	RRCID ->	272799	COMPL. DATE	08/27/2013	TOTAL DEPTH	4792	PERF.	3696 -	4602
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-								

GRISSOM		WELL #:		1SW	RRCID ->	275716	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL DEPTH	4834	PERF.	3360 -	4506			
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

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
TALL CITY OPERATIONS III LLC				835518										
SARGE 17		WELL #:		1H	RRCID ->	283130	COMPL. DATE	03/13/2021	TOTAL DEPTH	9707	PERF.	10167	-	14819
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		29078 X	19799	-0-	-9279	-0-	18516 3	1283 9	N	1166	1023 1	9 8		600
02		26264 X	127	-0-	-26137	-0-	106 3	21 9	N	19				619
03		29078 X	-0-	-0-	-29078	-0-			N	-0-				619
04		25500 X	13466	-0-	-12034	-0-	12132 3	1334 9	N	1213	1066 1	2 8		764
05		24924 X	11237	-0-	-13687	-0-	9844 3	1393 9	N	1266	1378 1			652
06		19170 X	10481	-0-	-8689	-0-	9154 3	1327 9	N	1206	1073 1	1 8		784
07		13919 X	10098	-0-	-3821	-0-	8968 3	1130 9	N	1027	1415 1	1 8		395
08		13919 X	1712	-0-	-12207	-0-	372 3	1340 9	N	1218	875 1			738
09		13470 X	-0-	-0-	-13470	-0-			N	886	1177 1	1 8		446
10		11222 X	-0-	-0-	-11222	-0-			N	481	344 1	3 8		580
11		10470 X	4803	-0-	-5667	-0-	4183 3	616 9	N	560	360 1	4 8		776
12		10106 X	NO RPT	-0-	-10106	-0-			N	NO RPT				776
TOTAL GAS PROD:				71,723			TOTAL CONDENSATE PROD:						9,042	

U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP				875462										
ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE		WELL #:		1HA	RRCID ->	280830	COMPL. DATE	07/11/2016	TOTAL DEPTH	7471	PERF.	7729	-	11994
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-	

ADMIRAL FRANK FLETCHER		WELL #:		1HC	RRCID ->	283020	COMPL. DATE	06/19/2016	TOTAL DEPTH	7841	PERF.	8166	-	12447
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-	

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
 ADMIRAL ERNEST KING WELL #: 1HC RRCID -> 283022 COMPL. DATE 01/14/2017 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8029 - 11820

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

ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE WELL #: 4HX RRCID -> 283496 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7854 - 12220

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ADMIRAL FRANK FLETCHER STATE WELL #: 2H RRCID -> 284624 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8458 - 12864

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-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	-0-			185
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
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		//CONT.//		875462							
ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE		WELL #:	3HX	RRCID ->	284850	COMPL. DATE	03/13/2017	TOTAL DEPTH	7242	PERF. 7622 - 17389	
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	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-

TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC		880622		WELL #:		454H	RRCID ->	289740	COMPL. DATE	11/05/2019	TOTAL DEPTH	9489	PERF. 9796 - 14890		
NIGHTHAWK STATE															
01	64101	X	64101	-0-	-0-	-0-	3923	1	50172	3	Y	9096	9094	0	6531
							10006	9							
02	46004	X	45533	-0-	-471	-0-	2927	1	35181	3	Y	6750	6765	0	6516
							7425	9							
03	60636	X	47343	-0-	-13293	-0-	3719	1	34993	3	Y	7846	7915	0	6447
							8631	9							
04	68550	X	49984	-0-	-18566	-0-	2383	1	1024	2	Y	6049	6015	0	6481
							39923	3	6654	9					
05	70835	X	44071	-0-	-26764	-0-	320	1	36664	3	Y	6443	6448	0	6476
							7087	9							
06	62040	X	39951	-0-	-22089	-0-	401	1	33402	3	Y	5589	5566	0	6499
							6148	9							
07	DLQ	G-10	41184	-0-	41184	41184	1126	1	33899	3	Y	5599	5583	0	6515
							6159	9							
08	DLQ	G-10	39480	-0-	39480	80664	559	1	33622	3	Y	4817	4842	0	6490
							5299	9							
09	DLQ	G-10	36315	-0-	36315	116979	1259	1	30246	3	Y	4373	4368	0	6495
							4810	9							
10	DLQ	G-10	38925	-0-	38925	155904	945	1	32813	3	Y	4697	4654	0	6538
							5167	9							
11	DLQ	G-10	34894	-0-	34894	190798	504	1	30244	3	Y	3769	3755	0	6552
							4146	9							
*12	226340	X	35542	-0-	-190798	-0-	512	1	30492	3	Y	4125	4073	0	6604
							4538	9							

TOTAL GAS PROD: 517,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 69,153

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC		//CONT.//		880622									
NIGHTHAWK STATE		WELL #:		514H	RRCID ->	289859	COMPL. DATE	11/05/2019	TOTAL DEPTH	9672	PERF.	9796 - 14891	
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		55411 X	55411	-0-	-0-	3922 1	46488 3	Y		4546	4544 0		5213
						5001 9							
02		45892 X	41387	-0-	-4505	2927 1	35181 3	Y		2981	3055 0		5139
						3279 9							
03		50809 X	43307	-0-	-7502	3719 1	34993 3	Y		4177	4195 0		5121
						4595 9							
04		55350 X	46366	-0-	-8984	2383 1	1024 2	Y		2760	2756 0		5125
						39923 3	3036 9						
05		57195 X	43611	-0-	-13584	343 1	39346 3	Y		3565	3568 0		5122
						3922 9							
06		53610 X	39213	-0-	-14397	422 1	35151 3	Y		3309	3283 0		5148
						3640 9							
07	DLQ	G-10	38326	-0-	38326	1104 1	33221 3	Y		3637	3627 0		5158
						4001 9							
08	DLQ	G-10	36302	-0-	36302	532 1	32016 3	Y		3413	3430 0		5141
						3754 9							
09	DLQ	G-10	33037	-0-	33037	1201 1	28864 3	Y		2702	2698 0		5145
						2972 9							
10	DLQ	G-10	32957	-0-	32957	797 1	29348 3	Y		2556	2532 0		5169
						2812 9							
11	DLQ	G-10	31425	-0-	31425	455 1	27831 3	Y		2854	2844 0		5179
						3139 9							
*12		203450 X	31403	-0-	-172047	479 1	27866 3	Y		2780	2745 0		5214
						3058 9							
TOTAL GAS PROD:			472,745		TOTAL CONDENSATE PROD:			39,280					

NIGHTHAWK STATE		WELL #:		453H	RRCID ->	289871	COMPL. DATE	11/06/2019	TOTAL DEPTH	9490	PERF.	9854 - 14955	
01		98115 X	57804	-0-	-40311	3923 1	44193 3	Y		8807	8808 0	7488	
						9688 9							
02		88620 X	45232	-0-	-43388	2927 1	35181 3	Y		6476	6373 0	7591	
						7124 9							
03		88288 X	47381	-0-	-40907	3719 1	34993 3	Y		7881	7880 0	7592	
						8669 9							
04		79230 X	50689	-0-	-28541	2383 1	1024 2	Y		6690	6703 0	7579	
						39923 3	7359 9						
05		73098 X	62474	-0-	-10624	481 1	55164 3	Y		6208	6214 0	7573	
						6829 9							
06		56405 X	56405	-0-	-0-	599 1	49845 3	Y		5419	5411 0	7581	
						5961 9							
07	DLQ	G-10	56270	-0-	56270	1615 1	48615 3	Y		5491	5475 0	7597	
						6040 9							
08	DLQ	G-10	51053	-0-	51053	746 1	44864 3	Y		4948	4973 0	7572	
						5443 9							
09	DLQ	G-10	46066	-0-	46066	1644 1	39507 3	Y		4468	4462 0	7578	
						4915 9							
10	DLQ	G-10	48101	-0-	48101	749 1	42564 3	Y		4353	4313 0	7618	
						4788 9							
11	DLQ	G-10	44406	-0-	44406	378 1	39719 3	Y		3917	3903 0	7632	
						4309 9							
*12		292363 X	46467	-0-	-245896	388 1	42287 3	Y		3447	3404 0	7675	
						3792 9							
TOTAL GAS PROD:			612,348		TOTAL CONDENSATE PROD:			68,105					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC //CONT.// 880622															
NIGHTHAWK STATE WELL #: 434H RRCID -> 289902 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9659 - 14759															
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		92101 X	92101	-0-	-0-	-0-	3922	1	77573	3	Y	9642	9643	0	3873
							10606	9							
02		98588 X	46641	-0-	-51947	-0-	2927	1	35181	3	Y	7757	7737	0	3893
							8533	9							
03		109151 X	47936	-0-	-61215	-0-	3719	1	34993	3	Y	8385	8440	0	3838
							9224	9							
04		99450 X	51366	-0-	-48084	-0-	2383	1	1024	2	Y	7305	7318	0	3825
							39923	3	8036	9					
05		102765 X	51394	-0-	-51371	-0-	371	1	42638	3	Y	7623	6791	0	4657
							8385	9							
06		89130 X	46817	-0-	-42313	-0-	475	1	39579	3	Y	6148	6108	0	4697
							6763	9							
07	DLQ	G-10	47588	-0-	47588	47588	1314	1	39520	3	Y	6140	6123	0	4714
							6754	9							
08	DLQ	G-10	47687	-0-	47687	95275	678	1	40839	3	Y	5609	5638	0	4685
							6170	9							
09	DLQ	G-10	44921	-0-	44921	140196	1569	1	37701	3	Y	5137	5131	0	4691
							5651	9							
10	DLQ	G-10	43403	-0-	43403	183599	993	1	36954	3	Y	4960	4915	0	4736
							5456	9							
11	DLQ	G-10	41529	-0-	41529	225128	582	1	35758	3	Y	4717	4700	0	4753
							5189	9							
*12		261748 X	36620	-0-	-225128	-0-	604	1	31043	3	Y	4521	4465	0	4809
							4973	9							
TOTAL GAS PROD:			598,003	TOTAL CONDENSATE PROD:			77,944								

NIGHTHAWK STATE WELL #: 452H RRCID -> 290412 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9778 - 14880															
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		0	64286	-0-	64286	1073341	4473	1	49399	3	Y	9467	9468	0	5150
							10414	9							
02		1126990 X	53649	-0-	-1073341	-0-	3507	1	42155	3	Y	7261	7399	0	5012
							7987	9							
03		57350 X	50880	-0-	-6470	-0-	3939	1	37240	3	Y	8819	8804	0	5027
							9701	9							
04		55500 X	48880	-0-	-6620	-0-	2235	1	960	2	Y	7497	7512	0	5012
							37438	3	8247	9					
05		57350 X	53772	-0-	-3578	-0-	402	1	45655	3	Y	7014	7020	0	5006
							7715	9							
06		55500 X	49259	-0-	-6241	-0-	457	1	41795	3	Y	6370	6369	0	5007
							7007	9							
07		57350 X	48959	-0-	-8391	-0-	2023	1	40502	3	Y	5849	5831	0	5025
							6434	9							
08		50871 X	49253	-0-	-1618	-0-	648	1	42304	3	Y	5728	5758	0	4995
							6301	9							
09		48870 X	46226	-0-	-2644	-0-	537	1	39914	3	Y	5250	5243	0	5002
							5775	9							
10		53785 X	46069	-0-	-7716	-0-	557	1	39866	3	Y	5133	5086	0	5049
							5646	9							
11		49260 X	43813	-0-	-5447	-0-	494	1	38066	3	Y	4775	4757	0	5067
							5253	9							
12		49259 X	43117	-0-	-6142	-0-	564	1	37556	3	Y	4543	4486	0	5124
							4997	9							
TOTAL GAS PROD:			598,163	TOTAL CONDENSATE PROD:			77,706								

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC //CONT.// 880622														
NIGHTHAWK STATE WELL #: 512H RRCID -> 290431 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9959 - 15060														
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	0	62497	-0-	62497	851715	4473	1	51855	3	Y	5608	5611	0	2601
						6169	9							
02	903376 X	51661	-0-	-851715	-0-	3507	1	42155	3	Y	5454	5443	0	2612
						5999	9							
03	54498 X	48747	-0-	-5751	-0-	3939	1	37240	3	Y	6880	6849	0	2643
						7568	9							
04	52740 X	45421	-0-	-7319	-0-	2235	1	960	2	Y	4353	4357	0	2639
						37438	3	4788	9					
05	54498 X	41977	-0-	-12521	-0-	320	1	36326	3	Y	4846	4851	0	2634
						5331	9							
06	52740 X	34657	-0-	-18083	-0-	320	1	29263	3	Y	4613	4604	0	2643
						5074	9							
07	54498 X	34750	-0-	-19748	-0-	1415	1	28342	3	Y	4539	4526	0	2656
						4993	9							
08	48732 X	36733	-0-	-11999	-0-	485	1	31633	3	Y	4195	4217	0	2634
						4615	9							
09	45420 X	32402	-0-	-13018	-0-	374	1	27629	3	Y	3999	3994	0	2639
						4399	9							
10	41974 X	33084	-0-	-8890	-0-	288	1	28436	3	Y	3964	3928	0	2675
						4360	9							
11	35550 X	31549	-0-	-4001	-0-	241	1	27269	3	Y	3672	3658	0	2689
						4039	9							
12	36735 X	28340	-0-	-8395	-0-	293	1	24068	3	Y	3617	3572	0	2734
						3979	9							
TOTAL GAS PROD:		481,818		TOTAL CONDENSATE PROD:		55,740								

NIGHTHAWK STATE WELL #: 451H RRCID -> 290452 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9744 - 14846														
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	0	62426	-0-	62426	857174	4473	1	49815	3	Y	7398	7397	0	8469
						8138	9							
02	907926 X	50752	-0-	-857174	-0-	3507	1	42155	3	Y	4627	4693	0	8403
						5090	9							
03	47178 X	47178	-0-	-0-	-0-	3939	1	37240	3	Y	5454	5475	0	8382
						5999	9							
04	48083 X	48083	-0-	-0-	-0-	2235	1	960	2	Y	6773	6787	0	8368
						37438	3	7450	9					
05	54836 X	54836	-0-	-0-	-0-	417	1	47328	3	Y	6446	6451	0	8363
						7091	9							
06	56398 X	56398	-0-	-0-	-0-	539	1	49303	3	Y	5960	5952	0	8371
						6556	9							
07	55355 X	55355	-0-	-0-	-0-	2333	1	46715	3	Y	5734	5718	0	8387
						6307	9							
08	51224 X	51224	-0-	-0-	-0-	679	1	44260	3	Y	5714	5743	0	8358
						6285	9							
09	49194 X	49194	-0-	-0-	-0-	587	1	42844	3	Y	5239	5233	0	8364
						5763	9							
10	49041 X	49041	-0-	-0-	-0-	704	1	42869	3	Y	4971	4925	0	8410
						5468	9							
*11	45387 X	45387	-0-	-0-	-0-	719	1	39474	3	Y	4722	4704	0	8428
						5194	9							
*12	48097 X	48097	-0-	-0-	-0-	698	1	42404	3	Y	4541	4484	0	8485
						4995	9							
TOTAL GAS PROD:		617,971		TOTAL CONDENSATE PROD:		67,579								

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON												
TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC //CONT.// 880622												
NIGHTHAWK STATE WELL #: 432H RRCID -> 290463 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9652 - 14753												
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	86772	-0-	86772	1083152	4473 1	68623 3	Y	12433	12449 0		4367
02	1137155 X	54003	-0-	-1083152	-0-	13676 9						
03	57350 X	50429	-0-	-6921	-0-	3507 1	42155 3	Y	7583	7224 0		4726
04	55500 X	49389	-0-	-6111	-0-	8341 9						
05	57350 X	56508	-0-	-842	-0-	3939 1	37240 3	Y	8409	8431 0		4704
06	55500 X	52262	-0-	-3238	-0-	9250 9						
07	57350 X	52232	-0-	-5118	-0-	2235 1	960 2	Y	7960	7977 0		4687
08	51296 X	51296	-0-	-0-	-0-	37438 3	8756 9					
09	49380 X	48296	-0-	-1084	-0-	420 1	47703 3	Y	7623	7630 0		4680
10	56513 X	48469	-0-	-8044	-0-	8385 9						
11	52260 X	46282	-0-	-5978	-0-	486 1	44450 3	Y	6660	6699 0		4641
12	52235 X	46898	-0-	-5337	-0-	7326 9						
						2171 1	43464 3	Y	5997	5980 0		4658
						6597 9						
						675 1	44036 3	Y	5986	6017 0		4627
						6585 9						
						538 1	41287 3	Y	5883	5876 0		4634
						6471 9						
						435 1	41501 3	Y	5939	5885 0		4688
						6533 9						
						465 1	39350 3	Y	5879	5857 0		4710
						6467 9						
						427 1	40287 3	Y	5622	5552 0		4780
						6184 9						
TOTAL GAS PROD:		642,836		TOTAL CONDENSATE PROD:		85,974						

FORT STOCKTON 32124 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS												
GENESIS EXPLORATION LLC 300193												
STATE A/C 101 WELL #: 2 RRCID -> 019864 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A												
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	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-						

SABINAL ENERGY OPERATING, LLC 742122 FORT STOCKTON UNIT WELL #: 224 RRCID -> 112452 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3089 - 3271												
01	742 R	121	-0-	-621	-0-	79 2	42 9	Y	38	43 1		3
02	75 R	75	-0-	-0-	-0-	50 2	25 9	Y	23	13 1		13
03	155 #	124	-0-	-31	-0-	90 2	34 9	Y	31	37 1		7
04	127 R	127	-0-	-0-	-0-	93 2	34 9	Y	31	32 1		6
05	137 R	137	-0-	-0-	-0-	102 2	35 9	Y	32	30 1		8
06	120 #	112	-0-	-8	-0-	83 2	29 9	Y	26	29 1		5
07	131 R	131	-0-	-0-	-0-	95 2	36 9	Y	33	37 1		1
08	DLQ G-10	121	-0-	121	-0-	86 2	35 9	Y	32	22 1		11
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	121		Y	NO RPT			11
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	121		Y	NO RPT			11
11	DLQ G-10	102	-0-	102	-0-	223	55 2	30 9	Y	27	27 1	7
*12	266 R	43	-0-	-223	-0-	43 2		Y	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		1,093		TOTAL CONDENSATE PROD:		273						

OIL AND GAS DIVISION

FORT STOCKTON													//CONT.//		32124 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS								
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC													//CONT.//		742122														
FORT STOCKTON UNIT													WELL #:		313		RRCID -> 139215		COMPL. DATE 05/13/1991		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3060		- 3294				
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	AMT	CODE	BALANCE															
01		93 #	69	-0-	-24	-0-		52	2	17	9	Y	15	18 1															
02		84 #	75	-0-	-9	-0-		64	2	11	9	Y	10	5 1															
03		89 R	89	-0-	-0-	-0-		78	2	11	9	Y	10	14 1															
04		87 R	87	-0-	-0-	-0-		75	2	12	9	Y	11	11 1															
05		93 R	93	-0-	-0-	-0-		81	2	12	9	Y	11	10 1															
06		90 #	65	-0-	-25	-0-		54	2	11	9	Y	10	11 1															
07		107 R	107	-0-	-0-	-0-		93	2	14	9	Y	13	14 1															
08	DLQ	G-10	113	-0-	113	113		100	2	13	9	Y	12	9 1															
09	DLQ	G-10	109	-0-	109	222		95	2	14	9	Y	13	12 1															
10	DLQ	G-10	114	-0-	114	336		101	2	13	9	Y	12	14 1															
11	DLQ	G-10	103	-0-	103	439		89	2	12	9	Y	11	11 1															
*12		515 R	76	-0-	-439	-0-		76	2			Y	-0-	3															
TOTAL GAS PROD:			1,100			TOTAL CONDENSATE PROD:			128																				

FORT STOCKTON, S. (QUEEN)													32128 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS								
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.													490300														
WRIGHT													WELL #:		1		RRCID -> 088625		COMPL. DATE 07/01/1980		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2672		- 2675		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
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-																		

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

FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE)		32344 600		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS			
FOUR C OIL & GAS CORP.		280588									
VOLLMAR SECTION 35		WELL #: 3		RRCID -> 071111		COMPL. DATE 04/03/1977		TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	280 2	N	-0-		54
02	116 N	113	-0-	-3	B	-0-	113 2	N	-0-		54
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	284 N	284	-0-	-0-	B	-0-	284 2	N	-0-		54
04	285 N	285	-0-	-0-	B	-0-	285 2	N	-0-		54
05	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128 2	N	-0-		54
06	201 N	201	-0-	-0-	B	-0-	201 2	N	-0-		54
07	217 N	58	-0-	-159	B	-0-	58 2	N	-0-		54
08	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254 2	N	-0-		54
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	231 N	231	-0-	-0-	B	-0-	231 2	N	-0-		54
10	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	259 2	N	-0-		54
11	207 N	207	-0-	-0-	B	-0-	207 2	N	-0-		54
*12	245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	245 2	N	-0-		54
TOTAL GAS PROD:		2,545				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SIBLEY UNIT		32344 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS			
FOUR C OIL & GAS CORP.		280588									
GRAY, NELLE		WELL #: 5		RRCID -> 076881		COMPL. DATE 03/07/1978		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3223 - 3671			
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	341 N	280	-0-	-61	B	-0-	280 2	N	-0-		-0-
02	198 N	113	-0-	-85	B	-0-	113 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	284 N	284	-0-	-0-	B	-0-	284 2	N	-0-		-0-
04	285 N	285	-0-	-0-	B	-0-	285 2	N	-0-		-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128 2	N	-0-		-0-
06	201 N	201	-0-	-0-	B	-0-	201 2	N	-0-		-0-
07	310 N	58	-0-	-252	B	-0-	58 2	N	-0-		-0-
08	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	231 N	231	-0-	-0-	B	-0-	231 2	N	-0-		-0-
10	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	259 2	N	-0-		-0-
11	217 N	207	-0-	-10	B	-0-	207 2	N	-0-		-0-
*12	245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	245 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,545				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FOUR C (CLEAR FORK, UPPER)		32344 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS			
FOUR C OIL & GAS CORP.		280588									
GRAY, NELLE		WELL #: 5		RRCID -> 068460		COMPL. DATE 08/13/1976		TOTAL DEPTH 4104 PERF. N/A			
M	O	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	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-			

FRYSAK FARMS (DEVONIAN)			33154 200			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
DIAMONDBACK E&P LLC			217012										
THOMASON "D"			WELL #: 1			RRCID -> 166061		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 10804 PERF.10602 - 10612			
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-				N	NO RPT			-0-
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	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-				

JURECEK "A"			WELL #: 1			RRCID -> 191093		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650			
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-				N	NO RPT			-0-
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
 DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
 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 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-

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195646 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 -C- WELL #: 1 RRCID -> 205782 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10474 - 10518

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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				
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.// 217012										
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	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-

EXTEX OPERATING COMPANY		257062		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
HOELSCHER, F. J. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 173336		COMPL. DATE 05/08/1999		TOTAL DEPTH 10572 PERF.10544 - 10561				
01	392	N	392	-0-	-0-	392	3	N	-0-			47
02	329	N	329	-0-	-0-	329	3	N	-0-			47
03	403	N	40	-0-	-363	40	3	N	-0-			47
04	390	N	358	-0-	-32	356	3	N	2			49
05	424	N	424	-0-	-0-	424	3	N	-0-			49
06	1471	N	1471	-0-	-0-	1471	3	N	-0-			49
07	1003	N	1003	-0-	-0-	1003	3	N	-0-			49
08	923	N	923	-0-	-0-	923	3	N	-0-			49
09	894	N	894	-0-	-0-	894	3	N	-0-			49
10	905	N	905	-0-	-0-	905	3	N	-0-			49
11	870	N	855	-0-	-15	855	3	N	-0-			49
12	899	N	876	-0-	-23	876	3	N	-0-			49
TOTAL GAS PROD:		8,470				TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

HOELSCHER, F. J. "B"		WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
HOELSCHER, F. J. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 178189		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH 10572 PERF.10550 - 10564				
01	694	N	694	-0-	-0-	694	3	N	-0-			113
02	995	N	995	-0-	-0-	995	3	N	-0-			113
03	589	N	126	-0-	-463	126	3	N	-0-			113
04	919	N	919	-0-	-0-	915	3	N	4			117
05	992	N	677	-0-	-315	677	3	N	-0-			117
06	2301	N	2301	-0-	-0-	2301	3	N	-0-			117
07	2248	N	2248	-0-	-0-	2248	3	N	-0-			117
08	2425	N	2425	-0-	-0-	2425	3	N	-0-			117
09	2014	N	2014	-0-	-0-	2014	3	N	-0-			117
10	1734	N	1734	-0-	-0-	1680	3	N	49			166
11	1422	N	1422	-0-	-0-	1422	3	N	-0-			166
*12	1304	N	1304	-0-	-0-	1304	3	N	-0-			166
TOTAL GAS PROD:		16,859				TOTAL CONDENSATE PROD:		53				

OIL AND GAS DIVISION

FRYSK FARM (DEVONIAN)		//CONT.//		33154 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748												
OAK 15				WELL #: 11	RRCID -> 282188	COMPL. DATE 02/20/2017				TOTAL DEPTH 11613 PERF.10738 - 11560						
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	DLQ	G-10	1019	-0-	1019	4327	1012 3	7	9	Y	6					61
02	DLQ	G-10	1393	-0-	1393	5720	1383 3	10	9	Y	9					70
03	DLQ	G-10	1191	-0-	1191	6911	1184 3	7	9	Y	6					76
04	DLQ	G-10	145	-0-	145	7056	145 3			Y	-0-					76
05		3100 N	323	-0-	-2777	4279	323 3			Y	-0-					76
06		3000 N	184	-0-	-2816	1463	180 3	4	9	Y	4	56	0			24
07		2159 N	696	-0-	-1463	-0-	645 3	51	9	Y	46					70
08		311 N	311	-0-	-0-	-0-	272 3	39	9	Y	35	49	0			56
09		360 N	223	-0-	-137	-0-	189 3	34	9	Y	31					87
10		682 N	96	-0-	-586	-0-	67 3	29	9	Y	26					113
11		329 N	329	-0-	-0-	-0-	274 3	55	9	Y	50					163
12		217 N	97	-0-	-120	-0-	96 3	1	9	Y	1					164
TOTAL GAS PROD:		6,007				TOTAL CONDENSATE PROD:				214						

OAK 15				WELL #: 5	RRCID -> 282614	COMPL. DATE 06/14/2017				TOTAL DEPTH 11587 PERF.11510 - 11530						
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					44
02	DLQ	G-10	123	-0-	123	123	123 3			Y	-0-					44
03	DLQ	G-10	232	-0-	232	355	232 3			Y	-0-					44
04	DLQ	G-10	97	-0-	97	452	97 3			Y	-0-					44
05		760 X	308	-0-	-452	-0-	308 3			Y	-0-					44
06		224 X	224	-0-	-0-	-0-	224 3			Y	-0-	32	0			12
07		796 X	796	-0-	-0-	-0-	796 3			Y	-0-					12
08		339 X	339	-0-	-0-	-0-	339 3			Y	-0-	6	0			6
09		450 X	212	-0-	-238	-0-	212 3			Y	-0-					6
10		806 X	111	-0-	-695	-0-	111 3			Y	-0-					6
11		330 N	200	-0-	-130	-0-	200 3			Y	-0-					6
12		217 N	33	-0-	-184	-0-	33 3			Y	-0-					6
TOTAL GAS PROD:		2,675				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

WILSON 15				WELL #: 4	RRCID -> 282772	COMPL. DATE 06/13/2017				TOTAL DEPTH 11650 PERF.11495 - 11505						
01	DLQ	G-10	1511	-0-	1511	4059	1409 3	102	9	Y	93					199
02	DLQ	G-10	1122	-0-	1122	5181	1066 3	56	9	Y	51					250
03	DLQ	G-10	1607	-0-	1607	6788	1545 3	62	9	Y	56					306
04	DLQ	G-10	1236	-0-	1236	8024	1213 3	23	9	Y	21					327
05		3100 N	1327	-0-	-1773	6251	1288 3	39	9	Y	35					362
06		3000 N	430	-0-	-2570	3681	353 3	77	9	Y	70	286	0			146
07		3100 N	721	-0-	-2379	1302	679 3	42	9	Y	38					184
08		2069 N	767	-0-	-1302	-0-	728 3	39	9	Y	35	110	0			109
09		510 N	510	-0-	-0-	-0-	475 3	35	9	Y	32					141
10		496 N	229	-0-	-267	-0-	201 3	28	9	Y	25					166
11		750 N	296	-0-	-454	-0-	267 3	29	9	Y	26					192
*12		646 N	646	-0-	-0-	-0-	583 3	63	9	Y	57					249
TOTAL GAS PROD:		10,402				TOTAL CONDENSATE PROD:				539						

OIL AND GAS DIVISION

FUHRMAN-MASCHO (CHARGED SAND) 33176 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
 VAQUERO HUNTER INC. 882761
 GRAY, COLUMBUS ET AL WELL #: W 2W RRCID -> 039187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1233 - 1394

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-				

FUHRMAN-MASCHO (YATES) 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 KING, E. F. WELL #: 20 RRCID -> 081768 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2791 - 2972

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

CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
 JONES, RC WELL #: 9 RRCID -> 252301 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2936 - 2956

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-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-				

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.// 173206							
OLSEN ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 254270	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH 4803	PERF. 3063	- 3086	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	SHUT IN	-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-			

KUYKENDALL, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 254273	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH 4475	PERF. 3001	- 3022	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GINDORF		WELL #: 3		RRCID -> 254511	COMPL. DATE 06/03/2009	TOTAL DEPTH 4750	PERF. 3051	- 3074	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.// 173206										
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	* 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	T. A.	-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-						

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	* 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	T. A.	-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-						

THORNBERRY 7		WELL #: 5		RRCID -> 255172	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH 4802	PERF. 3078	- 3102				
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	T. A.	-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-						

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.// 173206										
ASHTON		WELL #: 2		RRCID -> 255174	COMPL. DATE 10/06/2009	TOTAL DEPTH 5991	PERF. 2968	- 2991				
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	T. A.	-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-						

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	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	T. A.	-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 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	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	T. A.	-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

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.// 173206									
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	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	T. A.	-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-					

ASHTON, NORA B.		WELL #: 1Y		RRCID -> 256221	COMPL. DATE 01/07/2009	TOTAL DEPTH 3108	PERF. 2968	- 2992			
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-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-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-					

THORNBERRY CONSOLIDATED I		WELL #: 1Y		RRCID -> 256222	COMPL. DATE 12/29/2008	TOTAL DEPTH 3271	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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.// 173206										
THORNBERRY 813		WELL #: 2		RRCID -> 256968	COMPL. DATE 07/15/2009	TOTAL DEPTH 4823	PERF. 3056	- 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-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-						

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	* 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	T. A.	-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-						

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	* 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	T. A.	-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

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.//		173206							
UNIVERSITY "AE"		WELL #:		4	RRCID ->	281853	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 3037 - 3148
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		186 N	-0-	-0-	-186	-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FDL OPERATING, LLC				263924				CNTY: ANDREWS			
UNIVERSITY 34											
		WELL #:		3	RRCID ->	099168	COMPL. DATE	02/27/1982	TOTAL DEPTH	4485	PERF. 2854 - 3048
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		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_____ 02/26/2021									
TOTAL GAS PROD:			-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MONTARE OPERATING, LTD.				577015				CNTY: ANDREWS			
RIGGAN											
		WELL #:		1	RRCID ->	108758	COMPL. DATE	11/03/1983	TOTAL DEPTH	4494	PERF. 3045 - 3060
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		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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								CNTY: ANDREWS			
		WELL #:		2	RRCID ->	254265	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 3072 - 3094
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
MONTARE OPERATING, LTD.		//CONT.// 577015								
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	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	NO RPT	-0-	-0-	-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		
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-				

C.C. CITIES SERVICE B		WELL #: 4		RRCID -> 254500		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3105 - 3127		
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-				

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
MONTARE OPERATING, LTD.		//CONT.// 577015								
MUNGER NIX A		WELL #: 32		RRCID -> 254502	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH 4905	PERF. 3112	- 3134		
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-				

MUNGER NIX A		WELL #: 34		RRCID -> 254503	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3115	- 3138		
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-				

SAM		WELL #: 2		RRCID -> 254512	COMPL. DATE 06/11/2009	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3104	- 3125		
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-				

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//	33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANDREWS					
MONTARE OPERATING, LTD.		//CONT.//	577015								
MUNGER NIX A		WELL #:	27	RRCID ->	254516	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	3113 - 3133
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

CC LOCKHART & BROWN AA		WELL #:	6	RRCID ->	254518	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3094 - 3110
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

ERNESTEEN		WELL #:	5	RRCID ->	254816	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4731	PERF.	3060 - 3082
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
MONTARE OPERATING, LTD.		//CONT.// 577015							
LEONA D		WELL #: 1		RRCID -> 254921	COMPL. DATE 08/18/2009	TOTAL DEPTH 4785	PERF. 3091	- 3111	
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-			

CC LOCKHART & BROWN		WELL #: 5		RRCID -> 255173	COMPL. DATE 08/13/2009	TOTAL DEPTH 4752	PERF. 3092	- 3112	
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-			

LEONA A		WELL #: 1		RRCID -> 255175	COMPL. DATE 06/05/2009	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3066	- 3086	
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	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-			

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC				742122										
LOCKHART & BROWN 14		WELL #:		17	RRCID ->	226847	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	2836 - 3024		
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-			-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	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-						

THORNBERRY 18		WELL #:		1	RRCID ->	235820	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3008 - 3030		
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
06	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	4	N	-0-			-0-
09	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THORNBERRY 18		WELL #:		2	RRCID ->	241668	COMPL. DATE	06/02/2008	TOTAL DEPTH	4745	PERF.	3009 - 3031		
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-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:		52				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		742122											
THORNBERRY 23		WELL #:		2	RRCID ->	248513	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 3038 - 3058				
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	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	13 N		13	-0-	-0-		9	2		4	4	N	-0-		-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	54 N		54	-0-	-0-		39	2			N	-0-			-0-
*12	45 N		45	-0-	-0-		45	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				112	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

THORNBERRY "18"		WELL #:		3	RRCID ->	252739	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	4725	PERF. 2990 - 3020				
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	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
02	17 N		17	-0-	-0-		17	2			N	-0-			-0-
03	10 N		10	-0-	-0-		10	2			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
06	27 N		27	-0-	-0-		27	2			N	-0-			-0-
07	33 N		33	-0-	-0-		26	2		7	4	N	-0-		-0-
08	34 N		34	-0-	-0-		23	2		11	4	N	-0-		-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT			-0-
11	30 N		30	-0-	-0-		22	2			N	-0-			-0-
*12	25 N		25	-0-	-0-		25	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				176	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

LOCKHART & BROWN 17		WELL #:		2	RRCID ->	254709	COMPL. DATE	08/11/2009	TOTAL DEPTH	4755	PERF. 3030 - 3065				
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		742122										
THORNBERRY 18		WELL #:		4	RRCID ->	255848	COMPL. DATE	01/01/2010	TOTAL DEPTH	4730	PERF. 2846 - 3032			
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-			-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	74 N	74	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	74	-0-	74	74	59	2	15	4	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74	50	2	24	4	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	68	-0-	68	142	49	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	57	-0-	57	199	57	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		273		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FULLERTON (SAN ANDRES)				33230 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
CONTANGO RESOURCES, INC.				173206										
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 M	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	14B DENY	-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	T. A.	-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 "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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	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	T. A.	-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-								

FULLERTON (SAN ANDRES)		//CONT.//		33230 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.//		173206										
UNIVERSITY "SS"		WELL #:		4	RRCID -> 171246	COMPL. DATE 10/08/1996	TOTAL DEPTH 4555	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	-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	T. A.	-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 "YY"		WELL #:		3	RRCID -> 172101	COMPL. DATE 04/01/1996	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 4361 - 4402						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-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	T. A.	-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-						

FULLERTON, WEST (GRAYBURG)		33238 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ANDREWS							
XTO ENERGY INC.		945936												
WILSON, H. M. "A"		WELL #:		7	RRCID -> 102992	COMPL. DATE 06/21/1980	TOTAL DEPTH 3133	PERF. 2989 - 3084						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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						
DIAMONDBACK E&P LLC		217012												
CADENHEAD, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 075721		COMPL. DATE 02/06/1978		TOTAL DEPTH 17980 PERF. N/A						
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		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2			N	-0-			-0-
02		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2			N	-0-			-0-
03		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 2			N	-0-			-0-
04		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 2			N	-0-			-0-
05		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2			N	-0-			-0-
06		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2			N	-0-			-0-
07		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2			N	-0-			-0-
08		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2			N	-0-			-0-
09		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2			N	-0-			-0-
10		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2			N	-0-			-0-
11		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2			N	-0-			-0-
*12		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,391				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-	-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-						

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

OIL AND GAS DIVISION

G M W (MONTROYA)		//CONT.//		33484 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555							
EL SINORE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	063786	COMPL. DATE	10/14/1975	TOTAL DEPTH	12835	PERF. N/A
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	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-				

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	775	N	554	-0-	-221	-0-	519	2	35	9	N	32	238
02	1260	N	871	-0-	-389	-0-	863	2	8	9	N	7	245
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1139	2	39	9	N	35	280
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	990	2	15	9	N	14	294
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1015	2	11	9	N	10	140
06	1140	N	412	-0-	-728	-0-	381	2	31	9	N	28	168
07	1054	N	726	-0-	-328	-0-	687	2	39	9	N	35	63
08	1023	N	756	-0-	-267	-0-	713	2	43	9	N	39	102
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	756	2	42	9	N	38	140
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	776	2	46	9	N	42	182
*11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	851	2	9	9	N	8	190
*12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1198	2	3	9	N	3	36
TOTAL GAS PROD:			10,209	TOTAL CONDENSATE PROD:			291						

GRB (GRANITE WASH)		33556 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS				
TRAVERS RESOURCES, INC.		865985									
LAWRENCE		WELL #:		1	RRCID ->	123634	COMPL. DATE	03/02/1987	TOTAL DEPTH	5758	PERF. 5525 - 5570
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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-				

GARDEN CITY		//CONT.//		33998 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: GLASSCOCK						
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		//CONT.//		593635										
MAJORS		WELL #:		1	RRCID ->	169250	COMPL. DATE	05/17/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9724 - 9732		
M	ALLOW CODE	GAS 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	-0-			58
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GARDEN CITY, SOUTH (FUSSELMAN)				33998 125	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK						
BREITBURN OPERATING L.P.				090732										
GLASS		WELL #:		5	RRCID ->	288412	COMPL. DATE	07/14/2019	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	10024 - 10036		
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	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-						

GARDEN CITY, S. (STRAWN)				33998 429	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK						
BURLESON PETROLEUM, INC.				109255										
BESSIE		WELL #:		1	RRCID ->	146424	COMPL. DATE	07/26/1993	TOTAL DEPTH	10294	PERF.	9543 - 9574		
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	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-			104
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-			104
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-			104
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-			104
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-			104
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	569	3	1	9	N	1	1	8	104
07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-			104
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-			104
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-			104
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-			104
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-			104
*12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-			104
TOTAL GAS PROD:		6,214				TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

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) 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		1643 N	1596	-0-	-47	-0-	1462 3	134 9	N	N	122	204 1			177	
02		1540 N	1081	-0-	-459	-0-	987 3	94 9	N	N	85	187 1			75	
03		1643 N	1351	-0-	-292	-0-	1275 3	76 9	N	N	69				144	
04		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1585 3	206 9	N	N	187	179 1			152	
05		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1662 3	120 9	N	N	109	189 1			72	
06		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1484 3	136 9	N	N	124				196	
07		1860 N	1668	-0-	-192	-0-	1508 3	160 9	N	N	145	185 1			156	
08		1767 N	1720	-0-	-47	-0-	1576 3	144 9	N	N	131				287	
09		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1616 3	134 9	N	N	122	191 1			218	
10		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1608 3	136 9	N	N	124	196 1			146	
11		1650 N	1582	-0-	-68	-0-	1442 3	140 9	N	N	127	198 1			75	
12		1798 N	1736	-0-	-62	-0-	1615 3	121 9	N	N	110				185	
TOTAL GAS PROD:		19,421				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,455								

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP)				33998 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK						
LAREDO PETROLEUM, INC.				486610												
COX, J.		WELL #:		1	RRCID ->	182141	COMPL. DATE	10/16/2010	TOTAL DEPTH	10084	PERF.	3519 - 3839				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT				-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT				-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BEARKAT				WELL #:	1	RRCID ->	217889	COMPL. DATE	09/07/1980	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9313 - 9334	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	N	-0-		90	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	N	-0-		90	
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	N	-0-		90	
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	N	-0-		90	
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	N	-0-		90	
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2		N	N	-0-		90	
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	N	-0-		80	
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	N	-0-		80	
09	690 N	471	-0-	-219	-0-	471	2		N	N	-0-		80	
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	N	-0-		80	
11	480 N	460	-0-	-20	-0-	460	2		N	N	-0-		80	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT		80	
TOTAL GAS PROD:		3,130				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP)		//CONT.//		33998 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
LAREDO PETROLEUM, INC.		//CONT.//		486610									
MCMILLAN 30 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	270080	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	9969	PERF. 8030	- 9742	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		718 N	718	-0-	-0-	-0-	654 2	64 9	N	58			187
02		876 N	876	-0-	-0-	-0-	821 2	55 9	N	50			237
03		667 N	667	-0-	-0-	-0-	614 2	53 9	N	48	182 1		103
04		673 N	673	-0-	-0-	-0-	619 2	54 9	N	49			152
05		696 N	696	-0-	-0-	-0-	640 2	56 9	N	51			203
06		594 N	594	-0-	-0-	-0-	564 2	30 9	N	27			230
07		699 N	699	-0-	-0-	-0-	625 2	74 9	N	67	182 1		115
08		670 N	670	-0-	-0-	-0-	618 2	52 9	N	47			162
09		623 N	623	-0-	-0-	-0-	581 2	42 9	N	38			200
10		684 N	684	-0-	-0-	-0-	633 2	51 9	N	46			246
*11		665 N	665	-0-	-0-	-0-	618 2	47 9	N	43	183 1		106
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
TOTAL GAS PROD:		7,565		TOTAL CONDENSATE PROD:		524							

PETEX				659782		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
COX, J.W.				1	RRCID ->	203027	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9444	PERF. 9310	- 9337	
01		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2		N	-0-			104
02		784 N	626	-0-	-158	-0-	626 2		N	-0-			104
03		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2		N	-0-			104
04		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2		N	-0-			104
05		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2		N	-0-			104
06		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2		N	-0-			104
07		806 N	728	-0-	-78	-0-	728 2		N	-0-			104
08		806 N	715	-0-	-91	-0-	715 2		N	-0-			104
09		690 N	685	-0-	-5	-0-	685 2		N	-0-			104
10		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2		N	-0-			104
11		690 N	621	-0-	-69	-0-	621 2		N	-0-			104
12		713 N	571	-0-	-142	-0-	571 2		N	-0-			104
TOTAL GAS PROD:		8,652		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-)				34532 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED				130061									
ENDURING FREEDOM		WELL #:		5	RRCID ->	208609	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	2949	PERF. 2350	- 2362	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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								
ENDURING FREEDOM		WELL #:		3	RRCID ->	208625	COMPL. DATE	07/09/2003	TOTAL DEPTH	2515	PERF. 2360 - 2380	
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-		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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	
PLUGGED AND ABANDONED				08/28/2021								
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	
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-					

CHEVRON U. S. A. INC.		WELL #:		148113	RRCID ->	284517	COMPL. DATE	04/04/2018	TOTAL DEPTH	15735	PERF. 14630 - 15735	
HAY BRANDON 19 SWD				1								
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-					

GIB		34639 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE						
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976												
COWDEN RANCH 'A'		WELL #: 7H		RRCID -> 288363		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 2836		PERF. 3386 - 7357				
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	124 #	41	-0-	-83	-0-	41	2			N	-0-			-0-
02	28 #	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-			-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
10	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
11	23 R	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
*12	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		141		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GIRVINTEX (QUEEN)		35092 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
DIAMOND M OIL CO., INC.		216899												
REED		WELL #: 2		RRCID -> 055300		COMPL. DATE 05/14/1973		TOTAL DEPTH 1250		PERF. N/A				
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 "U"		WELL #: 1		RRCID -> 058033		COMPL. DATE 03/20/1974		TOTAL DEPTH 1240		PERF. N/A				
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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. 490300
WILSON, D. C. O. WELL #: 2 RRCID -> 040349 COMPL. DATE 10/10/1966 TOTAL DEPTH 1232 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-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-							

WOODWARD WELL #: 1 RRCID -> 055916 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 1389 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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) ROCA PRODUCTION, INC. OGDEN		//CONT.// 35092 333 //CONT.// 722193		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
		WELL #: 1		RRCID -> 063730		COMPL. DATE 05/31/1975		TOTAL DEPTH 1182 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-								

SLANT OPERATING, LLC GIRVIN A		786697		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
		WELL #: 1		RRCID -> 228986		COMPL. DATE 11/26/2005		TOTAL DEPTH 5204 PERF. 1372 - 1390								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU 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-								

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) LEGACY RESERVES OPERATING LP WILSON		35092 400 495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
		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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-								

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE)		//CONT.//		35092 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
WILSON		WELL #:		102	RRCID ->	190682	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	4820	PERF. 1296 - 1356		
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-					

MGR RESOURCES		563344		RRCID ->		069502	COMPL. DATE	12/19/1976	TOTAL DEPTH	1879	PERF. N/A		
WOODWARD		WELL #:											
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											
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OLSEN ENERGY INC.		621750		RRCID ->		225268	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	1518	PERF. 1239 - 1365	
WOODWARD "4"		WELL #:										
01	930 N	283	-0-	-647	-0-	283	2		N	-0-		-0-
02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-		-0-
03	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2		N	-0-		-0-
04	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2		N	-0-		-0-
05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2		N	-0-		-0-
06	960 N	873	-0-	-87	-0-	873	2		N	-0-		-0-
07	992 N	910	-0-	-82	-0-	910	2		N	-0-		-0-
08	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-		-0-
09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2		N	-0-		-0-
10	899 N	886	-0-	-13	-0-	886	2		N	-0-		-0-
11	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2		N	-0-		-0-
*12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,037				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

GIRVINTEX (YATES) SLANT OPERATING, LLC GIRVIN "A"		35092 800 786697		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
WELL #:		2 U		RRCID -> 081392		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 4989 PERF. 1170 - 1194								
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	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-								

GLOSSOP (WICHITA-ALBANY) GLOSSOP OIL & GAS, LLC MCDONALD		35453 475 310719		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS								
WELL #:		2		RRCID -> 156831		COMPL. DATE 12/13/1995		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4079 - 4392								
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					21
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) CINNABAR OPERATING, LLC HUGHES KENT RANCH		35588 050 153510		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES								
WELL #:		1		RRCID -> 250227		COMPL. DATE 05/23/2014		TOTAL DEPTH 5556 PERF. 4470 - 4550								
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/01/2021												
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HUGHES KENT RANCH STATE		35588 050 153510		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES								
WELL #:		2		RRCID -> 253335		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5200 - 5790								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/01/2021												
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) //CONT.// 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES																	
FRANKLIN MOUNTAIN KC OP TX, LLC 283643																	
KC7 RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251661 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7125 - 9877																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-				

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

GOLDSMITH (CLEAR FORK) 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR																	
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232																	
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: R135 RRCID -> 153073 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 5384 - 5777																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 (CLEAR FORK)		//CONT.//		35652 062	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #:		R155	RRCID ->	153075	COMPL. DATE	06/30/1996	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5378 -	5530
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	14B DENY	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-					

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #:		T155	RRCID ->	155117	COMPL. DATE	09/27/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5360 -	6281
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1568				Y	-0-	3 0		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1568				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1568				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1568				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1568				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1568				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	1568				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1568				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1568				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1568				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1568				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1568				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EMBAR		WELL #:		12	RRCID ->	168966	COMPL. DATE	05/14/1998	TOTAL DEPTH	8516	PERF.	5110 -	5130
01	1319 N	227	-0-	-1092	-0-	196 3	31 9	Y	28	27 0			5
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	73 3	7 9	Y	6	4 0			7
03	217 N	86	-0-	-131	-0-	76 3	10 9	Y	9	13 0			3
04	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1714 3	273 9	Y	248	214 0			37
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	383 3	47 9	Y	43	75 0			5
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	210 3	25 9	Y	23	24 0			4
07	341 N	51	-0-	-290	-0-	48 3	3 9	Y	3	4 0			3
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	128 3	10 9	Y	9	10 0			2
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	105 3	9 9	Y	8	7 0			3
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		Y	-0-	2 0			1
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	164 3	8 9	Y	7	4 0			4
*12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	280 3	33 9	Y	30	32 0			2
TOTAL GAS PROD:		3,892				TOTAL CONDENSATE PROD:		414					

GOLDSMITH (CLEAR FORK) CONOCOPHILLIPS COMPANY GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		//CONT.// 35652 062 //CONT.// 172232		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ECTOR			
		WELL #: Z 35		RRCID -> 245320		COMPL. DATE 09/25/2008			TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5562 - 6455			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
01	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	65	1 9	1654	3 N	59	59 0	1
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	23	1 9	680	3 N	21	20 0	2
03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	15	1 9	885	3 N	14	15 0	1
04	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	63	1 9	1767	3 N	57	57 0	1
05	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	33	1 9	1035	3 N	30	28 0	3
06	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	51	1 9	1535	3 N	46	47 0	2
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	22	1 9	943	3 N	20	20 0	2
08	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	54	1 9	1563	3 N	49	49 0	2
09	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	48	1 9	1304	3 N	44	44 0	2
10	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	61	1 9	1637	3 N	55	55 0	2
11	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	55	1 9	1457	3 N	50	50 0	2
*12	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	58	1 9	1533	3 N	53	53 0	2
TOTAL GAS PROD:		16,613		TOTAL CONDENSATE PROD:		498						

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: L 45		RRCID -> 276993		COMPL. DATE 09/22/2006			TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5566 - 6375			
01	8990 X	8232	-0-	-758	-0-	8199	3 9	33	9 N	30	30 0	1
02	8344 X	3302	-0-	-5042	-0-	3291	3 9	11	9 N	10	10 0	1
03	9238 X	2476	-0-	-6762	-0-	2468	3 9	8	9 N	7	7 0	1
04	8940 X	7324	-0-	-1616	-0-	7292	3 9	32	9 N	29	29 0	1
05	8587 X	4508	-0-	-4079	-0-	4493	3 9	15	9 N	14	14 0	1
06	7980 X	7200	-0-	-780	-0-	7174	3 9	26	9 N	24	24 0	1
07	7564 X	3241	-0-	-4323	-0-	3230	3 9	11	9 N	10	10 0	1
08	7564 X	6661	-0-	-903	-0-	6635	3 9	26	9 N	24	24 0	1
09	7320 X	6027	-0-	-1293	-0-	6003	3 9	24	9 N	22	22 0	1
10	7440 X	7012	-0-	-428	-0-	6981	3 9	31	9 N	28	28 0	1
11	7200 X	6279	-0-	-921	-0-	6251	3 9	28	9 N	25	25 0	1
12	6665 X	5715	-0-	-950	-0-	5686	3 9	29	9 N	26	26 0	1
TOTAL GAS PROD:		67,977		TOTAL CONDENSATE PROD:		249						

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: H 25		RRCID -> 276994		COMPL. DATE 09/18/2013			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5475 - 6458			
01	5921 X	5743	-0-	-178	-0-	5710	3 9	33	9 N	30	30 0	1
02	5348 X	1745	-0-	-3603	-0-	1734	3 9	11	9 N	10	10 0	1
03	5921 X	1948	-0-	-3973	-0-	1940	3 9	8	9 N	7	7 0	1
04	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	6133	3 9	32	9 N	29	29 0	1
05	5735 X	3227	-0-	-2508	-0-	3212	3 9	15	9 N	14	14 0	1
06	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	6070	3 9	26	9 N	24	24 0	1
07	5921 X	3040	-0-	-2881	-0-	3029	3 9	11	9 N	10	10 0	1
08	5921 X	5000	-0-	-921	-0-	4974	3 9	26	9 N	24	24 0	1
09	5730 X	4599	-0-	-1131	-0-	4575	3 9	24	9 N	22	22 0	1
10	5921 X	5601	-0-	-320	-0-	5570	3 9	31	9 N	28	28 0	1
11	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	5977	3 9	28	9 N	25	25 0	1
*12	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	5643	3 9	29	9 N	26	26 0	1
TOTAL GAS PROD:		54,841		TOTAL CONDENSATE PROD:		249						

GOLDSMITH (CLEAR FORK) CONOCOPHILLIPS COMPANY GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		//CONT.// 35652 062 //CONT.// 172232		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ECTOR							
		WELL #: J 55		RRCID -> 276995		COMPL. DATE 03/15/2012			TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5653 - 6420							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	6	1	2139	3	N	30	30	0			1
						33	9									
02	1932 N	1031	-0-	-901	-0-	6	1	1014	3	N	10	10	0			1
						11	9									
03	1612 N	1176	-0-	-436	-0-	7	1	1161	3	N	7	7	0			1
						8	9									
04	3000 N	3242	-0-	242	242	7	1	3203	3	N	29	29	0			1
						32	9									
05	2488 N	2246	-0-	-242	-0-	8	1	2223	3	N	14	14	0			1
						15	9									
06	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	6	1	2782	3	N	24	24	0			1
						26	9									
07	2201 X	1231	-0-	-970	-0-	7	1	1213	3	N	10	10	0			1
						11	9									
08	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	7	1	2389	3	N	24	24	0			1
						26	9									
09	2130 X	2052	-0-	-78	-0-	6	1	2022	3	N	22	22	0			1
						24	9									
10	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	8	1	3060	3	N	28	28	0			1
						31	9									
11	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	8	1	2711	3	N	25	25	0			1
						28	9									
*12	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	8	1	2684	3	N	26	26	0			1
						29	9									
TOTAL GAS PROD:		26,959		TOTAL CONDENSATE PROD:		249										

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: L150		RRCID -> 277002		COMPL. DATE 10/18/2007			TOTAL DEPTH 6645 PERF. 5452 - 6442							
01	8582 X	8582	-0-	-0-	-0-	8540	3	42	9	N	38	39	0			1
02	7616 X	3432	-0-	-4184	-0-	3421	3	11	9	N	10	10	0			1
03	8432 X	2573	-0-	-5859	-0-	2565	3	8	9	N	7	7	0			1
04	8310 X	7612	-0-	-698	-0-	7580	3	32	9	N	29	29	0			1
05	8587 X	5055	-0-	-3532	-0-	5040	3	15	9	N	14	14	0			1
06	8310 X	8230	-0-	-80	-0-	8204	3	26	9	N	24	24	0			1
07	7874 X	3704	-0-	-4170	-0-	3693	3	11	9	N	10	10	0			1
08	7874 X	7613	-0-	-261	-0-	7587	3	26	9	N	24	24	0			1
09	8220 X	6888	-0-	-1332	-0-	6864	3	24	9	N	22	22	0			1
10	8494 X	8014	-0-	-480	-0-	7983	3	31	9	N	28	28	0			1
11	8220 X	7176	-0-	-1044	-0-	7148	3	28	9	N	25	25	0			1
12	7626 X	6530	-0-	-1096	-0-	6501	3	29	9	N	26	26	0			1
TOTAL GAS PROD:		75,409		TOTAL CONDENSATE PROD:		257										

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: J 42		RRCID -> 277008		COMPL. DATE 06/14/2011			TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6087 - 6452							
01	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-			N			-0-	1	0			-0-
02	3276 X	-0-	-0-	-3276	-0-			N			-0-					-0-
03	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-			N			-0-					-0-
04	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-			N			-0-					-0-
05	3193 X	-0-	-0-	-3193	-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-										

GOLDSMITH (CLEAR FORK) CONOCOPHILLIPS COMPANY GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		//CONT.// 35652 062 //CONT.// 172232		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ECTOR			
		WELL #: L 55		RRCID -> 277047		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH		6510 PERF. 5596 - 6348			
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	4402 X	3618	-0-	-784	-0-	14	1	3495	3	N	99	99 0	2
						109	9						
02	3976 X	1145	-0-	-2831	-0-	11	1	1123	3	N	10	11 0	1
						11	9						
03	4402 X	650	-0-	-3752	-0-	13	1	629	3	N	7	7 0	1
						8	9						
04	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	14	1	4178	3	N	43	43 0	1
						47	9						
05	3627 X	2492	-0-	-1135	-0-	16	1	2455	3	N	19	18 0	2
						21	9						
06	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	15	1	3865	3	N	23	24 0	1
						25	9						
07	4371 X	1590	-0-	-2781	-0-	16	1	1563	3	N	10	10 0	1
						11	9						
08	4371 X	3660	-0-	-711	-0-	16	1	3618	3	N	24	24 0	1
						26	9						
09	4230 X	3383	-0-	-847	-0-	15	1	3344	3	N	22	22 0	1
						24	9						
10	4030 X	3988	-0-	-42	-0-	16	1	3941	3	N	28	28 0	1
						31	9						
11	3900 X	3557	-0-	-343	-0-	15	1	3514	3	N	25	25 0	1
						28	9						
12	3658 X	3471	-0-	-187	-0-	16	1	3426	3	N	26	26 0	1
						29	9						
TOTAL GAS PROD:		35,698		TOTAL CONDENSATE PROD:		336							

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: H 45		RRCID -> 291577		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH		6660 PERF. 5637 - 6356			
*10	DELQ PR	4835	-0-	4835	4835	4803	3	32	9	N	29	28 0	1
*11	9050 X	4215	-0-	-4835	-0-	4187	3	28	9	N	25	25 0	1
*12	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4281	3	29	9	N	26	26 0	1
TOTAL GAS PROD:		13,360		TOTAL CONDENSATE PROD:		80							

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT		WELL #: 314		RRCID -> 154907		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		6332 PERF. 5300 - 5775	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-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-							

GOLDSMITH (GRAYBURG) CONOCOPHILLIPS COMPANY CLYDE -B-		35652 496 172232		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
		WELL #: 152		RRCID -> 038010		COMPL. DATE 12/16/1965		TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A					
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-				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-					

CLYDE -B-		WELL #: 155		RRCID -> 038141		COMPL. DATE 01/24/1966		TOTAL DEPTH 3925 PERF. N/A					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-					

CLYDE -B-		WELL #: 154		RRCID -> 038142		COMPL. DATE 01/02/1966		TOTAL DEPTH 4075 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	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 (GRAYBURG)		//CONT.//		35652 496	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
CLYDE -B-		WELL #:		156	RRCID ->	038143	COMPL. DATE	01/18/1966	TOTAL DEPTH	3820	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350 3			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1067	-0-	1067	1067	1067 3			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	1110	-0-	1110	2177	1110 3			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	2210	-0-	2210	4387	2210 3			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	927	-0-	927	5314	927 3			Y	-0-			-0-
06		2900 N	-0-	-0-	-2900	2414				Y	-0-			-0-
07		2414 N	-0-	-0-	-2414					Y	-0-			-0-
08		951 N	951	-0-	-0-		951 3			Y	-0-			-0-
09		1551 N	1551	-0-	-0-		1551 3			Y	-0-			-0-
10		2400 N	2400	-0-	-0-		2400 3			Y	-0-			-0-
11		2501 N	2501	-0-	-0-		2501 3			Y	-0-			-0-
*12		2671 N	2671	-0-	-0-		2671 3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLYDE -B-		WELL #:		158	RRCID ->	038208	COMPL. DATE	02/02/1966	TOTAL DEPTH	3970	PERF. N/A		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-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-

GRAMA OPERATING, LLC		WELL #:		324437	1	RRCID ->	019659	COMPL. DATE	12/14/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	2015	N	1912	-0-	-103	-0-	1912 2			N	-0-		-0-
02	1820	N	816	-0-	-1004	-0-	816 2			N	-0-		-0-
03	1953	N	1576	-0-	-377	-0-	1576 2			N	-0-		-0-
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936 2			N	-0-		-0-
05	899	N	816	-0-	-83	-0-	816 3			N	-0-		-0-
06	1530	N	1496	-0-	-34	-0-	1496 3			N	-0-		-0-
07	2015	N	684	-0-	-1331	-0-	684 3			N	-0-		-0-
08	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438 3			N	-0-		-0-
09	1500	N	1457	-0-	-43	-0-	1457 3			N	-0-		-0-
10	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281 3			N	-0-		-0-
11	2100	N	1953	-0-	-147	-0-	1953 3			N	-0-		-0-
*12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958 3			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 19,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH (GRAYBURG)		//CONT.//		35652 496	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR							
VISION STONE PETROLEUM, LLC				886192											
JESSIE B				WELL #:	1	RRCID ->	181508	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3935	PERF.	3840	-	3890
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	BALANCE
01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-				-0-
02		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-				-0-
03		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-				-0-
04		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-				-0-
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-				-0-
06		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-				-0-
07		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-				-0-
08		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-				-0-
09		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-				-0-
10		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-				-0-
11		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3		N	-0-				-0-
*12		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				2,998		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

XTO ENERGY INC.				945936											
GOLDSMITH, C. A. ET AL				WELL #:	965	RRCID ->	019920	COMPL. DATE	01/09/1981	TOTAL DEPTH	3790	PERF.	3697	-	3739
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-	

GOLDSMITH, C. A. ET AL				811											
				WELL #:	811	RRCID ->	053756	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	3928	PERF.	N/A		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:	1021	RRCID ->	154657	COMPL. DATE	05/15/1995	TOTAL DEPTH	5605	PERF.	3642 -	3717	
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-					

GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #:	1395G	RRCID ->	166065	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9515	PERF.	3593 -	3623	
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-			-0-	
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43 3	N	-0-			-0-	
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-			-0-	
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-			-0-	
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-			-0-	
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72 3	N	-0-			-0-	
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	66 3	N	-0-			-0-	
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-			-0-	
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46 3	N	-0-			-0-	
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-			-0-	
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-			-0-	
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			812	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #:	62H	RRCID ->	168902	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	4707	PERF.	4132 -	4205	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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 (GRAYBURG)		//CONT.//		35652 496	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GOLDSMITH, C. A. ET AL.		WELL #:		598	RRCID ->	280240	COMPL. DATE	05/24/2016	TOTAL DEPTH	5955	PERF.	3842 - 3914
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 N	-0-	-0-	-0-	-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	4 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	N	1 0	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-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:		4		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

GOLDSMITH (HOLT)		35652 558		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544										
COWDEN, W.F., -C- DEEP		WELL #:		12	RRCID ->	157413	COMPL. DATE	08/11/1995	TOTAL DEPTH	8336	PERF.	5058 - 5175
M	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-						

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 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-						

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR															
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC 054618															
COWDEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019939 COMPL. DATE 08/18/1962 TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			21
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			21
04		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-			21
05		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-			21
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
07		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-			21
08		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-			21
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-			21
10		93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3			Y	-0-			21
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			21
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			21
TOTAL GAS PROD:			439			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232															
CLYDE -B- WELL #: 150 RRCID -> 037753 COMPL. DATE 11/29/1965 TOTAL DEPTH 4300 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	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-						

CLYDE -B- WELL #: 161 RRCID -> 039203 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 4064															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* 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-						

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.//		35653 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544									
GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	152978	COMPL. DATE	07/23/1993	TOTAL DEPTH	6235	PERF.	3783 - 3918	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 2		N	-0-			-0-
02		1372 N	660	-0-	-712	-0-	660 2		N	-0-			-0-
03		1488 N	872	-0-	-616	-0-	872 2		N	-0-			-0-
04		1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-			N	-0-			-0-
05		744 N	277	-0-	-467	-0-	277 2		N	-0-			-0-
06		840 N	750	-0-	-90	-0-	750 2		N	-0-			-0-
07		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2		N	-0-			-0-
08		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2		N	-0-			-0-
09		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2		Y	-0-			-0-
10		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2		Y	-0-			-0-
11		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2		Y	-0-			-0-
*12		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,306		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PETEX				659782									
BLAKENEY 32				WELL #:	1	RRCID ->	174345	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4153	PERF.	4058 - 4108
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-							

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC				743071									
ECTOR -AU- FEE				WELL #:	2	RRCID ->	036023	COMPL. DATE	12/30/1964	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	N/A
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	27
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	27
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	27
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	27
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	27
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	27
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	27
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	5	32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	3	35
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	35
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		8

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218			TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A		
GRAYBURG GAS UNIT VII		WELL #:	1	RRCID -> 036732	COMPL. DATE 08/25/1965			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GRAYBURG GAS UNIT -V-		WELL #:	2	RRCID -> 092325	COMPL. DATE 03/04/1981	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 4002 - 4016	
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-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.// 35653 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
GRAYBURG GAS UNIT IX		WELL #: 2		RRCID -> 094625		COMPL. DATE 06/01/1991		TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3918 - 3994								
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	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-								

GRAYBURG GAS UNIT XI		WELL #: 2		RRCID -> 102950		COMPL. DATE 11/23/1982		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4010 - 4108								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-								

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								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
GRAYBURG GAS UNIT X		WELL #:		2	RRCID ->	223036	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	4624	PERF.	3888 -	4022			
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* *	EOM			
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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:														TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

WALSH & WATTS, INC.				895060		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
WIGHT -6- GAS UNIT				2	RRCID ->	019938	COMPL. DATE	11/05/1958	TOTAL DEPTH	5190	PERF.	N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25			
02	14B2 EXT	-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 7	-0-			
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25			
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:														TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)				35653 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR								
AGHORN OPERATING, INC.				008716												
SPECK				1	RRCID ->	172791	COMPL. DATE	03/23/1999	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3729 -	3741			
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-		23			
02	112 N	80	-0-	-32	-0-	80	2			N	-0-		23			
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-		23			
04	150 N	69	-0-	-81	-0-	69	2			N	-0-		23			
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-		23			
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-		23			
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-		23			
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-		23			
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-		23			
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-		23			
11	180 N	99	-0-	-81	-0-	99	2			N	-0-		23			
12	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-		23			
TOTAL GAS PROD:		1,560												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		//CONT.// 35653 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
AGHORN OPERATING, INC.		//CONT.// 008716										
SPECK		WELL #: 5		RRCID -> 173516		COMPL. DATE 06/26/1999		TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3710 - 3728				
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	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-			-0-
02	112 N	93	-0-	-19	-0-	93	2	N	-0-			-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-			-0-
04	180 N	52	-0-	-128	-0-	52	2	N	-0-			-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-			-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-			-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-			-0-
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-			-0-
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2	N	-0-			-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-			-0-
11	180 N	102	-0-	-78	-0-	102	2	N	-0-			-0-
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,629		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SPECK		WELL #: 3		RRCID -> 173911		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 3926 PERF. 3732 - 3742				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	14B DENY	-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	14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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	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	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-						

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		//CONT.// 35653 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
AGHORN OPERATING, INC.		//CONT.// 008716									
SPECK		WELL #: 4		RRCID -> 177770		COMPL. DATE 05/13/2000		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3816 - 3822			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2	N	-0-		10
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-		10
03		9 N	-0-	-0-	-9	-0-		N	-0-		10
04		5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2	N	-0-		10
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		10
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
09		5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		10
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		10
*11		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2	N	-0-		10
*12		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-		10
TOTAL GAS PROD:			69	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JULENA		WELL #: 1		RRCID -> 180538		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848			
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		961 N	906	-0-	-55	-0-	906 2	N	-0-		-0-
02		840 N	414	-0-	-426	-0-	414 2	N	-0-		-0-
03		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 2	N	-0-		-0-
04		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2	N	-0-		-0-
05		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2	N	-0-		-0-
06		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 3	N	-0-		-0-
07		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2	N	-0-		-0-
08		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2	N	-0-		-0-
09		930 N	847	-0-	-83	-0-	847 3	N	-0-		-0-
10		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2	N	-0-		-0-
11		840 N	813	-0-	-27	-0-	813 2	N	-0-		-0-
*12		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,835	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LARIO OIL & GAS COMPANY		486710		RRCID -> 168263		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3904 - 3914			
WALLACE "C"		WELL #: 4Q									
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-		55
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		//CONT.//		35653 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
LARIO OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		486710									
BLAKENEY "G"		WELL #:		7	RRCID ->	171486	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3800 - 3812		
M	O	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		100	

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

BLAKENEY F		WELL #:		F 1	RRCID ->	237022	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	6375	PERF. 3856 - 3867
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-	-0-
04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3		N	-0-	-0-
05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3		N	-0-	-0-
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3		N	-0-	-0-
07	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3		N	-0-	-0-
08	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3		N	-0-	-0-
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3		N	-0-	-0-
10	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3		N	-0-	-0-
11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3		N	-0-	-0-
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 6,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA WTP LP		WELL #:		630555	RRCID ->	188744	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3790 - 3813
SHEBA		WELL #:		1	RRCID ->	188744	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3790 - 3813
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, EAST (QUEEN)		//CONT.//		35653 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC				743071									
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 (-) 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-					

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218					CNTY: ECTOR				
BLAKENEY B. H. "G"		WELL #:		1Q	RRCID ->	158374	COMPL. DATE	02/07/1996	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3777 - 3795		
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-					

XTO ENERGY INC.				945936					CNTY: ECTOR				
EL SAPO "16"		WELL #:		1	RRCID ->	166517	COMPL. DATE	10/18/1997	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3982 - 3998		
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-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 (SAN ANDRES)														
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC														
COWDEN "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 154755 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4236 - 4316														
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-				Y	-0-			21
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-			21
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			21
04		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		Y	-0-			21
05		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		Y	-0-			21
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
07		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		Y	-0-			21
08		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		Y	-0-			21
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		Y	-0-			21
10		93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3		Y	-0-			21
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			21
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			21
TOTAL GAS PROD:			439			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

COWDEN "A"														
WELL #: 3 RRCID -> 205157 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3924 - 4146														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
02		560 N	-0-	-0-	-560	-0-				Y	-0-			21
03		620 N	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-			21
04		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3		Y	-0-			21
05		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3		Y	-0-			21
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
07		868 N	857	-0-	-11	-0-	857	3		Y	-0-			21
08		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3		Y	-0-			21
09		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		Y	-0-			21
10		868 N	554	-0-	-314	-0-	554	3		Y	-0-			21
11		780 N	-0-	-0-	-780	-0-				Y	-0-			21
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				Y	NO RPT			21
TOTAL GAS PROD:			3,951			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

COWDEN "A"														
WELL #: 4 RRCID -> 220712 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3908 - 4070														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
02		560 N	-0-	-0-	-560	-0-				Y	-0-			22
03		620 N	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-			22
04		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3		Y	-0-			22
05		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3		Y	-0-			22
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
07		868 N	858	-0-	-10	-0-	858	3		Y	-0-			22
08		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3		Y	-0-			22
09		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		Y	-0-			22
10		868 N	552	-0-	-316	-0-	552	3		Y	-0-			22
11		780 N	-0-	-0-	-780	-0-				Y	-0-			22
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				Y	NO RPT			22
TOTAL GAS PROD:			3,949			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)		35654 664		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR								
B & R OIL, INC.		041156														
COWDEN -B-		WELL #: 2 C		RRCID -> 031186		COMPL. DATE 10/17/1963		TOTAL DEPTH 5900		PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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		186 #	144	-0-	-42 B	-50	144 3			Y	-0-					-0-
02		280 #	92	-0-	-188 B	-238	92 3			Y	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-238												
03		310 #	120	-0-	-190 B	-428	120 3			Y	-0-					-0-
04		180 #	91	-0-	-89 B	-517	91 3			Y	-0-					-0-
05		186 #	76	-0-	-110 B	-703	76 3			Y	-0-					-0-
06		150 #	192	-0-	42 B	-661	192 3			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	87	-0-	87 B	-574	87 3			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	123	-0-	123 B	-451	123 3			Y	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-451												
09	DLQ	G-10	72	-0-	72 B	-379	72 3			Y	-0-					-0-
10		0 #	202	-0-	202 B	-177	202 3			Y	-0-					-0-
11		0 #	166	-0-	166 B	-11	166 3			Y	-0-					-0-
12		124 #	NO RPT	-0-	-124 B	-135				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,365				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BARROW PETROLEUM LLC		053314								CNTY: ECTOR						
COWDEN, R. B. -12-		WELL #: 2		RRCID -> 019443		COMPL. DATE 10/12/1962		TOTAL DEPTH 8540		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	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		078032								CNTY: ECTOR						
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1 C		RRCID -> 032440		COMPL. DATE 02/11/1964		TOTAL DEPTH 8614		PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		217 #	124	-0-	-93 B	-2839	124 2			N	-0-					6
02		224 #	40	-0-	-184 B	-3023	40 2			N	-0-					6
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-656		CANCELLED UNDERAGE ->		-2367								
03		248 #	77	-0-	-171 B	-827	77 2			N	-0-					6
04		240 #	153	-0-	-87 B	-914	152 2		1 9	N	1					7
05		217 #	135	-0-	-82 B	-996	133 2		2 9	N	2					9
06		120 #	188	-0-	68 B	-928	188 2			N	-0-					9
07		155 #	174	-0-	19 B	-909	161 2		13 9	N	12		11 1			10
08		155 #	184	-0-	29 B	-880	169 2		15 9	N	14		15 1			9
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-340		CANCELLED UNDERAGE ->		-540								
09		180 #	174	-0-	-6 B	-346	153 2		21 9	N	19		10 1			18
10		186 #	180	-0-	-6 B	-352	152 2		28 9	N	25		21 1			22
11		180 #	122	-0-	-58 B	-410	98 2		24 9	N	22		22 1			22
12		186 #	NO RPT	-0-	-186 B	-596				N	NO RPT					22
TOTAL GAS PROD:		1,551				TOTAL CONDENSATE PROD:		95								

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	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	744 #	488	-0-	-256 B	-680	488 2			N	-0-			228
02	672 #	161	-0-	-511 B	-1191	161 2			N	-0-			228
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -920 CANCELLED UNDERAGE -> -271													
03	682 #	250	-0-	-432 B	-1352	250 2			N	-0-			228
04	660 #	198	-0-	-462 B	-1814	198 2			N	-0-			228
05	651 #	198	-0-	-453 B	-2267	198 2			N	-0-			228
06	480 #	134	-0-	-346 B	-2613	134 2			N	-0-			228
07	248 #	88	-0-	-160 B	-2773	88 2			N	-0-			228
08	248 #	84	-0-	-164 B	-2937	84 2			N	-0-			228
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2017 CANCELLED UNDERAGE -> -920													
09	210 #	23	-0-	-187 B	-2204	23 2			N	-0-			228
10	186 #	558	-0-	372 B	-1832	558 2			N	-0-			228
11	120 #	24	-0-	-96 B	-1928	24 2			N	-0-			228
12	93 #	NO RPT	-0-	-93 B	-2021				N	NO RPT			228

TOTAL GAS PROD: 2,206

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON PETROLEUM, INC. STATE OF TEXAS EM										109255					
										WELL #:	1	RRCID -> 215064	COMPL. DATE 02/01/2006	TOTAL DEPTH 8049	PERF. 3880 - 4133
01	62 #	81	-0-	19 B	-146	81 3			Y	-0-			-0-		
02	84 #	35	-0-	-49 B	-195	35 3			Y	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -49 CANCELLED UNDERAGE -> -146															
03	93 #	52	-0-	-41 B	-90	52 3			Y	-0-			-0-		
04	90 #	66	-0-	-24 B	-114	66 3			Y	-0-			-0-		
05	93 #	33	-0-	-60 B	-174	33 3			Y	-0-			-0-		
06	90 #	66	-0-	-24 B	-198	66 3			Y	-0-			-0-		
07	62 #	3	-0-	-59 B	-257	3 3			Y	-0-			-0-		
08	62 #	81	-0-	19 B	-238	81 3			Y	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -208 CANCELLED UNDERAGE -> -30															
09	60 #	52	-0-	-8 B	-216	52 3			Y	-0-			-0-		
10	62 #	82	-0-	20 B	-196	82 3			Y	-0-			-0-		
11	90 #	72	-0-	-18 B	-214	72 3			Y	-0-			-0-		
12	93 #	83	-0-	-10 B	-224	83 3			Y	-0-			-0-		

TOTAL GAS PROD: 706

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONDOR OPERATING COMPANY, LLC CUMMINS -12-										170480					
										WELL #:	1	RRCID -> 019438	COMPL. DATE 10/15/1962	TOTAL DEPTH 8568	PERF. N/A
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-		
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-		
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-		
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-		
06	0 #	-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

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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
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

01	1240 #	1236	-0-	-4	B	-604	1236	3		N	-0-			-0-
02	1092 #	558	-0-	-534	B	-1138	558	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -908 CANCELLED UNDERAGE -> -230														
03	1209 #	73	-0-	-1136	B	-2044	73	3		N	-0-			-0-
04	1170 #	1227	-0-	57	B	-1987	1227	3		N	-0-			-0-
05	1209 #	507	-0-	-702	B	-2689	507	3		N	-0-			-0-
06	1170 #	1117	-0-	-53	B	-2742	1117	3		N	-0-			-0-
07	1209 #	313	-0-	-896	B	-3638	313	3		N	-0-			-0-
08	1209 #	-0-	-0-	-1209	B	-4847				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3996 CANCELLED UNDERAGE -> -851														
09	1170 #	-0-	-0-	-1170	B	-5166				N	-0-			-0-
10	1147 #	-0-	-0-	-1147	B	-6313				N	-0-			-0-
11	1110 #	-0-	-0-	-1110	B	-7423				N	-0-			-0-
12	310 #	-0-	-0-	-310	B	-7733				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

01	1984 #	1969	-0-	-15	B	-4596	1969	3		N	-0-			-0-
02	1792 #	736	-0-	-1056	B	-5652	736	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1071 CANCELLED UNDERAGE -> -4581														
03	1984 #	544	-0-	-1440	B	-2511	544	3		N	-0-			-0-
04	1920 #	1945	-0-	25	B	-2486	1945	3		N	-0-			-0-
05	1984 #	788	-0-	-1196	B	-3682	788	3		N	-0-			-0-
06	1920 #	1231	-0-	-689	B	-4371	1231	3		N	-0-			-0-
07	2015 #	712	-0-	-1303	B	-5674	712	3		N	-0-			-0-
08	2015 #	1445	-0-	-570	B	-6244	1445	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5198 CANCELLED UNDERAGE -> -1046														
09	1950 #	271	-0-	-1679	B	-6877	271	3		N	-0-			-0-
10	1271 #	2051	-0-	780	B	-6097	2051	3		N	-0-			-0-
11	1410 #	1895	-0-	485	B	-5612	1895	3		N	-0-			-0-
12	1457 #	1935	-0-	478	B	-5134	1935	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,522 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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																
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	0 #	12817	-0-	12817	B	-11344	12817	3		Y	-0-					-0-
02	12180 #	4687	-0-	-7493	B	-18837	4687	3		Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -18837																
03	13485 #	3565	-0-	-9920	B	-28757	3565	3		Y	-0-					-0-
04	13050 #	12932	-0-	-118	B	-28875	12932	3		Y	-0-					-0-
05	13113 #	4685	-0-	-8428	B	-37303	4685	3		Y	-0-					-0-
06	12390 #	10272	-0-	-2118	B	-39421	10272	3		Y	-0-					-0-
07	13361 #	787	-0-	-12574	B	-51995	787	3		Y	-0-					-0-
08	13361 #	9111	-0-	-4250	B	-56245	9111	3		Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -37408 CANCELLED UNDERAGE -> -18837																
09	12930 #	1543	-0-	-11387	B	-48795	1543	3		Y	-0-					-0-
10	10602 #	14179	-0-	3577	B	-45218	14179	3		Y	-0-					-0-
11	10260 #	509	-0-	-9751	B	-54969	509	3		Y	-0-					-0-
12	9114 #	-0-	-0-	-9114	B	-64083				Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 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	DLQ G-10	549	-0-	549	B	549	549	3		Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	204	-0-	204	B	753	204	3		Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 753																
03	DLQ G-10	84	-0-	84	B	837	84	3		Y	-0-					-0-
04	1340 R	503	-0-	-837	B	-0-	503	3		Y	-0-					-0-
05	465 #	232	-0-	-233	B	-233	232	3		Y	-0-					-0-
06	450 #	468	-0-	18	B	-215	468	3		Y	-0-					-0-
07	465 #	152	-0-	-313	B	-528	152	3		Y	-0-					-0-
08	465 #	351	-0-	-114	B	-642	351	3		Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -642																
09	450 #	468	-0-	18	B	-624	468	3		Y	-0-					-0-
10	465 #	495	-0-	30	B	-594	495	3		Y	-0-					-0-
11	450 #	509	-0-	59	B	-535	509	3		Y	-0-					-0-
12	465 #	537	-0-	72	B	-463	537	3		Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,552 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
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-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
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
CHEYENNE-CUMMINS WELL #: 2 U RRCID -> 042650 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
COWDEN, J. F. WELL #: 21 U RRCID -> 032982 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4004 - 4034

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-		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-

OIL AND GAS DIVISION

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
 RCI, L.L.C. 695711
 DEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 022857 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 8580 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	775 #	698	-0-	-77 B	-77	698 2	N	-0-			-0-
02	700 #	296	-0-	-404 B	-481	296 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -481											
03	775 #	576	-0-	-199 B	-680	576 2	N	-0-			-0-
04	690 #	555	-0-	-135 B	-815	555 2	N	-0-			-0-
05	713 #	548	-0-	-165 B	-980	548 2	N	-0-			-0-
06	690 #	541	-0-	-149 B	-1129	541 2	N	-0-			-0-
07	589 #	590	-0-	1 B	-1128	590 2	N	-0-			-0-
08	589 #	628	-0-	39 B	-1089	628 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -648 CANCELLED UNDERAGE -> -441											
09	570 #	618	-0-	48 B	-600	618 2	N	-0-			-0-
10	589 #	665	-0-	76 B	-524	665 2	N	-0-			-0-
11	600 #	648	-0-	48 B	-476	648 2	N	-0-			-0-
12	620 #	NO RPT	-0-	-620 B	-1096		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154

01	186 R	186	-0-	-0- B	-0-	186 2	N	-0-			-0-
02	84 #	79	-0-	-5 B	-5	79 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5											
03	149 R	154	-0-	5 B	-0-	154 2	N	-0-			-0-
04	148 R	148	-0-	-0- B	-0-	148 2	N	-0-			-0-
05	146 R	146	-0-	-0- B	-0-	146 2	N	-0-			-0-
06	144 R	144	-0-	-0- B	-0-	144 2	N	-0-			-0-
07	157 R	157	-0-	-0- B	-0-	157 2	N	-0-			-0-
08	168 R	168	-0-	-0- B	-0-	168 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	164 R	164	-0-	-0- B	-0-	164 2	N	-0-			-0-
10	177 R	177	-0-	-0- B	-0-	177 2	N	-0-			-0-
11	173 R	173	-0-	-0- B	-0-	173 2	N	-0-			-0-
12	93 #	NO RPT	-0-	-93 B	-93		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183

01	47 R	47	-0-	-0- B	-0-	47 2	N	-0-			-0-
02	56 #	20	-0-	-36 B	-36	20 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -36											
03	62 #	38	-0-	-24 B	-60	38 2	N	-0-			-0-
04	60 #	37	-0-	-23 B	-83	37 2	N	-0-			-0-
05	62 #	37	-0-	-25 B	-108	37 2	N	-0-			-0-
06	60 #	38	-0-	-22 B	-130	38 2	N	-0-			-0-
07	31 #	39	-0-	8 B	-122	39 2	N	-0-			-0-
08	31 #	42	-0-	11 B	-111	42 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -94 CANCELLED UNDERAGE -> -17											
09	30 #	41	-0-	11 B	-83	41 2	N	-0-			-0-
10	31 #	44	-0-	13 B	-70	44 2	N	-0-			-0-
11	30 #	43	-0-	13 B	-57	43 2	N	-0-			-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31 B	-88		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
SATANTA OIL COMPANY 748744
UNIVERSITY 32A WELL #: 1 G RRCID -> 034232 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 4300 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550 #	1364	-0-	-186 B	-2544	1364 3		N	-0-			-0-
02	1400 #	604	-0-	-796 B	-3340	604 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -1719 CANCELLED UNDERAGE -> -1621											
03	1550 #	1320	-0-	-230 B	-1949	1320 3		N	-0-			-0-
04	1380 #	1391	-0-	11 B	-1938	1391 3		N	-0-			-0-
05	1395 #	561	-0-	-834 B	-2772	561 3		N	-0-			-0-
06	1320 #	1517	-0-	197 B	-2575	1517 3		N	-0-			-0-
07	1426 #	315	-0-	-1111 B	-3686	315 3		N	-0-			-0-
08	1426 #	1844	-0-	418 B	-3268	1844 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -2175 CANCELLED UNDERAGE -> -1093											
09	1530 #	885	-0-	-645 B	-2820	885 3		N	-0-			-0-
10	1581 #	1660	-0-	79 B	-2741	1660 3		N	-0-			-0-
11	1650 #	1378	-0-	-272 B	-3013	1378 3		N	-0-			-0-
12	1705 #	1398	-0-	-307 B	-3320	1398 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44

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

UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966 TOTAL DEPTH 6230 PERF. N/A

01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1076			N	-0-			165
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1076			N	-0-			165
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -60 CANCELLED UNDERAGE -> -1016											
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-60			N	-0-			165
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-60			N	-0-			165
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-60			N	-0-			165
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-60			N	-0-			165
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-60			N	-0-			165
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-60			N	-0-			165
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -60											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			165
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			165
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			165
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			165

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

OIL AND GAS DIVISION

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR																	
SUNDOWN ENERGY LP 829482																	
SCHARBAUER WELL #: 1 RRCID -> 056318 COMPL. DATE 08/26/1973 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-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	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, W. (SAN ANDRES) 35659 625 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR																	
AGHORN OPERATING, INC. 008716																	
WEST GOLDSMITH UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 019921 COMPL. DATE 06/15/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
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-								

PETROPLEX ENERGY INC. 660886																	
OHIO-SLATOR WELL #: 1 RRCID -> 020951 COMPL. DATE 10/02/1959 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	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-								

OIL AND GAS DIVISION

GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES)		//CONT.// 35659 625		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR						
PETROPLEX ENERGY INC.		//CONT.// 660886												
PHILLIPS TXL "E"		WELL #: 1		RRCID -> 290480		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH 4377		PERF. 4194 - 4338				
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	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	
01	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
02	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
03	310 #	2	-0-	-308	-0-	2	3			N	-0-			-0-
04	300 #	3	-0-	-297	-0-	3	3			N	-0-			-0-
05	310 #	80	-0-	-230	-0-	80	3			N	-0-			-0-
06	300 #	162	-0-	-138	-0-	162	3			N	-0-			-0-
07	310 #	93	-0-	-217	-0-	93	3			N	-0-			-0-
08	310 #	96	-0-	-214	-0-	96	3			N	-0-			-0-
09	300 #	44	-0-	-256	-0-	44	3			N	-0-			-0-
10	310 #	122	-0-	-188	-0-	122	3			N	-0-			-0-
11	300 #	54	-0-	-246	-0-	54	3			N	-0-			-0-
12	310 #	46	-0-	-264	-0-	46	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		712		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WALSH & WATTS, INC.		895060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
TXL "J"		WELL #: 3		RRCID -> 046983		COMPL. DATE 09/09/1969		TOTAL DEPTH 5878		PERF. N/A				
01	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			34
02	252 #	129	-0-	-123	-0-	129	2			N	-0-			34
03	279 #	179	-0-	-100	-0-	179	2			N	-0-			34
04	270 #	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-			34
05	279 #	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-			34
06	270 #	246	-0-	-24	-0-	246	2			N	-0-			34
07	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			34
08	248 #	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-			34
09	240 #	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-			34
10	248 #	69	-0-	-179	-0-	69	2			N	-0-			34
11	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			34
12	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			34
TOTAL GAS PROD:		2,157		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GOMEZ (ATOKA)		35708 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
EXTEX OPERATING COMPANY		257062												
GOMEZ SOUTH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230686		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 22158		PERF.16116 - 16534				
01	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-			-0-
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-			-0-
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-			-0-
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-			-0-
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-			-0-
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-			-0-
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-			-0-
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-			-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-			-0-
11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-			-0-
*12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,530		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GOMEZ (ATOKA)		//CONT.//		35708 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
SVEN PERMIAN, LLC				831420							
PORT STOCKTON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	146696	COMPL. DATE	06/20/1993	TOTAL DEPTH	22765	PERF.17352 - 17372
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	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 2	N	-0-	-0-		
02	1372 N	1323	-0-	-49	-0-	1323 2	N	-0-	-0-		
03	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2	N	-0-	-0-		
04	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 2	N	-0-	-0-		
05	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 2	N	-0-	-0-		
06	1470 N	859	-0-	-611	-0-	859 2	N	-0-	-0-		
07	1519 N	1492	-0-	-27	-0-	1492 2	N	-0-	-0-		
08	1519 N	870	-0-	-649	-0-	870 2	N	-0-	-0-		
09	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 2	N	-0-	-0-		
10	1488 N	1422	-0-	-66	-0-	1422 2	N	-0-	-0-		
11	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2	N	-0-	-0-		
12	1457 N	1354	-0-	-103	-0-	1354 2	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		16,395		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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	155		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	155		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	155		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	155		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	155		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	155		
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	155		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	155		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	155		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	155		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	155		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	155		
PLUGGED AND ABANDONED		04/16/2020		- WELL PLUGGED		4-16-2020					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC				694704							
DEWITT, BILL				1D	RRCID ->	290119	COMPL. DATE	03/11/2019	TOTAL DEPTH	10364	PERF. 5000 - 5322
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
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 (DEVONIAN)		35708 233		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862												
NEAL, ROXIE		WELL #: 1		RRCID -> 128198		COMPL. DATE 08/24/1988		TOTAL DEPTH 22683 PERF.17959 - 22423						
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	5332 X	5302	-0-	-30	-0-	5302	2			N	-0-			-0-
02	4788 X	3662	-0-	-1126	-0-	3662	2			N	-0-			-0-
03	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	2			N	-0-			-0-
04	5130 X	4892	-0-	-238	-0-	4892	2			N	-0-			-0-
05	5301 X	5057	-0-	-244	-0-	5057	2			N	-0-			-0-
06	5220 X	5177	-0-	-43	-0-	5177	2			N	-0-			-0-
07	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2			N	-0-			-0-
08	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	2			N	-0-			-0-
09	5190 X	4921	-0-	-269	-0-	4921	2			N	-0-			-0-
10	5673 X	4995	-0-	-678	-0-	4995	2			N	-0-			-0-
11	5490 X	4728	-0-	-762	-0-	4728	2			N	-0-			-0-
12	5673 X	5084	-0-	-589	-0-	5084	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		61,200				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						
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	12524 X	11421	-0-	-1103	-0-	11421	2			N	-0-			-0-
02	11312 X	8604	-0-	-2708	-0-	8604	2			N	-0-			-0-
03	12369 X	12332	-0-	-37	-0-	12332	2			N	-0-			-0-
04	11910 X	11374	-0-	-536	-0-	11374	2			N	-0-			-0-
05	11904 X	11855	-0-	-49	-0-	11855	2			N	-0-			-0-
06	11940 X	10503	-0-	-1437	-0-	10503	2			N	-0-			-0-
07	12338 X	11169	-0-	-1169	-0-	11169	2			N	-0-			-0-
08	12338 X	11550	-0-	-788	-0-	11550	2			N	-0-			-0-
09	11460 X	10743	-0-	-717	-0-	10743	2			N	-0-			-0-
10	11842 X	11364	-0-	-478	-0-	11364	2			N	-0-			-0-
11	11190 X	9052	-0-	-2138	-0-	9052	2			N	-0-			-0-
12	11563 X	9963	-0-	-1600	-0-	9963	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		129,930				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PRICE ESTATE UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 171060		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17030 PERF.16722 - 16886						
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	8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	2			N	-0-			-0-
02	7532 X	7056	-0-	-476	-0-	7056	2			N	-0-			-0-
03	9142 X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	2			N	-0-			-0-
04	9519 X	9519	-0-	-0-	-0-	9519	2			N	-0-			-0-
05	8370 X	7887	-0-	-483	-0-	7887	2			N	-0-			-0-
06	8850 X	6859	-0-	-1991	-0-	6859	2			N	-0-			-0-
07	9548 X	6005	-0-	-3543	-0-	6005	2			N	-0-			-0-
08	9548 X	6	-0-	-9542	-0-	6	2			N	-0-			-0-
09	9240 X	-0-	-0-	-9240	-0-					N	-0-			-0-
10	7874 X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-			-0-
11	6870 X	-0-	-0-	-6870	-0-					N	-0-			-0-
12	6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		54,858				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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2		N	-0-		-0-	
02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2		N	-0-		-0-	
03	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2		N	-0-		-0-	
04	2340 N	1055	-0-	-1285	-0-	1055	2		N	-0-		-0-	
05	1209 N	1096	-0-	-113	-0-	1096	2		N	-0-		-0-	
06	1440 N	990	-0-	-450	-0-	990	2		N	-0-		-0-	
07	1085 N	972	-0-	-113	-0-	972	2		N	-0-		-0-	
08	1085 N	917	-0-	-168	-0-	917	2		N	-0-		-0-	
09	990 N	861	-0-	-129	-0-	861	2		N	-0-		-0-	
10	961 N	849	-0-	-112	-0-	849	2		N	-0-		-0-	
11	900 N	752	-0-	-148	-0-	752	2		N	-0-		-0-	
12	899 N	790	-0-	-109	-0-	790	2		N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 13,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, AUBREY		WELL #:		3	RRCID ->	183330	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.18060 - 19781
01	12539 X	12539	-0-	-0-	-0-	12539	2		N	-0-	-0-
02	10164 X	9727	-0-	-437	-0-	9727	2		N	-0-	-0-
03	12778 X	12778	-0-	-0-	-0-	12778	2		N	-0-	-0-
04	11685 X	11685	-0-	-0-	-0-	11685	2		N	-0-	-0-
05	13259 X	13259	-0-	-0-	-0-	13259	2		N	-0-	-0-
06	10890 X	10467	-0-	-423	-0-	10467	2		N	-0-	-0-
07	12979 X	12979	-0-	-0-	-0-	12979	2		N	-0-	-0-
08	11253 X	8328	-0-	-2925	-0-	8328	2		N	-0-	-0-
09	11691 X	11691	-0-	-0-	-0-	11691	2		N	-0-	-0-
10	12755 X	12755	-0-	-0-	-0-	12755	2		N	-0-	-0-
11	12860 X	12860	-0-	-0-	-0-	12860	2		N	-0-	-0-
*12	12344 X	12344	-0-	-0-	-0-	12344	2		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 141,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P.B.M. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	188347	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	19137	PERF.16735 - 17273
01	25833 X	25833	-0-	-0-	-0-	25833	2		N	-0-	-0-
02	22120 X	18762	-0-	-3358	-0-	18762	2		N	-0-	-0-
03	24490 X	23838	-0-	-652	-0-	23838	2		N	-0-	-0-
04	24990 X	24884	-0-	-106	-0-	24884	2		N	-0-	-0-
05	25823 X	25535	-0-	-288	-0-	25535	2		N	-0-	-0-
06	24990 X	23304	-0-	-1686	-0-	23304	2		N	-0-	-0-
07	25699 X	19671	-0-	-6028	-0-	19671	2		N	-0-	-0-
08	26514 X	26514	-0-	-0-	-0-	26514	2		N	-0-	-0-
09	24870 X	23024	-0-	-1846	-0-	23024	2		N	-0-	-0-
10	25544 X	21254	-0-	-4290	-0-	21254	2		N	-0-	-0-
11	25650 X	22587	-0-	-3063	-0-	22587	2		N	-0-	-0-
12	26505 X	23254	-0-	-3251	-0-	23254	2		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 278,460 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	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	10639 X	10639	-0-	-0-	-0-	10639	2		N	-0-			-0-
02	8344 X	7141	-0-	-1203	-0-	7141	2		N	-0-			-0-
03	9176 X	8397	-0-	-779	-0-	8397	2		N	-0-			-0-
04	10290 X	9759	-0-	-531	-0-	9759	2		N	-0-			-0-
05	12665 X	12665	-0-	-0-	-0-	12665	2		N	-0-			-0-
06	10290 X	8645	-0-	-1645	-0-	8645	2		N	-0-			-0-
07	10075 X	7424	-0-	-2651	-0-	7424	2		N	-0-			-0-
08	12679 X	10690	-0-	-1989	-0-	10690	2		N	-0-			-0-
09	12270 X	9343	-0-	-2927	-0-	9343	2		N	-0-			-0-
10	12679 X	8387	-0-	-4292	-0-	8387	2		N	-0-			-0-
11	10350 X	6381	-0-	-3969	-0-	6381	2		N	-0-			-0-
12	10695 X	7232	-0-	-3463	-0-	7232	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		106,703				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

PALMER		WELL #: 3		RRCID -> 208603		COMPL. DATE 12/27/2004		TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917					
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	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3		N	-0-			-0-
02	924 N	709	-0-	-215	-0-	709	3		N	-0-			-0-
03	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3		N	-0-			-0-
04	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3		N	-0-			-0-
05	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3		N	-0-			-0-
06	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3		N	-0-			-0-
07	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3		N	-0-			-0-
08	1116 N	861	-0-	-255	-0-	861	3		N	-0-			-0-
09	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3		N	-0-			-0-
10	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3		N	-0-			-0-
11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3		N	-0-			-0-
*12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,931				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

SOUTH GOMEZ UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213343		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200					
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	12949 X	12949	-0-	-0-	-0-	12949	2		N	-0-			-0-
02	10052 X	9390	-0-	-662	-0-	9390	2		N	-0-			-0-
03	11583 X	11583	-0-	-0-	-0-	11583	2		N	-0-			-0-
04	12540 X	10555	-0-	-1985	-0-	10555	2		N	-0-			-0-
05	12958 X	10680	-0-	-2278	-0-	10680	2		N	-0-			-0-
06	12540 X	9888	-0-	-2652	-0-	9888	2		N	-0-			-0-
07	11594 X	9828	-0-	-1766	-0-	9828	2		N	-0-			-0-
08	11594 X	10317	-0-	-1277	-0-	10317	2		N	-0-			-0-
09	10560 X	9992	-0-	-568	-0-	9992	2		N	-0-			-0-
10	10695 X	10095	-0-	-600	-0-	10095	2		N	-0-			-0-
11	9990 X	8552	-0-	-1438	-0-	8552	2		N	-0-			-0-
12	10323 X	9318	-0-	-1005	-0-	9318	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		123,147				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) 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		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
02		28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2		N	-0-			-0-
03		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
05		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
07		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			-0-
*08		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
09		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2		N	-0-			-0-
10		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-			-0-
11		60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2		N	-0-			-0-
12		899 N	67	-0-	-832	-0-	67	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,130											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
 NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 094362 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 22293 PERF.18559 - 18710

01		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
02		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			-0-
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
04		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
05		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
06		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			-0-
07		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-
08		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-
09		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			-0-
10		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-
11		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			-0-
*12		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,664											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
 SIBLEY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 064002 COMPL. DATE 01/31/1975 TOTAL DEPTH 23450 PERF. N/A

01		2728 N	2714	-0-	-14	-0-	2714	3		N	-0-			157
02		2156 N	1869	-0-	-287	-0-	1869	3		N	-0-			157
03		2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3		N	-0-			157
04		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3		N	-0-			157
05		2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3		N	-0-			157
06		2670 N	2615	-0-	-55	-0-	2615	3		N	-0-			157
07		2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3		N	-0-			157
08		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3		N	-0-			157
09		2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3		N	-0-			157
10		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3		N	-0-			157
11		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3		N	-0-			157
12		2759 N	2579	-0-	-180	-0-	2579	3		N	-0-			157
TOTAL GAS PROD:			30,102											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.// 35708 233		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062										
GOMEZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080502		COMPL. DATE 12/16/1978		TOTAL DEPTH 21937 PERF.17638 - 17845				
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	13645 X	13645	-0-	-0-	-0-	13645	3	N	-0-			-0-
02	11208 X	11208	-0-	-0-	-0-	11208	3	N	-0-			-0-
03	12507 X	12507	-0-	-0-	-0-	12507	3	N	-0-			-0-
04	12374 X	12374	-0-	-0-	-0-	12374	3	N	-0-			-0-
05	11936 X	11936	-0-	-0-	-0-	11936	3	N	-0-			-0-
06	13232 X	13232	-0-	-0-	-0-	13232	3	N	-0-			-0-
07	11818 X	11818	-0-	-0-	-0-	11818	3	N	-0-			-0-
08	11989 X	11989	-0-	-0-	-0-	11989	3	N	-0-			-0-
09	10792 X	10792	-0-	-0-	-0-	10792	3	N	-0-			-0-
10	12684 X	12684	-0-	-0-	-0-	12684	3	N	-0-			-0-
11	12563 X	12563	-0-	-0-	-0-	12563	3	N	-0-			-0-
*12	12377 X	12377	-0-	-0-	-0-	12377	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		147,125		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GOMEZ SOUTH UNIT		WELL #: 2A		RRCID -> 097493		COMPL. DATE 11/01/1981		TOTAL DEPTH 18100 PERF.17505 - 18868				
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	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-			-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-			-0-
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-			-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-			-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-			-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-			-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-			-0-
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-			-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-			-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-			-0-
*12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,480		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GOMEZ UNIT		WELL #: 1B		RRCID -> 244938		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 17950 PERF.17053 - 17396				
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	17980 X	14814	-0-	-3166	-0-	14814	3	N	-0-			-0-
02	15232 X	13272	-0-	-1960	-0-	13272	3	N	-0-			-0-
03	16833 X	13546	-0-	-3287	-0-	13546	3	N	-0-			-0-
04	15780 X	13410	-0-	-2370	-0-	13410	3	N	-0-			-0-
05	14818 X	13684	-0-	-1134	-0-	13684	3	N	-0-			-0-
06	14340 X	12725	-0-	-1615	-0-	12725	3	N	-0-			-0-
07	14694 X	12762	-0-	-1932	-0-	12762	3	N	-0-			-0-
08	13857 X	12401	-0-	-1456	-0-	12401	3	N	-0-			-0-
09	13410 X	12010	-0-	-1400	-0-	12010	3	N	-0-			-0-
10	13671 X	10671	-0-	-3000	-0-	10671	3	N	-0-			-0-
11	12720 X	11188	-0-	-1532	-0-	11188	3	N	-0-			-0-
12	12772 X	11638	-0-	-1134	-0-	11638	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		152,121		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.//		35708 233	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.				483440							
BAKER 84		WELL #:		1	RRCID ->	242171	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	22800	PERF.18985 - 19362
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* 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-					

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445					CNTY: PECOS		
LHR GAS UNIT											
		WELL #:		2	RRCID ->	095315	COMPL. DATE	09/20/1981	TOTAL DEPTH	18655	PERF.18084 - 18178
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	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-					

MONGOOSE ENERGY, LLC				576512					CNTY: PECOS		
DIXEL RESOURCES INC UNIT											
		WELL #:		1	RRCID ->	183070	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	22670	PERF.18308 - 18386
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	147 N	147	-0-	-0-	-0-		147 3		N	-0-	-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-		74 3		N	-0-	-0-
03	124 N	81	-0-	-43	-0-		81 3		N	-0-	-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-		66 3		N	-0-	-0-
05	0 N	44	-0-	44	-0-		44 3		N	-0-	-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-		25 3		N	-0-	-0-
07	62 N	10	-0-	-52	-0-		10 3		N	-0-	-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		N	-0-	-0-
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-		324 3		N	-0-	-0-
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-		328 3		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	211	211 0
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,102		TOTAL CONDENSATE PROD:		211					

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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3069 N	2216	-0-	-853	-0-	2216 2	N	-0-		-0-
02		2296 N	2271	-0-	-25	-0-	2271 2	N	-0-		-0-
03		2666 N	2482	-0-	-184	-0-	2482 2	N	-0-		-0-
04		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262 2	N	-0-		-0-
05		2511 N	2382	-0-	-129	-0-	2382 2	N	-0-		-0-
06		2400 N	2318	-0-	-82	-0-	2318 2	N	-0-		-0-
07		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2608 2	N	-0-		-0-
08		2387 N	1576	-0-	-811	-0-	1576 2	N	-0-		-0-
09		2310 N	377	-0-	-1933	-0-	377 2	N	-0-		-0-
10		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672 2	N	-0-		-0-
11		2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2861 2	N	-0-		-0-
*12		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 26,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, FRED JR.		WELL #:		2H	RRCID ->	196011	COMPL. DATE	07/04/2003	TOTAL DEPTH	17112	PERF.17210 - 19284
01		11718 X	11258	-0-	-460	-0-	11258 2	N	-0-		-0-
02		10500 X	8447	-0-	-2053	-0-	8447 2	N	-0-		-0-
03		14364 X	14364	-0-	-0-	-0-	14364 2	N	-0-		-0-
04		13852 X	13852	-0-	-0-	-0-	13852 2	N	-0-		-0-
05		13598 X	13598	-0-	-0-	-0-	13598 2	N	-0-		-0-
06		13650 X	11764	-0-	-1886	-0-	11764 2	N	-0-		-0-
07		14105 X	9124	-0-	-4981	-0-	9124 2	N	-0-		-0-
08		14105 X	8189	-0-	-5916	-0-	8189 2	N	-0-		-0-
09		13650 X	1875	-0-	-11775	-0-	1875 2	N	-0-		-0-
10		13609 X	1847	-0-	-11762	-0-	1847 2	N	-0-		-0-
11		11760 X	2612	-0-	-9148	-0-	2612 2	N	-0-		-0-
12		9114 X	5358	-0-	-3756	-0-	5358 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 102,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		35708 333		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862									
TYRRELL, W. C. UNIT NO. #1		WELL #:		1	RRCID ->	031312	COMPL. DATE	06/10/1963	TOTAL DEPTH	21603	PERF. N/A
01		34330 X	34330	-0-	-0-	-0-	34330 2	N	-0-		-0-
02		26740 X	17948	-0-	-8792	-0-	17948 2	N	-0-		-0-
03		29605 X	23333	-0-	-6272	-0-	23333 2	N	-0-		-0-
04		33210 X	27432	-0-	-5778	-0-	27432 2	N	-0-		-0-
05		36046 X	36046	-0-	-0-	-0-	36046 2	N	-0-		-0-
06		33210 X	30168	-0-	-3042	-0-	30168 2	N	-0-		-0-
07		28334 X	26437	-0-	-1897	-0-	26437 2	N	-0-		-0-
08		35371 X	33525	-0-	-1846	-0-	33525 2	N	-0-		-0-
09		34230 X	31157	-0-	-3073	-0-	31157 2	N	-0-		-0-
10		35371 X	28604	-0-	-6767	-0-	28604 2	N	-0-		-0-
11		32430 X	26566	-0-	-5864	-0-	26566 2	N	-0-		-0-
*12		34381 X	34381	-0-	-0-	-0-	34381 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 349,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862												
TYRRELL, W. C. UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID -> 034557	COMPL. DATE 08/29/1964	TOTAL DEPTH 21794	PERF. N/A								
M	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	1 N	-0-	-0-	-1	-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-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3		WELL #:		1	RRCID -> 037655	COMPL. DATE 11/22/1965	TOTAL DEPTH 22320	PERF. N/A
01	22878 X	15992	-0-	-6886	-0-	15992 2	N	-0-
02	19424 X	19424	-0-	-0-	-0-	19424 2	N	-0-
03	23450 X	23450	-0-	-0-	-0-	23450 2	N	-0-
04	19468 X	19468	-0-	-0-	-0-	19468 2	N	-0-
05	26652 X	26652	-0-	-0-	-0-	26652 2	N	-0-
06	23584 X	23584	-0-	-0-	-0-	23584 2	N	-0-
07	23436 X	20335	-0-	-3101	-0-	20335 2	N	-0-
08	24707 X	23367	-0-	-1340	-0-	23367 2	N	-0-
09	23910 X	23430	-0-	-480	-0-	23430 2	N	-0-
10	24707 X	23628	-0-	-1079	-0-	23628 2	N	-0-
11	23580 X	17663	-0-	-5917	-0-	17663 2	N	-0-
*12	26234 X	26234	-0-	-0-	-0-	26234 2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 263,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN, MARGARET T.		WELL #:		1	RRCID -> 050235	COMPL. DATE 12/08/1970	TOTAL DEPTH 22465	PERF. N/A
01	31186 X	29566	-0-	-1620	-0-	29566 2	N	-0-
02	28168 X	22409	-0-	-5759	-0-	22409 2	N	-0-
03	30721 X	29708	-0-	-1013	-0-	29708 2	N	-0-
04	29280 X	27260	-0-	-2020	-0-	27260 2	N	-0-
05	29574 X	28012	-0-	-1562	-0-	28012 2	N	-0-
06	28740 X	26963	-0-	-1777	-0-	26963 2	N	-0-
07	29698 X	27392	-0-	-2306	-0-	27392 2	N	-0-
08	29698 X	26975	-0-	-2723	-0-	26975 2	N	-0-
09	27270 X	25259	-0-	-2011	-0-	25259 2	N	-0-
10	28024 X	26088	-0-	-1936	-0-	26088 2	N	-0-
11	26970 X	24689	-0-	-2281	-0-	24689 2	N	-0-
12	27404 X	26407	-0-	-997	-0-	26407 2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 320,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862									
NEAL, J. O. -21-		WELL #: 1		RRCID -> 050514		COMPL. DATE		N/A			
						TOTAL DEPTH 22342		PERF.21140 - 22268			
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	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 3		N	-0-		-0-
02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3		N	-0-		-0-
03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 3		N	-0-		-0-
04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 3		N	-0-		-0-
05	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 3		N	-0-		-0-
06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 3		N	-0-		-0-
07	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 3		N	-0-		-0-
08	1023 N	733	-0-	-290	-0-	733 3		N	-0-		-0-
09	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 3		N	-0-		-0-
10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3		N	-0-		-0-
11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 3		N	-0-		-0-
*12	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,822		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	
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	22660 X	22660	-0-	-0-	-0-	22660 2		N	-0-		-0-
02	17108 X	14680	-0-	-2428	-0-	14680 2		N	-0-		-0-
03	19811 X	19811	-0-	-0-	-0-	19811 2		N	-0-		-0-
04	19680 X	18881	-0-	-799	-0-	18881 2		N	-0-		-0-
05	20336 X	19427	-0-	-909	-0-	19427 2		N	-0-		-0-
06	19680 X	18710	-0-	-970	-0-	18710 2		N	-0-		-0-
07	19809 X	19140	-0-	-669	-0-	19140 2		N	-0-		-0-
08	19809 X	19000	-0-	-809	-0-	19000 2		N	-0-		-0-
09	18870 X	18295	-0-	-575	-0-	18295 2		N	-0-		-0-
10	19437 X	18630	-0-	-807	-0-	18630 2		N	-0-		-0-
11	18720 X	17893	-0-	-827	-0-	17893 2		N	-0-		-0-
12	19127 X	18495	-0-	-632	-0-	18495 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		225,622		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PRICE, AUBREY		WELL #: 2		RRCID -> 109402		COMPL. DATE 02/26/1984		TOTAL DEPTH 21889		PERF.20930 - 21889	
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-					

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862														
PRICE ESTATE UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 160056		COMPL. DATE 06/02/1996		TOTAL DEPTH 21230 PERF.19800 - 21230								
M	O	GAS PROD	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-

FORT STOCKTON GAS UNIT # 6		WELL #: 2		RRCID -> 168624		COMPL. DATE 01/03/1998		TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020								
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-						-0-
02	168 N	135	-0-	-33	-0-	135	3		N	-0-						-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-						-0-
04	210 N	126	-0-	-84	-0-	126	3		N	-0-						-0-
05	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	3		N	-0-						-0-
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3		N	-0-						-0-
07	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3		N	-0-						-0-
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-						-0-
09	150 N	91	-0-	-59	-0-	91	3		N	-0-						-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-						-0-
11	150 N	98	-0-	-52	-0-	98	3		N	-0-						-0-
12	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3		N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 1,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 040124		COMPL. DATE 08/01/1966		TOTAL DEPTH 21220 PERF. N/A								
SIBLEY-STATE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1														
01	10664 X	7720	-0-	-2944	-0-	7718	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	8148 X	6373	-0-	-1775	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
03	9873 X	9873	-0-	-0-	-0-	9873	2			N	-0-					-0-
04	13606 X	13606	-0-	-0-	-0-	13606	2			N	-0-					-0-
05	12729 X	12729	-0-	-0-	-0-	12729	2			N	-0-					-0-
06	10534 X	10534	-0-	-0-	-0-	10534	2			N	-0-					-0-
07	13609 X	10764	-0-	-2845	-0-	10764	2			N	-0-					-0-
08	13609 X	9898	-0-	-3711	-0-	9898	2			N	-0-					-0-
09	13170 X	6131	-0-	-7039	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
10	12741 X	7849	-0-	-4892	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
11	10530 X	8312	-0-	-2218	-0-	8312	2			N	-0-					-0-
*12	12502 X	12502	-0-	-0-	-0-	12502	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OIL AND GAS DIVISION

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113														
TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 040127 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		32533 X	32533	-0-	-0-	-0-	32533	2		N	-0-			-0-
02		25760 X	22019	-0-	-3741	-0-	22019	2		N	-0-			-0-
03		31899 X	29841	-0-	-2058	-0-	29841	2		N	-0-			-0-
04		31885 X	31885	-0-	-0-	-0-	31885	2		N	-0-			-0-
05		32850 X	32850	-0-	-0-	-0-	32850	2		N	-0-			-0-
06		31470 X	31407	-0-	-63	-0-	31407	2		N	-0-			-0-
07		32953 X	32396	-0-	-557	-0-	32396	2		N	-0-			-0-
08		32953 X	32153	-0-	-800	-0-	32153	2		N	-0-			-0-
09		32142 X	32142	-0-	-0-	-0-	32142	2		N	-0-			-0-
10		33688 X	33688	-0-	-0-	-0-	33688	2		N	-0-			-0-
11		31410 X	30516	-0-	-894	-0-	30516	2		N	-0-			-0-
*12		33242 X	33242	-0-	-0-	-0-	33242	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			374,672			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040210 COMPL. DATE 10/02/1966 TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		41905 X	41905	-0-	-0-	-0-	41905	2		N	-0-			-0-
02		30828 X	23840	-0-	-6988	-0-	23840	2		N	-0-			-0-
03		39606 X	39606	-0-	-0-	-0-	39606	2		N	-0-			-0-
04		36600 X	36123	-0-	-477	-0-	36123	2		N	-0-			-0-
05		37820 X	36746	-0-	-1074	-0-	36746	2		N	-0-			-0-
06		36600 X	33941	-0-	-2659	-0-	33941	2		N	-0-			-0-
07		37820 X	36150	-0-	-1670	-0-	36150	2		N	-0-			-0-
08		37820 X	35099	-0-	-2721	-0-	35099	2		N	-0-			-0-
09		37980 X	37980	-0-	-0-	-0-	37980	2		N	-0-			-0-
10		36735 X	34160	-0-	-2575	-0-	34160	2		N	-0-			-0-
11		34980 X	23854	-0-	-11126	-0-	23854	2		N	-0-			-0-
12		37820 X	36369	-0-	-1451	-0-	36369	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			415,773			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040227 COMPL. DATE 09/18/1966 TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		42590 X	42590	-0-	-0-	-0-	42576	2	14 9	N	13	13 8		-0-
02		30628 X	30628	-0-	-0-	-0-	30628	2		N	-0-			-0-
03		41489 X	41489	-0-	-0-	-0-	41489	2		N	-0-			-0-
04		38633 X	38633	-0-	-0-	-0-	38633	2		N	-0-			-0-
05		41408 X	41408	-0-	-0-	-0-	41408	2		N	-0-			-0-
06		39205 X	39205	-0-	-0-	-0-	39205	2		N	-0-			-0-
07		39537 X	39537	-0-	-0-	-0-	39537	2		N	-0-			-0-
08		33716 X	33716	-0-	-0-	-0-	33716	2		N	-0-			-0-
09		40077 X	40077	-0-	-0-	-0-	40077	2		N	-0-			-0-
10		41143 X	41143	-0-	-0-	-0-	41143	2		N	-0-			-0-
11		37900 X	37900	-0-	-0-	-0-	37900	2		N	-0-			-0-
*12		41045 X	41045	-0-	-0-	-0-	41045	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			467,371			TOTAL CONDENSATE PROD:			13					

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040794 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 21928 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2		N	-0-			-0-
02	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2		N	-0-			-0-
03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 2		N	-0-			-0-
04	960 N	821	-0-	-139	-0-	821 2		N	-0-			-0-
05	1023 N	898	-0-	-125	-0-	898 2		N	-0-			-0-
06	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2		N	-0-			-0-
07	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2		N	-0-			-0-
08	899 N	882	-0-	-17	-0-	882 2		N	-0-			-0-
09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2		N	-0-			-0-
10	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2		N	-0-			-0-
11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	-0-			-0-
*12	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,813 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	25854 X	25271	-0-	-583	-0-	25262 2	9 9	N	8	8 8		-0-
02	22764 X	19646	-0-	-3118	-0-	19646 2		N	-0-			-0-
03	27642 X	27642	-0-	-0-	-0-	27642 2		N	-0-			-0-
04	27031 X	27031	-0-	-0-	-0-	27031 2		N	-0-			-0-
05	28330 X	28330	-0-	-0-	-0-	28330 2		N	-0-			-0-
06	27085 X	27085	-0-	-0-	-0-	27085 2		N	-0-			-0-
07	27793 X	27793	-0-	-0-	-0-	27793 2		N	-0-			-0-
08	27398 X	27398	-0-	-0-	-0-	27398 2		N	-0-			-0-
09	26557 X	26557	-0-	-0-	-0-	26557 2		N	-0-			-0-
10	27172 X	27172	-0-	-0-	-0-	27172 2		N	-0-			-0-
11	26032 X	26032	-0-	-0-	-0-	26032 2		N	-0-			-0-
12	26598 X	23472	-0-	-3126	-0-	23472 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 313,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL WELL #: 2 RRCID -> 042473 COMPL. DATE 06/03/1967 TOTAL DEPTH 21830 PERF. N/A

01	589 N	486	-0-	-103	-0-	486 2		N	-0-			-0-
02	532 N	506	-0-	-26	-0-	506 2		N	-0-			-0-
03	682 N	675	-0-	-7	-0-	675 2		N	-0-			-0-
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2		N	-0-			-0-
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-			-0-
06	660 N	590	-0-	-70	-0-	590 2		N	-0-			-0-
07	651 N	624	-0-	-27	-0-	624 2		N	-0-			-0-
08	620 N	464	-0-	-156	-0-	464 2		N	-0-			-0-
09	600 N	441	-0-	-159	-0-	441 2		N	-0-			-0-
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-			-0-
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-			-0-
*12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113									
DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2			WELL #:		1	RRCID -> 043303			COMPL. DATE 10/17/1967		TOTAL DEPTH 22045 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		28489 X	28089	-0-	-400	-0-	28079	2	10	9	N	9	9 8	-0-
02		25368 X	23472	-0-	-1896	-0-	23472	2			N	-0-		-0-
03		28555 X	28555	-0-	-0-	-0-	28555	2			N	-0-		-0-
04		27180 X	27090	-0-	-90	-0-	27090	2			N	-0-		-0-
05		28224 X	28224	-0-	-0-	-0-	28224	2			N	-0-		-0-
06		27630 X	27056	-0-	-574	-0-	27056	2			N	-0-		-0-
07		28551 X	28204	-0-	-347	-0-	28204	2			N	-0-		-0-
08		28551 X	27298	-0-	-1253	-0-	27298	2			N	-0-		-0-
09		27300 X	26476	-0-	-824	-0-	26476	2			N	-0-		-0-
10		28210 X	27205	-0-	-1005	-0-	27205	2			N	-0-		-0-
11		27300 X	25004	-0-	-2296	-0-	25004	2			N	-0-		-0-
12		28210 X	26324	-0-	-1886	-0-	26324	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			322,997			TOTAL CONDENSATE PROD:			9					

BLACK-LEWIS GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 043884			COMPL. DATE 04/01/1968		TOTAL DEPTH 21900 PERF. N/A			
01		3131 X	3130	-0-	-1	-0-	3129	2	1	9	N	1	1 8	-0-
02		2772 X	2450	-0-	-322	-0-	2450	2			N	-0-		-0-
03		2976 X	2910	-0-	-66	-0-	2910	2			N	-0-		-0-
04		3030 X	2636	-0-	-394	-0-	2636	2			N	-0-		-0-
05		3131 X	2807	-0-	-324	-0-	2807	2			N	-0-		-0-
06		3030 X	2569	-0-	-461	-0-	2569	2			N	-0-		-0-
07		2914 X	2640	-0-	-274	-0-	2640	2			N	-0-		-0-
08		2914 X	2622	-0-	-292	-0-	2622	2			N	-0-		-0-
09		2730 X	2672	-0-	-58	-0-	2672	2			N	-0-		-0-
10		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-		-0-
11		2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-		-0-
*12		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			32,768			TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

ABELL EAST UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 044699			COMPL. DATE 01/05/1968		TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A			
01		13578 X	12025	-0-	-1553	-0-	12021	2	4	9	N	4	4 8	-0-
02		12264 X	9424	-0-	-2840	-0-	9424	2			N	-0-		-0-
03		13578 X	13229	-0-	-349	-0-	13229	2			N	-0-		-0-
04		13110 X	12011	-0-	-1099	-0-	12011	2			N	-0-		-0-
05		13330 X	11911	-0-	-1419	-0-	11911	2			N	-0-		-0-
06		14739 X	14739	-0-	-0-	-0-	14739	2			N	-0-		-0-
07		13522 X	13522	-0-	-0-	-0-	13522	2			N	-0-		-0-
08		13738 X	13738	-0-	-0-	-0-	13738	2			N	-0-		-0-
09		14550 X	12762	-0-	-1788	-0-	12762	2			N	-0-		-0-
10		15035 X	12678	-0-	-2357	-0-	12678	2			N	-0-		-0-
11		14550 X	12150	-0-	-2400	-0-	12150	2			N	-0-		-0-
*12		13916 X	13916	-0-	-0-	-0-	13916	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			152,105			TOTAL CONDENSATE PROD:			4					

OIL AND GAS DIVISION

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
-DD- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046272		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 22824 PERF.21548 - 22752				
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	992 N	942	-0-	-50	-0-	942 2		N	-0-			-0-
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 2		N	-0-			-0-
03	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2		N	-0-			-0-
04	900 N	891	-0-	-9	-0-	891 2		N	-0-			-0-
05	1023 N	401	-0-	-622	-0-	401 2		N	-0-			-0-
06	990 N	522	-0-	-468	-0-	522 2		N	-0-			-0-
07	930 N	585	-0-	-345	-0-	585 2		N	-0-			-0-
08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2		N	-0-			-0-
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2		N	-0-			-0-
10	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2		N	-0-			-0-
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2		N	-0-			-0-
*12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,984		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ABELL WEST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046274		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 22670 PERF.21081 - 22636				
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	11 N	2	-0-	-9	-0-	2 2		N	-0-			-0-
02	12 N	3	-0-	-9	-0-	3 2		N	-0-			-0-
03	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2		N	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
07	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		N	-0-			-0-
08	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2		N	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
10	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
12	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

USM ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046275		COMPL. DATE 12/12/1968		TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A				
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	63953 X	63054	-0-	-899	-0-	63033 2	21 9	N	19	19 8		-0-
02	56392 X	45851	-0-	-10541	-0-	45851 2		N	-0-			-0-
03	64694 X	64694	-0-	-0-	-0-	64694 2		N	-0-			-0-
04	60990 X	59331	-0-	-1659	-0-	59331 2		N	-0-			-0-
05	65854 X	65854	-0-	-0-	-0-	65854 2		N	-0-			-0-
06	62610 X	60334	-0-	-2276	-0-	60334 2		N	-0-			-0-
07	64697 X	60637	-0-	-4060	-0-	60637 2		N	-0-			-0-
08	65844 X	63367	-0-	-2477	-0-	63367 2		N	-0-			-0-
09	63720 X	60561	-0-	-3159	-0-	60561 2		N	-0-			-0-
10	65844 X	62625	-0-	-3219	-0-	62625 2		N	-0-			-0-
11	61320 X	60572	-0-	-748	-0-	60572 2		N	-0-			-0-
12	63364 X	61219	-0-	-2145	-0-	61219 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		728,099		TOTAL CONDENSATE PROD:		19						

OIL AND GAS DIVISION

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 046277 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH 22675 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS 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		6045 X	4796	-0-	-1249	-0-	4795 2	1 9	N	1	1 8		-0-
02		5460 X	4450	-0-	-1010	-0-	4450 2		N	-0-			-0-
03		6169 X	5273	-0-	-896	-0-	5273 2		N	-0-			-0-
04		5970 X	4016	-0-	-1954	-0-	4016 2		N	-0-			-0-
05		6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-			N	-0-			-0-
06		5100 X	3269	-0-	-1831	-0-	3269 2		N	-0-			-0-
07		5270 X	2765	-0-	-2505	-0-	2765 2		N	-0-			-0-
08		5270 X	2782	-0-	-2488	-0-	2782 2		N	-0-			-0-
09		4020 X	2471	-0-	-1549	-0-	2471 2		N	-0-			-0-
10		3379 X	939	-0-	-2440	-0-	939 2		N	-0-			-0-
11		3270 X	1906	-0-	-1364	-0-	1906 2		N	-0-			-0-
12		2790 X	811	-0-	-1979	-0-	811 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 046278 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 22775 PERF. 21361 - 22705

01		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			-0-
02		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			-0-
03		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-			-0-
04		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-			-0-
05		186 N	142	-0-	-44	-0-	142 2		N	-0-			-0-
06		390 N	195	-0-	-195	-0-	195 2		N	-0-			-0-
07		217 N	210	-0-	-7	-0-	210 2		N	-0-			-0-
08		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-			-0-
09		210 N	206	-0-	-4	-0-	206 2		N	-0-			-0-
10		217 N	172	-0-	-45	-0-	172 2		N	-0-			-0-
11		210 N	167	-0-	-43	-0-	167 2		N	-0-			-0-
12		217 N	98	-0-	-119	-0-	98 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 046608 COMPL. DATE 06/29/1969 TOTAL DEPTH 22545 PERF. N/A

01		17428 X	17428	-0-	-0-	-0-	17422 2	6 9	N	5	5 8		-0-
02		13776 X	11754	-0-	-2022	-0-	11754 2		N	-0-			-0-
03		18090 X	18090	-0-	-0-	-0-	18090 2		N	-0-			-0-
04		15840 X	15543	-0-	-297	-0-	15543 2		N	-0-			-0-
05		16368 X	13683	-0-	-2685	-0-	13683 2		N	-0-			-0-
06		15840 X	13113	-0-	-2727	-0-	13113 2		N	-0-			-0-
07		16368 X	15218	-0-	-1150	-0-	15218 2		N	-0-			-0-
08		16368 X	11452	-0-	-4916	-0-	11452 2		N	-0-			-0-
09		15540 X	11447	-0-	-4093	-0-	11447 2		N	-0-			-0-
10		15221 X	11676	-0-	-3545	-0-	11676 2		N	-0-			-0-
11		14730 X	13603	-0-	-1127	-0-	13603 2		N	-0-			-0-
12		15221 X	6768	-0-	-8453	-0-	6768 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 159,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OIL AND GAS DIVISION

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1		RRCID -> 048124		COMPL. DATE 03/29/1970		TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A								
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BEM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 048852		COMPL. DATE 07/14/1970		TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A								
01	33448	X	33448	-0-	-0-	-0-	33448	2		N	-0-					-0-
02	26880	X	24203	-0-	-2677	-0-	24203	2		N	-0-					-0-
03	29888	X	29888	-0-	-0-	-0-	29888	2		N	-0-					-0-
04	28837	X	28837	-0-	-0-	-0-	28837	2		N	-0-					-0-
05	31207	X	31207	-0-	-0-	-0-	31207	2		N	-0-					-0-
06	28800	X	28449	-0-	-351	-0-	28449	2		N	-0-					-0-
07	29760	X	20686	-0-	-9074	-0-	20686	2		N	-0-					-0-
08	29760	X	21672	-0-	-8088	-0-	21672	2		N	-0-					-0-
09	28800	X	21159	-0-	-7641	-0-	21159	2		N	-0-					-0-
10	29760	X	24920	-0-	-4840	-0-	24920	2		N	-0-					-0-
11	28440	X	24319	-0-	-4121	-0-	24319	2		N	-0-					-0-
*12	28167	X	28167	-0-	-0-	-0-	28167	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 316,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUNTAIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 049404		COMPL. DATE 11/08/1970		TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A								
01	37687	X	37687	-0-	-0-	-0-	37675	2	12 9	N	11	11 8				-0-
02	27317	X	27317	-0-	-0-	-0-	27317	2		N	-0-					-0-
03	39996	X	39996	-0-	-0-	-0-	39996	2		N	-0-					-0-
04	36059	X	36059	-0-	-0-	-0-	36059	2		N	-0-					-0-
05	38672	X	38672	-0-	-0-	-0-	38672	2		N	-0-					-0-
06	36912	X	36912	-0-	-0-	-0-	36912	2		N	-0-					-0-
07	36244	X	36244	-0-	-0-	-0-	36244	2		N	-0-					-0-
08	38871	X	38871	-0-	-0-	-0-	38871	2		N	-0-					-0-
09	37126	X	37126	-0-	-0-	-0-	37126	2		N	-0-					-0-
10	37065	X	37065	-0-	-0-	-0-	37065	2		N	-0-					-0-
11	36148	X	36148	-0-	-0-	-0-	36148	2		N	-0-					-0-
*12	38712	X	38712	-0-	-0-	-0-	38712	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 440,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

OIL AND GAS DIVISION

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BENNETT, J. R. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 049936		COMPL. DATE 02/09/1971		TOTAL DEPTH 22800 PERF. 21754 - 22701				
M	O	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	27067 X	27067	-0-	-0-	-0-	27067 2		N	-0-			-0-
02	23436 X	21243	-0-	-2193	-0-	21243 2		N	-0-			-0-
03	25947 X	25920	-0-	-27	-0-	25920 2		N	-0-			-0-
04	25110 X	24301	-0-	-809	-0-	24301 2		N	-0-			-0-
05	25947 X	25858	-0-	-89	-0-	25858 2		N	-0-			-0-
06	25110 X	23512	-0-	-1598	-0-	23512 2		N	-0-			-0-
07	25916 X	23978	-0-	-1938	-0-	23978 2		N	-0-			-0-
08	25916 X	24748	-0-	-1168	-0-	24748 2		N	-0-			-0-
09	25020 X	22920	-0-	-2100	-0-	22920 2		N	-0-			-0-
10	25854 X	25214	-0-	-640	-0-	25214 2		N	-0-			-0-
11	23940 X	23375	-0-	-565	-0-	23375 2		N	-0-			-0-
*12	25350 X	25350	-0-	-0-	-0-	25350 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		293,486		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RIGGS, E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 050985		COMPL. DATE 07/20/1971		TOTAL DEPTH 23050 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	5425 X	5032	-0-	-393	-0-	5032 2		N	-0-			-0-
02	4704 X	3881	-0-	-823	-0-	3881 2		N	-0-			-0-
03	5177 X	5109	-0-	-68	-0-	5109 2		N	-0-			-0-
04	4920 X	4742	-0-	-178	-0-	4742 2		N	-0-			-0-
05	5022 X	4937	-0-	-85	-0-	4937 2		N	-0-			-0-
06	4950 X	4507	-0-	-443	-0-	4507 2		N	-0-			-0-
07	5115 X	4760	-0-	-355	-0-	4760 2		N	-0-			-0-
08	5115 X	4572	-0-	-543	-0-	4572 2		N	-0-			-0-
09	4770 X	4406	-0-	-364	-0-	4406 2		N	-0-			-0-
10	4929 X	4632	-0-	-297	-0-	4632 2		N	-0-			-0-
11	4620 X	4502	-0-	-118	-0-	4502 2		N	-0-			-0-
12	4774 X	4603	-0-	-171	-0-	4603 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		55,683		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BAILEY, M. L. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 052504		COMPL. DATE 04/29/1972		TOTAL DEPTH 22578 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	14601 X	13977	-0-	-624	-0-	13973 2	4 9	N	4	4 8		-0-
02	13300 X	5781	-0-	-7519	-0-	5781 2		N	-0-			-0-
03	14725 X	10394	-0-	-4331	-0-	10394 2		N	-0-			-0-
04	14250 X	12103	-0-	-2147	-0-	12103 2		N	-0-			-0-
05	14714 X	14714	-0-	-0-	-0-	14714 2		N	-0-			-0-
06	13530 X	12880	-0-	-650	-0-	12880 2		N	-0-			-0-
07	13642 X	13642	-0-	-0-	-0-	13642 2		N	-0-			-0-
08	14725 X	14142	-0-	-583	-0-	14142 2		N	-0-			-0-
09	14250 X	12872	-0-	-1378	-0-	12872 2		N	-0-			-0-
10	14725 X	14545	-0-	-180	-0-	14545 2		N	-0-			-0-
11	13755 X	13755	-0-	-0-	-0-	13755 2		N	-0-			-0-
*12	14178 X	14178	-0-	-0-	-0-	14178 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		152,983		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113									
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 053932			COMPL. DATE 07/20/1972		TOTAL DEPTH 22300 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		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		N	-0-			-0-
02		1008 N	788	-0-	-220	-0-	788	2		N	-0-			-0-
03		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2		N	-0-			-0-
04		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2		N	-0-			-0-
05		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2		N	-0-			-0-
06		1140 N	1101	-0-	-39	-0-	1101	2		N	-0-			-0-
07		1178 N	1129	-0-	-49	-0-	1129	2		N	-0-			-0-
08		1147 N	1125	-0-	-22	-0-	1125	2		N	-0-			-0-
09		1110 N	1087	-0-	-23	-0-	1087	2		N	-0-			-0-
10		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2		N	-0-			-0-
11		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		N	-0-			-0-
*12		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,256			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

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 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		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2		N	-0-			-0-
02		952 N	524	-0-	-428	-0-	524	2		N	-0-			-0-
03		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-			-0-
04		1050 N	638	-0-	-412	-0-	638	2		N	-0-			-0-
05		589 N	534	-0-	-55	-0-	534	2		N	-0-			-0-
06		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-			-0-
07		651 N	457	-0-	-194	-0-	457	2		N	-0-			-0-
08		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2		N	-0-			-0-
09		870 N	532	-0-	-338	-0-	532	2		N	-0-			-0-
10		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-			-0-
11		930 N	483	-0-	-447	-0-	483	2		N	-0-			-0-
12		558 N	536	-0-	-22	-0-	536	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,930			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 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		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-
02		308 N	280	-0-	-28	-0-	280	2		N	-0-			-0-
03		248 N	189	-0-	-59	-0-	189	2		N	-0-			-0-
04		330 N	320	-0-	-10	-0-	320	2		N	-0-			-0-
05		310 N	265	-0-	-45	-0-	265	2		N	-0-			-0-
06		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			-0-
07		341 N	167	-0-	-174	-0-	167	2		N	-0-			-0-
08		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			-0-
09		270 N	236	-0-	-34	-0-	236	2		N	-0-			-0-
10		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-
11		360 N	85	-0-	-275	-0-	85	2		N	-0-			-0-
*12		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,111			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
CIMAREX ENERGY CO.				153438								
BILL DEWITT-PARKE		WELL #:		1	RRCID ->	048028	COMPL. DATE	03/27/1970	TOTAL DEPTH	22696	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		84940 X	9051	-0-	-75889	-0-	9051	2	N	-0-		-0-
02		76720 X	50689	-0-	-26031	-0-	50689	2	N	-0-		-0-
03		84940 X	59703	-0-	-25237	-0-	59703	2	N	-0-		-0-
04		115724 X	115724	-0-	-0-	-0-	115724	2	N	-0-		-0-
05		116857 X	116857	-0-	-0-	-0-	116857	2	N	-0-		-0-
06		109511 X	109511	-0-	-0-	-0-	109511	2	N	-0-		-0-
07		114793 X	109772	-0-	-5021	-0-	109772	2	N	-0-		-0-
08		114793 X	107585	-0-	-7208	-0-	107585	2	N	-0-		-0-
09		111090 X	93237	-0-	-17853	-0-	93237	2	N	-0-		-0-
10		114793 X	93245	-0-	-21548	-0-	93245	2	N	-0-		-0-
11		109500 X	99769	-0-	-9731	-0-	99769	2	N	-0-		-0-
12		109771 X	103629	-0-	-6142	-0-	103629	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,068,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PECOS COUNTY AIRPORT		WELL #:		1	RRCID ->	048583	COMPL. DATE	06/11/1970	TOTAL DEPTH	22430	PERF. N/A
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-
10		217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-
11		210 X	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	-0-
12		217 X	5	-0-	-212	-0-	5	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PECOS COUNTY AIRPORT		WELL #:		2	RRCID ->	050718	COMPL. DATE	06/21/1971	TOTAL DEPTH	22667	PERF. N/A
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		10548 X	10548	-0-	-0-	-0-	10548	2	N	-0-	-0-
08		21383 X	21383	-0-	-0-	-0-	21383	2	N	-0-	-0-
09		10988 X	10988	-0-	-0-	-0-	10988	2	N	-0-	-0-
10		10230 X	8153	-0-	-2077	-0-	8153	2	N	-0-	-0-
11		9900 X	8236	-0-	-1664	-0-	8236	2	N	-0-	-0-
12		10230 X	6850	-0-	-3380	-0-	6850	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 66,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
DIAMONDBACK E&P LLC				217012								
HATCH, ETHEL		WELL #:		2	RRCID -> 168132	COMPL. DATE 12/27/1997	TOTAL DEPTH 22450	PERF. 21230	- 22450			
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	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2		N	-0-			-0-
02	532 N	468	-0-	-64	-0-	468 2		N	-0-			-0-
03	496 N	279	-0-	-217	-0-	279 2		N	-0-			-0-
04	630 N	134	-0-	-496	-0-	134 2		N	-0-			-0-
05	527 N	100	-0-	-427	-0-	100 2		N	-0-			-0-
06	270 N	206	-0-	-64	-0-	206 2		N	-0-			-0-
07	124 N	2	-0-	-122	-0-	2 2		N	-0-			-0-
08	93 N	62	-0-	-31	-0-	62 2		N	-0-			-0-
09	210 N	55	-0-	-155	-0-	55 2		N	-0-			-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,005		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058				CNTY: PECOS				
HATCH, ETHEL		WELL #:		1	RRCID -> 048361	COMPL. DATE 05/04/1970	TOTAL DEPTH 22667	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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-						

LIGON UNIT				1				CNTY: PECOS				
HATCH, ETHEL		WELL #:		1	RRCID -> 050761	COMPL. DATE 12/29/1970	TOTAL DEPTH 22720	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	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857 2		N	-0-			-0-
02	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784 2		N	-0-			-0-
03	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4324 2		N	-0-			-0-
04	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615 2		N	-0-			-0-
05	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3700 2		N	-0-			-0-
06	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538 2		N	-0-			-0-
07	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637 2		N	-0-			-0-
08	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652 2		N	-0-			-0-
09	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517 2		N	-0-			-0-
10	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613 2		N	-0-			-0-
11	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488 2		N	-0-			-0-
*12	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		43,300		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		//CONT.//		252058							
DALCO-USM		WELL #:		1A	RRCID ->	138901	COMPL. DATE	10/02/1991	TOTAL DEPTH	22650	PERF.21330 - 22650
M	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		7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	7715 2	N	-0-		-0-
02		6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	6783 2	N	-0-		-0-
03		7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	7239 2	N	-0-		-0-
04		7366 X	7366	-0-	-0-	-0-	7366 2	N	-0-		-0-
05		7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	7645 2	N	-0-		-0-
06		7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	7392 2	N	-0-		-0-
07		7161 X	6898	-0-	-263	-0-	6898 2	N	-0-		-0-
08		7161 X	6195	-0-	-966	-0-	6195 2	N	-0-		-0-
09		6930 X	6438	-0-	-492	-0-	6438 2	N	-0-		-0-
10		7161 X	6917	-0-	-244	-0-	6917 2	N	-0-		-0-
11		6930 X	6879	-0-	-51	-0-	6879 2	N	-0-		-0-
12		6913 X	6908	-0-	-5	-0-	6908 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		84,375		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EXTEX OPERATING COMPANY		257062		PORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES		WELL #:		2	RRCID ->	052301	COMPL. DATE	03/20/1972	TOTAL DEPTH	22660	PERF. N/A
01		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304 3	N	-0-		-0-				
02		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787 3	N	-0-		-0-				
03		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010 3	N	-0-		-0-				
04		2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783 3	N	-0-		-0-				
05		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936 3	N	-0-		-0-				
06		2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815 3	N	-0-		-0-				
07		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008 3	N	-0-		-0-				
08		2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858 3	N	-0-		-0-				
09		2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722 3	N	-0-		-0-				
10		2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2735 3	N	-0-		-0-				
11		2550 N	2496	-0-	-54	-0-	2496 3	N	-0-		-0-				
*12		2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661 3	N	-0-		-0-				
TOTAL GAS PROD:		34,115		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GOMEZ SOUTH UNIT "3A"		WELL #:		1	RRCID ->	063632	COMPL. DATE	09/02/1975	TOTAL DEPTH	22101	PERF.20458 - 21915
01		12865 X	3347	-0-	-9518	-0-	3347 3	N	-0-		-0-
02		7756 X	2664	-0-	-5092	-0-	2664 3	N	-0-		-0-
03		5673 X	2985	-0-	-2688	-0-	2985 3	N	-0-		-0-
04		4110 X	2852	-0-	-1258	-0-	2852 3	N	-0-		-0-
05		3596 X	2904	-0-	-692	-0-	2904 3	N	-0-		-0-
06		3240 X	2616	-0-	-624	-0-	2616 3	N	-0-		-0-
07		2976 X	2567	-0-	-409	-0-	2567 3	N	-0-		-0-
08		2976 X	2632	-0-	-344	-0-	2632 3	N	-0-		-0-
09		2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	2550 3	N	-0-		-0-
10		2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983 3	N	-0-		-0-
11		2610 X	2470	-0-	-140	-0-	2470 3	N	-0-		-0-
12		2635 X	2479	-0-	-156	-0-	2479 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		33,049		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062								
GOMEZ SOUTH UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 080165		COMPL. DATE 11/02/1978		TOTAL DEPTH 21964 PERF.21236 - 21754		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C COND	EOM BALANCE
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3		N	-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
TOTAL GAS PROD:		438				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

GORDY OIL COMPANY		317150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SABINE		WELL #: 1		RRCID -> 087472		COMPL. DATE 09/24/1979		TOTAL DEPTH 22981 PERF.21928 - 22870		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C COND	EOM BALANCE
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	0 N	-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-	

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
NEAL, J. O.		WELL #: 1		RRCID -> 047026		COMPL. DATE 07/31/1969		TOTAL DEPTH 22643 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C COND	EOM BALANCE
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-
02	196 N	185	-0-	-11	-0-	185	2		N	-0-
03	217 N	70	-0-	-147	-0-	70	2		N	-0-
04	210 N	57	-0-	-153	-0-	57	2		N	-0-
05	217 N	64	-0-	-153	-0-	64	2		N	-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-
07	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2		N	-0-
08	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2		N	-0-
09	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	2		N	-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		886				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.//		426961									
TYRRELL, W. C.		WELL #:		1	RRCID ->	050565	COMPL. DATE	06/03/1971	TOTAL DEPTH	22592	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	11895 X	11895	-0-	-0-	-0-	11895	2		N	-0-			-0-
02	11064 X	11064	-0-	-0-	-0-	11064	2		N	-0-			-0-
03	12132 X	12132	-0-	-0-	-0-	12132	2		N	-0-			-0-
04	11883 X	11883	-0-	-0-	-0-	11883	2		N	-0-			-0-
05	12080 X	12080	-0-	-0-	-0-	12080	2		N	-0-			-0-
06	11374 X	11374	-0-	-0-	-0-	11374	2		N	-0-			-0-
07	10912 X	10700	-0-	-212	-0-	10700	2		N	-0-			-0-
08	10912 X	10517	-0-	-395	-0-	10517	2		N	-0-			-0-
09	10560 X	10138	-0-	-422	-0-	10138	2		N	-0-			-0-
10	10912 X	10482	-0-	-430	-0-	10482	2		N	-0-			-0-
11	10560 X	10076	-0-	-484	-0-	10076	2		N	-0-			-0-
12	10695 X	10327	-0-	-368	-0-	10327	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		132,668		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GOMEZ S.W.D.		WELL #:		1	RRCID ->	055850	COMPL. DATE	09/07/1972	TOTAL DEPTH	6250	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-							

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		483440		WELL #:		1	RRCID ->	052369	COMPL. DATE	11/13/1974	TOTAL DEPTH	22747	PERF. N/A
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES													
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		//CONT.//		483440								
SPEARS GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	056037	COMPL. DATE	05/25/1973	TOTAL DEPTH	22830	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONGOOSE ENERGY, LLC				576512				PERF. 20784 - 22162				
BUTZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	044500	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	22263		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2449 X	1617	-0-	-832	-0-	-0-		1617	3			-0-
02	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	-0-		3622	3			-0-
03	10851 X	10851	-0-	-0-	-0-	-0-		10851	3			-0-
04	15929 X	15929	-0-	-0-	-0-	-0-		15929	3			-0-
05	2387 X	16284	-0-	13897	-0-	-0-		16284	3			-0-
06	16318 X	16318	-0-	-0-	-0-	-0-		16318	3			-0-
07	16734 X	16734	-0-	-0-	-0-	-0-		16734	3			-0-
08	16544 X	16544	-0-	-0-	-0-	-0-		16544	3			-0-
09	15921 X	15921	-0-	-0-	-0-	-0-		15921	3			-0-
10	24923 X	24923	-0-	-0-	-0-	-0-		24923	3			-0-
11	13380 X	-0-	-0-	-13380	-0-	-0-				19127	0	-0-
12	13826 X	NO RPT	-0-	-13826	-0-	-0-				NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		138,743		TOTAL CONDENSATE PROD:		19,127						

FORTSON -A-		WELL #:		2	RRCID ->	047916	COMPL. DATE	01/14/1970	TOTAL DEPTH	21818	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	EOM BALANCE
01	2945 X	1772	-0-	-1173	-0-	-0-		1772	3			-0-
02	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	-0-		3275	3			-0-
03	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	-0-		3818	3			-0-
04	19632 X	19632	-0-	-0-	-0-	-0-		19632	3			-0-
05	2728 X	34266	-0-	31538	-0-	-0-		34266	3			-0-
06	34078 X	34078	-0-	-0-	-0-	-0-		34078	3			-0-
07	33540 X	33540	-0-	-0-	-0-	-0-		33540	3			-0-
08	20274 X	18916	-0-	-1358	-0-	-0-		18916	3			-0-
09	30780 X	11344	-0-	-19436	-0-	-0-		11344	3			-0-
10	31806 X	9993	-0-	-21813	-0-	-0-		9993	3			-0-
11	30780 X	-0-	-0-	-30780	-0-	-0-				47916	0	-0-
12	31806 X	NO RPT	-0-	-31806	-0-	-0-				NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		170,634		TOTAL CONDENSATE PROD:		47,916						

OIL AND GAS DIVISION

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
MONGOOSE ENERGY, LLC		//CONT.// 576512										
PRICE -L-		WELL #: 1		RRCID -> 048717		COMPL. DATE 06/22/1970		TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 3		N	-0-		-0-
02		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 3		N	-0-		-0-
03		1116 N	999	-0-	-117	-0-	999 3		N	-0-		-0-
04		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 3		N	-0-		-0-
05		0 N	984	-0-	984	-0-	984 3		N	-0-		-0-
06		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 3		N	-0-		-0-
07		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671 3		N	-0-		-0-
10		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418 3		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2750	2750 0	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,238			TOTAL CONDENSATE PROD:				2,750		

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4185 X	3296	-0-	-889	-0-	3296 3		N	-0-		-0-
02		7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	7717 3		N	-0-		-0-
03		10462 X	10462	-0-	-0-	-0-	10462 3		N	-0-		-0-
04		7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	7572 3		N	-0-		-0-
05		4309 X	6029	-0-	1720	-0-	6029 3		N	-0-		-0-
06		8280 X	5047	-0-	-3233	-0-	5047 3		N	-0-		-0-
07		10447 X	4835	-0-	-5612	-0-	4835 3		N	-0-		-0-
08		10447 X	4528	-0-	-5919	-0-	4528 3		N	-0-		-0-
09		7560 X	4153	-0-	-3407	-0-	4153 3		N	-0-		-0-
10		6014 X	4041	-0-	-1973	-0-	4041 3		N	-0-		-0-
11		5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-			N	3674	3674 0	-0-
12		4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			57,680			TOTAL CONDENSATE PROD:				3,674		

PRICE-M		WELL #: 1		RRCID -> 049967		COMPL. DATE 01/26/1971		TOTAL DEPTH 22880 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* 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	235	-0-	235	-0-	235 3		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	359	-0-	359	-0-	359 3		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	594		N	77	77 0	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	594		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			594			TOTAL CONDENSATE PROD:				77		

OIL AND GAS DIVISION

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
MONGOOSE ENERGY, LLC		//CONT.// 576512											
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767 X	1186	-0-	-581	-0-	1186	3		N	-0-			-0-
02	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3		N	-0-			-0-
03	26907 X	26907	-0-	-0-	-0-	26907	3		N	-0-			-0-
04	30609 X	30609	-0-	-0-	-0-	30609	3		N	-0-			-0-
05	4619 X	29302	-0-	24683	-0-	29302	3		N	-0-			-0-
06	25296 X	25296	-0-	-0-	-0-	25296	3		N	-0-			-0-
07	28427 X	21757	-0-	-6670	-0-	21757	3		N	-0-			-0-
08	28427 X	8082	-0-	-20345	-0-	8082	3		N	-0-			-0-
09	27510 X	10362	-0-	-17148	-0-	10362	3		N	-0-			-0-
10	28427 X	23850	-0-	-4577	-0-	23850	3		N	-0-			-0-
11	25290 X	-0-	-0-	-25290	-0-				N	7900	7900	0	-0-
12	21762 X	NO RPT	-0-	-21762	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		179,879				TOTAL CONDENSATE PROD:		7,900					

ROONEY		WELL #: 1		RRCID -> 050955		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 22700 PERF.21188 - 22622					
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	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3		N	-0-			-0-
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
05	0 N	272	-0-	272	-0-	272	3		N	-0-			-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
07	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	3		N	-0-			-0-
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-			-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	157	157	0	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,681				TOTAL CONDENSATE PROD:		157					

RIGGS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 051667		COMPL. DATE 11/03/1971		TOTAL DEPTH 22783 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	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-			-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
05	0 N	194	-0-	194	-0-	194	3		N	-0-			-0-
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	3	0	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,371				TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
MONGOOSE ENERGY, LLC		//CONT.// 576512											
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 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-							

ELLYSON, F. J.		WELL #: 1		RRCID -> 054097		COMPL. DATE 12/09/1972		TOTAL DEPTH 22730 PERF. N/A					
01	4402 X	2692	-0-	-1710	-0-	2692	3		N	-0-			-0-
02	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	3		N	-0-			-0-
03	11091 X	11091	-0-	-0-	-0-	11091	3		N	-0-			-0-
04	8323 X	8323	-0-	-0-	-0-	8323	3		N	-0-			-0-
05	2697 X	79180	-0-	76483	-0-	79180	3		N	-0-			-0-
06	38971 X	38971	-0-	-0-	-0-	38971	3		N	-0-			-0-
07	11098 X	8892	-0-	-2206	-0-	8892	3		N	-0-			-0-
08	11098 X	7612	-0-	-3486	-0-	7612	3		N	-0-			-0-
09	43500 X	7045	-0-	-36455	-0-	7045	3		N	-0-			-0-
10	44950 X	7625	-0-	-37325	-0-	7625	3		N	-0-			-0-
11	38970 X	-0-	-0-	-38970	-0-				N	53532	53532	0	-0-
12	8897 X	NO RPT	-0-	-8897	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		177,012		TOTAL CONDENSATE PROD:		53,532							

WALKER		WELL #: 2		RRCID -> 056377		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 22745 PERF.21921 - 22600					
01	3379 X	2859	-0-	-520	-0-	2859	3		N	-0-			-0-
02	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3		N	-0-			-0-
03	2883 X	2267	-0-	-616	-0-	2267	3		N	-0-			-0-
04	2790 X	544	-0-	-2246	-0-	544	3		N	-0-			-0-
05	2852 X	555	-0-	-2297	-0-	555	3		N	-0-			-0-
06	2760 X	1729	-0-	-1031	-0-	1729	3		N	-0-			-0-
07	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3		N	-0-			-0-
08	2263 X	1688	-0-	-575	-0-	1688	3		N	-0-			-0-
09	7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	3		N	-0-			-0-
10	36969 X	36969	-0-	-0-	-0-	36969	3		N	-0-			-0-
11	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				N	42666	42666	0	-0-
12	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		58,518		TOTAL CONDENSATE PROD:		42,666							

GOMEZ (ELLENBURGER)		1009		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
MONGOOSE ENERGY, LLC				//CONT.// 576512										
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3		N	-0-			-0-
02		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3		N	-0-			-0-
03		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3		N	-0-			-0-
04		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3		N	-0-			-0-
05		0 N	938	-0-	938	-0-	938	3		N	-0-			-0-
06		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3		N	-0-			-0-
07		899 N	777	-0-	-122	-0-	777	3		N	-0-			-0-
08		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-			-0-
09		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3		N	-0-			-0-
10		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	953	953	0	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				10,281				TOTAL CONDENSATE PROD:				953		

WALKER "A"				WELL #: 2		RRCID -> 059626		COMPL. DATE 09/10/1974		TOTAL DEPTH 22825 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-		

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-	-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-		

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704															
TOMAHAWK WELL #: 1 RRCID -> 160447 COMPL. DATE 01/25/2021 TOTAL DEPTH 15803 PERF. 4560 - 4999															
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		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-						

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470															
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 088763 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 22172 PERF. 21730 - 22170															
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		172 N	172	-0-	-0-	-0-	100	3	72	9	N	65			205
02		228 N	228	-0-	-0-	-0-	149	3	79	9	N	72	178	1	99
03		155 N	130	-0-	-25	-0-	88	3	42	9	N	38			137
04		180 N	80	-0-	-100	-0-	44	3	36	9	N	33			170
05		248 N	167	-0-	-81	-0-	90	3	77	9	N	70			240
06		148 N	148	-0-	-0-	-0-	86	3	62	9	N	56	169	1	127
07		96 N	96	-0-	-0-	-0-	57	3	39	9	N	35			162
08		202 N	202	-0-	-0-	-0-	144	3	58	9	N	53	126	1	89
09		179 N	179	-0-	-0-	-0-	95	3	84	9	N	76			165
10		164 N	164	-0-	-0-	-0-	80	3	84	9	N	76	172	1	69
11		210 N	104	-0-	-106	-0-	35	3	69	9	N	63			132
12		186 N	154	-0-	-32	-0-	24	3	130	9	N	118			250
TOTAL GAS PROD:			1,824			TOTAL CONDENSATE PROD:			755						

SVEN PERMIAN, LLC 831420															
WINFIELD, THEO ET AL -D- WELL #: 1 RRCID -> 051612 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 23140 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		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		T. A.	-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-						

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS										
SVEN PERMIAN, LLC		//CONT.// 831420																
SEVEN -D- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 057501		COMPL. DATE 12/14/1973		TOTAL DEPTH 22750 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	N	-0-	-0-	-0-	-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-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		945581		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS										
PRICE -B-		WELL #: 2		RRCID -> 057529		COMPL. DATE 11/10/1973		TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A										
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2	N	-0-								-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2	N	-0-								-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2	N	-0-								-0-
04	690	N	478	-0-	-212	-0-	478	2	N	-0-								-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-								-0-
06	570	N	350	-0-	-220	-0-	350	2	N	-0-								-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-								-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-								-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT								-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
*11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-								-0-
*12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-								-0-

TOTAL GAS PROD: 4,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS										
WILLBANKS, HENRY		WELL #: 10		RRCID -> 031849		COMPL. DATE 05/20/1965		TOTAL DEPTH 20931 PERF. N/A										
01	79639	X	78585	-0-	-1054	-0-	78585	2	N	-0-								-0-
02	71652	X	60086	-0-	-11566	-0-	60086	2	N	-0-								-0-
03	67952	X	56267	-0-	-11685	-0-	56267	2	N	-0-								-0-
04	76050	X	68795	-0-	-7255	-0-	68795	2	N	-0-								-0-
05	78585	X	69301	-0-	-9284	-0-	69301	2	N	-0-								-0-
06	76050	X	59183	-0-	-16867	-0-	59183	2	N	-0-								-0-
07	71083	X	68747	-0-	-2336	-0-	68747	2	N	-0-								-0-
08	71083	X	54466	-0-	-16617	-0-	54466	2	N	-0-								-0-
09	69071	X	69071	-0-	-0-	-0-	69071	2	N	-0-								-0-
10	69316	X	68522	-0-	-794	-0-	68522	2	N	-0-								-0-
11	66540	X	47133	-0-	-19407	-0-	47133	2	N	-0-								-0-
12	71362	X	41777	-0-	-29585	-0-	41777	2	N	-0-								-0-

TOTAL GAS PROD: 741,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BENNETT, J. R.		WELL #: 3		RRCID -> 037654		COMPL. DATE 12/10/1965		TOTAL DEPTH 20875 PERF. N/A				
M	O	GAS 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	103207 X	103207	-0-	-0-	-0-	103207	2	N	-0-			-0-
02	85540 X	75181	-0-	-10359	-0-	75181	2	N	-0-			-0-
03	86645 X	75580	-0-	-11065	-0-	75580	2	N	-0-			-0-
04	97830 X	82777	-0-	-15053	-0-	82777	2	N	-0-			-0-
05	101091 X	89367	-0-	-11724	-0-	89367	2	N	-0-			-0-
06	97830 X	77369	-0-	-20461	-0-	77369	2	N	-0-			-0-
07	91160 X	91160	-0-	-0-	-0-	91160	2	N	-0-			-0-
08	89373 X	72280	-0-	-17093	-0-	72280	2	N	-0-			-0-
09	88537 X	88537	-0-	-0-	-0-	88537	2	N	-0-			-0-
10	91171 X	63713	-0-	-27458	-0-	63713	2	N	-0-			-0-
11	88230 X	54189	-0-	-34041	-0-	54189	2	N	-0-			-0-
*12	93571 X	93571	-0-	-0-	-0-	93571	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		966,931		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TURNER, FRED JR.		WELL #: 10		RRCID -> 038664		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. TRUSTEE -D-		WELL #: 17		RRCID -> 040125		COMPL. DATE 08/05/1966		TOTAL DEPTH 21349 PERF. N/A				
01	34658 X	33535	-0-	-1123	-0-	33535	2	N	-0-			-0-
02	31304 X	25350	-0-	-5954	-0-	25350	2	N	-0-			-0-
03	34658 X	34218	-0-	-440	-0-	34218	2	N	-0-			-0-
04	33540 X	32926	-0-	-614	-0-	32926	2	N	-0-			-0-
05	35226 X	35226	-0-	-0-	-0-	35226	2	N	-0-			-0-
06	33120 X	31319	-0-	-1801	-0-	31319	2	N	-0-			-0-
07	34331 X	34331	-0-	-0-	-0-	34331	2	N	-0-			-0-
08	34658 X	30792	-0-	-3866	-0-	30792	2	N	-0-			-0-
09	33986 X	33986	-0-	-0-	-0-	33986	2	N	-0-			-0-
10	35019 X	35019	-0-	-0-	-0-	35019	2	N	-0-			-0-
11	33210 X	25586	-0-	-7624	-0-	25586	2	N	-0-			-0-
12	34658 X	26331	-0-	-8327	-0-	26331	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		378,619		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
GOMEZ GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1	RRCID -> 040228			COMPL. DATE 09/15/1966		TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. 2			WELL #:		1	RRCID -> 041753			COMPL. DATE 03/28/1967		TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A				
01		5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2			N	-0-			-0-
02		4900 X	4032	-0-	-868	-0-	4032	2			N	-0-			-0-
03		5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	2			N	-0-			-0-
04		5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2			N	-0-			-0-
05		6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	2			N	-0-			-0-
06		5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2			N	-0-			-0-
07		5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	2			N	-0-			-0-
08		5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			N	-0-			-0-
09		5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2			N	-0-			-0-
10		5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	2			N	-0-			-0-
11		5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-			-0-
*12		5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			67,281			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NEAL, ROXIE			WELL #:		1	RRCID -> 042738			COMPL. DATE 08/03/1967		TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A				
01		1798 N	1439	-0-	-359	-0-	1439	3			N	-0-			-0-
02		1484 N	661	-0-	-823	-0-	661	3			N	-0-			-0-
03		1333 N	1180	-0-	-153	-0-	1180	3			N	-0-			-0-
04		1380 N	1221	-0-	-159	-0-	1221	3			N	-0-			-0-
05		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-			-0-
06		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-			-0-
07		1271 N	1079	-0-	-192	-0-	1079	3			N	-0-			-0-
08		1116 N	1059	-0-	-57	-0-	1059	3			N	-0-			-0-
09		1230 N	912	-0-	-318	-0-	912	3			N	-0-			-0-
10		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-			-0-
11		1020 N	413	-0-	-607	-0-	413	3			N	-0-			-0-
*12		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,926			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
GOMEZ GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1		RRCID -> 043827		COMPL. DATE 02/27/1968		TOTAL DEPTH 22075 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
02	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
03	2511 N	2176	-0-	-335	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
04	2610 N	2124	-0-	-486	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
05	2294 N	2166	-0-	-128	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
06	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
07	2201 N	2053	-0-	-148	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
08	2170 N	1615	-0-	-555	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
09	2160 N	1883	-0-	-277	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
10	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
11	1560 N	1262	-0-	-298	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
*12	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		24,295				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GOMEZ GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1		RRCID -> 044560		COMPL. DATE 08/06/1968		TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A								
01	22324 X	22324	-0-	-0-	-0-	22324	2			N	-0-					-0-
02	19789 X	19789	-0-	-0-	-0-	19789	2			N	-0-					-0-
03	21593 X	21593	-0-	-0-	-0-	21593	2			N	-0-					-0-
04	20752 X	20752	-0-	-0-	-0-	20752	2			N	-0-					-0-
05	21359 X	19345	-0-	-2014	-0-	19345	2			N	-0-					-0-
06	20670 X	16438	-0-	-4232	-0-	16438	2			N	-0-					-0-
07	21391 X	21391	-0-	-0-	-0-	21391	2			N	-0-					-0-
08	21359 X	21240	-0-	-119	-0-	21240	2			N	-0-					-0-
09	20670 X	20449	-0-	-221	-0-	20449	2			N	-0-					-0-
10	21359 X	21056	-0-	-303	-0-	21056	2			N	-0-					-0-
11	20670 X	20333	-0-	-337	-0-	20333	2			N	-0-					-0-
12	21359 X	20874	-0-	-485	-0-	20874	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		245,584				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PECOS						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
GOMEZ GAS UNIT NO. 7		WELL #:		1	RRCID ->	045582	COMPL. DATE	02/03/1969	TOTAL DEPTH	22400	PERF.	N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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-							

GOMEZ GAS UNIT NO. 8		WELL #:		1	RRCID ->	048330	COMPL. DATE	05/05/1970	TOTAL DEPTH	22830	PERF.	N/A				

01		99696 X	99464	-0-	-232	-0-	99464	3			N	-0-				-0-
02		89824 X	70305	-0-	-19519	-0-	70305	3			N	-0-				-0-
03		99448 X	90573	-0-	-8875	-0-	90573	3			N	-0-				-0-
04		96270 X	86346	-0-	-9924	-0-	86346	3			N	-0-				-0-
05		99479 X	93797	-0-	-5682	-0-	93797	3			N	-0-				-0-
06		96270 X	75669	-0-	-20601	-0-	75669	3			N	-0-				-0-
07		94333 X	94333	-0-	-0-	-0-	94333	3			N	-0-				-0-
08		93806 X	85236	-0-	-8570	-0-	85236	3			N	-0-				-0-
09		90780 X	87348	-0-	-3432	-0-	87348	3			N	-0-				-0-
10		94333 X	87925	-0-	-6408	-0-	87925	3			N	-0-				-0-
11		91290 X	53576	-0-	-37714	-0-	53576	3			N	-0-				-0-
12		94333 X	78160	-0-	-16173	-0-	78160	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,002,732			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

GOMEZ-DALCO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	048542	COMPL. DATE	06/08/1970	TOTAL DEPTH	22861	PERF.	N/A				

01		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-				-0-
02		504 N	440	-0-	-64	-0-	440	3			N	-0-				-0-
03		558 N	510	-0-	-48	-0-	510	3			N	-0-				-0-
04		570 N	536	-0-	-34	-0-	536	3			N	-0-				-0-
05		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-				-0-
06		480 N	422	-0-	-58	-0-	422	3			N	-0-				-0-
07		558 N	474	-0-	-84	-0-	474	3			N	-0-				-0-
08		558 N	374	-0-	-184	-0-	374	3			N	-0-				-0-
09		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-				-0-
10		465 N	405	-0-	-60	-0-	405	3			N	-0-				-0-
11		360 N	274	-0-	-86	-0-	274	3			N	-0-				-0-
12		465 N	348	-0-	-117	-0-	348	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			5,361			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PRICE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 049654		COMPL. DATE 10/12/1970		TOTAL DEPTH 22500 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)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	372 X	207	-0-	-165	-0-	207 3		N	-0-			-0-
02	336 X	210	-0-	-126	-0-	210 3		N	-0-			-0-
03	372 X	67	-0-	-305	-0-	67 3		N	-0-			-0-
04	210 X	113	-0-	-97	-0-	113 3		N	-0-			-0-
05	248 X	81	-0-	-167	-0-	81 3		N	-0-			-0-
06	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	1248 3	6 9	N	5	5 8		-0-
07	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	7	7 8		-0-
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
09	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-			-0-
10	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-			-0-
11	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,932		TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

REED /SECTION 1/		WELL #: 1		RRCID -> 053552		COMPL. DATE 07/11/1972		TOTAL DEPTH 22902 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)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3		N	-0-			-0-
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3		N	-0-			-0-
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3		N	-0-			-0-
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3		N	-0-			-0-
05	589 N	523	-0-	-66	-0-	523 3		N	-0-			-0-
06	510 N	493	-0-	-17	-0-	493 3		N	-0-			-0-
07	589 N	485	-0-	-104	-0-	485 3		N	-0-			-0-
08	527 N	477	-0-	-50	-0-	477 3		N	-0-			-0-
09	480 N	436	-0-	-44	-0-	436 3		N	-0-			-0-
10	496 N	494	-0-	-2	-0-	494 3		N	-0-			-0-
11	450 N	428	-0-	-22	-0-	428 3		N	-0-			-0-
*12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,114		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GILMORE, V.		WELL #: 1		RRCID -> 063757		COMPL. DATE 08/05/1975		TOTAL DEPTH 22844 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)	(I) 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-						

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GILMORE, V.		WELL #: 2		RRCID -> 069784		COMPL. DATE 12/15/1976		TOTAL DEPTH 22774 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		21545 X	20356	-0-	-1189	-0-	20356 2	N	-0-			-0-
02		19462 X	19462	-0-	-0-	-0-	19462 2	N	-0-			-0-
03		21545 X	20776	-0-	-769	-0-	20776 2	N	-0-			-0-
04		20760 X	18388	-0-	-2372	-0-	18388 2	N	-0-			-0-
05		21545 X	21157	-0-	-388	-0-	21157 2	N	-0-			-0-
06		20850 X	20716	-0-	-134	-0-	20716 2	N	-0-			-0-
07		21545 X	20897	-0-	-648	-0-	20897 2	N	-0-			-0-
08		21142 X	20866	-0-	-276	-0-	20866 2	N	-0-			-0-
09		20730 X	20554	-0-	-176	-0-	20554 2	N	-0-			-0-
10		21473 X	21473	-0-	-0-	-0-	21473 2	N	-0-			-0-
11		20730 X	20107	-0-	-623	-0-	20107 2	N	-0-			-0-
12		21235 X	20999	-0-	-236	-0-	20999 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		245,751		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GOMEZ DALCO UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 102124		COMPL. DATE 07/05/1982		TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525				
01		11966 X	8338	-0-	-3628	-0-	8338 3	N	-0-			-0-
02		10948 X	6092	-0-	-4856	-0-	6092 3	N	-0-			-0-
03		12121 X	6452	-0-	-5669	-0-	6452 3	N	-0-			-0-
04		11730 X	6111	-0-	-5619	-0-	6111 3	N	-0-			-0-
05		8339 X	6322	-0-	-2017	-0-	6322 3	N	-0-			-0-
06		8070 X	6073	-0-	-1997	-0-	6073 3	N	-0-			-0-
07		6758 X	6190	-0-	-568	-0-	6190 3	N	-0-			-0-
08		6448 X	6012	-0-	-436	-0-	6012 3	N	-0-			-0-
09		6120 X	5747	-0-	-373	-0-	5747 3	N	-0-			-0-
10		6324 X	6067	-0-	-257	-0-	6067 3	N	-0-			-0-
11		6060 X	6012	-0-	-48	-0-	6012 3	N	-0-			-0-
12		6200 X	6108	-0-	-92	-0-	6108 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		75,524		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		5642 X	5475	-0-	-167	-0-	5473 2	2 9	N	2	2 8	-0-
02		5096 X	4189	-0-	-907	-0-	4189 2		N	-0-		-0-
03		5642 X	5261	-0-	-381	-0-	5261 2		N	-0-		-0-
04		5400 X	5177	-0-	-223	-0-	5177 2		N	-0-		-0-
05		5487 X	5254	-0-	-233	-0-	5254 2		N	-0-		-0-
06		5310 X	4992	-0-	-318	-0-	4992 2		N	-0-		-0-
07		5363 X	5097	-0-	-266	-0-	5097 2		N	-0-		-0-
08		5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	5452 2		N	-0-		-0-
09		5190 X	4796	-0-	-394	-0-	4796 2		N	-0-		-0-
10		5239 X	4969	-0-	-270	-0-	4969 2		N	-0-		-0-
11		5280 X	4716	-0-	-564	-0-	4716 2		N	-0-		-0-
12		5456 X	4528	-0-	-928	-0-	4528 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		59,906		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

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	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	20572 X	20572	-0-	-0-	-0-	20565	2	7 9	N	6	6 8	-0-
02	17920 X	15310	-0-	-2610	-0-	15310	2		N	-0-		-0-
03	20522 X	20106	-0-	-416	-0-	20106	2		N	-0-		-0-
04	19890 X	19074	-0-	-816	-0-	19074	2		N	-0-		-0-
05	20553 X	19543	-0-	-1010	-0-	19543	2		N	-0-		-0-
06	19890 X	18662	-0-	-1228	-0-	18662	2		N	-0-		-0-
07	20119 X	17834	-0-	-2285	-0-	17834	2		N	-0-		-0-
08	21615 X	21615	-0-	-0-	-0-	21615	2		N	-0-		-0-
09	19959 X	19959	-0-	-0-	-0-	19959	2		N	-0-		-0-
10	20522 X	20522	-0-	-0-	-0-	20522	2		N	-0-		-0-
11	20490 X	19355	-0-	-1135	-0-	19355	2		N	-0-		-0-
12	21173 X	20398	-0-	-775	-0-	20398	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		232,950		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

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	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	5115 X	1401	-0-	-3714	-0-	1401	2		N	-0-		-0-
02	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2		N	-0-		-0-
03	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2		N	-0-		-0-
04	4950 X	4591	-0-	-359	-0-	4591	2		N	-0-		-0-
05	5115 X	3530	-0-	-1585	-0-	3530	2		N	-0-		-0-
06	4950 X	4744	-0-	-206	-0-	4744	2		N	-0-		-0-
07	5115 X	2186	-0-	-2929	-0-	2186	2		N	-0-		-0-
08	5115 X	1929	-0-	-3186	-0-	1929	2		N	-0-		-0-
09	4740 X	95	-0-	-4645	-0-	95	2		N	-0-		-0-
10	4898 X	94	-0-	-4804	-0-	94	2		N	-0-		-0-
11	4740 X	111	-0-	-4629	-0-	111	2		N	-0-		-0-
12	2201 X	42	-0-	-2159	-0-	42	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		28,974		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	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	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-						

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	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	18290 X	-0-	-0-	-18290	-0-				N	-0-			-0-
02	16832 X	16832	-0-	-0-	-0-	16832	2		N	-0-			-0-
03	16523 X	7600	-0-	-8923	-0-	7600	2		N	-0-			-0-
04	15990 X	-0-	-0-	-15990	-0-				N	-0-			-0-
05	18290 X	-0-	-0-	-18290	-0-				N	-0-			-0-
06	17700 X	-0-	-0-	-17700	-0-				N	-0-			-0-
07	18290 X	12953	-0-	-5337	-0-	12953	2		N	-0-			-0-
08	21317 X	21317	-0-	-0-	-0-	21317	2		N	-0-			-0-
09	20978 X	20978	-0-	-0-	-0-	20978	2		N	-0-			-0-
10	17122 X	17122	-0-	-0-	-0-	17122	2		N	-0-			-0-
11	17700 X	11110	-0-	-6590	-0-	11110	2		N	-0-			-0-
*12	21150 X	21150	-0-	-0-	-0-	21150	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		129,062				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445				CNTY: PECOS					
LHR GAS UNIT				1	RRCID ->	213727	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	21903	PERF.18190 - 18250		
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-					

OXY USA INC.				630591				CNTY: PECOS					
R. M. GAS UNIT "C"				1	RRCID ->	131298	COMPL. DATE	03/05/1989	TOTAL DEPTH	23006	PERF.19234 - 19272		
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-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-					

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 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-					

MAY, JOHN		WELL #: 2		RRCID -> 070875		COMPL. DATE 02/24/1977		TOTAL DEPTH 11180 PERF. N/A					
01	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3		Y	-0-			348
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3		Y	-0-			348
03	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3		Y	-0-			348
04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3		Y	-0-			348
05	1023 N	833	-0-	-190	-0-	833	3		Y	-0-			348
06	990 N	852	-0-	-138	-0-	828	3	24 9	Y	22	163 1		207
07	1023 N	840	-0-	-183	-0-	840	3		Y	-0-	162 1		45
08	837 N	779	-0-	-58	-0-	779	3		Y	-0-			45
09	840 N	731	-0-	-109	-0-	731	3		Y	-0-			45
10	837 N	690	-0-	-147	-0-	690	3		Y	-0-			45
*11	750 N	682	-0-	-68	-0-	682	3		Y	-0-			45
12	744 N	719	-0-	-25	-0-	719	3		Y	-0-			44
TOTAL GAS PROD:		10,246				TOTAL CONDENSATE PROD:		22					

MAY, JOHN		WELL #: 4		RRCID -> 072772		COMPL. DATE 08/12/1977		TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A					
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3		Y	-0-			160
02	924 N	715	-0-	-209	-0-	715	3		Y	-0-			160
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3		Y	-0-			160
04	780 N	721	-0-	-59	-0-	721	3		Y	-0-			160
05	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3		Y	-0-			160
06	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3		Y	-0-			160
07	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3		Y	-0-			160
08	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3		Y	-0-			160
09	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3		Y	-0-			160
10	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3		Y	-0-			160
11	1110 N	1018	-0-	-92	-0-	1018	3		Y	-0-			160
*12	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3		Y	-0-			160
TOTAL GAS PROD:		11,953				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.//		35708 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862									
GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID -> 066378	COMPL. DATE 12/07/1996	TOTAL DEPTH 11185	PERF.10883	- 11185				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4991 X	4092	-0-	-899	-0-	4092 2		Y	-0-			50
02		4312 X	2037	-0-	-2275	-0-	2037 2		Y	-0-			50
03		4991 X	4370	-0-	-621	-0-	4250 2	120 9	Y	109			159
04		4830 X	4607	-0-	-223	-0-	4578 2	29 9	Y	26	164 1		21
05		9331 X	3894	-0-	-5437	-0-	3894 2		Y	-0-			21
06		4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352 2		Y	-0-			21
07		4774 X	4663	-0-	-111	-0-	4637 2	26 9	Y	24			45
08		4774 X	4435	-0-	-339	-0-	4406 2	29 9	Y	26			71
09		4620 X	3408	-0-	-1212	-0-	3406 2	2 9	Y	2			73
10		5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5193 2	18 9	Y	16			89
11		4500 X	3995	-0-	-505	-0-	3995 2		Y	-0-			89
12		4650 X	4466	-0-	-184	-0-	4466 2		Y	-0-			89
TOTAL GAS PROD:		49,530				TOTAL CONDENSATE PROD:				203			

GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #:		3	RRCID -> 067280	COMPL. DATE 11/19/1998	TOTAL DEPTH 11140	PERF.10830	- 11140				
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			4
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-			4
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 1		-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		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-			

GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #:		4	RRCID -> 070874	COMPL. DATE 03/31/1977	TOTAL DEPTH 11000	PERF. N/A					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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 (WOLFCAMP)		//CONT.//		35708 666	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
MENDEL ESTATE 36		WELL #:		2	RRCID ->	068171	COMPL. DATE	05/29/1987	TOTAL DEPTH	12160	PERF.	10900 - 10960	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	8246 X	7896	-0-	-350	-0-	7733	3	163	9	Y	148		289
02	5824 X	2202	-0-	-3622	-0-	2123	3	79	9	Y	72	184 1	177
03	9228 X	9228	-0-	-0-	-0-	9066	3	162	9	Y	147	184 1	140
04	8190 X	7771	-0-	-419	-0-	7567	3	204	9	Y	185	182 1	143
05	8463 X	6723	-0-	-1740	-0-	6585	3	138	9	Y	125		268
06	8940 X	6502	-0-	-2438	-0-	6360	3	142	9	Y	129	176 1	221
07	9238 X	6663	-0-	-2575	-0-	6512	3	151	9	Y	137	173 1	185
08	9238 X	6356	-0-	-2882	-0-	6236	3	120	9	Y	109	175 1	119
09	7770 X	4139	-0-	-3631	-0-	4032	3	107	9	Y	97		216
10	8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	7915	3	145	9	Y	132	174 1	174
11	6510 X	5651	-0-	-859	-0-	5479	3	172	9	Y	156	184 1	146
12	6665 X	5808	-0-	-857	-0-	186	1	5460	3	Y	147	179 1	114
						162	9						
TOTAL GAS PROD:		76,999				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,584					

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-				

PECOS D FEE		WELL #:		1	RRCID ->	281776	COMPL. DATE	01/03/1978	TOTAL DEPTH	12095	PERF.	10932 - 11601
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		Y	-0-		-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3		Y	-0-		-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-		-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		Y	-0-		-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-		-0-
06	90 N	57	-0-	-33	-0-	57	3		Y	-0-		-0-
07	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	3		Y	-0-		-0-
08	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3		Y	-0-		-0-
09	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	3		Y	-0-		-0-
10	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	3		Y	-0-		-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-		-0-
*12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		470				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.// 35708 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
MENDEL ESTATE -36-		WELL #: 4		RRCID -> 281782		COMPL. DATE 05/26/1987		TOTAL DEPTH 12165 PERF.10927 - 11931					
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-				Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	83	3		Y	-0-			-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	100	3		Y	-0-			-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	129	3		Y	-0-			-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	138	3		Y	-0-			-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	146	3		Y	-0-			-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	150	3		Y	-0-			-0-
09	150	N	141	-0-	-9	141	3		Y	-0-			-0-
10	155	N	9	-0-	-146	9	3		Y	-0-			-0-
11	150	N	2	-0-	-148	2	3		Y	-0-			-0-
12	155	N	1	-0-	-154	1	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		899		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MENDEL ESTATE -36-		WELL #: 1		RRCID -> 281809		COMPL. DATE 03/19/1976		TOTAL DEPTH 11149 PERF.10912 - 11064					
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	39	N	39	-0-	-0-	39	3		Y	-0-			-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	63	3		Y	-0-			-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	83	3		Y	-0-			-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	66	3		Y	-0-			-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	63	3		Y	-0-			-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	63	3		Y	-0-			-0-
08	62	N	49	-0-	-13	49	3		Y	-0-			-0-
09	60	N	30	-0-	-30	30	3		Y	-0-			-0-
10	62	N	58	-0-	-4	58	3		Y	-0-			-0-
11	60	N	52	-0-	-8	52	3		Y	-0-			-0-
*12	51	N	51	-0-	-0-	2	1	49 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		622		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EXTEX OPERATING COMPANY		257062		RRCID -> 069503		COMPL. DATE 12/23/1976		TOTAL DEPTH 10970 PERF. N/A					
SIBLEY, EFFIE		WELL #: 2											
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-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.// 35708 666		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS				
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062								
SIBLEY, EFFIE		WELL #: 4		RRCID -> 072678	COMPL. DATE 08/17/1977	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10735 - 10824			
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-				

SIBLEY, EFFIE		WELL #: 5		RRCID -> 074912	COMPL. DATE 12/10/1977	TOTAL DEPTH 10940	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-				

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		483440		RRCID -> 236280	COMPL. DATE 11/12/2007	TOTAL DEPTH 22820	PERF.16421 - 16983			
GOMEZ WEST GAS UNIT		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-				

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 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	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3		N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
07	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3		N	-0-			-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		112				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

XTO ENERGY INC. 945936
 DUNLAP, OPHAL 18 WELL #: 1 RRCID -> 192197 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 15695 PERF.15038 - 15598

01	1519 N	739	-0-	-780	-0-	739	3		N	-0-			-0-
02	1260 N	995	-0-	-265	-0-	995	3		N	-0-			-0-
03	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3		N	-0-			-0-
04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3		N	-0-			-0-
05	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3		N	-0-			-0-
06	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3		N	-0-			-0-
07	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3		N	-0-			-0-
08	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3		N	-0-			-0-
09	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3		N	-0-			-0-
10	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3		N	-0-			-0-
11	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3		N	-0-			-0-
*12	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,572				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GOMEZ (WOLFCAMP UPPER) 35708 670 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 PECOS -J- FEE WELL #: 2 RRCID -> 283589 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10973 - 11022

01	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3		Y	-0-			62
02	28 N	15	-0-	-13 B	-0-	15	3		Y	-0-			62
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	3		Y	-0-			62
04	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3		Y	-0-			62
05	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3		Y	-0-			62
*06	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25	3		Y	-0-			62
*07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				Y	-0-			62
*08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				Y	-0-			62
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	30 N	3	-0-	-27 B	-0-	3	3		Y	-0-	47	1	15
*10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			15
11	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3		Y	-0-			15
12	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-				Y	-0-			15
TOTAL GAS PROD:		170				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GOMEZ (WOLFCAMP UPPER)		//CONT.// 35708 670		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
PECOS -J- FEE		WELL #: 1A		RRCID ->	283599	COMPL. DATE	09/06/1984	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10941 - 11052	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 3		Y	-0-			-0-
02	84 N	29	-0-	-55 B	-0-	29 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3		Y	-0-			-0-
04	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 3		Y	-0-			-0-
05	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3		Y	-0-			-0-
*06	150 N	122	-0-	-28 B	-0-	122 3		Y	-0-			-0-
*07	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 3		Y	-0-			-0-
*08	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 3		Y	-0-			-0-
10	112 N	3	-0-	-109 B	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
11	180 N	119	-0-	-61 B	-0-	119 3		Y	-0-			-0-
12	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	5 1	143 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,471		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PECOS -J- FEE		WELL #: 5		RRCID ->	290317	COMPL. DATE	06/02/1995	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10848 - 10860
01	62	38	-0-	-24 B	-34	38 3		N	-0-		10
02	84	-0-	-0-	-84 B	-118			N	-0-		10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -118											
03	93	112	-0-	19 B	-99	62 3	50 9	N	45		55
04	120	69	-0-	-51 B	-150	57 3	12 9	N	11		66
05	0 #	34	-0-	34 B	-116	34 3		N	-0-		66
*06	120 N	135	-0-	15 B	-101	105 3	30 9	N	27		93
*07	62 N	101	-0-	39 B	-62	70 3	31 9	N	28		121
*08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-62			N	29		150
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -51 CANCELLED UNDERAGE -> -11											
*09	120 N	93	-0-	-27 B	-51	69 3	24 9	N	22	114 1	58
*10	62 N	106	-0-	44 B	-7	72 3	34 9	N	31		89
*11	101 N	108	-0-	7 B	-0-	108 3		N	-0-		89
12	186 N	145	-0-	-41 B	-0-	5 1	140 3	N	-0-		89
TOTAL GAS PROD:		941		TOTAL CONDENSATE PROD:		193					

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635		RRCID ->		083934	COMPL. DATE	07/03/1979	TOTAL DEPTH	11227	PERF.	11058 - 11085
MENDEL ESTATE		WELL #: 2034										
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-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		20181 #	19264	-0-	-917	-0-	19264 3	N	-0-			-0-
02		18228 #	17187	-0-	-1041	-0-	17187 3	N	-0-			-0-
03		19995 #	19629	-0-	-366	-0-	19629 3	N	-0-			-0-
04		18630 #	14409	-0-	-4221	-0-	14409 3	N	-0-			-0-
05		19402 R	19402	-0-	-0-	-0-	19402 3	N	-0-			-0-
06		18990 #	18926	-0-	-64	-0-	18926 3	N	-0-			-0-
07		19665 R	19665	-0-	-0-	-0-	19665 3	N	-0-			-0-
08		19893 R	19893	-0-	-0-	-0-	19893 3	N	-0-			-0-
09		19454 R	19454	-0-	-0-	-0-	19454 3	N	-0-			-0-
10		20284 R	20284	-0-	-0-	-0-	20284 3	N	-0-			-0-
11		19647 R	19647	-0-	-0-	-0-	19647 3	N	-0-			-0-
*12		20529	20417	-0-	-112	-0-	20417 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		228,177		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GOMEZ, N. (WOLFCAMP)		35710 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
MONGOOSE ENERGY, LLC		576512										
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		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-			-0-
02		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-			-0-
03		155 N	84	-0-	-71	-0-	84 3	N	-0-			-0-
04		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-			-0-
05		0 N	133	-0-	133	-0-	133 3	N	-0-			-0-
06		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-			-0-
07		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-			-0-
08		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-			-0-
09		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-			-0-
10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	142	142	0	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,095		TOTAL CONDENSATE PROD:		142						

GOMEZ, NE. (WOLFCAMP)		35713 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
WTG EXPLORATION		945220										
ARCO-TERRAZAS		WELL #: 1		RRCID -> 068794		COMPL. DATE 07/30/1976		TOTAL DEPTH 21335		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	346	-0-	-88	-0-	346 2	N	-0-			288
02		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-			288
03		279 N	234	-0-	-45	-0-	234 2	N	-0-			288
04		330 N	248	-0-	-82	-0-	248 2	N	-0-			288
05		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2	N	-0-			288
06		240 N	147	-0-	-93	-0-	147 2	N	-0-			288
07		248 N	217	-0-	-31	-0-	217 2	N	-0-			288
08		186 N	21	-0-	-165	-0-	21 2	N	-0-			288
09		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	N	-0-			288
10		217 N	195	-0-	-22	-0-	195 2	N	-0-			288
11		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2	N	-0-			288
12		217 N	69	-0-	-148	-0-	69 2	N	-0-			288
TOTAL GAS PROD:		2,191		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 085607 COMPL. DATE 11/17/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11191 - 11436

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1539	2	32	9	Y	29		33	1		10			
02		957 N	957	-0-	-0-	-0-	943	2	14	9	Y	13					23			
03		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1579	2	14	9	Y	13					36			
04		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1710	2	23	9	Y	21					57			
05		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1859	2	30	9	Y	27		51	1		33			
06		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			Y	-0-					33			
07		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1568	2	265	9	Y	241		106	1		168			
08		1984 X	1037	-0-	-947	-0-	996	2	41	9	Y	37		124	1		81			
*09		1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	130		119	1		92			
*10		1984 X	879	-0-	-1105	-0-	792	2	87	9	Y	79		112	1		59			
11		1770 X	802	-0-	-968	-0-	678	2	124	9	Y	113		123	1		49			
12		1829 X	583	-0-	-1246	-0-	551	2	32	9	Y	29					39			
TOTAL GAS PROD:			14,454														TOTAL CONDENSATE PROD:			732

PRICE, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 100664 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 22135 PERF.11696 - 12373

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-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157002 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 21360 PERF.11187 - 12146

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-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:			4

OIL AND GAS DIVISION

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)		//CONT.//		35715 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862								
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	176845	COMPL. DATE	11/01/1999	TOTAL DEPTH	11741	PERF.	11169 - 11512
M	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		2170 N	1819	-0-	-351	-0-	1637 2	182 9	Y	165	151 1	57
02		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1432 2	36 9	Y	33		90
03		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2282 2	37 9	Y	34		124
04		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1818 2	25 9	Y	23		147
05		3100 N	3600	-0-	500	500	3575 2	25 9	Y	23	131 1	39
06		3000 N	5067	-0-	2067	2567	5067 2		Y	-0-		39
07		3100 N	5597	-0-	2497	5064	5465 2	132 9	Y	120	75 1	84
08		7690 X	2626	-0-	-5064	-0-	2605 2	21 9	Y	19	62 1	41
*09		2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	2203 2	86 9	Y	78	64 1	55
*10		1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	1814 2	44 9	Y	40	65 1	30
*11		2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	1970 2	61 9	Y	55	61 1	24
*12		1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1872 2	125 9	Y	114		178
TOTAL GAS PROD:		32,514				TOTAL CONDENSATE PROD:		704				

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-	-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-				

CHEVRON U. S. A. INC.		148113			RRCID ->	074376	COMPL. DATE	11/10/1977	TOTAL DEPTH	22736	PERF.	N/A
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT		WELL #:		1								
01	16785 X	16785	-0-	-0-	-0-	16785 2			N	-0-		6
02	9814 X	9814	-0-	-0-	-0-	9814 2			N	-0-		6
03	16644 X	16644	-0-	-0-	-0-	16427 2	217 9		N	197	168 1	35
04	15936 X	15936	-0-	-0-	-0-	15857 2	79 9		N	72		107
05	16455 X	16455	-0-	-0-	-0-	16455 2			N	-0-		107
06	15363 X	15363	-0-	-0-	-0-	15363 2			N	-0-		107
07	16221 X	16221	-0-	-0-	-0-	16221 2			N	-0-		107
08	15860 X	15860	-0-	-0-	-0-	15860 2			N	-0-		107
09	14812 X	14812	-0-	-0-	-0-	14812 2			N	-0-		107
10	15698 X	15698	-0-	-0-	-0-	15698 2			N	-0-		107
11	14683 X	14683	-0-	-0-	-0-	14541 2	142 9		N	129	189 1	47
*12	15530 X	15530	-0-	-0-	-0-	15485 2	45 9		N	41		88
TOTAL GAS PROD:		183,801				TOTAL CONDENSATE PROD:		439				

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)		//CONT.// 35715 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 155385		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 11378 PERF.10998 - 11262				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1858 2	1 9	N	1	1 8		22
02	1512 N	1205	-0-	-307	-0-	1205 2		N	-0-			22
03	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 2		N	-0-			22
04	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 2		N	-0-			22
05	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 2		N	-0-			22
06	1620 N	1597	-0-	-23	-0-	1597 2		N	-0-			22
07	1674 N	1647	-0-	-27	-0-	1449 2	198 9	N	180			202
08	1395 N	1258	-0-	-137	-0-	1204 2	54 9	N	49	183 1		68
09	1590 N	1364	-0-	-226	-0-	1364 2		N	-0-			68
*10	1643 N	1573	-0-	-70	-0-	1494 2	79 9	N	72			140
11	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1180 2	55 9	N	50			190
*12	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1450 2	78 9	N	71	188 1		73
TOTAL GAS PROD:		18,136				TOTAL CONDENSATE PROD:		423				

LAUGHLIN, ANNA		WELL #: 2		RRCID -> 156438		COMPL. DATE 09/17/1995		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11586 - 11664				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2		N	-0-			76
02	616 N	525	-0-	-91	-0-	525 2		N	-0-			76
03	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2		N	-0-			76
04	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2		N	-0-			76
05	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2202 2	14 9	N	13			89
06	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2		N	-0-			89
07	760 N	760	-0-	-0-	-0-	729 2	31 9	N	28			117
08	682 N	257	-0-	-425	-0-	257 2		N	-0-			117
09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2		N	-0-			117
10	682 N	642	-0-	-40	-0-	642 2		N	-0-			117
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2		N	-0-			117
12	682 N	653	-0-	-29	-0-	653 2		N	-0-			117
TOTAL GAS PROD:		11,828				TOTAL CONDENSATE PROD:		41				

DIAMONDBACK E&P LLC		217012		RRCID -> 168013		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 22667 PERF.15460 - 15562				
HATCH, ETHEL		WELL #: 1										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT 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-				

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	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	N	-0-	-0-	-0-	-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-				

GOMEZ, W. (WOLFCAMP, LO.)				35720 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS					
XTO ENERGY INC.				945936									
PRICE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	050549	COMPL. DATE	02/15/1980	TOTAL DEPTH	22490	PERF.15790 - 16013		
01	11408	#	10768	-0-	-640	-0-	10768	3	N	-0-	-0-		
02	10304	#	9201	-0-	-1103	-0-	9201	3	N	-0-	-0-		
03	10881	#	10116	-0-	-765	-0-	10116	3	N	-0-	-0-		
04	10530	#	9562	-0-	-968	-0-	9562	3	N	-0-	-0-		
05	10757	#	10184	-0-	-573	-0-	10184	3	N	-0-	-0-		
06	10410	#	9856	-0-	-554	-0-	9856	3	N	-0-	-0-		
07	10199	#	10068	-0-	-131	-0-	10068	3	N	-0-	-0-		
08	10199	#	10082	-0-	-117	-0-	10082	3	N	-0-	-0-		
09	10054	R	10054	-0-	-0-	-0-	10054	3	N	-0-	-0-		
10	10199	#	9874	-0-	-325	-0-	9874	3	N	-0-	-0-		
11	9870	#	9687	-0-	-183	-0-	9687	3	N	-0-	-0-		
*12	10823	R	10823	-0-	-0-	-0-	10823	3	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:				120,275					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

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

GREASEWOOD (ATOKA)		//CONT.//		36579 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
OXY USA INC.				630591								
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	143	-0-	-43	-0-	135 2	8 4	N	-0-			-0-
02	224 N	219	-0-	-5	-0-	219 2		N	-0-			-0-
03	217 N	61	-0-	-156	-0-	61 2		N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	43 2		N	-0-			-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			-0-
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-			-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-			-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-			-0-
11	120 N	91	-0-	-29	-0-	91 2		N	-0-			-0-
12	217 N	174	-0-	-43	-0-	174 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,328		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN)				36579 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
AQUA TERRA PERMIAN, LLC				028618								
MALLARD SWD		WELL #:		1	RRCID -> 289828	COMPL. DATE 08/21/2019	TOTAL DEPTH 16830	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-						

BAYLOR OPERATING, LLC				058832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 1		N	-0-			-0-
02	2380 N	1313	-0-	-1067	-0-	1313 1		N	-0-			-0-
03	2635 X	292	-0-	-2343	-0-	292 1		N	-0-			-0-
04	2550 X	14	-0-	-2536	-0-	14 1		N	-0-			-0-
05	2635 X	3	-0-	-2632	-0-	3 1		N	-0-			-0-
06	1410 X	721	-0-	-689	-0-	721 1		N	-0-			-0-
07	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044 1		N	-0-			-0-
08	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765 1		N	-0-			-0-
09	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 1		N	-0-			-0-
10	2635 N	800	-0-	-1835	-0-	800 1		N	-0-			-0-
11	750 N	219	-0-	-531	-0-	219 1		N	-0-			-0-
12	1023 N	76	-0-	-947	-0-	76 1		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,556		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) //CONT.// 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: REEVES				
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907														
KNIGHT GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 047643 COMPL. DATE 03/26/1991										TOTAL DEPTH 16606 PERF.16303 - 16518				
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7471 X	4509	-0-	-2962	-0-	4509	2		N	-0-			-0-
02		6748 X	-0-	-0-	-6748	-0-				N	-0-			-0-
03		4526 X	1106	-0-	-3420	-0-	1106	2		N	-0-			-0-
04		7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	2		N	-0-			-0-
05		6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2		N	-0-			-0-
06		4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-				N	-0-			-0-
07		7657 X	-0-	-0-	-7657	-0-				N	-0-			-0-
08		7657 X	6852	-0-	-805	-0-	6852	2		N	-0-			-0-
09		7969 X	7969	-0-	-0-	-0-	7969	2		N	-0-			-0-
10		9119 X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	2		N	-0-			-0-
11		6630 X	646	-0-	-5984	-0-	646	2		N	-0-			-0-
12		7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 44,218										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

KNIGHT, CORNELL -D-										WELL #: 1 RRCID -> 053525 COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17200 PERF. 8120 - 8190		
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-				

CORNELL KNIGHT										WELL #: 1A RRCID -> 086641 COMPL. DATE 10/30/1990		TOTAL DEPTH 16460 PERF.16138 - 16387		
01		39556 X	4075	-0-	-35481	-0-	4075	2		N	-0-			-0-
02		37912 X	-0-	-0-	-37912	-0-				N	-0-			-0-
03		41974 X	188	-0-	-41786	-0-	188	2		N	-0-			-0-
04		40620 X	-0-	-0-	-40620	-0-				N	-0-			-0-
05		41974 X	7737	-0-	-34237	-0-	7737	2		N	-0-			-0-
06		3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-				N	-0-			-0-
07		186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
08		16533 X	16533	-0-	-0-	-0-	15270	2	1263	4	N	-0-		-0-
09		35378 X	35378	-0-	-0-	-0-	35378	2			N	-0-		-0-
10		14517 X	14517	-0-	-0-	-0-	14517	2			N	-0-		-0-
11		15990 X	-0-	-0-	-15990	-0-					N	-0-		-0-
12		36549 X	-0-	-0-	-36549	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: 78,428										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) //CONT.// 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: REEVES					
PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC 665593																	
CLARK SWD WELL #: 1W RRCID -> 272670 COMPL. DATE 07/08/2013												TOTAL DEPTH 16067 PERF. 4000 - 8500					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		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-					

CLARK SWD WELL #: 2W RRCID -> 283440 COMPL. DATE 01/01/2018												TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4600 - 7000					
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-					

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-
PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2021																	
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-					

GREY RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 36904 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726												
BLACKSTONE-SLAUGHTER "J" WELL #: 1 RRCID -> 180896 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14603 PERF.12503 - 12690												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-
02		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-
03		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-
04		1080 N	786	-0-	-294	-0-	786	3			N	-0-
05		961 N	768	-0-	-193	-0-	768	3			N	-0-
06		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-
07		806 N	748	-0-	-58	-0-	748	3			N	-0-
08		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-
09		840 N	818	-0-	-22	-0-	818	3			N	-0-
10		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-
11		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-
12		837 N	780	-0-	-57	-0-	780	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			10,697			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												
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		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-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:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-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-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2021

GREY RANCH (ELLENBURGER) //CONT.// 36904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 BLACKSTONE - SLAUGHTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 041326 COMPL. DATE 06/11/1966 TOTAL DEPTH 16211 PERF. N/A

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

IDOL WELL #: 1 L RRCID -> 041552 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 15465 PERF. N/A

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

BLACKSTONE-SLAUGHTER -D- WELL #: 1 RRCID -> 041560 COMPL. DATE 02/28/1967 TOTAL DEPTH 15623 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	-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-

PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2021

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

GREY RANCH (ELLENBURGER) //CONT.// 36904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 BLACKSTONE - SLAUGHTER -F- WELL #: 1 RRCID -> 041721 COMPL. DATE 03/23/1967 TOTAL DEPTH 15499 PERF. N/A

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

BLACKSTONE-SLAUGHTER -E- WELL #: 1 L RRCID -> 046271 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2021

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

GREY RANCH, WEST (ELLEN.) 36910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. 945936
 BLACKSTONE - SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 051741 COMPL. DATE 07/26/1971 TOTAL DEPTH 20080 PERF. N/A

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-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-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, STATE WELL #: 1 RRCID -> 055264 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 20239 PERF.18838 - 20108

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-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-

PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2021

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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-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-

PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2021

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

KOONTZ, DORIS WELL #: 1 T RRCID -> 058161 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-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 07/01/2021

TOTAL GAS PROD: -0- 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-

PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2021

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

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 RAYDEN 695567
 MARSTON WELL #: 1 RRCID -> 061015 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH 7545 PERF. N/A

01	2523 R	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3		N	-0-			48
02	2272 R	2272	-0-	-0-	-0-	2272	6		N	-0-			48
03	2545 R	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3		N	-0-			48
04	2466 R	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3		N	-0-			48
05	2349 R	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3		N	-0-			48
06	1860 #	1837	-0-	-23	-0-	1837	3		N	-0-			48
07	2546 R	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3		N	-0-			48
08	2545 R	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3		N	-0-			48
09	2350 R	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3		N	-0-			48
10	2391 R	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3		N	-0-			48
11	2330 R	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3		N	-0-			48
*12	2422 R	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3		N	-0-			48

TOTAL GAS PROD: 28,576 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	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		8830 R	8830	-0-	-0-	-0-	8830 3	N	-0-		-0-
02		5796 R	5796	-0-	-0-	-0-	5796 3	N	-0-		-0-
03		8928 #	7022	-0-	-1906	-0-	7022 3	N	-0-		-0-
04		8640 #	7019	-0-	-1621	-0-	7019 3	N	-0-		-0-
05		8835 #	6345	-0-	-2490	-0-	6345 3	N	-0-		-0-
06		8550 #	2859	-0-	-5691	-0-	2859 3	N	-0-		-0-
07		7254 #	5069	-0-	-2185	-0-	5069 3	N	-0-		-0-
08		7254 #	5067	-0-	-2187	-0-	5067 3	N	-0-		-0-
09		7020 #	2499	-0-	-4521	-0-	2499 3	N	-0-		-0-
10		5226 R	5226	-0-	-0-	-0-	5226 3	N	-0-		-0-
11		4860 #	4793	-0-	-67	-0-	4793 3	N	-0-		-0-
12		5022 #	NO RPT	-0-	-5022	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		60,525		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	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		341 #	334	-0-	-7	-0-	334 3	Y	-0-		17
02		308 #	302	-0-	-6	-0-	302 3	Y	-0-		17
03		341 #	294	-0-	-47	-0-	294 3	Y	-0-		17
04		330 #	283	-0-	-47	-0-	283 3	Y	-0-	17 1	-0-
05		341 #	236	-0-	-105	-0-	236 3	Y	-0-		-0-
06		330 #	145	-0-	-185	-0-	145 3	Y	-0-		-0-
07		403 R	403	-0-	-0-	-0-	403 3	Y	-0-		-0-
08		392 R	392	-0-	-0-	-0-	392 3	Y	-0-		-0-
09		346 R	346	-0-	-0-	-0-	346 3	Y	-0-		-0-
10		403 #	355	-0-	-48	-0-	355 3	Y	-0-		-0-
11		390 #	300	-0-	-90	-0-	300 3	Y	-0-		-0-
12		403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,390		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION				WELL #: 625	RRCID -> 037341	COMPL. DATE 06/14/1996	TOTAL DEPTH	8032	PERF. 7612	- 7922	
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		558 #	474	-0-	-84	-0-	474 3	N	-0-		-0-
02		504 #	397	-0-	-107	-0-	397 3	N	-0-		-0-
03		581 R	581	-0-	-0-	-0-	581 3	N	-0-		-0-
04		540 #	511	-0-	-29	-0-	511 3	N	-0-		-0-
05		527 #	496	-0-	-31	-0-	496 3	N	-0-		-0-
06		540 #	266	-0-	-274	-0-	266 3	N	-0-		-0-
07		558 #	-0-	-0-	-558	-0-		N	-0-		-0-
08		558 #	-0-	-0-	-558	-0-		N	-0-		-0-
09		510 #	-0-	-0-	-510	-0-		N	-0-		-0-
10		310 #	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-		-0-
11		270 #	-0-	-0-	-270	-0-		N	-0-		-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,725		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		37821 710	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD						
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.//		829482									
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		596 L	RRCID ->	044185	COMPL. DATE	11/25/1981	TOTAL DEPTH	8761	PERF.	7993 -	8066
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * 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	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-						

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		529	RRCID ->	046617	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7680 -	8205
01	529	R	529	-0-	-0-	-0-	529	3	Y	-0-		-0-	
02	509	R	509	-0-	-0-	-0-	509	3	Y	-0-		-0-	
03	500	R	500	-0-	-0-	-0-	500	3	Y	-0-		-0-	
04	491	R	491	-0-	-0-	-0-	491	3	Y	-0-		-0-	
05	496	#	393	-0-	-103	-0-	393	3	Y	-0-		-0-	
06	480	#	271	-0-	-209	-0-	271	3	Y	-0-		-0-	
07	713	R	713	-0-	-0-	-0-	713	3	Y	-0-		-0-	
08	694	R	694	-0-	-0-	-0-	694	3	Y	-0-		-0-	
09	626	R	626	-0-	-0-	-0-	626	3	Y	-0-		-0-	
10	713	#	613	-0-	-100	-0-	613	3	Y	-0-		-0-	
11	690	#	580	-0-	-110	-0-	580	3	Y	-0-		-0-	
12	713	#	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,919	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	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	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-					

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	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-		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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			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
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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B DENY	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-			

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		1545	RRCID ->	157169	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7510 - 7709
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 #	-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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

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	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		341 R	341	-0-	-0-	-0-	-0-	341	3				Y	-0-					30	
02		308 #	274	-0-	-34	-0-	-0-	274	3				Y	-0-					30	
03		341 #	331	-0-	-10	-0-	-0-	331	3				Y	-0-					30	
04		345 R	345	-0-	-0-	-0-	-0-	345	3				Y	-0-	30	1			-0-	
05		310 #	295	-0-	-15	-0-	-0-	295	3				Y	-0-					-0-	
06		300 #	211	-0-	-89	-0-	-0-	211	3				Y	-0-					-0-	
07		558 R	558	-0-	-0-	-0-	-0-	558	3				Y	-0-					-0-	
08		528 R	528	-0-	-0-	-0-	-0-	528	3				Y	-0-					-0-	
09		447 R	447	-0-	-0-	-0-	-0-	447	3				Y	-0-					-0-	
10		558 #	463	-0-	-95	-0-	-0-	463	3				Y	-0-					-0-	
11		540 #	427	-0-	-113	-0-	-0-	427	3				Y	-0-					-0-	
12		558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,220																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 652 RRCID -> 257829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406

01		462 R	462	-0-	-0-	-0-	-0-	462	3				Y	-0-					193	
02		425 R	425	-0-	-0-	-0-	-0-	425	3				Y	-0-					193	
03		470 R	470	-0-	-0-	-0-	-0-	431	3	39	9		Y	35					228	
04		446 R	446	-0-	-0-	-0-	-0-	414	3	32	9		Y	29	252	1			5	
05		434 #	304	-0-	-130	-0-	-0-	262	3	42	9		Y	38					43	
06		420 #	181	-0-	-239	-0-	-0-	181	3				Y	-0-					43	
07		496 R	496	-0-	-0-	-0-	-0-	496	3				Y	-0-					43	
08		521 R	521	-0-	-0-	-0-	-0-	482	3	39	9		Y	35					78	
09		548 R	548	-0-	-0-	-0-	-0-	447	3	101	9		Y	92					170	
10		496 #	460	-0-	-36	-0-	-0-	460	3				Y	-0-					170	
11		480 #	461	-0-	-19	-0-	-0-	461	3				Y	-0-					170	
12		496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-	-0-					Y	NO RPT						170	
TOTAL GAS PROD:			4,774																TOTAL CONDENSATE PROD:	229

HUTCHINGS STOCK ASSOC. WELL #: 540 RRCID -> 275410 COMPL. DATE 08/04/1962 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7902 - 8368

01		338 R	338	-0-	-0-	-0-	-0-	338	3				Y	-0-					24	
02		308 R	308	-0-	-0-	-0-	-0-	308	3				Y	-0-					24	
03		310 #	303	-0-	-7	-0-	-0-	303	3				Y	-0-					24	
04		330 #	286	-0-	-44	-0-	-0-	286	3				Y	-0-	24	1			-0-	
05		341 #	196	-0-	-145	-0-	-0-	196	3				Y	-0-					-0-	
06		330 #	90	-0-	-240	-0-	-0-	90	3				Y	-0-					-0-	
07		341 #	263	-0-	-78	-0-	-0-	263	3				Y	-0-					-0-	
08		310 #	256	-0-	-54	-0-	-0-	256	3				Y	-0-					-0-	
09		300 #	179	-0-	-121	-0-	-0-	179	3				Y	-0-					-0-	
10		248 #	184	-0-	-64	-0-	-0-	184	3				Y	-0-					-0-	
11		240 #	153	-0-	-87	-0-	-0-	153	3				Y	-0-					-0-	
12		248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,556																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		37821 710	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD				
TWO P PARTNERS, LLC				875088							
ESTES, W. A.				WELL #: 61	RRCID -> 033358	COMPL. DATE 06/11/1964	TOTAL DEPTH 7870	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	EOM BALANCE
01	2790 #	2747	-0-	-43	-0-	2747 2		N	-0-		-0-
02	2604 R	2604	-0-	-0-	-0-	2604 2		N	-0-		-0-
03	2873 R	2873	-0-	-0-	-0-	2873 2		N	-0-		-0-
04	2739 R	2739	-0-	-0-	-0-	2739 2		N	-0-		-0-
05	4798 R	4798	-0-	-0-	-0-	4798 2		N	-0-		-0-
06	3057 R	3057	-0-	-0-	-0-	3057 2		N	-0-		-0-
07	6156 R	6156	-0-	-0-	-0-	6156 2		N	-0-		-0-
08	8023 R	8023	-0-	-0-	-0-	8023 2		N	-0-		-0-
09	7682 R	7682	-0-	-0-	-0-	7682 2		N	-0-		-0-
10	8168 R	8168	-0-	-0-	-0-	8168 2		N	-0-		-0-
11	7865 R	7865	-0-	-0-	-0-	7865 2		N	-0-		-0-
*12	7942 R	7942	-0-	-0-	-0-	7942 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		64,654				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ESTES, W. A.				WELL #: 67	RRCID -> 046609	COMPL. DATE 08/09/1963	TOTAL DEPTH 8292	PERF. N/A			
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		8
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-		8
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		8
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ESTES, W. A.				WELL #: 81	RRCID -> 051557	COMPL. DATE 10/11/1965	TOTAL DEPTH 8096	PERF. N/A			
01	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-		-0-
02	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-		-0-
03	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-		-0-
04	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-		-0-
05	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-		-0-
06	180 #	162	-0-	-18	-0-	162 2		N	-0-		-0-
07	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-		-0-
08	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-		-0-
09	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-		-0-
10	186 #	78	-0-	-108	-0-	78 2		N	-0-		-0-
11	180 #	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-
12	186 #	63	-0-	-123	-0-	63 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,994				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) TWO P PARTNERS, LLC ESTES, W. A.		//CONT.// //CONT.//	37821 710 875088	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD										
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	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	3 #	-0-	-0-	-3	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ESTES, W. A.		WELL #:	78	RRCID ->	052758	COMPL. DATE	05/16/1996	TOTAL DEPTH	7935	PERF.	7602 - 7712
01	1343 R	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2	N	-0-		-0-
02	1148 #	1062	-0-	-86	-0-	1062	2	N	-0-		-0-
03	1364 #	1268	-0-	-96	-0-	1268	2	N	-0-		-0-
04	1320 #	1171	-0-	-149	-0-	1171	2	N	-0-		-0-
05	1364 #	1171	-0-	-193	-0-	1171	2	N	-0-		-0-
06	1290 #	656	-0-	-634	-0-	656	2	N	-0-		-0-
07	1732 R	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2	N	-0-		-0-
08	1350 R	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2	N	-0-		-0-
09	1240 R	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2	N	-0-		-0-
10	1426 #	1247	-0-	-179	-0-	1247	2	N	-0-		-0-
11	1380 #	1188	-0-	-192	-0-	1188	2	N	-0-		-0-
12	1426 #	1197	-0-	-229	-0-	1197	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,625				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ESTES, W. A.		WELL #:	75	RRCID ->	167747	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7602 - 7668
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-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.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		78
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		78
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		78
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		78
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		78
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		78
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
TWO P PARTNERS, LLC //CONT.// 875088
ESTES, W. A. WELL #: 145 RRCID -> 222779 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7486 - 7536

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		2418 #	2368	-0-	-50	-0-	2368	2		N	-0-			-0-
02		2156 #	1503	-0-	-653	-0-	1503	2		N	-0-			-0-
03		2448 R	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2		N	-0-			-0-
04		2363 R	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2		N	-0-			-0-
05		2356 #	2330	-0-	-26	-0-	2330	2		N	-0-			-0-
06		2340 #	1698	-0-	-642	-0-	1698	2		N	-0-			-0-
07		2458 R	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2		N	-0-			-0-
08		2420 R	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2		N	-0-			-0-
09		2340 #	2166	-0-	-174	-0-	2166	2		N	-0-			-0-
10		2418 #	2291	-0-	-127	-0-	2291	2		N	-0-			-0-
11		2340 #	2167	-0-	-173	-0-	2167	2		N	-0-			-0-
12		2418 #	2162	-0-	-256	-0-	2162	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,374	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

ESTES, W. A. WELL #: 144 RRCID -> 222784 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7412 - 7423

01		259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
02		185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07		515 R	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-			-0-
08		320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-
09		169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
10		137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
*12		176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,761	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

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-										

H. S. A. (SAN ANDRES)		//CONT.//		37821 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD								
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.//		829482												
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		588	RRCID ->	170565	COMPL. DATE	06/16/1998	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4495 - 4630					
M	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	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	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-								

TWO P PARTNERS, LLC				875088		CAPACITY		CNTY: WARD								
O'BRIEN, G. W. ETAL				1120	RRCID ->	161765	COMPL. DATE	11/13/1996	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4095 - 4680					
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-								

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)				38118 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING				
AMEREDEV OPERATING, LLC				019802								
SHAMMO C24-4		WELL #:		1	RRCID ->	234717	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	17400	PERF. 14958 - 16187	
01	620 N	346	-0-	-274	-0-	13	1	333	2	N	-0-	40
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	25	1	458	2	N	-0-	40
03	434 N	215	-0-	-219	-0-	10	1	205	3	N	-0-	40
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-	40
05	527 N	138	-0-	-389	-0-	6	1	132	3	N	-0-	40
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	26	1	531	3	N	-0-	40
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	29	1	544	2	N	-0-	40
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	27	1	549	2	N	-0-	40
09	570 N	547	-0-	-23	-0-	19	1	528	2	N	-0-	40
10	558 N	557	-0-	-1	-0-	22	1	535	2	N	-0-	40
11	570 N	536	-0-	-34	-0-	20	1	516	2	N	-0-	40
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,542				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. E. '18' WELL #: 1 RRCID -> 201772 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 17877 PERF.15050 - 17639

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	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			8
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			8
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
TOTAL GAS PROD:			211			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

GILLS 13 WELL #: 1 RRCID -> 204144 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 17866 PERF.13952 - 14628

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

O. P ANDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 208459 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 17985 PERF.15232 - 17823

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

HALEY (LWR. WOLFPCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BLACKTIP STATE WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HALEY, J.E. 19 WELL #: 1 RRCID -> 209277 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421														

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
04		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			4
05		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			4
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			4
08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			4
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
10		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			4
11		210 N	127	-0-	-83	-0-	127	2		N	-0-			4
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
TOTAL GAS PROD:			701			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630														

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-					

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 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2		N	-0-			-0-
02		5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2		N	-0-			-0-
03		19936 X	19936	-0-	-0-	-0-	19936	2		N	-0-			-0-
04		24011 X	24011	-0-	-0-	-0-	24004	2	7 9	N	6	6 8		-0-
05		21951 X	21951	-0-	-0-	-0-	21951	2		N	-0-			-0-
06		21277 X	21277	-0-	-0-	-0-	21277	2		N	-0-			-0-
07		21614 X	21614	-0-	-0-	-0-	21614	2		N	-0-			-0-
08		20827 X	20827	-0-	-0-	-0-	20827	2		N	-0-			-0-
09		19322 X	19322	-0-	-0-	-0-	19322	2		N	-0-			-0-
10		19117 X	19117	-0-	-0-	-0-	19111	2	6 9	N	5	5 8		-0-
11		17522 X	17522	-0-	-0-	-0-	17521	2	1 9	N	1	1 8		-0-
*12		17190 X	17190	-0-	-0-	-0-	17190	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			211,613			TOTAL CONDENSATE PROD:			12					

UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018														
01		1209 N	404	-0-	-805	-0-	404	2		N	-0-			-0-
02		980 N	539	-0-	-441	-0-	539	2		N	-0-			-0-
03		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2		N	-0-			-0-
04		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2		N	-0-			-0-
05		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2		N	-0-			-0-
06		1320 N	693	-0-	-627	-0-	693	2		N	-0-			-0-
07		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-			-0-
08		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-				N	-0-			-0-
09		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		N	-0-			-0-
10		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-			-0-
11		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-			-0-
*12		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1289	2	8 9	N	7	7 8		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,300			TOTAL CONDENSATE PROD:			7					

HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508														
01		1519 N	614	-0-	-905	-0-	614	2		N	-0-			2
02		1176 N	262	-0-	-914	-0-	262	2		N	-0-			2
03		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2		N	-0-			2
04		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2		N	-0-			2
05		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2		N	-0-			2
06		1470 N	401	-0-	-1069	-0-	401	2		N	-0-			2
07		1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-				N	-0-			2
08		1240 N	286	-0-	-954	-0-	286	2		N	-0-			2
09		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2		N	-0-			2
10		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1431	2	6 9	N	5	4 8		3
11		431 N	431	-0-	-0-	-0-	422	2	9 9	N	8			11
12		1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-				N	-0-			11
TOTAL GAS PROD:			10,249			TOTAL CONDENSATE PROD:			13					

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1612 N	326	-0-	-1286	-0-	326	2			N	-0-					26
02		1428 N	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-					26
03		1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					26
04		330 N	-0-	-0-	-330	-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:			326											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137																	

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357																	

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					4
05		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					4
06		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					4
07		1581 N	604	-0-	-977	-0-	604	2			N	-0-					4
08		620 N	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-					4
09		750 N	542	-0-	-208	-0-	542	2			N	-0-					4
10		589 N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					4
11		570 N	489	-0-	-81	-0-	489	2			N	-0-					4
*12		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					4
TOTAL GAS PROD:			6,322											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

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 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		58094 X	56995	-0-	-1099	-0-	56600	2	395	9	N	359	375	1	110
02		52472 X	33475	-0-	-18997	-0-	33319	2	156	9	N	142		1 8	252
03		58032 X	-0-	-0-	-58032	-0-					N	15	188	1	79
04		55950 X	53043	-0-	-2907	-0-	52747	2	296	9	N	269	1	8	347
05		62407 X	62407	-0-	-0-	-0-	61897	2	510	9	N	464	555	1	256
06		57239 X	57239	-0-	-0-	-0-	57108	2	131	9	N	119	187	1	188
07		54808 X	50990	-0-	-3818	-0-	50703	2	287	9	N	261	185	1	264
08		62403 X	51671	-0-	-10732	-0-	51367	2	304	9	N	276	368	1	172
09		60390 X	49131	-0-	-11259	-0-	48825	2	306	9	N	278	184	1	261
10		62403 X	51514	-0-	-10889	-0-	51500	2	14	9	N	13		5 8	274
*11		57240 X	50299	-0-	-6941	-0-	49769	2	530	9	N	482	557	1	199
*12		51677 X	51156	-0-	-521	-0-	51059	2	97	9	N	88	146	1	33
													7	8	

TOTAL GAS PROD: 567,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,766

LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204															
01		2666 X	126	-0-	-2540	-0-	126	2			N	-0-			-0-
02		2408 X	25	-0-	-2383	-0-	25	2			N	-0-			-0-
03		279 X	31	-0-	-248	-0-	31	2			N	-0-			-0-
04		180 X	53	-0-	-127	-0-	53	2			N	-0-			-0-
05		186 X	40	-0-	-146	-0-	40	2			N	-0-			-0-
06		120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07		149 X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			-0-
08		62 X	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-			-0-
09		128 X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
10		253 X	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			-0-
11		198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			-0-
*12		166 X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842															
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71

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

HALEY (LWR. WOLF CAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
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 CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188

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

UNIVERSITY 20-6 WELL #: 1 RRCID -> 215466 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 17855 PERF.15136 - 17713														

01	5839	X	2097	-0-	-3742	-0-	2087	2	10	9	N	9	9 8	9
02	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-		9
03	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-		9
04	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-		9
05	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2040	2	9	9	N	8		17
06	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-		17
07	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-		17
08	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-		17
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-		17
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-		17
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-		17
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		17

TOTAL GAS PROD: 18,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562														

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
06	0	N	-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 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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HALEY, J. E. 33 WELL #: 1 RRCID -> 220266 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14634 - 17284												

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GILLS 9 WELL #: 1 RRCID -> 220271 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 19170 PERF.15720 - 18935												

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-			

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
BOWDLE 48 WELL #: 1R RRCID -> 220273 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15069 - 17537																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
09		1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-				21
10		14493 X	14493	-0-	-0-	-0-	14472	2	21	9	N	19	19	8		21
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
*12		11866 X	11866	-0-	-0-	-0-	11866	2			N	-0-				21
TOTAL GAS PROD:			28,033			TOTAL CONDENSATE PROD:			19							

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	14B	DENY	-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	43	-0-	43	43	43	2			N	-0-				32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	43				N	-0-				32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	43				N	-0-				32
07	14B2	EXT	86	-0-	86	129	86	2			N	-0-				32
08	14B2	EXT	13	-0-	13	142	13	2			N	-0-				32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	142				N	-0-				32
10		142 X	-0-	-0-	-142	-0-					N	-0-				32
11		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-				32
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
TOTAL GAS PROD:			142			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		8370 X	8272	-0-	-98	-0-	8272	2			N	-0-				6
02		7560 X	5102	-0-	-2458	-0-	5102	2			N	-0-				6
03		8370 X	6968	-0-	-1402	-0-	6968	2			N	-0-				6
04		8070 X	5360	-0-	-2710	-0-	5360	2			N	-0-				6
05		8371 X	8371	-0-	-0-	-0-	8371	2			N	-0-				6
06		8085 X	8085	-0-	-0-	-0-	8085	2			N	-0-				6
07		8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	8251	2			N	-0-				6
08		8370 X	8280	-0-	-90	-0-	8280	2			N	-0-				6
09		8100 X	7946	-0-	-154	-0-	7946	2			N	-0-				6
10		8370 X	8259	-0-	-111	-0-	8259	2			N	-0-				6
11		8100 X	7879	-0-	-221	-0-	7879	2			N	-0-				6
12		8277 X	8144	-0-	-133	-0-	8144	2			N	-0-				6
TOTAL GAS PROD:			90,917			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HALEY (LWR. WOLF CAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545

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

WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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

UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 17588

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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

HALEY (LWR. WOLFPCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
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 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09		949 X	949	-0-	-0-	-0-		949	2		N	-0-					69
10		9079 X	9079	-0-	-0-	-0-		9079	2		N	-0-					69
11		8830 X	8830	-0-	-0-	-0-		8830	2		N	-0-					69
*12		2492 X	2492	-0-	-0-	-0-		2492	2		N	-0-					69
TOTAL GAS PROD:			21,350			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HALEY (LWR. WOLF CAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
04		161 X	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			11
05		8753 X	8753	-0-	-0-	-0-	8753	2		N	-0-			11
06		1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		N	-0-			11
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
08		3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-				N	-0-			11
09		3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-				N	-0-			11
10		3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-				N	-0-			11
11		1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-				N	-0-			11
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
TOTAL GAS PROD:			10,061				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HALEY (LWR. WOLF CAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		4 N		4	-0-	-0-		4	2	N	-0-		14
02		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
03		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
04		4 N		-0-	-0-	-4				N	-0-		14
05		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
06		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
07		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
08		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
09		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
10		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
11		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
12		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
TOTAL GAS PROD:			4				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578													

01		2356 X		2033	-0-	-323		2033	2	N	-0-		7
02		2044 X		1838	-0-	-206		1838	2	N	-0-		7
03		2139 X		2006	-0-	-133		2006	2	N	-0-		7
04		1980 N		1920	-0-	-60		1920	2	N	-0-		7
05		2046 N		1964	-0-	-82		1964	2	N	-0-		7
06		1950 N		1894	-0-	-56		1894	2	N	-0-		7
07		1984 N		1911	-0-	-73		1911	2	N	-0-		7
08		1953 N		1916	-0-	-37		1916	2	N	-0-		7
09		1890 N		1828	-0-	-62		1828	2	N	-0-		7
10		1922 N		1864	-0-	-58		1864	2	N	-0-		7
11		1860 N		1812	-0-	-48		1812	2	N	-0-		7
12		1891 N		1878	-0-	-13		1878	2	N	-0-		7
TOTAL GAS PROD:			22,864				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337													

01		0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-		83
02		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		83
03		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		83
04		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		83
05		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		83
06		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		83
07		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		83
08		3100 N		12297	-0-	9197		12297	2	N	-0-		83
09		3000 N		-0-	-0-	-3000		6197		N	-0-		83
10		3100 N		-0-	-0-	-3100		3097		N	-0-		83
11		3097 X		-0-	-0-	-3097				N	-0-		83
12		217 X		-0-	-0-	-217				N	-0-		83
TOTAL GAS PROD:			12,297				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																		
WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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

BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026																		
01	1891	N	121	-0-	-1770	-0-	121	2				N	-0-					64
02	1904	N	149	-0-	-1755	-0-	149	2				N	-0-					64
03	3100	N	3167	-0-	67	-0-	3167	2				N	-0-					64
04	1896	N	1829	-0-	-67	-0-	1829	2				N	-0-					64
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2				N	-0-					64
06	2040	X	1467	-0-	-573	-0-	1467	2				N	-0-					64
07	2108	X	245	-0-	-1863	-0-	245	2				N	-0-					64
08	2108	X	721	-0-	-1387	-0-	721	2				N	-0-					64
09	1830	X	509	-0-	-1321	-0-	507	2	2	9		N	2	2	8			64
10	1674	X	151	-0-	-1523	-0-	151	2				N	-0-					64
11	1470	X	830	-0-	-640	-0-	830	2				N	-0-					64
*12	3100	N	3444	-0-	344	344	3030	2	414	9		N	376	376	8			64

TOTAL GAS PROD: 14,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166																		
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			46

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

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69	

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

APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483																
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01	40751 X	40751	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40743	2	8 9	N	7	7 8		-0-	
02	32716 X	32716	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32708	2	8 9	N	7	7 8		-0-	
03	37233 X	37233	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37232	2	1 9	N	1	1 8		-0-	
04	38460 X	32075	-0-	-6385	-0-	-0-	-0-	32075	2		N	-0-			-0-	
05	39742 X	33275	-0-	-6467	-0-	-0-	-0-	33274	2	1 9	N	1	1 8		-0-	
06	38460 X	35518	-0-	-2942	-0-	-0-	-0-	35518	2		N	-0-			-0-	
07	37231 X	35340	-0-	-1891	-0-	-0-	-0-	35339	2	1 9	N	1	1 8		-0-	
08	37231 X	31922	-0-	-5309	-0-	-0-	-0-	31920	2	2 9	N	2	2 8		-0-	
09	35520 X	29819	-0-	-5701	-0-	-0-	-0-	29817	2	2 9	N	2	2 8		-0-	
10	36704 X	29669	-0-	-7035	-0-	-0-	-0-	29658	2	11 9	N	10	10 8		-0-	
11	35520 X	31477	-0-	-4043	-0-	-0-	-0-	31476	2	1 9	N	1	1 8		-0-	
12	35340 X	29908	-0-	-5432	-0-	-0-	-0-	29908	2		N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 399,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221																
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11	
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			11	
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-			11	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11	

TOTAL GAS PROD: 752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

01		743 X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-	7
02		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-	7
03		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-	7
04		720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-	7
05		806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-	7
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
07		2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-	7
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
10		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-	7
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
TOTAL GAS PROD:			4,092			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424													
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	EOM BALANCE

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88
02		700 X	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-	88
03		1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-	88
04		1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-	88
05		1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-	88
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	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-				

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														
UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		7533 X	5144	-0-	-2389	-0-	5144	2		N	-0-			4
02		6524 X	5941	-0-	-583	-0-	5941	2		N	-0-			4
03		9684 X	9684	-0-	-0-	-0-	9684	2		N	-0-			4
04		9200 X	9200	-0-	-0-	-0-	9200	2		N	-0-			4
05		6572 X	3271	-0-	-3301	-0-	3271	2		N	-0-			4
06		9360 X	-0-	-0-	-9360	-0-				N	-0-			4
07		12883 X	12883	-0-	-0-	-0-	12883	2		N	-0-			4
08		10697 X	10697	-0-	-0-	-0-	10697	2		N	-0-			4
09		9210 X	9155	-0-	-55	-0-	9155	2		N	-0-			4
10		11842 X	8323	-0-	-3519	-0-	8323	2		N	-0-			4
11		11460 X	2816	-0-	-8644	-0-	2816	2		N	-0-			4
12		11842 X	2610	-0-	-9232	-0-	2610	2		N	-0-			4
TOTAL GAS PROD:			79,724			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170														

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		0 N	-0-	-0-	-0-	-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:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356														

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
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																
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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		1426 N	293	-0-	-1133	-0-	293	2			N	-0-				4
02		1288 N	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-				4
03		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-				4
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-				4
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
TOTAL GAS PROD:			293											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																

01		23591 X	1410	-0-	-22181	-0-	1410	2			N	-0-				39
02		21308 X	-0-	-0-	-21308	-0-					N	-0-				39
03		23591 X	2636	-0-	-20955	-0-	2636	2			N	-0-				39
04		22830 X	-0-	-0-	-22830	-0-					N	-0-				39
05		12555 X	1179	-0-	-11376	-0-	1179	2			N	-0-				39
06		2550 X	883	-0-	-1667	-0-	883	2			N	-0-				39
07		2635 X	556	-0-	-2079	-0-	556	2			N	-0-				39
08		4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-				39
09		2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-				39
10		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-				39
11		10129 X	10129	-0-	-0-	-0-	10109	2	20	9	N	18	8			39
*12		40016 X	40016	-0-	-0-	-0-	40009	2	7	9	N	6	6	8		39
TOTAL GAS PROD:			66,863											TOTAL CONDENSATE PROD:	24	

HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989																

01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				15
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				15
04		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-				15
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				15
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8			23
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
*12		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-				23
TOTAL GAS PROD:			144											TOTAL CONDENSATE PROD:	8	

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
BLACKTIP STATE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239481 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 17528 PERF.15554 - 15776																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
TOTAL GAS PROD:			-0-			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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
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													
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 CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01		279 X	254	-0-	-25	-0-	253	2	1 9	N	1		4
02		252 N	-0-	-0-	-252	-0-				N	-0-		4
03		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-		4
04		240 N	10	-0-	-230	-0-	10	2		N	-0-		4
05		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-		4
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-		4
07		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-		4
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		4
09		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-		4
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		4
11		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-		4
12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-		4
TOTAL GAS PROD:			1,669			TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564													
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
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 #: 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		36154 X	36154	-0-	-0-	-0-	36153	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02		20573 X	20573	-0-	-0-	-0-	20573	2			N	-0-					-0-
03		36380 X	36380	-0-	-0-	-0-	36379	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04		36117 X	36117	-0-	-0-	-0-	36117	2			N	-0-					-0-
05		36932 X	36932	-0-	-0-	-0-	36931	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06		35280 X	35280	-0-	-0-	-0-	35280	2			N	-0-					-0-
07		36563 X	36563	-0-	-0-	-0-	36563	2			N	-0-					-0-
08		35988 X	35988	-0-	-0-	-0-	35988	2			N	-0-					-0-
09		27898 X	27898	-0-	-0-	-0-	27709	2	189	9	N	172	169	1	3	8	-0-
10		33890 X	33890	-0-	-0-	-0-	33880	2			N	9					-0-
11		34359 X	34359	-0-	-0-	-0-	34358	2			N	1					-0-
*12		34922 X	34922	-0-	-0-	-0-	34919	2	3	9	N	3	3	8			-0-
TOTAL GAS PROD:			405,056			TOTAL CONDENSATE PROD:			188								

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-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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		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		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HALEY (LWR. WOLFPCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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-							

GILLS 9 WELL #: 2 RRCID -> 248608 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16212 - 17400																
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370																
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
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																	
BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853																	

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03		2 N	-0-	-0-	-0-	-2					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-								

APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090																	

01		248 N	116	-0-	-132	-0-		102	2	14	9	N	13	13	8		80
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-						N	-0-				80
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-		43	2			N	-0-				80
04		120 N	35	-0-	-85	-0-		35	2			N	-0-				80
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				80
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-				80
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				80
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				80
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				80
10		403 N	403	-0-	-0-	-0-		403	2			N	-0-				80
11		613 N	613	-0-	-0-	-0-		612	2	1	9	N	1	1	8		80
*12		284 N	284	-0-	-0-	-0-		284	2			N	-0-				80
TOTAL GAS PROD:			1,494			TOTAL CONDENSATE PROD:			14								

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 #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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-					56	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56	
09		3000 N		3947	-0-	947		3947	2		N	-0-					56	
10		3100 N		35675	-0-	32575		35654	2		N	19		19	8		56	
*11		3000 N		58340	-0-	55340		57258	2		N	984		743	1	9	8	288
*12		141533 X		52671	-0-	-88862		52356	2		N	286		375	1	22	3	166
														11	8			
TOTAL GAS PROD:			150,633			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,289									

LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067																	
01		1239 N		1239	-0-	-0-		1239	2		N	-0-					7
02		672 N		368	-0-	-304		368	2		N	-0-					7
03		169 N		169	-0-	-0-		169	2		N	-0-					7
04		1200 N		124	-0-	-1076		124	2		N	-0-					7
05		403 N		134	-0-	-269		134	2		N	-0-					7
06		150 N		106	-0-	-44		106	2		N	-0-					7
07		124 N		-0-	-0-	-124		-0-			N	-0-					7
08		124 N		-0-	-0-	-124		-0-			N	-0-					7
09		120 N		-0-	-0-	-120		-0-			N	-0-					7
10		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					7
11		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					7
12		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					7
TOTAL GAS PROD:			2,140			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055																	
01		14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					14
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					14
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					14
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					14
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					14
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					14
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					14
08		14B2 EXT		-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-								

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
APC 28-3 WELL #: 1 RRCID -> 255306 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17085 PERF.15046 - 15914																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

APC 28-5 WELL #: 2 RRCID -> 255799 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 17260 PERF.15080 - 15886																	
01		40858 X	32096	-0-	-8762	-0-	32088	2	8	9	N	7	114	1			33
02		35364 X	26755	-0-	-8609	-0-	26644	2	111	9	N	101	1	8			133
03		38161 X	26184	-0-	-11977	-0-	26098	2	86	9	N	78	149	1			62
04		31650 X	15709	-0-	-15941	-0-	15669	2	40	9	N	36					98
05		32643 X	13227	-0-	-19416	-0-	13199	2	28	9	N	25					123
06		31050 X	19678	-0-	-11372	-0-	19621	2	57	9	N	52	112	1			63
07		29636 X	16050	-0-	-13586	-0-	15996	2	54	9	N	49					112
08		26195 X	14040	-0-	-12155	-0-	14003	2	37	9	N	34					146
09		19680 X	12497	-0-	-7183	-0-	12473	2	24	9	N	22	112	1	4	8	52
10		20336 X	11602	-0-	-8734	-0-	11579	2	23	9	N	21					73
11		19680 X	10645	-0-	-9035	-0-	10593	2	52	9	N	47					120
12		16058 X	10134	-0-	-5924	-0-	10089	2	45	9	N	41	114	1			47
TOTAL GAS PROD:			208,617			TOTAL CONDENSATE PROD:			513								

GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086																	
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
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														
GILLS 15		WELL #: 2R		RRCID -> 257779		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050								
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		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GILLS 13		WELL #: 3		RRCID -> 258129		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 17697 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
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-								

APC WATER HOLDINGS 1, LLC		027348		RRCID -> 219735		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182								
APC SWD		WELL #: 1														
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-								

HALEY (LWR. WOLFECAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 APC WATER HOLDINGS 1, LLC //CONT.// 027348
 APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804

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 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-

COG OPERATING LLC 166150
 MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF. 13944 - 14762

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BOYD 15 WELL #: 1 RRCID -> 271403 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5194 - 5284

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HALEY (LWR. WOLF CAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
REED, M. H. ESTATE "27" WELL #: 1 RRCID -> 107967 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 17910 PERF.17292 - 17350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	1488 1		N	-0-			-0-
02	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 1		N	-0-			-0-
03	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 1		N	-0-			-0-
04	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 1		N	-0-			-0-
05	1488 N	240	-0-	-1248	-0-	240 1		N	-0-			-0-
06	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-			N	-0-			-0-
07	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-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:		6,000										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546

01	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 1		N	-0-			-0-
02	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 1		N	-0-			-0-
03	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 1		N	-0-			-0-
04	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 1		N	-0-			-0-
05	775 N	240	-0-	-535	-0-	240 1		N	-0-			-0-
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-			-0-
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-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:		6,000										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718

01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 1		N	-0-			37
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 1		N	-0-			37
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 1		N	-0-			37
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 1		N	-0-			37
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 1		N	-0-			37
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			37
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			37
08	6 N	-0-	-0-	-6	-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:		150										
						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 "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 17254

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	1			N	-0-			-0-	
02		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	1			N	-0-			-0-	
03		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	1			N	-0-			-0-	
04		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	1			N	-0-			-0-	
05		1705 N	275	-0-	-1430	-0-	275	1			N	-0-			-0-	
06		1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-			-0-	
07		1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-			-0-	
08		279 N	-0-	-0-	-279	-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:			6,875												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614

01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-			-0-	
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-			-0-	
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-			-0-	
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-			-0-	
05		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	1			N	-0-			-0-	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-	
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-	
08		6 N	-0-	-0-	-6	-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:			150												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449

01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-			-0-	
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-			-0-	
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-			-0-	
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-			-0-	
05		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	1			N	-0-			-0-	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-	
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-	
08		6 N	-0-	-0-	-6	-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:			150												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HAVANT, FORREST ET AL "40" WELL #: 1 RRCID -> 174626 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15310 - 17367

01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-			-0-	
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-			-0-	
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			108												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206												
WHEAT TRUST 60 WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 17550												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-	-0-
04		175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-	-0-
05		216 X	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-	-0-
06		210 X	111	-0-	-99	-0-	111	3		N	-0-	-0-
07		217 X	216	-0-	-1	-0-	216	3		N	-0-	-0-
08		217 X	134	-0-	-83	-0-	134	3		N	-0-	-0-
09		210 X	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-	-0-
10		217 N	105	-0-	-112	-0-	105	3		N	-0-	-0-
11		120 N	60	-0-	-60	-0-	60	3		N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,249			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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	60
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC //CONT.// 224857														
BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556														
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-					

FED OPERATING LLC 264211														
BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228824 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13126 - 15919														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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-			25
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961														
UNIVERSITY 19-8 WELL #: 1 RRCID -> 258354 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 17830 PERF.17463 - 17542														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
PERCUSSION PETROLEUM OPER II,LLC 653216																
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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		11749 X	8425	-0-	-3324	-0-	8425	3			N	-0-				117
02		10612 X	5743	-0-	-4869	-0-	5743	3			N	-0-				117
03		10230 X	8704	-0-	-1526	-0-	8704	3			N	-0-				117
04		9900 X	8775	-0-	-1125	-0-	8775	3			N	-0-				117
05		10230 X	7371	-0-	-2859	-0-	7371	3			N	-0-				117
06		8430 X	4657	-0-	-3773	-0-	4657	3			N	-0-				117
07		11749 X	7243	-0-	-4506	-0-	7243	3			N	-0-				117
08		9083 X	6003	-0-	-3080	-0-	6003	3			N	-0-				117
09		8790 X	2200	-0-	-6590	-0-	2200	3			N	-0-				117
10		10411 X	10411	-0-	-0-	-0-	10411	3			N	-0-				117
*11		11874 X	11874	-0-	-0-	-0-	11874	2			N	-0-				117
12		7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT				117
TOTAL GAS PROD:			81,406			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		968 N	968	-0-	-0-	-0-	354	1	282	3	N	36	116	1		55
							292	4	40	9						
02		952 N	192	-0-	-760	-0-	44	1	122	3	N	3				58
							23	4	3	9						
03		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	88	1	185	3	N	72	13	8		117
							1077	4	79	9						
04		930 N	208	-0-	-722	-0-	22	1	186	3	N	-0-	65	1		52
05		927 N	927	-0-	-0-	-0-	44	1	45	3	N	36				88
							798	4	40	9						
06		1020 N	84	-0-	-936	-0-	84	3			N	-0-				88
07		279 N	7	-0-	-272	-0-	7	1			N	-0-				88
08		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-				88
09		503 N	503	-0-	-0-	-0-	10	1	493	3	N	-0-				88
10		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				88
*11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-				88
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT				88
TOTAL GAS PROD:			4,415			TOTAL CONDENSATE PROD:			147							

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 CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				277
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				277
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				277
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				277
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				277
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				277
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				277
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				277
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				277
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				277
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				277
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				277
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HALEY (LWR. WOLF CAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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 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-

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 1 RRCID -> 213925 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 17650 PERF.15376 - 17346

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73				N	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	73				Y	NO RPT			-0-

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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			199
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			199
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			199
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			199
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			199
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			199
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			199
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			199
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			199
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			199
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			199
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			199

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 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730

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-					274
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					274
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					274
TOTAL GAS PROD: -0-																
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	14B2 EXT	6450	-0-	6450	6450	6262	3	5	4	N	166	163	1			165
						183	9									
04	14B2 EXT	7116	-0-	7116	13566	7115	3	1	9	N	1	3	1			163
05	14B2 EXT	7458	-0-	7458	21024	7457	3	1	9	N	1	1	8			163
06	14B2 EXT	6793	-0-	6793	27817	6792	3	1	9	N	1	1	8			163
07	14B2 EXT	4975	-0-	4975	32792	4975	3			N	-0-					163
08	14B2 EXT	7119	-0-	7119	39911	7118	3	1	9	N	1	1	8			163
09	14B2 EXT	6278	-0-	6278	46189	6184	3	94	9	N	85					248
10	51582 X	5393	-0-	-46189	-0-	5393	3			N	-0-					248
*11	6815 X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	3			Y	-0-					248
12	6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					248
TOTAL GAS PROD: 58,397																
TOTAL CONDENSATE PROD: 255																

UNIVERSITY 20-17 WELL #: 1 RRCID -> 216532 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					103
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 20-18 WELL #: 1 RRCID -> 218156 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15731 - 17669

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	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-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-																

UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348

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-					Y	-0-					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306

01	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					263
02	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					263
03	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					263
04	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					263
05	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					263
06	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					263
07	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					263
08	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					263
09	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					263
10	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					263
*11	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					263
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					263
TOTAL GAS PROD: 23,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719														
UNIVERSITY 20-16 WELL #: 1A RRCID -> 225728 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16274 - 17432														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154														

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605														

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
03		748 X	748	-0-	-0-	-0-		748 3		N	-0-			114
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
07		744 X	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			114
08		744 X	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			114
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			114
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			114
TOTAL GAS PROD:			748			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719														
UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			303
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			303
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			303
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			303
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			303
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			303
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			303
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			303
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			303
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			303
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			303
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			303

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

UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418														

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			623
02		811 N	811	-0-	-0-	-0-	545	3	266	9	N	242	1 8	864
03		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-		864
04		3000 N	4165	-0-	1165	1165	4004	3	4	4	N	143	138 1 2 8	867
							157	9						
05		3100 N	4420	-0-	1320	2485	4324	3	2	4	N	85	1 0 160 1	790
							94	9					1 8	
06		3000 N	4393	-0-	1393	3878	4218	3	4	4	N	155	2 1 1 8	942
							171	9						
07		3100 N	4351	-0-	1251	5129	4293	3	1	4	N	52	147 1 1 8	846
							57	9						
08		8954 X	3825	-0-	-5129	-0-	3715	3	110	9	N	100	3 1 1 8	942
09		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3615	3	1	4	N	27	1 8	968
							30	9						
10		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3801	3	4	4	N	144	1 0 139 1	971
							158	9					1 8	
*11		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3405	3	1	9	Y	1	3 1 1 8	968
12		527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT		968

TOTAL GAS PROD: 33,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 949

UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680														

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		230
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		230
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		230
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		230
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		230
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		230
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		230
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		230
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		230
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		230
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		230
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		230

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 19-9 WELL #: 1 RRCID -> 228681 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13536 - 17612																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					282

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

UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03		14B2 EXT	7612	-0-	7612	7612		7612	3		N	-0-					177
04		14B2 EXT	6587	-0-	6587	14199		6587	3		N	-0-					177
05		14B2 EXT	4586	-0-	4586	18785		4586	3		N	-0-					177
06		14B2 EXT	1555	-0-	1555	20340		1555	3		N	-0-					177
07		14B2 EXT	1080	-0-	1080	21420		1080	3		N	-0-					177
08		14B2 EXT	4721	-0-	4721	26141		4719	3	1 4	N	1	1 8				177
								1	9								
09		14B2 EXT	1030	-0-	1030	27171		1030	3		N	-0-					177
10		28088 X	917	-0-	-27171	-0-		917	3		N	-0-					177
*11		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-		4010	3	1 9	Y	1	1 8				177
12		1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-		-0-			Y	NO RPT					177

TOTAL GAS PROD: 32,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 229185 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14671 - 17069																	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

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 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 CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
03		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-			124
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
05		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-			124
06		662 N	662	-0-	-0-	-0-	654	3	8	9	N	7	1	0	130
07		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-			130
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			130
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			130
TOTAL GAS PROD:			2,024			TOTAL CONDENSATE PROD:			7						

UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17658 PERF.15942 - 17474															
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				

PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29083	N	NO RPT	-0-							
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29083	N	NO RPT	-0-							
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29083	N	NO RPT	-0-							
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29083	N	NO RPT	-0-							
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29083	N	NO RPT	-0-							
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29083	N	NO RPT	-0-							
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29083	N	NO RPT	-0-							
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29083	N	NO RPT	-0-							
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29083	N	NO RPT	-0-							
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29083	N	NO RPT	-0-							
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29083	N	NO RPT	-0-							
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29083	N	NO RPT	-0-							
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29083	N	NO RPT	-0-							
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29083	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															
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	*11	12				

0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	220							
0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	220							
0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	220							
0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	220							
0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	220							
0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	220							
0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	220							
0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	220							
0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	220							
0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	220							
0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	220							
0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	220							
0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	220							
0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	220							
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 20-21 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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-					Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	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-					Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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
BOYD 29-8 WELL #: 1 RRCID -> 230884 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15494 - 17207

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

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5114 - 6776

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-

UNIVERSITY 19-15 WELL #: 1 RRCID -> 233954 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15360 - 17219

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				295
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				295
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				295
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				295
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				295
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				295
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				295
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				295
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				295
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				295
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				295
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				295
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 20-3 WELL #: RRCID -> 238797 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15322 - 16902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* 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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2018

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

UNIVERSITY 20-46 WELL #: 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	* 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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/02/2018

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

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-			155
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
03	14B2 EXT	5059	-0-	5059	5059	5059	3	N	-0-			155
04	14B2 EXT	7146	-0-	7146	12205	7146	3	N	-0-			155
05	14B2 EXT	5194	-0-	5194	17399	5194	3	N	-0-			155
06	14B2 EXT	1909	-0-	1909	19308	1909	3	N	-0-			155
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308			N	-0-			155
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308			N	-0-			155
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308			N	-0-			155
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308			N	-0-			155
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308			Y	-0-			155
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19308			Y	NO RPT			155

TOTAL GAS PROD: 19,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	3			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3	1	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		3				

UNIVERSITY 20-34 WELL #: 1 RRCID -> 239058 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.17020 - 17350

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

UNIVERSITY 20-33 WELL #: 1 RRCID -> 239071 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			187
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			187
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 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

UNIVERSITY 20-15 WELL #: 1 RRCID -> 239097 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					119
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468																	
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					516
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					516
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	507	1			9
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	1			-0-
05	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
06	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1184	3	1	4	N	28	1	0			27
07	15001	X	15001	-0-	-0-	-0-	31	9	14994	3	7	9	6	1	0		32
08	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	15306	3	1	9	N	1	1	0			32
09	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	9424	3	1	9	N	1	1	0			32
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					32
*11	7230	X	-0-	-0-	-7230	-0-					Y	-0-					32
12	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					32
TOTAL GAS PROD:			41,944			TOTAL CONDENSATE PROD:			36								

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719															
UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			111
TOTAL GAS PROD:			-0-			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-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544															

01	14482	X	14482	-0-	-0-	-0-	14482	3			N	-0-			273
02	8820	X	-0-	-0-	-8820	-0-					N	-0-			273
03	14714	X	14714	-0-	-0-	-0-	14714	3			N	-0-			273
04	17144	X	17144	-0-	-0-	-0-	17144	3			N	-0-			273
05	14477	X	13396	-0-	-1081	-0-	13396	3			N	-0-			273
06	14010	X	8891	-0-	-5119	-0-	8891	3			N	-0-			273
07	14725	X	9309	-0-	-5416	-0-	9309	3			N	-0-			273
08	16957	X	7825	-0-	-9132	-0-	7825	3			N	-0-			273
09	16410	X	5322	-0-	-11088	-0-	5322	3			N	-0-			273
10	13392	X	6760	-0-	-6632	-0-	6760	3			N	-0-			273
*11	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	10924	3			N	-0-			273
12	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT			273
TOTAL GAS PROD:			108,767			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-					335
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					335
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					335
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					335
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					335
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					335
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					335
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					335
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					335
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					335
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					335
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					335
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GILLHAM 1-5 WELL #: RRCID -> 247106 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 17336 PERF.15032 - 17096

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____		01/30/2019												
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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	7671 X	7671	-0-	-0-	-0-		7671	3		N	-0-					22
04	19024 X	19024	-0-	-0-	-0-		19024	3		N	-0-					22
05	13598 X	13598	-0-	-0-	-0-		13598	3		N	-0-					22
06	11050 X	11050	-0-	-0-	-0-		11050	3		N	-0-					22
07	9672 X	9672	-0-	-0-	-0-		9672	3		N	-0-					22
08	9362 X	8334	-0-	-1028	-0-		8334	3		N	-0-					22
09	9060 X	7819	-0-	-1241	-0-		7819	3		N	-0-					22
10	9362 X	7360	-0-	-2002	-0-		7360	3		N	-0-					22
*11	9060 X	7118	-0-	-1942	-0-		7118	3		Y	-0-					22
12	9362 X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					Y	NO RPT					22
TOTAL GAS PROD:		91,646				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719														
UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-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-				Y	-0-			52
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			52
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642														

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			300
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			300
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			300
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			300
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			300
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			300
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			300
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			300
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			300
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			300
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			300
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			300
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052														

01	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	65	1	3700	3	N	-0-		142
02	2772	X	2479	-0-	-293	-0-	2479	3			N	-0-		142
03	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3			N	-0-		142
04	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	3			N	-0-		142
05	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	3			N	-0-		142
06	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5212	3	15	9	N	14		156
07	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3			N	-0-		156
08	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			N	-0-		156
09	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3			N	-0-		156
10	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3354	3	1	4	N	57		213
							63	9						
*11	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	3			N	-0-		213
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT		213
TOTAL GAS PROD:			45,733			TOTAL CONDENSATE PROD:			71					

OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719												
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 CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		55831 X	38841	-0-	-16990	-0-	38841	2			N	71
02		63028 X	944	-0-	-62084	-0-	944	2			N	71
03		82937 X	82937	-0-	-0-	-0-	82937	2			N	71
04		67530 X	45445	-0-	-22085	-0-	45445	2			N	71
05		111927 X	111927	-0-	-0-	-0-	111927	3			N	71
06		95617 X	95617	-0-	-0-	-0-	95617	2			N	71
07		69781 X	44462	-0-	-25319	-0-	44462	2			N	71
08		69781 X	30972	-0-	-38809	-0-	30972	2			N	71
09		94010 X	94010	-0-	-0-	-0-	94010	2			N	71
10		84515 X	84515	-0-	-0-	-0-	84515	2			N	71
*11		67530 X	65839	-0-	-1691	-0-	65839	2			Y	71
12		44454 X	NO RPT	-0-	-44454	-0-					Y	71

TOTAL GAS PROD: 695,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760												
01		7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	3			N	521
02		6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	3			N	521
03		12996 X	12996	-0-	-0-	-0-	12967	3	1 4		N	546
							28	9				
04		6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	3			N	546
05		6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	6328	3			N	546
06		10983 X	10983	-0-	-0-	-0-	10970	3	13 9		N	557
07		5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	3			N	557
08		6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	6534	3			N	557
09		5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	3			N	557
10		4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	3			N	557
*11		13202 X	13202	-0-	-0-	-0-	13202	3			N	557
12		31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	557

TOTAL GAS PROD: 86,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	197
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	197
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	197
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	197
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	197
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	197
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	197
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	197
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	197
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	197
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	197
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	197

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														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623														
HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 22750 PERF.15346 - 16234														
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		9145 X	3719	-0-	-5426	-0-	3719	3		N	-0-			-0-
02		8260 X	5312	-0-	-2948	-0-	5312	3		N	-0-			-0-
03		9354 X	9354	-0-	-0-	-0-	9354	3		N	-0-			-0-
04		7440 X	7092	-0-	-348	-0-	7092	3		N	-0-			-0-
05		7502 X	6893	-0-	-609	-0-	6893	3		N	-0-			-0-
06		9060 X	889	-0-	-8171	-0-	889	3		N	-0-			-0-
07		9362 X	198	-0-	-9164	-0-	198	3		N	-0-			-0-
08		9362 X	6320	-0-	-3042	-0-	6320	3		N	-0-			-0-
09		7080 X	19	-0-	-7061	-0-	19	3		N	-0-			-0-
10		10863 X	10863	-0-	-0-	-0-	10863	3		N	-0-			-0-
11		6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	6951	3		N	-0-			-0-
*12		6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	6272	3	1 9	N	1	1 8		-0-
TOTAL GAS PROD:			63,883			TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		6014 X	5739	-0-	-275	-0-	5739	3		N	-0-			7
02		5432 X	749	-0-	-4683	-0-	749	3		N	-0-			7
03		5301 X	2031	-0-	-3270	-0-	2031	3		N	-0-			7
04		5550 X	2025	-0-	-3525	-0-	2025	3		N	-0-			7
05		5735 X	2040	-0-	-3695	-0-	2040	3		N	-0-			7
06		5550 X	1777	-0-	-3773	-0-	1777	3		N	-0-			7
07		2108 X	1891	-0-	-217	-0-	1891	3		N	-0-			7
08		5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	3		N	-0-			7
09		4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	3		N	-0-			7
10		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3		N	-0-			7
11		6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	3		N	-0-			7
*12		6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	3		N	-0-			7
TOTAL GAS PROD:			42,081			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 17570														
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		51 X	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
02		48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
03		71 X	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
04		60 X	36	-0-	-24	-0-	36	3		N	-0-			-0-
05		62 X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		60 X	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		62 X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		62 X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			206			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623														
BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 1 RRCID -> 119929 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16954 - 17528														
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-					

HALEY "36" WELL #: 2 RRCID -> 122523 COMPL. DATE 10/09/1986 TOTAL DEPTH 23012 PERF.14935 - 15949														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	7205	3		N	-0-			60
02		6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	3		N	-0-			60
03		7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	7274	3		N	-0-			60
04		6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	3		N	-0-			60
05		7219 X	7219	-0-	-0-	-0-	7219	3		N	-0-			60
06		6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	3		N	-0-			60
07		6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	6977	3		N	-0-			60
08		7587 X	7587	-0-	-0-	-0-	7587	3		N	-0-			60
09		6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	3		N	-0-			60
10		6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	3		N	-0-			60
11		6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	3		N	-0-			60
*12		6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	3		N	-0-			60
TOTAL GAS PROD:			81,259			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603				Y	NO RPT			-0-
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														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623														
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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		19778 X	2580	-0-	-17198	-0-	2580	3		N	-0-			24
02		17864 X	1771	-0-	-16093	-0-	1771	3		N	-0-			24
03		18724 X	2134	-0-	-16590	-0-	2134	3		N	-0-			24
04		17790 X	1946	-0-	-15844	-0-	1946	3		N	-0-			24
05		18383 X	2000	-0-	-16383	-0-	2000	3		N	-0-			24
06		2490 X	1894	-0-	-596	-0-	1894	3		N	-0-			24
07		2139 X	1924	-0-	-215	-0-	1924	3		N	-0-			24
08		2139 X	2010	-0-	-129	-0-	2010	3		N	-0-			24
09		1950 X	1775	-0-	-175	-0-	1775	3		N	-0-			24
10		2015 X	1615	-0-	-400	-0-	1615	3		N	-0-			24
11		1890 X	1632	-0-	-258	-0-	1632	3		N	-0-			24
*12		1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3		N	-0-			24
TOTAL GAS PROD:			23,047		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DAVIS 44 WELL #: 1 RRCID -> 223143 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 17632 PERF.15657 - 17417														

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

HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 15977														

01		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3		N	-0-			-0-
02		1848 N	1621	-0-	-227	-0-	1621	3		N	-0-			-0-
03		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3		N	-0-			-0-
04		1980 N	1685	-0-	-295	-0-	1685	3		N	-0-			-0-
05		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3		N	-0-			-0-
06		1980 N	1751	-0-	-229	-0-	1751	3		N	-0-			-0-
07		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3		N	-0-			-0-
08		2046 N	1414	-0-	-632	-0-	1414	3		N	-0-			-0-
09		1740 N	25	-0-	-1715	-0-	25	3		N	-0-			-0-
10		3100 N	3325	-0-	225	225	3325	3		N	-0-			-0-
11		2281 N	2056	-0-	-225	-0-	2056	3		N	-0-			-0-
*12		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,377		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
BOWDLE ESTATE "47"		WELL #: 2		RRCID -> 253836		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660					
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 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

BOWDLE ESTATE 47		WELL #: 4		RRCID -> 257542		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676					
01	16616 X	8122	-0-	-8494	-0-	8122	3		N	-0-			-0-
02	14392 X	10943	-0-	-3449	-0-	10943	3		N	-0-			-0-
03	14477 X	9009	-0-	-5468	-0-	9009	3		N	-0-			-0-
04	13857 X	13857	-0-	-0-	-0-	13857	3		N	-0-			-0-
05	12121 X	9404	-0-	-2717	-0-	9404	3		N	-0-			-0-
06	11871 X	11871	-0-	-0-	-0-	11871	3		N	-0-			-0-
07	14322 X	-0-	-0-	-14322	-0-				N	-0-			-0-
08	14322 X	-0-	-0-	-14322	-0-				N	-0-			-0-
09	13860 X	-0-	-0-	-13860	-0-				N	-0-			-0-
10	13743 X	13743	-0-	-0-	-0-	13743	3		N	-0-			-0-
11	11880 X	5863	-0-	-6017	-0-	5863	3		N	-0-			-0-
*12	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY-WINFIELD (ATOKA)		38119 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
SVEN PERMIAN, LLC		831420											
WINFIELD RANCH STATE NO. 14		WELL #: 1		RRCID -> 233099		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 18450 PERF.18122 - 18212					
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	T. A.	-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-

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	

HALLEY		38255 001			ASSOCIATED	49B		CNTY: WINKLER									
BLACK ARROW OPERATING, LLC		072503			WELL #: 2	RRCID -> 174623	COMPL. DATE 09/22/1999	TOTAL DEPTH 2904	PERF. 2532	-		2904					
DESPAIN-HALLEY		-----															
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-	

DESPAIN-HALLEY		WELL #: 1	RRCID -> 174721	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A

01	T. A.	-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-		

HALLEY (DEVONIAN)		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	

01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	
04	60 N	11	-0-	-49	-0-	11 3	
05	62 N	11	-0-	-51	-0-	11 3	
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3	
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		255		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

HALLEY (DEVONIAN)		//CONT.// 38255 174		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HALLEY, S. M.		WELL #: 171		RRCID -> 034961	COMPL. DATE 03/12/2009	TOTAL DEPTH 12115	PERF. 9595	- 9786				
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	93 N	57	-0-	-36	-0-	57 3		Y	-0-			-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		Y	-0-			-0-
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
05	124 N	68	-0-	-56	-0-	68 3		Y	-0-			-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		Y	-0-			-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		Y	-0-			-0-
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		Y	-0-			-0-
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		Y	-0-			-0-
10	248 N	229	-0-	-19	-0-	229 3		Y	-0-			-0-
11	240 N	215	-0-	-25	-0-	215 3		Y	-0-			-0-
*12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,090		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MECO IV HOLDCO, LLC		557074			CAPACITY		CNTY: WINKLER					
HILL, M. J. -23-		WELL #: 11		RRCID -> 044102	COMPL. DATE 01/27/2001	TOTAL DEPTH 10502	PERF. 9606	- 9739				
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-			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-						

OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC		617011			CAPACITY		CNTY: WINKLER					
SEALY & SMITH UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 044093	COMPL. DATE 01/25/1974	TOTAL DEPTH 12124	PERF. 9818	- 9828				
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-			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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HALLEY (DEVONIAN)		//CONT.//		38255 174	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC		//CONT.//		617011								
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 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC		827681										
SEALY-SMITH FOUNDATION -I-		WELL #:		1 T	RRCID ->	044090	COMPL. DATE	12/08/1957	TOTAL DEPTH	12132	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-				

SEALY SMITH FOUNDATION -I-		WELL #:		2	RRCID ->	120656	COMPL. DATE	02/27/1986	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	9366 - 9533
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	397 N	397	-0-	-0-	-0-	327	2	70 9	N	64		188
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	239	2	45 9	N	41		229
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	312	2	154 9	N	140	60 8	309
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	301	2	100 9	N	91		400
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	310	2	75 9	N	68	333 1	135
06	450 N	345	-0-	-105	-0-	242	2	103 9	N	94		229
07	760 N	760	-0-	-0-	-0-	629	2	131 9	N	119		348
08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	811	2	89 9	N	81	338 1	91
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	658	2	95 9	N	86		177
10	775 N	651	-0-	-124	-0-	521	2	130 9	N	118		295
11	870 N	789	-0-	-81	-0-	786	2	3 9	N	3		298
12	775 N	191	-0-	-584	-0-	172	2	19 9	N	17		315
TOTAL GAS PROD:		6,322				TOTAL CONDENSATE PROD:		922				

HALLEY (DEVONIAN)		//CONT.//		38255 174	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.				945936							
SOUTH 18 UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	044081	COMPL. DATE	01/05/2021	TOTAL DEPTH	10626	PERF. 9801 - 9856
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	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-					

EAST 22 UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	044082	COMPL. DATE	07/13/1956	TOTAL DEPTH	10662	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
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	04/13/1983	TOTAL DEPTH	1220	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-
PLUGGED AND ABANDONED		05/07/2021									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HALLEY (MCKEE)		38255 440		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
XTO ENERGY INC.				945936							
HILL, M. J. ACCT 3		WELL #:		9	RRCID ->	199675	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL DEPTH	12120	PERF. 11342 - 11352
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	103
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	103
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	103
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	103
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	103
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	103
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	103
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	103
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	103
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	103
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	103
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	103
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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

HALLEY (MCKEE)		//CONT.//		38255 440	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
STANOLIND-B,HILL,M.F.-MITCHELL G WELL #:		1		RRCID ->	204142	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	12401	PERF.11462	- 11470
01	5983 X	4478	-0-	-1505	-0-	4476 3	2 9	N	2		82
02	5376 X	4460	-0-	-916	-0-	4459 3	1 9	N	1		83
03	5735 X	5200	-0-	-535	-0-	5198 3	2 9	N	2		85
04	5550 X	5001	-0-	-549	-0-	4979 3	22 9	N	20		105
05	5735 X	5335	-0-	-400	-0-	5324 3	11 9	N	10		115
06	5040 X	4091	-0-	-949	-0-	4090 3	1 9	N	1		116
07	5208 X	5156	-0-	-52	-0-	5149 3	7 9	N	6		122
08	5332 X	4470	-0-	-862	-0-	4463 3	7 9	N	6		128
09	5160 X	4923	-0-	-237	-0-	4912 3	11 9	N	10		138
10	5332 X	5181	-0-	-151	-0-	5180 3	1 9	N	1		139
11	4980 X	4000	-0-	-980	-0-	3992 3	8 9	N	7		146
12	5146 X	4955	-0-	-191	-0-	4954 3	1 9	N	1		147
TOTAL GAS PROD:		57,250		TOTAL CONDENSATE PROD:		67					

HILL, MRS. M. J.		WELL #:		1	RRCID ->	205188	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11319	- 11325
01	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1668 3	1 9	N	1		103	
02	1652 N	1315	-0-	-337	-0-	1315 3		N	-0-		103	
03	2108 N	1690	-0-	-418	-0-	1689 3	1 9	N	1		104	
04	1620 N	1576	-0-	-44	-0-	1576 3		N	-0-		104	
05	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1717 3	12 9	N	11		115	
06	1650 N	1283	-0-	-367	-0-	1282 3	1 9	N	1		116	
07	1643 N	1396	-0-	-247	-0-	1395 3	1 9	N	1		117	
08	1736 N	1352	-0-	-384	-0-	1351 3	1 9	N	1		118	
09	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1442 3	1 9	N	1		119	
10	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 3		N	-0-		119	
11	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 3		N	-0-		119	
12	1488 N	1385	-0-	-103	-0-	1385 3		N	-0-		119	
TOTAL GAS PROD:		17,732		TOTAL CONDENSATE PROD:		17						

HALLEY (PENN. 8530)		38255 696		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WINKLER				
XTO ENERGY INC.		945936									
PAN AM-HILL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	056126	COMPL. DATE	08/22/1966	TOTAL DEPTH	10150	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-					

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

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

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

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

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-					

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

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-					

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	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-						

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				
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	EOM BALANCE
01	3813 X	2815	-0-	-998	-0-	2814	3	1 9	N	1	1 8	-0-
02	3444 X	2711	-0-	-733	-0-	2711	3		N	-0-		-0-
03	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	3		N	-0-		-0-
04	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	3		N	-0-		-0-
05	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3		N	-0-		-0-
06	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	3		N	-0-		-0-
07	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	3		N	-0-		-0-
08	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	3		N	-0-		-0-
09	3690 X	3589	-0-	-101	-0-	3589	3		N	-0-		-0-
10	3813 X	3758	-0-	-55	-0-	3758	3		N	-0-		-0-
11	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	3		N	-0-		-0-
*12	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		44,270		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

KINCAID A		WELL #: 1		RRCID -> 041518		COMPL. DATE 02/07/1967		TOTAL DEPTH 20963 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	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2		N	-0-		-0-
02	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2		N	-0-		-0-
03	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2		N	-0-		-0-
04	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2		N	-0-		-0-
05	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2		N	-0-		-0-
06	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2		N	-0-		-0-
07	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2		N	-0-		-0-
08	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2		N	-0-		-0-
09	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2		N	-0-		-0-
10	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2		N	-0-		-0-
11	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2		N	-0-		-0-
*12	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		31,670		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAMON (ELLENBERGER)		//CONT.//		38581 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726							
REGAN		WELL #:		1	RRCID ->	039653	COMPL. DATE	05/03/1966	TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		5580 X	5478	-0-	-102	-0-	5478 3	N	-0-		-0-
02		5012 X	4931	-0-	-81	-0-	4931 3	N	-0-		-0-
03		5549 X	5452	-0-	-97	-0-	5452 3	N	-0-		-0-
04		5340 X	5272	-0-	-68	-0-	5272 3	N	-0-		-0-
05		5518 X	5431	-0-	-87	-0-	5431 3	N	-0-		-0-
06		5310 X	5243	-0-	-67	-0-	5243 3	N	-0-		-0-
07		5456 X	5430	-0-	-26	-0-	5430 3	N	-0-		-0-
08		5456 X	5408	-0-	-48	-0-	5408 3	N	-0-		-0-
09		5280 X	5228	-0-	-52	-0-	5228 3	N	-0-		-0-
10		5425 X	5401	-0-	-24	-0-	5401 3	N	-0-		-0-
11		5250 X	5224	-0-	-26	-0-	5224 3	N	-0-		-0-
12		5425 X	5413	-0-	-12	-0-	5413 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		63,911		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		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29	
TOTAL GAS PROD:		-0-		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		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	24	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			21
TOTAL GAS PROD:		-0-		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						
01	2883 X	684	-0-	-2199	-0-	670 2	14 4	N	-0-	-0-				
02	2604 X	387	-0-	-2217	-0-	375 2	12 4	N	-0-	-0-				
03	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723 2		N	-0-	-0-				
04	2250 X	1844	-0-	-406	-0-	1844 2		N	-0-	-0-				
05	2325 X	412	-0-	-1913	-0-	412 2		N	-0-	-0-				
06	2640 X	1731	-0-	-909	-0-	1731 2		N	-0-	-0-				
07	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-			N	-0-	-0-				
08	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-			N	-0-	-0-				
09	1830 X	5	-0-	-1825	-0-	5 4		N	-0-	-0-				
10	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-			N	-0-	-0-				
11	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-			N	-0-	-0-				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		7,786		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HARPER DEVONIAN UNIT		WELL #: 1613		RRCID -> 195956	COMPL. DATE 08/10/2002	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9683	- 9943						
01	1085 X	275	-0-	-810	-0-	269 2	6 4	N	-0-	-0-				
02	980 X	244	-0-	-736	-0-	236 2	8 4	N	-0-	-0-				
03	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1711 2		N	-0-	-0-				
04	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2		N	-0-	-0-				
05	899 X	259	-0-	-640	-0-	259 2		N	-0-	-0-				
06	1650 X	1088	-0-	-562	-0-	1088 2		N	-0-	-0-				
07	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-	-0-				
08	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-	-0-				
09	1170 X	3	-0-	-1167	-0-	3 4		N	-0-	-0-				
10	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-	-0-				
11	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-	-0-				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		4,739		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HARRISON RANCH (MORROW)		39270 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING						
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.		084596												
LINEBERRY BRINE STATION		WELL #:	1	RRCID ->	119898	COMPL. DATE	08/01/1981	TOTAL DEPTH	1868	PERF.	1209 - 1868			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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						
CHEVRON U. S. A. INC.		148113												
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	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
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		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
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 * *	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 #:	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					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//	148113								
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 * *	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-					

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
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 43 RRCID -> 019968 COMPL. DATE 07/20/1962 TOTAL DEPTH 12144 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2021

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 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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 61 RRCID -> 019973 COMPL. DATE 07/27/1954 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 M	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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 62 RRCID -> 019974 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11494 - 11812

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2021														

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 #: 65 RRCID -> 019977 COMPL. DATE 05/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2021														

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

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 101 RRCID -> 019988 COMPL. DATE 04/10/1959 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11698 - 11924

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-

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 UNIT WELL #: 103 RRCID -> 019990 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11692 - 11964

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//	148113								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	104	RRCID ->	019991	COMPL. DATE	07/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	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 #:	111	RRCID ->	019993	COMPL. DATE	12/10/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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)		//CONT.//	39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ECTOR						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//	148113									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	131	RRCID ->	019995	COMPL. DATE	12/23/1992	TOTAL DEPTH	12280	PERF.	12095 - 12145	
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 #:	132	RRCID ->	019996	COMPL. DATE	02/03/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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 #:	161	RRCID ->	020002	COMPL. DATE	06/25/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 171		RRCID -> 020003	COMPL. DATE 11/23/1960	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	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 #: 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 UNIT		WELL #: 191		RRCID -> 020005	COMPL. DATE 09/10/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
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-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PLUGGED AND ABANDONED 11/12/2021

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//	39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ECTOR					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//	148113								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	201	RRCID ->	020006	COMPL. DATE	03/23/1959	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-					

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 UNIT		WELL #:	241	RRCID ->	020008	COMPL. DATE	11/07/1991	TOTAL DEPTH	11885	PERF.11660 - 11885	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//	148113								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	251	RRCID ->	020009	COMPL. DATE	04/07/1956	TOTAL DEPTH	N/A	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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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 UNIT		WELL #:	253	RRCID ->	020011	COMPL. DATE	11/07/1991	TOTAL DEPTH	11910	PERF. 11692 - 11910	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//	148113								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	254	RRCID ->	020012	COMPL. DATE	11/18/1959	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-					

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

PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2021

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ECTOR			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 292		RRCID -> 020016	COMPL. DATE 10/18/1991	TOTAL DEPTH 12021	PERF.11780 - 12021		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	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-
		PLUGGED AND ABANDONED		11/24/2021					

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 293		RRCID -> 020017	COMPL. DATE 05/24/1995	TOTAL DEPTH 12145	PERF.11920 - 12000	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
		PLUGGED AND ABANDONED		11/08/2021				

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
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 312 RRCID -> 020020 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11790 - 11962

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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2021											

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 UNIT WELL #: 315 RRCID -> 020023 COMPL. DATE 09/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 316 RRCID -> 020024 COMPL. DATE 11/01/1958 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 #: 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-
		PLUGGED AND ABANDONED		06/10/2021					

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 322 RRCID -> 020026 COMPL. DATE 12/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/16/2021					

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-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/09/2021					

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-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/19/2021					

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

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	331	RRCID ->	020029	COMPL. DATE	01/07/1956	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	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-	
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2021									

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-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2021								

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-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2021								

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	341	RRCID ->	020032	COMPL. DATE	11/21/1991	TOTAL DEPTH	12058	PERF.11780 - 12050
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2021								

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

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 342		RRCID -> 020033	COMPL. DATE 10/17/1955	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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	
		PLUGGED AND ABANDONED		10/07/2021						
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-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/06/2021					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 352		RRCID -> 020035	COMPL. DATE 11/21/1991	TOTAL DEPTH 11975	PERF. 11656 - 11822		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/11/2021					
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)		//CONT.//	39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ECTOR					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//	148113								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	362	RRCID ->	020037	COMPL. DATE	12/23/1958	TOTAL DEPTH	N/A	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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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 #:	363	RRCID ->	020038	COMPL. DATE	09/23/1962	TOTAL DEPTH	12040	PERF. N/A	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 365 RRCID -> 020040 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11751 - 11956

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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 366 RRCID -> 020041 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 368 RRCID -> 020043 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11570 - 11778

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 #: 371 RRCID -> 020044 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11686 - 11896

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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)		//CONT.//	39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ECTOR						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//	148113									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	373	RRCID ->	020046	COMPL. DATE	11/13/1991	TOTAL DEPTH	11930	PERF.	11601 - 11819	
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 #:	374	RRCID ->	020047	COMPL. DATE	12/23/1962	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	N/A	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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)		//CONT.//	39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ECTOR						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//	148113									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	382	RRCID ->	020050	COMPL. DATE	02/08/1963	TOTAL DEPTH	11723	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 #:	391	RRCID ->	020051	COMPL. DATE	06/06/1955	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 #:	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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 401 RRCID -> 020053 COMPL. DATE 02/18/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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-

PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2021

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 432 RRCID -> 020057 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 12314 PERF. 12034 - 12190

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2021

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-

PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2021

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

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 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 * *	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 #: 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 UNIT WELL #: 502 RRCID -> 020080 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11872 - 12060

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113						
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 571		RRCID -> 020084	COMPL. DATE 04/04/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	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-
PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2021								

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 591		RRCID -> 020085	COMPL. DATE 12/31/1991	TOTAL DEPTH 12150	PERF.11690 - 12044	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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-
PLUGGED AND ABANDONED 11/12/2021								

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 651H		RRCID -> 020092	COMPL. DATE 01/10/2001	TOTAL DEPTH 12247	PERF.11817 - 15961	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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		WELL #: 652		RRCID -> 020093	COMPL. DATE 03/17/1992	TOTAL DEPTH 12125	PERF.11870 - 12018	
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						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//	148113									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	376	RRCID ->	030611	COMPL. DATE	11/26/1991	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11990 - 12160	
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 #:	377	RRCID ->	030612	COMPL. DATE	05/10/1963	TOTAL DEPTH	11801	PERF.	N/A	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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)		//CONT.//	39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ECTOR						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//	148113									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	394	RRCID ->	030614	COMPL. DATE	03/12/1963	TOTAL DEPTH	11732	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 #:	396	RRCID ->	030615	COMPL. DATE	05/18/1963	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	N/A	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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)		//CONT.//	39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ECTOR						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//	148113									
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 * *	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 #:	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			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
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 * *	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 #: 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						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//	148113									
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 * *	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 #:	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
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 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 * *	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 #: 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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 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 * *	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 #: 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 UNIT WELL #: 107 RRCID -> 070386 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 12304 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//	148113								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	2506	RRCID ->	079735	COMPL. DATE	09/02/1978	TOTAL DEPTH	13096	PERF.	11547 - 11792
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-
PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2021											

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	2010	RRCID ->	084739	COMPL. DATE	10/03/1979	TOTAL DEPTH	12067	PERF.	11862 - 11942
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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 (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
HEADLEE DEVONIAN UNIT PF RECORD		WELL #:		1		RRCID -> 132651		COMPL. DATE 01/19/1990		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	145793	X	138083	-0-	-7710	-0-	138083	2		N	-0-				-0-
02	131684	X	87662	-0-	-44022	-0-	87662	2		N	-0-				-0-
03	134726	X	119524	-0-	-15202	-0-	119524	2		N	-0-				-0-
04	133620	X	117875	-0-	-15745	-0-	117875	2		N	-0-				-0-
05	138074	X	119625	-0-	-18449	-0-	119625	2		N	-0-				-0-
06	133620	X	124069	-0-	-9551	-0-	124069	2		N	-0-				-0-
07	121799	X	110347	-0-	-11452	-0-	110347	2		N	-0-				-0-
08	121799	X	101425	-0-	-20374	-0-	101425	2		N	-0-				-0-
09	131656	X	131656	-0-	-0-	-0-	131656	2		N	-0-				-0-
10	128216	X	127454	-0-	-762	-0-	127454	2		N	-0-				-0-
11	128515	X	128515	-0-	-0-	-0-	128515	2		N	-0-				-0-
12	136059	X	131501	-0-	-4558	-0-	131501	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,437,736		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3709		RRCID -> 138903		COMPL. DATE 07/08/1991		TOTAL DEPTH 13189		PERF.11654		- 11826	
01	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-				-0-
02	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-				-0-
03	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-				-0-
04	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-				-0-
05	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-				-0-
06	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-				-0-
07	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-				-0-
08	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-				-0-
09	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-				-0-
10	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-				-0-
11	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-				-0-
12	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		2904		RRCID -> 142006		COMPL. DATE 02/21/1992		TOTAL DEPTH 13345		PERF.11762		- 11972	
01	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-				-0-
02	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-				-0-
03	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-				-0-
04	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-				-0-
05	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-				-0-
06	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-				-0-
07	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-				-0-
08	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-				-0-
09	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-				-0-
10	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-				-0-
11	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-				-0-
12	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 384A RRCID -> 156474 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11633 - 11938

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 #: 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-

PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2021

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				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
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 * *	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 #: 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-	
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2021								
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 UNIT		WELL #: 55H		RRCID -> 210008	COMPL. DATE 02/06/2004	TOTAL DEPTH 11886	PERF.11665 - 15447			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//	148113									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	3813H	RRCID ->	210010	COMPL. DATE	07/15/2003	TOTAL DEPTH	11879	PERF.	11607 - 15998	
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 #:	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 UNIT		WELL #:	2507 H	RRCID ->	219100	COMPL. DATE	09/14/2003	TOTAL DEPTH	11890	PERF.	11412 - 16535	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3908 RRCID -> 219378 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13082 PERF.11513 - 11667

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

PLUGGED AND ABANDONED 07/06/2021

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 223672 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11654 - 11842

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

PLUGGED AND ABANDONED 11/16/2021

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

OIL AND GAS DIVISION

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		68	RRCID ->	258018	COMPL. DATE	06/16/2009	TOTAL DEPTH	13319	PERF.11620 - 11900		
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/01/2021									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HEADLEE, N. (DEVONIAN)				39971 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ECTOR				
FIREBIRD ENERGY LLC				268933								
RATLIFF "H"		WELL #:		1	RRCID ->	273204	COMPL. DATE	05/09/1988	TOTAL DEPTH	13720	PERF.12082 - 12211	
01	1182 N	20	-0-	-1162	-0-	20	3	Y	-0-		136	
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	Y	-0-		136	
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	Y	-0-		136	
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	Y	-0-		136	
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	Y	-0-		136	
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	Y	-0-		136	
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	Y	-0-		136	
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	Y	-0-		136	
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	Y	-0-		136	
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	Y	-0-		136	
*11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	Y	-0-		136	
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		136	
TOTAL GAS PROD:		606		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEINER, S. (CLEARFORK)				40172 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965								
MCGREW		WELL #:		2	RRCID ->	172142	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	5323	PERF. 3800 - 3858	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-						

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	1178 N	1132	-0-	-46	-0-	1132	2	N	-0-		-0-	
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2	N	-0-		-0-	
03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2	N	-0-		-0-	
04	1110 N	964	-0-	-146	-0-	964	2	N	-0-		-0-	
05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2	N	-0-		-0-	
06	1080 N	848	-0-	-232	-0-	848	2	N	-0-		-0-	
07	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2	N	-0-		-0-	
08	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2	N	-0-		-0-	
09	840 N	637	-0-	-203	-0-	637	2	N	-0-		-0-	
10	1054 N	902	-0-	-152	-0-	902	2	N	-0-		-0-	
11	960 N	843	-0-	-117	-0-	843	2	N	-0-		-0-	
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		10,235		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEINER, S. (DETRITAL 5100)		//CONT.//		40172 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
EARNEST PRODUCING CORPORATION		//CONT.//		238708										
MCDIVITT STATE		WELL #:		3	RRCID ->	212572	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	5974	PERF.	5140	-	5180
M	O	ALLOW CODE	GAS 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-			N	-0-			26		
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26		
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26		
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26		
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26		
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26		
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26		
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26		
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26		
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26		
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			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
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		93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2	N	-0-			201		
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-			201		
03		62 N	38	-0-	-24	-0-	38 2	N	-0-			201		
04		60 N	43	-0-	-17	-0-	43 2	N	-0-			201		
05		93 N	35	-0-	-58	-0-	35 2	N	-0-			201		
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-			201		
07		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	N	-0-			201		
08		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-			201		
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-			201		
10		93 N	50	-0-	-43	-0-	50 2	N	-0-	117	1	84		
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2	N	-0-			84		
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			84		
TOTAL GAS PROD:			567	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
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		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, LLC		044385									
CROWLEY-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 105476		COMPL. DATE 05/12/1983		TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4380 - 4676			
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	527 N	451	-0-	-76	-0-	451	2	N	-0-		89
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-		89
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2	N	-0-		89
04	450 N	352	-0-	-98	-0-	352	2	N	-0-		89
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-		89
06	420 N	347	-0-	-73	-0-	347	2	N	-0-		89
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-		89
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-		89
09	360 N	235	-0-	-125	-0-	235	2	N	-0-		89
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-		89
11	360 N	344	-0-	-16	-0-	344	2	N	-0-		89
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		89
TOTAL GAS PROD:		4,075		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CROWLEY-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 108587		COMPL. DATE 12/22/1983		TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4487 - 4745			
01	1953 X	1910	-0-	-43	-0-	1910	2	N	-0-		187
02	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2	N	-0-	162 1	25
03	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2	N	-0-		25
04	1860 N	1785	-0-	-75	-0-	1785	2	N	-0-		25
05	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2	N	-0-		25
06	1950 N	1841	-0-	-109	-0-	1841	2	N	-0-		25
07	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2	N	-0-		25
08	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2	N	-0-		25
09	1830 N	1358	-0-	-472	-0-	1358	2	N	-0-		25
10	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2	N	-0-		25
*11	3000 N	4097	-0-	1097	1097	4097	2	N	-0-		25
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1097			N	NO RPT		25
TOTAL GAS PROD:		22,436		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		RRCID -> 099658		COMPL. DATE 12/09/1980		TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4654 - 4754			
MCGREW		WELL #: 1									
01	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-		-0-
02	1232 X	1	-0-	-1231	-0-	1	3	N	-0-		-0-
03	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-		-0-
04	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-			N	-0-		-0-
05	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-		-0-
06	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493	2	N	-0-		-0-
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-		-0-
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	N	-0-		-0-
09	480 N	440	-0-	-40	-0-	440	3	N	-0-		-0-
10	620 N	70	-0-	-550	-0-	70	3	N	-0-		-0-
11	450 N	85	-0-	-365	-0-	85	3	N	-0-		-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,574		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		40172 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED				872683									
KENOWER				WELL #:	2	RRCID ->	165501	COMPL. DATE	10/27/1997	TOTAL DEPTH	5218	PERF. 4449 - 4773	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2			Y	-0-		37
02		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2			Y	-0-		37
03		713 N	695	-0-	-18	-0-	695 2			Y	-0-		37
04		690 N	657	-0-	-33	-0-	657 2			Y	-0-		37
05		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2			Y	-0-		37
06		660 N	590	-0-	-70	-0-	590 2			Y	-0-		37
07		682 N	642	-0-	-40	-0-	642 2			Y	-0-		37
08		651 N	584	-0-	-67	-0-	562 2	22 9		Y	20		57
09		600 N	409	-0-	-191	-0-	406 2	3 9		Y	3		60
10		651 N	596	-0-	-55	-0-	593 2	3 9		Y	3		63
11		570 N	535	-0-	-35	-0-	531 2	4 9		Y	4		67
*12		605 N	605	-0-	-0-	-0-	604 2	1 9		Y	1		68
TOTAL GAS PROD:		7,175				TOTAL CONDENSATE PROD:				31			

HEINER, S. (WOLFCAMP DETRITAL)				40172 755	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS					
EARNST PRODUCING CORPORATION				238708									
MCDIVITT-STATE				WELL #:	1	RRCID ->	200649	COMPL. DATE	12/17/2003	TOTAL DEPTH	5295	PERF. 4768 - 4832	
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2			N	-0-		42
02		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2			N	-0-		42
03		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2			N	-0-		42
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2			N	-0-		42
05		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2			N	-0-		42
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2			N	-0-		42
07		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2			N	-0-		42
08		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2			N	-0-		42
09		60 N	35	-0-	-25	-0-	35 2			N	-0-		42
10		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2			N	-0-		42
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2			N	-0-		42
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		42
TOTAL GAS PROD:		653				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HENDERSON				40354 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: WINKLER					
APACHE CORPORATION				027200									
HENDRICK, IDA, T-88-GX				WELL #:	8	RRCID ->	283792	COMPL. DATE	05/01/2017	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2956 - 3108	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		39
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HENDERSON		//CONT.//		40354 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER					
KILLER RABBIT FIELDS LLC				460397								
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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:						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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
TOTAL GAS PROD:						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:						TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

HENDRICK		//CONT.//		40406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER									
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200												
HENDRICK, IDA T-88-Q		WELL #:		9	RRCID ->	145646	COMPL. DATE	05/01/1993	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2441 - 2571				
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
09	14B2	EXT	-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-								

B & B ENERGY				039763												
JOHNSON-COWDEN		WELL #:		1	RRCID ->	145045	COMPL. DATE	04/17/1993	TOTAL DEPTH	2987	PERF.	2327 - 2377				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
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									
NOBLE ENERGY INC				611665												
CLAYPOOL ESTATE 5-19		WELL #:		1	RRCID ->	253509	COMPL. DATE	09/09/2009	TOTAL DEPTH	16960	PERF.	15401 - 16825				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
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-								

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	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-			

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 PROD	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-			

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 PROD	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-			

HOKIT (QUEEN)		//CONT.//		42042 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
FOUNDERS OIL & GAS OPERATING,LLC//CONT.//		280640								
HARRAL, W. W. #1		WELL #:		1	RRCID -> 134352	COMPL. DATE 01/03/1990	TOTAL DEPTH 11501	PERF. 2600	- 2666	
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-				

HOKIT, HELON		WELL #:		2	RRCID -> 149181	COMPL. DATE 07/01/1990	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2669	- 2723	
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-				

SAHARA OPERATING COMPANY		743279			RRCID -> 171861	COMPL. DATE 11/01/1998	TOTAL DEPTH 11750	PERF. 2642	- 2714	
HOKIT UNIT, HELON (SEC, 16)		WELL #:		2						
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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

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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
01	5518 X	4751	-0-	-767	-0-	4747 3	4 9	N	4			187
02	4676 X	2858	-0-	-1818	-0-	2855 3	3 9	N	3			190
03	5177 X	5065	-0-	-112	-0-	5056 3	9 9	N	8			198
04	5010 X	4421	-0-	-589	-0-	4410 3	11 9	N	10	163 1		45
05	4805 X	4264	-0-	-541	-0-	4255 3	9 9	N	8			53
06	4890 X	4107	-0-	-783	-0-	4099 3	8 9	N	7			60
07	5053 X	3927	-0-	-1126	-0-	3920 3	7 9	N	6			66
08	5053 X	4221	-0-	-832	-0-	4215 3	6 9	N	5			71
09	4410 X	2411	-0-	-1999	-0-	2405 3	6 9	N	5			76
10	4278 X	4169	-0-	-109	-0-	4161 3	8 9	N	7			83
11	4110 X	2740	-0-	-1370	-0-	2737 3	3 9	N	3			86
12	4216 X	3793	-0-	-423	-0-	3784 3	9 9	N	8			94
TOTAL GAS PROD:		46,727		TOTAL CONDENSATE PROD:		74						

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)		42971 664		ASSOCIATED		49B		CNTY: HOWARD				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
CHALK ESTATE		WELL #: 22		RRCID -> 153661		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7716				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
01	14B2 EXT	4	-0-	4	24	4 2		Y	-0-			215
02	26 R	2	-0-	-24	-0-	2 2		Y	-0-			215
03	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			215
04	11 #	3	-0-	-8	-0-	3 2		Y	-0-			215
05	11 #	1	-0-	-10	-0-	1 2		Y	-0-			215
06	4 #	2	-0-	-2	-0-	2 2		Y	-0-			215
07	3 #	2	-0-	-1	-0-	2 2		Y	-0-			215
08	24 R	24	-0-	-0-	-0-	24 2		Y	-0-			215
09	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48 2		Y	-0-			215
10	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-			215
11	30 #	28	-0-	-2	-0-	28 2		Y	-0-			215
12	31 #	28	-0-	-3	-0-	28 2		Y	-0-			215
TOTAL GAS PROD:		180		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHALK SEC. 95		WELL #: 2		RRCID -> 281862		COMPL. DATE 02/01/2016		TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7364 - 7398				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
01	940 R	940	-0-	-0-	-0-	939 2	1 9	Y	1			217
02	617 R	617	-0-	-0-	-0-	595 2	22 9	Y	20			237
03	844 R	844	-0-	-0-	-0-	805 2	39 9	Y	35			272
04	672 R	672	-0-	-0-	-0-	650 2	22 9	Y	20			292
05	838 R	838	-0-	-0-	-0-	808 2	30 9	Y	27	226 1		93
06	823 R	823	-0-	-0-	-0-	791 2	32 9	Y	29			122
07	682 #	681	-0-	-1	-0-	667 2	14 9	Y	13			135
08	1006 R	1006	-0-	-0-	-0-	970 2	36 9	Y	33			168
09	938 R	938	-0-	-0-	-0-	914 2	24 9	Y	22			190
10	809 R	809	-0-	-0-	-0-	781 2	28 9	Y	25			215
11	750 #	702	-0-	-48	-0-	596 2	106 9	Y	96	278 1		33
12	775 #	694	-0-	-81	-0-	641 2	53 9	Y	48			81
TOTAL GAS PROD:		9,564		TOTAL CONDENSATE PROD:		369						

OIL AND GAS DIVISION

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
 CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
 CHALK, SLOAN WELL #: 23 RRCID -> 286894 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7336 - 7346

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 #	112	-0-	-12	-0-	112	2		Y	-0-			-0-
02	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-			-0-
03	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2		Y	-0-			-0-
04	300 #	78	-0-	-222	-0-	78	2		Y	-0-			-0-
05	310 #	32	-0-	-278	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
06	120 #	52	-0-	-68	-0-	52	2		Y	-0-			-0-
07	93 #	69	-0-	-24	-0-	69	2		Y	-0-			-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-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:		460				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HYMAN, SARAH WELL #: 54 RRCID -> 287823 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7464 - 7494

01	14 #	13	-0-	-1	-0-	13	2		N	-0-			-0-
02	9 #	5	-0-	-4	-0-	5	2		N	-0-			-0-
03	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
04	15 #	14	-0-	-1	-0-	14	2		N	-0-			-0-
05	15 #	13	-0-	-2	-0-	13	2		N	-0-			-0-
06	13 #	9	-0-	-4	-0-	9	2		N	-0-			-0-
07	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
08	14 #	9	-0-	-5	-0-	9	2		N	-0-			-0-
09	14 #	3	-0-	-11	-0-	3	2		N	-0-			-0-
10	14 #	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
11	14 #	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
12	14 #	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		89				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HYMAN, SARAH WELL #: 55 RRCID -> 288047 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7430 - 7453

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

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
KELLY-ROBERTS WELL #: 24 RRCID -> 289645 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7430 - 7488

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	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	2		Y	-0-			-0-
02	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	2		Y	-0-			-0-
03	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2		Y	-0-			-0-
04	330 #	168	-0-	-162	-0-	168	2		Y	-0-			-0-
05	341 #	169	-0-	-172	-0-	169	2		Y	-0-			-0-
06	270 #	197	-0-	-73	-0-	197	2		Y	-0-			-0-
07	279 #	227	-0-	-52	-0-	227	2		Y	-0-			-0-
08	279 #	228	-0-	-51	-0-	228	2		Y	-0-			-0-
09	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	2		Y	-0-			-0-
10	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2		Y	-0-			-0-
11	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	2		Y	-0-			-0-
*12	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,458		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KELLY-ROBERTS WELL #: 25 RRCID -> 290300 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7510 - 7520

01	744 #	209	-0-	-535	-0-	209	2		Y	-0-			-0-
02	672 #	163	-0-	-509	-0-	163	2		Y	-0-			-0-
03	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2		Y	-0-			-0-
04	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	2		Y	-0-			-0-
05	465 #	169	-0-	-296	-0-	169	2		Y	-0-			-0-
06	270 #	197	-0-	-73	-0-	197	2		Y	-0-			-0-
07	279 #	227	-0-	-52	-0-	227	2		Y	-0-			-0-
08	279 #	228	-0-	-51	-0-	228	2		Y	-0-			-0-
09	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	2		Y	-0-			-0-
10	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2		Y	-0-			-0-
11	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	2		Y	-0-			-0-
*12	236 R	236	-0-	-0-	-0-	236	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,470		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHALK SEC. 95 WELL #: 1 RRCID -> 290411 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7350 - 7376

01	14B2 EXT	939	-0-	939	939	939	2		Y	-0-			-0-
02	0 W	595	-0-	595	1534	595	2		Y	-0-			-0-
03	0 W	805	-0-	805	2339	805	2		Y	-0-			-0-
04	3225 R	886	-0-	-2339	-0-	886	2		Y	-0-			-0-
05	808 R	808	-0-	-0-	-0-	808	2		Y	-0-			-0-
06	770 R	770	-0-	-0-	-0-	770	2		Y	-0-			-0-
07	886 R	886	-0-	-0-	-0-	886	2		Y	-0-			-0-
08	582 R	582	-0-	-0-	-0-	582	2		Y	-0-			-0-
09	549 R	549	-0-	-0-	-0-	549	2		Y	-0-			-0-
10	468 R	468	-0-	-0-	-0-	468	2		Y	-0-			-0-
11	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	2		Y	-0-			-0-
12	465 #	385	-0-	-80	-0-	385	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,161		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
COLE, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 290663 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7498 - 7532

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	328	-0-	328	328	328	2		N	-0-			-0-
03	0 W	404	-0-	404	732	404	2		N	-0-			-0-
04	0 W	370	-0-	370	1102	370	2		N	-0-			-0-
05	1488 R	386	-0-	-1102	-0-	386	2		N	-0-			-0-
06	600 #	390	-0-	-210	-0-	390	2		N	-0-			-0-
07	403 #	402	-0-	-1	-0-	402	2		N	-0-			-0-
08	403 #	387	-0-	-16	-0-	387	2		N	-0-			-0-
09	390 #	356	-0-	-34	-0-	356	2		N	-0-			-0-
10	403 #	396	-0-	-7	-0-	396	2		N	-0-			-0-
11	390 #	345	-0-	-45	-0-	345	2		N	-0-			-0-
12	403 #	375	-0-	-28	-0-	375	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,139											
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
COLE, JOHN OTIS WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686

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

HOWE (DEVONIAN) 43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HOWE GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 057368 COMPL. DATE 11/27/1973 TOTAL DEPTH 15859 PERF. N/A

01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-			-0-
02	644 N	-0-	-0-	-644	-0-				N	-0-			-0-
03	403 N	6	-0-	-397	-0-	6	3		N	-0-			-0-
04	540 N	25	-0-	-515	-0-	25	3		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			-0-
11	3000 N	5806	-0-	2806	2806	5806	3		N	-0-			-0-
*12	2806 N	-0-	-0-	-2806	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,586											
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HOWE (DEVONIAN)		//CONT.//		43013 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125							
HOWE GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID -> 062113	COMPL. DATE 05/16/1975	TOTAL DEPTH 12640	PERF.12237	- 12395		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	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-				

HOWE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID -> 088396	COMPL. DATE 03/25/2000	TOTAL DEPTH 12460	PERF.12206	- 13443		
01	7852 X	7852	-0-	-0-	-0-	7852 3	N	-0-	-0-		
02	12509 X	12509	-0-	-0-	-0-	12509 3	N	-0-	-0-		
03	33793 X	33793	-0-	-0-	-0-	33793 3	N	-0-	-0-		
04	29596 X	29596	-0-	-0-	-0-	29596 3	N	-0-	-0-		
05	30946 X	30946	-0-	-0-	-0-	30946 3	N	-0-	-0-		
06	27173 X	27173	-0-	-0-	-0-	27173 3	N	-0-	-0-		
07	28298 X	28298	-0-	-0-	-0-	28298 3	N	-0-	-0-		
08	23212 X	23212	-0-	-0-	-0-	23212 3	N	-0-	-0-		
09	26967 X	26967	-0-	-0-	-0-	26967 3	N	-0-	-0-		
10	24651 X	24651	-0-	-0-	-0-	24651 3	N	-0-	-0-		
11	22171 X	22171	-0-	-0-	-0-	22171 3	N	-0-	-0-		
*12	22894 X	22894	-0-	-0-	-0-	22894 3	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		290,062	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HOWE GAS UNIT #4		WELL #:		1	RRCID -> 141021	COMPL. DATE 02/24/1992	TOTAL DEPTH 12650	PERF.12274	- 12543		
01	949 X	949	-0-	-0-	-0-	949 3	N	-0-	-0-		
02	1400 N	1323	-0-	-77	-0-	1323 3	N	-0-	-0-		
03	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752 3	N	-0-	-0-		
04	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138 3	N	-0-	-0-		
05	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574 3	N	-0-	-0-		
06	1500 N	1485	-0-	-15	-0-	1485 3	N	-0-	-0-		
07	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194 3	N	-0-	-0-		
08	1550 N	1148	-0-	-402	-0-	1148 3	N	-0-	-0-		
09	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371 3	N	-0-	-0-		
10	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176 3	N	-0-	-0-		
11	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123 3	N	-0-	-0-		
*12	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 3	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		21,964	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	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	11202 X	11202	-0-	-0-	-0-	11202	3	N	-0-		-0-
02	2800 N	12651	-0-	9851	9851	12651	3	N	-0-		-0-
03	3100 N	21192	-0-	18092	27943	21192	3	N	-0-		-0-
04	48733 X	20790	-0-	-27943	-0-	20790	3	N	-0-		-0-
05	6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	3	N	-0-		-0-
06	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	3	N	-0-		-0-
07	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3	N	-0-		-0-
08	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	3	N	-0-		-0-
09	16889 X	16889	-0-	-0-	-0-	16889	3	N	-0-		-0-
10	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3	N	-0-		-0-
11	690 X	551	-0-	-139	-0-	551	3	N	-0-		-0-
*12	914 X	914	-0-	-0-	-0-	914	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		106,837		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOWLING (CISCO)		43059 075		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HOWARD				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		036617									
BATJER 148		WELL #:		1	RRCID ->	291210	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	7829	PERF. 7554 - 7692
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
06	60	35	-0-	-25	-0-	35	2	N	-0-		-0-
07	DELQ PR	21	-0-	21	21	21	2	N	-0-		-0-
08	97	69	-0-	-28	-0-	69	2	N	-0-		-0-
09	60	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
10	62	234	-0-	172	172	234	2	N	-0-		-0-
11	342 N	170	-0-	-172	-0-	170	2	N	-0-		-0-
*12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		656		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUBBARD (CHERRY CANYON)		43106 200		ASSOCIATED	49B		CNTY: REEVES				
DIAMONDBACK E&P LLC		217012									
CARPENTER		WELL #:		1	RRCID ->	213715	COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5886 - 5896
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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		RRCID ->		COMPL. DATE		CNTY: REEVES			
HAHMAN STATE		WELL #:		1	162509	11/05/1996	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4819 - 5084		
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	0 A	-0-	-0-	-0-	2614			N	-0-	30 6	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	2614			N	-0-		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	2614			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PLUGGED AND ABANDONED 09/17/2020 - WELL PLUGGED 9-17-2020

HUBER (DETRITAL 5150) NEW ATLANTIS II, LLC RIVER		43126 500 606027		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS								
		WELL #: 1		RRCID -> 219383		COMPL. DATE 06/12/1990		TOTAL DEPTH 5199		PERF. 5169 - 5199						
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	620 N	271	-0-	-349	-0-	271	2			N	-0-					10
02	560 N	321	-0-	-239	-0-	321	2			N	-0-					10
03	589 N	394	-0-	-195	-0-	394	2			N	-0-					10
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					10
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					10
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					10
07	403 N	333	-0-	-70	-0-	333	2			N	-0-					10
08	434 N	302	-0-	-132	-0-	302	2			N	-0-					10
09	450 N	307	-0-	-143	-0-	307	2			N	-0-					10
10	341 N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					10
11	300 N	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					10
12	310 N	122	-0-	-188	-0-	122	2			N	-0-					10
TOTAL GAS PROD:		3,902		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HUTEX (BEND) FASKEN OIL AND RANCH, LTD. STATE UNIVERSITY HUTEX CONS		43878 200 263696		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
		WELL #: 25		RRCID -> 166008		COMPL. DATE 04/20/1986		TOTAL DEPTH 12523		PERF. 11688 - 11718						
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			Y	-0-					-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			Y	-0-					-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			Y	-0-					-0-
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			Y	-0-					-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			Y	-0-					-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			Y	-0-					-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			Y	-0-					-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			Y	-0-					-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			Y	-0-					-0-
11	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67	1			Y	-0-					-0-
*12	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	1			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		756		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FEE "AO"		WELL #: 1		RRCID -> 229090		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 11630 - 11640						
01	3069 X	1922	-0-	-1147	-0-	1922	3			Y	-0-					-0-
02	2688 X	2019	-0-	-669	-0-	2019	3			Y	-0-					-0-
03	2883 X	1679	-0-	-1204	-0-	1679	3			Y	-0-					-0-
04	2700 X	25	-0-	-2675	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
05	2232 N	157	-0-	-2075	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
06	1620 N	129	-0-	-1491	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,931		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

INEZ (CONSOLIDATED)		44521 340		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ANDREWS				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696										
FEE "Q"		WELL #:		3 U RRCID -> 133915		COMPL. DATE 01/07/1962		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10842 - 10970		
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	T. A.	4593	-0-	4593 B	9422	4573	3	20	9	Y	18	150
02	T. A.	1272	-0-	1272 B	10694	1262	3	10	9	Y	9	159
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		10694										
03	668 N	2005	-0-	1337 B	12031	1931	3	74	9	Y	67	226
04	7500 N	1601	-0-	-5899 B	6132	1587	3	14	9	Y	13	239
05	7136 N	1004	-0-	-6132 B	-0-	987	3	17	9	Y	15	254
06	2143 N	2143	-0-	-0- B	-0-	2115	3	28	9	Y	25	279
07	1643 N	-0-	-0-	-1643 B	-0-	-0-				Y	5	284
08	3742 N	3742	-0-	-0- B	-0-	3723	3	19	9	Y	17	301
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	2299 N	2299	-0-	-0- B	-0-	2282	3	17	9	Y	15	316
10	3110 N	3110	-0-	-0- B	-0-	3099	3	11	9	Y	10	326
11	2859 N	2859	-0-	-0- B	-0-	2846	3	13	9	Y	12	338
*12	2836 N	2836	-0-	-0- B	-0-	2807	3	29	9	Y	26	364
TOTAL GAS PROD:		27,464		TOTAL CONDENSATE PROD:		232						

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GLASSCOCK						
MIDLAND FARMS OPERATING AREA		486610												
		WELL #:		7		RRCID -> 116365		COMPL. DATE 05/01/1985		TOTAL DEPTH 12522		PERF.10912 - 11190		
01	341 N	243	-0-	-98 B	-0-	233	2	10	9	Y	9	10	0	2
02	196 N	120	-0-	-76 B	-0-	113	2	7	9	Y	6	6	0	2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	341 N	23	-0-	-318 B	-0-	15	2	8	9	Y	7	8	0	1
04	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-	-0-				Y	7	7	0	1
05	124 N	69	-0-	-55 B	-0-	61	2	8	9	Y	7	6	0	2
06	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	27	2	4	9	Y	4	4	0	2
07	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	256	2	2	9	Y	2	4	0	-0-
08	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	380	2	7	9	Y	6	5	0	1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	194	2	4	9	Y	4	5	0	-0-
10	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	259	2	6	9	Y	5	5	0	-0-
11	360 N	281	-0-	-79 B	-0-	277	2	4	9	Y	4	4	0	-0-
*12	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	693	2	6	9	Y	5	4	0	1
TOTAL GAS PROD:		2,574		TOTAL CONDENSATE PROD:		66								

IVA LEE (CLEARFORK)		44837 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GLASSCOCK							
LAREDO PETROLEUM, INC.		486610													
BRYANS FARMS		WELL #:		1		RRCID -> 206106		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5420		PERF. 5292 - 5350	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

IVA LEE (CLEARFORK)		//CONT.//		44837 200	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: GLASSCOCK				
LAREDO PETROLEUM, INC.		//CONT.//		486610									
BRYANS FARMS		WELL #:		2	RRCID ->	206108	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5482	PERF.	5289 -	5362
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

J. CLEO THOMPSON (DETRITAL)		44964 500		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CRANE						
FIREBIRD ENERGY LLC		268933												
MCELROY RANCH CO. -G-		WELL #:		22	RRCID ->	263299	COMPL. DATE	04/11/1990	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9208 -	9388	
01	4743 #	4659	-0-	-84	-0-	4629	3	30	9	Y	27	28	1	13
02	4648 #	4371	-0-	-277	-0-	4345	3	26	9	Y	24	30	1	7
03	5553 R	5553	-0-	-0-	-0-	4927	3	564	4	Y	56	34	1	29
						62	9							
04	5520 #	5366	-0-	-154	-0-	5166	3	141	4	Y	54	53	1	30
						59	9							
05	4703 R	4703	-0-	-0-	-0-	4672	3	31	9	Y	28	39	1	19
06	4808	4774	-0-	-34	-0-	2563	3	2172	4	Y	35	32	1	22
						39	9							
07	4898	4637	-0-	-261	-0-	4572	3	65	9	Y	59	48	1	33
08	6254	5576	-0-	-678	-0-	5507	3	69	9	Y	63	76	1	20
09	4740	4896	-0-	156	156	4762	3	134	9	Y	122	55	1	87
10	6626	5684	-0-	-942	-0-	5565	3	119	9	Y	108	157	1	38
*11	5160	5807	-0-	647	647	5694	3	113	9	Y	103	71	1	70
12	5332	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT			70
TOTAL GAS PROD:		56,026		TOTAL CONDENSATE PROD:		679								

J. L. M. (MISSISSIPPIAN)		45073 500		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GLASSCOCK					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748											
WILSON 15		WELL #:		4	RRCID ->	283088	COMPL. DATE	06/13/2017	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	10909 -	11505
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	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-				

J N T (PENN)		45139 500		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS		
APV MCCAMEY LLC		028617		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
THIGPIN D		102		102	211673	04/12/2005	7300	6738 - 6745	

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	

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

JAMESON, NORTH (STRAWN)		45582 666		ASSOCIATED	49B		CNTY: NOLAN		
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
JAMESON, JAHEW "A"		1		1	160851	11/06/1980	7326	5884 - 6048	

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2	
02	8 #	-0-	-0-	-8	-0-		N	1	
03	103 R	103	-0-	-0-	-0-	101 2	2 9	11	
04	91 R	91	-0-	-0-	-0-	88 2	3 9	14	
05	95 R	95	-0-	-0-	-0-	89 2	6 9	19	
06	63 R	63	-0-	-0-	-0-	56 2	7 9	25	
07	93 #	44	-0-	-49	-0-	40 2	4 9	29	
08	93 #	25	-0-	-68	-0-	24 2	1 9	30	
09	90 #	22	-0-	-68	-0-	22 2		30	
10	93 #	78	-0-	-15	-0-	78 2		30	
*11	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114 2		30	
*12	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 2		30	

TOTAL GAS PROD:		762				TOTAL CONDENSATE PROD:		24	

JAMESON, NORTH (STRAWN)		//CONT.//	45582 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: NOLAN										
MOSAIC TEXAS LLC			589983													
JAMESON, JAHEW "E"		WELL #:	1	RRCID -> 128611	COMPL. DATE 05/14/1981	TOTAL DEPTH 7191	PERF. 6081	-	6176							
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 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		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	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-

JAMESON, JAHEW "B"		WELL #:	2	RRCID -> 130577	COMPL. DATE 11/20/1981	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5834	-	6093							
01	200 R	100	-0-	-100	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60 #		-0-	-0-	-60					N	-0-					-0-
05	62 #		-0-	-0-	-62					N	-0-					-0-
06	60 #		-0-	-0-	-60					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	127 R	127	-0-	-0-	-0-	105	3	22	9	N	20					20
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
TOTAL GAS PROD:			227													
																TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION		775563	WALKER		WELL #:	1	RRCID -> 225723	COMPL. DATE 09/28/1979	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 5897	-	5963				
01	682 #	646	-0-	-36	-0-	642	2	4	9	N	4					146
02	616 #	471	-0-	-145	-0-	467	2	4	9	N	4					150
03	682 #	643	-0-	-39	-0-	622	2	21	9	N	19					169
04	660 #	639	-0-	-21	-0-	636	2	3	9	N	3	155	1			17
05	651 #	617	-0-	-34	-0-	617	2			N	-0-					17
06	660 #	360	-0-	-300	-0-	360	2			N	-0-					17
07	682 #	503	-0-	-179	-0-	503	2			N	-0-					17
08	682 #	502	-0-	-180	-0-	502	2			N	-0-					17
09	630 #	400	-0-	-230	-0-	400	2			N	-0-					17
10	699 R	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					17
11	751 R	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					17
*12	724 R	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					17
TOTAL GAS PROD:			6,955													
																TOTAL CONDENSATE PROD: 30

OIL AND GAS DIVISION

JANELLE (CLEAR FORK)		45675 166		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD								
PITTS ENERGY CO.		666430														
EDWARDS, C. W., ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 172273		COMPL. DATE 10/09/1998		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4550 - 4590								
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-				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 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

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

JANELLE (DEVONIAN)		45675 498		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
RMB OPERATING LLC		714207														
EDWARDS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 147117		COMPL. DATE 04/13/1993		TOTAL DEPTH 10132 PERF. 7540 - 7627								
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					353
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					353
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					353
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					353
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					353
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					353
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					353
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					353
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					353
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					353
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					353
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					353

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

RUBICON OIL & GAS, LLC		732309		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
EDWARDS, J. H. ESTATE "B"		WELL #: 4		RRCID -> 115629		COMPL. DATE 12/27/1978		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7513 - 7580								
01	3100	N	3336	-0-	236	236	3150	2	186	9	Y	169	138	1		77
02	2800	N	2644	-0-	-156	80	2486	2	158	9	Y	144	141	1		80
03	2902	N	2822	-0-	-80	-0-	2628	2	194	9	Y	176	142	1		114
04	2400	X	1776	-0-	-624	-0-	1686	2	90	9	Y	82	139	1		57
05	2480	X	1844	-0-	-636	-0-	1730	2	114	9	Y	104	70	1		91
06	2400	X	2253	-0-	-147	-0-	2117	2	136	9	Y	124	138	1		77
07	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2694	2	219	9	Y	199	203	1		73
08	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2401	2	165	9	Y	150	134	1		89
09	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2291	2	166	9	Y	151	134	1		106
10	2480	N	2362	-0-	-118	-0-	2210	2	152	9	Y	138	138	1		106
11	2400	N	2137	-0-	-263	-0-	2004	2	133	9	Y	121	138	1		89
12	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT				89

TOTAL GAS PROD: 27,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,558

OIL AND GAS DIVISION

JANELLE (WICHITA ALBANY)
PITTS ENERGY CO.
EDWARDS, JACK ET AL

45675 830 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
666430

WELL #: 1WA RRCID -> 215089 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6348 - 6424

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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	7		7	1		2	
02		952 N	-0-	-0-	-952	-0-					Y	1		3	1		-0-	
03		84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	3	79	9	Y	72		50	1		22	
04		388 N	388	-0-	-0-	-0-	362	3	26	9	Y	24		28	1		18	
05		376 N	376	-0-	-0-	-0-	345	3	31	9	Y	28		23	1		23	
06		279 N	279	-0-	-0-	-0-	256	3	23	9	Y	21		24	1		20	
07		403 N	365	-0-	-38	-0-	326	3	39	9	Y	35		31	1		24	
08		378 N	378	-0-	-0-	-0-	341	3	37	9	Y	34		31	1		27	
09		393 N	393	-0-	-0-	-0-	357	3	36	9	Y	33		33	1		27	
10		418 N	418	-0-	-0-	-0-	378	3	40	9	Y	36		38	1		25	
11		493 N	493	-0-	-0-	-0-	442	3	51	9	Y	46		46	1		25	
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					25	
TOTAL GAS PROD:			3,174															TOTAL CONDENSATE PROD: 337

RUBICON OIL & GAS, LLC
EDWARDS, J. H. EST. -B-

732309
WELL #: 1 RRCID -> 151346 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 6984 - 6998

01		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1574	2	46	9	Y	42		35	1		20	
02		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1243	2	39	9	Y	35		35	1		20	
03		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1314	2	50	9	Y	45		36	1		29	
04		1200 N	865	-0-	-335	-0-	843	2	22	9	Y	20		34	1		15	
05		1240 N	895	-0-	-345	-0-	865	2	30	9	Y	27		17	1		25	
06		1200 N	1092	-0-	-108	-0-	1058	2	34	9	Y	31		34	1		22	
07		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1347	2	54	9	Y	49		50	1		21	
08		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1200	2	42	9	Y	38		33	1		26	
09		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1145	2	42	9	Y	38		34	1		30	
10		1240 N	1141	-0-	-99	-0-	1104	2	37	9	Y	34		34	1		30	
11		1200 N	1035	-0-	-165	-0-	1002	2	33	9	Y	30		34	1		26	
12		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					26	
TOTAL GAS PROD:			13,124															TOTAL CONDENSATE PROD: 389

JANELLE, SE. (ELLENBURGER)
PITTS ENERGY CO.
EDWARDS, JACK ET AL

45680 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
666430

WELL #: 1 L RRCID -> 031447 COMPL. DATE 08/19/1962 TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A

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

OIL AND GAS DIVISION

JANELLE, SE. (TUBB)		45680 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD					
PITTS ENERGY CO.		666430		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		155 #	82	-0-	-73	-0-	82 3	N	-0-			-0-	
02		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-			-0-	
03		103 R	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-			-0-	
04		316 R	316	-0-	-0-	-0-	316 3	N	-0-			-0-	
05		302 R	302	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-			-0-	
06		224 R	224	-0-	-0-	-0-	224 3	N	-0-			-0-	
07		286 R	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-			-0-	
08		298 R	298	-0-	-0-	-0-	298 3	N	-0-			-0-	
09		313 R	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	-0-			-0-	
10		331 R	331	-0-	-0-	-0-	331 3	N	-0-			-0-	
11		387 R	387	-0-	-0-	-0-	387 3	N	-0-			-0-	
12		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,732		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOHO (STRAWN)		47066 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
LGL ENERGY, INC.		500224		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	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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SCM WATER, LLC		758383		RRCID -> 276904		COMPL. DATE 11/19/2014		TOTAL DEPTH 7600				PERF. 5078 - 7370	
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-							

KEN REGAN (DELAWARE)		48754 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES							
BUSTAMANTE RESOURCES LLC		112682													
ARMSTRONG		WELL #: 1		RRCID -> 226843		COMPL. DATE 03/12/1982		TOTAL DEPTH 4473		PERF. 3308 - 3319					
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	-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	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-							

KILLER RABBIT FIELDS LLC		460397		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
MITCHELL, ELIZABETH		WELL #: 1		RRCID -> 112221		COMPL. DATE 01/30/1984		TOTAL DEPTH 5021		PERF. 3402 - 3412					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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	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-							

KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS)		48942 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.		084596		WELL #: 1R		RRCID -> 196854		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 21024		PERF. 16610 - 16638			
01	2573 X	1494	-0-	-1079	-0-	1494	3			N	-0-				-0-
02	1568 X	1055	-0-	-513	-0-	1055	3			N	-0-				-0-
03	1736 X	1279	-0-	-457	-0-	1279	3			N	-0-				-0-
04	1470 X	1412	-0-	-58	-0-	1412	3			N	-0-				-0-
05	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-				-0-
06	1440 X	1433	-0-	-7	-0-	1433	3			N	-0-				-0-
07	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-				-0-
08	1519 X	1440	-0-	-79	-0-	1440	3			N	-0-				-0-
09	1470 X	1325	-0-	-145	-0-	1325	3			N	-0-				-0-
10	1519 X	1364	-0-	-155	-0-	1364	3			N	-0-				-0-
11	1440 X	1240	-0-	-200	-0-	1240	3			N	-0-				-0-
12	1488 X	1252	-0-	-236	-0-	1252	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		16,308				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397
 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 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 #	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HENDRICK, IDA -A- WELL #: 6 RRCID -> 203709 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2577 - 2842

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

LDF ENERGY, LLC 491588
 BROWN, EUGENIA E. WELL #: 16 RRCID -> 190925 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2670 - 2768

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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
LDF ENERGY, LLC //CONT.// 491588
WESTBROOK WELL #: 8 RRCID -> 281385 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2447 - 2713

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 #	741	-0-	-313	-0-	741	3		N	-0-			-0-
02		952 #	475	-0-	-477	-0-	475	3		N	-0-			-0-
03		837 #	722	-0-	-115	-0-	722	3		N	-0-			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		764 R	764	-0-	-0-	-0-	764	3		N	-0-			-0-
06		720 #	389	-0-	-331	-0-	389	3		N	-0-			-0-
07		713 #	563	-0-	-150	-0-	563	3		N	-0-			-0-
08		713 #	701	-0-	-12	-0-	701	3		N	-0-			-0-
09		739 R	739	-0-	-0-	-0-	739	3		N	-0-			-0-
10		775 #	696	-0-	-79	-0-	696	3		N	-0-			-0-
11		690 #	677	-0-	-13	-0-	677	3		N	-0-			-0-
*12		861 R	861	-0-	-0-	-0-	861	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,328	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

COLBY WELL #: 2 RRCID -> 285948 COMPL. DATE 05/14/1936 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2392 - 3183

01		693 R	693	-0-	-0-	-0-	693	3		N	-0-			-0-
02		560 #	480	-0-	-80	-0-	480	3		N	-0-			-0-
03		788 R	788	-0-	-0-	-0-	788	3		N	-0-			-0-
04		655 R	655	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-			-0-
05		668 R	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-			-0-
06		736 R	736	-0-	-0-	-0-	736	3		N	-0-			-0-
07		738 R	738	-0-	-0-	-0-	738	3		N	-0-			-0-
08		731 R	731	-0-	-0-	-0-	731	3		N	-0-			-0-
09		750 R	750	-0-	-0-	-0-	750	3		N	-0-			-0-
10		684 R	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-			-0-
11		600 #	563	-0-	-37	-0-	563	3		N	-0-			-0-
*12		668 R	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,154	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

COLBY WELL #: 14 RRCID -> 286002 COMPL. DATE 09/27/1937 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2397 - 3110

01		693 R	693	-0-	-0-	-0-	693	3		N	-0-			-0-
02		560 #	481	-0-	-79	-0-	481	3		N	-0-			-0-
03		788 R	788	-0-	-0-	-0-	788	3		N	-0-			-0-
04		656 R	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-			-0-
05		667 R	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-			-0-
06		737 R	737	-0-	-0-	-0-	737	3		N	-0-			-0-
07		737 R	737	-0-	-0-	-0-	737	3		N	-0-			-0-
08		731 R	731	-0-	-0-	-0-	731	3		N	-0-			-0-
09		751 R	751	-0-	-0-	-0-	751	3		N	-0-			-0-
10		684 R	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-			-0-
11		600 #	563	-0-	-37	-0-	563	3		N	-0-			-0-
*12		668 R	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,156	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
N & B OIL AND GAS LLC 598288
LOVETT, J. C. WELL #: 6W RRCID -> 124210 COMPL. DATE 03/21/1987 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2535 - 2653

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-			-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 #	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-													

WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 2 RRCID -> 163617 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2712 - 3264

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-													

KERMIT (ELLENBURGER) 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 29 L RRCID -> 041637 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
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

KERMIT (ELLENBURGER) DISCOVERY OPERATING, INC. COCHISE		//CONT.//	49038 071 220865	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER										
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		2158 R	2158	-0-	-0-	2145	3	13	9	Y	12					61
02		1316 #	877	-0-	-439	859	3	18	9	Y	16					77
03		1875 R	1875	-0-	-0-	1841	3	34	9	Y	31					108
04		2334 R	2334	-0-	-0-	2300	3	34	9	Y	31	80	1			59
05		2433 R	2433	-0-	-0-	2405	3	28	9	Y	25					84
06		2365 R	2365	-0-	-0-	2340	3	25	9	Y	23					107
07		2356 #	2139	-0-	-217	2108	3	31	9	Y	28					135
08		2356 #	2237	-0-	-119	2234	3	3	9	Y	3					138
09		2280 #	2147	-0-	-133	2139	3	8	9	Y	7					145
10		2356 #	2182	-0-	-174	2182	3			Y	-0-					145
11		2280 #	1966	-0-	-314	1966	3			Y	-0-					145
12		2232 #	1621	-0-	-611	1610	3	11	9	Y	10					155
TOTAL GAS PROD:			24,334			TOTAL CONDENSATE PROD:					186					

COCHISE		WELL #:	3R	RRCID ->	195429	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	10562	PERF.	8740	- 10562				
01		4030 #	2287	-0-	-1743	2285	3	2	9	Y	2					6
02		3640 #	2735	-0-	-905	2732	3	3	9	Y	3					9
03		4030 #	479	-0-	-3551	473	3	6	9	Y	5					14
04		3900 #	1862	-0-	-2038	1859	3	3	9	Y	3	10	1			7
05		3716 R	3716	-0-	-0-	3712	3	4	9	Y	4					11
06		3614 R	3614	-0-	-0-	3610	3	4	9	Y	4					15
07		3038 #	841	-0-	-2197	835	3	6	9	Y	5					20
08		3720 #	1984	-0-	-1736	1984	3			Y	-0-					20
09		3600 #	2825	-0-	-775	2824	3	1	9	Y	1					21
10		3720 #	1570	-0-	-2150	1570	3			Y	-0-					21
*11		3778 R	3778	-0-	-0-	3778	3			Y	-0-					21
12		1984 #	1062	-0-	-922	1061	3	1	9	Y	1					22
TOTAL GAS PROD:			26,753			TOTAL CONDENSATE PROD:					28					

MECO IV HOLDCO, LLC BAIRD, W.E.		557074 WELL #:	1385	RRCID ->	206710	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	10649	PERF.	10279	- 10468				
01		16306 #	15593	-0-	-713	15576	3	17	9	Y	15	16	1			201
02		14588 #	12043	-0-	-2545	12030	3	13	9	Y	12	8	1			205
03		16151 #	12322	-0-	-3829	12310	3	12	9	Y	11	14	1			202
04		15090 #	13056	-0-	-2034	13052	3	4	9	Y	4	4	1			202
05		14818 #	13432	-0-	-1386	13422	3	10	9	Y	9	7	1			204
06		14340 #	14315	-0-	-25	14303	3	12	9	Y	11	11	1			204
07		13924 R	13924	-0-	-0-	13915	3	9	9	Y	8	11	1			201
08		13485 #	3542	-0-	-9943	3541	3	1	9	Y	1	1	1			201
09		16653 R	16653	-0-	-0-	16635	3	18	9	Y	16	19	1			198
10		14787 #	11065	-0-	-3722	11045	3	20	9	Y	18	17	1			199
11		16230 R	16230	-0-	-0-	16208	3	22	9	Y	20	23	1			196
12		15097 #	NO RPT	-0-	-15097					Y	NO RPT					196
TOTAL GAS PROD:			142,175			TOTAL CONDENSATE PROD:					125					

KERMIT (ELLENBURGER) //CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 MECO IV HOLDCO, LLC //CONT.// 557074
 STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 229631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

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-	13845					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-

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

BAIRD, W. E. WELL #: 1323 RRCID -> 257511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10657 PERF.10390 - 10410

01	19685 #	18545	-0-	-1140	-0-	18528	3	17	9	N	15	15	1			-0-
02	17780 #	14325	-0-	-3455	-0-	14313	3	12	9	N	11	7	1			4
03	19313 #	14690	-0-	-4623	-0-	14677	3	13	9	N	12	14	1			2
04	17940 #	15599	-0-	-2341	-0-	15584	3	15	9	N	14	15	1			1
05	18538 #	15931	-0-	-2607	-0-	15920	3	11	9	N	10	8	1			3
06	17940 #	16939	-0-	-1001	-0-	16926	3	13	9	N	12	12	1			3
07	15872 #	15800	-0-	-72	-0-	15790	3	10	9	N	9	12	1			-0-
08	16120 #	2337	-0-	-13783	-0-	2336	3	1	9	N	1					1
09	20612 R	20612	-0-	-0-	-0-	20602	3	10	9	N	9	10	1			-0-
10	17515 #	15341	-0-	-2174	-0-	15331	3	10	9	N	9	8	1			1
11	21722 R	21722	-0-	-0-	-0-	21722	3			N	-0-					1
12	19685 #	NO RPT	-0-	-19685	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 171,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

LOVETT, H.E. WELL #: 11 RRCID -> 291569 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10412 - 10475

*10	DELQ PR	622	-0-	622	622	622	3			N	-0-					-0-
*11	6404 R	5782	-0-	-622	-0-	5782	3			N	-0-					-0-
12	4712 #	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,404 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.	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 (FUSSELMAN)		//CONT.//		49038 142	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865										
COCHISE				WELL #:	3R	RRCID ->	203424	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	10562	PERF.	8740 - 10562	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 (JOINS)				49038 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER						
MECO IV HOLDCO, LLC				557074										
BAIRD, W. E.				WELL #:	1385	RRCID ->	212089	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	10649	PERF.	10279 - 10468	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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)				49038 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
APACHE CORPORATION				027200										
CAMPBELL, SETH				WELL #:	29 U	RRCID ->	020312	COMPL. DATE	03/13/1960	TOTAL DEPTH	10628	PERF.	N/A	
M	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	1364 N	467	-0-	-897	-0-		467	2		Y	-0-			151
02	1008 N	537	-0-	-471	-0-		537	2		Y	-0-			151
03	980 N	980	-0-	-0-	-0-		980	2		Y	-0-			151
04	954 N	954	-0-	-0-	-0-		954	2		Y	-0-			151
05	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-		1602	2		Y	-0-			151
06	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-		1637	2		Y	-0-			151
07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-		1008	2		Y	-0-			151
08	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-		2008	2		Y	-0-			151
09	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-		1631	2		Y	-0-			151
10	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-		1573	2		Y	-0-			151
11	1920 N	999	-0-	-921	-0-		999	2		Y	-0-			151
12	1674 N	892	-0-	-782	-0-		892	2		Y	-0-			151
TOTAL GAS PROD:		14,288				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KERMIT (MCKEE) CARLOW CORP. CAMPBELL TR. 4		//CONT.//	49038 426 132340	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WINKLER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT 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-
		PLUGGED AND ABANDONED		06/24/2019	- P/A 06/24/19						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DISCOVERY OPERATING, INC. COCHISE		220865 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-					

KILLER RABBIT FIELDS LLC CAMPBELL TR. 4		460397 15		RRCID -> 194280	COMPL. DATE 04/01/2003	TOTAL DEPTH 10198	PERF.10053 - 10124				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CAMPBELL TR. 4		WELL #: 31		RRCID -> 197397	COMPL. DATE 06/10/2003	TOTAL DEPTH 10260	PERF.10102 - 10188				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	11			
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	11			
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	11			
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	11			
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	11			
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	11			
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	11			
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	11			
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	11			
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	11			
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	11			
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	11			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 KILLER RABBIT FIELDS LLC //CONT.// 460397
 CAMPBELL TR. 4 WELL #: 32 RRCID -> 197949 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10092 - 10180

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1

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

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 23 RRCID -> 197950 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10160 - 10248

01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1

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

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 24 RRCID -> 198913 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10156 - 10242

01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				4
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				4
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				4
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				4
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				4
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				4

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

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 KILLER RABBIT FIELDS LLC //CONT.// 460397
 CAMPBELL TR. 14 WELL #: 9 RRCID -> 218512 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10637 - 10724

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

CAMPBELL TR. 13 WELL #: 6 RRCID -> 225156 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10444 - 10497

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

MECO IV HOLDCO, LLC 557074
 BAIRD, W. E. WELL #: 1312 RRCID -> 153524 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9884 - 9998

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	NO RPT	-0-	-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						
MECO IV HOLDCO, LLC		//CONT.//		557074										
BAIRD, W. E.		WELL #:		1954	RRCID ->	170776	COMPL. DATE	08/19/1998	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	9863 - 9944		
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	94	-0-	94	94	94	3			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		94		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BAIRD, W. E.		WELL #:		1955	RRCID ->	170874	COMPL. DATE	10/06/1998	TOTAL DEPTH	10290	PERF.	9821 - 9906		
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-	-0-		
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-	-0-		
03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			Y	-0-	-0-		
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-	-0-		
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-	-0-		
06	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			Y	-0-	-0-		
07	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-	-0-		
08	930 N	20	-0-	-910	-0-	20	3			Y	-0-	-0-		
09	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			Y	-0-	-0-		
10	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			Y	-0-	-0-		
11	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			Y	-0-	-0-		
12	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		11,150		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LOVETT, H. E.		WELL #:		2	RRCID ->	171355	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10642	PERF.	9842 - 9930		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-								

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 MECO IV HOLDCO, LLC //CONT.// 557074
 BAIRD, W. E. WELL #: 1257 RRCID -> 173353 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9930 - 10016

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			Y	-0-			-0-
02		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			Y	-0-			-0-
03		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			Y	-0-			-0-
04		1320 N	1310	-0-	-10	-0-	1310	3			Y	-0-			-0-
05		1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-			-0-
06		1560 N	1222	-0-	-338	-0-	1222	3			Y	-0-			-0-
07		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			Y	-0-			-0-
08		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-			-0-
09		1230 N	498	-0-	-732	-0-	498	3			Y	-0-			-0-
10		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			Y	-0-			-0-
11		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			Y	-0-			-0-
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,254 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 173356 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

01	9114	X	8341	-0-	-773	-0-	8261	3	80	9	Y	73			75
02	8316	X	7848	-0-	-468	-0-	7750	3	98	9	Y	89	164	1	-0-
03	9207	X	8463	-0-	-744	-0-	8334	3	129	9	Y	117			117
04	8940	X	8445	-0-	-495	-0-	8268	3	177	9	Y	161	195	1	83
05	9238	X	9013	-0-	-225	-0-	8892	3	121	9	Y	110	154	1	39
06	8400	X	8388	-0-	-12	-0-	8293	3	95	9	Y	86	124	1	1
07	8680	X	7277	-0-	-1403	-0-	7145	3	132	9	Y	120			121
08	9021	X	496	-0-	-8525	-0-	496	3			Y	-0-	111	1	10
09	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	8732	3	84	9	Y	76			86
10	9021	X	6592	-0-	-2429	-0-	6539	3	53	9	Y	48	102	1	32
11	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	8615	3	45	9	Y	41			73
12	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT			73

TOTAL GAS PROD: 82,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 921

OIL AND GAS DIVISION

KERMIT (MCKEE) MECO IV HOLDCO, LLC BAIRD, W. E.		//CONT.// //CONT.//	49038 426 557074	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WINKLER								
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		2604 X	2304	-0-	-300	-0-	2304 3			Y	-0-			-0-
02		2352 X	2156	-0-	-196	-0-	2156 3			Y	-0-			-0-
03		2542 X	2238	-0-	-304	-0-	2238 3			Y	-0-			-0-
04		2460 X	2186	-0-	-274	-0-	2186 3			Y	-0-			-0-
05		2418 X	2305	-0-	-113	-0-	2305 3			Y	-0-			-0-
06		2310 X	2060	-0-	-250	-0-	2060 3			Y	-0-			-0-
07		2387 X	1836	-0-	-551	-0-	1836 3			Y	-0-			-0-
08		2294 X	335	-0-	-1959	-0-	335 3			Y	-0-			-0-
09		2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2579 3			Y	-0-			-0-
10		2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2334 3			Y	-0-			-0-
11		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201 3			Y	-0-			-0-
12		2666 N	NO RPT	-0-	-2666	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,534				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BAIRD, W. E.		WELL #:	1879	RRCID ->	185314	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9926 - 10004			
01		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 3			Y	-0-			-0-
02		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 3			Y	-0-			-0-
03		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3			Y	-0-			-0-
04		930 N	503	-0-	-427	-0-	503 3			Y	-0-			-0-
05		868 N	544	-0-	-324	-0-	544 3			Y	-0-			-0-
06		720 N	366	-0-	-354	-0-	366 3			Y	-0-			-0-
07		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3			Y	-0-			-0-
08		558 N	189	-0-	-369	-0-	189 3			Y	-0-			-0-
09		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3			Y	-0-			-0-
10		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3			Y	-0-			-0-
11		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3			Y	-0-			-0-
12		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,004				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LOVETT-SINCLAIR		WELL #:	4	RRCID ->	186410	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	9930 - 10006			
01		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 3			Y	-0-			48
02		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3			Y	-0-			48
03		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 3			Y	-0-			48
04		1260 N	1219	-0-	-41	-0-	1219 3			Y	-0-			48
05		1240 N	1218	-0-	-22	-0-	1218 3			Y	-0-			48
06		1290 N	1113	-0-	-177	-0-	1113 3			Y	-0-			48
07		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 3			Y	-0-			48
08		1209 N	70	-0-	-1139	-0-	70 3			Y	-0-			48
09		1110 N	1051	-0-	-59	-0-	1051 3			Y	-0-			48
10		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 3			Y	-0-			48
11		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 3			Y	-0-			48
12		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-				Y	NO RPT			48
TOTAL GAS PROD:			11,944				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 MECO IV HOLDCO, LLC //CONT.// 557074
 BAIRD, W. E. WELL #: 1386 RRCID -> 249209 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12286 PERF. 9824 - 9894

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		775 N	696	-0-	-79	-0-	696	3		Y	-0-			-0-
02		672 N	667	-0-	-5	-0-	667	3		Y	-0-			-0-
03		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3		Y	-0-			-0-
04		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3		Y	-0-			-0-
05		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3		Y	-0-			-0-
06		810 N	509	-0-	-301	-0-	509	3		Y	-0-			-0-
07		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		Y	-0-			-0-
08		837 N	70	-0-	-767	-0-	70	3		Y	-0-			-0-
09		510 N	397	-0-	-113	-0-	397	3		Y	-0-			-0-
10		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		Y	-0-			-0-
11		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3		Y	-0-			-0-
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,614				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071
 STATE-WALTON "E" WELL #: 27 RRCID -> 159640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9829 - 9942

01	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1420	2	98	9	N	89			188
02	1316 N	1156	-0-	-160	-0-	1061	2	95	9	N	86	185	1	89
03	1457 N	1338	-0-	-119	-0-	1266	2	72	9	N	65			154
04	1410 N	1152	-0-	-258	-0-	1078	2	74	9	N	67	175	1	46
05	1271 N	1262	-0-	-9	-0-	1188	2	74	9	N	67			113
06	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	57			170
07	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	67	170	1	67
08	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	56			123
09	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	57			180
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61	166	1	75
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52			127
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97	170	1	54
TOTAL GAS PROD:			6,426				TOTAL CONDENSATE PROD:			821				

STATE-WALTON -E- A/C 4 WELL #: 1M RRCID -> 176381 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9990 - 10098

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

OIL AND GAS DIVISION

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071
 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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		Y	-0-			-0-
02		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2		Y	-0-			-0-
03		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2		Y	-0-			-0-
04		840 N	774	-0-	-66	-0-	774 2		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	823	-0-	823	823	823 2		Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	823			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	484	-0-	484	1307	484 2		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	730	-0-	730	2037	730 2		Y	-0-			-0-
09		2744 N	707	-0-	-2037	-0-	707 2		Y	-0-			-0-
10		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 35M RRCID -> 178576 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9920 - 9982

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		Y	-0-			-0-
03		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2		Y	-0-			-0-
04		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	755	-0-	755	755	755 2		Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	755			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	696	-0-	696	1451	696 2		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	719	-0-	719	2170	719 2		Y	-0-			-0-
09		2900 N	855	-0-	-2045	125	855 2		Y	-0-			-0-
10		182 N	57	-0-	-125	-0-	57 2		Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,516 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	3308	-0-	208	11746	3308 2		Y	-0-			-0-
02		2800 N	2553	-0-	-247	11499	2553 2		Y	-0-			-0-
03		3100 N	2800	-0-	-300	11199	2800 2		Y	-0-			-0-
04		13995 X	2796	-0-	-11199	-0-	2796 2		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	2973	-0-	2973	2973	2973 2		Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-			-0-
07		4189 X	1216	-0-	-2973	-0-	1216 2		Y	-0-			-0-
08		2976 X	1213	-0-	-1763	-0-	1213 2		Y	-0-			-0-
09		2880 X	1294	-0-	-1586	-0-	1294 2		Y	-0-			-0-
10		2976 X	94	-0-	-2882	-0-	94 2		Y	-0-			-0-
11		2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-			Y	-0-			-0-
*12		1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	1832	-0-	-1268	4642	1832	2			Y	-0-			-0-
02		2800 N	1414	-0-	-1386	3256	1414	2			Y	-0-			-0-
03		3100 N	1551	-0-	-1549	1707	1551	2			Y	-0-			-0-
04		3000 N	1548	-0-	-1452	255	1548	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	1647	-0-	1647	1902	1647	2			Y	-0-			-0-
06		1902 N	-0-	-0-	-1902	-0-					Y	-0-			-0-
07		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	1			Y	-0-			-0-
08		1643 N	951	-0-	-692	-0-	951	2			Y	-0-			-0-
09		1470 N	1008	-0-	-462	-0-	1008	2			Y	-0-			-0-
10		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	1116	-0-	1116	1116	1116	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
A&M OIL & GAS LLC 000696
WALTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 020176 COMPL. DATE 07/30/1962 TOTAL DEPTH 3360 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

WALTON, J. B. A WELL #: 3 RRCID -> 127947 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509

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

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
APV MCCAMEY LLC				028617									
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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT 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	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-					

BLACK ARROW OPERATING, LLC				072503				3300 PERF. 2391 - 2497					
MCCABE, F. P.		WELL #:		57	RRCID ->	145938	COMPL. DATE	06/19/1993	TOTAL DEPTH				
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-					

MCCABE, F. P.		WELL #:		26	RRCID ->	178709	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL DEPTH	3146	PERF. 2438 - 2653		
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-					

OIL AND GAS DIVISION

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 BLACK ARROW OPERATING, LLC //CONT.// 072503
 MCCABE, F. P. WELL #: 51 RRCID -> 181276 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2400 - 2622

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-			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-						

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 DONOWSKY WELL #: 1 RRCID -> 132308 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2730 - 2890

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2021 - WELL PLUGGED 1/28/21												
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-						

MCCABE "C" WELL #: 3 RRCID -> 136702 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2348 - 2489

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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					
JUST OIL & GAS, INC.				448220									
BOWER-BROWN-ALTMAN		WELL #:		1	RRCID ->	020168	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)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-					

JUST OIL GALAXY -37-		WELL #:		448234	1	RRCID ->	135743	COMPL. DATE	07/22/1990	TOTAL DEPTH	2905	PERF.	2453 - 2685
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	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	186 N	5	-0-	-181	-0-	5	2		N	-0-			-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
*12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		955				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JUNO OPERATING COMPANY III, LLC WALTON, J. B.		WELL #:		448252	209	RRCID ->	020242	COMPL. DATE	12/13/1988	TOTAL DEPTH	3270	PERF.	2535 - 2675
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	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

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 JUNO OPERATING COMPANY III, LLC //CONT.// 448252
 WALTON, J. B. WELL #: 322 RRCID -> 125925 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2611 - 2717

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

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, J. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 128361 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2387 - 2524

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 JUNO OPERATING COMPANY III, LLC //CONT.// 448252
 WALTON, J. B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 128668 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2395 - 2513

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

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

WALTON, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 129305 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2402 - 2529

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

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

WALTON, J. B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129969 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2412 - 2559

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

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

WALTON, J. B. WELL #: 340 RRCID -> 131036 COMPL. DATE 02/06/1989 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2552 - 2856

01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/30/2021

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

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC //CONT.// 448252
WALTON, J. B. WELL #: 333 RRCID -> 132005 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2567 - 2698

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 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
02 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
03 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/30/2021
TOTAL GAS PROD: -0- 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-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 JUNO OPERATING COMPANY III, LLC //CONT.// 448252
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		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 #: 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		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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
 JUNO OPERATING COMPANY III, LLC //CONT.// 448252
 HALLEY, S. M. WELL #: 33 RRCID -> 169026 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2430 - 2524

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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		0 N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 JUNO OPERATING COMPANY III, LLC //CONT.// 448252
 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	-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-

HALLEY, S. M. WELL #: 305 RRCID -> 176861 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2493 - 3176

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-

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
 JUNO OPERATING COMPANY III, LLC //CONT.// 448252
 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-								

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	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HALLEY, S. M. WELL #: 308 RRCID -> 179476 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2401 - 2553

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

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
K3 PRODUCTIONS LLC				449236									
COWDEN, E. W.				WELL #:	1	RRCID ->	152021	COMPL. DATE	10/10/1994	TOTAL DEPTH	3045	PERF.	2397 - 2482
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 X	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-			-0-	
02		231 X	231	-0-	-0-	-0-	231 3	N	-0-			-0-	
03		472 X	472	-0-	-0-	-0-	472 3	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		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09		0 N	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 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			922						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

LDF ENERGY, LLC				491588				CNTY: WINKLER				
MCCUTCHEN				WELL #:	16 U	RRCID ->	020156	COMPL. DATE	04/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			60						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

AMOCO -5-				WELL #:	1	RRCID ->	128735	COMPL. DATE	10/06/1988	TOTAL DEPTH	3585	PERF.	2534 - 2753
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		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-	

OIL AND GAS DIVISION

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
N & B OIL AND GAS LLC 598288
LOVETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 113372 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2510 - 2660

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

GARTEX "B" WELL #: 10 RRCID -> 131291 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2608 - 2697

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

LOVETT, J. C. -A- WELL #: 17 RRCID -> 144602 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2504 - 2664

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

OIL AND GAS DIVISION

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
N & B OIL AND GAS LLC		//CONT.//		598288							
LOVETT, J. C. "A"		WELL #:		14	RRCID ->	145770	COMPL. DATE	05/21/1993	TOTAL DEPTH	3265	PERF. 2490 - 2686
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	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC		617011		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			
VEST "B"		WELL #:		1		08/20/1990		3200			PERF. 2475 - 2930
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-		-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	1	3	N	19		19
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-		19
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-		19
05	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3	N	-0-		19
06	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3	N	-0-		19
07	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3	N	-0-		19
08	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3	N	-0-		19
09	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3	N	-0-		19
10	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3	N	-0-		19
11	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3	N	-0-		19
*12	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3	N	-0-		19

TOTAL GAS PROD: 14,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

RANGER 40 PETROLEUM, LLC		691714		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			
MCCUTCHEM, W. A., -A-		WELL #:		1		02/15/1963		N/A			PERF. N/A
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-		-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-		-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-		-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-		-0-
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2	N	-0-		-0-
07	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2	N	-0-		-0-
08	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	2	N	-0-		-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2	N	-0-		-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-		-0-
*12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 RANGER 40 PETROLEUM, LLC //CONT.// 691714
 MCCUTCHEN, W. A. WELL #: A 9 RRCID -> 020270 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			-0-
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	64 2		N	-0-			-0-
07	93 N	59	-0-	-34	-0-	59 2		N	-0-			-0-
08	93 N	3	-0-	-90	-0-	3 2		N	-0-			-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2		N	-0-			-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-			-0-
*12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		718		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: B 2 RRCID -> 020271 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			-0-
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	64 2		N	-0-			-0-
07	93 N	59	-0-	-34	-0-	59 2		N	-0-			-0-
08	93 N	3	-0-	-90	-0-	3 2		N	-0-			-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2		N	-0-			-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-			-0-
*12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		718		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCCUTCHEN, W. A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 116751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2575 - 2600

01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			-0-
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	64 2		N	-0-			-0-
07	93 N	59	-0-	-34	-0-	59 2		N	-0-			-0-
08	93 N	3	-0-	-90	-0-	3 2		N	-0-			-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2		N	-0-			-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-			-0-
*12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		718		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
RAW PRODUCTION				694866										
ARGO VEST				WELL #: 4	RRCID -> 051758	COMPL. DATE 12/15/1971	TOTAL DEPTH 3297	PERF. 2634	- 2750					
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	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	2		N	-0-				-0-
02	168 N	77	-0-	-91	-0-	77	2		N	-0-				-0-
03	186 N	38	-0-	-148	-0-	38	2		N	-0-				-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-				-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-				-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-				-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-				-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-				-0-
*12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,083		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC				743071					CNTY: WINKLER					
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-								

STATE-WALTON				36 C	RRCID -> 020262	COMPL. DATE 01/06/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	CNTY: WINKLER					
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-				-0-
02	252 N	164	-0-	-88	-0-	164	2		N	-0-				-0-
03	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	2		N	-0-				-0-
04	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	2		N	-0-				-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-				-0-
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	2		N	-0-				-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-				-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-				-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-				-0-
*12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,030		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071
 WALTON, J. B. WELL #: 300 U RRCID -> 039223 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-			-0-
02	364 N	233	-0-	-131	-0-	233 2		N	-0-			-0-
03	341 N	299	-0-	-42	-0-	299 2		N	-0-			-0-
04	300 N	255	-0-	-45	-0-	255 2		N	-0-			-0-
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-			-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-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: 1,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 218 RRCID -> 113075 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2670 - 2693

01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
02	56 N	29	-0-	-27	-0-	29 2		N	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-			-0-
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-			-0-
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2		N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 319 RRCID -> 125356 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2779 - 2872

01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-			-0-
02	84 N	62	-0-	-22	-0-	62 2		N	-0-			-0-
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2		N	-0-			-0-
04	90 N	67	-0-	-23	-0-	67 2		N	-0-			-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
07	62 N	4	-0-	-58	-0-	4 2		N	-0-			-0-
08	62 N	5	-0-	-57	-0-	5 2		N	-0-			-0-
09	90 N	1	-0-	-89	-0-	1 2		N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071
 STATE WALTON WELL #: 76 RRCID -> 125849 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2538 - 2734

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
02		224 N	147	-0-	-77	-0-	147	2		N	-0-			-0-
03		217 N	189	-0-	-28	-0-	189	2		N	-0-			-0-
04		210 N	161	-0-	-49	-0-	161	2		N	-0-			-0-
05		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
07		155 N	44	-0-	-111	-0-	44	2		N	-0-			-0-
08		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			-0-
09		180 N	41	-0-	-139	-0-	41	2		N	-0-			-0-
10		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
11		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
*12		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 320 RRCID -> 125923 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2698

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

WALTON, J. B. WELL #: 321 RRCID -> 125924 COMPL. DATE 01/28/1988 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2508 - 2682

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-
02		252 N	168	-0-	-84	-0-	168	2		N	-0-			-0-
03		248 N	216	-0-	-32	-0-	216	2		N	-0-			-0-
04		240 N	184	-0-	-56	-0-	184	2		N	-0-			-0-
05		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
07		186 N	4	-0-	-182	-0-	4	2		N	-0-			-0-
08		186 N	5	-0-	-181	-0-	5	2		N	-0-			-0-
09		210 N	1	-0-	-209	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
*12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071
 WALTON, J. B. WELL #: 324 RRCID -> 126251 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2412 - 2696

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-			-0-
02		364 N	236	-0-	-128	-0-	236	2	N	-0-			-0-
03		341 N	302	-0-	-39	-0-	302	2	N	-0-			-0-
04		330 N	258	-0-	-72	-0-	258	2	N	-0-			-0-
05		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-			-0-
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
07		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	N	-0-			-0-
08		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-			-0-
09		300 N	83	-0-	-217	-0-	83	2	N	-0-			-0-
10		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-			-0-
11		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-			-0-
*12		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 325 RRCID -> 126252 COMPL. DATE 11/23/1987 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2511 - 2581

01		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-			-0-
02		252 N	171	-0-	-81	-0-	171	2	N	-0-			-0-
03		248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2	N	-0-			-0-
04		240 N	187	-0-	-53	-0-	187	2	N	-0-			-0-
05		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-			-0-
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
07		186 N	111	-0-	-75	-0-	111	2	N	-0-			-0-
08		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2	N	-0-			-0-
09		210 N	113	-0-	-97	-0-	113	2	N	-0-			-0-
10		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-			-0-
11		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2	N	-0-			-0-
*12		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,192 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	-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
 SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071
 WALTON, J. B. WELL #: 328 RRCID -> 126254 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2526 - 2702

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
02		196 N	125	-0-	-71	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
03		186 N	161	-0-	-25	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
04		180 N	137	-0-	-43	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
05		146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		835 N	835	-0-	-0-	-0-	-0-	835	2		N	-0-			-0-
08		155 N	5	-0-	-150	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
09		150 N	1	-0-	-149	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
*12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
02		84 N	53	-0-	-31	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
03		93 N	69	-0-	-24	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
04		60 N	59	-0-	-1	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	-0-	1555	2		N	-0-			-0-
08		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	-0-	1331	2		N	-0-			-0-
09		278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-
10		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	-0-	1157	2		N	-0-			-0-
11		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	-0-	1133	2		N	-0-			-0-
*12		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	-0-	1180	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 296 RRCID -> 126354 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2450 - 2584

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
02		224 N	162	-0-	-62	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
03		248 N	208	-0-	-40	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
04		210 N	177	-0-	-33	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-
05		189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		186 N	4	-0-	-182	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		210 N	-0-	-0-	-210	-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: 964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071
 WALTON, J. B. WELL #: 315 RRCID -> 126951 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2525 - 2727

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

WALTON, J. B. WELL #: 311 RRCID -> 128163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2484 - 3310

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-			-0-
02	448	N	298	-0-	-150	-0-	298	2	N	-0-			-0-
03	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	2	N	-0-			-0-
04	390	N	327	-0-	-63	-0-	327	2	N	-0-			-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-			-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-
07	341	N	4	-0-	-337	-0-	4	2	N	-0-			-0-
08	341	N	5	-0-	-336	-0-	5	2	N	-0-			-0-
09	360	N	1	-0-	-359	-0-	1	2	N	-0-			-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071
 WALTON, J. B. WELL #: 330 RRCID -> 128948 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2754

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	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2		N	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			-0-
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 331 RRCID -> 128958 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2608 - 2788

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2		N	-0-			-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		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: 610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071
 WALTON, J. B. WELL #: 337 RRCID -> 129967 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 2832 PERF. 2581 - 2758

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-	-0-	-0-	
02		84 N	54	-0-	-30	-0-	54 2	N	-0-	-0-	-0-	
03		93 N	69	-0-	-24	-0-	69 2	N	-0-	-0-	-0-	
04		60 N	59	-0-	-1	-0-	59 2	N	-0-	-0-	-0-	
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-	-0-	-0-	
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
07		62 N	4	-0-	-58	-0-	4 2	N	-0-	-0-	-0-	
08		62 N	5	-0-	-57	-0-	5 2	N	-0-	-0-	-0-	
09		60 N	1	-0-	-59	-0-	1 2	N	-0-	-0-	-0-	
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-	-0-	-0-	
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-	-0-	-0-	
*12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 338 RRCID -> 129968 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2347 - 2609

01		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 2	N	-0-	-0-	-0-
02		1064 N	690	-0-	-374	-0-	690 2	N	-0-	-0-	-0-
03		1023 N	886	-0-	-137	-0-	886 2	N	-0-	-0-	-0-
04		930 N	756	-0-	-174	-0-	756 2	N	-0-	-0-	-0-
05		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2	N	-0-	-0-	-0-
06		870 N	-0-	-0-	-870	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07		3100 N	3409	-0-	309	309	3409 2	N	-0-	-0-	-0-
08		3100 N	2955	-0-	-145	164	2955 2	N	-0-	-0-	-0-
09		840 N	619	-0-	-221	-0-	619 2	N	-0-	-0-	-0-
10		2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572 2	N	-0-	-0-	-0-
11		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518 2	N	-0-	-0-	-0-
*12		2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622 2	N	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 18,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 332 RRCID -> 130227 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2629 - 2809

01		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-	-0-	-0-
02		28 N	20	-0-	-8	-0-	20 2	N	-0-	-0-	-0-
03		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2	N	-0-	-0-	-0-
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2	N	-0-	-0-	-0-
05		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2	N	-0-	-0-	-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071
 WALTON, J. B. WELL #: 339 RRCID -> 130310 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2698 - 2854

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
02		84 N	57	-0-	-27	-0-	57	2		N	-0-			-0-
03		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-			-0-
04		90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2		N	-0-			-0-
05		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-			-0-
08		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			-0-
09		60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2		N	-0-			-0-
10		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
11		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
*12		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 342 RRCID -> 130375 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2464 - 2665

01		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
02		308 N	192	-0-	-116	-0-	192	2		N	-0-			-0-
03		279 N	246	-0-	-33	-0-	246	2		N	-0-			-0-
04		270 N	210	-0-	-60	-0-	210	2		N	-0-			-0-
05		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
07		217 N	61	-0-	-156	-0-	61	2		N	-0-			-0-
08		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-
09		240 N	62	-0-	-178	-0-	62	2		N	-0-			-0-
10		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
11		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
*12		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE-WALTON WELL #: 85 RRCID -> 130531 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2515 - 2684

01		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-			-0-
02		532 N	349	-0-	-183	-0-	349	2		N	-0-			-0-
03		527 N	447	-0-	-80	-0-	447	2		N	-0-			-0-
04		480 N	381	-0-	-99	-0-	381	2		N	-0-			-0-
05		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-
06		420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
07		403 N	161	-0-	-242	-0-	161	2		N	-0-			-0-
08		403 N	5	-0-	-398	-0-	5	2		N	-0-			-0-
09		420 N	1	-0-	-419	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
*12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071
 WALTON, J. B. WELL #: 341 RRCID -> 130657 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2675 - 2840

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		296 N	52	-0-	-244	-0-	52	2		Y	-0-			-0-	
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-			-0-	
03		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2		Y	-0-			-0-	
04		60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2		Y	-0-			-0-	
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		Y	-0-			-0-	
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-	
07		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		Y	-0-			-0-	
08	DLQ	G-10	345	-0-	345	345	345	2		Y	-0-			-0-	
09	DLQ	G-10	75	-0-	75	420	75	2		Y	-0-			-0-	
10	DLQ	G-10	429	-0-	429	849	429	2		Y	-0-			-0-	
11	DLQ	G-10	420	-0-	420	1269	420	2		Y	-0-			-0-	
12	DLQ	G-10	437	-0-	437	1706	437	2		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,192												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

WALTON, J. B. WELL #: 286 RRCID -> 130798 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2361 - 2752

01		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-	
02		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-	
03		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-	
04		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-	
05		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			-0-	
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-	
07		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-	
08		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-			-0-	
09		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-	
10		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-			-0-	
11		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-			-0-	
*12		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,925												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

STATE WALTON WELL #: 87 RRCID -> 131342 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2428 - 2615

01		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2		N	-0-			-0-	
02		1176 N	761	-0-	-415	-0-	761	2		N	-0-			-0-	
03		1147 N	977	-0-	-170	-0-	977	2		N	-0-			-0-	
04		1020 N	833	-0-	-187	-0-	833	2		N	-0-			-0-	
05		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2		N	-0-			-0-	
06		960 N	-0-	-0-	-960	-0-				N	-0-			-0-	
07		868 N	459	-0-	-409	-0-	459	2		N	-0-			-0-	
08		899 N	49	-0-	-850	-0-	49	2		N	-0-			-0-	
09		930 N	10	-0-	-920	-0-	10	2		N	-0-			-0-	
10		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-	
11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-	
*12		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,158												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071
 STATE WALTON WELL #: 86 RRCID -> 131343 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2412 - 2614

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		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-
02		252 N	160	-0-	-92	-0-	160	2		N	-0-			-0-
03		248 N	205	-0-	-43	-0-	205	2		N	-0-			-0-
04		210 N	175	-0-	-35	-0-	175	2		N	-0-			-0-
05		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
07		186 N	129	-0-	-57	-0-	129	2		N	-0-			-0-
08		186 N	5	-0-	-181	-0-	5	2		N	-0-			-0-
09		210 N	1	-0-	-209	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
*12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 314 RRCID -> 131838 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 2573 - 2758

01		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-			-0-
02		588 N	389	-0-	-199	-0-	389	2		N	-0-			-0-
03		589 N	499	-0-	-90	-0-	499	2		N	-0-			-0-
04		510 N	425	-0-	-85	-0-	425	2		N	-0-			-0-
05		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-			-0-
06		480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			-0-
07		434 N	4	-0-	-430	-0-	4	2		N	-0-			-0-
08		465 N	5	-0-	-460	-0-	5	2		N	-0-			-0-
09		480 N	1	-0-	-479	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
*12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 336 RRCID -> 132004 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2546 - 2742

01		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2		N	-0-			-0-
02		1344 N	869	-0-	-475	-0-	869	2		N	-0-			-0-
03		1302 N	1115	-0-	-187	-0-	1115	2		N	-0-			-0-
04		1170 N	951	-0-	-219	-0-	951	2		N	-0-			-0-
05		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2		N	-0-			-0-
06		1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-				N	-0-			-0-
07		992 N	17	-0-	-975	-0-	17	2		N	-0-			-0-
08		1023 N	5	-0-	-1018	-0-	5	2		N	-0-			-0-
09		1080 N	1	-0-	-1079	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
*12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071
 STATE WALTON WELL #: 88 RRCID -> 133925 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2498 - 2671

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
							CODE	CODE			CODE	CODE	
01		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-			-0-
02		196 N	119	-0-	-77	-0-	119	2	N	-0-			-0-
03		186 N	153	-0-	-33	-0-	153	2	N	-0-			-0-
04		150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2	N	-0-			-0-
05		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-			-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
07		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2	N	-0-			-0-
08		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2	N	-0-			-0-
09		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-			-0-
10		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2	N	-0-			-0-
11		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-			-0-
*12		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 346 RRCID -> 134801 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2515 - 2734

01		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-			-0-
02		364 N	238	-0-	-126	-0-	238	2	N	-0-			-0-
03		341 N	306	-0-	-35	-0-	306	2	N	-0-			-0-
04		330 N	261	-0-	-69	-0-	261	2	N	-0-			-0-
05		279 N	277	-0-	-2	-0-	277	2	N	-0-			-0-
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
07		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-			-0-
08		279 N	5	-0-	-274	-0-	5	2	N	-0-			-0-
09		300 N	1	-0-	-299	-0-	1	2	N	-0-			-0-
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
*12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 194 RRCID -> 150248 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2508 - 2717

01		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-			-0-
02		280 N	182	-0-	-98	-0-	182	2	N	-0-			-0-
03		279 N	233	-0-	-46	-0-	233	2	N	-0-			-0-
04		240 N	199	-0-	-41	-0-	199	2	N	-0-			-0-
05		217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2	N	-0-			-0-
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
07		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-			-0-
08		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2	N	-0-			-0-
09		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-			-0-
10		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2	N	-0-			-0-
11		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2	N	-0-			-0-
*12		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071
 WALTON, J.B. AC/2 WELL #: 198 RRCID -> 150252 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2522 - 2714

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
02		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
03		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
04		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
05		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
08		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-			-0-
09		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
10		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-			-0-
11		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-			-0-
*12		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE WALTON WELL #: 67 RRCID -> 151063 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2387 - 3217

01		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-			-0-
02		616 N	404	-0-	-212	-0-	404	2		N	-0-			-0-
03		589 N	519	-0-	-70	-0-	519	2		N	-0-			-0-
04		540 N	442	-0-	-98	-0-	442	2		N	-0-			-0-
05		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			-0-
06		510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			-0-
07		465 N	61	-0-	-404	-0-	61	2		N	-0-			-0-
08		465 N	296	-0-	-169	-0-	296	2		N	-0-			-0-
09		510 N	62	-0-	-448	-0-	62	2		N	-0-			-0-
10		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
11		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
*12		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE WALTON WELL #: 69 RRCID -> 153552 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2475 - 2641

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
*12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-

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

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071
 WALTON, J. B. WELL #: 297 RRCID -> 154633 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2328 - 2570

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			-0-
02		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-
03		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-
04		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-
05		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
07		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-			-0-
08		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2		N	-0-			-0-
09		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			-0-
10		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2		N	-0-			-0-
11		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2		N	-0-			-0-
*12		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 301 RRCID -> 156468 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2404 - 2661

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
02		28 N	8	-0-	-20	-0-	8	2		N	-0-			-0-
03		12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2		N	-0-			-0-
04		11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2		N	-0-			-0-
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
06		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
07		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-			-0-
08		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
09		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
10		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
11		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
*12		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 348 RRCID -> 159638 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2317 - 2559

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			-0-
02		280 N	178	-0-	-102	-0-	178	2		N	-0-			-0-
03		279 N	229	-0-	-50	-0-	229	2		N	-0-			-0-
04		240 N	195	-0-	-45	-0-	195	2		N	-0-			-0-
05		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
07		217 N	121	-0-	-96	-0-	121	2		N	-0-			-0-
08		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-			-0-
09		210 N	124	-0-	-86	-0-	124	2		N	-0-			-0-
10		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			-0-
11		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-
*12		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071
 WALTON, J. B. WELL #: 291 RRCID -> 163363 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2354 - 2651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			-0-
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 295 RRCID -> 166074 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2510 - 2530

01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	2		N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 310 RRCID -> 166717 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2601 - 2793

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-

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	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 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		80 N	80	-0-	-0-	80 3		N	-0-			-0-
05		106 N	106	-0-	-0-	106 3		N	-0-			-0-
06		98 N	98	-0-	-0-	98 3		N	-0-			-0-
07		126 N	126	-0-	-0-	126 3		N	-0-			-0-
08		125 N	125	-0-	-0-	125 3		N	-0-			-0-
09		112 N	112	-0-	-0-	112 3		N	-0-			-0-
10		128 N	128	-0-	-0-	128 3		N	-0-			-0-
11		137 N	137	-0-	-0-	137 3		N	-0-			-0-
*12		136 N	136	-0-	-0-	136 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,048	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	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 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		11 N	11	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
05		14 N	14	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-
06		13 N	13	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-
07		16 N	16	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-
08		16 N	16	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-
09		15 N	15	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-
10		31 N	16	-0-	-15	16 3		N	-0-			-0-
11		137 N	137	-0-	-0-	137 3		N	-0-			-0-
12		31 N	17	-0-	-14	17 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			255	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STOUT ENERGY INC.				824192		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
WALTON, JOHN B. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 123416	COMPL. DATE 01/11/1987	TOTAL DEPTH 2699	PERF. 2515	- 2596			
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 N	-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		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-					

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
STOUT ENERGY INC.		//CONT.//		824192										
WALTON, JOHN B. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	123417	COMPL. DATE	11/05/2019	TOTAL DEPTH	2970	PERF.	2485 - 2609		
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 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 K	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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. "C"		WELL #:		16	RRCID ->	124473	COMPL. DATE	06/15/1987	TOTAL DEPTH	2975	PERF.	2520 - 2670		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-						

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 STOUT ENERGY INC. //CONT.// 824192
 WALTON, JOHN B "C" WELL #: 10 RRCID -> 124539 COMPL. DATE 05/10/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2554 - 2653

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* 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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
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 #: 14 RRCID -> 124746 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2563 - 2704

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

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 2W RRCID -> 126610 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2579 - 2688

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-				

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
STOUT ENERGY INC. //CONT.// 824192
COLBY A WELL #: 1 RRCID -> 127780 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2530 - 2620

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 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-

COWDEN "K" WELL #: 2 RRCID -> 136308 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2356 - 2493

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			48
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			49
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			50
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			51
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			52
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			53
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			54
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			55
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			56
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			57
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			58
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			59

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/1990

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 WALSH & WATTS, INC. 895060
 DAUGHERTY "B" WELL #: 36 RRCID -> 126950 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2576 - 2718

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			-0-
02		140 N	85	-0-	-55	-0-	85 2		N	-0-			-0-
03		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			-0-
04		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-			-0-
05		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-			-0-
06		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			-0-
07		155 N	142	-0-	-13	-0-	142 2		N	-0-			-0-
08		155 N	15	-0-	-140	-0-	15 2		N	-0-			-0-
09		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-			-0-
10		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-			-0-
11		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			-0-
12		155 N	147	-0-	-8	-0-	147 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 49 RRCID -> 128667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2604 - 2706

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-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 63 RRCID -> 129531 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2619 - 2757

01	DLQ G-10	10	-0-	10	178	10 2			Y	-0-			-0-
02	T. A.	18	-0-	18	196	18 2			Y	-0-			-0-
03	T. A.	27	-0-	27	223	27 2			Y	-0-			-0-
04	242 X	19	-0-	-223	-0-	19 2			Y	-0-			-0-
05	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13 2			Y	-0-			-0-
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 2			Y	-0-			-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2			Y	-0-			-0-
08	13 N	2	-0-	-11	-0-	2 2			Y	-0-			-0-
09	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2			Y	-0-			-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2			Y	-0-			-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			Y	-0-			-0-
*12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
 DAUGHERTY "B" WELL #: 17 RRCID -> 130226 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2606 - 2736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-			-0-
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-			-0-
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		N	-0-			-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-			-0-
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		N	-0-			-0-
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2		N	-0-			-0-
07	496 N	406	-0-	-90	-0-	406 2		N	-0-			-0-
08	496 N	43	-0-	-453	-0-	43 2		N	-0-			-0-
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-			-0-
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2		N	-0-			-0-
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		N	-0-			-0-
*12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 60 RRCID -> 133099 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2652 - 2688

01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 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	13 N	-0-	-0-	-13	-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	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLBY "B" WELL #: 8 RRCID -> 173334 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2515 - 2670

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 2	-0-	-0 2	-0 2	2 2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0 2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	10	-0-	10	12	10 2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	24	-0-	24	36	24 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.//		895060								
COLBY "B"		WELL #:		2	RRCID ->	173500	COMPL. DATE	03/31/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2510 - 2665	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-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		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		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2021												

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

DAUGHERTY "B"		WELL #:		27	RRCID ->	186670	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2590 - 2684
01		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-	-0-
02		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-	-0-
03		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-	-0-
04		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-	-0-
05		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-	-0-
06		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-	-0-
07		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-	-0-
08		248 N	34	-0-	-214	-0-	34	2	N	-0-	-0-
09		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-	-0-
10		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2	N	-0-	-0-
11		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-	-0-
*12		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,043 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-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 CAMPBELL, SETH WELL #: 19 U RRCID -> 020349 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

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

KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397
 CAMPBELL, NEVA WELL #: 2 RRCID -> 127903 COMPL. DATE 02/10/1959 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8508 - 8582

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

MECO IV HOLDCO, LLC 557074
 STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 020344 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 10653 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-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-								

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071
WADDELL "184" WELL #: 184 RRCID -> 020319 COMPL. DATE 04/17/1957 TOTAL DEPTH 10665 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-				

WALTON, STATE, -E- AC/4 WELL #: 30 U RRCID -> 020324 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-				

XTO ENERGY INC. 945936
BAIRD W. E. WELL #: 13W RRCID -> 199922 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8148 - 8274

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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, SE. (WADDELL)		49043 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER				
APACHE CORPORATION		027200										
HOGG "21"		WELL #: 1		RRCID -> 288620		COMPL. DATE 03/01/2019		TOTAL DEPTH 11868 PERF.11529 - 11784				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	1	N	-0-			267
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	1	N	-0-			267
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			267
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3	N	-0-			267
05	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3	N	-0-			267
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-			267
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-			267
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-			267
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-			267
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	87	1	101 3	N	-0-		267
*11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	84	1	96 3	N	15		282
						17	9					
*12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	87	1	121 3	N	38	165 1	155
						42	9					
TOTAL GAS PROD:		1,278		TOTAL CONDENSATE PROD:		53						

KEYSTONE (COLBY)		49129 132		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER				
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		743071										
WALTON, J. B. A/C 2		WELL #: 347		RRCID -> 257525		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2806 - 3050				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	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-						

XTO ENERGY INC.		945936		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER				
WALTON, J. B.		79A										
		WELL #: 79A		RRCID -> 116817		COMPL. DATE 07/13/1978		TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3366 - 3494				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WALTON, J. B.		WELL #:		88	RRCID ->	116818	COMPL. DATE	01/19/1989	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3304 - 3485
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2170 #	221	-0-	-1949	-0-	221	3		Y	-0-		-0-
02	1960 #	263	-0-	-1697	-0-	263	3		Y	-0-		-0-
03	372 #	251	-0-	-121	-0-	251	3		Y	-0-		-0-
04	360 #	257	-0-	-103	-0-	257	3		Y	-0-		-0-
05	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	3		Y	-0-		-0-
06	270 #	202	-0-	-68	-0-	202	3		Y	-0-		-0-
07	279 #	202	-0-	-77	-0-	202	3		Y	-0-		-0-
08	279 #	195	-0-	-84	-0-	195	3		Y	-0-		-0-
09	270 #	186	-0-	-84	-0-	186	3		Y	-0-		-0-
10	217 #	172	-0-	-45	-0-	172	3		Y	-0-		-0-
11	210 #	150	-0-	-60	-0-	150	3		Y	-0-		-0-
12	217 #	125	-0-	-92	-0-	125	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,456		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-				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 #:		6	RRCID ->	117559	COMPL. DATE	01/11/1985	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	2981 - 3434
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (COLBY) XTO ENERGY INC. WALTON, J. B.		//CONT.//	49129 132	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER						
		//CONT.//	945936									
		WELL #:	86	RRCID ->	120462	COMPL. DATE	08/19/1983	TOTAL DEPTH	3552	PERF.	3100 - 3228	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	(I) 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-			

POGO WALTON B		WELL #:	8	RRCID ->	136131	COMPL. DATE	10/09/1993	TOTAL DEPTH	3443	PERF.	2905 - 3125	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-			

PURE-WALTON		WELL #:	37	RRCID ->	137033	COMPL. DATE	11/10/1990	TOTAL DEPTH	3632	PERF.	2909 - 3036	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (COLBY)		//CONT.//		49129 132	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
POGO WALTON B		WELL #:		9	RRCID ->	172314	COMPL. DATE	07/17/1998	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2945 - 3095		
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-						

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-						

BASH		WELL #:		14	RRCID ->	288146	COMPL. DATE	08/11/1981	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	3013 - 3517
01	496 #	117	-0-	-379	-0-	117	3		N	-0-		-0-
02	448 #	115	-0-	-333	-0-	115	3		N	-0-		-0-
03	496 #	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-		-0-
04	300 #	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-		-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		-0-
07	124 #	-0-	-0-	-124	-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	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-		-0-
*12	339 R	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		671				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KEYSTONE (CONSOLIDATED)		49129 150		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER							
MECO IV HOLDCO, LLC		557074													
LOVETT-SINCLAIR "A"		WELL #: 3		RRCID -> 110889		COMPL. DATE 10/10/1980		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4754 - 4808					
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-	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-							

KEYSTONE HOLT UNIT		WELL #: 662		RRCID -> 172774		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10333 PERF. 4678 - 5739					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-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 #: 640		RRCID -> 173986		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4557 - 6234							
01	2418 N	1886	-0-	-532	B	-0-	1856	3	30	9	Y	27	27	1	30
02	2268 N	634	-0-	-1634	B	-0-	615	3	19	9	Y	17	15	1	32
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	2511 N	375	-0-	-2136	B	-0-	333	3	42	9	Y	38	41	1	29
04	2089 N	2089	-0-	-0-	B	-0-	2041	3	48	9	Y	44	43	1	30
05	950 N	950	-0-	-0-	B	-0-	917	3	33	9	Y	30	30	1	30
06	1121 N	1121	-0-	-0-	B	-0-	1090	3	31	9	Y	28	28	1	30
07	1552 N	1552	-0-	-0-	B	-0-	1522	3	30	9	Y	27	27	1	30
08	2393 N	2393	-0-	-0-	B	-0-	2362	3	31	9	Y	28	28	1	30
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1020 N	323	-0-	-697	B	-0-	293	3	30	9	Y	27	27	1	30
10	1054 N	313	-0-	-741	B	-0-	283	3	30	9	Y	27	28	1	29
11	1590 N	239	-0-	-1351	B	-0-	202	3	37	9	Y	34	33	1	30
*12	368 N	368	-0-	-0-	B	-0-	315	3	53	9	Y	48	48	1	30
TOTAL GAS PROD:		12,243				TOTAL CONDENSATE PROD:		375							

KEYSTONE (CONSOLIDATED)		//CONT.//		49129 150	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: WINKLER							
MECO IV HOLDCO, LLC		//CONT.//		557074											
KEYSTONE HOLT UNIT		WELL #:		9337	RRCID ->	190211	COMPL. DATE	07/22/2002	TOTAL DEPTH	5040	PERF.	4502 -	4616		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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 #:		9320	RRCID ->	190699	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	4995	PERF.	4498 -	4596		
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	2937	-0-	2937 B	2937	507	3	2430	9	N	2209	2204	1		5
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				2937											
09	14B2 EXT	5819	-0-	5819 B	8756	2155	3	3664	9	N	3331	3308	1		28
10	1944	5815	-0-	3871 B	12627	1968	3	3847	9	N	3497	3525	1		-0-
11	2131	5645	-0-	3514 B	16141	1948	3	3697	9	N	3361	3277	1		84
12	1991	5555	-0-	3564 B	19705	1937	3	3618	9	N	3289	3276	1		97

TOTAL GAS PROD: 25,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,687

KEYSTONE (CONSOLIDATED)		//CONT.//		49129 150	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: WINKLER					
MECO IV HOLDCO, LLC		//CONT.//		557074											
LOVETT, H. E.		WELL #:		10	RRCID ->	257115	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	5608	PERF.	4699	-	5258	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	919 N	919	-0-	-0-	B	-0-	737 3	182 9	N	165	128 1			125	
02	639 N	639	-0-	-0-	B	-0-	527 3	112 9	N	102	133 1			94	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	655 N	655	-0-	-0-	B	-0-	509 3	146 9	N	133	112 1			115	
04	900 N	430	-0-	-470	B	-0-	343 3	87 9	N	79	66 1			128	
05	713 N	479	-0-	-234	B	-0-	384 3	95 9	N	86	104 1			110	
06	630 N	535	-0-	-95	B	-0-	407 3	128 9	N	116	108 1			118	
07	488 N	488	-0-	-0-	B	-0-	354 3	134 9	N	122	150 1			90	
08	465 N	145	-0-	-320	B	-0-	26 3	119 9	N	108	104 1			94	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	540 N	388	-0-	-152	B	-0-	294 3	94 9	N	85	91 1			88	
10	496 N	378	-0-	-118	B	-0-	288 3	90 9	N	82	69 1			101	
11	506 N	506	-0-	-0-	B	-0-	411 3	95 9	N	86	80 1			107	
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	B	-0-			N	NO RPT				107	
TOTAL GAS PROD:		5,562		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,164							

STATE-WALTON		WELL #:		3 C	RRCID ->	279776	COMPL. DATE	07/29/1962	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	5186	-	5246	
01	2160 N	2160	-0-	-0-	B	-0-	1687 3	473 9	N	430	333 1			148	
02	1502 N	1502	-0-	-0-	B	-0-	1245 3	257 9	N	234	304 1			78	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2538 N	2538	-0-	-0-	B	-0-	2002 3	536 9	N	487	411 1			154	
04	2404 N	2404	-0-	-0-	B	-0-	1834 3	570 9	N	518	435 1			237	
05	2533 N	2533	-0-	-0-	B	-0-	1955 3	578 9	N	525	629 1			133	
06	2306 N	2306	-0-	-0-	B	-0-	1830 3	476 9	N	433	403 1			163	
07	1958 N	1958	-0-	-0-	B	-0-	1482 3	476 9	N	433	533 1			63	
08	930 N	556	-0-	-374	B	-0-	99 3	457 9	N	415	401 1			77	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1838 N	1838	-0-	-0-	B	-0-	1369 3	469 9	N	426	458 1			45	
10	1758 N	1758	-0-	-0-	B	-0-	1282 3	476 9	N	433	370 1			108	
11	2086 N	2086	-0-	-0-	B	-0-	1543 3	543 9	N	494	461 1			141	
12	930 N	NO RPT	-0-	-930	B	-0-			N	NO RPT				141	
TOTAL GAS PROD:		21,639		TOTAL CONDENSATE PROD:				4,828							

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		WELL #:		743071	RRCID ->	085608	COMPL. DATE	12/05/1979	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4764	-	4784	
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-							

OIL AND GAS DIVISION

KEYSTONE (CONSOLIDATED)		//CONT.//		49129 150	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: WINKLER							
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.//		743071											
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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2		N	-0-				52
02	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	2		N	-0-				52
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	2		N	-0-				52
04	120 N	62	-0-	-58	B	-0-	62	2		N	-0-				52
05	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-				N	-0-				52
06	180 N	-0-	-0-	-180	B	-0-				N	17				69
07	119 N	119	-0-	-0-	B	-0-	97	2	22	9	N	20			89
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				89
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	27 N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	2		N	-0-				89
10	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	2		N	-0-				89
11	106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	2		N	-0-				89
*12	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2		N	-0-				89
TOTAL GAS PROD:		844				TOTAL CONDENSATE PROD:		37							

STATE-WALTON 'E'		WELL #:		38H	RRCID ->	183074	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	4751	PERF.	4682 - 6385	
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 (DEV-MCKEE CONS)		49129 210		ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: WINKLER						
FULFER OIL AND CATTLE CO.		288566											
MCCUTCHEN, W. A. -B-		WELL #:		12 C	RRCID ->	020462	COMPL. DATE	09/22/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	874 N	874	-0-	-0-	B	-0-	874	2		N	-0-	-0-	
02	649 N	649	-0-	-0-	B	-0-	649	2		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	868 N	868	-0-	-0-	B	-0-	868	2		N	-0-	-0-	
04	596 N	596	-0-	-0-	B	-0-	596	2		N	-0-	-0-	
05	863 N	863	-0-	-0-	B	-0-	863	2		N	-0-	-0-	
06	610 N	610	-0-	-0-	B	-0-	610	2		N	-0-	-0-	
07	681 N	681	-0-	-0-	B	-0-	681	2		N	-0-	-0-	
08	710 N	710	-0-	-0-	B	-0-	710	2		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	743 N	743	-0-	-0-	B	-0-	743	2		N	-0-	-0-	
10	804 N	804	-0-	-0-	B	-0-	804	2		N	-0-	-0-	
11	666 N	666	-0-	-0-	B	-0-	666	2		N	-0-	-0-	
*12	675 N	675	-0-	-0-	B	-0-	675	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,739				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)		//CONT.//		49129 210	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: WINKLER				
MECO IV HOLDCO, LLC		1295		557074								
KEYSTONE CATTLE COMPANY		WELL #:		605 F	RRCID ->	265112	COMPL. DATE	12/24/2019	TOTAL DEPTH	9083	PERF.	8748 - 8820
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		1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295 3		N	-0-		-0-
02		1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145 3		N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151 3		N	-0-		-0-
04		1260 N	1230	-0-	-30 B	-0-	1230 3		N	-0-		-0-
05		1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271 3		N	-0-		-0-
06		1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	1230 3		N	-0-		-0-
07		1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312 3		N	-0-		-0-
08		1271 N	200	-0-	-1071 B	-0-	200 3		N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1230 N	178	-0-	-1052 B	-0-	178 3		N	-0-		-0-
10		1302 N	955	-0-	-347 B	-0-	955 3		N	-0-		-0-
11		865 N	865	-0-	-0- B	-0-	865 3		N	-0-		-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,832				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		2 D	RRCID ->	020394	COMPL. DATE	09/13/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
BASHARA, M. J. -C-														
01		0	1135	-0-	1135 B	23357	1135 3		N	-0-			157	
02		0	994	-0-	994 B	24351	994 3		N	-0-			157	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	24351									
03		1140	1058	-0-	-82 B	24269	1058 3		N	-0-			157	
04		7500 N	985	-0-	-6515 B	17754	985 3		N	-0-			157	
05		7750 N	1008	-0-	-6742 B	11012	1008 3		N	-0-			157	
06		7500 N	938	-0-	-6562 B	4450	938 3		N	-0-			157	
07		5415 N	965	-0-	-4450 B	-0-	965 3		N	-0-			157	
08		1023 N	965	-0-	-58 B	-0-	965 3		N	-0-			157	
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		930 N	923	-0-	-7 B	-0-	923 3		N	-0-			157	
10		961 N	941	-0-	-20 B	-0-	941 3		N	-0-			157	
11		930 N	892	-0-	-38 B	-0-	892 3		N	-0-			157	
12		961 N	877	-0-	-84 B	-0-	877 3		N	-0-			157	
TOTAL GAS PROD:		11,681				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

WALTON, J. B.		WELL #:		63 D	RRCID ->	020395	COMPL. DATE	05/31/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01		3446 N	3446	-0-	-0- B	-0-	3446 3		N	-0-		-0-
02		2368 N	2368	-0-	-0- B	-0-	2368 3		N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		3776 N	3776	-0-	-0- B	-0-	3776 3		N	-0-		-0-
04		3549 N	3549	-0-	-0- B	-0-	3549 3		N	-0-		-0-
05		3850 N	3850	-0-	-0- B	-0-	3850 3		N	-0-		-0-
06		3922 N	3922	-0-	-0- B	-0-	3922 3		N	-0-		-0-
07		4417 N	4417	-0-	-0- B	-0-	4417 3		N	-0-		-0-
08		4290 N	4290	-0-	-0- B	-0-	4290 3		N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		4093 N	4093	-0-	-0- B	-0-	4093 3		N	-0-		-0-
10		4067 N	4067	-0-	-0- B	-0-	4067 3		N	-0-		-0-
11		3665 N	3665	-0-	-0- B	-0-	3665 3		N	-0-		-0-
*12		3224 N	3224	-0-	-0- B	-0-	3224 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		44,667				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)		//CONT.//		49129 210	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WINKLER				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
WALTON, J. B.		WELL #:		58W	RRCID ->	020407	COMPL. DATE	01/15/1948	TOTAL DEPTH	8716	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-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

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

BASH		WELL #:		2 C	RRCID ->	020410	COMPL. DATE	12/31/1957	TOTAL DEPTH	9951	PERF. N/A
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

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

BASHARA, M. J. -C-		WELL #:		1 M	RRCID ->	020423	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	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 (DEV-MCKEE CONS)		//CONT.//		49129 210	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: WINKLER							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
JENKINS, B. F.		WELL #:		8M	RRCID -> 020425	COMPL. DATE 01/07/1961	TOTAL DEPTH 9935	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	-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-							

JENKINS, B. F.		WELL #:		9M	RRCID -> 020426	COMPL. DATE 09/20/1947	TOTAL DEPTH 9925	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-							

JENKINS, BEN ET AL -B-		WELL #:		6M	RRCID -> 020428	COMPL. DATE 10/03/1961	TOTAL DEPTH 9925	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-							

OIL AND GAS DIVISION

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)		//CONT.//		49129 210	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
KEYSTONE SILURIAN UNIT		WELL #:		117 M	RRCID ->	020430	COMPL. DATE	03/01/2019	TOTAL DEPTH	8747	PERF.	8602 - 8688
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	8636 N	348	-0-	-8288 B	7424	348	3	N	-0-			-0-
02	7784 N	7132	-0-	-652 B	6772	7132	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				6772								
03	8618 N	8478	-0-	-140 B	6632	8478	3	N	-0-			-0-
04	8340 N	8684	-0-	344 B	6976	8684	3	N	-0-			-0-
05	8618 N	8806	-0-	188 B	7164	8806	3	N	-0-			-0-
06	8340 N	8513	-0-	173 B	7337	8513	3	N	-0-			-0-
07	8618 N	8791	-0-	173 B	7510	8791	3	N	-0-			-0-
08	8618 N	8805	-0-	187 B	7697	8805	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				7697								
09	8920	2150	-0-	-6770 B	927	2150	3	N	-0-			-0-
10	8618 #	-0-	-0-	-8618 B	-7691			N	-0-			-0-
11	8520 #	9298	-0-	778 B	-6913	9298	3	N	-0-			-0-
12	8804 #	8682	-0-	-122 B	-7035	8682	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		79,687		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALTON, J. B.		WELL #:		58M	RRCID ->	020434	COMPL. DATE	10/03/1955	TOTAL DEPTH	8716	PERF.	N/A
01	3007 N	2995	-0-	-12 B	-0-	2995	3	N	-0-			-0-
02	2832 N	2832	-0-	-0- B	-0-	2832	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	3678 N	3678	-0-	-0- B	-0-	3678	3	N	-0-			-0-
04	3434 N	3434	-0-	-0- B	-0-	3434	3	N	-0-			-0-
05	3754 N	3754	-0-	-0- B	-0-	3754	3	N	-0-			-0-
06	3302 N	3302	-0-	-0- B	-0-	3302	3	N	-0-			-0-
07	3366 N	3366	-0-	-0- B	-0-	3366	3	N	-0-			-0-
08	3258 N	3258	-0-	-0- B	-0-	3258	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	3143 N	3143	-0-	-0- B	-0-	3143	3	N	-0-			-0-
10	3323 N	3323	-0-	-0- B	-0-	3323	3	N	-0-			-0-
11	3198 N	3198	-0-	-0- B	-0-	3198	3	N	-0-			-0-
*12	3230 N	3230	-0-	-0- B	-0-	3230	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		39,513		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALTON, J. B.		WELL #:		59 M	RRCID ->	020435	COMPL. DATE	12/01/1954	TOTAL DEPTH	9180	PERF.	N/A
01	651 N	330	-0-	-321 B	-0-	330	3	N	-0-			-0-
02	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	971	3	N	-0-			-0-
04	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3	N	-0-			-0-
05	744 N	266	-0-	-478 B	-0-	266	3	N	-0-			-0-
06	720 N	420	-0-	-300 B	-0-	420	3	N	-0-			-0-
07	527 N	87	-0-	-440 B	-0-	87	3	N	-0-			-0-
08	279 N	92	-0-	-187 B	-0-	92	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	420 N	70	-0-	-350 B	-0-	70	3	N	-0-			-0-
10	93 N	35	-0-	-58 B	-0-	35	3	N	-0-			-0-
11	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3	N	-0-			-0-
*12	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,252		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)		//CONT.//		49129 210	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: WINKLER				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WALTON, J. B.		WELL #:		64 M	RRCID ->	020438	COMPL. DATE	10/18/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4117 N	4117	-0-	-0- B	-0-	4117 3		N	-0-			-0-
02	4256 N	2986	-0-	-1270 B	-0-	2986 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	4464 N	4087	-0-	-377 B	-0-	4087 3		N	-0-			-0-
04	4062 N	4062	-0-	-0- B	-0-	4062 3		N	-0-			-0-
05	4121 N	4121	-0-	-0- B	-0-	4121 3		N	-0-			-0-
06	4285 N	4285	-0-	-0- B	-0-	4285 3		N	-0-			-0-
07	4311 N	4311	-0-	-0- B	-0-	4311 3		N	-0-			-0-
08	4215 N	4215	-0-	-0- B	-0-	4215 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	4290 N	4248	-0-	-42 B	-0-	4248 3		N	-0-			-0-
10	4515 N	4515	-0-	-0- B	-0-	4515 3		N	-0-			-0-
11	4179 N	4179	-0-	-0- B	-0-	4179 3		N	-0-			-0-
12	4402 N	4235	-0-	-167 B	-0-	4235 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		49,361		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- 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-					

BASH		WELL #:		6	RRCID ->	020478	COMPL. DATE	04/24/1957	TOTAL DEPTH	9995	PERF. N/A
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)		//CONT.//		49129 210	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BASHARA, M. J. -F-		WELL #:		38 D	RRCID ->	032683	COMPL. DATE	11/14/1948	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	155 N	99	-0-	-56 B	-0-	99 3	Y	-0-			56
02	112 N	68	-0-	-44 B	-0-	68 3	Y	-0-			56
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 3	Y	-0-			56
04	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 3	Y	-0-			56
05	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3	Y	-0-			56
06	120 N	78	-0-	-42 B	-0-	78 3	Y	-0-			56
07	124 N	100	-0-	-24 B	-0-	100 3	Y	-0-			56
08	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 3	Y	-0-			56
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	60	-0-	-30 B	-0-	60 3	Y	-0-			56
10	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3	Y	-0-			56
11	150 N	107	-0-	-43 B	-0-	107 3	Y	-0-			56
*12	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	Y	-0-			56
TOTAL GAS PROD:		1,309		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BASHARA, M. J. -F-		WELL #:		28 D	RRCID ->	032684	COMPL. DATE	08/25/1946	TOTAL DEPTH	9930	PERF. N/A
01	990 N	990	-0-	-0- B	-0-	990 3	Y	-0-			63
02	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755 3	Y	-0-			63
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	944 3	Y	-0-			63
04	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797 3	Y	-0-			63
05	921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921 3	Y	-0-			63
06	900 N	813	-0-	-87 B	-0-	813 3	Y	-0-			63
07	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884 3	Y	-0-			63
08	930 N	894	-0-	-36 B	-0-	894 3	Y	-0-			63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	810 N	723	-0-	-87 B	-0-	723 3	Y	-0-			63
10	1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011 3	Y	-0-			63
11	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854 3	Y	-0-			63
*12	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830 3	Y	-0-			63
TOTAL GAS PROD:		10,416		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CRUM		WELL #:		5	RRCID ->	057115	COMPL. DATE	02/05/1948	TOTAL DEPTH	7630	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-					

OIL AND GAS DIVISION

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)		//CONT.//		49129 210	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: WINKLER					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
WALTON, J. B.		WELL #:		19 D	RRCID ->	136134	COMPL. DATE	06/30/1983	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7330 - 7500	
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	AMT	BALANCE	
01	10540	9226	-0-	-1314 B	31569	9226	3	Y	-0-			-0-	
02	9520	7039	-0-	-2481 B	29088	7039	3	Y	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				29088									
03	10540	8504	-0-	-2036 B	27052	8504	3	Y	-0-			-0-	
04	10200 N	8341	-0-	-1859 B	25193	8341	3	Y	-0-			-0-	
05	9920 N	8745	-0-	-1175 B	24018	8745	3	Y	-0-			-0-	
06	9600 N	8502	-0-	-1098 B	22920	8502	3	Y	-0-			-0-	
07	9920 N	9168	-0-	-752 B	22168	9168	3	Y	-0-			-0-	
08	9920 N	8965	-0-	-955 B	21213	8965	3	Y	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				21213									
09	9600 N	8614	-0-	-986 B	20227	8614	3	Y	-0-			-0-	
10	9920 N	8543	-0-	-1377 B	18850	8543	3	Y	-0-			-0-	
11	9000 N	8038	-0-	-962 B	17888	8038	3	Y	-0-			-0-	
*12	9300 N	7733	-0-	-1567 B	16321	7733	3	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				101,418	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

JENKINS, BEN ETAL		WELL #:		5	RRCID ->	290499	COMPL. DATE	04/17/1947	TOTAL DEPTH	8562	PERF.	8348 - 8562	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				21213									
03	62	10	-0-	-52 B	-52	10	3	N	-0-			-0-	
04	60	-0-	-0-	-60 B	-112			N	-0-			-0-	
05	62	3	-0-	-59 B	-171	2	1	1	3	N	-0-	-0-	
06	60	3	-0-	-57 B	-228	2	1	1	3	N	-0-	-0-	
07	0 N	3	-0-	3 B	-225	3	1			N	-0-	-0-	
08	3 N	1	-0-	-2 B	-225	1	1			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-225									
09	3 N	-0-	-0-	-3 B	-225			N	-0-			-0-	
10	3 N	-0-	-0-	-3 B	-225			N	-0-			-0-	
11	1 N	-0-	-0-	-1 B	-225			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-225			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				20	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

KEYSTONE (ELLENBURGER)		49129 330		ASSOCIATED	49B		CNTY: WINKLER						
MECO IV HOLDCO, LLC		557074											
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		1060	RRCID ->	140445	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	9434 - 9436	
01	5456	-0-	-0-	-5456 B	132944			Y	-0-			-0-	
02	4928	-0-	-0-	-4928 B	128016			Y	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				128016									
03	5456	-0-	-0-	-5456 B	122560			Y	-0-			-0-	
04	5280	-0-	-0-	-5280 B	117280			Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	117280			Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	117280			Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	117280			Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	117280			Y	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				117280									
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	117280			Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	117280			Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	117280			Y	-0-			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	117280			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED	49B		CNTY: WINKLER				
MECO IV HOLDCO, LLC		//CONT.//		557074								
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		1051	RRCID ->	140701	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9170	- 9180
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	5456	9489	-0-	4033 B	246722	9489 3		N	-0-			-0-
02	4928	10072	-0-	5144 B	251866	10072 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				251866								
03	5456	12935	-0-	7479 B	259345	12935 3		N	-0-			-0-
04	5280	11383	-0-	6103 B	265448	11383 3		N	-0-			-0-
05	5456	-0-	-0-	-5456 B	259992			N	-0-			-0-
06	5280	-0-	-0-	-5280 B	254712			N	-0-			-0-
07	5456	6303	-0-	847 B	255559	6303 3		N	-0-			-0-
08	5456	12611	-0-	7155 B	262714	12611 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				262714								
09	5280	12418	-0-	7138 B	269852	12418 3		N	-0-			-0-
10	5456	12750	-0-	7294 B	277146	12750 3		N	-0-			-0-
11	5280	8696	-0-	3416 B	280562	8696 3		N	-0-			-0-
12	5456	NO RPT	-0-	-5456 B	275106			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,657

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		1099	RRCID ->	140702	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9694	PERF. 9182	- 9192
01	5456	4995	-0-	-461 B	121823	4995 3		N	-0-			-0-
02	4928	4619	-0-	-309 B	121514	4619 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				121514								
03	5456	6025	-0-	569 B	122083	6025 3		N	-0-			-0-
04	5280	5633	-0-	353 B	122436	5633 3		N	-0-			-0-
05	5456	6149	-0-	693 B	123129	6149 3		N	-0-			-0-
06	5280	5904	-0-	624 B	123753	5904 3		N	-0-			-0-
07	5456	6018	-0-	562 B	124315	6018 3		N	-0-			-0-
08	5456	5742	-0-	286 B	124601	5742 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				124601								
09	5280	5352	-0-	72 B	124673	5352 3		N	-0-			-0-
10	5456	5066	-0-	-390 B	124283	5066 3		N	-0-			-0-
11	5280	5276	-0-	-4 B	124279	5276 3		N	-0-			-0-
12	5456	NO RPT	-0-	-5456 B	118823			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,779

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT		WELL #:		1062	RRCID ->	152108	COMPL. DATE	12/01/1972	TOTAL DEPTH	9660	PERF. N/A
01	5549	8090	-0-	2541 B	327948	8090 3		N	-0-		-0-
02	5012	3347	-0-	-1665 B	326283	3347 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				326283							
03	5549	9710	-0-	4161 B	330444	9710 3		N	-0-		-0-
04	5370	10508	-0-	5138 B	335582	10508 3		N	-0-		-0-
05	5549	10722	-0-	5173 B	340755	10722 3		N	-0-		-0-
06	5370	10741	-0-	5371 B	346126	10741 3		N	-0-		-0-
07	5549	11237	-0-	5688 B	351814	11237 3		N	-0-		-0-
08	5549	10491	-0-	4942 B	356756	10491 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				356756							
09	5370	10509	-0-	5139 B	361895	10509 3		N	-0-		-0-
10	5549	10373	-0-	4824 B	366719	10373 3		N	-0-		-0-
11	5370	9915	-0-	4545 B	371264	9915 3		N	-0-		-0-
12	5549	NO RPT	-0-	-5549 B	365715			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 105,643

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER									
MECO IV HOLDCO, LLC		//CONT.//		557074												
SOUTH KESTONE ELLENBURGER UNIT		WELL #:		1133	RRCID ->	152790	COMPL. DATE	12/01/1972	TOTAL DEPTH	9711	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	2852 #	2915	-0-	63 B	-120	2915	3			N	-0-					-0-
02	2856 #	2745	-0-	-111 B	-231	2745	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-231												
03	4038 R	4269	-0-	231 B	-0-	4269	3			N	-0-					-0-
04	3605 R	3605	-0-	-0- B	-0-	3605	3			N	-0-					-0-
05	3874 R	3874	-0-	-0- B	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
06	3969 R	3969	-0-	-0- B	-0-	3969	3			N	-0-					-0-
07	4180 R	4180	-0-	-0- B	-0-	4180	3			N	-0-					-0-
08	3230 R	3230	-0-	-0- B	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	3060 #	2965	-0-	-95 B	-95	2965	3			N	-0-					-0-
10	3162 #	2963	-0-	-199 B	-294	2963	3			N	-0-					-0-
11	3060 #	2930	-0-	-130 B	-424	2930	3			N	-0-					-0-
12	3162 #	NO RPT	-0-	-3162 B	-3586					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,645

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT		WELL #:		1401	RRCID ->	229645	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	9768 - 10618
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-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-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT		WELL #:		1403	RRCID ->	240059	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	10853	PERF.	9940 - 10853
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-

OIL AND GAS DIVISION

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER							
MECO IV HOLDCO, LLC		//CONT.//		557074										
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT		WELL #:		1046	RRCID ->	256551	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	10005	PERF.	9305 - 9475		
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		341 #	-0-	-0-	-341 B	-1717				Y	-0-			-0-
02		308 #	-0-	-0-	-308 B	-2025				Y	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1020	CANCELLED UNDERAGE ->	-1005								
03		310 #	-0-	-0-	-310 B	-1330				Y	-0-			-0-
04		300 #	-0-	-0-	-300 B	-1630				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1630				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1630				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1630				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1630				Y	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-610	CANCELLED UNDERAGE ->	-1020								
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-610				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-610				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-610				Y	-0-			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-610				Y	NO RPT			-0-

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

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT		WELL #:		1073	RRCID ->	264836	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	9842	PERF.	9283 - 9476		
01		341 #	-0-	-0-	-341 B	-1542				N	-0-			-0-
02		308 #	-0-	-0-	-308 B	-1850				N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1051	CANCELLED UNDERAGE ->	-799								
03		310 #	-0-	-0-	-310 B	-1361				N	-0-			-0-
04		300 #	-0-	-0-	-300 B	-1661				N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0- B	-1661				N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0- B	-1661				N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0- B	-1661				N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0- B	-1661				N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-610	CANCELLED UNDERAGE ->	-1051								
09		0 #	-0-	-0-	-0- B	-610				N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0- B	-610				N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0- B	-610				N	-0-			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-610				N	NO RPT			-0-

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

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER										
MECO IV HOLDCO, LLC		//CONT.//		557074													
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		3004R	RRCID ->	271588	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	10219	PERF.	9850 - 10219					
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	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-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		3002	RRCID ->	271589	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	9925	PERF.	9667 - 9925					
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-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT		WELL #:		701	RRCID ->	272882	COMPL. DATE	11/14/2011	TOTAL DEPTH	9998	PERF.	9850 - 9998					
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-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 MECO IV HOLDCO, LLC //CONT.// 557074
 SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1069 RRCID -> 279772 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8860 - 9270

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		279 #	63	-0-	-216 B	-1149	63	3		N	-0-			-0-
02		252 #	25	-0-	-227 B	-1376	25	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -669 CANCELLED UNDERAGE -> -707														
03		279 #	40	-0-	-239 B	-908	40	3		N	-0-			-0-
04		270 #	59	-0-	-211 B	-1119	59	3		N	-0-			-0-
05		62 #	40	-0-	-22 B	-1141	40	3		N	-0-			-0-
06		60 #	40	-0-	-20 B	-1161	40	3		N	-0-			-0-
07		31 #	34	-0-	3 B	-1158	34	3		N	-0-			-0-
08		62 #	37	-0-	-25 B	-1183	37	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -517 CANCELLED UNDERAGE -> -666														
09		60 #	30	-0-	-30 B	-547	30	3		N	-0-			-0-
10		31 #	24	-0-	-7 B	-554	24	3		N	-0-			-0-
11		30 #	17	-0-	-13 B	-567	17	3		N	-0-			-0-
12		31 #	NO RPT	-0-	-31 B	-598				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1059 RRCID -> 279773 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9124 - 9370

01		1054 #	841	-0-	-213 B	-6445	841	3		N	-0-			-0-
02		364 #	483	-0-	119 B	-6326	483	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3336 CANCELLED UNDERAGE -> -2990														
03		372 #	772	-0-	400 B	-2936	772	3		N	-0-			-0-
04		810 #	970	-0-	160 B	-2776	970	3		N	-0-			-0-
05		837 #	788	-0-	-49 B	-2825	788	3		N	-0-			-0-
06		810 #	780	-0-	-30 B	-2855	780	3		N	-0-			-0-
07		775 #	670	-0-	-105 B	-2960	670	3		N	-0-			-0-
08		992 #	721	-0-	-271 B	-3231	721	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -455 CANCELLED UNDERAGE -> -2776														
09		960 #	588	-0-	-372 B	-827	588	3		N	-0-			-0-
10		806 #	465	-0-	-341 B	-1168	465	3		N	-0-			-0-
11		780 #	332	-0-	-448 B	-1616	332	3		N	-0-			-0-
12		713 #	NO RPT	-0-	-713 B	-2329				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 108 RRCID -> 279809 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9010 - 9080

01		2325 #	158	-0-	-2167 B	-5479	158	3		N	-0-			-0-
02		1316 #	62	-0-	-1254 B	-6733	62	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6733														
03		1333 #	99	-0-	-1234 B	-7967	99	3		N	-0-			-0-
04		1290 #	124	-0-	-1166 B	-9133	124	3		N	-0-			-0-
05		465 #	101	-0-	-364 B	-9497	101	3		N	-0-			-0-
06		150 #	100	-0-	-50 B	-9547	100	3		N	-0-			-0-
07		93 #	86	-0-	-7 B	-9554	86	3		N	-0-			-0-
08		124 #	92	-0-	-32 B	-9586	92	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2853 CANCELLED UNDERAGE -> -6733														
09		120 #	75	-0-	-45 B	-2898	75	3		N	-0-			-0-
10		93 #	60	-0-	-33 B	-2931	60	3		N	-0-			-0-
11		90 #	43	-0-	-47 B	-2978	43	3		N	-0-			-0-
12		93 #	NO RPT	-0-	-93 B	-3071				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER						
MECO IV HOLDCO, LLC		//CONT.//		557074									
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		1075	RRCID ->	280019	COMPL. DATE	06/01/2015	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	9058 - 9369	
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	4934 R	4934	-0-	-0- B	-0-	4934 3			N	-0-			-0-
02	3752 #	2613	-0-	-1139 B	-1139	2613 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1139									
03	4154 #	4453	-0-	299 B	-840	4453 3			N	-0-			-0-
04	4756 R	5596	-0-	840 B	-0-	5596 3			N	-0-			-0-
05	4545 R	4545	-0-	-0- B	-0-	4545 3			N	-0-			-0-
06	4503 R	4503	-0-	-0- B	-0-	4503 3			N	-0-			-0-
07	4154 #	3868	-0-	-286 B	-286	3868 3			N	-0-			-0-
08	4154 #	4161	-0-	7 B	-279	4161 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-279									
09	4020 #	3391	-0-	-629 B	-908	3391 3			N	-0-			-0-
10	4154 #	2686	-0-	-1468 B	-2376	2686 3			N	-0-			-0-
11	4020 #	1918	-0-	-2102 B	-4478	1918 3			N	-0-			-0-
12	4154 #	NO RPT	-0-	-4154 B	-8632				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,668

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		1065	RRCID ->	280021	COMPL. DATE	07/02/2015	TOTAL DEPTH	9909	PERF.	9126 - 9394
01	124 #	95	-0-	-29 B	-17992	95 3			N	-0-		-0-
02	112 #	37	-0-	-75 B	-18067	37 3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2971	CANCELLED UNDERAGE ->	-15096						
03	124 #	59	-0-	-65 B	-3036	59 3			N	-0-		-0-
04	120 #	75	-0-	-45 B	-3081	75 3			N	-0-		-0-
05	124 #	61	-0-	-63 B	-3144	61 3			N	-0-		-0-
06	90 #	60	-0-	-30 B	-3174	60 3			N	-0-		-0-
07	62 #	52	-0-	-10 B	-3184	52 3			N	-0-		-0-
08	93 #	56	-0-	-37 B	-3221	56 3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-250	CANCELLED UNDERAGE ->	-2971						
09	90 #	45	-0-	-45 B	-295	45 3			N	-0-		-0-
10	62 #	36	-0-	-26 B	-321	36 3			N	-0-		-0-
11	60 #	26	-0-	-34 B	-355	26 3			N	-0-		-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62 B	-417				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 602

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:	4	RRCID ->	122820	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	9714	PERF.	9165 - 9180
POGO WALTON B													
01	1147 #	1675	-0-	528 B	-3852	1675 3			Y	-0-			-0-
02	1036 #	1273	-0-	237 B	-3615	1273 3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-107	CANCELLED UNDERAGE ->	-3508							
03	1443 R	1550	-0-	107 B	-0-	1550 3			Y	-0-			-0-
04	1874 R	1874	-0-	-0- B	-0-	1874 3			Y	-0-			-0-
05	366 R	366	-0-	-0- B	-0-	366 3			Y	-0-			-0-
06	1620 #	66	-0-	-1554 B	-1554	66 3			Y	-0-			-0-
07	1922 #	904	-0-	-1018 B	-2572	904 3			Y	-0-			-0-
08	1922 #	1769	-0-	-153 B	-2725	1769 3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2725									
09	1860 #	1666	-0-	-194 B	-2919	1666 3			Y	-0-			-0-
10	899 #	1609	-0-	710 B	-2209	1609 3			Y	-0-			-0-
11	1650 #	1523	-0-	-127 B	-2336	1523 3			Y	-0-			-0-
12	1705 #	1485	-0-	-220 B	-2556	1485 3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,760

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED			49B		CNTY: WINKLER				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
POGO WALTON B		WELL #:		5	RRCID ->	127781	COMPL. DATE	10/04/1989	TOTAL DEPTH	9740	PERF.	9363 - 9370		
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		4309 #	3701	-0-	-608 B	-21763	3701 3			Y	-0-			-0-
02		3892 #	3618	-0-	-274 B	-22037	3618 3			Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-10944	CANCELLED UNDERAGE	->	-11093							
03		1426 #	4253	-0-	2827 B	-8117	4253 3			Y	-0-			-0-
04		3570 #	3950	-0-	380 B	-7737	3950 3			Y	-0-			-0-
05		0 #	883	-0-	883 B	-6854	883 3			Y	-0-			-0-
06		4110 #	941	-0-	-3169 B	-10023	941 3			Y	-0-			-0-
07		4247 #	2687	-0-	-1560 B	-11583	2687 3			Y	-0-			-0-
08		4247 #	4156	-0-	-91 B	-11674	4156 3			Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-4820	CANCELLED UNDERAGE	->	-6854							
09		3960 #	3998	-0-	38 B	-4782	3998 3			Y	-0-			-0-
10		2697 #	4099	-0-	1402 B	-3380	4099 3			Y	-0-			-0-
11		3990 #	3873	-0-	-117 B	-3497	3873 3			Y	-0-			-0-
12		4123 #	3858	-0-	-265 B	-3762	3858 3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURE WALTON		WELL #:		1 E	RRCID ->	139697	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	9958	PERF.	9000 - 9155		
01		930 #	-0-	-0-	-930 B	-2649				Y	-0-			-0-
02		840 #	540	-0-	-300 B	-2949	540 3			Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-2802	CANCELLED UNDERAGE	->	-147							
03		279 #	1868	-0-	1589 B	-1213	1868 3			Y	-0-			-0-
04		1959 R	3172	-0-	1213 B	-0-	3172 3			Y	-0-			-0-
05		2892 R	2892	-0-	-0- B	-0-	2892 3			Y	-0-			-0-
06		2765 R	2765	-0-	-0- B	-0-	2765 3			Y	-0-			-0-
07		3286 #	2805	-0-	-481 B	-481	2805 3			Y	-0-			-0-
08		3286 #	2285	-0-	-1001 B	-1482	2285 3			Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1482										
09		3180 #	1912	-0-	-1268 B	-2750	1912 3			Y	-0-			-0-
10		2883 #	1807	-0-	-1076 B	-3826	1807 3			Y	-0-			-0-
11		2550 #	1570	-0-	-980 B	-4806	1570 3			Y	-0-			-0-
12		2635 #	1568	-0-	-1067 B	-5873	1568 3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURE WALTON		WELL #:		8E	RRCID ->	139758	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	9724	PERF.	9282 - 9287		
01		930 #	-0-	-0-	-930 B	-3438				Y	-0-			-0-
02		840 #	594	-0-	-246 B	-3684	594 3			Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-3684										
03		310 #	-0-	-0-	-310 B	-3994				Y	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0- B	-3994				Y	-0-			-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-3994				Y	-0-			-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-3994				Y	-0-			-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-3994				Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-3994				Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-310	CANCELLED UNDERAGE	->	-3684							
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-310				Y	-0-			-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-310				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-310				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-310				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER									
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
BASH		WELL #:		2 T	RRCID ->	141090	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	9951	PERF.	9342 - 9372				
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	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-

WALTON, J. B.		WELL #:		22	RRCID ->	142748	COMPL. DATE	09/20/1992	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	8938 - 9100
01	5456	3737	-0-	-1719	B	27291	3737	3	Y	-0-		-0-
02	4928	4154	-0-	-774	B	26517	4154	3	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				26517								
03	5456	4004	-0-	-1452	B	25065	4004	3	Y	-0-		-0-
04	5280	5538	-0-	258	B	25323	5538	3	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	6589	-0-	6589	B	31912	6589	3	Y	-0-		-0-
06	5104	4485	-0-	-619	B	31293	4485	3	Y	-0-		-0-
07	5456	4071	-0-	-1385	B	29908	4071	3	Y	-0-		-0-
08	5456	4757	-0-	-699	B	29209	4757	3	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				29209								
09	5280	4825	-0-	-455	B	28754	4825	3	Y	-0-		-0-
10	5456	3444	-0-	-2012	B	26742	3444	3	Y	-0-		-0-
11	5280	2920	-0-	-2360	B	24382	2920	3	Y	-0-		-0-
*12	5456	2399	-0-	-3057	B	21325	2399	3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 50,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B.		WELL #:		32	RRCID ->	142752	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	9622	PERF.	8905 - 9050
01	620 #	592	-0-	-28	B	-7747	592	3	Y	-0-		-0-
02	588 #	658	-0-	70	B	-7677	658	3	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1549		CANCELLED UNDERAGE ->		-6128				
03	744 #	635	-0-	-109	B	-1658	635	3	Y	-0-		-0-
04	720 #	878	-0-	158	B	-1500	878	3	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	1070	-0-	1070	B	-430	1070	3	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	1400	-0-	1400	B	970	1400	3	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	1271	-0-	1271	B	2241	1271	3	Y	-0-		-0-
08	3726 R	1485	-0-	-2241	B	-0-	1485	3	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1585 R	1585	-0-	-0-	B	-0-	1585	3	Y	-0-		-0-
10	1905 R	1905	-0-	-0-	B	-0-	1905	3	Y	-0-		-0-
11	1496 R	1496	-0-	-0-	B	-0-	1496	3	Y	-0-		-0-
12	1643 #	1193	-0-	-450	B	-450	1193	3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 14,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BASHARA, M. J.		WELL #:		7	RRCID ->	153194	COMPL. DATE	02/01/1995	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9340 - 9376
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	-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-

WALTON, J. B.		WELL #:		42	RRCID ->	153731	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9747	PERF.	9025 - 9170
01	31 #	-0-	-0-	-31	B	-687			Y	-0-		-0-
02	7 #	242	-0-	235	B	-452	242	3	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -329 CANCELLED UNDERAGE -> -123												
03	7 #	282	-0-	275	B	-54	282	3	Y	-0-		-0-
04	589 R	643	-0-	54	B	-0-	643	3	Y	-0-		-0-
05	768 R	768	-0-	-0-	B	-0-	768	3	Y	-0-		-0-
06	689 R	689	-0-	-0-	B	-0-	689	3	Y	-0-		-0-
07	722 R	722	-0-	-0-	B	-0-	722	3	Y	-0-		-0-
08	783 R	783	-0-	-0-	B	-0-	783	3	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	750 #	674	-0-	-76	B	-76	674	3	Y	-0-		-0-
10	775 #	690	-0-	-85	B	-161	690	3	Y	-0-		-0-
11	750 #	667	-0-	-83	B	-244	667	3	Y	-0-		-0-
12	775 #	673	-0-	-102	B	-346	673	3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 6,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B.		WELL #:		15	RRCID ->	155378	COMPL. DATE	08/16/1995	TOTAL DEPTH	9895	PERF.	8985 - 9120
01	279 #	501	-0-	222	B	-538	501	3	Y	-0-		-0-
02	252 #	557	-0-	305	B	-233	557	3	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -233												
03	279 #	173	-0-	-106	B	-106	173	3	Y	-0-		-0-
04	270 #	294	-0-	24	B	-82	294	3	Y	-0-		-0-
05	350 R	432	-0-	82	B	-0-	432	3	Y	-0-		-0-
06	380 R	380	-0-	-0-	B	-0-	380	3	Y	-0-		-0-
07	345 R	345	-0-	-0-	B	-0-	345	3	Y	-0-		-0-
08	403 R	403	-0-	-0-	B	-0-	403	3	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	419 R	419	-0-	-0-	B	-0-	419	3	Y	-0-		-0-
10	366 R	366	-0-	-0-	B	-0-	366	3	Y	-0-		-0-
11	390 #	310	-0-	-80	B	-80	310	3	Y	-0-		-0-
12	434 #	255	-0-	-179	B	-259	255	3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED			49B		CNTY: WINKLER		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WALTON, J. B.		WELL #:		30	RRCID ->	155836	COMPL. DATE	09/12/1995	TOTAL DEPTH	9673	PERF.	8935 - 9160
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		1178 #	-0-	-0-	-1178 B	-5899			Y	-0-		-0-
02		1036 #	-0-	-0-	-1036 B	-6935			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5695	CANCELLED UNDERAGE ->			-1240				
03		961 #	-0-	-0-	-961 B	-6656			Y	-0-		-0-
04		840 #	-0-	-0-	-840 B	-7496			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-7496			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-7496			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-7496			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-7496			Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1801	CANCELLED UNDERAGE ->			-5695				
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1801			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1801			Y	-0-		-0-
11		0 #	649	-0-	649 B	-1152	649	3	Y	-0-		-0-
*12		14 R	1166	-0-	1152 B	-0-	1166	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,815		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WALTON, J. B.		WELL #:		10	RRCID ->	234144	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	9858	PERF.	9105 - 9226
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		2511 #	1686	-0-	-825 B	-5879	1686	3	Y	-0-		-0-
02		1680 #	1415	-0-	-265 B	-6144	1415	3	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2081	CANCELLED UNDERAGE ->			-4063				
03		2170 #	1270	-0-	-900 B	-2981	1270	3	Y	-0-		-0-
04		2100 #	1889	-0-	-211 B	-3192	1889	3	Y	-0-		-0-
05		0 #	2313	-0-	2313 B	-879	2313	3	Y	-0-		-0-
06		1620 #	2192	-0-	572 B	-307	2192	3	Y	-0-		-0-
07		1953 #	2133	-0-	180 B	-127	2133	3	Y	-0-		-0-
08		2365 R	2492	-0-	127 B	-0-	2492	3	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		2549 R	2549	-0-	-0- B	-0-	2549	3	Y	-0-		-0-
10		2325 #	1924	-0-	-401 B	-401	1924	3	Y	-0-		-0-
11		2400 #	1631	-0-	-769 B	-1170	1631	3	Y	-0-		-0-
12		2635 #	1340	-0-	-1295 B	-2465	1340	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			22,834		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WALTON, J. B.		WELL #:		20	RRCID ->	234145	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	9901	PERF.	9275 - 9291
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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		1612 #	319	-0-	-1293 B	-4631	319	3	Y	-0-		-0-
02		1456 #	355	-0-	-1101 B	-5732	355	3	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5113	CANCELLED UNDERAGE ->			-619				
03		961 #	107	-0-	-854 B	-5967	107	3	Y	-0-		-0-
04		390 #	68	-0-	-322 B	-6289	68	3	Y	-0-		-0-
05		0 #	81	-0-	81 B	-6208	81	3	Y	-0-		-0-
06		90 #	71	-0-	-19 B	-6227	71	3	Y	-0-		-0-
07		93 #	65	-0-	-28 B	-6255	65	3	Y	-0-		-0-
08		93 #	76	-0-	-17 B	-6272	76	3	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1240	CANCELLED UNDERAGE ->			-5032				
09		90 #	296	-0-	206 B	-1034	296	3	Y	-0-		-0-
10		659 R	1693	-0-	1034 B	-0-	1693	3	Y	-0-		-0-
11		1435 R	1435	-0-	-0- B	-0-	1435	3	Y	-0-		-0-
*12		1179 R	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,745		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 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	* * 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	DLQ	G-10	2	-0-	2	B	-1740	2	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	940	-0-	940	B	-800	940	3	Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-789	CANCELLED UNDERAGE ->				-11			
03	DLQ	G-10	618	-0-	618	B	-171	618	3	Y	-0-	-0-
04		846 R	1017	-0-	171	B	-0-	1017	3	Y	-0-	-0-
05		1054 #	945	-0-	-109	B	-109	945	3	Y	-0-	-0-
06		1020 #	890	-0-	-130	B	-239	890	3	Y	-0-	-0-
07		1054 #	951	-0-	-103	B	-342	951	3	Y	-0-	-0-
08		1054 #	923	-0-	-131	B	-473	923	3	Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-473								
09		1020 #	853	-0-	-167	B	-640	853	3	Y	-0-	-0-
10		961 #	891	-0-	-70	B	-710	891	3	Y	-0-	-0-
11		930 #	847	-0-	-83	B	-793	847	3	Y	-0-	-0-
12		961 #	887	-0-	-74	B	-867	887	3	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 9,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 235271 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9162 - 9328

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-

PLUGGED AND ABANDONED 04/26/2021

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

WALTON, J. B. WELL #: 24 RRCID -> 243278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9280 - 9335

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2				Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2				Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2				Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2				Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2				Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2				Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2				Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2				Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->				-2			
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

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED			49B		CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
WALTON, J. B.		WELL #:		12	RRCID ->	243280	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	9273 - 9278	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	816 R	1855	-0-	1039 B	-0-		987 3	868 9	Y	789	549 1		401
02	1800 R	1800	-0-	-0- B	-0-		941 3	859 9	Y	781	709 1		473
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2015 #	1951	-0-	-64 B	-64		1058 3	893 9	Y	812	920 1		365
04	2525 R	2589	-0-	64 B	-0-		1546 3	1043 9	Y	948	1081 1		232
05	2015 #	1468	-0-	-547 B	-547		953 3	515 9	Y	468	533 1		167
06	1920 #	1662	-0-	-258 B	-805		926 3	736 9	Y	669	659 1		177
07	2015 #	2321	-0-	306 B	-499		1314 3	1007 9	Y	915	677 1		415
08	2015 #	2419	-0-	404 B	-95		1560 3	859 9	Y	781	878 1		318
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -95													
09	1950 #	2037	-0-	87 B	-8		1512 3	525 9	Y	477	538 1		257
10	2015 #	960	-0-	-1055 B	-1063		577 3	383 9	Y	348	345 1		260
11	900 #	516	-0-	-384 B	-1447		145 3	371 9	Y	337	365 1		232
12	930 #	339	-0-	-591 B	-2038		13 3	326 9	Y	296	365 1		163

TOTAL GAS PROD: 19,917

TOTAL CONDENSATE PROD: 7,621

BASHARA, M. J.		WELL #:		24	RRCID ->	270853	COMPL. DATE	07/18/1946	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9620 - 9630
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-

B A S H		WELL #:		6	RRCID ->	270854	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	9995	PERF.	9350 - 9355
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-214				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-214				Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -214												
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	106	-0-	106 B	106		106 3		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	88	-0-	88 B	194		88 3		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	70	-0-	70 B	264		70 3		Y	-0-		-0-
07	311 R	47	-0-	-264 B	-0-		47 3		Y	-0-		-0-
08	93 #	31	-0-	-62 B	-62		31 3		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -62												
09	90 #	31	-0-	-59 B	-121		31 3		Y	-0-		-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93 B	-214				Y	-0-		-0-
11	60 #	5	-0-	-55 B	-269		5 3		Y	-0-		-0-
12	62 #	4	-0-	-58 B	-327		4 3		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 382

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
WALTON, J. B.		WELL #:		25	RRCID ->	271532	COMPL. DATE	07/16/1992	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9448 - 9453	
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	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-					

WALTON, J.B. -A-		WELL #:		6	RRCID ->	271913	COMPL. DATE	05/17/2010	TOTAL DEPTH	9945	PERF.	9360 - 9496	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B DENY	-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-					

PURE-WALTON		WELL #:		3E	RRCID ->	272541	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	9878	PERF.	9315 - 9337	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-740			Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-740			Y	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -390 CANCELLED UNDERAGE -> -350													
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-390			Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-390			Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-390			Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-390			Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-390			Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-390			Y	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -390													
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-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

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
01		992 #	582	-0-	-410	B	-2974	582	3	Y	-0-		-0-
02		896 #	144	-0-	-752	B	-3726	144	3	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3726													
03		992 #	136	-0-	-856	B	-4582	136	3	Y	-0-		-0-
04		960 #	182	-0-	-778	B	-5360	182	3	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	71	-0-	71	B	-5289	71	3	Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/23/2021													

TOTAL GAS PROD: 1,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 21 RRCID -> 272543 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9015 - 9035

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-

WALTON, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 272556 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9634

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-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-1638			Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-1638			Y	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-330		CANCELLED UNDERAGE ->	-1308						
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-330			Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-330			Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-330			Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-330			Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-330			Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-330			Y	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-330						
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.		-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-

PURE-WALTON WELL #: 5E RRCID -> 275968 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9432 - 9441

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			802
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			802
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			802
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	6			808
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			808
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			808
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			808
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			808
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			808
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	507 1		301
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			301
12	14B2 EXT		2	-0-	2	B	2	2 3		Y	-0-			301

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PURE-WALTON WELL #: 14E RRCID -> 279343 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9904 - 9950

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

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
B A S H		WELL #:		5	RRCID ->	282562	COMPL. DATE	05/01/2016	TOTAL DEPTH	10122	PERF.	9455 - 9780
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-183			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-183			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-183					
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	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-	

WALTON, J. B.		WELL #:		23	RRCID ->	283647	COMPL. DATE	12/01/2017	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	9195 - 9235
01	2449 #	2294	-0-	-155	B	-155	2294	3	N	-0-		-0-
02	2395 R	2550	-0-	155	B	-0-	2550	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	2945 #	2458	-0-	-487	B	-487	2458	3	N	-0-		-0-
04	2912 R	3399	-0-	487	B	-0-	3399	3	N	-0-		-0-
05	4059 R	4059	-0-	-0-	B	-0-	4059	3	N	-0-		-0-
06	3156 R	3156	-0-	-0-	B	-0-	3156	3	N	-0-		-0-
07	3255 #	2865	-0-	-390	B	-390	2865	3	N	-0-		-0-
08	3255 #	3347	-0-	92	B	-298	3347	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-298								
09	3150 #	3431	-0-	281	B	-17	3431	3	N	-0-		-0-
10	3255 #	2694	-0-	-561	B	-578	2694	3	N	-0-		-0-
11	3150 #	2284	-0-	-866	B	-1444	2284	3	N	-0-		-0-
12	3255 #	1876	-0-	-1379	B	-2823	1876	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				34,413	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

PURE-WALTON		WELL #:		10E	RRCID ->	284027	COMPL. DATE	08/01/2016	TOTAL DEPTH	9955	PERF.	9748 - 9955
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED							03/15/2021					
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

KEYSTONE (LIME)		49129 462		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER				
XTO ENERGY INC.		945936										
PURE-WALTON		WELL #: 19		RRCID -> 020373		COMPL. DATE 12/05/1937		TOTAL DEPTH N/A 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	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-			-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-			-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-			-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-			-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-			-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-			-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-			-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-			-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-			-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-			-0-
*12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,133		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KEYSTONE (MCKEE)		49129 528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635										
KEYSTONE CATTLE CO.		WELL #: 106		RRCID -> 020457		COMPL. DATE 03/30/1954		TOTAL DEPTH 10094 PERF. N/A				
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-						

KEYSTONE (YATES)		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				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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	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-						

KEYSTONE (YATES)		//CONT.//		49129 924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635									
KCC STATE		WELL #:		1701	RRCID ->	138762	COMPL. DATE	05/15/1991	TOTAL DEPTH	2844	PERF. 2502 - 2638		
M	O	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	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC				617011					CNTY: WINKLER				
BASHARA, M. J.				2	RRCID ->	020363	COMPL. DATE	02/07/1963	TOTAL DEPTH	2402	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	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
08	155 N	44	-0-	-111	-0-	44	3		N	-0-			-0-
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
*12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,381				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC				743071					CNTY: WINKLER				
WALTON ESTATE "A"				5	RRCID ->	270252	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2641 - 2734		
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-					

KEYSTONE (YATES)																	
SMALL COMP SALES & RENTALS, INC. //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER																	
CRUM WELL #: 1 RRCID -> 123414 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2490 - 2606																	
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	687					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	687					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	687					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	687					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	687					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	687					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	687					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	687					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	687					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	687					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	687					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	687					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

CRUM WELL #: 6 RRCID -> 124650 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2414 - 2525																	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	170					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	170					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	170					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	170					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	170					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	170					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	170					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	170					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	170					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	170					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	170					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	170					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

KEYSTONE -14- WELL #: 1 RRCID -> 147184 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 2458 - 2577																	
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	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-				

KEYSTONE (YATES)		//CONT.//		49129 924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER				
XTO ENERGY INC.				945936									
WALTON, J B				WELL #: 95	RRCID -> 200179	COMPL. DATE 12/06/2003	TOTAL DEPTH 3560	PERF. 2327	- 2404				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 3		Y	-0-			-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13 3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	20	-0-	20	20		20 3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	98	-0-	98	118		98 3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	104	-0-	104	222		104 3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	116	-0-	116	338		116 3		Y	-0-			-0-
09	437 N	99	-0-	-338	-0-		99 3		Y	-0-			-0-
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-		88 3		Y	-0-			-0-
11	120 N	13	-0-	-107	-0-		13 3		Y	-0-			-0-
12	93 N	11	-0-	-82	-0-		11 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		571		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

POGO WALTON C				WELL #: 8	RRCID -> 201003	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 2477	- 2590				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			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-							

JENKINS, BEN ET AL A				WELL #: 15	RRCID -> 202871	COMPL. DATE 12/11/2003	TOTAL DEPTH 3640	PERF. 2581	- 2662				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-		7 1	25 3	Y	38	28 1		29
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-		42 9	12 3	Y	22	35 1		16
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-		6 1	18 3	Y	9	21 1		4
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-		24 9	10 3	Y	11	10 1		5
05	DLQ G-10	68	-0-	68	68		8 1	27 3	Y	28	22 1		11
06	DLQ G-10	49	-0-	49	117		10 9	10 3	Y	30	34 1		7
07	DLQ G-10	78	-0-	78	195		7 1	38 3	Y	32	34 1		5
08	DLQ G-10	76	-0-	76	271		12 9	36 3	Y	32	30 1		7
09	343 N	72	-0-	-271	-0-		35 9	30 3	Y	30	28 1		9
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-		9 1	21 3	Y	38	40 1		7
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-		33 9	19 3	Y	34	32 1		9
*12	58 N	58	-0-	-0-	-0-		5 1	24 3	Y	24	27 1		6
TOTAL GAS PROD:		727		TOTAL CONDENSATE PROD:		328							

OIL AND GAS DIVISION

KEYSTONE, SOUTH (DEVONIAN)		49133 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER						
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478												
KEYSTONE CATTLE COMPANY		WELL #: 181		RRCID -> 228722		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8859 - 8990				
M	O	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-					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-						

KING EDWARD		49400 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CULBERSON						
SONORAN ENERGY INC.		802215												
REEVES-STATE		WELL #: 3027		RRCID -> 080511		COMPL. DATE 07/20/1978		TOTAL DEPTH 15470		PERF.15417 - 15427				
M	O	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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)		49400 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
BTA OIL PRODUCERS, LLC		041867												
7806 JV-P DUVAL		WELL #: 1		RRCID -> 080476		COMPL. DATE 08/23/1978		TOTAL DEPTH 15741		PERF.14308 - 14371				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) 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	4123 X	3845	-0-	-278	-0-	560	1	3285	2	N	-0-			-0-
02	3724 X	3230	-0-	-494	-0-	560	1	2670	2	N	-0-			-0-
03	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	560	1	2524	2	N	-0-			-0-
04	3720 X	1368	-0-	-2352	-0-	560	1	808	2	N	-0-			-0-
05	3844 X	3251	-0-	-593	-0-	560	1	2691	2	N	-0-			-0-
06	3720 X	3604	-0-	-116	-0-	560	1	3044	2	N	-0-			-0-
07	3565 X	2870	-0-	-695	-0-	560	1	2310	2	N	-0-			-0-
08	3255 X	1492	-0-	-1763	-0-	560	1	932	2	N	-0-			-0-
09	3600 X	1832	-0-	-1768	-0-	560	1	1272	2	N	-0-			-0-
10	3720 X	17	-0-	-3703	-0-	5	1	12	3	N	-0-			-0-
11	3600 X	13	-0-	-3587	-0-	5	1	8	2	N	-0-			-0-
12	2883 X	805	-0-	-2078	-0-	805	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,411				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

KING EDWARD (ATOKA) //CONT.// 49400 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
 7816 JV-P DUVAL "C" WELL #: 1 RRCID -> 116618 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 15717 PERF.14377 - 14521

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD 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		2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	-0-	560	1	2158	2	N	-0-						-0-
02		2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	-0-	560	1	1752	2	N	-0-						-0-
03		2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	-0-	560	1	1658	2	N	-0-						-0-
04		1770 N	1091	-0-	-679	-0-	-0-	560	1	531	2	N	-0-						-0-
05		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	-0-	560	1	1766	2	N	-0-						-0-
06		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	-0-	560	1	2000	2	N	-0-						-0-
07		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	-0-	560	1	1517	2	N	-0-						-0-
08		1829 N	1172	-0-	-657	-0-	-0-	560	1	612	2	N	-0-						-0-
09		1770 N	1395	-0-	-375	-0-	-0-	560	1	835	2	N	-0-						-0-
10		1829 N	13	-0-	-1816	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-						-0-
11		1140 N	11	-0-	-1129	-0-	-0-	5	1	6	2	N	-0-						-0-
12		1457 N	529	-0-	-928	-0-	-0-	529	2			N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 18,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						127
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						127
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						127
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						127
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						127
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						127
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						127
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						127
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						127
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						127
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						127
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						127

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

LA ESCALERA (ATOKA) 50718 020 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 EXTEX OPERATING COMPANY 257062
 UNIVERSITY LANDS 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 238210 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 19400 PERF.18874 - 18990

01		4898 #	1810	-0-	-3088	-0-	-0-	1810	1			N	-0-						115
02		2660 #	1334	-0-	-1326	-0-	-0-	1334	1			N	-0-						115
03		2945 #	2	-0-	-2943	-0-	-0-	2	3			N	-0-						115
04		2850 #	-0-	-0-	-2850	-0-	-0-					N	-0-						115
05		2790 #	55	-0-	-2735	-0-	-0-	55	3			N	-0-						115
06		1740 #	-0-	-0-	-1740	-0-	-0-					N	-0-						115
07		1488 #	-0-	-0-	-1488	-0-	-0-					N	-0-						115
08		2 #	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-						115
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						115
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						115
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						115
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						115

TOTAL GAS PROD: 3,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
 CHALKLEY WELL #: 2 C RRCID -> 074544 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4730 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	1023 #	721	-0-	-302	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
02	924 #	620	-0-	-304	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
03	1023 #	876	-0-	-147	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
04	900 #	832	-0-	-68	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
05	1271 R	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-
06	1001 R	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
07	1082 R	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
08	1271 #	982	-0-	-289	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
09	1230 #	700	-0-	-530	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
10	1271 #	1127	-0-	-144	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
11	1050 #	943	-0-	-107	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
12	1085 #	1045	-0-	-40	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		11,200		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CHALKLEY "A" WELL #: 1 C RRCID -> 076404 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555

01	943 R	943	-0-	-0-	-0-	928	2	15	9	Y	14					64
02	700 #	668	-0-	-32	-0-	660	2	8	9	Y	7					71
03	971 R	971	-0-	-0-	-0-	956	2	15	9	Y	14					85
04	900 #	831	-0-	-69	-0-	821	2	10	9	Y	9					94
05	930 #	623	-0-	-307	-0-	609	2	14	9	Y	13					107
06	930 #	595	-0-	-335	-0-	584	2	11	9	Y	10					117
07	961 #	485	-0-	-476	-0-	471	2	14	9	Y	13					130
08	961 #	600	-0-	-361	-0-	596	2	4	9	Y	4					134
09	840 #	535	-0-	-305	-0-	527	2	8	9	Y	7					141
10	719 R	719	-0-	-0-	-0-	718	2	1	9	Y	1					142
11	704 R	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					142
*12	753 R	753	-0-	-0-	-0-	750	2	3	9	Y	3					145
TOTAL GAS PROD:		8,427		TOTAL CONDENSATE PROD:		95										

CHALKLEY WELL #: 1 RRCID -> 139820 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532

01	2678 R	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-
02	2268 #	1791	-0-	-477	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
03	2542 #	2440	-0-	-102	-0-	2440	2			Y	-0-					-0-
04	3068 R	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			Y	-0-					-0-
05	2666 #	2552	-0-	-114	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
06	2589 R	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			Y	-0-					-0-
07	3113 R	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			Y	-0-					-0-
08	3100 #	2917	-0-	-183	-0-	2917	2			Y	-0-					-0-
09	3000 #	1942	-0-	-1058	-0-	1942	2			Y	-0-					-0-
10	3100 #	2622	-0-	-478	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-
11	3000 #	2382	-0-	-618	-0-	2382	2			Y	-0-					-0-
*12	3100 #	2894	-0-	-206	-0-	2894	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		30,988		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

TAFT WELL #: 3 RRCID -> 147664 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 4244 - 4584

01	0 #	-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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED		07/15/2021														
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

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	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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	263	345	1	78
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	186	179	1	85
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	200	170	1	115
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	186	184	1	117
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	64	154	1	27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	158			185
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	210	357	1	38
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	220	165	1	93
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	209	184	1	118
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	217	183	1	152
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	186	308	1	30
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	204	187	1	47
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					2,303	

RAYNER WELL #: 1 C RRCID -> 183318 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574

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-	

RAYNER WELL #: 2 RRCID -> 183319 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4245 - 4632

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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2021													
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-	

LIMPPIA (WOLFCAMP)		53612 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE								
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC		827681														
TUBB, J. B., -A-		WELL #: 8 T		RRCID -> 033020		COMPL. DATE 03/16/1964		TOTAL DEPTH 5603 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	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-								

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	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					157
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

UNIVERSITY 42-21		53989 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
UNIVERSITY 41-21		148113														
UNIVERSITY 42-21		WELL #: 1		RRCID -> 078054		COMPL. DATE 12/22/1995		TOTAL DEPTH 20720 PERF.19856 - 20150								
01	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	6638	2			N	-0-					149
02	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			N	-0-					149
03	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2			N	-0-					149
04	6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	2			N	-0-					149
05	4867 X	4798	-0-	-69	-0-	4798	2			N	-0-					149
06	7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	7611	2			N	-0-					149
07	6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			N	-0-					149
08	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	6623	2			N	-0-					149
09	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	2			N	-0-					149
10	6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-					149
11	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			N	-0-					149
*12	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2			N	-0-					149
TOTAL GAS PROD:		73,535				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LITTLE JOE (ELLENBURGER)		//CONT.// 53989 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
UNIVERSITY 31-21		WELL #: 1		RRCID -> 083361		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 20500		PERF.19840 - 20196					
M	O	GAS PROD	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-							

UNIVERSITY 33-21		WELL #: 1		RRCID -> 093089		COMPL. DATE 03/30/1981		TOTAL DEPTH 20400		PERF.19905 - 20234					
01	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				60
02	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				60
03	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				60
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNIVERSITY 39-21		WELL #: 1		RRCID -> 093163		COMPL. DATE 03/19/1981		TOTAL DEPTH 20400		PERF.19945 - 20294					
01	12511 X	12511	-0-	-0-	-0-	12507	2	4	9	N	4				59
02	10388 X	8188	-0-	-2200	-0-	8188	2			N	-0-				59
03	11975 X	11975	-0-	-0-	-0-	11975	2			N	-0-				59
04	11130 X	11112	-0-	-18	-0-	10982	2	130	9	N	118	152	1		25
05	11501 X	8318	-0-	-3183	-0-	8317	2	1	9	N	1				26
06	11589 X	11589	-0-	-0-	-0-	11588	2	1	9	N	1				27
07	11501 X	10069	-0-	-1432	-0-	10051	2	18	9	N	16				43
08	11501 X	10533	-0-	-968	-0-	10532	2	1	9	N	1				44
09	11130 X	9497	-0-	-1633	-0-	9497	2			N	-0-				44
10	11501 X	9527	-0-	-1974	-0-	9524	2	3	9	N	3				47
11	11130 X	8924	-0-	-2206	-0-	8924	2			N	-0-				47
12	10540 X	8870	-0-	-1670	-0-	8870	2			N	-0-				47
TOTAL GAS PROD:		121,113				TOTAL CONDENSATE PROD:		144							

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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-

LIVERMORE WELL #: 3 RRCID -> 121803 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3530 - 3535

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

LOCKRIDGE (ATOKA) 54331 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
 CALLON PETROLEUM OPERATING CO 124828
 BLACK '100' WELL #: 1 RRCID -> 266635 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 15194

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

LOCKRIDGE (DEVONIAN)		54331 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
CALLON PETROLEUM OPERATING CO		124828													
BLACK "100"		WELL #: 1H		RRCID -> 252644		COMPL. DATE 08/19/2012		TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 18155							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
01		3565 X	22	-0-	-3543	-0-	22	3		N	-0-				-0-
02		2884 X	-0-	-0-	-2884	-0-				N	-0-				-0-
03		3193 X	698	-0-	-2495	-0-	597	3	101	9	N	92			92
04		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			N	-0-			92
05		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3			N	-0-			92
06		3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3026	3	1	9	N	1			93
07		3875 X	3574	-0-	-301	-0-	3574	3			N	-0-			93
08		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3874	3	1	9	N	1	1	8	93
09		3750 X	3556	-0-	-194	-0-	3556	3			N	-0-			93
10		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	3			N	-0-			93
11		3510 X	3488	-0-	-22	-0-	3488	3			N	-0-			93
12		3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT			93
TOTAL GAS PROD:		28,952				TOTAL CONDENSATE PROD:		94							

COLGATE OPERATING, LLC		167327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
LASATER, R. M.		WELL #: 1		RRCID -> 094252		COMPL. DATE 06/25/1981		TOTAL DEPTH 19780 PERF.16045 - 16305							
01		4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2		N	-0-				-0-
02		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-			-0-
03		4340 X	4110	-0-	-230	-0-	4110	2			N	-0-			-0-
04		4200 X	3890	-0-	-310	-0-	3890	2			N	-0-			-0-
05		4340 X	3929	-0-	-411	-0-	3929	2			N	-0-			-0-
06		3990 X	3728	-0-	-262	-0-	3728	2			N	-0-			-0-
07		4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			N	-0-			-0-
08		4123 X	4104	-0-	-19	-0-	4104	2			N	-0-			-0-
09		3900 X	3848	-0-	-52	-0-	3848	2			N	-0-			-0-
10		4154 X	3132	-0-	-1022	-0-	3132	2			N	-0-			-0-
*11		4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-			-0-
12		4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		43,390				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLACK D		WELL #: 1		RRCID -> 282407		COMPL. DATE 01/22/2017		TOTAL DEPTH 19694 PERF.16210 - 16224							
01		341 N	221	-0-	-120	-0-	221	2		N	-0-				59
02		252 N	168	-0-	-84	-0-	168	2			N	-0-			59
03		217 N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-			59
04		210 N	133	-0-	-77	-0-	133	2			N	-0-			59
05		186 N	82	-0-	-104	-0-	82	2			N	-0-			59
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			59
07		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			59
08		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-	59	7	-0-
09		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			-0-
10		372 N	130	-0-	-242	-0-	130	2			N	-0-			-0-
*11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,974				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LOCKRIDGE (DEVONIAN)		//CONT.//		54331 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.//		167327							
G.D. HOUSTON		WELL #:		1	RRCID ->	284117	COMPL. DATE	06/28/2017	TOTAL DEPTH	20150	PERF.15700 - 16700
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		5177 X	2096	-0-	-3081	-0-	2096 2	N	-0-	5	
02		4900 X	1638	-0-	-3262	-0-	1638 2	N	-0-	5	
03		5425 X	1430	-0-	-3995	-0-	1430 2	N	-0-	5	
04		5250 X	813	-0-	-4437	-0-	813 2	N	-0-	5	
05		3007 X	1170	-0-	-1837	-0-	1170 2	N	-0-	5	
06		2040 X	944	-0-	-1096	-0-	944 2	N	-0-	5	
07		1829 X	1291	-0-	-538	-0-	1291 2	N	-0-	5	
08		1426 X	370	-0-	-1056	-0-	370 2	N	-0-	5	7
09		1140 X	821	-0-	-319	-0-	821 2	N	-0-	-0-	
10		1302 X	1122	-0-	-180	-0-	1122 2	N	-0-	-0-	
*11		1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1633 2	N	42	42	
12		1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-		N	NO RPT	42	
TOTAL GAS PROD:			13,374								
TOTAL CONDENSATE PROD:									42		

DIAMONDBACK E&P LLC				217012				TOTAL DEPTH 16966 PERF.16254 - 16654			
LASATER GAS UNIT "13-14"		WELL #:		1	RRCID ->	254289	COMPL. DATE	07/30/2009			
01		10979 X	10979	-0-	-0-	-0-	10979 2	N	-0-	37	
02		7560 X	3716	-0-	-3844	-0-	3716 2	N	-0-	37	
03		10684 X	10684	-0-	-0-	-0-	10684 2	N	-0-	37	
04		9833 X	9833	-0-	-0-	-0-	9833 2	N	-0-	37	
05		8370 X	8035	-0-	-335	-0-	8035 2	N	-0-	37	
06		8556 X	8556	-0-	-0-	-0-	8556 2	N	-0-	37	
07		10177 X	10177	-0-	-0-	-0-	10177 2	N	-0-	37	
08		8370 X	8023	-0-	-347	-0-	8023 2	N	-0-	37	
09		8100 X	6213	-0-	-1887	-0-	6213 2	N	-0-	37	
10		10289 X	10289	-0-	-0-	-0-	10289 2	N	-0-	37	
11		8100 X	6409	-0-	-1691	-0-	6409 2	N	-0-	37	
*12		9316 X	9316	-0-	-0-	-0-	9316 2	N	-0-	37	
TOTAL GAS PROD:			102,230								
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-		

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC				524907				TOTAL DEPTH 20022 PERF.15835 - 16051			
ABSHIER, MABEL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157546	COMPL. DATE	02/10/1996			
01		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800 2	N	-0-	-0-	
02		3416 X	3362	-0-	-54	-0-	3362 2	N	-0-	-0-	
03		3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788 2	N	-0-	-0-	
04		3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707 2	N	-0-	-0-	
05		3782 X	3689	-0-	-93	-0-	3689 2	N	-0-	-0-	
06		3660 X	3486	-0-	-174	-0-	3486 2	N	-0-	-0-	
07		3782 X	3725	-0-	-57	-0-	3725 2	N	-0-	-0-	
08		4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044 2	N	-0-	-0-	
09		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815 2	N	-0-	-0-	
10		3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833 2	N	-0-	-0-	
11		3660 X	3611	-0-	-49	-0-	3611 2	N	-0-	-0-	
12		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			40,860								
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-		

OIL AND GAS DIVISION

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600)																		
CHEVRON U. S. A. INC.																		
WILLIAMS, E., UNIT																		
54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																		
148113																		
WELL #: 1 RRCID -> 041626 COMPL. DATE 04/04/1967 TOTAL DEPTH 20330 PERF. N/A																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		69564 X	66716	-0-	-2848	-0-	66560	2	156	9	N	142	171	1	37	8	142	
02		62608 X	31766	-0-	-30842	-0-	31721	2	45	9	N	41					183	
03		70052 X	70052	-0-	-0-	-0-	69887	2	165	9	N	150	170	1	21	8	142	
04		64890 X	52945	-0-	-11945	-0-	52850	2	95	9	N	86					228	
05		66681 X	53796	-0-	-12885	-0-	53732	2	64	9	N	58	166	1			120	
06		67770 X	64223	-0-	-3547	-0-	64166	2	57	9	N	52					172	
07		70029 X	66835	-0-	-3194	-0-	66768	2	67	9	N	61					233	
08		70060 X	64139	-0-	-5921	-0-	64043	2	96	9	N	87	169	1	6	8	145	
09		64230 X	55477	-0-	-8753	-0-	55423	2	54	9	N	49					194	
10		67103 X	67103	-0-	-0-	-0-	67024	2	79	9	N	72	170	1			96	
11		64680 X	60348	-0-	-4332	-0-	60289	2	59	9	N	54					150	
12		66836 X	31620	-0-	-35216	-0-	31580	2	40	9	N	36					186	
TOTAL GAS PROD:			685,020			TOTAL CONDENSATE PROD:			888									

PONDER, D. C.																	
WELL #: 2 RRCID -> 044486 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 20406 PERF. N/A																	
01		17608 X	16111	-0-	-1497	-0-	16080	2	31	9	N	28	5	8			206
02		15540 X	11224	-0-	-4316	-0-	11215	2	9	9	N	8					214
03		17205 X	16662	-0-	-543	-0-	16538	2	124	9	N	113	171	1			156
04		16650 X	12869	-0-	-3781	-0-	12841	2	28	9	N	25					181
05		16585 X	13477	-0-	-3108	-0-	13468	2	9	9	N	8					189
06		16110 X	15203	-0-	-907	-0-	15172	2	31	9	N	28					217
07		16647 X	15681	-0-	-966	-0-	15679	2	2	9	N	2					219
08		16647 X	15817	-0-	-830	-0-	15814	2	3	9	N	3					222
09		16183 X	16183	-0-	-0-	-0-	16148	2	35	9	N	32	169	1			85
10		15909 X	15909	-0-	-0-	-0-	15892	2	17	9	N	15					100
11		15300 X	14972	-0-	-328	-0-	14960	2	12	9	N	11					111
12		16709 X	15507	-0-	-1202	-0-	15497	2	10	9	N	9					120
TOTAL GAS PROD:			179,615			TOTAL CONDENSATE PROD:			282								

LASATER																	
WELL #: 1 RRCID -> 044778 COMPL. DATE 09/16/1968 TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A																	
01		8734 X	8734	-0-	-0-	-0-	8731	3	3	9	N	3	3	8			30
02		7868 X	7112	-0-	-756	-0-	7112	3			N	-0-					30
03		9044 X	9044	-0-	-0-	-0-	9044	3			N	-0-					30
04		8430 X	8233	-0-	-197	-0-	8233	3			N	-0-					30
05		8711 X	8598	-0-	-113	-0-	8598	3			N	-0-					30
06		8430 X	8199	-0-	-231	-0-	8199	3			N	-0-					30
07		8711 X	8407	-0-	-304	-0-	8407	3			N	-0-					30
08		8711 X	8424	-0-	-287	-0-	8424	3			N	-0-					30
09		8310 X	8054	-0-	-256	-0-	8054	3			N	-0-					30
10		8587 X	8324	-0-	-263	-0-	8324	3			N	-0-					30
11		8190 X	8044	-0-	-146	-0-	8044	3			N	-0-					30
12		8432 X	8282	-0-	-150	-0-	8282	3			N	-0-					30
TOTAL GAS PROD:			99,455			TOTAL CONDENSATE PROD:			3								

OIL AND GAS DIVISION

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600)		//CONT.//		54331 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
WEST, W. W.		WELL #:		2	RRCID ->	046592	COMPL. DATE	07/13/1969	TOTAL DEPTH	20800	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
01	3100 N	3316	-0-	216	216	3315	2	1	9	N	1	1 8	162
02	2660 N	1758	-0-	-902	-0-	1758	2			N	-0-		162
03	3070 N	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-		162
04	2760 N	2576	-0-	-184	-0-	2576	2			N	-0-		162
05	3069 X	2541	-0-	-528	-0-	2541	2			N	-0-		162
06	2970 X	2786	-0-	-184	-0-	2786	2			N	-0-		162
07	3069 X	2842	-0-	-227	-0-	2842	2			N	-0-		162
08	3069 X	2787	-0-	-282	-0-	2787	2			N	-0-		162
09	2790 X	2560	-0-	-230	-0-	2560	2			N	-0-		162
10	2852 N	2785	-0-	-67	-0-	2785	2			N	-0-		162
11	2700 N	2685	-0-	-15	-0-	2685	2			N	-0-		162
*12	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-		162
TOTAL GAS PROD:		32,465		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

CHISOS OPERATING, INC.				149441		RRCID ->			043019	COMPL. DATE	11/09/1967	TOTAL DEPTH	20250	PERF.	N/A
BRAVO 103		WELL #:		1											
01	10089 X	10089	-0-	-0-	-0-	442	1	9647	3	N	-0-				27
02	11648 X	9276	-0-	-2372	-0-	270	1	9006	3	N	-0-				27
03	12896 X	10959	-0-	-1937	-0-	567	1	10392	3	N	-0-				27
04	12480 X	11275	-0-	-1205	-0-	432	1	10842	3	N	1	1 8			27
						1	9								
05	15170 X	15170	-0-	-0-	-0-	486	1	14678	3	N	5				32
						6	9								
06	10620 X	10582	-0-	-38	-0-	405	1	10146	3	N	28	3 8			57
						31	9								
07	15888 X	15888	-0-	-0-	-0-	648	1	15223	3	N	15	5 8			67
						17	9								
08	21047 X	21047	-0-	-0-	-0-	837	1	20189	3	N	19				86
						21	9								
09	14670 X	13194	-0-	-1476	-0-	513	1	12673	3	N	7	6 8			87
						8	9								
10	18770 X	18770	-0-	-0-	-0-	648	1	18111	3	N	10				97
						11	9								
11	20370 X	16852	-0-	-3518	-0-	567	1	16157	3	N	116	178 1	4 8		31
						128	9								
*12	24296 X	24296	-0-	-0-	-0-	729	1	23547	3	N	18				49
						20	9								
TOTAL GAS PROD:		177,398		TOTAL CONDENSATE PROD:		219									

COLGATE OPERATING, LLC				167327		RRCID ->			040066	COMPL. DATE	09/07/1966	TOTAL DEPTH	19544	PERF.	N/A
LOCKRIDGE, I. P.		WELL #:		1											
01	26141 X	26141	-0-	-0-	-0-	26141	2			N	-0-				-0-
02	26236 X	18485	-0-	-7751	-0-	18485	2			N	-0-				-0-
03	32245 X	32245	-0-	-0-	-0-	32245	2			N	-0-				-0-
04	36228 X	36228	-0-	-0-	-0-	36228	2			N	-0-				-0-
05	36551 X	36551	-0-	-0-	-0-	36551	2			N	-0-				-0-
06	34754 X	34754	-0-	-0-	-0-	34754	2			N	-0-				-0-
07	35863 X	35863	-0-	-0-	-0-	35863	2			N	-0-				-0-
08	35774 X	35774	-0-	-0-	-0-	35774	2			N	-0-				-0-
09	34700 X	34700	-0-	-0-	-0-	34700	2			N	-0-				-0-
10	35154 X	35154	-0-	-0-	-0-	35154	2			N	-0-				-0-
*11	34043 X	34043	-0-	-0-	-0-	34022	2	21	9	N	19	7 8			12
12	31372 X	NO RPT	-0-	-31372	-0-					N	NO RPT				12
TOTAL GAS PROD:		359,938		TOTAL CONDENSATE PROD:		19									

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327												
MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	6738 2		N	-0-		19
02		5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	5998 2		N	-0-		19
03		7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	7906 2		N	-0-		19
04		7136 X	7136	-0-	-0-	-0-	7136 2		N	-0-		19
05		7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	7425 2		N	-0-		19
06		6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	6727 2		N	-0-		19
07		7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	7158 2		N	-0-		19
08		4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4529 2		N	-0-	19 7	-0-
09		4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4440 2		N	-0-		-0-
10		4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596 2		N	-0-		-0-
*11		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480 2		N	-0-		-0-
12		4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			67,133				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A												
01		15525 X	15525	-0-	-0-	-0-	15525 2		N	-0-		154
02		7952 X	7139	-0-	-813	-0-	7139 2		N	-0-		154
03		9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	9492 2		N	-0-		154
04		24612 X	24612	-0-	-0-	-0-	24612 2		N	-0-		154
05		22429 X	22429	-0-	-0-	-0-	22429 2		N	-0-		154
06		10920 X	10920	-0-	-0-	-0-	10920 2		N	-0-		154
07		22665 X	22665	-0-	-0-	-0-	22665 2		N	-0-		154
08		16676 X	16676	-0-	-0-	-0-	16676 2		N	-0-	154 7	-0-
09		12906 X	12906	-0-	-0-	-0-	12905 2	1 9	N	1		1
10		11190 X	11190	-0-	-0-	-0-	11175 2	15 9	N	14		15
*11		13006 X	13006	-0-	-0-	-0-	13006 2		N	-0-		15
12		8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-			N	NO RPT		15
TOTAL GAS PROD:			166,560				TOTAL CONDENSATE PROD:			15		

REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A												
01		13134 X	13134	-0-	-0-	-0-	13134 2		N	-0-		-0-
02		12919 X	12919	-0-	-0-	-0-	12919 2		N	-0-		-0-
03		10416 X	10093	-0-	-323	-0-	10093 2		N	-0-		-0-
04		10080 X	7268	-0-	-2812	-0-	7268 2		N	-0-		-0-
05		10959 X	10959	-0-	-0-	-0-	10959 2		N	-0-		-0-
06		10080 X	10002	-0-	-78	-0-	10002 2		N	-0-		-0-
07		13091 X	13091	-0-	-0-	-0-	13091 2		N	-0-		-0-
08		10416 X	9907	-0-	-509	-0-	9907 2		N	-0-		-0-
09		10443 X	10443	-0-	-0-	-0-	10443 2		N	-0-		-0-
10		11427 X	11427	-0-	-0-	-0-	11427 2		N	-0-		-0-
*11		11161 X	11161	-0-	-0-	-0-	11161 2		N	-0-		-0-
12		10416 X	NO RPT	-0-	-10416	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			120,404				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
 BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19694 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-							

HOUSTON, G. D. WELL #: 1 RRCID -> 043875 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 20150 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-							

MORRISON, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 046699 COMPL. DATE 04/13/1969 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43	
08	14B2 EXT	62	-0-	62	62	21	3	1	4	N	36	43	7	-0-
09	14B2 EXT	25	-0-	25	87	40	9			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	29	-0-	29	116	25	3			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	11	-0-	11	127	29	3			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	127	11	3			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		127		TOTAL CONDENSATE PROD:		36								

OIL AND GAS DIVISION

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600)		//CONT.//		54331 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.//		167327							
LASATER -A-		WELL #:		1	RRCID -> 048354	COMPL. DATE 05/04/1970	TOTAL DEPTH 20300	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		6975 X	6924	-0-	-51	-0-	6924 2	N	-0-		-0-
02		6300 X	6194	-0-	-106	-0-	6194 2	N	-0-		-0-
03		6975 X	6772	-0-	-203	-0-	6772 2	N	-0-		-0-
04		6720 X	6541	-0-	-179	-0-	6541 2	N	-0-		-0-
05		6944 X	6700	-0-	-244	-0-	6700 2	N	-0-		-0-
06		6690 X	6493	-0-	-197	-0-	6493 2	N	-0-		-0-
07		6851 X	6763	-0-	-88	-0-	6763 2	N	-0-		-0-
08		6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	6777 2	N	-0-		-0-
09		6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	6613 2	N	-0-		-0-
10		6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	6811 2	N	-0-		-0-
*11		6804 X	6804	-0-	-0-	-0-	6804 2	N	-0-		-0-
12		6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		73,392		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONTINENTAL RESOURCES, INC.		173777		RRCID -> 050234		COMPL. DATE 02/11/2015	TOTAL DEPTH 20340	PERF. 5075 - 6500	
IVEY, BEN C.		WELL #:		1					
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-			

CUB CREEK		WELL #:		RRCID -> 280415		COMPL. DATE 04/30/2016	TOTAL DEPTH 7110	PERF. 4787 - 6680	
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

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907														
HILL, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2		N	-0-			23
02		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2		N	-0-			23
03		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2		N	-0-			23
04		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2		N	-0-			23
05		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2		N	-0-			23
06		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-			23
08		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-			23
09		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
TOTAL GAS PROD:		11,614		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LOCKRIDGE, SOUTH (DEVONIAN) 54335 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES														
DIAMONDBACK E&P LLC 217012														
DWYER, SAM J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074799 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 21268 PERF.16140 - 16668														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3100 #	2351	-0-	-749	-0-	2350	3	1 9	N	1	1 8		34
02		2940 #	2840	-0-	-100	-0-	2840	3		N	-0-			34
03		3255 #	2695	-0-	-560	-0-	2695	3		N	-0-			34
04		3150 #	2481	-0-	-669	-0-	2369	2	112 9	N	102			136
05		3131 #	2288	-0-	-843	-0-	2288	2		N	-0-			136
06		3030 #	2136	-0-	-894	-0-	2136	2		N	-0-			136
07		3131 #	2274	-0-	-857	-0-	2274	2		N	-0-			136
08		2697 #	2335	-0-	-362	-0-	2335	2		N	-0-			136
09		2490 #	2284	-0-	-206	-0-	2284	2		N	-0-			136
10		2325 R	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2		N	-0-			136
11		2302 R	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2		N	-0-			136
*12		2509 R	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2		N	-0-			136
TOTAL GAS PROD:		28,820		TOTAL CONDENSATE PROD:		103								

LOWE (ATOKA) 55256 030 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS														
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726														
FASKEN BLOCK "BA" WELL #: 1 RRCID -> 144926 COMPL. DATE 03/03/1953 TOTAL DEPTH 13560 PERF.11220 - 11257														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			65
02		28 N	10	-0-	-18	-0-	10	3		N	-0-			65
03		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			65
04		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			65
05		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			65
06		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			65
07		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			65
08		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			65
09		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			65
10		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			65
11		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			65
12		186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3		N	-0-			65
TOTAL GAS PROD:		2,005		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

LOWE (MISS.)		55256 568		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696											
FEE "S"		WELL #: 1		RRCID -> 134302		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 13235 PERF.11206 - 11230					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	372 N	313	-0-	-59	-0-	310	1	3	9	Y	3	3 1	1
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	280	1	203	3	Y	3	3 1	1
						88	4	3	9				
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	310	1	112	4	Y	3	3 1	1
						3	9						
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			Y	-0-	1 1	-0-
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	310	1	196	4	Y	4	3 1	1
						4	9						
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-		-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			Y	-0-		-0-
11	T. A.	1415	-0-	1415	1415	1412	3	3	9	Y	3	2 1	1
12	T. A.	1454	-0-	1454	2869	310	1	1141	3	Y	3	3 1	1
						3	9						
TOTAL GAS PROD:		6,774		TOTAL CONDENSATE PROD:		19							

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS 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-							

MPF (CAPITAN REEF)		56294 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS					
FLAMINGO OPERATING, LLC		271635											
REED, E. O.		WELL #: 1 T		RRCID -> 045810		COMPL. DATE 01/16/1969		TOTAL DEPTH 3202 PERF. N/A					
M 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	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		
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-	211		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

REED 13		WELL #: 4		RRCID -> 154035		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3034		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93		Y	NO RPT		117
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93		Y	NO RPT		117
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93		Y	NO RPT		117
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93		Y	NO RPT		117
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93		Y	NO RPT		117
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93		Y	NO RPT		117
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93		Y	NO RPT		117
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93		Y	NO RPT		117
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93		Y	NO RPT		117
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93		Y	NO RPT		117
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93		Y	NO RPT		117
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93		Y	NO RPT		117
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

REED 13		WELL #: 3		RRCID -> 155898		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2898 - 3003		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MAC DER (YATES) DIAMOND M OIL CO., INC. WILSON		56408 500 216899		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS						
WELL #:		1		RRCID -> 020517		COMPL. DATE 04/17/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1187 - 1208				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MADERA RANCH (LOWER PENN) CHEVRON U. S. A. INC. MADERA, MALCOLM R. ET AL		56550 500 148113		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING						
WELL #:		1		RRCID -> 091428		COMPL. DATE 07/12/1980		TOTAL DEPTH 21750		PERF.15224 - 16019				
01	1209 #	17	-0-	-1192	-0-	17	2	N	-0-		-0-			
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2	N	-0-		-0-			
03	2708	2501	-0-	-207	-0-	2501	2	N	-0-		-0-			
04	2220	6635	-0-	4415	4415	6635	2	N	-0-		-0-			
05	22479	10179	-0-	-12300	-0-	10179	2	N	-0-		-0-			
06	9792	6006	-0-	-3786	-0-	6006	2	N	-0-		-0-			
07	9330	5812	-0-	-3518	-0-	5812	2	N	-0-		-0-			
08	10174	6234	-0-	-3940	-0-	6234	2	N	-0-		-0-			
09	10494	6357	-0-	-4137	-0-	6357	2	N	-0-		-0-			
10	7370	4832	-0-	-2538	-0-	4832	2	N	-0-		-0-			
11	6966	4593	-0-	-2373	-0-	4593	2	N	-0-		-0-			
*12	4258	3276	-0-	-982	-0-	3276	2	N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		57,320		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAGUTEX (BARNETT) FASKEN OIL AND RANCH, LTD. FASKEN, C. B. A/C 2		56822 085 263696		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDREWS						
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

MARALO (WOLFCAMP) 57324 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 BLACK MOUNTAIN SWD LP 072747
 CHEVRON 47 WELL #: 1 RRCID -> 242657 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10815 - 10866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4309 X	3545	-0-	-764	-0-	3533 3	12 9	N	11			220
02	3892 X	1932	-0-	-1960	-0-	1920 3	12 9	N	11			231
03	4309 X	3693	-0-	-616	-0-	3678 3	15 9	N	14			245
04	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3565 3	15 9	N	14			259
05	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3495 3	45 9	N	41			300
06	3570 X	3294	-0-	-276	-0-	3239 3	55 9	N	50	185 1		165
07	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	3971 3	31 9	N	28			193
08	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3668 3	21 9	N	19			212
09	3570 X	3553	-0-	-17	-0-	3527 3	26 9	N	24			236
10	3999 X	3023	-0-	-976	-0-	3010 3	13 9	N	12			248
11	3870 X	3375	-0-	-495	-0-	3354 3	21 9	N	19			267
12	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			N	NO RPT			267
TOTAL GAS PROD:		37,226				TOTAL CONDENSATE PROD:			243			

VAQUERO OPERATING 882776
 PECOS - G- FEE WELL #: 1 RRCID -> 154639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10822 - 10845

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GRANDE JV-P WELL #: 1 RRCID -> 228680 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 21650 PERF.10592 - 10610

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			100
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07	9 N	-0-	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			100
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
TOTAL GAS PROD:		9				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MARALO (WOLFCAMP)		//CONT.//		57324 650	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776									
MENDEL ESTATE -38-		WELL #:		2	RRCID ->	282494	COMPL. DATE	02/05/1986	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10843 - 10938	
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		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1520 3	198 9	N	180			210
02		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 3		N	-0-	142 1		68
03		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1054 3	152 9	N	138	170 1		36
04		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1046 3	261 9	N	237	174 1		99
05		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1259 3	370 9	N	336	176 1		259
06		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1470 3	325 9	N	295	524 1		30
07		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1534 3	240 9	N	218	182 1		66
08		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1515 3	407 9	N	370	374 1		62
09		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	1720 3	338 9	N	307	329 1		40
10		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1445 3	365 9	N	332	174 1		198
*11		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1533 3	36 9	N	33	179 1		52
12		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT			52
TOTAL GAS PROD:				17,841			TOTAL CONDENSATE PROD:						2,446

MENDEL ESTATE -38-		WELL #:		3	RRCID ->	282495	COMPL. DATE	10/02/1986	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10817 - 10873	
01		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		N	-0-		155	
02		6 N	2	-0-	-4	-0-	2 3		N	-0-		155	
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		155	
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		155	
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		155	
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		155	
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		155	
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		155	
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		155	
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		155	
11		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		N	-0-		155	
12		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT		155	
TOTAL GAS PROD:				23			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

MARLAW (CLEAR FORK)		57646 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PECOS				
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC.		220889											
SWH FARMS STATE		WELL #:		1	RRCID ->	053142	COMPL. DATE	03/11/1972	TOTAL DEPTH	4893	PERF.	N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-

MARLAW (CLEAR FORK) //CONT.// 57646 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC. //CONT.// 220889
 S.W.H. FARMS STATE WELL #: 2 RRCID -> 054172 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4326 - 4500

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-															

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

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-					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-STATE 23 WELL #: 1023WI RRCID -> 072819 COMPL. DATE 03/09/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2990 - 3150

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-															

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.//		57700 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
HORTON OILFIELD SERVICES		//CONT.//		401740							
REEVES STATE 22		WELL #:		1	RRCID ->	073716	COMPL. DATE	09/09/1977	TOTAL DEPTH	2890	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		36
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		36
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		36
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		36
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		36
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		36
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		36
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		36
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		36
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		36
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		36
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		36
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HILL & HILL 34		WELL #:		1	RRCID ->	075080	COMPL. DATE	02/07/1978	TOTAL DEPTH	2953	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(I) 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	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-			

HILL & HILL 34		WELL #:		2	RRCID ->	148024	COMPL. DATE	12/30/1993	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2768 - 2810
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		35
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		35
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		35
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		35
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		35
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		35
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		35
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		35
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		35
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		35
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		35
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		35
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 HORTON OILFIELD SERVICES //CONT.// 401740
 REEVES-STATE 22 WELL #: 2 RRCID -> 148705 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2698 - 2723

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT				-0-

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

REEVES STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 149340 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2785 - 2800

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT				-0-

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

REEVES STATE 27 WELL #: 5 RRCID -> 150160 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2688 - 2746

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-

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.//		57700 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
HORTON OILFIELD SERVICES		//CONT.//		401740									
HILL & HILL		WELL #:		3034	RRCID ->	150371	COMPL. DATE	06/15/1994	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2730 - 2806		
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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REEVES STATE 22		WELL #:		3	RRCID ->	150377	COMPL. DATE	07/19/1994	TOTAL DEPTH	3075	PERF. 2710 - 2724	
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-STATE 27		WELL #:		1	RRCID ->	170408	COMPL. DATE	11/24/1988	TOTAL DEPTH	2995	PERF. 2776 - 2781	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		27
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		27
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		27
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		27
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 22		WELL #:		4	RRCID ->	275373	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	2753	PERF. 1440 - 2753					
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	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-								

REEVES STATE 35		WELL #:		3	RRCID ->	276068	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	2885	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-								

SONORAN ENERGY INC.		802215		1	RRCID ->	073461	COMPL. DATE	10/14/1977	TOTAL DEPTH	2999	PERF. 2806 - 2864					
REEVES STATE 35		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-								

MARSH, S. (DELAWARE) SONORAN ENERGY INC. MEEKER, L. H. ET AL 38		//CONT.// //CONT.//	57700 500 802215	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES			
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

HILL, GEORGE P. 38		WELL #:	1	RRCID ->	079081	COMPL. DATE	10/19/1978	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2834 - 2877
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
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-		

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S REEVES STATE 14		919182 WELL #:	1	RRCID ->	075320	COMPL. DATE	02/27/1978	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		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-		

OIL AND GAS DIVISION

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.//		57700 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S		//CONT.//		919182									
REEVES STATE 14		WELL #:		2	RRCID ->	276070	COMPL. DATE	03/15/2009	TOTAL DEPTH	2798	PERF.	1475 -	2798
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MARTIN (CONSOLIDATED)				57774 275	ASSOCIATED	49B		CNTY: ANDREWS					
CONTANGO RESOURCES, INC.				173206									
PHILLIPS UNIVERSITY "P"		WELL #:		3	RRCID ->	219754	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	7646	PERF.	6210 -	6900
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	*11	12		
775 #	700 #	775 #	750 #	589 #	540 #	425 R	496 #	480 #	527 R	529 R	403 #		
571	285	365	345	502	484	425	396	310	527	529			
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
-204	-415	-410	-405	-87	-56	-0-	-100	-170	-0-	-0-	-403		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
496 3	228 3	284 3	278 3	436 3	416 3	370 3	327 3	229 3	444 3	449 3			
75 9	57 9	81 9	67 9	66 9	68 9	55 9	69 9	81 9	83 9	80 9			
Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y			
68	52	74	61	60	62	50	63	74	75	73			
64 1	57 1	77 1	56 1	60 1	58 1	51 1	59 1	82 1	74 1	68 1			
12	7	4	9	9	13	12	16	8	9	14			
TOTAL GAS PROD:				4,739	TOTAL CONDENSATE PROD:								712

MAYLAW (WOLFCAMP, BASAL)				58682 600	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: PECOS					
PINNACLE MINING CORPORATION				665684									
SULLIVAN "70"		WELL #:		1	RRCID ->	161381	COMPL. DATE	12/21/1996	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4719 -	4770
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT		
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N		
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT		
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCELROY (BEND 8960)		59337 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
MCLINTIC, H. L. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 132475		COMPL. DATE 09/01/1989		TOTAL DEPTH 12398 PERF. 8960 - 8966				
M	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	62 N	40	-0-	-22	-0-	6 2	34 9	Y	31	31 0		1
02	56 N	16	-0-	-40	-0-	1 2	15 9	Y	14	14 0		1
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	-0-			-0-
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	149 2	4 9	Y	4	4 0		-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	21 2	4 9	Y	4	4 0		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
08	155 N	27	-0-	-128	-0-	27 2		Y	-0-			-0-
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2		Y	-0-			-0-
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	497 2	29 9	Y	26	23 0		3
*11	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2230 2	50 9	Y	45	46 0		2
*12	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2400 2	3 9	Y	3	5 0		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,539		TOTAL CONDENSATE PROD:		127						

MCENTIRE (FUSSELMAN)		59357 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685										
MCENTIRE		WELL #: 1		RRCID -> 106269		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8326 - 8428				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			188
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			189
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			190
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			191
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			192
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			194
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			196
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			197
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			197
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			198
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			201
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		14						

MCKEE (CLEAR FORK, MID.)		59563 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
WADDELL, W. N. ET AL TR. I		WELL #: 218		RRCID -> 186517		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3682 - 3925				
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		Y	-0-			-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		Y	-0-			-0-
03	341 N	228	-0-	-113	-0-	228 2		Y	-0-			-0-
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	142	-0-	142	142	142 2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	429	-0-	429	571	429 2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	132	-0-	132	703	132 2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	383	-0-	383	1086	383 2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	251	-0-	251	1337	251 2		Y	-0-			-0-
*10	DLQ G-10	368	-0-	368	1705	368 2		Y	-0-			-0-
*11	1815 N	110	-0-	-1705	-0-	110 2		Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,912		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MCKEE (CLEAR FORK, MID.)		//CONT.//		59563 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WADDELL, W. N. ET AL TR. I		WELL #:		301	RRCID ->	192876	COMPL. DATE	10/14/2002	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	3804 -	3946
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	CODE	BALANCE
01		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2	Y	-0-			-0-
02		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	Y	-0-			-0-
03		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2	Y	-0-			-0-
04		930 N	1101	-0-	171	-0-	1101	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	410	-0-	410		410	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	1861	-0-	1861		1861	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	844	-0-	844		3115	844	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	1512	-0-	1512		4627	1512	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	1364	-0-	1364		5991	1364	2	Y	-0-		-0-
*10	DLQ	G-10	1507	-0-	1507		7498	1507	2	Y	-0-		-0-
*11		3000 N	1066	-0-	-1934		5564	1066	2	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-		5564		Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,515 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		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2	Y	-0-			-0-
02		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	Y	-0-			-0-
03		589 N	514	-0-	-75	-0-	514	2	Y	-0-			-0-
04		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	243	-0-	243		243	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	655	-0-	655		898	655	2	Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	229	-0-	229		1127	229	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	671	-0-	671		1798	671	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	462	-0-	462		2260	462	2	Y	-0-		-0-
*10	DLQ	G-10	617	-0-	617		2877	617	2	Y	-0-		-0-
*11		3000 N	487	-0-	-2513		364	487	2	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-		364		Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		261	RRCID ->	212805	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	5650	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-

MCKEE (CLEAR FORK, MID.)		//CONT.//	59563 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
LIZARD LICK TRANSPORT, LLC			504588									
SELF, M. B.		WELL #:	2	RRCID ->	083247	COMPL. DATE	05/10/1979	TOTAL DEPTH	4257	PERF.	3879 - 3888	
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		496 N	496	-0-	-0-	-0-	452 3	44 9	N	40	179 1	117
02		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-		117
03		672 N	672	-0-	-0-	-0-	462 3	210 9	N	191	165 1	143
04		734 N	734	-0-	-0-	-0-	590 3	144 9	N	131		274
05		469 N	469	-0-	-0-	-0-	333 3	136 9	N	124	181 1	217
06		396 N	396	-0-	-0-	-0-	308 3	88 9	N	80		297
07		766 N	766	-0-	-0-	-0-	669 3	97 9	N	88	177 1	208
08		929 N	929	-0-	-0-	-0-	552 3	377 9	N	343	378 1	173
09		884 N	884	-0-	-0-	-0-	620 3	264 9	N	240	181 1	232
10		841 N	841	-0-	-0-	-0-	488 3	353 9	N	321	375 1	178
11		804 N	804	-0-	-0-	-0-	398 3	406 9	N	369	374 1	173
*12		777 N	777	-0-	-0-	-0-	388 3	389 9	N	354	183 1	344
TOTAL GAS PROD:			8,017			TOTAL CONDENSATE PROD:				2,281		

MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP)			59612 475	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.			817555									
THAI		WELL #:	1	RRCID ->	204096	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6690 - 6708	
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		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED					04/07/2021							
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

POBLANO 'A'			WELL #:	2	RRCID ->	280929	COMPL. DATE	09/01/2016	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6612 - 6656
01		3751 X	3263	-0-	-488	-0-	90 1	3173 3	N	-0-		-0-
02		3276 X	1480	-0-	-1796	-0-	90 1	1390 3	N	-0-		-0-
03		3627 X	3278	-0-	-349	-0-	90 1	3188 3	N	-0-		-0-
04		3510 X	2416	-0-	-1094	-0-	90 1	2326 3	N	-0-		-0-
05		3286 X	3036	-0-	-250	-0-	90 1	2946 3	N	-0-		-0-
06		3180 X	2221	-0-	-959	-0-	90 1	2131 3	N	-0-		-0-
07		3286 X	2672	-0-	-614	-0-	90 1	2582 3	N	-0-		-0-
08		3286 X	3047	-0-	-239	-0-	90 1	2957 3	N	-0-		-0-
09		2940 X	1616	-0-	-1324	-0-	90 1	1526 3	N	-0-		-0-
10		3038 X	2884	-0-	-154	-0-	90 1	2794 3	N	-0-		-0-
11		2940 X	1816	-0-	-1124	-0-	90 1	1726 3	N	-0-		-0-
12		3038 X	2233	-0-	-805	-0-	90 1	2143 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			29,962			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS)			59690 800	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CULBERSON								
SHELL WESTERN E&P			774719														
D.F. RANCH STATE 62-28			WELL #:	RRCID -> 252878	COMPL. DATE 07/30/2009	TOTAL DEPTH 4517	PERF. 4902	- 8539									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED		01/17/2016												

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

MEDUSA (BARNETT SHALE)			60220 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES								
COLGATE OPERATING, LLC			167327														
KIRK			WELL #:	1-L	RRCID -> 235786	COMPL. DATE 03/22/2007	TOTAL DEPTH 16210	PERF.14268	- 15237								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
02		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
04		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05		341 N	216	-0-	-125	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06		330 N	179	-0-	-151	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	1			N	-0-					-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: 2,054 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) GAS LIFT(L)	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

MENTONE (FUSSELMAN)		60518 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726								
ARNO GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	087380	COMPL. DATE	03/18/1980	TOTAL DEPTH	19262	PERF.18928 - 19060
M	ALLOW CODE	GAS 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-					

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	3999 #	3825	-0-	-174	-0-	3770 3	55 9	N	50	232
02	5138	4641	-0-	-497	-0-	4598 3	43 9	N	39	92
03	3968 #	3782	-0-	-186	-0-	3732 3	50 9	N	45	137
04	3799 R	3799	-0-	-0-	-0-	3608 3	146 4	N	41	178
05	4092	3769	-0-	-323	-0-	3628 3	94 4	N	43	221
06	3960	3657	-0-	-303	-0-	3567 3	45 4	N	41	86
07	4092	3704	-0-	-388	-0-	3663 3	41 9	N	37	123
08	3937 #	3708	-0-	-229	-0-	3667 3	41 9	N	37	160
09	3810 #	3628	-0-	-182	-0-	3593 3	35 9	N	32	192
10	3785 R	3785	-0-	-0-	-0-	3740 3	45 9	N	41	233
11	3660 #	3626	-0-	-34	-0-	3581 3	45 9	N	41	98
12	3751 #	3683	-0-	-68	-0-	3638 3	45 9	N	41	139
TOTAL GAS PROD:		45,607	TOTAL CONDENSATE PROD:		488					

MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.)		60626 503		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		942623								
UNIVERSITY 40		WELL #:	1	RRCID ->	213287	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	17708	PERF.15894 - 17590
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-					

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

MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.)//CONT.//		60626 503		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623		WELL #: 1		RRCID -> 213358		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 17670 PERF.15918 - 17562	
UNIVERSITY 41											
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-			

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-			

MI VIDA (BONE SPRING)		60950 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES			
CALLON (PERMIAN) LLC		124807		WELL #: 1-L		RRCID -> 177577		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 8800	
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-			

MI VIDA (DELAWARE) CALLON (PERMIAN) LLC JOHNSON, H. H.		60950 250 124807		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
		WELL #:	1	RRCID ->	170609	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4620 - 4809			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * 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-			

CLEVELAND, R.		WELL #:	1-U	RRCID ->	171856	COMPL. DATE	01/21/1999	TOTAL DEPTH	8947	PERF.	5086 - 5210			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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) CALLON (PERMIAN) LLC JOHNSON, H. H.		//CONT.// //CONT.//	60950 250 124807	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES														
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 -> 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-	

JOHNSON, H. H.		WELL #:	3	RRCID -> 176513	COMPL. DATE 07/21/2001	TOTAL DEPTH 5870	PERF. 4745	- 5426												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-						-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) CALLON (PERMIAN) LLC HUMPHREY		//CONT.// //CONT.//	60950 250 124807	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES										
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 #: 4	RRCID -> 176517	COMPL. DATE 12/10/1999	TOTAL DEPTH 5640	PERF. 5386	-	5394						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				1						

BLAKE				WELL #: 2	RRCID -> 176518	COMPL. DATE 12/12/1999	TOTAL DEPTH 5666	PERF. 5135	-	5215						
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-								

CREASY				WELL #: 1	RRCID -> 184692	COMPL. DATE 05/15/2001	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 5128	-	5169						
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-								

MI VIDA (DELAWARE) CALLON (PERMIAN) LLC CLEVELAND, R.		//CONT.// //CONT.//	60950 250 124807	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES						
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

WELL #: 3 RRCID -> 203811 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4786 - 5149												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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 #:	2	RRCID ->	209127	COMPL. DATE	01/20/2004	TOTAL DEPTH	5406	PERF.	4812	- 5142
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LAYNE SWD, LLC 491460
PIT STOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 268156 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 4818 - 6244

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

MCM EXPLORATION COMPANY, LLC 552165
GALLAGHER WELL #: 1 RRCID -> 173347 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 4788 - 5118

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

GALLAGHER WELL #: 2 RRCID -> 173442 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 4558 - 4680

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

MI VIDA (DELAWARE 4400)		60950 255		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES					
CALLON (PERMIAN) LLC		124807											
JOHNSON, H. H.		WELL #: 4		RRCID -> 288738		COMPL. DATE 01/08/2000		TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4386 - 4431					
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		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		Y	-0-			-0-
02		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		Y	-0-			-0-
03		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		Y	-0-			-0-
04		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3		Y	-0-			-0-
05		372 N	363	-0-	-9	-0-	363 3		Y	-0-			-0-
06		360 N	17	-0-	-343	-0-	17 3		Y	-0-			-0-
07		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			-0-
08		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			-0-
09		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 3		Y	-0-			-0-
10		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 3		Y	-0-			-0-
*11		620 N	620	-0-	-0-	-0-	606 3	14 9	Y	13			13
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10			23
TOTAL GAS PROD:		4,284				TOTAL CONDENSATE PROD:				23			

MI VIDA (ELLEN.)		60950 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD					
CALLON (PERMIAN) LLC		124807											
U. S. NATIONAL		WELL #: 1 L		RRCID -> 046169		COMPL. DATE 01/04/1969		TOTAL DEPTH 19380 PERF. N/A					
M	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-			

RICHBURG UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 048377		COMPL. DATE 08/12/1969		TOTAL DEPTH 19350 PERF. N/A					
M	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-			

MI VIDA (FUSSELMAN)		60950 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
AQUA TERRA PERMIAN, LLC		028618													
LECROY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 289820		COMPL. DATE 09/01/2019		TOTAL DEPTH 19550 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	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-									

CALLON (PERMIAN) LLC		124807													
RICHBURG UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 048455		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 19350 PERF.16002 - 16190							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	-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							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
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-									

MI VIDA (FUSSELMAN) CALLON (PERMIAN) LLC SCHWALBE UNIT		//CONT.//	60950 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD							
		//CONT.//	124807										
		WELL #:	2	RRCID ->	178116	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	16756	PERF.	16084 - 16144		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-			

U.S. NATIONAL		WELL #:	3	RRCID ->	188731	COMPL. DATE	11/23/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	16085 - 16621		
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-			

PETROPLEX ENERGY INC. PETREY		660886	WELL #:	107H	RRCID ->	254656	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	19060	PERF.	17130 - 17512	
01		30975 X	30975	-0-	-0-	-0-	30975	3	N	-0-		195	
02		5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-			N	-0-		195	
03		69049 X	69049	-0-	-0-	-0-	69049	3	N	-0-		195	
04		56791 X	56791	-0-	-0-	-0-	56791	3	N	-0-		195	
05		84187 X	84187	-0-	-0-	-0-	84187	3	N	-0-		195	
06		47038 X	47038	-0-	-0-	-0-	47038	3	N	-0-		195	
07		31195 X	31195	-0-	-0-	-0-	31195	3	N	-0-		195	
08		31066 X	31066	-0-	-0-	-0-	31066	3	N	-0-		195	
09		12330 X	-0-	-0-	-12330	-0-			N	-0-		195	
10		29264 X	29264	-0-	-0-	-0-	29264	3	N	-0-		195	
11		12330 X	-0-	-0-	-12330	-0-			N	-0-		195	
12		12741 X	-0-	-0-	-12741	-0-			N	-0-		195	
TOTAL GAS PROD:			379,565					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MI VIDA (MISS.)		60950 820		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES								
CALLON (PERMIAN) LLC		124807														
SCHWALBE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 058899		COMPL. DATE 01/19/1974		TOTAL DEPTH 19150 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-								

MI VIDA (PERMO-PENN)		60950 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
CALLON (PERMIAN) LLC		124807														
HUMPHREY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 099546		COMPL. DATE 06/04/1987		TOTAL DEPTH 19050 PERF.14024 - 14117								
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-					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-								

BURKHOLDER "A" UNIT		60950 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
		124807														
		WELL #: 1		RRCID -> 138258		COMPL. DATE 04/12/1991		TOTAL DEPTH 19050 PERF.14220 - 14474								
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	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
02	588 N	586	-0-	-2	-0-	586	3			N	-0-					-0-
03	651 N	627	-0-	-24	-0-	627	3			N	-0-					-0-
04	630 N	614	-0-	-16	-0-	614	3			N	-0-					-0-
05	651 N	634	-0-	-17	-0-	634	3			N	-0-					-0-
06	600 N	144	-0-	-456	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	620 N	443	-0-	-177	-0-	443	3			N	-0-					-0-
08	620 N	610	-0-	-10	-0-	610	3			N	-0-					-0-
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
11	600 N	569	-0-	-31	-0-	569	3			N	-0-					-0-
*12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,451				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MI VIDA (PERMO-PENN) CALLON (PERMIAN) LLC HUMPHREY UNIT		//CONT.// //CONT.//	60950 900 124807	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2 RRCID -> 169892 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 16299 PERF.14217 - 14589												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-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-				

HUMPHREY		WELL #:	5	RRCID ->	179192	COMPL. DATE	08/12/2000	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	14364 - 14400	
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	154	-0-	154	154	154	3	Y	-0-		-0-	
03	336 N	182	-0-	-154	-0-	182	3	Y	-0-		-0-	
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	Y	-0-		-0-	
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	Y	-0-		-0-	
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	Y	-0-		-0-	
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	Y	-0-		-0-	
08	155 N	-0-	-0-	-155	-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	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	Y	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD:		1,190				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MONROE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	203834	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	19050	PERF.	13962 - 14154	
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-		-0-	
02	308 N	305	-0-	-3	-0-	305	3	N	-0-		-0-	
03	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3	N	-0-		-0-	
04	330 N	327	-0-	-3	-0-	327	3	N	-0-		-0-	
05	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	3	N	-0-		-0-	
06	330 N	296	-0-	-34	-0-	296	3	N	-0-		-0-	
07	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	3	N	-0-		-0-	
08	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3	N	-0-		-0-	
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-		-0-	
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-		-0-	
11	330 N	304	-0-	-26	-0-	304	3	N	-0-		-0-	
*12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD:		3,845				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MI VIDA (PERMO-PENN)		//CONT.//		60950 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD		
RRIG EXPLORATION, LLC				732177							
EIKEN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	229641	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	19065	PERF.14168 - 14243
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		93 N	76	-0-	-17	-0-	76 3	N	-0-	-0-	
02		84 N	65	-0-	-19	-0-	65 3	N	-0-	-0-	
03		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-	-0-	
04		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-	-0-	
05		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-	-0-	
06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-	-0-	
07		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-	-0-	
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-	-0-	
*09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
*10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-	-0-	
*11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT	-0-	
*12		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		691		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)		61103 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726							
GARRETT B		WELL #:		1703H	RRCID ->	176067	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	11920	PERF.12110 - 16600
01	6510 X	4374	-0-	-2136	-0-	4031 3	246 4	Y	88	86 0	3
02	5880 X	3386	-0-	-2494	-0-	97 9	574 4	Y	94	94 0	3
03	6510 X	4059	-0-	-2451	-0-	103 9	86 2	Y	84	84 0	3
04	DLQ G-10	5271	-0-	5271	5271	6 4	92 9	Y	434	425 0	12
05	DLQ G-10	3698	-0-	3698	8969	2 4	477 9	Y	186	193 0	5
06	DLQ G-10	3079	-0-	3079	12048	78 2	3403 3	Y	68	71 0	2
07	15831 X	3783	-0-	-12048	-0-	12 4	205 9	Y	68	68 0	2
08	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	9 4	75 9	Y	29	30 0	1
09	3720 X	1996	-0-	-1724	-0-	68 2	3617 3	Y	26	26 0	1
10	3782 X	1043	-0-	-2739	-0-	23 4	75 9	Y	316	304 0	13
*11	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	40 2	1575 3	Y	83	93 0	3
12	3782 X	2983	-0-	-799	-0-	32 9	52 2	Y	63	64 0	2
TOTAL GAS PROD:		39,061		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,539					

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND																	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726																	
LELA WELL #: 1801H RRCID -> 176237 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12131 - 17429																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-		2	0		-0-
02		1204 N	-0-	-0-	-1204	-0-					Y	-0-					-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-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	427	-0-	427	427	15	2	388	3	Y	20	19	0			1
							2	4	22	9							
12		DLQ G-10	564	-0-	564	991	12	2	485	3	Y	56	55	0			2
							5	4	62	9							
TOTAL GAS PROD:			991		TOTAL CONDENSATE PROD:			76									

MIDLAND SW WELL #: 1D RRCID -> 176498 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6292																	
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-									

LELA "A" WELL #: 1802H RRCID -> 176955 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12141 - 17458																	
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	4	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
02		6 N	4	-0-	-2	-0-	2	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
04		DLQ G-10	6	-0-	6	6	3	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
05		DLQ G-10	6	-0-	6	12	3	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
06		DLQ G-10	6	-0-	6	18	3	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
07		24 N	6	-0-	-18	-0-	3	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
*11		6 N	5	-0-	-1	-0-	2	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
TOTAL GAS PROD:			70		TOTAL CONDENSATE PROD:			35									

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
 GARRETT F WELL #: 1707H RRCID -> 178569 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12441 - 17313

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/21/2020

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

INDUSTRIAL "A" WELL #: 602H RRCID -> 180362 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12188 - 21390

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-

HILL 19 WELL #: 1H RRCID -> 183048 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 11547 PERF.12056 - 16350

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

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
 INDUSTRIAL WELL #: 601H RRCID -> 187817 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12135 - 21117

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

INTERSTATE "A" WELL #: 502H RRCID -> 187819 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 9692 PERF.13257 - 19622

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-

LELA "B" WELL #: 1803H RRCID -> 187820 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12170 - 17728

01	DLQ	G-10	1062	-0-	1062	3837	808	3	49	4	Y	186	185	0			6
02	2700	N	608	-0-	-2092	1745	205	9									
03	2909	N	1164	-0-	-1745	-0-	376	3	79	4	Y	139	140	0			5
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	153	9									
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	20	2	909	3	Y	213	210	0			8
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	1	4	234	9							
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	16	2	838	3	Y	147	151	0			4
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	162	9									
09	780	N	755	-0-	-25	-0-	16	2	699	3	Y	146	146	0			4
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2	4	161	9							
*11	DLQ	G-10	221	-0-	221	221	14	2	652	3	Y	139	139	0			4
12	DLQ	G-10	55	-0-	55	276	2	4	153	9							
							14	2	737	3	Y	118	118	0			4
							5	4	130	9							
							18	2	726	3	Y	75	77	0			2
							83	9									
							17	2	635	3	Y	84	82	0			4
							11	4	92	9							
							8	2	191	3	Y	-0-	4	0			-0-
							1	4	21	9			18	0			1
							1	2	53	3	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 8,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,266

OIL AND GAS DIVISION

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)		//CONT.//		61103 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726								
HILL 30		WELL #:		1H	RRCID ->	190986	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	16791	PERF.12137	- 16163
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	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 25		WELL #:		1H	RRCID ->	191596	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12095	- 13750
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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/26/2021												

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

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	16937 X	2276	-0-	-14661	-0-	2005	3	271	9	Y	246	237	1	47
02	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1006	3	233	9	Y	212	192	1	67
03	2170 X	400	-0-	-1770	-0-	88	3	312	9	Y	284	255	1	96
04	2190 N	1284	-0-	-906	-0-	977	3	307	9	Y	279	291	1	84
05	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	1913	3	215	9	Y	195	222	1	57
06	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	1822	3	279	9	Y	254	245	1	66
07	1333 N	956	-0-	-377	-0-	848	3	108	9	Y	98	134	1	30
08	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	1917	3	305	9	Y	277	233	1	74
09	2100 N	2038	-0-	-62	-0-	1783	3	255	9	Y	232	221	1	85
10	DLQ G-10	2060	-0-	2060	2060	1595	3	465	9	Y	423	454	1	54
11	DLQ G-10	2207	-0-	2207	4267	1801	3	406	9	Y	369	346	1	77
12	DLQ G-10	1975	-0-	1975	6242	1631	3	344	9	Y	313	332	1	58

TOTAL GAS PROD: 20,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,182

OIL AND GAS DIVISION

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 ARCH OIL & GAS, LLC 029272
 CRUMP, W. E. WELL #: 1 L RRCID -> 043136 COMPL. DATE 04/15/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

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

CRUMP, W. E. WELL #: 2 L RRCID -> 043137 COMPL. DATE 01/31/1964 TOTAL DEPTH 7869 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-

CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
 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	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-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.)		//CONT.//		61473 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD								
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.//		173206											
ELLIOTT, M. J.		WELL #:		1	RRCID ->	043068	COMPL. DATE	08/03/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	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-							

ELLIOTT, SKELLY		WELL #:		2	RRCID ->	043109	COMPL. DATE	01/19/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-				-0-
02	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-				-0-
03	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-				-0-
04	605 R	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-				-0-
05	522 R	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-				-0-
06	363 R	363	-0-	-0-	-0-	39	1	324	2	N	-0-				-0-
07	496 #	408	-0-	-88	-0-	5	1	403	2	N	-0-				-0-
08	496 #	478	-0-	-18	-0-	25	1	453	2	N	-0-				-0-
09	545 R	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-				-0-
10	557 R	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-				-0-
11	501 R	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-				-0-
12	496 #	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,874				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SMITH, F. G. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	044875	COMPL. DATE	02/03/1964	TOTAL DEPTH	8000	PERF. N/A				
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-							

OIL AND GAS DIVISION

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 TWO P PARTNERS, LLC //CONT.// 875088
 MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 13 RRCID -> 054790 COMPL. DATE 01/17/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	2		Y	-0-			-0-
02	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	2		Y	-0-			-0-
03	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	2		Y	-0-			-0-
04	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	2		Y	-0-			-0-
05	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	2		Y	-0-			-0-
06	240 #	194	-0-	-46	-0-	194	2		Y	-0-			-0-
07	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	2		Y	-0-			-0-
08	248 #	246	-0-	-2	-0-	246	2		Y	-0-			-0-
09	240 #	230	-0-	-10	-0-	230	2		Y	-0-			-0-
10	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	2		Y	-0-			-0-
11	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	2		Y	-0-			-0-
*12	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,859		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	248 #	206	-0-	-42	-0-	206	2		Y	-0-			-0-
02	224 #	213	-0-	-11	-0-	213	2		Y	-0-			-0-
03	248 #	221	-0-	-27	-0-	221	2		Y	-0-			-0-
04	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	2		Y	-0-			-0-
05	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	2		Y	-0-			-0-
06	210 #	166	-0-	-44	-0-	166	2		Y	-0-			-0-
07	217 #	215	-0-	-2	-0-	215	2		Y	-0-			-0-
08	217 #	210	-0-	-7	-0-	210	2		Y	-0-			-0-
09	210 #	197	-0-	-13	-0-	197	2		Y	-0-			-0-
10	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2		Y	-0-			-0-
11	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2		Y	-0-			-0-
12	186 #	141	-0-	-45	-0-	141	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,444		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MITCHELL (PENN) 62207 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC 733287
 MITCHELL "B" WELL #: 1 RRCID -> 163406 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8371 - 8804

01	434 N	420	-0-	-14	-0-	420	2		N	-0-			73
02	392 N	352	-0-	-40	-0-	352	2		N	-0-			73
03	434 N	352	-0-	-82	-0-	352	2		N	-0-			73
04	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2		N	-0-			73
05	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2		N	-0-			73
06	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2		N	-0-			73
07	465 N	442	-0-	-23	-0-	442	2		N	-0-			73
08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2		N	-0-			73
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-			73
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			73
11	450 N	408	-0-	-42	-0-	408	2		N	-0-			73
12	465 N	421	-0-	-44	-0-	421	2		N	-0-			73
TOTAL GAS PROD:		9,276		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS)		62415 670		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544								
SEALY-SMITH FOUNDATION		WELL #: 46		RRCID -> 020541		COMPL. DATE 11/08/1989		TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5470 - 5570		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			-0-
02	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			-0-
03	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			-0-
04	1620 N	1600	-0-	-20	-0-	1600	2			-0-
05	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			-0-
06	1620 N	1535	-0-	-85	-0-	1535	2			-0-
07	1643 N	1635	-0-	-8	-0-	1635	2			-0-
08	T. A.	1620	-0-	1620	-0-	1620	2			-0-
09	T. A.	1463	-0-	1463	-0-	3083	2			-0-
10	T. A.	1618	-0-	1618	-0-	4701	2			-0-
11	6233 X	1532	-0-	-4701	-0-	1532	2			-0-
*12	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,020		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SEALY-SMITH FOUNDATION		WELL #: 87 T		RRCID -> 020543		COMPL. DATE 04/16/1958		TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	9	2	35	9	2
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	26	2	37	9	2
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	65	2	39	9	2
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	41	2	25	9	3
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	96	2	30	9	2
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	93	2	26	9	2
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	100	2	30	9	2
08	124 N	78	-0-	-46	-0-	50	2	28	9	1
09	120 N	46	-0-	-74	-0-	17	2	29	9	3
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	107	2	30	9	2
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	709	2	14	9	1
*12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	685	2	14	9	1
TOTAL GAS PROD:		2,335		TOTAL CONDENSATE PROD:		306				

SEALY SMITH FOUNDATION		WELL #: 1001		RRCID -> 178985		COMPL. DATE 02/26/2000		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708		
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	693 N	693	-0-	-0-	-0-	482	2	211	9	12
02	784 N	522	-0-	-262	-0-	383	2	139	9	9
03	868 N	758	-0-	-110	-0-	575	2	183	9	11
04	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1618	2	176	9	20
05	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2082	2	245	9	15
06	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	1817	2	260	9	17
07	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1494	2	232	9	12
08	2325 N	669	-0-	-1656	-0-	512	2	157	9	7
09	2070 N	576	-0-	-1494	-0-	490	2	86	9	9
10	1736 N	790	-0-	-946	-0-	680	2	110	9	6
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	693	2	129	9	9
*12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	479	2	171	9	12
TOTAL GAS PROD:		13,404		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,907				

OIL AND GAS DIVISION

MONAHANS, E. (PENN., LO.) EXTEX OPERATING COMPANY SEALY & SMITH "28"		62416 666 257062		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER						
WELL #: 1		RRCID -> 152065		COMPL. DATE 11/06/1998		TOTAL DEPTH 9040		PERF. 8545		- 8768				
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		434 N	290	-0-	-144 B	-0-	290 3			N	-0-			-0-
02		420 N	344	-0-	-76 B	-0-	344 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		465 N	460	-0-	-5 B	-0-	460 3			N	-0-			-0-
04		378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 3			N	-0-			-0-
05		456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 3			N	-0-			-0-
06		450 N	395	-0-	-55 B	-0-	395 3			N	-0-			-0-
07		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 3			N	-0-			-0-
08		398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 3			N	-0-			-0-
10		415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 3			N	-0-			-0-
11		390 N	386	-0-	-4 B	-0-	386 3			N	-0-			-0-
12		372 N	364	-0-	-8 B	-0-	364 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,644		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SEALY & SMITH "33"		WELL #: 1		RRCID -> 281983		COMPL. DATE 02/05/2017		TOTAL DEPTH 9090		PERF. 8575		- 9005		
01		806 N	432	-0-	-374 B	-0-	99 1	333 3		N	-0-		191	
02		784 N	90	-0-	-694 B	-0-	90 1			N	-0-		191	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		868 N	99	-0-	-769 B	-0-	99 1			N	-0-		191	
04		420 N	316	-0-	-104 B	-0-	96 1	220 3		N	-0-		191	
05		809 N	809	-0-	-0- B	-0-	99 1	710 3		N	-0-	2 1	189	
06		667 N	667	-0-	-0- B	-0-	90 1	577 3		N	-0-		189	
07		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 1			N	-0-		189	
08		745 N	745	-0-	-0- B	-0-	99 1	646 3		N	-0-		189	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		685 N	685	-0-	-0- B	-0-	96 1	589 3		N	-0-		189	
10		723 N	723	-0-	-0- B	-0-	96 1	627 3		N	-0-		189	
11		725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725 3			N	-0-		189	
*12		731 N	731	-0-	-0- B	-0-	96 1	635 3		N	-0-		189	
TOTAL GAS PROD:		6,121		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LEGACY RESERVES OPERATING LP SEALY & SMITH "33-D"		WELL #: 1		RRCID -> 281989		COMPL. DATE 02/05/2017		TOTAL DEPTH 9040		PERF. 8485		- 8949		
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07		T. A.	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-								

OIL AND GAS DIVISION

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
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MONAHANS, NORTH (GLORIETA)		62417 540		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER							
APACHE CORPORATION		027200													
SEALY & SMITH FOUNDATION "A"		WELL #: 39		RRCID -> 169847		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5046 - 5056					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-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	682 #	409	-0-	-273	-0-	409	2			Y	-0-				-0-
02	616 #	520	-0-	-96	-0-	520	2			Y	-0-				-0-
03	940 R	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-				-0-
04	660 #	430	-0-	-230	-0-	430	2			Y	-0-				-0-
05	873 R	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-				-0-
06	900 #	672	-0-	-228	-0-	672	2			Y	-0-				-0-
07	930 #	515	-0-	-415	-0-	515	2			Y	-0-				-0-
08	930 #	618	-0-	-312	-0-	618	2			Y	-0-				-0-
09	840 #	392	-0-	-448	-0-	392	2			Y	-0-				-0-
10	947 R	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-				-0-
11	777 R	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-				-0-
*12	662 R	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,755				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	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	1891 N	1882	-0-	-9	-0-	1882	2	N	-0-			-0-
02	1680 N	1664	-0-	-16	-0-	1664	2	N	-0-			-0-
03	1829 N	1780	-0-	-49	-0-	1780	2	N	-0-			-0-
04	1830 N	1521	-0-	-309	-0-	1521	2	N	-0-			-0-
05	1829 N	583	-0-	-1246	-0-	583	2	N	-0-			-0-
06	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2	N	-0-			-0-
07	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2	N	-0-			-0-
08	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2	N	-0-			-0-
09	1950 N	1948	-0-	-2	-0-	1948	2	N	-0-			-0-
10	2015 N	619	-0-	-1396	-0-	619	2	N	-0-			-0-
11	1950 N	1362	-0-	-588	-0-	1362	2	N	-0-			-0-
12	2015 N	1806	-0-	-209	-0-	1806	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,502		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	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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
PLUGGED AND ABANDONED		12/22/2017										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOORE-HOOPER (ELLEN.)		62718 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
RED BLUFF RESOURCES LLC		696653										
GATAGA GAS UNIT		WELL #: 2A		RRCID -> 100113		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 21400 PERF. 20870 - 21170				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-						

OIL AND GAS DIVISION

MOORE-HOOPER (ELLEN.)		//CONT.//		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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-				

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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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.)		//CONT.//		62718 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LOVING				
RED BLUFF RESOURCES LLC				696653							
GATAGA GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 065119	COMPL. DATE 01/11/1976	TOTAL DEPTH 18784	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-				

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 (WLFEMP\PENN CONS)				62718 690	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528							
SIEVERS A UNIT				WELL #: 1R	RRCID -> 228781	COMPL. DATE 03/31/2007	TOTAL DEPTH 18170	PERF.17060 - 17422			
01	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-		N	-0-		46	
02	1904 X	-0-	-0-	-1904	-0-		N	-0-		46	
03	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-		N	-0-		46	
04	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-		N	-0-		46	
05	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-		N	-0-		46	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46	
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	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:		1	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MOORE-HOOPER (WLFMCP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206													
CATFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169311 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 18735 PERF.15965 - 16746													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		3534 X	1572	-0-	-1962	-0-	1572	3		N	-0-		-0-
02		3192 X	-0-	-0-	-3192	-0-				N	-0-		-0-
03		3534 X	2241	-0-	-1293	-0-	2241	3		N	-0-		-0-
04		3420 X	446	-0-	-2974	-0-	446	3		N	-0-		-0-
05		3534 X	3140	-0-	-394	-0-	3140	3		N	-0-		-0-
06		6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	6577	3		N	-0-		-0-
07		2232 X	1090	-0-	-1142	-0-	1090	3		N	-0-		-0-
08		3131 X	588	-0-	-2543	-0-	588	3		N	-0-		-0-
09		3420 X	145	-0-	-3275	-0-	145	3		N	-0-		-0-
10		3534 X	21	-0-	-3513	-0-	21	3		N	-0-		-0-
11		3420 X	254	-0-	-3166	-0-	254	3		N	-0-		-0-
12		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			16,074				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2542 X	1121	-0-	-1421	-0-	1121	3		N	-0-		-0-
02		2296 X	-0-	-0-	-2296	-0-				N	-0-		-0-
03		2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3		N	-0-		-0-
04		1920 X	1278	-0-	-642	-0-	1278	3		N	-0-		-0-
05		1209 X	962	-0-	-247	-0-	962	3		N	-0-		-0-
06		2340 N	314	-0-	-2026	-0-	314	3		N	-0-		-0-
07		1333 N	1222	-0-	-111	-0-	1222	3		N	-0-		-0-
08		961 N	94	-0-	-867	-0-	94	3		N	-0-		-0-
09		360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-		-0-
10		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-		-0-
11		90 N	59	-0-	-31	-0-	59	3		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,463				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2015 X	1494	-0-	-521	-0-	1494	3		N	-0-		-0-
02		1820 X	-0-	-0-	-1820	-0-				N	-0-		-0-
03		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3		N	-0-		-0-
04		5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	3		N	-0-		-0-
05		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3		N	-0-		-0-
06		4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	3		N	-0-		-0-
07		2015 X	809	-0-	-1206	-0-	809	3		N	-0-		-0-
08		2015 X	533	-0-	-1482	-0-	533	3		N	-0-		-0-
09		1950 X	156	-0-	-1794	-0-	156	3		N	-0-		-0-
10		2015 X	23	-0-	-1992	-0-	23	3		N	-0-		-0-
11		1950 X	300	-0-	-1650	-0-	300	3		N	-0-		-0-
12		2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			20,773				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
 BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6417 X	3268	-0-	-3149	-0-	3268	3		N	-0-			-0-
02		5796 X	-0-	-0-	-5796	-0-				N	-0-			-0-
03		9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	3		N	-0-			-0-
04		26054 X	26054	-0-	-0-	-0-	26054	3		N	-0-			-0-
05		16895 X	16895	-0-	-0-	-0-	16895	3		N	-0-			-0-
06		15272 X	15272	-0-	-0-	-0-	15272	3		N	-0-			-0-
07		6417 X	4431	-0-	-1986	-0-	4431	3		N	-0-			-0-
08		6417 X	1183	-0-	-5234	-0-	1183	3		N	-0-			-0-
09		6210 X	236	-0-	-5974	-0-	236	3		N	-0-			-0-
10		6417 X	34	-0-	-6383	-0-	34	3		N	-0-			-0-
11		6210 X	310	-0-	-5900	-0-	310	3		N	-0-			-0-
12		6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			76,797				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
 8210 JV-P VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 113792 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558

01		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-			195
02		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-			195
03		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-			195
04		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-			195
05		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-			195
06		540 N	466	-0-	-74	-0-	466	2		N	-0-			195
07		558 N	454	-0-	-104	-0-	454	2		N	-0-			195
08		558 N	443	-0-	-115	-0-	443	2		N	-0-			195
09		480 N	387	-0-	-93	-0-	387	2		N	-0-			195
10		465 N	260	-0-	-205	-0-	260	2		N	-0-			195
11		420 N	229	-0-	-191	-0-	229	2		N	-0-			195
12		403 N	239	-0-	-164	-0-	239	2		N	-0-			195
TOTAL GAS PROD:			5,426				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230785 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 19262 PERF.15813 - 16205

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		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/10/2021 - WELL PLUGGED 8/10/21														
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	GAS PROD	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	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	763	4	380	9	N	345	191	1	155	8	136
02	700 N	-0-	-0-	-700	-0-					N	195	189	1			142
03	868 N	623	-0-	-245	-0-	478	4	145	9	N	132	179	1			95
04	1110 N	923	-0-	-187	-0-	782	4	141	9	N	128					223
05	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1037	4	306	9	N	278	174	1	166	8	161
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	106	175	1			92
07	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	153	180	1			65
08	1333 N	1219	-0-	-114	-0-	1085	4	134	9	N	122	5	8			182
09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1203	4	136	9	N	124	188	1	9	8	109
10	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1257	4	156	9	N	142	176	1	13	8	62
11	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1360	4	144	9	N	131	13	8			180
*12	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	722	3	1383	4	N	143	177	1	10	8	136
						157	9									

TOTAL GAS PROD: 11,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,999

EOG RESOURCES, INC.		253162		EL GATO PECOS		WELL #: 1		RRCID -> 199193		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400				
01	25823 X	117	-0-	-25706	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	23324 X	16804	-0-	-6520	-0-	16804	2			N	-0-					-0-
03	22165 X	29	-0-	-22136	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	17400 X	12697	-0-	-4703	-0-	12697	2			N	-0-					-0-
05	24429 X	24429	-0-	-0-	-0-	24429	2			N	-0-					-0-
06	18000 X	1958	-0-	-16042	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
07	21122 X	21122	-0-	-0-	-0-	21122	2			N	-0-					-0-
08	24428 X	10383	-0-	-14045	-0-	10383	2			N	-0-					-0-
09	23640 X	16216	-0-	-7424	-0-	16216	2			N	-0-					-0-
10	24428 X	3050	-0-	-21378	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
11	20430 X	4416	-0-	-16014	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
12	21111 X	7466	-0-	-13645	-0-	7466	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY		532993		ARNO GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 101567		COMPL. DATE 05/19/1982		TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					77
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					102
04	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	137	1	1004	3	Y	7	108	1			1
						9	4	8	9							
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	123	1	65	3	Y	2	3	0			-0-
						15	4	2	9							
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	25	1	162	3	Y	1	1	0			-0-
						3	4	1	9							
07	310 N	241	-0-	-69	-0-	5	1	70	3	Y	151	137	0			14
						166	9									
08	217 N	79	-0-	-138	-0-	18	3	61	9	Y	55	64	0			5
09	180 N	48	-0-	-132	-0-	1	1	18	3	Y	26	28	0			3
						29	9									
10	248 N	4	-0-	-244	-0-	4	3			Y	-0-	3	0			-0-
11	90 N	6	-0-	-84	-0-	4	3	2	9	Y	2	1	0			1
12	62 N	14	-0-	-48	-0-	1	1	9	3	Y	4	4	0			1
						4	9									

TOTAL GAS PROD: 1,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

OIL AND GAS DIVISION

MOORE-HOOPER (WLFEMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LOVING		
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993														
LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005												TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	70	1	358	3	Y	-0-			-0-
						22	4							
02	DLQ G-10	218	-0-	218	218	40	1	165	3	Y	-0-			-0-
						13	4							
03	DLQ G-10	321	-0-	321	539	60	1	257	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
04	DLQ G-10	300	-0-	300	839	49	1	250	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	DLQ G-10	311	-0-	311	1150	58	1	245	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
06	1424 N	274	-0-	-1150	-0-	50	1	210	3	Y	-0-			-0-
						14	4							
07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	57	1	334	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
08	310 N	238	-0-	-72	-0-	33	1	197	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	59	1	291	3	Y	-0-			-0-
						21	4							
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,882		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	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-			-0-	
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	475	2	55	4	N	-0-			-0-	
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-			-0-	
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-			-0-	
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-			-0-	
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-			-0-	
07	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-			-0-	
08	558 N	538	-0-	-20	-0-	538	2			N	-0-			-0-	
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-			-0-	
10	558 N	380	-0-	-178	-0-	380	2			N	-0-			-0-	
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-			-0-	
*12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,313		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997												TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4960 X	2418	-0-	-2542	-0-	2418	2			Y	-0-			-0-
02	2856 X	1723	-0-	-1133	-0-	1723	2			Y	-0-			-0-
03	3162 X	1123	-0-	-2039	-0-	1123	2			Y	-0-			-0-
04	3060 X	912	-0-	-2148	-0-	912	2			Y	-0-			-0-
05	2728 X	2229	-0-	-499	-0-	2229	2			Y	-0-			-0-
06	8177 X	8177	-0-	-0-	-0-	8177	2			Y	-0-			-0-
07	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	2			Y	-0-			-0-
08	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			Y	-0-			-0-
09	7050 X	4022	-0-	-3028	-0-	4022	2			Y	-0-			-0-
10	7285 X	609	-0-	-6676	-0-	609	2			Y	-0-			-0-
11	7050 X	10	-0-	-7040	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
12	6417 X	1956	-0-	-4461	-0-	1956	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED BLUFF RESOURCES LLC 696653
 GATAGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179750 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 18975 PERF.15932 - 15941

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

PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2021

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
 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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		7688 X	3626	-0-	-4062	-0-	3626	3	N	-0-		-0-
02		6944 X	-0-	-0-	-6944	-0-			N	-0-		-0-
03		7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-			N	-0-		-0-
04		6420 X	5397	-0-	-1023	-0-	5397	3	N	-0-		-0-
05		7179 X	7179	-0-	-0-	-0-	7179	3	N	-0-		-0-
06		7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	3	N	-0-		-0-
07		6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	3	N	-0-		-0-
08		7192 X	6637	-0-	-555	-0-	6637	3	N	-0-		-0-
09		7200 X	5999	-0-	-1201	-0-	5999	3	N	-0-		-0-
10		7440 X	6085	-0-	-1355	-0-	6085	3	N	-0-		-0-
11		7200 X	5801	-0-	-1399	-0-	5801	3	N	-0-		-0-
*12		5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			59,924				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

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-
PLUGGED AND ABANDONED 06/01/2021 - WELL PLUGGED 6/1/21												
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

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

01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-		-0-
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-		-0-
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	560	2	N	-0-		-0-
04	450 N	216	-0-	-234	-0-	-0-	216	2	N	-0-		-0-
05	527 N	105	-0-	-422	-0-	-0-	105	2	N	-0-		-0-
06	540 N	113	-0-	-427	-0-	-0-	113	2	N	-0-		-0-
07	217 N	109	-0-	-108	-0-	-0-	109	2	N	-0-		-0-
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-		-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-		-0-
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-		-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-		-0-
*12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,021				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
TALL CITY OPERATIONS III LLC 835518
POULTER GAS UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 070774 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 14560 PERF.13990 - 14349

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		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
02		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
03		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
04		90 N	73	-0-	-17	-0-	73	3		N	-0-			-0-
05		124 N	70	-0-	-54	-0-	70	3		N	-0-			-0-
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
07		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
08		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
09		60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3		N	-0-			-0-
10		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
11		60 N	36	-0-	-24	-0-	36	3		N	-0-			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			750											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HILL WELL #: 1801 RRCID -> 075639 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13732 - 14397

01		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-			-0-
02		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-			-0-
03		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-			-0-
04		570 N	542	-0-	-28	-0-	542	3		N	-0-			-0-
05		620 N	534	-0-	-86	-0-	534	3		N	-0-			-0-
06		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-			-0-
07		558 N	526	-0-	-32	-0-	526	3		N	-0-			-0-
08		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-			-0-
09		510 N	492	-0-	-18	-0-	492	3		N	-0-			-0-
10		527 N	464	-0-	-63	-0-	464	3		N	-0-			-0-
*11		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-			-0-
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,982											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LINDEMANN WELL #: 2401 RRCID -> 079556 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 15157 PERF.14385 - 14458

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

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
TALL CITY OPERATIONS III LLC //CONT.// 835518												
NINE MILE DRAW '135507' WELL #: 1 RRCID -> 163058 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 14465 PERF.13870 - 14328												
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	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-		-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-		-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-		-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-		-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-		-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-		-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-		-0-
08	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	3		N	-0-		-0-
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-		-0-
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-		-0-
*11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-		-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,128		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 10198 PERF. 9528 - 9546												
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	1209 N	1131	-0-	-78	-0-	1111	3	20	9	N	18	80
02	1064 N	749	-0-	-315	-0-	738	3	11	9	N	10	90
03	1147 N	904	-0-	-243	-0-	900	3	4	9	N	4	94
04	1080 N	749	-0-	-331	-0-	743	3	6	9	N	5	99
05	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1155	3	4	9	N	4	103
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	691	3	7	9	N	6	109
07	775 N	554	-0-	-221	-0-	551	3	3	9	N	3	112
08	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-	112
09	690 N	280	-0-	-410	-0-	263	3	17	9	N	15	127
10	558 N	513	-0-	-45	-0-	513	3			N	-0-	127
11	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1114	3	6	9	N	5	132
*12	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1110	3	2	9	N	2	134
TOTAL GAS PROD:		8,969		TOTAL CONDENSATE PROD:		72						

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												
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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2021 - WELL PLUGGED 4/27/2021												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CAPSAICIN WELL #: 1 RRCID -> 225569 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6165 - 6415												
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	2418 #	2301	-0-	-117	-0-	2063	3	238	9	N	216	180
02	2128 #	1967	-0-	-161	-0-	1791	3	176	9	N	160	176
03	2356 #	2316	-0-	-40	-0-	2056	3	260	9	N	236	229
04	2252 R	2252	-0-	-0-	-0-	2006	3	246	9	N	224	277
05	2339 R	2339	-0-	-0-	-0-	2156	3	183	9	N	166	270
06	2341 R	2341	-0-	-0-	-0-	2106	3	235	9	N	214	298
07	2325 #	2293	-0-	-32	-0-	2065	3	228	9	N	207	163
08	2325 #	2209	-0-	-116	-0-	1968	3	241	9	N	219	210
09	2340 #	1533	-0-	-807	-0-	1304	3	229	9	N	208	237
10	2418 #	2238	-0-	-180	-0-	1994	3	244	9	N	222	298
11	2340 #	1849	-0-	-491	-0-	1637	3	212	9	N	193	142
12	2294 #	1949	-0-	-345	-0-	1684	3	265	9	N	241	199
TOTAL GAS PROD:		25,587		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,506						

OATES, NE. (DEVONIAN) 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 DAVIS, PAUL L. WELL #: 1 RRCID -> 164479 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 13950 PERF. 1265 - 14140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	15101 X	15101	-0-	-0-	-0-	15101	3		N	-0-			-0-
02	12936 X	8257	-0-	-4679	-0-	8257	3		N	-0-			-0-
03	14322 X	13745	-0-	-577	-0-	13745	3		N	-0-			-0-
04	13860 X	13518	-0-	-342	-0-	13518	3		N	-0-			-0-
05	14322 X	14180	-0-	-142	-0-	14180	3		N	-0-			-0-
06	13860 X	13432	-0-	-428	-0-	13432	3		N	-0-			-0-
07	13981 X	8226	-0-	-5755	-0-	8226	3		N	-0-			-0-
08	14167 X	9250	-0-	-4917	-0-	9250	3		N	-0-			-0-
09	13710 X	9637	-0-	-4073	-0-	9637	3		N	-0-			-0-
10	14167 X	8212	-0-	-5955	-0-	8212	3		N	-0-			-0-
11	13440 X	10805	-0-	-2635	-0-	10805	3		N	-0-			-0-
12	9951 X	9450	-0-	-501	-0-	9450	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 133,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171489 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF. 12777 - 13410

01	15040 X	15040	-0-	-0-	-0-	15040	3		N	-0-			-0-
02	13552 X	8586	-0-	-4966	-0-	8586	3		N	-0-			-0-
03	14787 X	13476	-0-	-1311	-0-	13476	3		N	-0-			-0-
04	14550 X	13466	-0-	-1084	-0-	13466	3		N	-0-			-0-
05	15035 X	14099	-0-	-936	-0-	14099	3		N	-0-			-0-
06	14550 X	13170	-0-	-1380	-0-	13170	3		N	-0-			-0-
07	13919 X	8127	-0-	-5792	-0-	8127	3		N	-0-			-0-
08	14447 X	14447	-0-	-0-	-0-	14447	3		N	-0-			-0-
09	13650 X	12605	-0-	-1045	-0-	12605	3		N	-0-			-0-
10	14105 X	12599	-0-	-1506	-0-	12599	3		N	-0-			-0-
11	13980 X	11853	-0-	-2127	-0-	11853	3		N	-0-			-0-
12	14446 X	12267	-0-	-2179	-0-	12267	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 149,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 PECOS FEE WELL #: 1 RRCID -> 020550 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH 17768 PERF. N/A

01	3224 X	3157	-0-	-67	-0-	3156	2	1 9	N	1	1 8		-0-
02	2912 X	2370	-0-	-542	-0-	2370	2		N	-0-			-0-
03	3317 X	3152	-0-	-165	-0-	3152	2		N	-0-			-0-
04	3210 X	2820	-0-	-390	-0-	2820	2		N	-0-			-0-
05	3317 X	3024	-0-	-293	-0-	3024	2		N	-0-			-0-
06	3060 X	2820	-0-	-240	-0-	2820	2		N	-0-			-0-
07	3162 X	1706	-0-	-1456	-0-	1706	2		N	-0-			-0-
08	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2		N	-0-			-0-
09	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2		N	-0-			-0-
10	3038 X	2909	-0-	-129	-0-	2909	2		N	-0-			-0-
11	3210 X	2705	-0-	-505	-0-	2705	2		N	-0-			-0-
12	3317 X	2968	-0-	-349	-0-	2968	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CHISOS OPERATING, INC. 149441
 MCINTYRE WELL #: 1 RRCID -> 187036 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 16490 PERF. 12960 - 13044

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
----	-----	-----	-----	-----	-----	--	--	--	---	-----	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 01/29/2021

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

OIL AND GAS DIVISION

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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/02/2021

TOTAL GAS PROD: -0- 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

XTO ENERGY INC. 945936
 SMITH, HORACE WELL #: 1 RRCID -> 038485 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13480 - 13605

01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-			-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2	N	-0-			-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-			-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-			-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2	N	-0-			-0-
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-			-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLAT, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 044455 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13455 - 13582

01	28520 X	26753	-0-	-1767	-0-	26753	2	N	-0-			-0-
02	24500 X	17394	-0-	-7106	-0-	17394	2	N	-0-			-0-
03	33228 X	33228	-0-	-0-	-0-	33228	2	N	-0-			-0-
04	28884 X	28884	-0-	-0-	-0-	28884	2	N	-0-			-0-
05	32039 X	32039	-0-	-0-	-0-	32039	2	N	-0-			-0-
06	32160 X	25747	-0-	-6413	-0-	25747	2	N	-0-			-0-
07	33232 X	20047	-0-	-13185	-0-	20047	2	N	-0-			-0-
08	33232 X	29840	-0-	-3392	-0-	29840	2	N	-0-			-0-
09	31020 X	27709	-0-	-3311	-0-	27709	2	N	-0-			-0-
10	32054 X	24647	-0-	-7407	-0-	24647	2	N	-0-			-0-
11	31220 X	31220	-0-	-0-	-0-	31220	2	N	-0-			-0-
*12	32823 X	32823	-0-	-0-	-0-	32823	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 330,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OATES, NE. (DEVONIAN)		//CONT.//		66591 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
EICHENHOFER, C. C., -B-		WELL #:		1	RRCID ->	045595	COMPL. DATE	11/23/1968	TOTAL DEPTH	13690	PERF. N/A
M	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		26529 X	26529	-0-	-0-	26529	2	N	-0-		-0-
02		23800 X	22564	-0-	-1236	22564	2	N	-0-		-0-
03		26226 X	24254	-0-	-1972	24254	2	N	-0-		-0-
04		25680 X	23658	-0-	-2022	23658	2	N	-0-		-0-
05		26536 X	24833	-0-	-1703	24833	2	N	-0-		-0-
06		25680 X	24192	-0-	-1488	24192	2	N	-0-		-0-
07		24986 X	15082	-0-	-9904	15082	2	N	-0-		-0-
08		24831 X	24347	-0-	-484	24347	2	N	-0-		-0-
09		24566 X	24566	-0-	-0-	24566	2	N	-0-		-0-
10		24986 X	24392	-0-	-594	24392	2	N	-0-		-0-
11		24180 X	19334	-0-	-4846	19334	2	N	-0-		-0-
12		25389 X	19734	-0-	-5655	19734	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		273,485		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHELL		WELL #:		1	RRCID ->	046610	COMPL. DATE	06/25/1969	TOTAL DEPTH	13940	PERF. N/A
01		2771 X	2771	-0-	-0-	2771	2	N	-0-		-0-
02		2405 X	2405	-0-	-0-	2405	2	N	-0-		-0-
03		2969 X	2969	-0-	-0-	2969	2	N	-0-		-0-
04		2541 X	2541	-0-	-0-	2541	2	N	-0-		-0-
05		2349 X	2349	-0-	-0-	2349	2	N	-0-		-0-
06		2885 X	2885	-0-	-0-	2885	2	N	-0-		-0-
07		2046 X	1758	-0-	-288	1758	2	N	-0-		-0-
08		2748 N	2748	-0-	-0-	2748	2	N	-0-		-0-
09		2267 N	2267	-0-	-0-	2267	2	N	-0-		-0-
10		1994 N	1994	-0-	-0-	1994	2	N	-0-		-0-
11		2604 N	2604	-0-	-0-	2604	2	N	-0-		-0-
*12		2102 N	2102	-0-	-0-	2102	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		29,393		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OATES, SW. (DEVONIAN)		66593 100		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
CAMERON EXPLORATION, INC.		126996									
P. T. HUDGINS 34		WELL #:		2H	RRCID ->	200657	COMPL. DATE	09/23/2003	TOTAL DEPTH	14770	PERF.13580 - 14770
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-					

OATES, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 66593 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. //CONT.// 126996
HUDGINS 37 WELL #: 1H RRCID -> 224245 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13776 - 14998

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TOWNSEND SWD WELL #: 1 RRCID -> 230692 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 13685 PERF. 4645 - 5400

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

OATES, SW. (MONTROYA) 66593 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
HUDGINS, P. T. 36 WELL #: 1SW RRCID -> 189436 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 14220 PERF. 4030 - 4900

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

OATES, SW (WOODFORD)		66953 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
CAMERON EXPLORATION, INC.		126996								
HUDGINS 11		WELL #: 1		RRCID -> 220981		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 14362 PERF.13316 - 13336		
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-				

ONLAW (GRAYBURG)		67381 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS		
MOSAIC TEXAS LLC		589983								
YATES, SUN		WELL #: 1		RRCID -> 057131		COMPL. DATE 11/15/1973		TOTAL DEPTH 1185 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-	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	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	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-				

YATES, SUN		67381 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS		
MOSAIC TEXAS LLC		589983								
YATES, SUN		WELL #: 2		RRCID -> 057791		COMPL. DATE 01/09/1974		TOTAL DEPTH 1243 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-	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	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	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-				

ONLAW (GRAYBURG)		//CONT.//		67381 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PECOS								
MOSAIC TEXAS LLC		//CONT.//		589983											
YATES "A"		WELL #:		1	RRCID ->	057828	COMPL. DATE	02/15/1974	TOTAL DEPTH	1270	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	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	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	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-

YATES "B"		WELL #:		2	RRCID ->	058876	COMPL. DATE	06/20/1974	TOTAL DEPTH	1308	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	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	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-

YATES "E"		WELL #:		1	RRCID ->	059932	COMPL. DATE	10/24/1974	TOTAL DEPTH	1305	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	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	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

OWEGO (CLEAR FORK) 67871 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
VALLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 076334 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 3260 PERF. N/A

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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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 (GLORIETA) 67871 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
MEEKS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 048708 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 2427 - 2459

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-					

ARCO -R- WELL #: 2A RRCID -> 059629 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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 (GLORIETA)		//CONT.//		67871 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.//		426961									
ARCO -R- SWD		WELL #:		1	RRCID ->	060045	COMPL. DATE	00/00/1976	TOTAL DEPTH	3390	PERF. 1310 - 1340		
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-						

OWEGO (TANSILL)				67871 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961									
IOWA REALTY TRUST 125 "A"		WELL #:		3SC	RRCID ->	057818	COMPL. DATE	11/12/1973	TOTAL DEPTH	3480	PERF. N/A		
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	29			142
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-			N	28			170
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	36	171	1	35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	43			78
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1 2	46 9	N	42			120
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1 2	35 9	N	32			152
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1 2	25 9	N	23			175
08	62	N	18	-0-	-44	-0-	1 2	17 9	N	15			190
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	44	172	1	62
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	41			103
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	49			152
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11			163
TOTAL GAS PROD:			127	TOTAL CONDENSATE PROD:			393						

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		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

OWEGO (TUBB) //CONT.// 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. //CONT.// 216899
ARCO FEE "101" WELL #: 1 RRCID -> 068170 COMPL. DATE 09/17/1976 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A

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

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
VALLEY -0- WELL #: 2 RRCID -> 020555 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 3884 PERF. 2359 - 3030

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-

VALLEY -J- WELL #: 1 RRCID -> 020557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2439 - 2550

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 (TUBB)		//CONT.//		67871 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.//		426961											
VALLEY -E-		WELL #:		1	RRCID ->	020558	COMPL. DATE	05/05/1959	TOTAL DEPTH	3156	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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-							

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-	17				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	18				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7	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:		8							

VALLEY "C"		WELL #:		1	RRCID ->	080369	COMPL. DATE	01/27/1979	TOTAL DEPTH	3195	PERF. 2985 - 3008				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
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

OWEGO (TUBB)		//CONT.//		68771 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.//		426961									
VALLEY 3		WELL #:		1	RRCID ->	159047	COMPL. DATE	04/05/1996	TOTAL DEPTH	4003	PERF. 2094 - 2974		
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-			64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		11					

PAMELA (SILURIAN)				68721 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
EOG RESOURCES, INC.				253162									
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-					

RECOVERY OPERATING LP				696542									
GS STATE		WELL #:		1	RRCID ->	223353	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	14775	PERF. 14252 - 14320		
01	6603 X	5572	-0-	-1031	-0-	5572	2		N	-0-			-0-
02	5964 X	2578	-0-	-3386	-0-	2578	2		N	-0-			-0-
03	6603 X	6240	-0-	-363	-0-	6240	2		N	-0-			-0-
04	5400 X	5317	-0-	-83	-0-	5317	2		N	-0-			-0-
05	5580 X	2566	-0-	-3014	-0-	2566	2		N	-0-			-0-
06	6030 X	2526	-0-	-3504	-0-	2526	2		N	-0-			-0-
07	6231 X	3708	-0-	-2523	-0-	3708	2		N	-0-			-0-
08	6231 X	3992	-0-	-2239	-0-	3992	2		N	-0-			-0-
09	5310 X	3347	-0-	-1963	-0-	3347	2		N	-0-			-0-
10	3720 X	3510	-0-	-210	-0-	3510	2		N	-0-			-0-
11	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2		N	-0-			-0-
*12	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		48,667				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PAMELA (SILURIAN) //CONT.// 68721 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 RECOVERY OPERATING LP //CONT.// 696542
 ARMSTRONG STATE WELL #: 1 RRCID -> 233022 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850

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	19752 X	19752	-0-	-0-	-0-	19752	2			N	-0-			-0-
02	12852 X	5233	-0-	-7619	-0-	5233	2			N	-0-			-0-
03	14287 X	14287	-0-	-0-	-0-	14287	2			N	-0-			-0-
04	13770 X	12493	-0-	-1277	-0-	12493	2			N	-0-			-0-
05	14229 X	10267	-0-	-3962	-0-	10267	2			N	-0-			-0-
06	13770 X	11059	-0-	-2711	-0-	11059	2			N	-0-			-0-
07	14229 X	13148	-0-	-1081	-0-	13148	2			N	-0-			-0-
08	14229 X	7096	-0-	-7133	-0-	7096	2			N	-0-			-0-
09	12480 X	11205	-0-	-1275	-0-	11205	2			N	-0-			-0-
10	13144 X	10529	-0-	-2615	-0-	10529	2			N	-0-			-0-
11	12720 X	9761	-0-	-2959	-0-	9761	2			N	-0-			-0-
12	13144 X	9479	-0-	-3665	-0-	9479	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 134,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAPOOSE (ATOKA) 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 FELIX WATER, LLC 265326
 HALEY "32" WELL #: 1 RRCID -> 171296 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 21010 PERF.15494 - 15514

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

HALEY BRINE COMPANY 345404
 HALEY 32 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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS 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				
PERCUSSION PETROLEUM OPER II,LLC				653216								
ROARK				WELL #: 1	RRCID -> 155071	COMPL. DATE 06/01/1996	TOTAL DEPTH 18538	PERF.15324	- 15334			
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 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
02		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
03		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
04		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
05		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
06		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
07		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
08		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
09		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
10		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
11		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			52
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ROARK "34"				WELL #: 1	RRCID -> 172937	COMPL. DATE 02/04/1999	TOTAL DEPTH 18460	PERF.15260	- 15266			
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 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
02		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
03		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
04		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
05		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
06		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
07		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
08		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
09		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
10		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
*11		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			48
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			
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-			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-				

PARKS (CONSOLIDATED)		//CONT.//		69233 125	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726									
STEWART 32		WELL #:		1	RRCID ->	128908	COMPL. DATE	10/21/1988	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	10568 - 10603	
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		682 N	611	-0-	-71	-0-	547 3	64 9	N	58	157 1		110
02		470 N	470	-0-	-0-	-0-	438 3	32 9	N	29			139
03		741 N	741	-0-	-0-	-0-	690 3	51 9	N	46			185
04		600 N	83	-0-	-517	-0-	81 3	2 9	N	2			187
05		787 N	787	-0-	-0-	-0-	754 3	33 9	N	30			217
06		660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	22			239
07		486 N	486	-0-	-0-	-0-	473 3	13 9	N	12			251
08		682 N	484	-0-	-198	-0-	427 3	57 9	N	52	168 1		135
09		534 N	534	-0-	-0-	-0-	504 3	30 9	N	27			162
10		496 N	251	-0-	-245	-0-	236 3	15 9	N	14			176
11		480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			176
12		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			176
TOTAL GAS PROD:			4,447		TOTAL CONDENSATE PROD:						292		

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND			
AVERY 22													
		WELL #:		1	RRCID ->	280230	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	11915	PERF.	10880 - 11770	
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		31093 X	25083	-0-	-6010	-0-	2 1	23782 3	N	1181	1237 0		379
							1299 9						
02		26404 X	16348	-0-	-10056	-0-	112 1	15236 3	N	909	731 0		557
							1000 9						
03		28117 X	24581	-0-	-3536	-0-	124 1	23223 3	N	1122	1317 0		362
							1234 9						
04		25980 X	21469	-0-	-4511	-0-	120 1	19874 3	N	1341	1099 0		604
							1475 9						
05		25482 X	20436	-0-	-5046	-0-	124 1	19160 3	N	1047	738 0		913
							1152 9						
06		24270 X	18293	-0-	-5977	-0-	120 1	17096 3	N	979	774 0		1118
							1077 9						
07		24583 X	17674	-0-	-6909	-0-	124 1	16653 3	N	815	1387 0		546
							897 9						
08		24583 X	17595	-0-	-6988	-0-	124 1	16417 3	N	904	720 0		730
							60 4	994 9					
09		21480 X	5147	-0-	-16333	-0-	120 1	4710 3	N	179	544 0		365
							120 4	197 9					
10		20429 X	3796	-0-	-16633	-0-	124 1	3466 3	N	147			512
							44 4	162 9					
11		29868 X	29868	-0-	-0-	-0-	120 1	28115 3	N	1419	1438 0		493
							72 4	1561 9					
*12		23938 X	23938	-0-	-0-	-0-	124 1	22518 3	N	1065	753 0		805
							124 4	1172 9					
TOTAL GAS PROD:			224,228		TOTAL CONDENSATE PROD:						11,108		

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						
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-					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-										

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND											
BRAUN, J. C. "20"		WELL #:		1H		RRCID ->		169439		COMPL. DATE		07/01/1998		TOTAL DEPTH		15016		PERF.12125 - 15016	
01	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	5518	3	122	9	Y	111					189			
02	3276 X	2442	-0-	-834	-0-	2381	3	61	9	Y	55	175	1			69			
03	6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	6685	3	132	9	Y	120	4	8			185			
04	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	6085	3	106	9	Y	96	178	1			103			
05	DLQ G-10	5054	-0-	5054	5054	4978	3	76	9	Y	69					172			
06	DLQ G-10	3754	-0-	3754	8808	3651	3	103	9	Y	94	177	1			89			
07	DLQ G-10	4006	-0-	4006	12814	3927	3	79	9	Y	72					161			
08	DLQ G-10	2509	-0-	2509	15323	2436	3	73	9	Y	66	5	8			222			
*09	15323 X	-0-	-0-	-15323	-0-					Y	-0-					-0-			
*10	4712 X	3074	-0-	-1638	-0-	2986	3	88	9	Y	80					197			
11	3870 X	2772	-0-	-1098	-0-	2676	3	96	9	Y	87	185	1			99			
12	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					99			
TOTAL GAS PROD:		42,259		TOTAL CONDENSATE PROD:		850													

"SV" REBEL FEE		WELL #:		3H		RRCID ->		170427		COMPL. DATE		05/04/1998		TOTAL DEPTH		12168		PERF.14070 - 15750	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
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 (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 PROD	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		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-				

CAPPS FARMS				WELL #: 2H	RRCID -> 291014	COMPL. DATE 05/15/2021	TOTAL DEPTH 11969	PERF. 11893	- 15594				
05	06	07	08	09	10	11	12						
05	0	14226	-0-	14226	14226	12872 3	1354 9	N	1231	1251 1	2 8	346	
06	28285 X	14059	-0-	-14226	-0-	12671 3	1388 9	N	1262	1262 1		346	
07	15841 X	9315	-0-	-6526	-0-	7961 3	1354 9	N	1231	1250 1	6 8	321	
08	15841 X	12706	-0-	-3135	-0-	9842 3	1525 4	N	1217	1243 1	41 8	254	
						1339 9							
09	16338 X	16338	-0-	-0-	-0-	495 1	12584 3	N	1141	1080 1	28 8	287	
						1255 9							
10	16759 X	16759	-0-	-0-	-0-	495 1	11971 3	N	1110	1067 1	4 8	326	
						3072 4	1221 9						
11	14416 X	14416	-0-	-0-	-0-	450 1	11811 3	N	1016	1027 1	58 8	257	
						1037 4	1118 9						
12	15841 X	14479	-0-	-1362	-0-	11992 3	1417 4	N	973	905 1	18 8	307	
						1070 9							
TOTAL GAS PROD:		112,298				TOTAL CONDENSATE PROD:			9,181				

XTO ENERGY INC.				945936		COMPL. DATE 12/06/1966		TOTAL DEPTH 12900	PERF. N/A		
COLLINGS, H. S., UNIT				WELL #: 1 U	RRCID -> 040790						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
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 #:		1307	RRCID ->	057710	COMPL. DATE	02/02/1974	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1802	RRCID ->	146414	COMPL. DATE	10/30/1969	TOTAL DEPTH	11980	PERF.	11748 - 11868
01	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3		Y	-0-		-0-
02	896 N	889	-0-	-7	-0-	889	3		Y	-0-		-0-
03	1209 N	635	-0-	-574	-0-	635	3		Y	-0-		-0-
04	1080 N	372	-0-	-708	-0-	372	3		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	477	-0-	477	-0-	477	3		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	433	-0-	433	-0-	910	433	3	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	203	-0-	203	-0-	1113	203	3	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1113			Y	-0-		-0-
09	2255 N	1142	-0-	-1113	-0-	1142	3		Y	-0-		-0-
10	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	994	3	37 9	Y	34	29 0	5
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	482	3	32 9	Y	29	24 0	10
12	1178 N	507	-0-	-671	-0-	459	3	48 9	Y	44	41 0	13
TOTAL GAS PROD:		7,331				TOTAL CONDENSATE PROD:		107				

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		2401	RRCID ->	154094	COMPL. DATE	02/25/1995	TOTAL DEPTH	13838	PERF.	11650 - 13838
01	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1407	3	6 9	Y	5	6 0	1
02	1344 N	1130	-0-	-214	-0-	1130	3		Y	-0-	1 0	-0-
03	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1399	3	14 9	Y	13	11 0	2
04	1380 N	1294	-0-	-86	-0-	1286	3	8 9	Y	7	7 0	1
05	DLQ G-10	1375	-0-	1375	-0-	1374	3	1 9	Y	1	2 0	-0-
06	DLQ G-10	1227	-0-	1227	-0-	2602	1225	3	2 9	Y	2	2 0
07	DLQ G-10	1209	-0-	1209	-0-	3811	1203	3	6 9	Y	5	4 0
08	DLQ G-10	1237	-0-	1237	-0-	5048	1212	3	25 9	Y	23	18 0
09	6059 X	1011	-0-	-5048	-0-	1005	3	6 9	Y	5	10 0	1
10	878 X	878	-0-	-0-	-0-	878	3		Y	-0-	1 0	-0-
11	1200 N	705	-0-	-495	-0-	705	3		Y	-0-		-0-
12	1054 N	939	-0-	-115	-0-	939	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,831				TOTAL CONDENSATE PROD:		61				

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1929		RRCID -> 156427		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 12480 PERF.12106 - 16300								
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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2021																

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

COLLINS, H. S. UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 156440		COMPL. DATE 10/26/1995		TOTAL DEPTH 15765 PERF.12024 - 15765								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2021																

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

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2324H		RRCID -> 157160		COMPL. DATE 07/26/1999		TOTAL DEPTH 15787 PERF.11990 - 15787								
01	5518 X	4827	-0-	-691	-0-	4773	3	54	9	Y	49	42	0			7
02	4984 X	3930	-0-	-1054	-0-	3702	3	228	9	Y	207	175	0			39
03	5518 X	4694	-0-	-824	-0-	4573	3	121	9	Y	110	134	0			15
04	4980 X	4330	-0-	-650	-0-	4230	3	100	9	Y	91	87	0			19
05	DLQ G-10	4484	-0-	4484	4484	4458	3	26	9	Y	24	39	0			4
06	DLQ G-10	4382	-0-	4382	8866	4331	3	51	9	Y	46	42	0			8
07	DLQ G-10	4459	-0-	4459	13325	4411	3	48	9	Y	44	41	0			11
08	DLQ G-10	4420	-0-	4420	17745	4275	3	145	9	Y	132	108	0			35
09	21796 X	4051	-0-	-17745	-0-	3902	3	149	9	Y	135	135	0	4	6	31
10	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	3983	3	139	9	Y	126	138	0			19
11	4020 X	1630	-0-	-2390	-0-	1540	3	90	9	Y	82	72	0			29
*12	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	5458	3	143	9	Y	130	120	0			39

TOTAL GAS PROD: 50,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,176

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2387 X	1319	-0-	-1068	-0-	1302	3	17	9	Y	15	13	0		2
02	2156 N	885	-0-	-1271	-0-	842	3	43	9	Y	39	34	0		7
03	2387 N	709	-0-	-1678	-0-	699	3	10	9	Y	9	15	0		1
04	1290 N	826	-0-	-464	-0-	822	3		4	Y	4	4	0		1
05	DLQ G-10	1288	-0-	1288	1288	1288	3			Y	-0-	1	0		-0-
06	DLQ G-10	993	-0-	993	2281	993	3			Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	265	-0-	265	2546	265	3			Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2546					Y	-0-				-0-
09	2900 N	3879	-0-	979	3525	3879	3			Y	-0-				-0-
10	3100 N	3126	-0-	26	3551	3126	3			Y	-0-				-0-
11	4188 X	637	-0-	-3551	-0-	601	3	36	9	Y	33	21	0		12
12	3999 X	607	-0-	-3392	-0-	548	3	59	9	Y	54	50	0		16
TOTAL GAS PROD:		14,534				TOTAL CONDENSATE PROD:				154					

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		904H	RRCID ->	165082	COMPL. DATE	07/30/1997	TOTAL DEPTH	15724	PERF.	11903 - 15574	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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 #:		1421H	RRCID ->	167211	COMPL. DATE	09/05/1997	TOTAL DEPTH	15945	PERF.	11810 - 15945			
01	12302 X	12302	-0-	-0-	-0-	12207	3	95	9	Y	86	140	0		34
02	10416 X	9078	-0-	-1338	-0-	9021	3	57	9	Y	52	50	0		36
03	14601 X	9498	-0-	-5103	-0-	9425	3	73	9	Y	66	78	0		24
04	14130 X	11338	-0-	-2792	-0-	11266	3	72	9	Y	65	61	0	1 8	27
05	DLQ G-10	10051	-0-	10051	10051	9902	3	149	9	Y	135	86	0		76
06	DLQ G-10	4555	-0-	4555	14606	4544	3	11	9	Y	10	78	0		8
07	DLQ G-10	5439	-0-	5439	20045	5439	3			Y	-0-	8	0		-0-
08	DLQ G-10	5169	-0-	5169	25214	5169	3			Y	-0-				-0-
09	33380 X	8166	-0-	-25214	-0-	8166	3			Y	-0-				-0-
10	8690 X	8690	-0-	-0-	-0-	8431	3	259	9	Y	235	96	0		139
11	14299 X	14299	-0-	-0-	-0-	14124	3	175	9	Y	159	233	0		65
*12	12299 X	12299	-0-	-0-	-0-	12254	3	45	9	Y	41	38	0		68
TOTAL GAS PROD:		110,884				TOTAL CONDENSATE PROD:				849					

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	7564 X	5526	-0-	-2038	-0-	5491	3	35	9	Y	32	41	0		13
02	7280 X	3961	-0-	-3319	-0-	3935	3	26	9	Y	24	20	0		17
03	8060 X	5496	-0-	-2564	-0-	5466	3	30	9	Y	27	34	0		10
04	7800 X	5317	-0-	-2483	-0-	5120	3	197	9	Y	179	113	0		76
05	DLQ G-10	3838	-0-	3838	3838	3729	3	109	9	Y	99	119	0		56
06	DLQ G-10	4570	-0-	4570	8408	4448	3	122	9	Y	111	78	0		89
07	DLQ G-10	4216	-0-	4216	12624	3964	3	252	9	Y	229	183	0		135
08	DLQ G-10	4097	-0-	4097	16721	3724	3	373	9	Y	339	227	0		247
09	22470 X	5749	-0-	-16721	-0-	5252	3	497	9	Y	452	441	0		258
10	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3578	3	190	9	Y	173	329	0		102
11	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3566	3	52	9	Y	47	130	0		19
12	3689 X	2858	-0-	-831	-0-	2845	3	13	9	Y	12	11	0		20
TOTAL GAS PROD:		53,014		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,724							

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1831H		RRCID -> 168706	COMPL. DATE 03/08/1998	TOTAL DEPTH 15670	PERF.11627	- 15451							
01	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			Y	-0-				-0-
02	868 X	569	-0-	-299	-0-	569	3			Y	-0-				-0-
03	3100 N	3736	-0-	636	636	3736	3			Y	-0-				-0-
04	3000 N	6492	-0-	3492	4128	6491	3	1	9	Y	1	1	8		-0-
05	DLQ G-10	5101	-0-	5101	9229	5101	3			Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	6115	-0-	6115	15344	6115	3			Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	5450	-0-	5450	20794	5450	3			Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	5121	-0-	5121	25915	5121	3			Y	-0-				-0-
09	30206 X	4291	-0-	-25915	-0-	4291	3			Y	-0-				-0-
10	954 X	954	-0-	-0-	-0-	954	3			Y	-0-				-0-
11	984 X	984	-0-	-0-	-0-	984	3			Y	-0-				-0-
*12	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785	3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		40,773		TOTAL CONDENSATE PROD:				1							

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 168901	COMPL. DATE 01/18/1998	TOTAL DEPTH 15610	PERF.11984	- 15520							
01	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3076	3	81	9	Y	74	147	0		173
02	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2494	3	57	9	Y	52				225
03	3317 X	3295	-0-	-22	-0-	3237	3	58	9	Y	53				278
04	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3242	3	61	9	Y	55	125	0	2	206
05	DLQ G-10	4023	-0-	4023	4023	3959	3	64	9	Y	58				264
06	DLQ G-10	3682	-0-	3682	7705	3624	3	58	9	Y	53	126	0		191
07	DLQ G-10	3192	-0-	3192	10897	3140	3	52	9	Y	47				238
08	DLQ G-10	2171	-0-	2171	13068	2135	3	36	9	Y	33				271
09	15982 X	2914	-0-	-13068	-0-	2871	3	43	9	Y	39				310
10	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2970	3	18	9	Y	16				326
11	3330 X	2466	-0-	-864	-0-	2438	3	28	9	Y	25				351
12	3193 X	2300	-0-	-893	-0-	2044	3	256	9	Y	233	181	0		403
TOTAL GAS PROD:		36,042		TOTAL CONDENSATE PROD:				738							

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	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	8823 X	8823	-0-	-0-	-0-	8582 3	241 9	Y	219	265 0		87
02	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	5856 3	185 9	Y	168	139 0		116
03	9649 X	9649	-0-	-0-	-0-	9381 3	268 9	Y	244	271 0		89
04	6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	6690 3	78 9	Y	71	130 0		30
05	DLQ G-10	5268	-0-	5268	5268	5184 3	84 9	Y	76	63 0		43
06	DLQ G-10	6310	-0-	6310	11578	6218 3	92 9	Y	84	60 0		67
07	DLQ G-10	7119	-0-	7119	18697	7119 3		Y	-0-	67 0		-0-
08	DLQ G-10	6690	-0-	6690	25387	6690 3		Y	-0-			-0-
09	33774 X	8387	-0-	-25387	-0-	8387 3		Y	-0-			-0-
10	13539 X	13539	-0-	-0-	-0-	13539 3		Y	-0-			-0-
11	10652 X	10652	-0-	-0-	-0-	10502 3	150 9	Y	136	81 0		55
*12	9594 X	9594	-0-	-0-	-0-	9557 3	37 9	Y	34	32 0		57
TOTAL GAS PROD:		98,840		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,032						

ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	169333	COMPL. DATE	04/20/1998	TOTAL DEPTH	12011	PERF.11938 -	12010
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-						

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	169336	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL DEPTH	16150	PERF.11902 -	16046
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 0		3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0		2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0		1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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 #: 3H		RRCID -> 169648	COMPL. DATE 06/10/1998	TOTAL DEPTH 11668	PERF.11716	- 11824				
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.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ANDREWS, J. A.		WELL #: 1H		RRCID -> 170300	COMPL. DATE 06/12/1998	TOTAL DEPTH 12048	PERF.11914	- 12014				
01	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3	Y	-0-			-0-
02	1204 N	-0-	-0-	-1204	-0-			Y	-0-			-0-
03	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-			-0-
04	1290 N	-0-	-0-	-1290	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,674				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

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) XTO ENERGY INC. PARKS FIELD UNIT NO. 2		//CONT.// 69233 166 //CONT.// 945936		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND			
		WELL #: 2417H		RRCID -> 170474	COMPL. DATE 08/04/1998	TOTAL DEPTH 12050	PERF.11856 - 17146					
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		2387 X	2064	-0-	-323	-0-	2063 3	1 9	Y	1	2 0	-0-
02		2156 X	1198	-0-	-958	-0-	1185 3	13 9	Y	12	10 0	2
03		2046 X	977	-0-	-1069	-0-	968 3	9 9	Y	8	9 0	1
04		2010 X	1237	-0-	-773	-0-	1180 3	57 9	Y	52	42 0	11
05	DLQ	G-10	998	-0-	998	998	994 3	4 9	Y	4	14 0	1
06	DLQ	G-10	1092	-0-	1092	2090	1088 3	4 9	Y	4	4 0	1
07	DLQ	G-10	327	-0-	327	2417	326 3	1 9	Y	1	2 0	-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2417			Y	-0-		-0-
09		3741 X	1324	-0-	-2417	-0-	1324 3		Y	-0-		-0-
10		1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1274 3	12 9	Y	11	9 0	2
11		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1086 3	2 9	Y	2	3 0	1
12		1364 N	1066	-0-	-298	-0-	1066 3		Y	-0-	1 0	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,657		TOTAL CONDENSATE PROD:		95						

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 172304	COMPL. DATE 12/22/1998	TOTAL DEPTH 11935	PERF.12009 - 15801					
01		6944 X	5270	-0-	-1674	-0-	5270 3		Y	-0-		-0-
02		5292 X	3566	-0-	-1726	-0-	3566 3		Y	-0-		-0-
03		5859 X	5230	-0-	-629	-0-	5230 3		Y	-0-		-0-
04		5670 X	4247	-0-	-1423	-0-	4247 3		Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	2862	-0-	2862	2862	2862 3		Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	1350	-0-	1350	4212	1350 3		Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	6500	-0-	6500	10712	6500 3		Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	7015	-0-	7015	17727	7015 3		Y	-0-		-0-
09		23968 X	6241	-0-	-17727	-0-	6241 3		Y	-0-		-0-
10		5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	5516 3		Y	-0-		-0-
11		6390 X	4086	-0-	-2304	-0-	4086 3		Y	-0-		-0-
12		6603 X	3511	-0-	-3092	-0-	3511 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		55,394		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1826H		RRCID -> 172691	COMPL. DATE 02/19/1999	TOTAL DEPTH 12670	PERF.11997 - 14751					
01		4805 X	3346	-0-	-1459	-0-	3321 3	25 9	Y	23	36 0	9
02		4340 X	3411	-0-	-929	-0-	3400 3	11 9	Y	10	12 0	7
03		4154 X	3539	-0-	-615	-0-	3530 3	9 9	Y	8	12 0	3
04		3240 X	1401	-0-	-1839	-0-	1370 3	31 9	Y	28	19 0	12
05	DLQ	G-10	1811	-0-	1811	1811	1805 3	6 9	Y	5	14 0	3
06	DLQ	G-10	2478	-0-	2478	4289	2472 3	6 9	Y	5	4 0	4
07	DLQ	G-10	2214	-0-	2214	6503	2203 3	11 9	Y	10	8 0	6
08	DLQ	G-10	2084	-0-	2084	8587	2070 3	14 9	Y	13	9 0	10
09		10734 X	2147	-0-	-8587	-0-	2132 3	15 9	Y	14	16 0	8
10		982 X	982	-0-	-0-	-0-	982 3		Y	-0-	8 0	-0-
11		1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3		Y	-0-		-0-
*12		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		25,234		TOTAL CONDENSATE PROD:		116						

OIL AND GAS DIVISION

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	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	4092 X	3164	-0-	-928	-0-	3135 3	29 9	Y	26	26	33 0		4
02	3696 X	1465	-0-	-2231	-0-	1415 3	50 9	Y	45	45	40 0		9
03	3627 X	768	-0-	-2859	-0-	759 3	9 9	Y	8	8	16 0		1
04	3510 X	982	-0-	-2528	-0-	981 3	1 9	Y	1	1	2 0		-0-
05	DLQ G-10	1950	-0-	1950	1950	1950 3		Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	3207	-0-	3207	5157	3182 3	25 9	Y	23	23	19 0		4
07	DLQ G-10	1280	-0-	1280	6437	1236 3	44 9	Y	40	40	34 0		10
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6437			Y	140	140	113 0		37
09	11161 X	4724	-0-	-6437	-0-	4617 3	107 9	Y	97	97	109 0	3 6	22
10	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	3941 3	233 9	Y	212	212	202 0		32
11	3210 X	1596	-0-	-1614	-0-	1512 3	84 9	Y	76	76	81 0		27
12	4867 X	1426	-0-	-3441	-0-	1313 3	113 9	Y	103	103	99 0		31
TOTAL GAS PROD:		24,736		TOTAL CONDENSATE PROD:		771							

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	181750	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11964	- 15638	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21 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-	6 0			8
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				8
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 0			4
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 0			2
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GATLIN, MARY		WELL #:		2005H	RRCID ->	183142	COMPL. DATE	01/05/2001	TOTAL DEPTH	11925	PERF.11658	- 15648	
01	4123 X	3865	-0-	-258	-0-	3801 3	64 9	Y	58	58 0			8
02	3724 X	3301	-0-	-423	-0-	3256 3	45 9	Y	41	41 0			8
03	4061 X	4016	-0-	-45	-0-	3955 3	61 9	Y	55	55 0			8
04	3930 X	3296	-0-	-634	-0-	3263 3	33 9	Y	30	32 0			6
05	DLQ G-10	3887	-0-	3887	3887	3820 3	67 9	Y	61	56 0			11
06	DLQ G-10	3922	-0-	3922	7809	3880 3	42 9	Y	38	42 0			7
07	DLQ G-10	4052	-0-	4052	11861	4009 3	43 9	Y	39	36 0			10
08	DLQ G-10	3600	-0-	3600	15461	3555 3	45 9	Y	41	40 0			11
09	19014 X	3553	-0-	-15461	-0-	3542 3	11 9	Y	-0-	18 0	1 6		2
10	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624 3		Y	-0-	2 0			-0-
11	3930 X	2988	-0-	-942	-0-	2988 3		Y	-0-				-0-
12	4061 X	3800	-0-	-261	-0-	3800 3		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		44,904		TOTAL CONDENSATE PROD:		373							

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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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 'C'		WELL #:		3	RRCID ->	191117	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10920	- 12962
01	4743 X	4072	-0-	-671	-0-	4035	3	37 9	Y	34	21 0	13
02	4256 X	3216	-0-	-1040	-0-	3210	3	6 9	Y	5	15 0	3
03	4712 X	4181	-0-	-531	-0-	4173	3	8 9	Y	7	7 0	3
04	4500 X	3950	-0-	-550	-0-	3930	3	20 9	Y	18	13 0	8
05	DLQ G-10	4135	-0-	4135	4135	4134	3	1 9	Y	1	8 0	1
06	DLQ G-10	3817	-0-	3817	7952	3815	3	2 9	Y	2	1 0	2
07	DLQ G-10	4163	-0-	4163	12115	4163	3		Y	-0-	2 0	-0-
08	DLQ G-10	4303	-0-	4303	16418	4303	3		Y	-0-		-0-
09	20603 X	4185	-0-	-16418	-0-	4185	3		Y	-0-		-0-
10	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3		Y	-0-		-0-
11	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	3		Y	-0-		-0-
12	3844 X	3408	-0-	-436	-0-	3408	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		47,569				TOTAL CONDENSATE PROD:		67				

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 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-

PARKS, ROY 15		WELL #:		1H	RRCID ->	191898	COMPL. DATE	07/26/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11794	- 13411		
01	3596 X	3529	-0-	-67	-0-	3409	3	120	9	Y	109	112	0	15
02	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3205	3	64	9	Y	58	62	0	11
03	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3608	3	120	9	Y	109	105	0	15
04	3480 X	3432	-0-	-48	-0-	3337	3	95	9	Y	86	83	0	18
05	DLQ G-10	3485	-0-	3485	3485	3382	3	103	9	Y	94	95	0	17
06	DLQ G-10	1593	-0-	1593	5078	1583	3	10	9	Y	9	24	0	2
07	DLQ G-10	5759	-0-	5759	10837	5615	3	144	9	Y	131	101	0	32
08	DLQ G-10	6490	-0-	6490	17327	6395	3	95	9	Y	86	95	0	23
09	21193 X	3866	-0-	-17327	-0-	3866	3			Y	-0-	22	0	-0-
10	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	7671	3	158	9	Y	144	122	0	22
11	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	6701	3	131	9	Y	119	99	0	42
*12	7039 X	7039	-0-	-0-	-0-	6907	3	132	9	Y	120	126	0	36

TOTAL GAS PROD: 56,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,065

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1320H	RRCID ->	195393	COMPL. DATE	12/24/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12041	- 14494		
01	4991 X	3041	-0-	-1950	-0-	2842	3	199	9	Y	181	205	0	72
02	4508 X	2580	-0-	-1928	-0-	2379	3	201	9	Y	183	128	0	127
03	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	5229	3	260	9	Y	236	277	0	86
04	4740 X	4030	-0-	-710	-0-	3841	3	189	9	Y	172	185	0	72
05	DLQ G-10	2544	-0-	2544	2544	2481	3	63	9	Y	57	97	0	32
06	DLQ G-10	3153	-0-	3153	5697	3076	3	77	9	Y	70	46	0	56
07	DLQ G-10	2898	-0-	2898	8595	2741	3	157	9	Y	143	115	0	84
08	DLQ G-10	2209	-0-	2209	10804	2209	3			Y	-0-	84	0	-0-
09	14294 X	3490	-0-	-10804	-0-	3490	3			Y	-0-			-0-
10	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	3			Y	-0-			-0-
11	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3393	3	195	9	Y	177	105	0	72
*12	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2692	3	55	9	Y	50	42	0	80

TOTAL GAS PROD: 39,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,269

PARKS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. BENGE, ARCH		//CONT.// 69233 166 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND						
		WELL #: 1		RRCID -> 195793		COMPL. DATE 12/13/2002		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.11797 - 15207				
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		7502 X	5908	-0-	-1594	-0-	5781 3	127 9	Y	115	120 0					16
02		6720 X	5234	-0-	-1486	-0-	5162 3	72 9	Y	65	69 0					12
03		10163 X	10163	-0-	-0-	-0-	9970 3	193 9	Y	175	163 0					24
04		8292 X	8292	-0-	-0-	-0-	8159 3	133 9	Y	121	110 0		12 8			23
05	DLQ	G-10	8418	-0-	8418	8418	8295 3	123 9	Y	112	115 0					20
06	DLQ	G-10	7038	-0-	7038	15456	6933 3	105 9	Y	95	97 0		1 8			17
07	DLQ	G-10	6984	-0-	6984	22440	6959 3	25 9	Y	23	34 0		1 8			5
08	DLQ	G-10	5883	-0-	5883	28323	5880 3	3 9	Y	3	7 0					1
09		36767 X	8444	-0-	-28323	-0-	8444 3		Y	-0-	1 0					-0-
10		8931 X	8931	-0-	-0-	-0-	8910 3	21 9	Y	19	16 0					3
11		7050 X	5847	-0-	-1203	-0-	5847 3		Y	-0-	3 0					-0-
12		7874 X	6350	-0-	-1524	-0-	6328 3	22 9	Y	20	14 0					6
TOTAL GAS PROD:		87,492				TOTAL CONDENSATE PROD:				748						

BENGE, MARION V.		WELL #: 4H		RRCID -> 233090		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 12282		PERF.12410 - 15061						
01		4154 X	3579	-0-	-575	-0-	3484 3	95 9	Y	86	88 0					12
02		3724 X	2852	-0-	-872	-0-	2763 3	89 9	Y	81	78 0					15
03		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	3945 3	107 9	Y	97	99 0					13
04		3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3700 3	81 9	Y	74	71 0		1 8			15
05	DLQ	G-10	3841	-0-	3841	3841	3758 3	83 9	Y	75	77 0					13
06	DLQ	G-10	3763	-0-	3763	7604	3676 3	87 9	Y	79	78 0					14
07	DLQ	G-10	2862	-0-	2862	10466	2809 3	53 9	Y	48	50 0					12
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	10466			Y	-0-	12 0					-0-
09		10466 X	-0-	-0-	-10466	-0-			Y	-0-						-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11		3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-			Y	-0-						-0-
12		2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-			Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		24,730				TOTAL CONDENSATE PROD:				540						

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1423H		RRCID -> 242954		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 12450		PERF.12468 - 15966						
01		713 N	630	-0-	-83	-0-	584 3	46 9	Y	42	47 0					17
02		560 N	497	-0-	-63	-0-	454 3	43 9	Y	39	29 0					27
03		560 N	560	-0-	-0-	-0-	514 3	46 9	Y	42	54 0					15
04		600 N	543	-0-	-57	-0-	499 3	44 9	Y	40	38 0					17
05	DLQ	G-10	571	-0-	571	571	527 3	44 9	Y	40	34 0					23
06	DLQ	G-10	527	-0-	527	1098	486 3	41 9	Y	37	30 0					30
07	DLQ	G-10	386	-0-	386	1484	343 3	43 9	Y	39	46 0					23
08	DLQ	G-10	546	-0-	546	2030	503 3	43 9	Y	39	34 0					28
09		2900 N	1012	-0-	-1888	142	956 3	56 9	Y	51	50 0					29
10		824 N	682	-0-	-142	-0-	657 3	25 9	Y	23	38 0					14
11		737 N	737	-0-	-0-	-0-	693 3	44 9	Y	40	38 0					16
*12		738 N	738	-0-	-0-	-0-	702 3	36 9	Y	33	10 0					39
TOTAL GAS PROD:		7,429				TOTAL CONDENSATE PROD:				465						

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		6975 X	5526	-0-	-1449	-0-	5222	3	304	9	Y	276	285	0			38
02		6300 X	4207	-0-	-2093	-0-	4020	3	187	9	Y	170	176	0			32
03		6076 X	5866	-0-	-210	-0-	5667	3	199	9	Y	181	188	0			25
04		5670 X	5495	-0-	-175	-0-	5255	3	240	9	Y	218	198	0			45
05	DLQ	G-10	5719	-0-	5719	5719	5412	3	307	9	Y	279	274	0			50
06	DLQ	G-10	5461	-0-	5461	11180	5194	3	267	9	Y	243	249	0			44
07	DLQ	G-10	5646	-0-	5646	16826	5365	3	281	9	Y	255	237	0			62
08	DLQ	G-10	4920	-0-	4920	21746	4670	3	250	9	Y	227	229	0			60
09		26035 X	4289	-0-	-21746	-0-	4124	3	165	9	Y	150	171	0	5	6	34
10		5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	4912	3	160	9	Y	145	157	0			22
11		5460 X	3545	-0-	-1915	-0-	3487	3	58	9	Y	53	56	0			19
12		5642 X	4239	-0-	-1403	-0-	4085	3	154	9	Y	140	117	0			42
TOTAL GAS PROD:			59,985			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,337								

BENGE, MARION V.		WELL #:	5H	RRCID ->	248748	COMPL. DATE	03/25/2009	TOTAL DEPTH	12102	PERF.	12400	-	16202				
01		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2167	3	39	9	Y	35	33	0			5
02		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2487	3	24	9	Y	22	23	0			4
03		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2458	3	51	9	Y	46	44	0			6
04		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2249	3	19	9	Y	17	18	0	2	8	3
05	DLQ	G-10	2378	-0-	2378	2378	2372	3	6	9	Y	5	7	0			1
06	DLQ	G-10	2329	-0-	2329	4707	2322	3	7	9	Y	6	6	0			1
07	DLQ	G-10	2522	-0-	2522	7229	2505	3	17	9	Y	15	12	0			4
08	DLQ	G-10	1918	-0-	1918	9147	1909	3	9	9	Y	8	10	0			2
09		2900 N	2260	-0-	-640	8507	2243	3	17	9	Y	15	14	0			3
10		3100 N	2143	-0-	-957	7550	2137	3	6	9	Y	5	7	0			1
11		3000 N	1538	-0-	-1462	6088	1536	3	2	9	Y	2	2	0			1
*12		3100 N	1901	-0-	-1199	4889	1884	3	17	9	Y	15	11	0			5
TOTAL GAS PROD:			26,483			TOTAL CONDENSATE PROD:			191								

GATLIN, MARY		WELL #:	2006H	RRCID ->	250315	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	11971	PERF.	13550	-	15400	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PARSLEY (DEVONIAN)		69440 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MIDLAND						
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726												
GAULT, SARAH		WELL #: 105		RRCID -> 116142		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 12694 PERF. 7683 - 11760						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-								

PAT BISHOP (YATES)		69534 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER						
SEGURO OIL AND GAS, LLC		763301												
SEALY SMITH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 131839		COMPL. DATE 04/18/1989		TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2508 - 2528						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
02		84 N	50	-0-	-34	-0-	50	3		N	-0-			-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-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:		122		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						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	7			133
02		588 N	12	-0-	-576	-0-	8	3	4	9	N	4		137
03		620 N	33	-0-	-587	-0-	24	3	9	9	N	8		145
04		570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-		145
05		434 N	274	-0-	-160	-0-	274	3			N	-0-	145 5	-0-
06		552 N	552	-0-	-0-	-0-	535	3	17	9	N	15		15
07		599 N	599	-0-	-0-	-0-	587	3	12	9	N	11		26
08		279 N	222	-0-	-57	-0-	218	3	4	9	N	4		30
09		540 N	262	-0-	-278	-0-	259	3	3	9	N	3		33
10		589 N	181	-0-	-408	-0-	181	3			N	-0-		33
11		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-		33
12		279 N	236	-0-	-43	-0-	235	3	1	9	N	1		34
TOTAL GAS PROD:		2,608		TOTAL CONDENSATE PROD:		53								

OIL AND GAS DIVISION

PAYTON (DEVONIAN)		69873 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
COLGATE OPERATING, LLC		167327									
BLAIR		WELL #:		1-U RRCID -> 161767		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 6698			
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		7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	7252 2	N	-0-		131
02		6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	6098 2	N	-0-		131
03		7826 X	7826	-0-	-0-	-0-	7826 2	N	-0-		131
04		7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	7415 2	N	-0-		131
05		7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	7217 2	N	-0-		131
06		6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	6747 2	N	-0-		131
07		7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	7370 2	N	-0-		131
08		6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	6796 2	N	-0-		131
09		3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839 2	N	-0-		131
10		3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598 2	N	-0-		131
*11		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084 2	N	-0-		131
12		2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		67,242				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CONTANGO RESOURCES, INC.		173206									
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-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ICE BROTHERS, INC.		421790									
BRITSON, J. O.		WELL #:		1A RRCID -> 020562		COMPL. DATE 07/02/1997		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4940 - 5005			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-			

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1705 N	1652	-0-	-53	-0-	1652	2				N	-0-			125
02		1540 N	1426	-0-	-114	-0-	1426	2				N	-0-			125
03		1612 N	1531	-0-	-81	-0-	1531	2				N	-0-			125
04		1590 N	1475	-0-	-115	-0-	1475	2				N	-0-			125
05		1581 N	1400	-0-	-181	-0-	1400	2				N	-0-			125
06		1470 N	1129	-0-	-341	-0-	1116	2	13	9		N	12			137
07		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1493	2	51	9		N	46			183
08		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1539	2	42	9		N	38	168	1	53
09		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1273	2	34	9		N	31			84
10		1550 N	1353	-0-	-197	-0-	1319	2	34	9		N	31			115
11		1530 N	37	-0-	-1493	-0-	37	2				N	-0-			115
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			115
TOTAL GAS PROD:		14,435				TOTAL CONDENSATE PROD:		158								

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3				N	-0-			86
02		504 N	421	-0-	-83	-0-	421	3				N	-0-			86
03		705 N	705	-0-	-0-	-0-	674	3	31	9		N	28			114
04		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3				N	-0-			114
05		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1471	3	105	9		N	95	161	1	48
06		690 N	565	-0-	-125	-0-	565	3				N	-0-			48
07		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3				N	-0-			48
08		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1722	3	138	9		N	125			173
09		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1334	3	68	9		N	62	179	1	56
10		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1638	3	91	9		N	83			139
11		1650 N	1392	-0-	-258	-0-	1330	3	62	9		N	56			195
12		1457 N	553	-0-	-904	-0-	553	3				N	-0-			195
TOTAL GAS PROD:		11,832				TOTAL CONDENSATE PROD:		449								

PAYTON (FUSSELMAN)		69873 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD								
COLGATE OPERATING, LLC		167327		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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* 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	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

PAYTON (LOWER DEVONIAN) COLGATE OPERATING, LLC BLAIR		69873 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
		167327											
WELL #:		1-M	RRCID ->	169106	COMPL. DATE	11/02/1997	TOTAL DEPTH	10694	PERF. 6592 - 7382				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * 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		3100 N	7221	-0-	4121	4121	7221 2		N	-0-			-0-
*11		3000 N	7854	-0-	4854	8975	7854 2		N	-0-			-0-
*12		3100 N	-0-	-0-	-3100	5875			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,075										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WTG EXPLORATION BRANDENBURG "B"		945220	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WARD						
WELL #:		5	RRCID ->	230089	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	7495	PERF. 7290 - 7360				
01	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1605 2	39 9	Y	35	53	1		14
02	DLQ G-10	1070	-0-	-0-	1070	1052 2	18 9	Y	16				30
03	DLQ G-10	1798	-0-	-0-	1798	2868	1783 2	15 9	Y	14	36	1	8
04	DLQ G-10	1836	-0-	-0-	1836	4704	1803 2	33 9	Y	30	19	1	19
05	2600 N	1470	-0-	-0-	-1130	3574	1453 2	17 9	Y	15			34
06	3000 N	1659	-0-	-0-	-1341	2233	1656 2	3 9	Y	3	16	1	21
07	3100 N	1966	-0-	-0-	-1134	1099	1934 2	32 9	Y	29	36	1	14
08	2822 N	1723	-0-	-0-	-1099	-0-	1711 2	12 9	Y	11			25
09	1650 N	211	-0-	-0-	-1439	-0-	192 2	19 9	Y	17	18	1	24
10	1953 N	1884	-0-	-0-	-69	-0-	1863 2	21 9	Y	19	18	1	25
11	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	-0-	1747 2	18 9	Y	16	18	1	23
*12	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	-0-	1544 2	20 9	Y	18	18	1	23
TOTAL GAS PROD:			18,590										TOTAL CONDENSATE PROD: 223

PECOS GRANDE (WOLFCAMP) VAQUERO OPERATING PECOS "L" FEE		70103 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS						
WELL #:		1	RRCID ->	111089	COMPL. DATE	02/23/1984	TOTAL DEPTH	13843	PERF. 5066 - 5080				
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PECOS GRANDE (WOLFCAMP)		//CONT.//	70103 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PECOS			
VAQUERO OPERATING		//CONT.//	882776									
8004 JV-P GRANDE		WELL #:	1	RRCID ->	138702	COMPL. DATE	05/28/1991	TOTAL DEPTH	21650	PERF.	15744 - 16106	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

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

PECOS KINGS (WOLFCAMP)			70122 500	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS			
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC			700976									
PECOS BILL		WELL #:	2	RRCID ->	226268	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	6249	PERF.	5290 - 5370	
01	727 N	727	-0-	-0-		707	2	20	9	N	18	165
02	560 N	511	-0-	-49		499	2	12	9	N	11	176
03	651 N	622	-0-	-29		622	2			N	-0-	28
04	690 N	453	-0-	-237		439	2	14	9	N	13	41
05	573 N	573	-0-	-0-		558	2	15	9	N	14	55
06	600 N	527	-0-	-73		513	2	14	9	N	13	68
07	505 N	505	-0-	-0-		490	2	15	9	N	14	82
08	558 N	548	-0-	-10		533	2	15	9	N	14	96
09	540 N	340	-0-	-200		327	2	13	9	N	12	108
10	496 N	380	-0-	-116		362	2	18	9	N	16	124
11	540 N	403	-0-	-137		392	2	11	9	N	10	134
*12	404 N	404	-0-	-0-		389	2	15	9	N	14	148

TOTAL GAS PROD: 5,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

PECOS VALLEY (DEVONIAN)			70129 116	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PECOS			
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC			649264									
KONE "A"		WELL #:	1	RRCID ->	195790	COMPL. DATE	10/24/1973	TOTAL DEPTH	6051	PERF.	5499 - 5581	
01	946 N	946	-0-	-0-		922	3	24	9	N	22	100
02	728 N	409	-0-	-319		397	3	12	9	N	11	111
03	806 N	363	-0-	-443		363	3			N	-0-	111
04	639 N	639	-0-	-0-		589	3	50	9	N	45	156
05	465 N	361	-0-	-104		340	3	21	9	N	19	175
06	1043 N	1043	-0-	-0-		1019	3	24	9	N	22	197
07	1010 N	1010	-0-	-0-		984	3	26	9	N	24	221
08	1154 N	1154	-0-	-0-		1139	3	15	9	N	14	70
09	780 N	712	-0-	-68		698	3	14	9	N	13	83
10	1060 N	1060	-0-	-0-		1045	3	15	9	N	14	97
*11	892 N	892	-0-	-0-		861	3	31	9	N	28	125
12	744 N	NO RPT	-0-	-744						N	NO RPT	125

TOTAL GAS PROD: 8,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

OIL AND GAS DIVISION

PECOS VALLEY (DEVONIAN)		//CONT.//		70129 116	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS					
RAYDEN				695567									
REDMOND "B"				WELL #:	1	RRCID ->	139649	COMPL. DATE	11/26/1991	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	4802 - 5565
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	1581 N	1578	-0-	-3	-0-	1510	3	68	9	N	62	169 1	59
02	1428 N	1202	-0-	-226	-0-	1157	3	45	9	N	41		100
03	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1774	3	68	9	N	62		162
04	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1699	3	23	9	N	21	147 1	36
05	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1711	3	56	9	N	51		87
06	1770 N	1449	-0-	-321	-0-	1379	3	70	9	N	64		151
07	1767 N	1555	-0-	-212	-0-	1497	3	58	9	N	53	142 1	62
08	1767 N	1688	-0-	-79	-0-	1633	3	55	9	N	50		112
09	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1421	3	53	9	N	48		160
10	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1621	3	64	9	N	58	157 1	61
11	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1629	3	52	9	N	47		108
*12	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2682	3	56	9	N	51		159
TOTAL GAS PROD:		20,381		TOTAL CONDENSATE PROD:		608							

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400)		70129 348		ASSOCIATED	49B		CNTY: PECOS						
P.O.&G. OPERATING, LLC		631506											
PECOS VALLEY /5400 DEV./ UNIT		WELL #:		601	RRCID ->	020574	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
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-							

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT		WELL #:		501	RRCID ->	224983	COMPL. DATE	07/21/1953	TOTAL DEPTH	5771	PERF.	5114 - 5472	
01	484 R	484	-0-	-0-	-0-	484	3		Y	-0-		-0-	
02	609 R	609	-0-	-0-	-0-	609	3		Y	-0-		-0-	
03	904 R	904	-0-	-0-	-0-	904	3		Y	-0-		-0-	
04	1097 R	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3		Y	-0-		-0-	
05	2102 R	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3		Y	-0-		-0-	
06	1864 R	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3		Y	-0-		-0-	
07	3812 R	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3		Y	-0-		-0-	
08	3478 R	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3		Y	-0-		-0-	
09	2976 R	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3		Y	-0-		-0-	
10	2590 R	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3		Y	-0-		-0-	
11	2520 R	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3		Y	-0-		-0-	
*12	2340 R	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		24,776		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 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		484 R	484	-0-	-0-	-0-	484 3		Y	-0-			-0-
02		609 R	609	-0-	-0-	-0-	609 3		Y	-0-			-0-
03		904 R	904	-0-	-0-	-0-	904 3		Y	-0-			-0-
04		1098 R	1098	-0-	-0-	-0-	1098 3		Y	-0-			-0-
05		2101 R	2101	-0-	-0-	-0-	2101 3		Y	-0-			-0-
06		1864 R	1864	-0-	-0-	-0-	1864 3		Y	-0-			-0-
07		3812 R	3812	-0-	-0-	-0-	3812 3		Y	-0-			-0-
08		3478 R	3478	-0-	-0-	-0-	3478 3		Y	-0-			-0-
09		2977 R	2977	-0-	-0-	-0-	2977 3		Y	-0-			-0-
10		2590 R	2590	-0-	-0-	-0-	2590 3		Y	-0-			-0-
11		2520 R	2520	-0-	-0-	-0-	2520 3		Y	-0-			-0-
*12		2340 R	2340	-0-	-0-	-0-	2340 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,777					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PECOS VALLEY (HIGH GRAVITY) 70129 580 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS													
Q NATURAL RESOURCES, LLC 684427													
HANSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 279408 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 1430 - 1500													

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

PECOS VALLEY (MCKEE) 70129 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765													
IOWA REALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 020581 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													

01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2		N	-0-			-0-
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925 2		N	-0-			-0-
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2		N	-0-			-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979 2		N	-0-			-0-
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2		N	-0-			-0-
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2		N	-0-			-0-
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2		N	-0-			-0-
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2		N	-0-			-0-
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811 2		N	-0-			-0-
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2		N	-0-			-0-
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897 2		N	-0-			-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,573					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	31	1	656	2	N	-0-	-0-	-0-
02	616 N	602	-0-	-14	-0-	28	1	574	2	N	-0-	-0-	-0-
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	31	1	658	2	N	-0-	-0-	-0-
04	660 N	601	-0-	-59	-0-	30	1	571	2	N	-0-	-0-	-0-
05	682 N	667	-0-	-15	-0-	31	1	636	2	N	-0-	-0-	-0-
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	30	1	635	2	N	-0-	-0-	-0-
07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	31	1	644	2	N	-0-	-0-	-0-
08	682 N	665	-0-	-17	-0-	31	1	634	2	N	-0-	-0-	-0-
09	660 N	617	-0-	-43	-0-	30	1	587	2	N	-0-	-0-	-0-
10	682 N	667	-0-	-15	-0-	31	1	636	2	N	-0-	-0-	-0-
11	630 N	546	-0-	-84	-0-	30	1	516	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	31	1	715	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,827		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PECOS VALLEY (PERMIAN, LOWER)				70129 812	ASSOCIATED	49B		CNTY: PECOS				
GARRD OIL COMPANY LLC				295079								
CUMMINS & GRIFFITH		WELL #:		1	RRCID ->	049410	COMPL. DATE	12/08/1970	TOTAL DEPTH	5159	PERF. N/A	
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	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-						

PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY)				70129 860	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.				621750								
IOWA REALTY TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	282169	COMPL. DATE	09/03/2016	TOTAL DEPTH	5775	PERF. 5266 - 5370	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-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-						

OIL AND GAS DIVISION

PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 70129 860 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS													
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264													
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)	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		961 N	727	-0-	-234	-0-	650 3	77 9	N	70			229
02		644 N	334	-0-	-310	-0-	282 3	52 9	N	47	174 1		102
03		744 N	514	-0-	-230	-0-	451 3	63 9	N	57			159
04		635 N	635	-0-	-0-	-0-	584 3	51 9	N	46			205
05		372 N	222	-0-	-150	-0-	204 3	18 9	N	16	144 1		77
06		617 N	617	-0-	-0-	-0-	549 3	68 9	N	62			139
07		727 N	727	-0-	-0-	-0-	672 3	55 9	N	50			189
08		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	904 3	132 9	N	120	167 1		142
09		947 N	947	-0-	-0-	-0-	875 3	72 9	N	65			207
10		964 N	964	-0-	-0-	-0-	899 3	65 9	N	59			266
11		990 N	782	-0-	-208	-0-	712 3	70 9	N	64	185 1		145
12		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT			145
TOTAL GAS PROD:			7,505			TOTAL CONDENSATE PROD:			656				

PECOS VALLEY (WOLFCAMP) 70129 870 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264													
REDMOND -J- WELL #: 1 D RRCID -> 020576 COMPL. DATE 07/10/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	95 1	1371 2	N	78			158
02		1232 N	1172	-0-	-60	-0-	1172 2		N	-0-	158 7		-0-
03		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2		N	-0-			-0-
04		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1311 2	232 9	N	211			211
05		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 2		N	-0-			211
06		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1361 2	1 9	N	1			212
07		1581 N	1330	-0-	-251	-0-	1330 2		N	-0-			212
08		1426 N	1389	-0-	-37	-0-	1387 2	2 9	N	2	149 1		65
09		1350 N	1247	-0-	-103	-0-	1246 2	1 9	N	1			66
10		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2		N	-0-			66
11		1350 N	1328	-0-	-22	-0-	1328 2		N	-0-			66
12		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			N	NO RPT			66
TOTAL GAS PROD:			15,080			TOTAL CONDENSATE PROD:			293				

IOWA REALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 044766 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		1643 N	1622	-0-	-21	-0-	1622 3		N	-0-			-0-
02		1428 N	698	-0-	-730	-0-	698 3		N	-0-			-0-
03		1643 N	639	-0-	-1004	-0-	639 3		N	-0-			-0-
04		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 3		N	-0-			-0-
05		775 N	598	-0-	-177	-0-	598 3		N	-0-			-0-
06		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793 3		N	-0-			-0-
07		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 2		N	-0-			-0-
08		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006 2		N	-0-			-0-
09		1590 N	1228	-0-	-362	-0-	1228 2		N	-0-			-0-
10		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837 2		N	-0-			-0-
11		1590 N	1515	-0-	-75	-0-	1515 2		N	-0-			-0-
12		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,706			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PECOS VALLEY (WOLFCAMP) //CONT.// 70129 870 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC //CONT.// 649264												
PECOS VALLEY -DE- WELL #: 1 RRCID -> 054021 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A												
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	EOM BALANCE
01		2914 X	2815	-0-	-99	-0-	183	1	2632	2	N	-0-
02		2632 X	2201	-0-	-431	-0-	2201	2			N	-0-
03		2914 X	1537	-0-	-1377	-0-	1537	2			N	-0-
04		2760 X	1495	-0-	-1265	-0-	1382	2	113	9	N	103
05		2852 X	1430	-0-	-1422	-0-	1430	2			N	-0-
06		2730 X	1322	-0-	-1408	-0-	1319	2	3	9	N	103
07		2449 X	1283	-0-	-1166	-0-	1282	2	1	9	N	106
08		1550 X	1262	-0-	-288	-0-	1262	2			N	107
09		1500 X	945	-0-	-555	-0-	945	2			N	-0-
10		1426 X	1013	-0-	-413	-0-	1013	2			N	-0-
11		1320 X	951	-0-	-369	-0-	951	2			N	-0-
12		1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	107

TOTAL GAS PROD:			16,254			TOTAL CONDENSATE PROD:			107			

PECOS VALLEY (YATES) 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS												
B & B ENERGY (I) 039783												
I.R.T. "29" WELL #: 1 RRCID -> 095176 COMPL. DATE 08/22/1981 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 1273 - 1349												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/01/2021 - WELL PLUGGED 3-1-2021												

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	-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2021 - WELL PLUGGED 2-24-2021												

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	-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/05/2021												

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

I.R.T. "29" WELL #: 3 RRCID -> 098304 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 1231 - 1292												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

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

PECOS VALLEY (YATES) //CONT.// 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 HYDROGEO ENERGY, LLC 421238
 ATKINS WELL #: B 1 RRCID -> 097593 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

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

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

ATKINS WELL #: B 3 RRCID -> 103777 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 1432 PERF. 1260 - 1275

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	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
 HYDROGEO ENERGY, LLC //CONT.// 421238
 ATKINS WELL #: B 4 RRCID -> 107968 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 1397 PERF. 1280 - 1300

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

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

PECOS VALLEY, SE. (YATES 1620) 70135 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 MARTIN, BILLY RAY 528495
 ATKINS WELL #: 2 RRCID -> 093399 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 1268 - 1358

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

PECOS VALLEY-YOUNG (DEV.)															
RAYDEN															
YOUNG, BERTHA D.															
WELL #: 2 RRCID -> 034081 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 5654 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	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-			36
02		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-			36
03		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-			36
04		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-			36
05		1395 N	147	-0-	-1248	-0-	147	3			N	-0-			36
06		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-			36
07		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-			36
08		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-			36
09		1350 N	1241	-0-	-109	-0-	1241	3			N	-0-			36
10		1395 N	1350	-0-	-45	-0-	1350	3			N	-0-			36
11		1350 N	509	-0-	-841	-0-	509	3			N	-0-			36
12		1271 N	875	-0-	-396	-0-	875	3			N	-0-			36
TOTAL GAS PROD:		14,822				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PENLAW (QUEEN)															
SAGUARO PETROLEUM, LLC															
GARTH															
WELL #: 1 RRCID -> 055970 COMPL. DATE 06/22/1973 TOTAL DEPTH 1430 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	COND PROD	* AMT CODE	* 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		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-							

GARTH "A"															
WELL #: 1 RRCID -> 059252 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 4638 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	COND PROD	* AMT CODE	* 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		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

PENTEAM (QUEEN)		70515 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
MULLOY OPERATING, INC.		593077										
HOLT, O. B. SR., ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 166680		COMPL. DATE 10/21/1996		TOTAL DEPTH 5260 PERF. 3909 - 3938				
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

TEXLAND PETROLEUM, L.P.		849735		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
HOLT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175936		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3913 - 3920				
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-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOLT, O. B., JR. "A"		1Q		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
WELL #: 1Q		RRCID -> 180961		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 4096 PERF. 3882 - 3908						
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	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2		N	-0-		-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-		-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-		-0-
04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2		N	-0-		-0-
05	186 N	107	-0-	-79	-0-	107	2		N	-0-		-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-		-0-
07	713 N	106	-0-	-607	-0-	106	2		N	-0-		-0-
08	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		N	-0-		-0-
*09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-		-0-
10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2		N	-0-		-0-
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-		-0-
*12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 6,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PENTEAM (QUEEN)		//CONT.//		70515 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
TEKLAND PETROLEUM, L.P.		//CONT.//		849735									
HOLT, O. B., JR.		WELL #:		1Q	RRCID ->	183053	COMPL. DATE	01/22/2001	TOTAL DEPTH	4103	PERF. 3890 - 3906		
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
09	14B2 EXT	32	-0-	32	32	32	2		N	-0-			66
10	14B2 EXT	96	-0-	96	128	96	2		N	-0-			66
11	14B2 EXT	58	-0-	58	186	58	2		N	-0-			66
*12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			66
TOTAL GAS PROD:		186				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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-					

PENWELL (QUEEN)		70537 597			NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
AGHORN OPERATING, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	152777	COMPL. DATE	01/12/1995	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3475 - 3510		
FEE "N"													
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	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

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) 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	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	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-					

P & C RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 160118		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3350 - 3362					
01	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2		N	-0-			-0-
02	196 N	83	-0-	-113	-0-	83	3		N	-0-			-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	2		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	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
*11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
*12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,008				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

APV MCCAMEY LLC DESERT WILLOW		028617 WELL #: 1		RRCID -> 160119		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3481 - 3498					
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-					

PENWELL (QUEEN)		//CONT.// 70537 597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
APV MCCAMEY LLC		//CONT.// 028617											
DESERT WILLOW		WELL #: 2		RRCID -> 161170		COMPL. DATE 11/24/1996		TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3418 - 3435					
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	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		N	-0-			-0-
06	14B DENY	3	-0-	-0-	3		3 2		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BAKER OPERATING, INC.		046623		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
SCHARBAUER, J. '43-A'		WELL #: 1		RRCID -> 156722		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3500 - 3534					
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-							

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
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	* 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	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					
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005											
ECTOR "BF" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 156473		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3540 - 3568					
M	O	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOME PETROLEUM CORP.		396852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
MCKENZIE		WELL #: 2		RRCID -> 158528		COMPL. DATE 04/17/1996		TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3476 - 3498					
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	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
03	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2		N	-0-			-0-
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2		N	-0-			-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
08	15 N	12	-0-	-3	-0-	12	2		N	-0-			-0-
09	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
12	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		124				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PEN-TEX PRODUCTION CO. INC.		651101		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
ECTOR "AR" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 163941		COMPL. DATE 07/09/1997		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3801 - 3811					
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	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		Y	-0-			-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3		Y	-0-			-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		Y	-0-			-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
05	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		Y	-0-			-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		Y	-0-			-0-
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		Y	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		232				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PERRY BASS (DEVONIAN) 70687 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 TX AMERICAN SYNDICATE UNIT "316" WELL #: 2 RRCID -> 208605 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12971 - 14877

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-				

CONTINENTAL-LEARY WELL #: 1H RRCID -> 243058 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 15413 PERF.12725 - 15305

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

TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20 WELL #: 1SW RRCID -> 260003 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13111 PERF. 4700 - 6250

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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

PERRY BASS (DEVONIAN)		//CONT.//		70687 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175								
T.A.S. MOBIL STATE		WELL #:		1	RRCID -> 062759	COMPL. DATE 08/12/1974	TOTAL DEPTH 14990	PERF. N/A				
M	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	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	124 1	2364 2	N	-0-			-0-
02	1876 N	1710	-0-	-166	-0-	112 1	1598 2	N	-0-			-0-
03	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	124 1	2075 2	N	-0-			-0-
04	2400 N	2137	-0-	-263	-0-	120 1	2017 2	N	-0-			-0-
05	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	124 1	2136 2	N	-0-			-0-
06	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	120 1	2042 2	N	-0-			-0-
07	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	124 1	2155 2	N	-0-			-0-
08	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	124 1	2279 2	N	-0-			-0-
09	2160 N	1879	-0-	-281	-0-	120 1	1759 2	N	-0-			-0-
10	2294 N	1429	-0-	-865	-0-	124 1	1305 2	N	-0-			-0-
11	2340 N	1888	-0-	-452	-0-	120 1	1768 2	N	-0-			-0-
*12	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	124 1	2227 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,185		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SVEN PERMIAN, LLC				831420				CNTY: PECOS				
FITZGERALD "17"		WELL #:		2	RRCID -> 079901	COMPL. DATE 11/08/1978	TOTAL DEPTH 13030	PERF.12695 - 12855				
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PETCO (WOLFCAMP)				70826 888	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		WELL #:		2303	RRCID -> 180676	COMPL. DATE 11/26/2000	TOTAL DEPTH 16062	PERF.10218 - 15499				
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	2604 #	2387	-0-	-217	-0-	2387 3		N	-0-			36
02	2296 #	1750	-0-	-546	-0-	1750 3		N	-0-			36
03	2481 R	2481	-0-	-0-	-0-	2481 3		N	-0-			36
04	2310 #	2116	-0-	-194	-0-	2116 3		N	-0-			36
05	2387 #	2363	-0-	-24	-0-	2363 3		N	-0-			36
06	2400 #	2082	-0-	-318	-0-	2082 3		N	-0-			36
07	2480 #	2166	-0-	-314	-0-	2166 3		N	-0-			36
08	2480 #	1997	-0-	-483	-0-	1997 3		N	-0-			36
09	2280 #	1913	-0-	-367	-0-	1913 3		N	-0-			36
10	2356 #	2307	-0-	-49	-0-	2307 3		N	-0-			36
11	2100 #	1805	-0-	-295	-0-	1805 3		N	-0-			36
12	2170 #	2155	-0-	-15	-0-	2155 3		N	-0-			36
TOTAL GAS PROD:		25,522		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PHANTOM (WOLFCAMP) ADVANCE ENERGY PARTNERS, LLC PLATINUM 218-34				71052 900 008481	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		87730 X	69969	-0-	-17761	-0-	5395 1	55767 3		Y	7319	7319	0			1295
							756 4	8051 9								
02		64568 X	49435	-0-	-15133	-0-	39417 3	3951 4		Y	5515	5515	0			1295
							6067 9									
03		85002 X	61597	-0-	-23405	-0-	54077 3	33 4		Y	6806	6806	0			1295
							7487 9									
04		82260 X	55205	-0-	-27055	-0-	48591 3	6614 9		Y	6013	6013	0			1295
05		77376 X	52973	-0-	-24403	-0-	46976 3	301 4		Y	5178	6033	0			440
							5696 9									
06		67710 X	52556	-0-	-15154	-0-	3631 1	41988 3		Y	5800	5685	0			555
							557 4	6380 9								
07		61597 X	55304	-0-	-6293	-0-	3850 1	44851 3		Y	5989	5937	0			607
							15 4	6588 9								
08		54560 X	51183	-0-	-3377	-0-	3374 1	41766 3		Y	5494	5587	0			514
							6043 9									
09		52800 X	47700	-0-	-5100	-0-	3786 1	38040 2		Y	5340	5262	0			592
							5874 9									
10		54312 X	47199	-0-	-7113	-0-	3430 1	37596 3		Y	5403	5474	0			521
							5943 9									
11		52800 X	44178	-0-	-8622	-0-	2615 1	35975 3		Y	5080	5114	0			487
							5588 9									
12		54560 X	NO RPT	-0-	-54560	-0-				Y	NO RPT					487
TOTAL GAS PROD:			587,299				TOTAL CONDENSATE PROD:			63,937						

SPIRE 226-34 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289424	COMPL. DATE	08/31/2019	TOTAL	DEPTH	10961	PERF.	10926	-	18200
01		52634 X	52634	-0-	-0-	-0-	4362 1	45090 3		Y	2766	2766	0			-0-
							139 4	3043 9								
02		59724 X	29729	-0-	-29995	-0-	24720 3	3285 4		Y	1567	1567	0			-0-
							1724 9									
03		64480 X	43296	-0-	-21184	-0-	40696 3	2600 9		Y	2364	2364	0			-0-
04		62400 X	40943	-0-	-21457	-0-	38453 3	2490 9		Y	2264	2264	0			-0-
05		60605 X	39196	-0-	-21409	-0-	36222 3	132 4		Y	2584	2184	0			400
							2842 9									
06		50940 X	36891	-0-	-14049	-0-	2739 2	31675 3		Y	2055	1946	0			509
							216 4	2261 9								
07		43307 X	39776	-0-	-3531	-0-	2966 1	34543 3		Y	2051	2096	0			464
							11 4	2256 9								
08		41447 X	37131	-0-	-4316	-0-	2609 1	32316 3		Y	2005	1962	0			507
							2206 9									
09		40110 X	34316	-0-	-5794	-0-	2926 1	29430 2		Y	1782	1835	0			454
							1960 9									
10		39184 X	33409	-0-	-5775	-0-	28733 3	2048 9		Y	1862	1934	0			382
11		38490 X	NO RPT	-0-	-38490	-0-				Y	NO RPT					382
12		39773 X	NO RPT	-0-	-39773	-0-				Y	NO RPT					382
TOTAL GAS PROD:			387,321				TOTAL CONDENSATE PROD:			21,300						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
ADVANCE ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.// 008481											
CORNELL 226-34		WELL #:		1H	RRCID ->	289455	COMPL. DATE	09/03/2019	TOTAL DEPTH	10781	PERF.11015	- 17900	
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		79980 X	39441	-0-	-40539	-0-	3129 1	32338 3	Y	3240	3240 0		-0-
							410 4	3564 9					
02		38332 X	30491	-0-	-7841	-0-	24183 3	3370 4	Y	2671	2671 0		-0-
							2938 9						
03		41228 X	41228	-0-	-0-	-0-	37046 3	177 4	Y	3641	3641 0		-0-
							4005 9						
04		39367 X	39367	-0-	-0-	-0-	35540 3	221 4	Y	3278	3278 0		-0-
							3606 9						
05		39677 X	39677	-0-	-0-	-0-	33973 3	1317 4	Y	3988	3342 0		646
							4387 9						
06		39964 X	39964	-0-	-0-	-0-	2557 1	29570 3	Y	2803	2929 0		520
							4754 4	3083 9					
07		41230 X	38869	-0-	-2361	-0-	2786 1	32448 3	Y	3230	3199 0		551
							82 4	3553 9					
08		40517 X	37506	-0-	-3011	-0-	2541 1	31476 3	Y	3144	3116 0		579
							31 4	3458 9					
09		39210 X	35177	-0-	-4033	-0-	2886 1	29043 2	Y	2953	2961 0		571
							3248 9						
10		40517 X	35659	-0-	-4858	-0-	2641 1	28945 3	Y	3035	3007 0		599
							3339 9						
11		39210 X	33860	-0-	-5350	-0-	2049 1	28178 3	Y	2978	2864 0		713
							3276 9						
12		38874 X	NO RPT	-0-	-38874	-0-			Y	NO RPT			713
TOTAL GAS PROD:			411,239				TOTAL CONDENSATE PROD:			34,961			

AEP 226-34 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289838	COMPL. DATE	02/26/2020	TOTAL DEPTH	10940	PERF.11159	- 18620	
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		152830 X	119179	-0-	-33651	-0-	9876 1	102076 3	Y	6010	6010 0		-0-
							616 4	6611 9					
02		109620 X	83819	-0-	-25801	-0-	69805 3	9110 4	Y	4458	4458 0		-0-
							4904 9						
03		121365 X	102915	-0-	-18450	-0-	97035 3	181 4	Y	5181	5181 0		-0-
							5699 9						
04		117450 X	92942	-0-	-24508	-0-	87481 3	291 4	Y	4700	4700 0		-0-
							5170 9						
05		121365 X	93452	-0-	-27913	-0-	85584 3	2263 4	Y	5095	4608 0		487
							5605 9						
06		115320 X	89253	-0-	-26067	-0-	6246 1	72232 3	Y	3770	3770 0		487
							6628 4	4147 9					
07		102920 X	90876	-0-	-12044	-0-	6818 1	79425 3	Y	4130	4132 0		485
							90 4	4543 9					
08		97805 X	85178	-0-	-12627	-0-	6027 1	74649 3	Y	4038	4044 0		479
							60 4	4442 9					
09		92940 X	80040	-0-	-12900	-0-	6919 1	68945 2	Y	3796	3796 0		479
							4176 9						
10		93465 X	83300	-0-	-10165	-0-	6555 1	71850 3	Y	3917	3917 0		479
							4309 9						
11		89250 X	70663	-0-	-18587	-0-	4514 1	62089 3	Y	3509	3821 0		167
							3860 9						
12		90861 X	NO RPT	-0-	-90861	-0-			Y	NO RPT			167
TOTAL GAS PROD:			991,617				TOTAL CONDENSATE PROD:			48,604			

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
ADVANCE ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		008481									
WHITE WING 14-1 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289971	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL	DEPTH	10977	PERF.11190	- 20990
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		272335 X	203633	-0-	-68702	-0-	16264 1	168106 3	Y	17200	17200 0		-0-
							343 4	18920 9					
02		221284 X	123674	-0-	-97610	-0-	108219 3	1781 4	Y	12431	12431 0		-0-
							13674 9						
03		237057 X	171916	-0-	-65141	-0-	154355 3	329 4	Y	15665	15665 0		-0-
							17232 9						
04		229410 X	153000	-0-	-76410	-0-	137312 3	68 4	Y	14200	14200 0		-0-
							15620 9						
05		220627 X	150056	-0-	-70571	-0-	131968 3	2216 4	Y	14429	13836 0		593
							15872 9						
06		197070 X	134059	-0-	-63011	-0-	9109 1	105350 3	Y	11981	11918 0		656
							6421 4	13179 9					
07		171926 X	149937	-0-	-21989	-0-	10713 1	124788 3	Y	13047	12971 0		732
							84 4	14352 9					
08		146754 X	141196	-0-	-5558	-0-	9545 2	118224 3	Y	12153	12403 0		482
							59 4	13368 9					
09		142020 X	131253	-0-	-10767	-0-	10770 1	107667 2	Y	11651	11637 0		496
							12816 9						
10		146754 X	129887	-0-	-16867	-0-	9664 1	105914 3	Y	11878	11778 0		596
							13066 9						
11		142020 X	122816	-0-	-19204	-0-	7457 1	102571 3	Y	11223	11323 0		496
							12345 9						
12		146754 X	NO RPT	-0-	-146754	-0-			Y	NO RPT			496
TOTAL GAS PROD:			1,611,427				TOTAL CONDENSATE PROD:			145,858			

BRACERO 226-34 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290574	COMPL. DATE	11/01/2020	TOTAL	DEPTH	10798	PERF.11040	- 18569
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		379482 X	93589	-0-	-285893	-0-	7434 1	76841 3	Y	8312	8312 0		-0-
							171 4	9143 9					
02		144480 X	42746	-0-	-101734	-0-	35202 3	2618 4	Y	4478	4478 0		-0-
							4926 9						
03		159960 X	53092	-0-	-106868	-0-	47433 3	96 4	Y	5057	5057 0		-0-
							5563 9						
04		154800 X	47082	-0-	-107718	-0-	41919 3	160 4	Y	4548	4548 0		-0-
							5003 9						
05		159960 X	42337	-0-	-117623	-0-	37459 3	475 4	Y	4003	4003 0		-0-
							4403 9						
06		51390 X	38736	-0-	-12654	-0-	2757 1	31885 3	Y	3452	3452 0		-0-
							297 4	3797 9					
07		53103 X	42472	-0-	-10631	-0-	3041 1	35424 3	Y	3634	3634 0		-0-
							10 4	3997 9					
08		53103 X	38527	-0-	-14576	-0-	2610 1	32331 3	Y	3251	3251 0		-0-
							10 4	3576 9					
09		47070 X	36112	-0-	-10958	-0-	2980 1	29858 2	Y	2976	2976 0		-0-
							3274 9						
10		42346 X	37342	-0-	-5004	-0-	2850 1	31137 3	Y	3050	3050 0		-0-
							3355 9						
11		41100 X	34816	-0-	-6284	-0-	2142 1	29460 3	Y	2919	2919 0		-0-
							3211 9						
12		42470 X	NO RPT	-0-	-42470	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			506,851				TOTAL CONDENSATE PROD:			45,680			

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
AMEREDEV OPERATING, LLC				019802									
GRIZZLY B		WELL #:		1H	RRCID ->	284516	COMPL. DATE	01/29/2018	TOTAL DEPTH	12421	PERF.12429	- 17163	
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		25451 X	99	-0-	-25352	-0-	8 1	91 2	Y	-0-	336 1		126
02		22988 X	155	-0-	-22833	-0-	1 1	19 2	Y	-0-			126
							135 4						
03		24211 X	-0-	-0-	-24211	-0-			Y	11			137
04		17850 X	162	-0-	-17688	-0-	9 1	144 3	Y	8			145
							9 9						
05		2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			Y	-0-			145
06		180 X	91	-0-	-89	-0-	82 4	9 9	Y	8			153
07		186 X	116	-0-	-70	-0-	5 1	102 3	Y	8			161
							9 9						
08		1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	56 1	964 3	Y	618			779
							680 9						
09		45799 X	45799	-0-	-0-	-0-	528 1	38525 3	Y	5827	5002 0	878 1	726
							6410 9						
10		45249 X	45249	-0-	-0-	-0-	328 1	41645 3	Y	2978	3428 0	254 1	22
							3276 9						
*11		37464 X	37464	-0-	-0-	-0-	3086 1	31435 3	Y	2585	2550 0	13 1	44
							2844 9						
12		1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-			Y	NO RPT			44
TOTAL GAS PROD:			130,835	TOTAL CONDENSATE PROD:			12,043						

HIPPO		WELL #:		2H	RRCID ->	284885	COMPL. DATE	03/29/2018	TOTAL DEPTH	12367	PERF.12518	- 17015	
01		18321 X	258	-0-	-18063	-0-	13 1	219 2	Y	24	6 1	55	
							26 9						
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		55	
03	DLQ	G-10	134	-0-	134	134	6 1	115 3	Y	12		67	
							13 9						
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	134			Y	-0-		67	
05	DLQ	G-10	95	-0-	95	229	2 1	86 3	Y	6		73	
							7 9						
06		256 X	27	-0-	-229	-0-	24 4	3 9	Y	3		76	
07		56 X	56	-0-	-0-	-0-	3 1	50 3	Y	3		79	
							3 9						
08		93 N	73	-0-	-20	-0-	4 1	60 3	Y	8		87	
							9 9						
09		3000 N	17293	-0-	14293	14293	151 1	11012 3	Y	5556	4114 0	837 1	692
							6112 9						
10		3100 N	31155	-0-	28055	42348	169 1	21479 3	Y	8379	8418 0	590 1	63
							9217 9						
*11		3000 N	9578	-0-	6578	48926	58 1	4845 3	Y	3856	3816 0	38 1	65
							4242 9						
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	48926			Y	NO RPT			65
TOTAL GAS PROD:			58,669	TOTAL CONDENSATE PROD:			17,847						

PHANTOM (WOLFCAMP) AMEREDEV OPERATING, LLC HOWELL		//CONT.// //CONT.//	71052 900 019802	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		54126 X	181	-0-	-53945	-0-	142	4	39	9	N	35	61	1		144	
02		44352 X	192	-0-	-44160	-0-	181	4	11	9	N	10				154	
03		45384 X	-0-	-0-	-45384	-0-					N	-0-				154	
04		43920 X	137	-0-	-43783	-0-	134	4	3	9	N	3				157	
05		2728 X	141	-0-	-2587	-0-	140	4	1	9	N	1				158	
06		210 X	110	-0-	-100	-0-	102	4	8	9	N	7				165	
07		217 X	127	-0-	-90	-0-	6	1	117	3	Y	4				169	
08		155 X	48	-0-	-107	-0-	2	1	38	3	Y	7				176	
09		9895 X	9895	-0-	-0-	-0-	128	1	9368	3	Y	153	287	0	23	1	19
10		21447 X	21447	-0-	-0-	-0-	162	1	20591	3	Y	499	506	0	8	1	4
*11		45423 X	45423	-0-	-0-	-0-	549	9	40257	3	Y	988	973	0	2	1	17
12		124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-	1087	9			Y	NO RPT					17
TOTAL GAS PROD:			77,701				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,707						

KUDU B		WELL #:	1H	RRCID ->	284911	COMPL. DATE	08/08/2015	TOTAL DEPTH	12262	PERF.11854	-	16349				
01		1798 X	315	-0-	-1483	-0-	252	4	63	9	N	57	178	1		33
02		1624 X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-				33
03		4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-				33
04		4740 X	304	-0-	-4436	-0-	10	1	169	3	N	114				147
05		310 X	264	-0-	-46	-0-	125	9	5	1	N	63	181	1		29
06		1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	69	9	41	1	N	1104	1125	1		8
07		310 X	47	-0-	-263	-0-	1214	9	2	1	Y	4				12
08		310 X	206	-0-	-104	-0-	4	9	11	1	Y	14				26
09		1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-	15	9			Y	-0-	26	0		-0-
10		1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-				-0-
11		1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-				-0-
12		217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			2,916				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,356					

PHANTOM (WOLFCAMP) AMEREDEV OPERATING, LLC HIPPO		//CONT.// //CONT.//	71052 900 019802	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD								
		WELL #:	1H	RRCID ->	284912	COMPL. DATE	03/17/2017	TOTAL DEPTH	12350	PERF.12310	-	16415					
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		5301 X	156	-0-	-5145	-0-	6	1	109	2	Y	37	91	1			56
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	41	9			Y	-0-					56
03	DLQ	G-10	11	-0-	11	11	1	1	8	3	Y	2					58
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	11	2	1			Y	-0-					58
05	DLQ	G-10	75	-0-	75	86	7	9	66	3	Y	6					64
06		122 X	36	-0-	-86	-0-	32	4	4	9	Y	4					68
07		54 X	54	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	6					74
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	9			Y	10					84
09		3000 N	9621	-0-	6621	6621	11	9	82	3	Y	10					84
09		3000 N	9621	-0-	6621	6621	100	1	7301	3	Y	2018	1547	0	304	1	251
10		3100 N	15563	-0-	12463	19084	2220	9			Y	2924	3058	0	94	1	23
*11		3000 N	8690	-0-	5690	24774	96	1	12251	3	Y	2924	3058	0	94	1	23
							3216	9			Y	1922	1896	0	17	1	32
							579	1	5971	3	Y	1922	1896	0	17	1	32
							2114	9			Y	NO RPT					32
											Y	NO RPT					32
TOTAL GAS PROD:			34,304				TOTAL CONDENSATE PROD:			6,929							

GRIZZLY A		WELL #:	1H	RRCID ->	284973	COMPL. DATE	02/09/2017	TOTAL DEPTH	12574	PERF.12701	-	16807					
01		8339 X	103	-0-	-8236	-0-	6	1	97	2	Y	-0-	33	1			125
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
03	DLQ	G-10	1878	-0-	1878	1878	1878	4			Y	-0-					125
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1878					Y	-0-					125
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1878					Y	-0-					125
06		1878 X	-0-	-0-	-1878	-0-					Y	-0-					125
07		160 X	160	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	Y	7					132
08		1891 X	1733	-0-	-158	-0-	8	9			Y	615					747
09		16857 X	16857	-0-	-0-	-0-	58	1	998	3	Y	615					747
09		16857 X	16857	-0-	-0-	-0-	677	9			Y	3406	3215	0	513	1	425
10		18491 X	18491	-0-	-0-	-0-	176	1	12822	3	Y	3406	3215	0	513	1	425
							3747	9			Y	2479	2884	0			20
*11		13148 X	13148	-0-	-0-	-0-	123	1	15641	3	Y	2479	2884	0			20
							2727	9			Y	1775	1765	0			30
							998	1	10165	3	Y	1775	1765	0			30
							1953	9			Y	NO RPT					30
TOTAL GAS PROD:			52,370				TOTAL CONDENSATE PROD:			8,282							

PHANTOM (WOLFCAMP) AMEREDEV OPERATING, LLC LION		//CONT.// //CONT.//	71052 900 019802	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	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		37138 X	230	-0-	-36908	-0-	12	1	199	2	Y	17	67	1			33
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	19	9			Y	-0-					33
03	DLQ	G-10	88	-0-	88	88	5	1	83	3	Y	-0-					33
04	DLQ	G-10	139	-0-	139	227	7	1	121	3	Y	10					43
05	DLQ	G-10	123	-0-	123	350	11	9			Y	-0-					43
06		405 X	55	-0-	-350	-0-	3	1	120	3	Y	9					52
07		127 X	127	-0-	-0-	-0-	45	4	10	9	Y	9					61
08		155 X	-0-	-0-	-155	-0-	6	1	111	3	Y	9					61
09		32505 X	32505	-0-	-0-	-0-	10	9			Y	56					117
10		43759 X	43759	-0-	-0-	-0-	295	1	21515	3	Y	9723	7164	0	1464	1	1212
*11		36862 X	36862	-0-	-0-	-0-	10695	9			Y	9599	10124	0	614	1	73
12		124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-	259	1	32941	3	Y	6549	6466	0	46	1	110
							10559	9			Y	NO RPT					110
							2609	1	26930	3	Y						
							7204	9			Y						
TOTAL GAS PROD:			113,888			TOTAL CONDENSATE PROD:			25,972								

MOOSE		WELL #:	1H	RRCID ->	285179	COMPL. DATE	07/16/2018	TOTAL DEPTH	12245	PERF.12482	-	19757					
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		31899 X	921	-0-	-30978	-0-	29	1	496	2	Y	360	480	1			26
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	396	9			Y	-0-					26
03	DLQ	G-10	49	-0-	49	49	2	1	36	3	Y	10					36
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	49	11	9			Y	-0-					36
05	DLQ	G-10	134	-0-	134	183	3	1	123	3	Y	7					43
06		214 X	31	-0-	-183	-0-	8	9			Y	5					48
07		170 X	170	-0-	-0-	-0-	25	4	6	9	Y	18					66
08		178 X	178	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	Y	12					78
09		26029 X	26029	-0-	-0-	-0-	20	9			Y	156	3	3	Y	12	78
10		32645 X	32645	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	Y	12					78
*11		15636 X	15636	-0-	-0-	-0-	13	9			Y	5284	3907	0	796	1	659
12		186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-	273	1	19936	3	Y	5284	3907	0	796	1	659
							5812	9			Y	4276	4606	0	297	1	32
							218	1	27723	3	Y	4276	4606	0	297	1	32
							4704	9			Y	1296	1293	0	13	1	22
							1306	1	12903	3	Y	1296	1293	0	13	1	22
							1426	9			Y	NO RPT					22
TOTAL GAS PROD:			75,793			TOTAL CONDENSATE PROD:			11,268								

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
AMEREDEV OPERATING, LLC		//CONT.// 019802										
MEERKAT		WELL #:		1H	RRCID -> 285241	COMPL. DATE 04/12/2018	TOTAL DEPTH 11857	PERF.11840	- 16477			
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	43493 X	711	-0-	-42782	-0-	35 1 86 9	590 2	N	78	83 1		75
02	39284 X	-0-	-0-	-39284	-0-			N	-0-			75
03	50685 X	136	-0-	-50549	-0-	9 1 7 9	120 3	N	6			81
04	49050 X	-0-	-0-	-49050	-0-			N	-0-			81
05	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-			N	-0-			81
06	690 X	28	-0-	-662	-0-	24 4	4 9	N	4			85
07	124 X	99	-0-	-25	-0-	4 1 14 9	81 3	Y	13			98
08	124 X	52	-0-	-72	-0-	2 1 7 9	43 3	Y	6			104
09	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	44 1 757 9	3244 3	Y	688	603 0	103 1	86
10	66361 X	66361	-0-	-0-	-0-	425 1 7684 9	57475 3	Y	6985	6787 0	229 1	55
*11	55467 X	55467	-0-	-0-	-0-	587 1 1031 9	49427 3	Y	937	970 0	6 1	16
12	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			16
TOTAL GAS PROD:		126,899		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,717						

TIGER		WELL #:		1H	RRCID -> 285411	COMPL. DATE 10/31/2017	TOTAL DEPTH 12375	PERF.12234	- 16342			
01	33201 X	-0-	-0-	-33201	-0-			Y	-0-	9 1	23	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23	
07	74 X	74	-0-	-0-	-0-	3 1 9 9	62 3	Y	8			31
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 1 9 9	57 3	Y	8			39
09	3000 N	7505	-0-	4505	4505	75 1 1920 9	5510 3	Y	1745	1304 0	263 1	217
10	3100 N	27537	-0-	24437	28942	183 1 4165 9	23189 3	Y	3786	3624 0	351 1	28
*11	3000 N	18591	-0-	15591	44533	1449 1 2123 9	14953 3	Y	1930	1907 0	19 1	32
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	44533			Y	NO RPT			32
TOTAL GAS PROD:		53,776		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,477						

PHANTOM (WOLFCAMP) AMEREDEV OPERATING, LLC LION		//CONT.// //CONT.//	71052 900 019802	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	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		20956 X	-0-	-0-	-20956	-0-					Y	-0-	36	1			32
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03		DLQ G-10	75	-0-	75	75	4	1	71	3	Y	-0-					32
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					32
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					32
06		75 X	-0-	-0-	-75	-0-					Y	-0-					32
07		137 X	137	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	11					43
							12	9									
08		79 X	79	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	13					56
							14	9									
09		8157 X	8157	-0-	-0-	-0-	86	1	6305	3	Y	1605	1219	0	242	1	200
							1766	9									
10		31163 X	31163	-0-	-0-	-0-	231	1	29348	3	Y	1440	1537	0	92	1	11
							1584	9									
*11		19308 X	19308	-0-	-0-	-0-	1669	1	16999	3	Y	533	535	0			9
							586	9									
12		124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					9
TOTAL GAS PROD:			58,919		TOTAL CONDENSATE PROD:			3,602									

NE AXIS		WELL #:	2H	RRCID ->	288618	COMPL. DATE	05/19/2019	TOTAL DEPTH	12006	PERF.12198	-	19710						
01	14B2 EXT	100	-0-	100	166649	100	4		Y	-0-	84	1	147	7			21	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	166649				Y	-0-								21
03	14B2 EXT	49	-0-	49	166698	39	4	10	9	Y	9						30	
04	166698 X	-0-	-0-	-166698	-0-				Y	-0-							30	
05	1116 X	41	-0-	-1075	-0-	35	4	6	9	Y	5						35	
06	90 X	65	-0-	-25	-0-	62	4	3	9	Y	3						38	
07	131 X	131	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	10						48	
						11	9											
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	10						58	
						11	9											
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-	58	0					-0-	
10	3100 N	64575	-0-	61475	61475	478	1	60714	3	Y	2686	2618	0	47	1		21	
						2955	9											
*11	3000 N	22703	-0-	19703	81178	2016	1	20032	3	Y	583	588	0	6	1		10	
						641	9											
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	81178				Y	NO RPT							10	
TOTAL GAS PROD:			87,745		TOTAL CONDENSATE PROD:			3,306										

PHANTOM (WOLFCAMP) AMEREDEV OPERATING, LLC EAST AXIS		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD					
		//CONT.//	019802										
		WELL #:	2H	RRCID ->	288952	COMPL. DATE	10/24/2018	TOTAL DEPTH	11935	PERF.12131 - 19913			
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		109151 X	125	-0-	-109026	-0-	125 4		Y	-0-	258 1		104
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			104
03	DLQ	G-10	38	-0-	38	38	38 4		Y	-0-			104
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	38			Y	-0-			104
05	DLQ	G-10	14	-0-	14	52	1 1	13 3	Y	-0-			104
06		174 X	122	-0-	-52	-0-	122 4		Y	-0-			104
07		125 X	125	-0-	-0-	-0-	6 1	119 3	Y	-0-			104
08		64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	47 3	Y	13			117
							14 9						
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-	117 0		-0-
10		3100 N	49397	-0-	46297	46297	358 1	45514 3	Y	2913	2860 0	30 1	23
							3204 9						
*11		3000 N	16904	-0-	13904	60201	1415 1	14063 3	Y	1287	1254 0	35 1	21
							1416 9						
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	60201			Y	NO RPT			21
TOTAL GAS PROD:			66,789	TOTAL CONDENSATE PROD:			4,213						

GRIZZLY		WELL #:	A	2H	RRCID ->	288995	COMPL. DATE	11/02/2019	TOTAL DEPTH	12475	PERF.12701 - 22241		
01		94085 X	419	-0-	-93666	-0-	21 1	362 2	Y	33	158 1		155
							36 9						
02	DLQ	G-10	136	-0-	136	136	136 4		Y	-0-			155
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	136			Y	-0-			155
04	DLQ	G-10	124	-0-	124	260	104 4	20 9	Y	18			173
05	DLQ	G-10	130	-0-	130	390	4 1	126 3	Y	-0-			173
06		432 X	42	-0-	-390	-0-	33 4	9 9	Y	8			181
07		133 X	133	-0-	-0-	-0-	6 1	121 3	Y	5			186
							6 9						
08		1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	57 1	975 3	Y	632			818
							695 9						
09		94463 X	94463	-0-	-0-	-0-	996 1	72676 3	Y	18324	14098 0	2759 1	2285
							20156 9						
10		87589 X	87589	-0-	-0-	-0-	530 1	67274 3	Y	17986	19342 0	789 1	140
							19785 9						
*11		93759 X	93759	-0-	-0-	-0-	6584 1	67060 3	Y	18094	17832 0	96 1	306
							19903 9						
12		1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-			Y	NO RPT			306
TOTAL GAS PROD:			278,522	TOTAL CONDENSATE PROD:			55,100						

PHANTOM (WOLFCAMP) AMEREDEV OPERATING, LLC OSO		//CONT.// //CONT.//	71052 900 019802	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD								
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		46314 X	210	-0-	-46104	-0-	11	1	165	2	Y	31	52	1		26	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	34	9			Y	-0-				26	
03	DLQ	G-10	226	-0-	226	226	10	1	205	3	Y	10				36	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	226	11	9			Y	-0-				36	
05	DLQ	G-10	84	-0-	84	310	1	1	69	3	Y	13				49	
06		402 X	92	-0-	-310	-0-	14	9			Y					53	
07		133 X	133	-0-	-0-	-0-	88	4	4	9	Y	4				63	
08		191 N	191	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	10				73	
09		3000 N	32910	-0-	29910	29910	11	9	170	3	Y	10				477	
10		3100 N	59161	-0-	56061	85971	388	1	28309	3	Y	3821	2842	0	575	1	477
*11		3000 N	45278	-0-	42278	128249	4203	9	49162	3	Y	8738	8695	0	453	1	67
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	128249	387	1	34684	3	Y	6435	6349	0	45	1	108
							9612	9									108
							3512	1									
							7079	9									
TOTAL GAS PROD:			138,285				TOTAL CONDENSATE PROD:				19,072						

GRIZZLY		WELL #:	B	2H	RRCID ->	289698	COMPL. DATE	09/27/2019	TOTAL DEPTH	12488	PERF.	N/A					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
02	SHUT	IN	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	14B	DENY	30441	-0-	30441	30441	155	1	19670	3	Y	9651	9572	0		79	
11	14B	DENY	37999	-0-	37999	68440	10616	9	21338	3	Y	13181	12926	0	112	1	222
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68440	2095	1			Y	NO RPT					222
							14499	9									
TOTAL GAS PROD:			68,440				TOTAL CONDENSATE PROD:				22,832						

PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528														
SUNDANCE 56-3-35 WELL #: 1H RRCID -> 276220 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11067 - 15280														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	63335 X	63335	-0-	-0-	-0-	2	1 58718 3	N	4195	4077	1	149	8	406
						4615	9							
02	31738 X	31738	-0-	-0-	-0-	1	1 29534 3	N	2003	2032	1	37	8	340
						2203	9							
03	52580 X	52580	-0-	-0-	-0-	2	1 48651 3	N	3570	3310	1	42	8	558
						3927	9							
04	19959 X	19959	-0-	-0-	-0-	1	1 19544 3	N	376	729	1	13	8	192
						414	9							
05	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	5773	3 112 9	N	102	28	8			266
06	9792 X	9792	-0-	-0-	-0-	9484	3 308 9	N	280	183	1	15	8	348
07	36304 X	36304	-0-	-0-	-0-	2	1 34253 3	N	1863	1855	1	94	8	262
						2049	9							
08	43948 X	43948	-0-	-0-	-0-	2	1 40821 3	N	2841	2580	1	101	8	422
						3125	9							
09	45191 X	45191	-0-	-0-	-0-	2	1 42492 3	N	2452	2562	1	34	8	278
						2697	9							
10	42465 X	42465	-0-	-0-	-0-	2	1 39173 3	N	2991	2930	1	54	8	285
						3290	9							
11	34932 X	34932	-0-	-0-	-0-	2	1 32573 3	N	2143	1864	1	57	8	507
						2357	9							
*12	50093 X	50093	-0-	-0-	-0-	2	1 47354 3	N	2488	2552	1	94	8	349
						2737	9							
TOTAL GAS PROD:		436,222			TOTAL CONDENSATE PROD:				25,304					

SHERIDAN 55-4-27 WELL #: 1H RRCID -> 276320 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11099 - 15091														
01	33567 X	33567	-0-	-0-	-0-	1254	1 32192 3	N	110	187	1	1	8	305
						121	9							
02	35022 X	35022	-0-	-0-	-0-	1257	1 33297 3	N	425	546	1	52	8	132
						468	9							
03	50899 X	50899	-0-	-0-	-0-	1945	1 48530 3	N	385	184	1	3	8	330
						424	9							
04	41439 X	41439	-0-	-0-	-0-	1869	1 38605 3	N	877	744	1	75	8	388
						965	9							
05	36509 X	36509	-0-	-0-	-0-	1555	1 34934 3	N	18	180	1			226
						20	9							
06	25444 X	25444	-0-	-0-	-0-	1092	1 24176 3	N	160	196	1	25	8	165
						176	9							
07	41317 X	41317	-0-	-0-	-0-	1691	1 39227 3	N	363	187	1	25	8	316
						399	9							
08	49399 X	49399	-0-	-0-	-0-	1866	1 46785 3	N	680	565	1	43	8	388
						748	9							
09	25005 X	25005	-0-	-0-	-0-	1271	1 23237 3	N	452	380	1	10	8	450
						497	9							
10	28412 X	28412	-0-	-0-	-0-	1311	1 26621 3	N	436	555	1	4	8	327
						480	9							
11	20207 X	20207	-0-	-0-	-0-	839	1 19027 3	N	310	375	1	38	8	224
						341	9							
12	13299 X	-0-	-0-	-13299	-0-			N	-0-					224
TOTAL GAS PROD:		387,220			TOTAL CONDENSATE PROD:				4,216					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
TETON 56-2-39		WELL #:		1H	RRCID ->	276322	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	11235	PERF.11441	- 15703					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		58257 X	58257	-0-	-0-	-0-	54195	3	4062	9	N	3693	3462	0	258	8	876
02		33374 X	33374	-0-	-0-	-0-	30616	3	2758	9	N	2507	2237	0	184	8	962
03		53222 X	53222	-0-	-0-	-0-	50125	3	3097	9	N	2815	2847	0	108	8	822
04		40817 X	40817	-0-	-0-	-0-	38490	3	2327	9	N	2115	1985	0	45	8	907
05		56608 X	56608	-0-	-0-	-0-	52802	3	3806	9	N	3460	3433	0	69	8	865
06		51383 X	51383	-0-	-0-	-0-	48816	3	2567	9	N	2334	2229	0	49	8	921
07		49392 X	49392	-0-	-0-	-0-	46914	3	2478	9	N	2253	2322	0	38	8	814
08		52368 X	52368	-0-	-0-	-0-	49615	3	2753	9	N	2503	2306	0	44	8	967
09		46831 X	46831	-0-	-0-	-0-	44563	3	2268	9	N	2062	2190	0	27	8	812
10		45172 X	45172	-0-	-0-	-0-	42910	3	2262	9	N	2056	2061	0	39	8	768
11		42559 X	42559	-0-	-0-	-0-	40357	3	2202	9	N	2002	1925	0	44	8	801
*12		41707 X	41707	-0-	-0-	-0-	39583	3	2124	9	N	1931	1858	0	51	8	823
TOTAL GAS PROD:		571,690				TOTAL CONDENSATE PROD:		29,731									

CHEYENNE 57-3-47		WELL #:		1H	RRCID ->	276516	COMPL. DATE	05/30/2014	TOTAL DEPTH	10058	PERF.10293	- 14455					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		23750 X	23750	-0-	-0-	-0-	1	1	18873	2	N	4433	4263	1	28	8	671
02		16313 X	16313	-0-	-0-	-0-	4876	9	1	1	N	3022	3142	1	50	8	501
03		19301 X	19301	-0-	-0-	-0-	3324	9	1	1	N	4167	4255	1	19	8	394
04		22525 X	22525	-0-	-0-	-0-	4584	9	1	1	N	5053	4621	1	93	8	733
05		31196 X	31196	-0-	-0-	-0-	5558	9	1	1	N	4544	4404	1	50	8	823
06		23991 X	23991	-0-	-0-	-0-	4998	9	1	1	N	4313	4423	1	109	8	604
07		26811 X	26811	-0-	-0-	-0-	4744	9	1	1	N	4082	3703	1	78	8	905
08		24140 X	24140	-0-	-0-	-0-	4490	9	1	1	N	3207	3493	1	47	8	572
09		19991 X	19991	-0-	-0-	-0-	3528	9	1	1	N	3833	3721	1	31	8	653
10		15500 X	15500	-0-	-0-	-0-	4216	9	1	1	N	3302	3523	1	22	8	410
11		9202 X	9202	-0-	-0-	-0-	3632	9	1	1	N	3275	2954	1	24	8	707
*12		9416 X	9416	-0-	-0-	-0-	3603	9	1	1	N	2856	2901	1	14	8	648
TOTAL GAS PROD:		242,136				TOTAL CONDENSATE PROD:		46,087									

MAKO STATE 3-6		WELL #:		2H	RRCID ->	276545	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL DEPTH	11043	PERF.11247	- 15461					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		17701 X	13296	-0-	-4405	-0-	11645	3	1651	9	Y	1501	1305	1	14	8	621
02		14588 X	6330	-0-	-8258	-0-	5804	3	526	9	Y	478	544	1	10	8	545
03		15469 X	13020	-0-	-2449	-0-	11808	3	1212	9	Y	1102	1124	1	3	8	520
04		14100 X	10451	-0-	-3649	-0-	9070	3	1381	9	Y	1255	1119	1	36	8	620
05		14415 X	11343	-0-	-3072	-0-	10134	3	1209	9	Y	1099	1300	1	9	8	410
06		12870 X	10571	-0-	-2299	-0-	9808	3	763	9	Y	694	734	1	10	8	360
07		13020 X	12972	-0-	-48	-0-	11919	3	1053	9	Y	957	555	1	19	8	743
08		13020 X	9525	-0-	-3495	-0-	8722	3	803	9	Y	730	1110	1	5	8	358
09		10980 X	9339	-0-	-1641	-0-	8571	3	768	9	Y	698	182	1	32	8	842
10		12958 X	9641	-0-	-3317	-0-	8196	3	1445	9	Y	1314	1467	1	11	8	678
11		12540 X	6545	-0-	-5995	-0-	5866	3	679	9	Y	617	563	1	14	8	718
12		12958 X	5977	-0-	-6981	-0-	5326	3	651	9	Y	592	745	1	4	8	561
TOTAL GAS PROD:		119,010				TOTAL CONDENSATE PROD:		11,037									

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//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	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		32643 X	7397	-0-	-25246	-0-		4749	2	2648	9	Y	2407	30
02		26012 X	7074	-0-	-18938	-0-		4833	2	2241	9	Y	2037	176
03		27187 X	11617	-0-	-15570	-0-		8678	2	2939	9	Y	2672	78
04		26310 X	12434	-0-	-13876	-0-		10095	2	2339	9	Y	2126	63
05		8742 X	5787	-0-	-2955	-0-		4200	2	1587	9	Y	1443	46
06		11250 X	11071	-0-	-179	-0-		8705	2	2366	9	Y	2151	81
07		16356 X	16356	-0-	-0-	-0-		13159	2	3197	9	Y	2906	45
08		17406 X	17406	-0-	-0-	-0-		14363	2	3043	9	Y	2766	69
09		15881 X	15881	-0-	-0-	-0-		13173	2	2708	9	Y	2462	43
10		16368 X	15825	-0-	-543	-0-		14024	2	1801	9	Y	1637	45
11		16830 X	12261	-0-	-4569	-0-		9838	2	2423	9	Y	2203	62
12		17391 X	10523	-0-	-6868	-0-		7793	2	2730	9	Y	2482	78
TOTAL GAS PROD:		143,632				TOTAL CONDENSATE PROD:		27,292						

MEDICINE BOW 56-1-13		WELL #:		1H	RRCID ->	276604	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	11198	PERF.11456	- 15717		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		10901 X	10901	-0-	-0-	-0-		8801	2	99	4	N	1819	708
02		10276 X	6016	-0-	-4260	-0-		2001	9	52	4	N	973	726
03		11924 X	11924	-0-	-0-	-0-		4894	2	122	4	N	2043	702
04		11010 X	8088	-0-	-2922	-0-		1070	9	2247	9		1789	549
05		22449 X	22449	-0-	-0-	-0-		6007	2	113	4	N	1789	549
06		11550 X	8520	-0-	-3030	-0-		1968	9	17057	2	N	4648	859
07		11935 X	8702	-0-	-3233	-0-		5113	9	279	4	N	4648	859
08		16678 X	10322	-0-	-6356	-0-		17057	2	279	4	N	4648	859
09		16140 X	10720	-0-	-5420	-0-		5113	9	122	4	N	1705	697
10		20855 X	20855	-0-	-0-	-0-		6522	2	122	4	N	1705	697
11		10487 X	10487	-0-	-0-	-0-		1876	9	108	4	N	1950	771
12		11067 X	9753	-0-	-1314	-0-		6449	2	108	4	N	1950	771
TOTAL GAS PROD:		138,737				TOTAL CONDENSATE PROD:		25,047						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
WINGHEAD 56-2-29														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 020528														
WELL #: 1H RRCID -> 277094 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10572 - 14628														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		12214 X	11053	-0-	-1161	-0-	9059 3	1900 9	94 4	N	1727	1764 0	51 8	517
02		11032 X	8823	-0-	-2209	-0-	7358 3	1396 9	69 4	N	1269	1188 0	16 8	582
03		12214 X	10159	-0-	-2055	-0-	7562 3	2483 9	114 4	N	2257	2214 0	21 8	604
04		11550 X	9971	-0-	-1579	-0-	7351 3	2499 9	121 4	N	2272	2314 0	14 8	548
05		11036 X	9927	-0-	-1109	-0-	7533 3	2286 9	108 4	N	2078	2024 0	15 8	587
06		10988 X	10988	-0-	-0-	-0-	8508 3	2361 9	119 4	N	2146	2186 0	17 8	530
07		10292 X	10044	-0-	-248	-0-	7612 3	2316 9	116 4	N	2105	1998 0	24 8	613
08		10292 X	8514	-0-	-1778	-0-	6108 3	2292 9	114 4	N	2084	2081 0	15 8	601
09		10980 X	9268	-0-	-1712	-0-	7358 3	1818 9	92 4	N	1653	1705 0	11 8	538
10		11346 X	7187	-0-	-4159	-0-	5742 3	1373 9	72 4	N	1248	1268 0	6 8	512
11		10980 X	5669	-0-	-5311	-0-	4865 3	765 9	39 4	N	695	675 0	7 8	525
12		10044 X	7754	-0-	-2290	-0-	5577 3	2076 9	101 4	N	1887	1861 0	19 8	532

TOTAL GAS PROD: 109,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,421

BIG PINEY 57-2-41														
WELL #: 1H RRCID -> 277111 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10141 - 14334														
01		34451 X	34451	-0-	-0-	-0-	30440 3	3831 9	180 4	N	3483	3324 1	19 8	259
02		32020 X	32020	-0-	-0-	-0-	29889 3	2034 9	97 4	N	1849	1992 1	8 8	108
03		31186 X	18575	-0-	-12611	-0-	12925 3	5388 9	262 4	N	4898	4518 1	10 8	478
04		31920 X	16034	-0-	-15886	-0-	11084 3	4715 9	235 4	N	4286	4450 1	25 8	289
05		32984 X	14793	-0-	-18191	-0-	9944 3	7765 3	233 4	N	4196	4223 1	38 8	224
06		31920 X	11874	-0-	-20046	-0-	3907 9	7765 3	202 4	N	3552	3488 1	30 8	258
07		32984 X	28708	-0-	-4276	-0-	25084 3	3444 9	180 4	N	3131	3035 1	42 8	312
08		18569 X	9004	-0-	-9565	-0-	4813 3	3985 9	206 4	N	3623	3498 1	30 8	407
09		29645 X	29645	-0-	-0-	-0-	25616 3	3828 9	201 4	N	3480	3327 1	14 8	546
10		28706 X	27910	-0-	-796	-0-	24529 3	3204 9	177 4	N	2913	3303 1	18 8	138
11		27780 X	24730	-0-	-3050	-0-	21507 3	3061 9	162 4	N	2783	2581 1	34 8	306
12		30628 X	3898	-0-	-26730	-0-	427 3	3304 9	167 4	N	3004	3054 1	34 8	222

TOTAL GAS PROD: 251,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,198

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
CODY 56-3-9		WELL #:		1H	RRCID ->	277394	COMPL. DATE	11/22/2014	TOTAL DEPTH	10667	PERF.10931	- 15054		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		10137 X	7671	-0-	-2466	-0-	5571 3	2100 9	N	1909	1811 1	16 8		408
02		7896 X	5499	-0-	-2397	-0-	4069 3	1430 9	N	1300	1284 1	26 8		398
03		13092 X	13092	-0-	-0-	-0-	10952 3	2140 9	N	1945	1850 1	39 8		454
04		14770 X	14770	-0-	-0-	-0-	12738 3	2032 9	N	1847	1833 1	14 8		454
05		8221 X	8221	-0-	-0-	-0-	6422 3	1799 9	N	1635	1640 1	23 8		426
06		12660 X	7357	-0-	-5303	-0-	5420 3	1937 9	N	1761	1836 1	19 8		332
07		13964 X	13964	-0-	-0-	-0-	10936 3	3028 9	N	2753	2592 1	68 8		425
08		13888 X	13420	-0-	-468	-0-	10705 3	2715 9	N	2468	2430 1	38 8		425
09		13655 X	13655	-0-	-0-	-0-	10720 3	2935 9	N	2668	2559 1	5 8		529
10		14132 X	14132	-0-	-0-	-0-	11274 3	2858 9	N	2598	2575 1	88 8		464
11		13440 X	12410	-0-	-1030	-0-	9594 3	2816 9	N	2560	2383 1	43 8		598
12		13888 X	12750	-0-	-1138	-0-	10319 3	2431 9	N	2210	2322 1	50 8		436
TOTAL GAS PROD:		136,941				TOTAL CONDENSATE PROD:				25,654				

GREYBULL 55-4-9		WELL #:		1H	RRCID ->	277611	COMPL. DATE	05/29/2015	TOTAL DEPTH	10955	PERF.11168	- 15363		
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		46500 X	35739	-0-	-10761	-0-	34475 3	53 4	Y	1101	923 1	11 8		283
02		38528 X	17416	-0-	-21112	-0-	1211 9	17208 3	11 4	Y	179	363 1	3 8	96
03		39029 X	37658	-0-	-1371	-0-	197 9	36971 3	30 4	Y	597	517 1	14 3	156
04		41747 X	41747	-0-	-0-	-0-	657 9	40829 3	40 4	Y	798	719 1	16 8	219
05		47766 X	47766	-0-	-0-	-0-	878 9	47085 3	32 4	Y	590	559 1	8 8	242
06		42196 X	42196	-0-	-0-	-0-	649 9	41593 3	31 4	Y	520	554 1	10 8	198
07		51229 X	51229	-0-	-0-	-0-	572 9	50577 3	30 4	Y	565	549 1	17 8	197
08		47771 X	45465	-0-	-2306	-0-	622 9	44659 3	35 4	Y	701	546 1	13 8	339
09		46230 X	34551	-0-	-11679	-0-	771 9	34028 3	27 4	Y	451	552 1	7 8	231
10		51243 X	33054	-0-	-18189	-0-	496 9	32456 3	29 4	Y	517	593 1	10 8	145
11		49590 X	20634	-0-	-28956	-0-	569 9	19662 3	47 4	Y	841	894 1	23 8	69
12		51243 X	31065	-0-	-20178	-0-	925 9	29321 3	96 4	Y	1498	1418 1	69 8	80
TOTAL GAS PROD:		438,520				TOTAL CONDENSATE PROD:				8,358				

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
CHEYENNE 57-3-13		WELL #:		2H	RRCID ->	277704	COMPL. DATE	10/10/2016	TOTAL	DEPTH	10413	PERF.10694	-	14840
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		19375 X	16354	-0-	-3021	-0-	13217 3	123 4	Y		2740	2718 0	36 8	121
							3014 9							
02		15820 X	11644	-0-	-4176	-0-	9439 3	86 4	Y		1926	1894 0	15 8	138
							2119 9							
03		17081 X	15173	-0-	-1908	-0-	12181 3	118 4	Y		2613	2587 0	19 8	145
							2874 9							
04		16530 X	14678	-0-	-1852	-0-	11867 3	109 4	Y		2456	2454 0	11 8	136
							2702 9							
05		16926 X	13933	-0-	-2993	-0-	11292 3	102 4	Y		2308	2287 0	7 8	150
							2539 9							
06		15810 X	13795	-0-	-2015	-0-	11276 3	98 4	Y		2201	2200 0	8 8	143
							2421 9							
07		15159 X	14027	-0-	-1132	-0-	11459 3	101 4	Y		2243	2230 0	10 8	146
							2467 9							
08		15004 X	14237	-0-	-767	-0-	11705 3	98 4	Y		2213	817 0	1365 1	171
							2434 9					6 8		
09		14520 X	13446	-0-	-1074	-0-	11102 3	91 4	Y		2048	2074 0	2 8	143
							2253 9							
10		14260 X	13497	-0-	-763	-0-	10979 3	97 4	Y		2201	2204 0	5 8	135
							2421 9							
11		13800 X	13036	-0-	-764	-0-	10728 3	91 4	Y		2015	1978 0	7 8	165
							2217 9							
12		14229 X	13308	-0-	-921	-0-	10713 3	101 4	Y		2267	2295 0	4 8	133
							2494 9							
TOTAL GAS PROD:		167,128			TOTAL CONDENSATE PROD:		27,231							

MONROE 34-210		WELL #:		3H	RRCID ->	277726	COMPL. DATE	02/07/2014	TOTAL	DEPTH	11137	PERF.11623	-	16306
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		3224 X	938	-0-	-2286	-0-	824 2	114 9	Y		104	102 0	2 8	1
02		4032 X	870	-0-	-3162	-0-	837 2	33 9	Y		30	30 0	1 8	-0-
03		3751 X	888	-0-	-2863	-0-	766 2	122 9	Y		111	110 0		1
04		2310 X	855	-0-	-1455	-0-	680 2	175 9	Y		159	158 0	1 8	1
05		1209 X	744	-0-	-465	-0-	664 2	80 9	Y		73	73 0	1 8	-0-
06		930 X	710	-0-	-220	-0-	709 2	1 9	Y		1	1 8		-0-
07		961 X	858	-0-	-103	-0-	794 2	64 9	Y		58	57 0	1 8	-0-
08		899 X	580	-0-	-319	-0-	538 2	42 9	Y		38	37 0	1 8	-0-
09		870 X	409	-0-	-461	-0-	353 2	56 9	Y		51	51 0		-0-
10		868 X	812	-0-	-56	-0-	754 2	58 9	Y		53	53 0		-0-
11		881 X	881	-0-	-0-	-0-	655 2	226 9	Y		205	203 0	1 8	1
12		868 X	672	-0-	-196	-0-	621 2	51 9	Y		46	46 0	1 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,217			TOTAL CONDENSATE PROD:		929							

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	C	COND	AMT	CODE	BALANCE			
01		4774 X	3474	-0-	-1300	-0-	3048	2	27	4	Y	363	363	1	6	8	25
							399	9									
02		4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	3813	2	39	4	Y	660	572	1	4	8	109
							726	9									
03		5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	4820	2	45	4	Y	696	738	1	5	8	62
							766	9									
04		4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4175	2	40	4	Y	704	649	1	4	8	113
							774	9									
05		5084 X	5021	-0-	-63	-0-	3953	2	49	4	Y	926	929	1	1	3	104
							1019	9					5	8			
06		5460 X	4546	-0-	-914	-0-	3772	2	38	4	Y	669	648	1	1	8	124
							736	9									
07		5642 X	4666	-0-	-976	-0-	3893	2	37	4	Y	669	685	1	5	8	103
							736	9									
08		4712 X	4346	-0-	-366	-0-	3695	2	35	4	Y	560	521	1	3	8	139
							616	9									
09		4560 X	4268	-0-	-292	-0-	3627	2	36	4	Y	550	535	1	1	8	153
							605	9									
10		4712 X	4516	-0-	-196	-0-	3728	2	41	4	Y	679	737	1	2	8	93
							747	9									
11		4560 X	4185	-0-	-375	-0-	3527	2	36	4	Y	565	553	1	4	8	101
							622	9									
12		4681 X	4293	-0-	-388	-0-	3594	2	36	4	Y	603	513	1	7	8	184
							663	9									
TOTAL GAS PROD:		54,513		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,644											

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	C	COND	AMT	CODE	BALANCE			
01		3968 X	2723	-0-	-1245	-0-	1897	2	826	9	Y	751	744	0	5	8	8
02		3584 X	2878	-0-	-706	-0-	2328	2	550	9	Y	500	496	0	3	8	9
03		4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	3706	2	813	9	Y	739	736	0	2	8	10
04		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	3382	2	780	9	Y	709	707	0	5	8	7
05		3193 X	2616	-0-	-577	-0-	1756	2	860	9	Y	782	775	0	7	8	7
06		4380 X	3901	-0-	-479	-0-	3162	2	739	9	Y	672	666	0	6	8	7
07		4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	3751	2	844	9	Y	767	754	0	9	8	11
08		4185 X	3948	-0-	-237	-0-	3158	2	790	9	Y	718	712	0	6	8	11
09		4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	3279	2	779	9	Y	708	706	0	3	8	10
10		4185 X	2986	-0-	-1199	-0-	2204	2	782	9	Y	711	709	0	3	8	9
11		4050 X	2639	-0-	-1411	-0-	1902	2	737	9	Y	670	661	0	7	8	11
*12		4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4141	2	746	9	Y	678	670	0	8	8	11
TOTAL GAS PROD:		43,912		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,405											

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//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 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		9672 X	7332	-0-	-2340	-0-	4957 3	112 4	N	2057	2019 1	12 8	225		
							2263 9								
02		8736 X	5911	-0-	-2825	-0-	3760 3	97 4	N	1867	1489 1	187 8	416		
							2054 9								
03		9238 X	4472	-0-	-4766	-0-	2152 3	111 4	N	2008	2053 1	3 8	368		
							2209 9								
04		8610 X	6882	-0-	-1728	-0-	4568 3	112 4	N	2002	1855 1	31 8	484		
							2202 9								
05		7347 X	6871	-0-	-476	-0-	4871 3	101 4	N	1726	1857 1	17 8	336		
							1899 9								
06		7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	5027 3	102 4	N	1802	1804 1	27 8	307		
							1982 9								
07		8372 X	8372	-0-	-0-	-0-	6164 3	107 4	N	1910	1647 1	23 8	547		
							2101 9								
08		7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	5554 3	108 4	N	1960	2024 1	14 8	469		
							2156 9								
09		7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	5464 3	105 4	N	1906	1672 1	6 8	697		
							2097 9								
10		8370 X	7060	-0-	-1310	-0-	5006 3	99 4	N	1777	2230 1	8 8	236		
							1955 9								
11		8100 X	5894	-0-	-2206	-0-	3875 3	98 4	N	1746	1449 1	18 8	515		
							1921 9								
12		8370 X	5252	-0-	-3118	-0-	3026 3	105 4	N	1928	1998 1	20 8	425		
							2121 9								
TOTAL GAS PROD:		80,641		TOTAL CONDENSATE PROD:		22,689									

LARAMIE 55-4-7		WELL #:		1H	RRCID ->	278242	COMPL. DATE	08/09/2014	TOTAL	DEPTH	11258	PERF.11506	- 15632		
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		47106 X	47106	-0-	-0-	-0-	43982 3	110 4	N	2740	2777 1		174		
							3014 9								
02		35252 X	29315	-0-	-5937	-0-	26663 3	135 4	N	2288	2222 1	20 8	220		
							2517 9								
03		39029 X	33998	-0-	-5031	-0-	31726 3	123 4	N	1954	2005 1	25 8	144		
							2149 9								
04		41310 X	37830	-0-	-3480	-0-	34879 3	165 4	N	2533	2423 1	53 8	201		
							2786 9								
05		42687 X	40904	-0-	-1783	-0-	37693 3	191 4	N	2745	2742 1	49 8	155		
							3020 9								
06		41310 X	29559	-0-	-11751	-0-	26316 3	193 4	N	2773	2561 1	50 8	317		
							3050 9								
07		44487 X	44487	-0-	-0-	-0-	40993 3	201 4	N	2994	2925 1	26 8	360		
							3293 9								
08		40889 X	28316	-0-	-12573	-0-	26009 3	134 4	N	1975	2060 1	40 8	235		
							2173 9								
09		39570 X	30382	-0-	-9188	-0-	27963 3	133 4	N	2078	2108 1	23 8	182		
							2286 9								
10		42687 X	23349	-0-	-19338	-0-	21060 3	130 4	N	1963	2001 1	54 8	90		
							2159 9								
11		41310 X	7593	-0-	-33717	-0-	7501 3	5 4	N	79	2 8		167		
							87 9								
12		42687 X	33913	-0-	-8774	-0-	31948 3	97 4	N	1698	1801 1	31 8	33		
							1868 9								
TOTAL GAS PROD:		386,752		TOTAL CONDENSATE PROD:		25,820									

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		17298 X	6207	-0-	-11091	-0-	5541	2	666	9	Y	605	600	0	5 8	4	
02		11116 X	4688	-0-	-6428	-0-	4303	2	385	9	Y	350	348	0	3 8	3	
03		8587 X	6049	-0-	-2538	-0-	5514	2	535	9	Y	486	485	0	2 8	2	
04		7320 X	5605	-0-	-1715	-0-	5005	2	600	9	Y	545	542	0	3 8	2	
05		7006 X	6008	-0-	-998	-0-	5363	2	645	9	Y	586	583	0	2 8	3	
06		6000 X	5700	-0-	-300	-0-	5152	2	548	9	Y	498	497	0	2 8	2	
07		6045 X	5578	-0-	-467	-0-	5016	2	562	9	Y	511	508	0	2 8	3	
08		6045 X	5341	-0-	-704	-0-	4827	2	514	9	Y	467	465	0	3 8	2	
09		5820 X	4911	-0-	-909	-0-	4518	2	393	9	Y	357	352	0	5 8	2	
10		6014 X	5088	-0-	-926	-0-	4631	2	457	9	Y	415	413	0	2 8	2	
11		5700 X	4821	-0-	-879	-0-	4308	2	513	9	Y	466	462	0	4 8	2	
12		5580 X	4766	-0-	-814	-0-	4320	2	446	9	Y	405	401	0	4 8	2	
TOTAL GAS PROD:		64,762				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,691									

RIVERTON 57-2-21		WELL #:		1H	RRCID ->	278601	COMPL. DATE	08/18/2014	TOTAL	DEPTH	10618	PERF.	10788 - 15162				
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		40910 X	40910	-0-	-0-	-0-	38402	3	2508	9	N	2280	2013	1	69 8	486	
02		31724 X	23381	-0-	-8343	-0-	22178	3	1203	9	N	1094	1425	1	16 8	139	
03		43106 X	43106	-0-	-0-	-0-	1	1	40852	3	N	2048	1862	1	16 8	309	
							2253	9									
04		46176 X	46176	-0-	-0-	-0-	1	1	43974	3	N	2001	2046	1	24 8	240	
							2201	9									
05		56237 X	56237	-0-	-0-	-0-	1	1	53485	3	N	2501	2396	1	53 8	292	
							2751	9									
06		46100 X	46100	-0-	-0-	-0-	1	1	44201	3	N	1725	1636	1	49 8	332	
							1898	9									
07		35123 X	32875	-0-	-2248	-0-	1	1	31334	3	N	1400	1496	1	19 8	217	
							1540	9									
08		48063 X	48063	-0-	-0-	-0-	1	1	45631	3	N	2210	1860	1	45 8	522	
							2431	9									
09		53148 X	53148	-0-	-0-	-0-	1	1	51181	3	N	1787	1848	1	26 8	435	
							1966	9									
10		35123 X	30992	-0-	-4131	-0-	1	1	29109	3	N	1711	1820	1	32 8	294	
							1882	9									
11		33990 X	31871	-0-	-2119	-0-	1	1	30465	3	N	1277	1126	1	24 8	421	
							1405	9									
12		35123 X	25850	-0-	-9273	-0-	1	1	24074	3	N	1614	1669	1	37 8	329	
							1775	9									
TOTAL GAS PROD:		478,709				TOTAL CONDENSATE PROD:		21,648									

SHOSHONI 55-4-43		WELL #:		1H	RRCID ->	278902	COMPL. DATE	06/15/2018	TOTAL	DEPTH	10608	PERF.	11040 - 15851				
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		23374 X	19751	-0-	-3623	-0-	16994	3	2757	9	N	2506	2473	0	33 8	-0-	
02		17948 X	7006	-0-	-10942	-0-	5492	3	1514	9	N	1376	1365	0	11 8	-0-	
03		19220 X	16720	-0-	-2500	-0-	14131	3	2589	9	N	2354	2334	0	20 8	-0-	
04		19647 X	19647	-0-	-0-	-0-	17001	3	2646	9	N	2405	2351	0	54 8	-0-	
05		19778 X	9728	-0-	-10050	-0-	8237	3	1491	9	N	1355	1342	0	13 8	-0-	
06		19110 X	12757	-0-	-6353	-0-	11336	3	1421	9	N	1292	1264	0	28 8	-0-	
07		20305 X	14709	-0-	-5596	-0-	12573	3	2136	9	N	1942	1880	0	62 8	-0-	
08		20305 X	14205	-0-	-6100	-0-	12356	3	1849	9	N	1681	1634	0	47 8	-0-	
09		19650 X	16592	-0-	-3058	-0-	14611	3	1981	9	N	1801	1781	0	20 8	-0-	
10		17074 X	17074	-0-	-0-	-0-	14959	3	2115	9	N	1923	1885	0	38 8	-0-	
11		18688 X	18688	-0-	-0-	-0-	16200	3	2488	9	N	2262	2208	0	54 8	-0-	
*12		18617 X	18617	-0-	-0-	-0-	15922	3	2695	9	N	2450	2393	0	57 8	-0-	
TOTAL GAS PROD:		185,494				TOTAL CONDENSATE PROD:		23,347									

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
WINGHEAD 56-2-43		WELL #: 2H		RRCID -> 278904		COMPL. DATE 01/12/2015				TOTAL DEPTH 10291 PERF.10624 - 14680					
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	BALANCE
01	22971 X	22954	-0-	-17	-0-	20702	3	118	4	Y	1940	1926	1	17	8
						2134	9								88
02	21868 X	15017	-0-	-6851	-0-	13262	3	87	4	Y	1516	1454	1	7	8
						1668	9								143
03	24211 X	21710	-0-	-2501	-0-	20175	3	74	4	Y	1328	1299	0	3	8
						1461	9								169
04	23567 X	23567	-0-	-0-	-0-	21264	3	83	4	Y	2018	2018	0	1	8
						2220	9								168
05	23901 X	22780	-0-	-1121	-0-	20870	3	84	4	Y	1660	1655	0	11	8
						1826	9								162
06	22200 X	21826	-0-	-374	-0-	19772	3	101	4	Y	1775	1752	0	15	8
						1953	9								170
07	24366 X	23442	-0-	-924	-0-	21098	3	120	4	Y	2022	1964	0	29	8
						2224	9								199
08	24366 X	23201	-0-	-1165	-0-	21054	3	111	4	Y	1851	655	0	1272	1
						2036	9					19	8		104
09	23580 X	21882	-0-	-1698	-0-	19662	3	111	4	Y	1917	1831	0	8	8
						2109	9								182
10	23436 X	21520	-0-	-1916	-0-	19228	3	113	4	Y	1981	1962	0	10	8
						2179	9								191
11	22680 X	19732	-0-	-2948	-0-	17765	3	99	4	Y	1698	1689	0	20	8
						1868	9								180
12	23436 X	19749	-0-	-3687	-0-	17624	3	105	4	Y	1836	1816	0	23	8
						2020	9								177
TOTAL GAS PROD:		257,380		TOTAL CONDENSATE PROD:		21,542									

KAYCEE 57-3-45		WELL #: 1H		RRCID -> 278913		COMPL. DATE 11/04/2016				TOTAL DEPTH 9912 PERF.10210 - 14214					
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	BALANCE
01	58931 X	42217	-0-	-16714	-0-	40081	3	2136	9	Y	1942	1885	1	111	8
						21943	3	704	9	Y	640	593	1	78	8
02	68908 X	22647	-0-	-46261	-0-	30609	3	1257	9	Y	1143	1056	1	76	8
						37932	3	2305	9	Y	2095	1904	1	170	8
03	76291 X	31866	-0-	-44425	-0-	49302	3	3433	9	Y	3121	2899	1	156	8
						35203	3	2039	9	Y	1854	1780	1	133	8
04	73830 X	40237	-0-	-33593	-0-	45464	3	2694	9	Y	2449	2239	1	190	8
						37759	3	1505	9	Y	1368	1280	1	115	8
05	53816 X	52735	-0-	-1081	-0-	54077	3	3725	9	Y	3386	3282	1	56	8
						18526	3	809	9	Y	735	786	1	26	8
06	40860 X	37242	-0-	-3618	-0-	51720	3	4012	9	Y	3647	3339	1	153	8
						60005	3	4558	9	Y	4144	4074	1	119	8
07	48158 X	48158	-0-	-0-	-0-										124
08	52731 X	39264	-0-	-13467	-0-										65
															85
09	57802 X	57802	-0-	-0-	-0-										58
															106
10	52731 X	19335	-0-	-33396	-0-										29
															184
11	55732 X	55732	-0-	-0-	-0-										184
															135
*12	64563 X	64563	-0-	-0-	-0-										135
TOTAL GAS PROD:		511,798		TOTAL CONDENSATE PROD:		26,524									

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
MONROE 34-188		WELL #:		4H	RRCID ->	278948	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL	DEPTH	11112	PERF.11343	-	15599			
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		6107 X	6001	-0-	-106	-0-	5080	2	50	4	Y	792	770	0	22	8	5
							871	9									
02		5516 X	3425	-0-	-2091	-0-	2793	2	32	4	Y	545	537	0	9	8	4
							600	9									
03		6107 X	5269	-0-	-838	-0-	4289	2	52	4	Y	844	833	0	11	8	4
							928	9									
04		5910 X	5900	-0-	-10	-0-	4960	2	50	4	Y	809	790	0	19	8	4
							890	9									
05		6107 X	5213	-0-	-894	-0-	4332	2	46	4	Y	759	749	0	10	8	4
							835	9									
06		5820 X	4249	-0-	-1571	-0-	3471	2	41	4	Y	670	662	0	9	8	3
							737	9									
07		6107 X	4640	-0-	-1467	-0-	3779	2	45	4	Y	742	732	0	9	8	4
							816	9									
08		5797 X	4742	-0-	-1055	-0-	3858	2	46	4	Y	762	749	0	13	8	4
							838	9									
09		5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	4867	2	46	4	Y	753	730	0	23	8	4
							828	9									
10		5208 X	5048	-0-	-160	-0-	4214	2	43	4	Y	719	708	0	11	8	4
							791	9									
11		4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	3911	2	42	4	Y	691	672	0	20	8	3
							760	9									
12		5797 X	4062	-0-	-1735	-0-	3251	2	40	4	Y	701	681	0	19	8	4
							771	9									
TOTAL GAS PROD:		59,003		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,787											

WINGHEAD STATE		57-2-48 UNIT B		WELL #:		4H	RRCID ->	278988	COMPL. DATE	11/29/2015	TOTAL	DEPTH	10193	PERF.10567	-	18087	
01		53041 X	46120	-0-	-6921	-0-	38850	3	317	4	Y	6321	6261	0	27	8	281
							6953	9									
02		44772 X	33079	-0-	-11693	-0-	28292	3	211	4	Y	4160	4149	0	13	8	279
							4576	9									
03		49569 X	46641	-0-	-2928	-0-	40408	3	282	4	Y	5410	5433	0	10	8	246
							5951	9									
04		45750 X	44376	-0-	-1374	-0-	38621	3	258	4	Y	4997	4976	0	23	8	244
							5497	9									
05		46128 X	43780	-0-	-2348	-0-	38299	3	245	4	Y	4760	4746	0	32	8	226
							5236	9									
06		45150 X	44274	-0-	-876	-0-	38669	3	256	4	Y	4863	4805	0	36	8	248
							5349	9									
07		48006 X	48006	-0-	-0-	-0-	42499	3	5507	9	Y	5006	4982	0	49	8	223
							38957	3	4421	9	Y	4019	986	0	3067	1	159
08		46655 X	43378	-0-	-3277	-0-											
09		44370 X	41675	-0-	-2695	-0-	37176	3	4499	9	Y	4090	4023	0	12	8	214
							37816	3	4969	9	Y	4517	4448	0	18	8	265
10		48019 X	42785	-0-	-5234	-0-											
							34955	3	4525	9	Y	4114	4077	0	5	3	262
11		46470 X	39480	-0-	-6990	-0-											
12		48019 X	40158	-0-	-7861	-0-	35655	3	4503	9	Y	4094	4073	0	39	8	244
TOTAL GAS PROD:		513,752		TOTAL CONDENSATE PROD:		56,351											

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	15531 X	13606	-0-	-1925	-0-	11025	3	2581	9	N	2346	2357	0	41 8	477
02	14028 X	8862	-0-	-5166	-0-	7937	3	925	9	N	841	906	0	7 8	405
03	15531 X	12658	-0-	-2873	-0-	9680	3	2978	9	N	2707	2735	0	23 8	354
04	15030 X	13805	-0-	-1225	-0-	11331	3	2474	9	N	2249	2229	0	13 8	361
05	18169 X	18169	-0-	-0-	-0-	14372	3	3797	9	N	3452	3390	0	24 8	399
06	15601 X	15601	-0-	-0-	-0-	12101	3	3500	9	N	3182	2992	0	15 8	574
07	14799 X	14799	-0-	-0-	-0-	12093	3	2706	9	N	2460	2562	0	37 8	435
08	20946 X	20946	-0-	-0-	-0-	17859	3	3087	9	N	2806	2748	0	17 8	476
09	15030 X	12401	-0-	-2629	-0-	10186	3	2215	9	N	2014	1734	0	23 8	733
10	15531 X	15146	-0-	-385	-0-	11858	3	3288	9	N	2989	3045	0	9 8	668
11	15030 X	14911	-0-	-119	-0-	11748	3	3163	9	N	2875	2978	0	18 8	547
12	15531 X	14555	-0-	-976	-0-	11445	3	3110	9	N	2827	2761	0	19 8	594
TOTAL GAS PROD:		175,459				TOTAL CONDENSATE PROD:		30,748							

BANNER 57-1-21		WELL #:		2H	RRCID ->	279043	COMPL. DATE	12/25/2016	TOTAL	DEPTH	10014	PERF.10287	-	14747			
01	27063 X	21777	-0-	-5286	-0-	14363	2	305	4	Y	6463	6397	0	45 8	274		
02	24752 X	13067	-0-	-11685	-0-	7109	9	8424	2	177	4	Y	4060	4037	0	16 8	281
03	27404 X	24653	-0-	-2751	-0-	4466	9	17425	2	300	4	Y	6298	6253	0	33 8	293
04	25110 X	24395	-0-	-715	-0-	6928	9	17500	2	285	4	Y	6009	6077	0	62 8	163
05	24397 X	22660	-0-	-1737	-0-	6610	9	16521	2	255	4	Y	5349	4865	0	375 1	218
06	23850 X	21670	-0-	-2180	-0-	5884	9	15301	2	264	4	Y	5550	5457	0	58 8	253
07	25203 X	22151	-0-	-3052	-0-	6105	9	16090	2	6061	9	Y	5510	5384	0	71 8	308
08	22785 X	13427	-0-	-9358	-0-	9180	2	9180	2	4247	9	Y	3861	1521	0	2551 1	83
09	22652 X	22652	-0-	-0-	-0-	16132	2	6520	9	Y	5927	3268	0	2613 1	98		
10	22661 X	12756	-0-	-9905	-0-	8448	2	4308	9	Y	3916	2491	0	1255 1	233		
11	21660 X	15812	-0-	-5848	-0-	10444	2	5368	9	Y	4880	4795	0	48 8	270		
12	22785 X	15226	-0-	-7559	-0-	10032	2	5194	9	Y	4722	3326	0	1356 1	259		
TOTAL GAS PROD:		230,246				TOTAL CONDENSATE PROD:		62,545									

STATE 56-2-12		WELL #:		1H	RRCID ->	279058	COMPL. DATE	10/15/2015	TOTAL	DEPTH	10595	PERF.10897	-	14474	
01	13299 X	11153	-0-	-2146	-0-	8329	3	2824	9	N	2567	2540	0	12 8	684
02	11844 X	6557	-0-	-5287	-0-	4445	3	2112	9	N	1920	1910	0	6 8	688
03	12214 X	6662	-0-	-5552	-0-	3854	3	2808	9	N	2553	2551	0	4 8	686
04	11790 X	11534	-0-	-256	-0-	8830	3	2704	9	N	2458	2448	0	11 8	685
05	15438 X	15438	-0-	-0-	-0-	12871	3	2567	9	N	2334	2266	0	18 8	735
06	17468 X	17468	-0-	-0-	-0-	15176	3	2292	9	N	2084	2175	0	14 8	630
07	11904 X	11420	-0-	-484	-0-	8755	3	2665	9	N	2423	2344	0	22 8	687
08	15438 X	11264	-0-	-4174	-0-	8705	3	2559	9	N	2326	2421	0	14 8	578
09	17460 X	9581	-0-	-7879	-0-	7361	3	2220	9	N	2018	1865	0	6 8	725
10	18042 X	11500	-0-	-6542	-0-	8878	3	2622	9	N	2384	2318	0	8 8	783
11	17460 X	9801	-0-	-7659	-0-	7555	3	2246	9	N	2042	2217	0	17 8	591
12	11408 X	9343	-0-	-2065	-0-	7111	3	2232	9	N	2029	1930	0	19 8	671
TOTAL GAS PROD:		131,721				TOTAL CONDENSATE PROD:		27,138							

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	279162	COMPL. DATE	11/01/2016	TOTAL	DEPTH	10654	PERF.	10952 - 15323
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	22165 X	18355	-0-	-3810	-0-	15783	2	143 4	Y	2208	2144 0	98 8	192
						2429	9						
02	16156 X	15269	-0-	-887	-0-	13470	2	96 4	Y	1548	1534 0	29 8	177
						1703	9						
03	19251 X	16600	-0-	-2651	-0-	14703	2	101 4	Y	1633	1643 0	28 8	139
						1796	9						
04	18795 X	18795	-0-	-0-	-0-	16762	2	119 4	Y	1740	1704 0	21 8	154
						1914	9						
05	19251 X	18751	-0-	-500	-0-	16855	2	115 4	Y	1619	1587 0	29 8	157
						1781	9						
06	17760 X	16967	-0-	-793	-0-	15241	2	101 4	Y	1477	1470 0	21 8	143
						1625	9						
07	21281 X	21281	-0-	-0-	-0-	19220	2	72 4	Y	1808	1749 0	48 8	154
						1989	9						
08	21279 X	21279	-0-	-0-	-0-	19215	2	72 4	Y	1811	522 0	1308 1	98
						1992	9				37 8		
09	19465 X	19465	-0-	-0-	-0-	17665	2	63 4	Y	1579	1484 0	12 8	181
						1737	9						
*10	21266 X	20103	-0-	-1163	-0-	18417	2	93 4	Y	1448	1443 0	15 8	171
						1593	9						
*11	20580 X	20544	-0-	-36	-0-	18957	2	1531 9	Y	1392	1400 0	26 8	137
12	21266 X	20777	-0-	-489	-0-	18739	2	71 4	Y	1788	1758 0	29 8	138
						1967	9						

TOTAL GAS PROD: 228,186

TOTAL CONDENSATE PROD: 20,051

STRAIN STATE UNIT 2-26		WELL #:		1H	RRCID ->	279175	COMPL. DATE	08/10/2016	TOTAL	DEPTH	10949	PERF.	11286 - 20839
01	14694 X	7771	-0-	-6923	-0-	4643	2	143 4	Y	2714	3013 0	14 8	364
						2985	9						
02	11452 X	2776	-0-	-8676	-0-	1534	2	57 4	Y	1077	1132 0	56 8	253
						1185	9						
03	18949 X	18949	-0-	-0-	-0-	13545	2	249 4	Y	4686	4498 0	17 8	424
						5155	9						
04	10463 X	10463	-0-	-0-	-0-	7654	2	136 4	Y	2430	2486 0	14 8	354
						2673	9						
05	15093 X	15093	-0-	-0-	-0-	11109	2	189 4	Y	3450	3388 0	8 8	408
						3795	9						
06	16710 X	13007	-0-	-3703	-0-	9960	2	153 4	Y	2631	2712 0	7 8	320
						2894	9						
07	17552 X	17552	-0-	-0-	-0-	13075	2	212 4	Y	3877	3712 0	9 8	476
						4265	9						
08	16740 X	15666	-0-	-1074	-0-	11450	2	204 4	Y	3647	3640 0	18 8	465
						4012	9						
09	14610 X	14140	-0-	-470	-0-	10587	2	173 4	Y	3073	3057 0	7 8	474
						3380	9						
10	16740 X	12161	-0-	-4579	-0-	8306	2	175 4	Y	3345	3420 0	22 8	377
						3680	9						
11	16200 X	11142	-0-	-5058	-0-	7860	2	157 4	Y	2841	2869 0	42 8	307
						3125	9						
12	16740 X	10508	-0-	-6232	-0-	6492	2	187 4	Y	3481	3295 0	21 8	472
						3829	9						

TOTAL GAS PROD: 149,228

TOTAL CONDENSATE PROD: 37,252

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528																	
BANNER 57-1-21		WELL #:		1H	RRCID ->	279225	COMPL.	DATE	12/30/2016	TOTAL	DEPTH	10775	PERF.11037	- 15223					
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE					
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE					
01		65534	X	58009	-0-	-7525	-0-		53452	2	255	4	Y	3911	3817	0	97	8	163
									4302	9									
02		57316	X	43317	-0-	-13999	-0-		39656	2	168	4	Y	3175	3077	0	43	8	218
									3493	9									
03		63457	X	54961	-0-	-8496	-0-		50849	2	238	4	Y	3522	3512	0	66	8	162
									3874	9									
04		60360	X	53881	-0-	-6479	-0-		49915	2	227	4	Y	3399	3346	0	125	8	90
									3739	9									
05		58001	X	54542	-0-	-3459	-0-		50476	2	225	4	Y	3492	3091	0	239	1	139
									3841	9					113	8			
06		56130	X	51440	-0-	-4690	-0-		47645	2	220	4	Y	3250	3121	0	124	8	144
									3575	9									
07		55676	X	51653	-0-	-4023	-0-		48013	2	3640	9	Y	3309	3129	0	145	8	179
08		55459	X	50299	-0-	-5160	-0-		46766	2	3533	9	Y	3212	1182	0	2109	1	69
															31	8			
09		53670	X	47218	-0-	-6452	-0-		43581	2	3637	9	Y	3306	1833	0	1447	1	54
															41	8			
10		54529	X	47879	-0-	-6650	-0-		44306	2	3573	9	Y	3248	1977	0	1009	1	187
															129	8			
11		51450	X	45863	-0-	-5587	-0-		42714	2	3149	9	Y	2863	2822	0	72	8	156
12		51646	X	45113	-0-	-6533	-0-		41895	2	3218	9	Y	2925	2013	0	824	1	157
															87	8			
TOTAL GAS PROD:				604,175				TOTAL CONDENSATE PROD:				39,612							

CHEYENNE 57-3-13		WELL #:		3H	RRCID ->	279227	COMPL.	DATE	10/05/2016	TOTAL	DEPTH	10192	PERF.10417	- 14768					
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE					
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE					
01		20863	X	18098	-0-	-2765	-0-		14849	3	140	4	Y	2826	2759	0	81	8	123
									3109	9									
02		20468	X	11059	-0-	-9409	-0-		8930	3	92	4	Y	1852	1814	0	30	8	131
									2037	9									
03		22661	X	15871	-0-	-6790	-0-		12726	3	134	4	Y	2737	2678	0	40	8	150
									3011	9									
04		21930	X	18760	-0-	-3170	-0-		15506	3	137	4	Y	2834	2801	0	27	8	156
									3117	9									
05		18631	X	17001	-0-	-1630	-0-		14103	3	124	4	Y	2522	2498	0	17	8	163
									2774	9									
06		17520	X	17118	-0-	-402	-0-		14364	3	119	4	Y	2395	2385	0	19	8	154
									2635	9									
07		19375	X	17863	-0-	-1512	-0-		15035	3	124	4	Y	2458	2430	0	23	8	159
									2704	9									
08		17776	X	17776	-0-	-0-	-0-		15026	3	120	4	Y	2391	880	0	1473	1	184
									2630	9					13	8			
09		17160	X	15294	-0-	-1866	-0-		12936	3	104	4	Y	2049	2085	0	5	8	143
									2254	9									
10		17732	X	15921	-0-	-1811	-0-		13325	3	113	4	Y	2257	2251	0	11	8	138
									2483	9									
11		17160	X	13874	-0-	-3286	-0-		11643	3	99	4	Y	1938	1904	0	14	8	158
									2132	9									
12		17732	X	13987	-0-	-3745	-0-		11636	3	103	4	Y	2044	2074	0	8	8	120
									2248	9									
TOTAL GAS PROD:				192,622				TOTAL CONDENSATE PROD:				28,303							

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	BALANCE
01		9424 X	7920	-0-	-1504	-0-	7016 2	904 9	Y	822	818 0	4 8	5
02		8120 X	5560	-0-	-2560	-0-	4795 2	765 9	Y	695	693 0	2 8	5
03		8928 X	7992	-0-	-936	-0-	6994 2	998 9	Y	907	906 0	2 8	4
04		8640 X	6811	-0-	-1829	-0-	5922 2	889 9	Y	808	805 0	3 8	4
05		8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	7146 2	1002 9	Y	911	908 0	2 8	5
06		7740 X	7293	-0-	-447	-0-	6407 2	886 9	Y	805	804 0	2 8	4
07		7998 X	7707	-0-	-291	-0-	6752 2	955 9	Y	868	865 0	2 8	5
08		8153 X	7334	-0-	-819	-0-	6421 2	913 9	Y	830	828 0	3 8	4
09		7890 X	7066	-0-	-824	-0-	6180 2	886 9	Y	805	800 0	4 8	5
10		8153 X	6690	-0-	-1463	-0-	5808 2	882 9	Y	802	801 0	2 8	4
11		7470 X	6730	-0-	-740	-0-	5872 2	858 9	Y	780	776 0	4 8	4
12		7719 X	7067	-0-	-652	-0-	6152 2	915 9	Y	832	828 0	4 8	4
TOTAL GAS PROD:		86,318				TOTAL CONDENSATE PROD:				9,865			

MONROE 34-195 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	279241	COMPL. DATE	08/24/2014	TOTAL DEPTH	11139	PERF.11820	- 16581	
01		11904 X	10749	-0-	-1155	-0-	9636 3	59 4	Y	958	935 0	25 8	6
02		12544 X	7498	-0-	-5046	-0-	1054 9	49 4	Y	774	758 0	16 8	6
03		13888 X	9790	-0-	-4098	-0-	6598 3	75 4	Y	1179	1161 0	18 8	6
04		13440 X	11043	-0-	-2397	-0-	851 9	100 4	Y	1745	1711 0	32 8	8
05		11036 X	10903	-0-	-133	-0-	8418 3	102 4	Y	1791	1771 0	19 8	9
06		10410 X	9874	-0-	-536	-0-	1297 9	93 4	Y	1589	1572 0	19 8	7
07		16135 X	16135	-0-	-0-	-0-	9023 3	137 4	Y	2267	2234 0	28 8	12
08		12410 X	12410	-0-	-0-	-0-	1920 9	118 4	Y	2079	2052 0	29 8	10
09		11919 X	11919	-0-	-0-	-0-	8831 3	92 4	Y	1426	1376 0	52 8	8
10		16120 X	9385	-0-	-6735	-0-	1970 9	98 4	Y	1598	1573 0	25 8	8
11		15600 X	9298	-0-	-6302	-0-	8033 3	110 4	Y	1921	1874 0	46 8	9
*12		20108 X	20108	-0-	-0-	-0-	1748 9	97 4	Y	1613	1566 0	48 8	8
TOTAL GAS PROD:		139,112				TOTAL CONDENSATE PROD:				18,940			

SHERIDAN 55-4-5		WELL #:		1H	RRCID ->	279250	COMPL. DATE	07/31/2021	TOTAL DEPTH	10684	PERF.11101	- 15108	
01		15800 X	15800	-0-	-0-	-0-	11913 3	3887 9	N	3534	3485 0	49 8	-0-
02		10646 X	10646	-0-	-0-	-0-	8020 3	2626 9	N	2387	2368 0	19 8	-0-
03		17222 X	17222	-0-	-0-	-0-	12922 3	4300 9	N	3909	3850 0	59 8	-0-
04		16220 X	16220	-0-	-0-	-0-	12595 3	3625 9	N	3295	3209 0	86 8	-0-
05		16434 X	16434	-0-	-0-	-0-	12928 3	3506 9	N	3187	3153 0	34 8	-0-
06		14164 X	14164	-0-	-0-	-0-	11183 3	2981 9	N	2710	2671 0	39 8	-0-
07		5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	4699 3	1225 9	N	1114	1079 0	35 8	-0-
08		17750 X	17750	-0-	-0-	-0-	13808 3	3942 9	N	3584	3496 0	88 8	-0-
09		16137 X	16137	-0-	-0-	-0-	12692 3	3445 9	N	3132	3094 0	38 8	-0-
10		16352 X	16352	-0-	-0-	-0-	12919 3	3433 9	N	3121	3072 0	49 8	-0-
11		15122 X	15122	-0-	-0-	-0-	12187 3	2935 9	N	2668	2588 0	80 8	-0-
*12		16223 X	16223	-0-	-0-	-0-	13163 3	3060 9	N	2782	2704 0	78 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		177,994				TOTAL CONDENSATE PROD:				35,423			

PHANTOM (WOLFECAMP)																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																
HARRISON UNIT 2-38																
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
//CONT.// 020528																
WELL #: 1H RRCID -> 279253 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11153 - 19242																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	43933 X	43933	-0-	-0-	-0-	40081	2	197	4	Y	3323	3067	1	26	8	356
						3655	9									
02	34076 X	29629	-0-	-4447	-0-	26916	2	139	4	Y	2340	2426	1	1	8	269
						2574	9									
03	38880 X	38880	-0-	-0-	-0-	35351	2	199	4	Y	3027	3012	1	22	8	262
						3330	9									
04	39395 X	39395	-0-	-0-	-0-	35382	2	200	4	Y	3466	3513	1	22	8	193
						3813	9									
05	42395 X	42395	-0-	-0-	-0-	38167	2	216	4	Y	3647	3603	1	21	8	216
						4012	9									
06	36510 X	36146	-0-	-364	-0-	32642	2	190	4	Y	3013	2845	1	21	8	363
						3314	9									
07	40775 X	40775	-0-	-0-	-0-	37137	2	203	4	Y	3123	3206	1	13	8	267
						3435	9									
08	41664 X	38573	-0-	-3091	-0-	34943	2	201	4	Y	3117	3081	1	23	8	280
						3429	9									
09	40320 X	29442	-0-	-10878	-0-	26927	2	146	4	Y	2154	2131	1	20	8	283
						2369	9									
10	42152 X	42152	-0-	-0-	-0-	38180	2	209	4	Y	3421	3507	1	39	8	158
						3763	9									
11	39795 X	39795	-0-	-0-	-0-	36357	2	183	4	Y	2959	2790	1	64	8	263
						3255	9									
*12	42740 X	42740	-0-	-0-	-0-	39577	2	176	4	Y	2715	2673	1	30	8	275
						2987	9									
TOTAL GAS PROD:		463,855			TOTAL CONDENSATE PROD:		36,305									

PACE STATE UNIT 1-37																
WELL #: 1H RRCID -> 279274 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11285 - 20416																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	48360 X	45389	-0-	-2971	-0-	37643	3	394	4	N	6684	6728	1	11	8	722
						7352	9									
02	43680 X	27397	-0-	-16283	-0-	22144	3	251	4	N	4547	3844	1	751	8	674
						5002	9									
03	48050 X	42634	-0-	-5416	-0-	36233	3	323	4	N	5525	5458	1	25	8	716
						6078	9									
04	46500 X	43493	-0-	-3007	-0-	36561	3	342	4	N	5991	6065	1	37	8	605
						6590	9									
05	48050 X	44766	-0-	-3284	-0-	38220	3	330	4	N	5651	5520	1	17	8	719
						6216	9									
06	43994 X	43994	-0-	-0-	-0-	37317	3	333	4	N	5767	5981	1	14	8	491
						6344	9									
07	44950 X	43622	-0-	-1328	-0-	36800	3	333	4	N	5899	5509	1	16	8	865
						6489	9									
08	44950 X	43653	-0-	-1297	-0-	37281	3	315	4	N	5506	5694	1	29	8	648
						6057	9									
09	43980 X	38320	-0-	-5660	-0-	33932	3	233	4	N	3777	3687	1	12	8	726
						4155	9									
10	45446 X	39512	-0-	-5934	-0-	35309	3	234	4	N	3608	3837	1	50	8	447
						3969	9									
11	43980 X	34805	-0-	-9175	-0-	31139	3	212	4	N	3140	2543	1	93	8	951
						3454	9									
12	43648 X	34710	-0-	-8938	-0-	30859	3	218	4	N	3303	3363	1	38	8	853
						3633	9									
TOTAL GAS PROD:		482,295			TOTAL CONDENSATE PROD:		59,398									

PHANTOM (WOLFPCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
POWERS STATE UNIT 2-37															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 020528															
WELL #: 1H RRCID -> 279292 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11404 - 19524															
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	EOM BALANCE
01	29171 X	27603	-0-	-1568	-0-	24244	2	179	4	Y	2891	2646	1	26 8	310
						3180	9								
02	26348 X	15122	-0-	-11226	-0-	12994	2	108	4	Y	1836	1926	1	10 8	210
						2020	9								
03	25668 X	19301	-0-	-6367	-0-	16319	2	167	4	Y	2559	2537	1	10 8	222
						2815	9								
04	26700 X	19269	-0-	-7431	-0-	16420	2	148	4	Y	2455	2522	1	19 8	136
						2701	9								
05	28175 X	28175	-0-	-0-	-0-	24034	2	214	4	Y	3570	3462	1	33 8	211
						3927	9								
06	26700 X	24756	-0-	-1944	-0-	21295	2	174	4	Y	2988	2813	1	27 8	359
						3287	9								
07	25013 X	25013	-0-	-0-	-0-	21615	2	166	4	Y	2938	3010	1	38 8	249
						3232	9								
08	28520 X	25815	-0-	-2705	-0-	22354	2	172	4	Y	2990	2945	1	25 8	269
						3289	9								
09	27600 X	23815	-0-	-3785	-0-	20922	2	143	4	Y	2500	2429	1	10 8	330
						2750	9								
10	28520 X	22676	-0-	-5844	-0-	19971	2	130	4	Y	2341	2551	1	11 8	109
						2575	9								
11	31698 X	31698	-0-	-0-	-0-	27502	2	194	4	Y	3638	3386	1	33 8	328
						4002	9								
*12	30631 X	30631	-0-	-0-	-0-	26811	2	178	4	Y	3311	3270	1	33 8	336
						3642	9								
TOTAL GAS PROD:		293,874			TOTAL CONDENSATE PROD:		34,017								

MONROE 34-188															
WELL #: 5H RRCID -> 279302 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11436 - 15556															
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	EOM BALANCE
01	3503 X	3327	-0-	-176	-0-	2719	2	27	4	Y	528	521	0	7 8	3
						581	9								
02	4256 X	1025	-0-	-3231	-0-	588	2	19	4	Y	380	376	0	4 8	3
						418	9								
03	4712 X	2406	-0-	-2306	-0-	1796	2	29	4	Y	528	523	0	5 8	3
						581	9								
04	4560 X	3677	-0-	-883	-0-	3096	2	27	4	Y	504	498	0	7 8	2
						554	9								
05	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3049	2	22	4	Y	419	416	0	3 8	2
						461	9								
06	3210 X	2497	-0-	-713	-0-	2214	2	17	4	Y	242	239	0	4 8	1
						266	9								
07	3813 X	3577	-0-	-236	-0-	3074	2	29	4	Y	431	422	0	8 8	2
						474	9								
08	3813 X	2934	-0-	-879	-0-	2905	2	14	4	Y	14	5	0	11 8	-0-
						15	9								
09	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	3547	2	31	4	Y	452	431	0	19 8	2
						497	9								
10	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3102	2	27	4	Y	437	429	0	8 8	2
						481	9								
11	3450 X	3049	-0-	-401	-0-	2586	2	23	4	Y	400	389	0	11 8	2
						440	9								
12	4216 X	2526	-0-	-1690	-0-	2036	2	26	4	Y	422	408	0	14 8	2
						464	9								
TOTAL GAS PROD:		36,235			TOTAL CONDENSATE PROD:		4,757								

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
COVINGTON 34-224		WELL #: 5H		RRCID -> 279308		COMPL. DATE 07/01/2015				TOTAL DEPTH 11086 PERF.11481 - 15470					
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	8246 X	5937	-0-	-2309	-0-		4878	3	40	4	Y	926	922	0	4 8 6
							1019	9							
02	7448 X	2713	-0-	-4735	-0-		2063	3	26	4	Y	567	566	0	3 8 4
							624	9							
03	7688 X	6429	-0-	-1259	-0-		5294	3	43	4	Y	993	990	0	2 8 5
							1092	9							
04	7380 X	5651	-0-	-1729	-0-		4455	3	45	4	Y	1046	1043	0	3 8 5
							1151	9							
05	6789 X	5033	-0-	-1756	-0-		3858	3	44	4	Y	1028	1026	0	2 8 5
							1131	9							
06	6210 X	5213	-0-	-997	-0-		4013	3	46	4	Y	1049	1047	0	2 8 5
							1154	9							
07	6417 X	4813	-0-	-1604	-0-		3645	3	45	4	Y	1021	1018	0	2 8 6
							1123	9							
08	5828 X	5773	-0-	-55	-0-		4580	3	46	4	Y	1043	1040	0	4 8 5
							1147	9							
09	5640 X	5475	-0-	-165	-0-		4385	3	41	4	Y	954	939	0	15 8 5
							1049	9							
10	7900 X	7900	-0-	-0-	-0-		6704	3	46	4	Y	1045	1042	0	3 8 5
							1150	9							
11	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-		4704	3	36	4	Y	853	851	0	3 8 4
							938	9							
*12	6547 X	6547	-0-	-0-	-0-		5482	3	40	4	Y	932	927	0	4 8 5
							1025	9							
TOTAL GAS PROD:		67,162		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,457									

MONROE 34-210		WELL #: 5H		RRCID -> 279349		COMPL. DATE 02/20/2014				TOTAL DEPTH 11063 PERF.11785 - 16097					
01	7843 X	-0-	-0-	-7843	-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-									

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
SIEVERS UNIT 2-39		WELL #: 1H		RRCID -> 279381		COMPL. DATE 12/02/2015				TOTAL DEPTH 11610 PERF.11940 - 16688						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	12803 X	1199	-0-	-11604	-0-	82	4	1117	9	Y	1015	934	1	17	8	108
02	11480 X	4700	-0-	-6780	-0-	3719	2	59	4	Y	838	844	1	6	8	96
						922	9									
03	12710 X	11782	-0-	-928	-0-	10523	2	85	4	Y	1067	1059	1	12	8	92
						1174	9									
04	11790 X	11711	-0-	-79	-0-	10597	2	76	4	Y	944	970	1	14	8	52
						1038	9									
05	11995 X	11995	-0-	-0-	-0-	10927	2	76	4	Y	902	895	1	6	8	53
						992	9									
06	11400 X	11328	-0-	-72	-0-	10344	2	80	4	Y	822	770	1	6	8	99
						904	9									
07	12174 X	12174	-0-	-0-	-0-	10852	2	93	4	Y	1117	1113	1	8	8	95
						1229	9									
08	12121 X	12121	-0-	-0-	-0-	10785	2	91	4	Y	1132	1112	1	14	8	101
						1245	9									
09	11580 X	10918	-0-	-662	-0-	9701	2	82	4	Y	1032	991	1	6	8	136
						1135	9									
10	11966 X	9324	-0-	-2642	-0-	7838	2	88	4	Y	1271	1328	1	20	8	59
						1398	9									
11	11580 X	8047	-0-	-3533	-0-	6682	2	87	4	Y	1162	1079	1	40	8	102
						1278	9									
12	11966 X	8897	-0-	-3069	-0-	7567	2	91	4	Y	1126	1095	1	20	8	113
						1239	9									
TOTAL GAS PROD:		114,196				TOTAL CONDENSATE PROD:		12,428								

KIMBELL 34-194 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 279401		COMPL. DATE 07/01/2015				TOTAL DEPTH 11236 PERF.11712 - 15559						
01	5983 X	4429	-0-	-1554	-0-	3682	2	747	9	Y	679	676	0	3	8	4
02	5404 X	3565	-0-	-1839	-0-	2990	2	575	9	Y	523	521	0	2	8	4
03	5983 X	5787	-0-	-196	-0-	4909	2	878	9	Y	798	797	0	1	8	4
04	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	4962	2	816	9	Y	742	741	0	2	8	3
05	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	5097	2	809	9	Y	735	733	0	1	8	4
06	5610 X	5404	-0-	-206	-0-	4628	2	776	9	Y	705	705	0	1	8	3
07	5983 X	5228	-0-	-755	-0-	4411	2	817	9	Y	743	741	0	1	8	4
08	5983 X	5048	-0-	-935	-0-	4244	2	804	9	Y	731	729	0	2	8	4
09	5790 X	4414	-0-	-1376	-0-	3624	2	790	9	Y	718	648	0	67	1	4
												3	8			
10	5921 X	4812	-0-	-1109	-0-	4009	2	803	9	Y	730	729	0	1	8	4
11	5400 X	4919	-0-	-481	-0-	4128	2	791	9	Y	719	718	0	1	8	4
12	5239 X	4805	-0-	-434	-0-	4021	2	784	9	Y	713	711	0	2	8	4
TOTAL GAS PROD:		60,095				TOTAL CONDENSATE PROD:		8,536								

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	11439 X	4900	-0-	-6539	-0-	3881	3	59	4	Y	873	845	0	29	8	5
						960	9									
02	10332 X	2994	-0-	-7338	-0-	2119	3	48	4	Y	752	735	0	16	8	6
						827	9									
03	11439 X	6417	-0-	-5022	-0-	4880	3	79	4	Y	1325	1309	0	16	8	6
						1458	9									
04	7260 X	7014	-0-	-246	-0-	6956	3	27	4	Y	28	6	0	28	8	-0-
						31	9									
05	8866 X	8866	-0-	-0-	-0-	7153	3	85	4	Y	1480	1455	0	17	8	8
						1628	9									
06	7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	5658	3	74	4	Y	1283	1270	0	15	8	6
						1411	9									
07	7254 X	1617	-0-	-5637	-0-	80	4	1537	9	Y	1397	1381	0	14	8	8
08	8866 X	1248	-0-	-7618	-0-	59	4	1189	9	Y	1081	1071	0	13	8	5
09	9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	7901	3	65	4	Y	948	908	0	40	8	5
						1043	9									
10	10971 X	10971	-0-	-0-	-0-	10921	3	28	4	Y	20	5	0	20	8	-0-
						22	9									
11	11696 X	11696	-0-	-0-	-0-	10172	3	77	4	Y	1315	1275	0	34	8	6
						1447	9									
12	9300 X	25	-0-	-9275	-0-	10	4	15	9	Y	14	6	0	14	8	-0-
TOTAL GAS PROD:		71,900				TOTAL CONDENSATE PROD:		10,516								

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B		WELL #: 5H		RRCID -> 279469		COMPL. DATE 08/22/2015				TOTAL DEPTH 10276 PERF.10600 - 18144						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	43617 X	33431	-0-	-10186	-0-	33378	3	36	4	Y	15	94	0	15	8	-0-
						17	9									
02	34692 X	23755	-0-	-10937	-0-	21868	3	88	4	Y	1635	1518	0	7	8	110
						1799	9									
03	38409 X	34168	-0-	-4241	-0-	31898	3	112	4	Y	1962	1978	0	5	8	89
						2158	9									
04	35280 X	31119	-0-	-4161	-0-	29095	3	100	4	Y	1749	1741	0	12	8	85
						1924	9									
05	33418 X	29805	-0-	-3613	-0-	28041	3	90	4	Y	1522	1518	0	17	8	72
						1674	9									
06	33060 X	32402	-0-	-658	-0-	30386	3	103	4	Y	1739	1703	0	20	8	88
						1913	9									
07	37260 X	37260	-0-	-0-	-0-	34954	3	2306	9	Y	2096	2062	0	29	8	93
08	34056 X	34056	-0-	-0-	-0-	32307	3	1749	9	Y	1590	394	0	1209	1	63
												17	8			
09	32913 X	32913	-0-	-0-	-0-	31083	3	1830	9	Y	1664	1633	0	7	8	87
10	32553 X	32553	-0-	-0-	-0-	30743	3	1810	9	Y	1645	1626	0	10	8	96
11	31500 X	29932	-0-	-1568	-0-	28399	3	1533	9	Y	1394	1382	0	2	3	88
												18	8			
12	32550 X	29961	-0-	-2589	-0-	28409	3	1552	9	Y	1411	1396	0	19	8	84
TOTAL GAS PROD:		381,355				TOTAL CONDENSATE PROD:		18,422								

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
KIMBELL 34-194 UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 279505		COMPL. DATE 04/03/2015				TOTAL DEPTH 11153 PERF.11587 - 15827						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	11439 X	8287	-0-	-3152	-0-	6779	3	1508	9	Y	1371	1364	0	7	8	8
02	10332 X	7336	-0-	-2996	-0-	6012	3	1324	9	Y	1204	1199	0	4	8	9
03	10788 X	9523	-0-	-1265	-0-	7875	3	1648	9	Y	1498	1496	0	4	8	7
04	10150 X	10150	-0-	-0-	-0-	8534	3	1616	9	Y	1469	1463	0	6	8	7
05	10199 X	8659	-0-	-1540	-0-	7132	3	1527	9	Y	1388	1384	0	4	8	7
06	9210 X	8841	-0-	-369	-0-	7457	3	1384	9	Y	1258	1255	0	4	8	6
07	10478 X	8426	-0-	-2052	-0-	6955	3	1471	9	Y	1337	1331	0	5	8	7
08	10478 X	8916	-0-	-1562	-0-	7433	3	1483	9	Y	1348	1340	0	8	8	7
09	10140 X	8358	-0-	-1782	-0-	6862	3	1496	9	Y	1360	1231	0	121	1	7
10	9145 X	9002	-0-	-143	-0-	7564	3	1438	9	Y	1307	1302	0	5	8	7
11	8850 X	8732	-0-	-118	-0-	7331	3	1401	9	Y	1274	1267	0	8	8	6
*12	9982 X	9982	-0-	-0-	-0-	8487	3	1495	9	Y	1359	1351	0	7	8	7
TOTAL GAS PROD:		106,212				TOTAL CONDENSATE PROD:		16,173								

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) GAS LIFT(L)	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	16212 X	16212	-0-	-0-	-0-	11985	3	188	4	N	3672	3470	1	19	8	570
02	12122 X	12122	-0-	-0-	-0-	8953	3	141	4	N	2753	2714	1	377	8	232
03	14650 X	14650	-0-	-0-	-0-	11168	3	159	4	N	3021	2936	1	11	8	306
04	13405 X	13405	-0-	-0-	-0-	10192	3	153	4	N	2782	2591	1	41	8	456
05	13714 X	13714	-0-	-0-	-0-	10388	3	161	4	N	2877	2941	1	21	8	371
06	12790 X	12790	-0-	-0-	-0-	9580	3	149	4	N	2783	2552	1	33	8	569
07	11961 X	11961	-0-	-0-	-0-	9163	3	140	4	N	2416	2587	1	33	8	365
08	11740 X	11740	-0-	-0-	-0-	8662	3	149	4	N	2663	2566	1	21	8	441
09	11285 X	11285	-0-	-0-	-0-	8580	3	132	4	N	2339	2029	1	8	8	743
10	10381 X	10381	-0-	-0-	-0-	7362	3	142	4	N	2615	3095	1	11	8	252
11	9091 X	9091	-0-	-0-	-0-	6581	3	121	4	N	2172	2199	1	23	8	202
*12	7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	4901	3	124	4	N	2221	2189	1	26	8	208
TOTAL GAS PROD:		144,819				TOTAL CONDENSATE PROD:		32,314								

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528													
MONROE 34-188		WELL #:		3H	RRCID ->	279606	COMPL. DATE	01/24/2015	TOTAL	DEPTH	11092	PERF.11510	-	15538			
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		6138 X	3654	-0-	-2484	-0-	3038	2	30	4	Y	533	523	0	11	8	3
							586	9									
02		5544 X	2602	-0-	-2942	-0-	2079	2	24	4	Y	454	448	0	6	8	3
							499	9									
03		4092 X	3181	-0-	-911	-0-	2489	2	32	4	Y	600	595	0	5	8	3
							660	9									
04		3720 X	832	-0-	-2888	-0-	669	2	8	4	Y	141	141	0	2	8	1
							155	9									
05		3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06		3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-					-0-
07		3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-
08		3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-
09		840 X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
10		39 X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		10,308		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,728											

BULLHEAD 55-1-34 UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	279857	COMPL. DATE	01/29/2016	TOTAL	DEPTH	11336	PERF.11647	-	18176			
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		28329 X	28329	-0-	-0-	-0-	21156	2	316	4	Y	6234	6213	0	28	8	69
							6857	9									
02		23072 X	20990	-0-	-2082	-0-	15601	2	238	4	Y	4683	4652	0	14	8	86
							5151	9									
03		26692 X	26692	-0-	-0-	-0-	19893	2	301	4	Y	5907	5900	0	10	8	83
							6498	9									
04		25977 X	25977	-0-	-0-	-0-	19076	2	302	4	Y	5999	5555	0	451	1	52
							6599	9					24	8			
05		26166 X	26166	-0-	-0-	-0-	19257	2	302	4	Y	6006	5966	0	36	8	56
							6607	9									
06		25614 X	25614	-0-	-0-	-0-	19328	2	281	4	Y	5459	5426	0	32	8	57
							6005	9									
07		30048 X	30048	-0-	-0-	-0-	23040	2	7008	9	Y	6371	6281	0	54	8	93
08		26753 X	26753	-0-	-0-	-0-	20553	2	6200	9	Y	5636	5614	0	32	8	83
09		25303 X	25303	-0-	-0-	-0-	19428	2	5875	9	Y	5341	5332	0	14	8	78
10		25071 X	25071	-0-	-0-	-0-	19211	2	5860	9	Y	5327	5317	0	18	8	70
11		24287 X	24287	-0-	-0-	-0-	18711	2	5576	9	Y	5069	5019	0	39	8	81
*12		24265 X	24265	-0-	-0-	-0-	18709	2	5556	9	Y	5051	5005	0	43	8	84
TOTAL GAS PROD:		309,495		TOTAL CONDENSATE PROD:		67,083											

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//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	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE					
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE					
01		50375	X	38201	-0-	-12174	-0-		31582	3	271	4	Y	5771	5709	0	120	8	253
									6348	9									
02		45500	X	24031	-0-	-21469	-0-		19791	3	175	4	Y	3695	3639	0	46	8	263
									4065	9									
03		43741	X	36103	-0-	-7638	-0-		30076	3	251	4	Y	5251	5162	0	63	8	289
									5776	9									
04		41160	X	32754	-0-	-8406	-0-		27308	3	224	4	Y	4747	4739	0	36	8	261
									5222	9									
05		42284	X	31259	-0-	-11025	-0-		26260	3	206	4	Y	4357	4313	0	23	8	282
									4793	9									
06		36960	X	31119	-0-	-5841	-0-		26345	3	197	4	Y	4161	4147	0	27	8	269
									4577	9									
07		36115	X	31393	-0-	-4722	-0-		26650	3	199	4	Y	4131	4102	0	30	8	268
									4544	9									
08		36115	X	30744	-0-	-5371	-0-		26148	3	190	4	Y	4005	1476	0	2471	1	309
									4406	9									
09		32760	X	26641	-0-	-6119	-0-		22772	3	163	4	Y	3369	3435	0	7	8	236
									3706	9									
10		32147	X	28248	-0-	-3899	-0-		24167	3	172	4	Y	3554	3557	0	15	8	218
									3909	9									
11		31110	X	27567	-0-	-3543	-0-		23636	3	168	4	Y	3421	3338	0	21	8	280
									3763	9									
12		31403	X	27438	-0-	-3965	-0-		23169	3	180	4	Y	3717	3768	0	11	8	218
									4089	9									
TOTAL GAS PROD:				365,498				TOTAL CONDENSATE PROD:				50,179							

BITTERROOT 54-1-18		WELL #:		2H	RRCID ->	280577	COMPL.	DATE	06/01/2016	TOTAL	DEPTH	11475	PERF.11669	- 16071					
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE					
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE					
01		10199	X	9037	-0-	-1162	-0-		6446	3	126	4	Y	2241	2228	0	15	8	25
									2465	9									
02		8260	X	5031	-0-	-3229	-0-		3390	3	82	4	Y	1417	1409	0	7	8	26
									1559	9									
03		9145	X	9027	-0-	-118	-0-		6517	3	121	4	Y	2172	2163	0	5	8	30
									2389	9									
04		8850	X	8563	-0-	-287	-0-		6223	3	111	4	Y	2026	2025	0	12	8	19
									2229	9									
05		9145	X	8729	-0-	-416	-0-		6259	3	115	4	Y	2141	2123	0	17	8	20
									2355	9									
06		8760	X	7602	-0-	-1158	-0-		5533	3	97	4	Y	1793	1781	0	13	8	19
									1972	9									
07		9021	X	7957	-0-	-1064	-0-		5804	3	101	4	Y	1865	1838	0	19	8	27
									2052	9									
08		7524	X	7524	-0-	-0-	-0-		5539	3	109	4	Y	1705	1695	0	12	8	25
									1876	9									
09		7417	X	7417	-0-	-0-	-0-		5457	3	92	4	Y	1698	1693	0	5	8	25
									1868	9									
10		7409	X	6731	-0-	-678	-0-		4747	3	93	4	Y	1719	1714	0	7	8	23
									1891	9									
11		7170	X	7014	-0-	-156	-0-		5107	3	92	4	Y	1650	1630	0	17	8	26
									1815	9									
12		7409	X	6880	-0-	-529	-0-		4972	3	89	4	Y	1654	1635	0	17	8	28
									1819	9									
TOTAL GAS PROD:				91,512				TOTAL CONDENSATE PROD:				22,081							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//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	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		34658 X	29123	-0-	-5535	-0-	24380 3	179 4	Y	4149	4013 0	5 8		227
							4564 9							
02		30436 X	19575	-0-	-10861	-0-	16218 3	126 4	Y	2937	2955 0	2 8		207
							3231 9							
03		33697 X	25735	-0-	-7962	-0-	21808 3	148 4	Y	3435	3455 0	2 8		185
							3779 9							
04		33989 X	33989	-0-	-0-	-0-	29668 3	164 4	Y	3779	3725 0	5 8		234
							4157 9							
05		31296 X	31296	-0-	-0-	-0-	27594 3	141 4	Y	3237	3280 0	7 8		184
							3561 9							
06		32921 X	32921	-0-	-0-	-0-	28923 3	152 4	Y	3496	3469 0	6 8		205
							3846 9							
07		33697 X	30342	-0-	-3355	-0-	26708 3	138 4	Y	3178	3166 0	9 8		208
							3496 9							
08		33263 X	31579	-0-	-1684	-0-	27950 3	139 4	Y	3173	3166 0	6 8		209
							3490 9							
09		32190 X	26491	-0-	-5699	-0-	23447 3	116 4	Y	2662	2649 0	2 8		220
							2928 9							
10		33263 X	26359	-0-	-6904	-0-	23299 3	117 4	Y	2675	2718 0	3 8		174
							2943 9							
11		32190 X	26441	-0-	-5749	-0-	23401 3	116 4	Y	2658	2629 0	7 8		196
							2924 9							
12		31589 X	26486	-0-	-5103	-0-	23542 3	113 4	Y	2574	2574 0	7 8		189
							2831 9							
TOTAL GAS PROD:		340,337		TOTAL CONDENSATE PROD:		37,953								

BETTS 54-4-20		WELL #:		1H	RRCID ->	280913	COMPL. DATE	06/04/2016	TOTAL	DEPTH	10662	PERF.11003	-	15646
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		26474 X	21885	-0-	-4589	-0-	1 1	17536 2	Y	3784	3814 0	40 8		175
							186 4	4162 9						
02		22400 X	15627	-0-	-6773	-0-	12457 2	133 4	Y	2761	2740 0	16 8		180
							3037 9							
03		23746 X	22645	-0-	-1101	-0-	1 1	17497 2	Y	4489	4429 0	37 8		203
							209 4	4938 9						
04		22590 X	22533	-0-	-57	-0-	1 1	16838 2	Y	4967	4855 0	62 8		253
							230 4	5464 9						
05		23534 X	23534	-0-	-0-	-0-	1 1	17509 2	Y	5255	5210 0	26 8		272
							243 4	5781 9						
06		21900 X	20010	-0-	-1890	-0-	1 1	16430 2	Y	3114	3185 0	30 8		171
							154 4	3425 9						
07		23281 X	21643	-0-	-1638	-0-	1 1	17241 2	Y	3835	3754 0	69 8		183
							182 4	4219 9						
08		20907 X	20907	-0-	-0-	-0-	1 1	16667 2	Y	3694	3643 0	55 8		179
							176 4	4063 9						
09		19348 X	19348	-0-	-0-	-0-	1 1	15615 2	Y	3252	3239 0	19 8		173
							155 4	3577 9						
10		17887 X	17125	-0-	-762	-0-	1 1	13482 2	Y	3173	3122 0	29 8		195
							152 4	3490 9						
11		17310 X	17175	-0-	-135	-0-	1 1	13448 2	Y	3245	3219 0	47 8		174
							156 4	3570 9						
12		17887 X	4062	-0-	-13825	-0-	1 1	172 4	Y	3535	3474 0	60 8		175
							3889 9							
TOTAL GAS PROD:		226,494		TOTAL CONDENSATE PROD:		45,104								

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528													
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	281439	COMPL. DATE	07/16/2016	TOTAL	DEPTH	10008	PERF.10661	-	18146			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		43641 X	43641	-0-	-0-	-0-	35122	3	392	4	Y	7388	7218	0	102	8	325
							8127	9									
02		36764 X	27433	-0-	-9331	-0-	23497	3	204	4	Y	3393	3462	0	30	8	226
							3732	9									
03		42986 X	42986	-0-	-0-	-0-	35983	3	334	4	Y	6063	5990	0	24	8	275
							6669	9									
04		44050 X	44050	-0-	-0-	-0-	37296	3	322	4	Y	5847	5804	0	32	8	286
							6432	9									
05		43233 X	43233	-0-	-0-	-0-	36911	3	305	4	Y	5470	5445	0	52	8	259
							6017	9									
06		43966 X	43966	-0-	-0-	-0-	37566	3	306	4	Y	5540	5469	0	48	8	282
							6094	9									
07		50403 X	50403	-0-	-0-	-0-	43753	3	6650	9	Y	6045	6028	0	28	8	271
08		48657 X	48657	-0-	-0-	-0-	43081	3	5576	9	Y	5069	1232	0	3866	1	201
													41	8			
09		44636 X	44636	-0-	-0-	-0-	38882	3	5754	9	Y	5231	5131	0	27	8	274
10		45725 X	43601	-0-	-2124	-0-	37779	3	5822	9	Y	5293	5221	0	37	8	309
11		44250 X	41760	-0-	-2490	-0-	36417	3	5343	9	Y	4857	4813	0	5	3	309
													39	8			
12		45725 X	43925	-0-	-1800	-0-	38353	3	5572	9	Y	5065	5026	0	46	8	302
TOTAL GAS PROD:		518,291				TOTAL CONDENSATE PROD:		65,261									

RAWLINS 53-4-4		WELL #:		1H	RRCID ->	281604	COMPL. DATE	06/16/2016	TOTAL	DEPTH	11068	PERF.11381	-	15404			
01		6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	4676	2	97	4	N	1713	1667	1	29	8	81
							1884	9									
02		2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	1767	2	46	4	N	830	805	1	6	8	100
							913	9									
03		2480 X	1008	-0-	-1472	-0-	61	4	947	9	N	861	865	1	7	8	89
04		3270 X	1266	-0-	-2004	-0-	610	2	52	4	N	549	585	1	11	8	42
							604	9									
05		3379 X	881	-0-	-2498	-0-	49	4	832	9	N	756	707	1	12	8	79
06		3270 X	731	-0-	-2539	-0-	38	4	693	9	N	630	649	1	7	8	53
07		3007 X	890	-0-	-2117	-0-	44	4	846	9	N	769	733	1	4	8	85
08		1302 X	955	-0-	-347	-0-	46	4	909	9	N	826	853	1	6	8	52
09		1260 X	918	-0-	-342	-0-	43	4	875	9	N	795	738	1	4	8	105
10		1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	900	2	42	4	N	752	780	1	6	8	71
							827	9									
11		4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	4100	2	40	4	N	720	693	1	6	8	92
							792	9									
*12		4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	3984	2	43	4	N	814	824	1	7	8	75
							895	9									
TOTAL GAS PROD:		27,655				TOTAL CONDENSATE PROD:		10,015									

PHANTOM (WOLFPCAMP)																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																	
CALLAHAN 54-2-17 UNIT																	
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
//CONT.// 020528																	
WELL #: 1H RRCID -> 281886 COMPL. DATE 10/19/2016 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12800 - 20173																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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		76296 X	76296	-0-	-0-	-0-	66729	2	791	4	Y	7978	7880	0	98	8	88
							8776	9									
02		65604 X	49579	-0-	-16025	-0-	43052	2	536	4	Y	5446	5391	0	44	8	99
							5991	9									
03		72633 X	67969	-0-	-4664	-0-	59390	2	707	4	Y	7156	7124	0	31	8	100
							7872	9									
04		73830 X	67259	-0-	-6571	-0-	59014	2	681	4	Y	6876	6833	0	79	8	64
							7564	9									
05		76291 X	62610	-0-	-13681	-0-	53970	2	672	4	Y	7244	7132	0	109	8	67
							7968	9									
06		73830 X	56946	-0-	-16884	-0-	49551	2	586	4	Y	6190	6110	0	83	8	64
							6809	9									
07		69502 X	57330	-0-	-12172	-0-	49430	2	633	4	Y	6606	6447	0	128	8	95
							7267	9									
08		69502 X	44404	-0-	-25098	-0-	38230	2	579	4	Y	5086	5041	0	65	8	75
							5595	9									
09		67260 X	41897	-0-	-25363	-0-	36575	2	468	4	Y	4413	4395	0	29	8	64
							4854	9									
10		64144 X	64144	-0-	-0-	-0-	56015	2	658	4	Y	6792	6710	0	57	8	89
							7471	9									
11		58944 X	58944	-0-	-0-	-0-	51591	2	588	4	Y	6150	6032	0	110	8	97
							6765	9									
*12		57741 X	57741	-0-	-0-	-0-	50445	2	584	4	Y	6102	5979	0	119	8	101
							6712	9									
TOTAL GAS PROD:			705,119			TOTAL CONDENSATE PROD:			76,039								

CRAVEN UNIT 3-8																	
WELL #: 1H RRCID -> 282034 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11371 - 18540																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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		18042 X	15616	-0-	-2426	-0-	12684	3	146	4	N	2533	2506	0	47	8	204
							2786	9									
02		14476 X	10739	-0-	-3737	-0-	8542	3	107	4	N	1900	1676	0	202	8	226
							2090	9									
03		16027 X	12582	-0-	-3445	-0-	10072	3	124	4	N	2169	2175	0	12	8	208
							2386	9									
04		15210 X	14328	-0-	-882	-0-	11582	3	133	4	N	2375	2314	0	16	8	253
							2613	9									
05		15655 X	14318	-0-	-1337	-0-	11747	3	128	4	N	2221	2223	0	23	8	228
							2443	9									
06		15120 X	14230	-0-	-890	-0-	11608	3	128	4	N	2267	2234	0	21	8	240
							2494	9									
07		14818 X	14202	-0-	-616	-0-	11690	3	124	4	N	2171	2174	0	12	8	225
							2388	9									
08		14818 X	13593	-0-	-1225	-0-	11179	3	118	4	N	2087	2074	0	17	8	221
							2296	9									
09		14340 X	13807	-0-	-533	-0-	11389	3	116	4	N	2093	2115	0	11	8	188
							2302	9									
10		14694 X	11592	-0-	-3102	-0-	9499	3	102	4	N	1810	1642	0	15	8	341
							1991	9									
11		14220 X	12336	-0-	-1884	-0-	10129	3	108	4	N	1908	1886	0	154	1	191
							2099	9					18	8			
*12		15415 X	15415	-0-	-0-	-0-	12913	3	120	4	N	2165	2127	0	23	8	206
							2382	9									
TOTAL GAS PROD:			162,758			TOTAL CONDENSATE PROD:			25,699								

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
JUMPSTART 55-2-6 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282214	COMPL. DATE	07/04/2017	TOTAL	DEPTH	10850	PERF.11210	-	20571	
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		43803 X	42667	-0-	-1136	-0-	17 1	32295 2	Y	9068	9059 0	17 8		364	
							380 4	9975 9							
02		40068 X	29516	-0-	-10552	-0-	12 1	23792 2	Y	4929	4919 0	14 8		360	
							290 4	5422 9							
03		45012 X	43045	-0-	-1967	-0-	19 1	33628 2	Y	8171	8159 0	10 8		362	
							410 4	8988 9							
04		43560 X	41050	-0-	-2510	-0-	18 1	32409 2	Y	7477	7425 0	34 8		380	
							398 4	8225 9							
05		45012 X	43882	-0-	-1130	-0-	18 1	34847 2	Y	7823	7769 0	49 8		385	
							412 4	8605 9							
06		43502 X	43502	-0-	-0-	-0-	18 1	35330 2	Y	7047	7063 0	44 8		325	
							402 4	7752 9							
07		44035 X	44035	-0-	-0-	-0-	20 1	35217 2	Y	7616	7536 0	65 8		340	
							420 4	8378 9							
08		43053 X	43053	-0-	-0-	-0-	20 1	34594 2	Y	7290	7235 0	47 8		348	
							420 4	8019 9							
09		40890 X	40432	-0-	-458	-0-	19 1	32500 2	Y	6845	6800 0	17 8		376	
							383 4	7530 9							
10		42253 X	39761	-0-	-2492	-0-	19 1	31666 2	Y	6986	6977 0	23 8		362	
							391 4	7685 9							
11		40890 X	35605	-0-	-5285	-0-	19 1	27870 2	Y	6681	6647 0	48 8		348	
							367 4	7349 9							
12		42253 X	31746	-0-	-10507	-0-	16 1	25205 2	Y	5631	5595 0	60 8		324	
							331 4	6194 9							
TOTAL GAS PROD:		478,294				TOTAL CONDENSATE PROD:		85,564							

HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282242	COMPL. DATE	03/12/2017	TOTAL	DEPTH	11491	PERF.11758	-	21126	
01		20956 X	20956	-0-	-0-	-0-	14978 2	447 4	Y	5028	4912 0	104 8		55	
							5531 9								
02		11732 X	8114	-0-	-3618	-0-	5620 2	236 4	Y	2053	2027 0	44 8		37	
							2258 9								
03		15903 X	12944	-0-	-2959	-0-	9342 2	350 4	Y	2956	2916 0	36 8		41	
							3252 9								
04		20280 X	18738	-0-	-1542	-0-	13362 2	428 4	Y	4498	4401 0	97 8		41	
							4948 9								
05		20956 X	15002	-0-	-5954	-0-	10737 2	362 4	Y	3548	3427 0	130 8		32	
							3903 9								
06		20280 X	14528	-0-	-5752	-0-	10777 2	305 4	Y	3133	3042 0	91 8		32	
							3446 9								
07		21709 X	21709	-0-	-0-	-0-	16256 2	398 4	Y	4595	4401 0	161 8		65	
							5055 9								
08		17732 X	7173	-0-	-10559	-0-	5405 2	217 4	Y	1410	1382 0	73 8		20	
							1551 9								
09		17160 X	6327	-0-	-10833	-0-	4613 2	203 4	Y	1374	1341 0	33 8		20	
							1511 9								
10		17732 X	10771	-0-	-6961	-0-	7718 2	259 4	Y	2540	2480 0	47 8		33	
							2794 9								
11		17160 X	16715	-0-	-445	-0-	11684 2	348 4	Y	4257	4106 0	117 8		67	
							4683 9								
12		17732 X	16304	-0-	-1428	-0-	11649 2	337 4	Y	3925	3796 0	132 8		64	
							4318 9								
TOTAL GAS PROD:		169,281				TOTAL CONDENSATE PROD:		39,317							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
SILVERTIP 76-8 UNIT C		WELL #:		1H	RRCID ->	282271	COMPL. DATE	04/30/2017	TOTAL	DEPTH	13066	PERF.	1.13541	- 18102
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		9047 X	9047	-0-	-0-	-0-	6488 3	2559 9	N	2326	2273 0	53 8		-0-
02		6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	4452 3	1780 9	N	1618	1605 0	13 8		-0-
03		11563 X	7652	-0-	-3911	-0-	5322 3	2330 9	N	2118	2100 0	18 8		-0-
04		11190 X	7010	-0-	-4180	-0-	4808 3	2202 9	N	2002	1976 0	26 8		-0-
05		11563 X	7491	-0-	-4072	-0-	5273 3	2218 9	N	2016	2003 0	13 8		-0-
06		9074 X	9074	-0-	-0-	-0-	6701 3	2373 9	N	2157	2134 0	23 8		-0-
07		8878 X	8878	-0-	-0-	-0-	6537 3	2341 9	N	2128	2111 0	17 8		-0-
08		8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	6149 3	2122 9	N	1929	1918 0	11 8		-0-
09		9060 X	8128	-0-	-932	-0-	6042 3	2086 9	N	1896	1873 0	23 8		-0-
10		9362 X	7716	-0-	-1646	-0-	7716 3	1945 9	N	1768	1745 0	23 8		-0-
*11		9060 X	4118	-0-	-4942	-0-	3152 3	966 9	N	878	864 0	14 8		-0-
12		8866 X	5255	-0-	-3611	-0-	3995 3	1260 9	N	1145	1140 0	5 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		88,872		TOTAL CONDENSATE PROD:		21,981								

GETTYSBURG 55-4-21		WELL #:		1H	RRCID ->	282302	COMPL. DATE	02/05/2019	TOTAL	DEPTH	10798	PERF.	1.11064	- 15481
01		26982 X	26982	-0-	-0-	-0-	21570 3	5412 9	Y	4920	4873 0	47 8		-0-
02		19071 X	19071	-0-	-0-	-0-	15050 3	4021 9	Y	3655	3633 0	22 8		-0-
03		23895 X	23895	-0-	-0-	-0-	18760 3	5135 9	Y	4668	4618 0	50 8		-0-
04		24900 X	3214	-0-	-21686	-0-	2228 3	986 9	Y	896	838 0	58 8		-0-
05		25730 X	7011	-0-	-18719	-0-	5142 3	1869 9	Y	1699	1662 0	37 8		-0-
06		24900 X	8537	-0-	-16363	-0-	6390 3	2147 9	Y	1952	1914 0	38 8		-0-
07		23901 X	11312	-0-	-12589	-0-	8435 3	2877 9	Y	2615	2536 0	79 8		-0-
08		19685 X	8371	-0-	-11314	-0-	5973 3	2398 9	Y	2180	2131 0	49 8		-0-
09		9694 X	9694	-0-	-0-	-0-	7116 3	2578 9	Y	2344	2324 0	20 8		-0-
10		12846 X	12846	-0-	-0-	-0-	9867 3	2979 9	Y	2708	2674 0	34 8		-0-
11		11766 X	11766	-0-	-0-	-0-	8843 3	2923 9	Y	2657	2606 0	51 8		-0-
*12		15145 X	15145	-0-	-0-	-0-	12028 3	3117 9	Y	2834	2775 0	59 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		157,844		TOTAL CONDENSATE PROD:		33,128								

CHALK BLUFF 55-4-1		WELL #:		1H	RRCID ->	282303	COMPL. DATE	05/25/2018	TOTAL	DEPTH	10812	PERF.	1.11169	- 15439
01		19871 X	14546	-0-	-5325	-0-	10305 3	4241 9	N	3855	3838 0	17 8		-0-
02		17444 X	1691	-0-	-15753	-0-	26 3	1665 9	N	1514	1509 0	5 8		-0-
03		19313 X	12838	-0-	-6475	-0-	7994 3	4844 9	N	4404	4390 0	14 8		-0-
04		18060 X	3984	-0-	-14076	-0-	46 3	3938 9	N	3580	3549 0	31 8		-0-
05		17050 X	10110	-0-	-6940	-0-	6281 3	3829 9	N	3481	3445 0	36 8		-0-
06		14070 X	9671	-0-	-4399	-0-	5944 3	3727 9	N	3388	3351 0	37 8		-0-
07		12834 X	4696	-0-	-8138	-0-	1267 3	3429 9	N	3117	3077 0	40 8		-0-
08		12834 X	4855	-0-	-7979	-0-	1633 3	3222 9	N	2929	2906 0	23 8		-0-
09		9780 X	3502	-0-	-6278	-0-	387 3	3115 9	N	2832	2821 0	11 8		-0-
10		10106 X	3187	-0-	-6919	-0-	236 3	2951 9	N	2683	2664 0	19 8		-0-
11		9660 X	-0-	-0-	-9660	-0-			N	2759	2731 0	28 8		-0-
12		4867 X	3217	-0-	-1650	-0-	214 3	3003 9	N	2730	2706 0	24 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		72,297		TOTAL CONDENSATE PROD:		37,272								

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
WENDIGO STATE 45-23 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 282315		COMPL. DATE 03/11/2017		TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9953 - 14114								
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-	-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-								

HACKER 33-97		WELL #: 1H		RRCID -> 282319		COMPL. DATE 03/11/2017		TOTAL DEPTH 11014 PERF. 11523 - 20522								
01	71233 X	71233	-0-	-0-	-0-	1 1	62277 3	N	7733	7763	1	50	8	533		
						449 4	8506 9									
02	52220 X	46780	-0-	-5440	-0-	41019 3	295 4	N	4969	4978	1	61	8	463		
						5466 9										
03	57815 X	52374	-0-	-5441	-0-	1 1	46077 3	N	5397	5566	1	36	8	258		
						359 4	5937 9									
04	55950 X	48128	-0-	-7822	-0-	1 1	42353 3	N	4943	4466	1	162	8	573		
						337 4	5437 9									
05	57815 X	49732	-0-	-8083	-0-	1 1	43958 3	N	4933	5106	1	100	8	300		
						347 4	5426 9									
06	55950 X	52411	-0-	-3539	-0-	1 1	46155 3	N	5359	4610	1	114	8	935		
						360 4	5895 9									
07	61682 X	61682	-0-	-0-	-0-	1 1	54819 3	N	5906	6044	1	97	8	700		
						365 4	6497 9									
08	55952 X	55952	-0-	-0-	-0-	1 1	49643 3	N	5414	5515	1	67	8	532		
						353 4	5955 9									
09	52410 X	49556	-0-	-2854	-0-	1 1	43693 3	N	5017	4987	1	31	8	531		
						5519 9										
10	57815 X	48305	-0-	-9510	-0-	1 1	43258 3	N	4296	4068	1	45	8	714		
						320 4	4726 9									
11	64702 X	64702	-0-	-0-	-0-	1 1	58117 3	N	5660	6088	1	88	8	198		
						358 4	6226 9									
12	57815 X	49417	-0-	-8398	-0-	1 1	43693 3	N	4914	4267	1	89	8	756		
						318 4	5405 9									
TOTAL GAS PROD:		650,272				TOTAL CONDENSATE PROD:		64,541								

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
MAGNOLIA 55-2-1 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282326	COMPL. DATE	03/02/2017	TOTAL	DEPTH	11515	PERF.	12178 - 21288	
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		56387 X	56387	-0-	-0-	-0-	40311 2	701 4	Y	13977	13927 0	60 8	155	
							15375 9							
02		41412 X	27030	-0-	-14382	-0-	18957 2	351 4	Y	7020	7027 0	20 8	128	
							7722 9							
03		45849 X	16196	-0-	-29653	-0-	11636 2	363 4	Y	3815	3858 0	32 8	53	
							4197 9							
04		44370 X	24006	-0-	-20364	-0-	16535 2	435 4	Y	6396	6320 0	70 8	59	
							7036 9							
05		45849 X	37445	-0-	-8404	-0-	26286 2	546 4	Y	9648	9524 0	94 8	89	
							10613 9							
06		44370 X	42909	-0-	-1461	-0-	31307 2	538 4	Y	10058	9973 0	69 8	105	
							11064 9							
07		50600 X	50600	-0-	-0-	-0-	36281 2	634 4	Y	12441	12262 0	102 8	182	
							13685 9							
08		47990 X	47990	-0-	-0-	-0-	34345 2	613 4	Y	11847	11840 0	13 8	176	
							13032 9							
09		40705 X	40705	-0-	-0-	-0-	29098 2	498 4	Y	10099	10104 0	23 8	148	
							11109 9							
10		46092 X	46092	-0-	-0-	-0-	33046 2	539 4	Y	11370	11343 0	25 8	150	
							12507 9							
11		37500 X	616	-0-	-36884	-0-	466 2	6 4	Y	131	276 0	3 8	2	
							144 9							
12		38750 X	25263	-0-	-13487	-0-	18225 2	310 4	Y	6116	5968 0	48 8	102	
							6728 9							
TOTAL GAS PROD:		415,239		TOTAL CONDENSATE PROD:		102,918								

KRAKEN 57-3-40		WELL #:		1H	RRCID ->	282673	COMPL. DATE	01/08/2021	TOTAL	DEPTH	9746	PERF.	10000 - 14834	
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		57210 X	49062	-0-	-8148	-0-	43291 3	5771 9	Y	5246	5013 1	78 8	161	
02		53564 X	44832	-0-	-8732	-0-	40413 3	4419 9	Y	4017	3932 1	62 8	184	
03		59303 X	58916	-0-	-387	-0-	53511 3	5405 9	Y	4914	4876 1	56 8	166	
04		57567 X	57567	-0-	-0-	-0-	52239 3	5328 9	Y	4844	4755 1	112 8	143	
05		58865 X	58865	-0-	-0-	-0-	53564 3	5301 9	Y	4819	4653 1	113 8	196	
06		57030 X	54428	-0-	-2602	-0-	49750 3	4678 9	Y	4253	4183 1	109 8	157	
07		59489 X	57789	-0-	-1700	-0-	53106 3	4683 9	Y	4257	4132 1	126 8	156	
08		56513 X	55405	-0-	-1108	-0-	50990 3	4415 9	Y	4014	3912 1	77 8	181	
09		54690 X	50762	-0-	-3928	-0-	46355 3	4407 9	Y	4006	4025 1	35 8	127	
10		56513 X	52487	-0-	-4026	-0-	48213 3	4274 9	Y	3885	3811 1	45 8	156	
11		54690 X	50538	-0-	-4152	-0-	46597 3	3941 9	Y	3583	3477 1	78 8	184	
12		56513 X	50972	-0-	-5541	-0-	46781 3	4191 9	Y	3810	3806 1	62 8	126	
TOTAL GAS PROD:		641,623		TOTAL CONDENSATE PROD:		51,648								

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
BIG CYPRESS 56-2-13		WELL #:		1H	RRCID ->	282674	COMPL.	DATE	11/08/2017	TOTAL	DEPTH	10583	PERF.10843	- 15346			
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		29610 X	25777	-0-	-3833	-0-	18934	3	287	4	N	5960	5905	1	44	8	355
							6556	9									
02		26936 X	20412	-0-	-6524	-0-	15083	3	229	4	N	4636	4579	1	31	8	381
							5100	9									
03		29822 X	26345	-0-	-3477	-0-	18764	3	325	4	N	6596	6437	1	62	8	478
							7256	9									
04		28860 X	26092	-0-	-2768	-0-	18855	3	312	4	N	6295	5694	1	641	8	438
							6925	9									
05		27373 X	24656	-0-	-2717	-0-	18396	3	273	4	N	5443	5668	1	47	8	166
							5987	9									
06		25500 X	24447	-0-	-1053	-0-	18523	3	261	4	N	5148	4787	1	113	8	414
							5663	9									
07		27838 X	27838	-0-	-0-	-0-	20939	3	298	4	N	6001	5911	1	38	8	466
							6601	9									
08		26939 X	26294	-0-	-645	-0-	19466	3	292	4	N	5942	5735	1	66	8	607
							6536	9									
09		26070 X	23815	-0-	-2255	-0-	18257	3	245	4	N	4830	5019	1	70	8	348
							5313	9									
10		27838 X	24846	-0-	-2992	-0-	18480	3	274	4	N	5538	5543	1	56	8	287
							6092	9									
11		26940 X	25217	-0-	-1723	-0-	18976	3	272	4	N	5426	5353	1	34	8	326
							5969	9									
12		27838 X	21610	-0-	-6228	-0-	16157	3	238	4	N	4741	4760	1	5	8	302
							5215	9									
TOTAL GAS PROD:		297,349				TOTAL CONDENSATE PROD:		66,556									

SIEVERS A UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	282695	COMPL.	DATE	05/19/2017	TOTAL	DEPTH	10936	PERF.11237	- 21411			
01		60574 X	57487	-0-	-3087	-0-	50698	3	330	4	Y	5872	5832	0	40	8	395
							6459	9									
02		50680 X	42290	-0-	-8390	-0-	36925	3	250	4	Y	4650	4635	0	18	8	392
							5115	9									
03		60537 X	60537	-0-	-0-	-0-	52701	3	372	4	Y	6785	6776	0	15	8	386
							7464	9									
04		58812 X	58812	-0-	-0-	-0-	51303	3	406	4	Y	6457	6363	0	58	8	422
							7103	9									
05		59662 X	59662	-0-	-0-	-0-	52157	3	421	4	Y	6440	6342	0	96	8	424
							7084	9									
06		54300 X	49913	-0-	-4387	-0-	43131	3	374	4	Y	5825	5730	0	71	8	448
							6408	9									
07		58800 X	58800	-0-	-0-	-0-	51316	3	398	4	Y	6442	6379	0	106	8	405
							7086	9									
08		60760 X	55720	-0-	-5040	-0-	48783	3	374	4	Y	5966	5892	0	66	8	413
							6563	9									
09		58800 X	53600	-0-	-5200	-0-	46401	3	376	4	Y	6203	6172	0	29	8	415
							6823	9									
10		59675 X	52056	-0-	-7619	-0-	45180	3	365	4	Y	5919	5595	0	38	8	701
							6511	9									
11		56910 X	50151	-0-	-6759	-0-	44395	3	321	4	Y	4941	5236	0	81	8	325
							5435	9									
12		58807 X	42141	-0-	-16666	-0-	36755	3	293	4	Y	4630	4505	0	79	8	371
							5093	9									
TOTAL GAS PROD:		641,169				TOTAL CONDENSATE PROD:		70,130									

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
STONES RIVER 55-4-23		WELL #:		1H	RRCID ->	282724	COMPL. DATE	01/13/2019	TOTAL DEPTH	10868	PERF.11232	-	15524
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		19871 X	15542	-0-	-4329	-0-	12137 3	3405 9	Y	3095	3070 0	25 8	-0-
02		14252 X	11300	-0-	-2952	-0-	8768 3	2532 9	Y	2302	2290 0	12 8	-0-
03		16463 X	16463	-0-	-0-	-0-	13133 3	3330 9	Y	3027	2996 0	31 8	-0-
04		15270 X	9840	-0-	-5430	-0-	7842 3	1998 9	Y	1816	1782 0	34 8	-0-
05		15779 X	12636	-0-	-3143	-0-	10047 3	2589 9	Y	2354	2337 0	17 8	-0-
06		15270 X	11905	-0-	-3365	-0-	9495 3	2410 9	Y	2191	2172 0	19 8	-0-
07		15779 X	12168	-0-	-3611	-0-	9680 3	2488 9	Y	2262	2219 0	43 8	-0-
08		16461 X	10857	-0-	-5604	-0-	8592 3	2265 9	Y	2059	2028 0	31 8	-0-
09		12240 X	10850	-0-	-1390	-0-	8635 3	2215 9	Y	2014	2001 0	13 8	-0-
10		12648 X	11127	-0-	-1521	-0-	8793 3	2334 9	Y	2122	2103 0	19 8	-0-
11		11910 X	10530	-0-	-1380	-0-	8234 3	2296 9	Y	2087	2058 0	29 8	-0-
12		12183 X	11222	-0-	-961	-0-	8886 3	2336 9	Y	2124	2092 0	32 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		144,440		TOTAL CONDENSATE PROD:		27,453							

HONEY SPRINGS 55-4-19		WELL #:		1H	RRCID ->	282725	COMPL. DATE	01/17/2018	TOTAL DEPTH	10905	PERF.11167	-	15566
01		6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	5552 3	620 9	N	564	556 0	8 8	-0-
02		4032 X	3665	-0-	-367	-0-	3369 3	296 9	N	269	267 0	2 8	-0-
03		4712 X	2157	-0-	-2555	-0-	1810 3	347 9	N	315	312 0	3 8	-0-
04		5970 X	818	-0-	-5152	-0-	764 3	54 9	N	49	31 0	18 8	-0-
05		12015 X	12015	-0-	-0-	-0-	10016 3	1999 9	N	1817	1768 0	49 8	-0-
06		30136 X	30136	-0-	-0-	-0-	25990 3	4146 9	N	3769	3712 0	57 8	-0-
07		28275 X	28275	-0-	-0-	-0-	24623 3	3652 9	N	3320	3213 0	107 8	-0-
08		26450 X	26450	-0-	-0-	-0-	22880 3	3570 9	N	3245	3168 0	77 8	-0-
09		24029 X	24029	-0-	-0-	-0-	20943 3	3086 9	N	2805	2778 0	27 8	-0-
10		24871 X	24871	-0-	-0-	-0-	21444 3	3427 9	N	3115	3071 0	44 8	-0-
11		26141 X	26141	-0-	-0-	-0-	22405 3	3736 9	N	3396	3335 0	61 8	-0-
*12		28070 X	28070	-0-	-0-	-0-	23559 3	4511 9	N	4101	4033 0	68 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		212,799		TOTAL CONDENSATE PROD:		26,765							

SANDWORM STATE 57-3-14 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282728	COMPL. DATE	10/06/2017	TOTAL DEPTH	10134	PERF.10369	-	17324
01		73594 X	65277	-0-	-8317	-0-	55901 3	9376 9	Y	8524	8437 0	87 8	-0-
02		57963 X	57963	-0-	-0-	-0-	50218 3	7745 9	Y	7041	6962 0	79 8	-0-
03		63984 X	63415	-0-	-569	-0-	54502 3	8913 9	Y	8103	8045 0	58 8	-0-
04		61920 X	58531	-0-	-3389	-0-	50367 3	8164 9	Y	7422	7314 0	108 8	-0-
05		67920 X	67920	-0-	-0-	-0-	58702 3	9218 9	Y	8380	8263 0	117 8	-0-
06		61920 X	60393	-0-	-1527	-0-	51964 3	8429 9	Y	7663	7553 0	110 8	-0-
07		63984 X	61691	-0-	-2293	-0-	53091 3	8600 9	Y	7818	7685 0	133 8	-0-
08		62620 X	61239	-0-	-1381	-0-	52837 3	8402 9	Y	7638	7554 0	84 8	-0-
09		60600 X	57179	-0-	-3421	-0-	49697 3	7482 9	Y	6802	6768 0	34 8	-0-
10		62620 X	56278	-0-	-6342	-0-	48363 3	7915 9	Y	7195	7136 0	59 8	-0-
11		60390 X	51610	-0-	-8780	-0-	44531 3	7079 9	Y	6435	6328 0	107 8	-0-
12		61690 X	59083	-0-	-2607	-0-	49996 3	9087 9	Y	8261	8179 0	82 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		720,579		TOTAL CONDENSATE PROD:		91,282							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
ASH 55-1-32 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282757	COMPL. DATE	03/19/2018	TOTAL DEPTH	11200	PERF.11517	- 21090	
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		53630 X	45350	-0-	-8280	-0-	36228 3	9122 9	Y	8293	8268 0	34 8	92
02		47572 X	34275	-0-	-13297	-0-	27567 3	6708 9	Y	6098	6063 0	16 8	111
03		50282 X	17518	-0-	-32764	-0-	14040 3	3478 9	Y	3162	3224 0	5 8	44
04		48660 X	41914	-0-	-6746	-0-	33034 3	8880 9	Y	8073	7179 0	847 1	67
											24 8		
05		47523 X	46965	-0-	-558	-0-	37551 3	9414 9	Y	8558	8507 0	38 8	80
06		47659 X	47659	-0-	-0-	-0-	38892 3	8767 9	Y	7970	7936 0	31 8	83
07		45292 X	45292	-0-	-0-	-0-	36816 3	8476 9	Y	7705	7627 0	48 8	113
08		46500 X	44308	-0-	-2192	-0-	36276 3	8032 9	Y	7302	7275 0	32 8	108
09		45000 X	40464	-0-	-4536	-0-	33066 3	7398 9	Y	6725	6720 0	15 8	98
10		46500 X	38367	-0-	-8133	-0-	31305 3	7062 9	Y	6420	6413 0	20 8	85
11		45000 X	37724	-0-	-7276	-0-	30937 3	6787 9	Y	6170	6119 0	37 8	99
12		45291 X	37977	-0-	-7314	-0-	31140 3	6837 9	Y	6215	6163 0	47 8	104
TOTAL GAS PROD:		477,813				TOTAL CONDENSATE PROD:				82,691			

DROOP MOUNTAIN 55-4-35		WELL #:		1H	RRCID ->	282758	COMPL. DATE	04/25/2019	TOTAL DEPTH	10635	PERF.10917	- 15224	
01		19592 X	15626	-0-	-3966	-0-	12562 3	3064 9	N	2785	2757 0	28 8	-0-
02		15904 X	11617	-0-	-4287	-0-	9365 3	2252 9	N	2047	2034 0	13 8	-0-
03		16771 X	13686	-0-	-3085	-0-	10699 3	2987 9	N	2715	2685 0	30 8	-0-
04		16230 X	13638	-0-	-2592	-0-	10802 3	2836 9	N	2578	2532 0	46 8	-0-
05		15655 X	14838	-0-	-817	-0-	12002 3	2836 9	N	2578	2559 0	19 8	-0-
06		15120 X	12392	-0-	-2728	-0-	9948 3	2444 9	N	2222	2201 0	21 8	-0-
07		14353 X	14048	-0-	-305	-0-	11415 3	2633 9	N	2394	2343 0	51 8	-0-
08		14849 X	14387	-0-	-462	-0-	11793 3	2594 9	N	2358	2317 0	41 8	-0-
09		14370 X	12000	-0-	-2370	-0-	9690 3	2310 9	N	2100	2085 0	15 8	-0-
10		14849 X	13736	-0-	-1113	-0-	11321 3	2415 9	N	2195	2170 0	25 8	-0-
11		13920 X	11842	-0-	-2078	-0-	9663 3	2179 9	N	1981	1947 0	34 8	-0-
12		14384 X	12639	-0-	-1745	-0-	10344 3	2295 9	N	2086	2046 0	40 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		160,449				TOTAL CONDENSATE PROD:				28,039			

YETI STATE 56-2-45 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282759	COMPL. DATE	06/27/2017	TOTAL DEPTH	10401	PERF.10756	- 17963	
01		38576 X	38576	-0-	-0-	-0-	30936 3	7640 9	N	6945	6843 0	102 8	-0-
02		22172 X	22172	-0-	-0-	-0-	17834 3	4338 9	N	3944	3881 0	63 8	-0-
03		36439 X	36439	-0-	-0-	-0-	29597 3	6842 9	N	6220	6153 0	67 8	-0-
04		34280 X	34280	-0-	-0-	-0-	28188 3	6092 9	N	5538	5416 0	122 8	-0-
05		41529 X	41529	-0-	-0-	-0-	34224 3	7305 9	N	6641	6505 0	136 8	-0-
06		37344 X	37344	-0-	-0-	-0-	30902 3	6442 9	N	5856	5731 0	125 8	-0-
07		39990 X	39990	-0-	-0-	-0-	33100 3	6890 9	N	6264	6109 0	155 8	-0-
08		38844 X	38844	-0-	-0-	-0-	32353 3	6491 9	N	5901	5782 0	119 8	-0-
09		35570 X	35570	-0-	-0-	-0-	29865 3	5705 9	N	5186	5137 0	49 8	-0-
10		35067 X	35067	-0-	-0-	-0-	29456 3	5611 9	N	5101	5020 0	81 8	-0-
11		34313 X	34313	-0-	-0-	-0-	28374 3	5939 9	N	5399	5266 0	133 8	-0-
*12		36740 X	36740	-0-	-0-	-0-	30834 3	5906 9	N	5369	5273 0	96 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		430,864				TOTAL CONDENSATE PROD:				68,364			

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
CHUPACABRA 56-2-45 UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 020528														
WELL #: 1H RRCID -> 282760 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10938 - 17699														
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		20274 X	16528	-0-	-3746	-0-	12874	3	3654	9	N	3322	3283 0	39 8
02		18312 X	11534	-0-	-6778	-0-	8902	3	2632	9	N	2393	2361 0	32 8
03		18569 X	13199	-0-	-5370	-0-	10172	3	3027	9	N	2752	2728 0	24 8
04		17970 X	12947	-0-	-5023	-0-	10063	3	2884	9	N	2622	2575 0	47 8
05		17515 X	11782	-0-	-5733	-0-	8943	3	2839	9	N	2581	2538 0	43 8
06		15990 X	14506	-0-	-1484	-0-	11603	3	2903	9	N	2639	2594 0	45 8
07		14785 X	14785	-0-	-0-	-0-	11768	3	3017	9	N	2743	2685 0	58 8
08		13321 X	13321	-0-	-0-	-0-	10521	3	2800	9	N	2545	2500 0	45 8
09		19593 X	19593	-0-	-0-	-0-	15961	3	3632	9	N	3302	3274 0	28 8
10		18999 X	18999	-0-	-0-	-0-	15515	3	3484	9	N	3167	3126 0	41 8
11		16699 X	16699	-0-	-0-	-0-	14002	3	2697	9	N	2452	2384 0	68 8
*12		15971 X	15971	-0-	-0-	-0-	12487	3	3484	9	N	3167	3122 0	45 8
TOTAL GAS PROD:		179,864		TOTAL CONDENSATE PROD:		33,685								

CHOLLA STATE 2-4														
WELL #: 2H RRCID -> 282761 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11272 - 20356														
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		22490 X	22490	-0-	-0-	-0-	17164	3	5326	9	N	4842	4772 0	70 8
02		18312 X	18312	-0-	-0-	-0-	14186	3	4126	9	N	3751	3731 0	20 8
03		24615 X	24615	-0-	-0-	-0-	19113	3	5502	9	N	5002	4962 0	40 8
04		20852 X	20852	-0-	-0-	-0-	16031	3	4821	9	N	4383	4334 0	49 8
05		18314 X	18314	-0-	-0-	-0-	14034	3	4280	9	N	3891	3852 0	39 8
06		18817 X	18817	-0-	-0-	-0-	14710	3	4107	9	N	3734	3698 0	36 8
07		16544 X	16544	-0-	-0-	-0-	12679	3	3865	9	N	3514	3468 0	46 8
08		18641 X	18641	-0-	-0-	-0-	14410	3	4231	9	N	3846	3796 0	50 8
09		15596 X	15596	-0-	-0-	-0-	12103	3	3493	9	N	3175	3155 0	20 8
10		14326 X	14326	-0-	-0-	-0-	10869	3	3457	9	N	3143	3094 0	49 8
11		13916 X	13916	-0-	-0-	-0-	10447	3	3469	9	N	3154	3076 0	78 8
*12		16389 X	16389	-0-	-0-	-0-	12630	3	3759	9	N	3417	3342 0	75 8
TOTAL GAS PROD:		218,812		TOTAL CONDENSATE PROD:		45,852								

FORT PILLOW 54-4-13														
WELL #: 1H RRCID -> 282762 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11238 - 15500														
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		27435 X	22152	-0-	-5283	-0-	17381	3	213	4	Y	4144	4237 0	53 8
02		23576 X	15168	-0-	-8408	-0-	4558	9	11810	3	Y	2923	2905 0	18 8
03		26102 X	22332	-0-	-3770	-0-	3215	9	18050	3	Y	3723	3699 0	48 8
04		25260 X	20721	-0-	-4539	-0-	4095	9	17348	3	Y	2925	2870 0	75 8
05		22227 X	20927	-0-	-1300	-0-	3218	9	17438	3	Y	3026	2986 0	31 8
06		21600 X	20347	-0-	-1253	-0-	3329	9	15738	3	Y	4013	3913 0	35 8
07		22320 X	19827	-0-	-2493	-0-	4414	9	15608	3	Y	3672	3639 0	79 8
08		22320 X	19583	-0-	-2737	-0-	4039	9	15522	3	Y	3534	3475 0	63 8
09		20730 X	19202	-0-	-1528	-0-	3887	9	15328	3	Y	3372	3341 0	23 8
10		21018 X	16953	-0-	-4065	-0-	3709	9	13332	3	Y	3150	3101 0	35 8
11		20340 X	17445	-0-	-2895	-0-	3465	9	13659	3	Y	3291	3247 0	61 8
12		19840 X	19818	-0-	-22	-0-	3620	9	15764	3	Y	3521	3445 0	79 8
TOTAL GAS PROD:		234,475		TOTAL CONDENSATE PROD:		41,294								

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
THUNDERBIRD 57-2-3		WELL #:		1H	RRCID ->	282767	COMPL. DATE	01/10/2018	TOTAL	DEPTH	10047	PERF.	10398	- 14736
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	19592 X	17599	-0-	-1993	-0-	14758	3	2841	9	N	2583	2553	0	30 8 -0-
02	15204 X	11633	-0-	-3571	-0-	9660	3	1973	9	N	1794	1773	0	21 8 -0-
03	16727 X	16727	-0-	-0-	-0-	14076	3	2651	9	N	2410	2390	0	20 8 -0-
04	17040 X	16287	-0-	-753	-0-	13720	3	2567	9	N	2334	2296	0	38 8 -0-
05	17608 X	16692	-0-	-916	-0-	14182	3	2510	9	N	2282	2246	0	36 8 -0-
06	17040 X	15035	-0-	-2005	-0-	12949	3	2086	9	N	1896	1862	0	34 8 -0-
07	17019 X	14900	-0-	-2119	-0-	12945	3	1955	9	N	1777	1734	0	43 8 -0-
08	17019 X	14959	-0-	-2060	-0-	12618	3	2341	9	N	2128	2102	0	26 8 -0-
09	16470 X	13248	-0-	-3222	-0-	11210	3	2038	9	N	1853	1843	0	10 8 -0-
10	16678 X	15533	-0-	-1145	-0-	13132	3	2401	9	N	2183	2161	0	22 8 -0-
11	15030 X	13677	-0-	-1353	-0-	11521	3	2156	9	N	1960	1928	0	32 8 -0-
12	14973 X	13990	-0-	-983	-0-	11816	3	2174	9	N	1976	1950	0	26 8 -0-
TOTAL GAS PROD:		180,280				TOTAL CONDENSATE PROD:		25,176						

STONY LAKE 54-4-37		WELL #:		1H	RRCID ->	282770	COMPL. DATE	05/09/2019	TOTAL	DEPTH	10402	PERF.	10628	- 15037
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-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	3100 N	3845	-0-	745	745	3210	3	635	9	N	577	577	0	-0-
*08	745 N	-0-	-0-	-745	-0-				N	-0-				-0-
*09	3000 N	76007	-0-	73007	73007	64226	3	11781	9	N	10710	10687	0	23 8 -0-
*10	3100 N	75444	-0-	72344	145351	64862	3	10582	9	N	9620	9525	0	95 8 -0-
*11	3000 N	43967	-0-	40967	186318	35436	3	8531	9	N	7755	7621	0	134 8 -0-
*12	194276 X	7958	-0-	-186318	-0-	402	3	7556	9	N	6869	6813	0	56 8 -0-
TOTAL GAS PROD:		207,221				TOTAL CONDENSATE PROD:		35,531						

KAPPA 56-2-27		WELL #:		1H	RRCID ->	282771	COMPL. DATE	12/06/2017	TOTAL	DEPTH	10668	PERF.	10950	- 15366
01	21111 X	12524	-0-	-8587	-0-	3	1	10258	3	N	2057	1950	0	107 8 -0-
						2263	9							
02	18116 X	15405	-0-	-2711	-0-	2	1	12613	3	N	2536	2497	0	39 8 -0-
						2790	9							
03	20057 X	11317	-0-	-8740	-0-	3	1	9286	3	N	1844	1801	0	43 8 -0-
						2028	9							
04	17160 X	14593	-0-	-2567	-0-	4	1	11942	3	N	2406	2325	0	81 8 -0-
						2647	9							
05	17050 X	14882	-0-	-2168	-0-	4	1	12416	3	N	2238	2198	0	40 8 -0-
						2462	9							
06	16500 X	13810	-0-	-2690	-0-	3	1	11647	3	N	1964	1929	0	35 8 -0-
						2160	9							
07	17050 X	15200	-0-	-1850	-0-	4	1	12839	3	N	2143	2106	0	37 8 -0-
						2357	9							
08	15252 X	14895	-0-	-357	-0-	4	1	12449	3	N	2220	2187	0	33 8 -0-
						2442	9							
09	14760 X	14449	-0-	-311	-0-	4	1	12052	3	N	2175	2161	0	14 8 -0-
						2393	9							
10	15190 X	14610	-0-	-580	-0-	4	1	12198	3	N	2189	2154	0	35 8 -0-
						2408	9							
11	14700 X	14320	-0-	-380	-0-	4	1	11926	3	N	2173	2124	0	49 8 -0-
						2390	9							
12	15190 X	15034	-0-	-156	-0-	4	1	12625	3	N	2186	2163	0	23 8 -0-
						2405	9							
TOTAL GAS PROD:		171,039				TOTAL CONDENSATE PROD:		26,131						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
SPHINX STATE 57-3-14 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282788	COMPL. DATE	09/27/2017	TOTAL	DEPTH	10188	PERF.10442	-	17910
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		72602 X	63258	-0-	-9344	-0-	53673 3	9585 9	Y	8714	8620 0	94 8		-0-
02		63392 X	47270	-0-	-16122	-0-	40228 3	7042 9	Y	6402	6325 0	77 8		-0-
03		65286 X	62234	-0-	-3052	-0-	52874 3	9360 9	Y	8509	8445 0	64 8		-0-
04		63180 X	56418	-0-	-6762	-0-	48049 3	8369 9	Y	7608	7493 0	115 8		-0-
05		65038 X	63851	-0-	-1187	-0-	54624 3	9227 9	Y	8388	8263 0	125 8		-0-
06		61230 X	57183	-0-	-4047	-0-	48740 3	8443 9	Y	7675	7559 0	116 8		-0-
07		62248 X	59888	-0-	-2360	-0-	51893 3	7995 9	Y	7268	7118 0	150 8		-0-
08		60419 X	59219	-0-	-1200	-0-	50680 3	8539 9	Y	7763	7671 0	92 8		-0-
09		58470 X	55256	-0-	-3214	-0-	47314 3	7942 9	Y	7220	7182 0	38 8		-0-
10		60419 X	53956	-0-	-6463	-0-	46485 3	7471 9	Y	6792	6726 0	66 8		-0-
11		57960 X	49471	-0-	-8489	-0-	43512 3	5959 9	Y	5417	5300 0	117 8		-0-
12		59892 X	52264	-0-	-7628	-0-	44113 3	8151 9	Y	7410	7321 0	89 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		680,268				TOTAL CONDENSATE PROD:		89,166						

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282805	COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL	DEPTH	9849	PERF.10082	-	19546
01		73501 X	49007	-0-	-24494	-0-	41491 3	7516 9	N	6833	6729 0	104 8		-0-
02		83244 X	62483	-0-	-20761	-0-	53396 3	9087 9	N	8261	8123 0	138 8		-0-
03		92163 X	82561	-0-	-9602	-0-	70309 3	12252 9	N	11138	11020 0	118 8		-0-
04		89190 X	78162	-0-	-11028	-0-	66907 3	11255 9	N	10232	10006 0	226 8		-0-
05		82460 X	74103	-0-	-8357	-0-	63629 3	10474 9	N	9522	9311 0	211 8		-0-
06		95271 X	95271	-0-	-0-	-0-	83451 3	11820 9	N	10745	10495 0	250 8		-0-
07		82553 X	70786	-0-	-11767	-0-	61315 3	9471 9	N	8610	8360 0	250 8		-0-
08		82553 X	69293	-0-	-13260	-0-	60386 3	8907 9	N	8097	7941 0	156 8		-0-
09		89190 X	65853	-0-	-23337	-0-	57207 3	8646 9	N	7860	7795 0	65 8		-0-
10		92163 X	66231	-0-	-25932	-0-	57304 3	8927 9	N	8115	8003 0	112 8		-0-
11		89190 X	64334	-0-	-24856	-0-	55758 3	8576 9	N	7796	7612 0	184 8		-0-
12		70773 X	65816	-0-	-4957	-0-	57280 3	8536 9	N	7760	7609 0	151 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		843,900				TOTAL CONDENSATE PROD:		104,969						

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282806	COMPL. DATE	10/26/2017	TOTAL	DEPTH	10663	PERF.10870	-	20300
01		95138 X	95138	-0-	-0-	-0-	85961 3	9177 9	N	8343	8174 0	169 8		-0-
02		85512 X	78882	-0-	-6630	-0-	71791 3	7091 9	N	6446	6309 0	137 8		-0-
03		94674 X	88014	-0-	-6660	-0-	79472 3	8542 9	N	7765	7638 0	127 8		-0-
04		91620 X	83148	-0-	-8472	-0-	75139 3	8009 9	N	7281	7101 0	180 8		-0-
05		94674 X	84455	-0-	-10219	-0-	76470 3	7985 9	N	7259	7106 0	153 8		-0-
06		91620 X	80644	-0-	-10976	-0-	72954 3	7690 9	N	6991	6869 0	122 8		-0-
07		88009 X	77449	-0-	-10560	-0-	69607 3	7842 9	N	7129	6976 0	153 8		-0-
08		88009 X	81366	-0-	-6643	-0-	74323 3	7043 9	N	6403	6306 0	97 8		-0-
09		83490 X	73785	-0-	-9705	-0-	68123 3	5662 9	N	5147	5118 0	29 8		-0-
10		84444 X	71236	-0-	-13208	-0-	65124 3	6112 9	N	5556	5485 0	71 8		-0-
11		80640 X	78023	-0-	-2617	-0-	70859 3	7164 9	N	6513	6384 0	129 8		-0-
12		81375 X	75642	-0-	-5733	-0-	68656 3	6986 9	N	6351	6233 0	118 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		967,782				TOTAL CONDENSATE PROD:		81,184						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
BAKU 56-2-41		WELL #:		1H	RRCID ->	282807	COMPL. DATE	03/31/2018	TOTAL	DEPTH	10208	PERF.10516	- 14782	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	M		
01		19623 X	16669	-0-	-2954	-0-	1 1	13202	3	N	3151	3080	0	71 8 -0-
							3466 9							
02		17724 X	14186	-0-	-3538	-0-	11208 3	2978	9	N	2707	2652	0	55 8 -0-
03		17918 X	17479	-0-	-439	-0-	1 1	14194	3	N	2985	2935	0	50 8 -0-
							3284 9							
04		17340 X	16354	-0-	-986	-0-	1 1	13219	3	N	2849	2763	0	86 8 -0-
							3134 9							
05		17918 X	16075	-0-	-1843	-0-	1 1	13049	3	N	2750	2672	0	78 8 -0-
							3025 9							
06		16920 X	14232	-0-	-2688	-0-	1 1	11411	3	N	2564	2481	0	83 8 -0-
							2820 9							
07		17484 X	15606	-0-	-1878	-0-	1 1	12687	3	N	2653	2556	0	97 8 -0-
							2918 9							
08		17484 X	14865	-0-	-2619	-0-	1 1	12246	3	N	2380	2304	0	76 8 -0-
							2618 9							
09		16350 X	14096	-0-	-2254	-0-	1 1	11489	3	N	2369	2342	0	27 8 -0-
							2606 9							
10		16089 X	14343	-0-	-1746	-0-	1 1	11632	3	N	2464	2403	0	61 8 -0-
							2710 9							
11		15090 X	13492	-0-	-1598	-0-	1 1	10996	3	N	2268	2184	0	84 8 -0-
							2495 9							
12		15593 X	13851	-0-	-1742	-0-	1 1	11287	3	N	2330	2268	0	62 8 -0-
							2563 9							

TOTAL GAS PROD: 181,248

TOTAL CONDENSATE PROD: 31,470

YELLOW BAYOU 54-4-25		WELL #:		1H	RRCID ->	282808	COMPL. DATE	04/26/2019	TOTAL	DEPTH	10705	PERF.10902	- 15341	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	M		
01		32860 X	27350	-0-	-5510	-0-	21494 3	5856	9	N	5324	5269	0	55 8 -0-
02		28000 X	19248	-0-	-8752	-0-	15218 3	4030	9	N	3664	3642	0	22 8 -0-
03		35185 X	27387	-0-	-7798	-0-	21527 3	5860	9	N	5327	5267	0	60 8 -0-
04		34050 X	25081	-0-	-8969	-0-	19491 3	5590	9	N	5082	5003	0	79 8 -0-
05		35185 X	25139	-0-	-10046	-0-	19838 3	5301	9	N	4819	4785	0	34 8 -0-
06		26490 X	22896	-0-	-3594	-0-	18136 3	4760	9	N	4327	4286	0	41 8 -0-
07		27373 X	24071	-0-	-3302	-0-	18890 3	5181	9	N	4710	4609	0	101 8 -0-
08		27373 X	22919	-0-	-4454	-0-	18012 3	4907	9	N	4461	4382	0	79 8 -0-
09		25080 X	22308	-0-	-2772	-0-	17538 3	4770	9	N	4336	4306	0	30 8 -0-
10		25141 X	22883	-0-	-2258	-0-	17617 3	5266	9	N	4787	4743	0	44 8 -0-
11		23280 X	21608	-0-	-1672	-0-	16574 3	5034	9	N	4576	4512	0	64 8 -0-
12		24056 X	21254	-0-	-2802	-0-	16590 3	4664	9	N	4240	4167	0	73 8 -0-

TOTAL GAS PROD: 282,144

TOTAL CONDENSATE PROD: 55,653

SHOSHONI 54-4-35		WELL #:		1HR	RRCID ->	282809	COMPL. DATE	08/15/2019	TOTAL	DEPTH	10414	PERF.10705	- 15009	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	M		
01		61814 X	43003	-0-	-18811	-0-	41043 3	1960	9	N	1782	1702	0	80 8 -0-
02		49784 X	27777	-0-	-22007	-0-	26460 3	1317	9	N	1197	1163	0	34 8 -0-
03		50933 X	40995	-0-	-9938	-0-	39090 3	1905	9	N	1732	1639	0	93 8 -0-
04		45960 X	31620	-0-	-14340	-0-	30092 3	1528	9	N	1389	1282	0	107 8 -0-
05		45291 X	34676	-0-	-10615	-0-	33023 3	1653	9	N	1503	1455	0	48 8 -0-
06		41610 X	32548	-0-	-9062	-0-	31171 3	1377	9	N	1252	1194	0	58 8 -0-
07		40982 X	34209	-0-	-6773	-0-	32635 3	1574	9	N	1431	1293	0	138 8 -0-
08		40982 X	30220	-0-	-10762	-0-	28801 3	1419	9	N	1290	1187	0	103 8 -0-
09		33570 X	31675	-0-	-1895	-0-	30319 3	1356	9	N	1233	1187	0	46 8 -0-
10		34689 X	30266	-0-	-4423	-0-	28949 3	1317	9	N	1197	1132	0	65 8 -0-
11		33120 X	27592	-0-	-5528	-0-	26304 3	1288	9	N	1171	1078	0	93 8 -0-
12		34224 X	31149	-0-	-3075	-0-	29716 3	1433	9	N	1303	1192	0	111 8 -0-

TOTAL GAS PROD: 395,730

TOTAL CONDENSATE PROD: 16,480

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																	
SUMMIT POINT 54-4-31																	
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
//CONT.// 020528																	
WELL #: 1H RRCID -> 282810 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11065 - 15368																	
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		22692 X	19161	-0-	-3531	-0-	16548	3	2613	9	N	2375	2362	0	13	8	-0-
02		18760 X	12328	-0-	-6432	-0-	10614	3	1714	9	N	1558	1558	0			-0-
03		19313 X	16289	-0-	-3024	-0-	13885	3	2404	9	N	2185	2176	0	9	8	-0-
04		18690 X	15283	-0-	-3407	-0-	13120	3	2163	9	N	1966	1959	0	7	8	-0-
05		19158 X	17234	-0-	-1924	-0-	15043	3	2191	9	N	1992	1992	0			-0-
06		18540 X	15893	-0-	-2647	-0-	13899	3	1994	9	N	1813	1813	0			-0-
07		16275 X	15396	-0-	-879	-0-	13343	3	2053	9	N	1866	1866	0			-0-
08		17236 X	15732	-0-	-1504	-0-	13679	3	2053	9	N	1866	1860	0	6	8	-0-
09		16680 X	14566	-0-	-2114	-0-	12601	3	1965	9	N	1786	1783	0	3	8	-0-
10		17236 X	14810	-0-	-2426	-0-	12802	3	2008	9	N	1825	1811	0	14	8	-0-
11		15900 X	14975	-0-	-925	-0-	13050	3	1925	9	N	1750	1728	0	22	8	-0-
12		15717 X	14840	-0-	-877	-0-	12989	3	1851	9	N	1683	1673	0	10	8	-0-
TOTAL GAS PROD:			186,507											TOTAL CONDENSATE PROD:			22,665

BELLTOWN 57-3-19																	
WELL #: 1H RRCID -> 282811 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9904 PERF.10122 - 14509																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

SUNSHINE 54-2-21																	
WELL #: 1H RRCID -> 282836 COMPL. DATE 07/05/2017 TOTAL DEPTH 11721 PERF.12061 - 16285																	
01		16244 X	15526	-0-	-718	-0-	11082	3	212	4	Y	3847	3847	0	24	8	421
							4232	9									
02		14672 X	9459	-0-	-5213	-0-	6259	3	147	4	Y	2775	2715	0	10	8	471
							3053	9									
03		15009 X	15009	-0-	-0-	-0-	10919	3	194	4	Y	3542	3529	0	8	8	476
							3896	9									
04		15066 X	15066	-0-	-0-	-0-	11106	3	181	4	Y	3435	3428	0	17	8	466
							3779	9									
05		15531 X	12432	-0-	-3099	-0-	9026	3	164	4	Y	2947	2983	0	27	8	403
							3242	9									
06		15030 X	12699	-0-	-2331	-0-	9284	3	164	4	Y	2955	2891	0	23	8	444
							3251	9									
07		15562 X	13382	-0-	-2180	-0-	9666	3	182	4	Y	3213	3211	0	40	8	406
							3534	9									
08		15562 X	13213	-0-	-2349	-0-	9741	3	185	4	Y	2988	2948	0	32	8	414
							3287	9									
09		15060 X	13645	-0-	-1415	-0-	10010	3	191	4	Y	3131	3119	0	15	8	411
							3444	9									
10		13450 X	13450	-0-	-0-	-0-	9772	3	188	4	Y	3173	3079	0	18	8	487
							3490	9									
11		12960 X	12668	-0-	-292	-0-	9205	3	163	4	Y	3000	3040	0	29	8	418
							3300	9									
12		14105 X	13221	-0-	-884	-0-	9311	3	181	4	Y	3390	3267	0	33	8	508
							3729	9									
TOTAL GAS PROD:			159,770											TOTAL CONDENSATE PROD:			38,396

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
SEAHAWK 57-2-1		WELL #:		1H	RRCID ->	282865	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL DEPTH	10197	PERF.10450	- 14875	
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		37354 X	37354	-0-	-0-	-0-	29498 3	7856 9	N	7142	7034 0	108 8	-0-
02		23363 X	23363	-0-	-0-	-0-	18097 3	5266 9	N	4787	4607 0	180 8	-0-
03		38595 X	34451	-0-	-4144	-0-	27182 3	7269 9	N	6608	6509 0	99 8	-0-
04		37350 X	34790	-0-	-2560	-0-	27914 3	6876 9	N	6251	6123 0	128 8	-0-
05		38595 X	32807	-0-	-5788	-0-	26274 3	6533 9	N	5939	5822 0	117 8	-0-
06		36150 X	31247	-0-	-4903	-0-	25140 3	6107 9	N	5552	5468 0	84 8	-0-
07		36301 X	29983	-0-	-6318	-0-	24129 3	5854 9	N	5322	5226 0	96 8	-0-
08		36301 X	27156	-0-	-9145	-0-	21687 3	5469 9	N	4972	4914 0	58 8	-0-
09		35130 X	27714	-0-	-7416	-0-	21822 3	5892 9	N	5356	5330 0	26 8	-0-
10		32798 X	24189	-0-	-8609	-0-	19128 3	5061 9	N	4601	4560 0	41 8	-0-
11		31260 X	25901	-0-	-5359	-0-	20509 3	5392 9	N	4902	4831 0	71 8	-0-
12		29977 X	21895	-0-	-8082	-0-	17632 3	4263 9	N	3875	3795 0	80 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		350,850		TOTAL CONDENSATE PROD:		65,307							

HYDRA 56-3-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282882	COMPL. DATE	08/11/2017	TOTAL DEPTH	10503	PERF.10896	- 17419	
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		29171 X	26540	-0-	-2631	-0-	21080 3	5460 9	N	4964	4929 0	35 8	-0-
02		29232 X	23694	-0-	-5538	-0-	19297 3	4397 9	N	3997	3977 0	20 8	-0-
03		33104 X	33104	-0-	-0-	-0-	27013 3	6091 9	N	5537	5522 0	15 8	-0-
04		31320 X	29309	-0-	-2011	-0-	23765 3	5544 9	N	5040	5006 0	34 8	-0-
05		31072 X	31072	-0-	-0-	-0-	25227 3	5845 9	N	5314	5260 0	54 8	-0-
06		32040 X	28871	-0-	-3169	-0-	23394 3	5477 9	N	4979	4935 0	44 8	-0-
07		33108 X	29976	-0-	-3132	-0-	24249 3	5727 9	N	5206	5138 0	68 8	-0-
08		33108 X	25776	-0-	-7332	-0-	20325 3	5451 9	N	4955	4913 0	42 8	-0-
09		30060 X	27999	-0-	-2061	-0-	22869 3	5130 9	N	4664	4645 0	19 8	-0-
10		31062 X	18589	-0-	-12473	-0-	14552 3	4037 9	N	3670	3652 0	18 8	-0-
11		29010 X	23095	-0-	-5915	-0-	18330 3	4765 9	N	4332	4284 0	48 8	-0-
12		29977 X	22746	-0-	-7231	-0-	18261 3	4485 9	N	4077	4025 0	52 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		320,771		TOTAL CONDENSATE PROD:		56,735							

BEANS STATION 53-4-5		WELL #:		1H	RRCID ->	282883	COMPL. DATE	01/17/2018	TOTAL DEPTH	10980	PERF.11202	- 15525	
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		15996 X	8676	-0-	-7320	-0-	5961 3	118 4	N	2361	2508 1	10 8	114
02		14448 X	3237	-0-	-11211	-0-	2597 9	62 4	N	1231	1196 1		149
03		17887 X	8403	-0-	-9484	-0-	1821 3						
04		17310 X	14591	-0-	-2719	-0-	1354 9						
05		17887 X	15313	-0-	-2574	-0-	5710 3	118 4	N	2341	2240 1	7 8	243
06		14308 X	14308	-0-	-0-	-0-	2575 9						
07		15066 X	14180	-0-	-886	-0-	11108 3	157 4	N	3024	3024 1	9 8	234
08		15314 X	13408	-0-	-1906	-0-	3326 9						
09		14820 X	10904	-0-	-3916	-0-	11833 3	155 4	N	3023	2938 1		319
10		15314 X	10497	-0-	-4817	-0-	3325 9						
11		14310 X	10347	-0-	-3963	-0-	11628 3	124 4	N	2324	2445 1		198
12		14167 X	11141	-0-	-3026	-0-	2556 9						
							11096 3	138 4	N	2678	2577 1		299
							2946 9						
							10474 3	132 4	N	2547	2677 1	7 8	162
							2802 9						
							7994 3	130 4	N	2527	2349 1	4 8	336
							2780 9						
							7987 3	116 4	N	2176	2290 1	15 8	207
							2394 9						
							7862 3	113 4	N	2156	2065 1	24 8	274
							2372 9						
							8288 3	127 4	N	2478	2512 1	11 8	229
							2726 9						
TOTAL GAS PROD:		135,005		TOTAL CONDENSATE PROD:		28,866							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
SANTA ROSA 54-4-3		WELL #:		1H	RRCID ->	282908	COMPL. DATE	02/14/2019	TOTAL	DEPTH	10890	PERF.	11234 - 15448				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		21762 X	16601	-0-	-5161	-0-	11686	3	4915	9	N	4468	4451	0	17	8	-0-
02		18844 X	11403	-0-	-7441	-0-	7849	3	3554	9	N	3231	3231	0			-0-
03		20057 X	17673	-0-	-2384	-0-	12768	3	4905	9	N	4459	4446	0	13	8	-0-
04		18840 X	16147	-0-	-2693	-0-	11584	3	4563	9	N	4148	4138	0	10	8	-0-
05		18104 X	15965	-0-	-2139	-0-	11570	3	4395	9	N	3995	3995	0			-0-
06		17100 X	15380	-0-	-1720	-0-	11262	3	4118	9	N	3744	3744	0			-0-
07		17670 X	15524	-0-	-2146	-0-	11376	3	4148	9	N	3771	3771	0			-0-
08		17670 X	15939	-0-	-1731	-0-	11675	3	4264	9	N	3876	3867	0	9	8	-0-
09		16530 X	14014	-0-	-2516	-0-	10162	3	3852	9	N	3502	3497	0	5	8	-0-
10		15965 X	14743	-0-	-1222	-0-	10641	3	4102	9	N	3729	3709	0	20	8	-0-
11		15420 X	12877	-0-	-2543	-0-	9081	3	3796	9	N	3451	3421	0	30	8	-0-
12		15934 X	14128	-0-	-1806	-0-	10191	3	3937	9	N	3579	3565	0	14	8	-0-
TOTAL GAS PROD:		180,394				TOTAL CONDENSATE PROD:		45,953									

IVY MOUNTAIN 53-4-3 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282916	COMPL. DATE	05/28/2017	TOTAL	DEPTH	11155	PERF.	11530 - 18930				
01		40982 X	39899	-0-	-1083	-0-	33971	3	257	4	Y	5155	5005	1	20	8	188
02		37856 X	25844	-0-	-12012	-0-	5671	9	21884	3	Y	3452	3378	1			262
03		41912 X	39549	-0-	-2363	-0-	3797	9	34029	3	Y	4805	4698	1	12	8	357
04		40560 X	30893	-0-	-9667	-0-	5286	9	26864	3	Y	3512	3716	1	6	8	147
05		39897 X	25609	-0-	-14288	-0-	3863	9	21825	3	Y	3305	3229	1			223
06		38610 X	26729	-0-	-11881	-0-	3636	9	23328	3	Y	2964	3159	1			28
07		39556 X	28527	-0-	-11029	-0-	3260	9	24024	3	Y	3923	3568	1			383
08		39556 X	27201	-0-	-12355	-0-	4315	9	23980	3	Y	2799	2962	1	7	8	213
09		30900 X	27266	-0-	-3634	-0-	3079	9	23679	3	Y	3116	3239	1	4	8	86
10		28520 X	27909	-0-	-611	-0-	3428	9	23838	3	Y	3543	3427	1	17	8	185
11		28937 X	28937	-0-	-0-	-0-	3897	9	24828	3	Y	3571	3575	1	32	8	149
*12		37360 X	37360	-0-	-0-	-0-	3928	9	32425	3	Y	4290	4256	1	17	8	166
							4719	9									
TOTAL GAS PROD:		365,723				TOTAL CONDENSATE PROD:		44,435									

CEDAR MOUNTAIN 54-4-15		WELL #:		1H	RRCID ->	282917	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL	DEPTH	10742	PERF.	10981 - 15397				
01		36828 X	12930	-0-	-23898	-0-	10141	3	2789	9	N	2535	2466	0	69	8	-0-
02		15400 X	10144	-0-	-5256	-0-	8034	3	2110	9	N	1918	1891	0	27	8	-0-
03		17050 X	14203	-0-	-2847	-0-	11329	3	2874	9	N	2613	2536	0	77	8	-0-
04		16137 X	16137	-0-	-0-	-0-	12902	3	3235	9	N	2941	2835	0	106	8	-0-
05		17536 X	17536	-0-	-0-	-0-	14133	3	3403	9	N	3094	3051	0	43	8	-0-
06		15845 X	15845	-0-	-0-	-0-	12779	3	3066	9	N	2787	2740	0	47	8	-0-
07		17848 X	17848	-0-	-0-	-0-	14243	3	3605	9	N	3277	3161	0	116	8	-0-
08		17546 X	15252	-0-	-2294	-0-	12204	3	3048	9	N	2771	2691	0	80	8	-0-
09		16980 X	15917	-0-	-1063	-0-	12653	3	3264	9	N	2967	2935	0	32	8	-0-
10		17856 X	15777	-0-	-2079	-0-	12427	3	3350	9	N	3045	2998	0	47	8	-0-
11		17280 X	16265	-0-	-1015	-0-	12775	3	3490	9	N	3173	3101	0	72	8	-0-
*12		19518 X	19518	-0-	-0-	-0-	15406	3	4112	9	N	3738	3659	0	79	8	-0-
TOTAL GAS PROD:		187,372				TOTAL CONDENSATE PROD:		34,859									

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
EBONY 55-1-40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282999	COMPL. DATE	10/27/2021	TOTAL DEPTH	11244	PERF.11566	- 19044				
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	BALANCE			
01	19213	X	19213	-0-	-0-	15096	3	184	4	Y	3575	3555	0	17	8	40
						3933	9									
02	19936	X	10665	-0-	-9271	8143	3	114	4	Y	2189	2182	0	7	8	40
						2408	9									
03	22072	X	11705	-0-	-10367	8734	3	134	4	Y	2579	2578	0	5	8	36
						2837	9									
04	21360	X	11262	-0-	-10098	8240	3	133	4	Y	2626	2371	0	258	1	22
						2889	9					11	8			
05	19220	X	13410	-0-	-5810	10241	3	140	4	Y	2754	2732	0	18	8	26
						3029	9									
06	18600	X	15230	-0-	-3370	11898	3	151	4	Y	2892	2870	0	18	8	30
						3181	9									
07	17286	X	17286	-0-	-0-	13753	3	3533	9	Y	3212	3168	0	27	8	47
08	15083	X	15083	-0-	-0-	12084	3	2999	9	Y	2726	2717	0	16	8	40
09	15240	X	8515	-0-	-6725	6826	3	1689	9	Y	1535	1543	0	10	8	22
10	17298	X	498	-0-	-16800	283	3	215	9	Y	195	212	0	2	8	3
11	16740	X	13007	-0-	-3733	10148	3	2859	9	Y	2599	2536	0	25	8	41
12	17298	X	12101	-0-	-5197	9472	3	2629	9	Y	2390	2366	0	25	8	40

TOTAL GAS PROD: 147,975

TOTAL CONDENSATE PROD: 29,272

TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283000	COMPL. DATE	04/06/2017	TOTAL DEPTH	11237	PERF.11667	- 18739				
01	21700	X	18934	-0-	-2766	14795	3	187	4	Y	3593	3577	0	18	8	40
						3952	9									
02	18872	X	13816	-0-	-5056	10634	3	144	4	Y	2762	2742	0	10	8	50
						3038	9									
03	20894	X	19315	-0-	-1579	15149	3	191	4	Y	3614	3607	0	7	8	50
						3975	9									
04	20220	X	17844	-0-	-2376	13764	3	185	4	Y	3541	3206	0	338	1	30
						3895	9					17	8			
05	18941	X	17797	-0-	-1144	13825	3	181	4	Y	3446	3419	0	25	8	32
						3791	9									
06	18690	X	17873	-0-	-817	14309	3	167	4	Y	3088	3066	0	22	8	32
						3397	9									
07	19313	X	17780	-0-	-1533	14330	3	3450	9	Y	3136	3090	0	32	8	46
08	19313	X	18673	-0-	-640	15226	3	3447	9	Y	3134	3112	0	22	8	46
09	17880	X	17414	-0-	-466	14272	3	3142	9	Y	2856	2851	0	9	8	42
10	18476	X	18064	-0-	-412	14837	3	3227	9	Y	2934	2921	0	16	8	39
11	18060	X	12758	-0-	-5302	10424	3	2334	9	Y	2122	2105	0	22	8	34
12	18662	X	12055	-0-	-6607	9791	3	2264	9	Y	2058	2034	0	24	8	34

TOTAL GAS PROD: 202,323

TOTAL CONDENSATE PROD: 36,284

HIPPOCAMP 57-1-29		WELL #:		1H	RRCID ->	283016	COMPL. DATE	04/07/2018	TOTAL DEPTH	9843	PERF.10070	- 14535				
01	35898	X	33172	-0-	-2726	26829	3	6343	9	N	5766	5708	0	58	8	-0-
02	28392	X	23098	-0-	-5294	18918	3	4180	9	N	3800	3756	0	44	8	-0-
03	32581	X	32317	-0-	-264	26442	3	5875	9	N	5341	5301	0	40	8	-0-
04	32100	X	30549	-0-	-1551	25049	3	5500	9	N	5000	4931	0	69	8	-0-
05	33170	X	28366	-0-	-4804	23426	3	4940	9	N	4491	4432	0	59	8	-0-
06	32100	X	28120	-0-	-3980	22931	3	5189	9	N	4717	4654	0	63	8	-0-
07	32302	X	26837	-0-	-5465	21932	3	4905	9	N	4459	4387	0	72	8	-0-
08	32302	X	21682	-0-	-10620	17748	3	3934	9	N	3576	3515	0	61	8	-0-
09	38089	X	38089	-0-	-0-	29534	3	8555	9	N	7777	7727	0	50	8	-0-
10	29047	X	22510	-0-	-6537	17889	3	4621	9	N	4201	4131	0	70	8	-0-
11	28110	X	17842	-0-	-10268	13946	3	3896	9	N	3542	3456	0	86	8	-0-
12	39370	X	18476	-0-	-20894	14361	3	4115	9	N	3741	3671	0	70	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 321,058

TOTAL CONDENSATE PROD: 56,411

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283035	COMPL. DATE	10/03/2017	TOTAL	DEPTH	10351	PERF.10633	-	16456	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	98367 X	98367	-0-	-0-	-0-	93517	3	4850	9	N	4409	4258	0	151 8	-0-
02	73868 X	73868	-0-	-0-	-0-	70205	3	3663	9	N	3330	3202	0	128 8	-0-
03	94751 X	94751	-0-	-0-	-0-	90232	3	4519	9	N	4108	4007	0	101 8	-0-
04	89134 X	89134	-0-	-0-	-0-	84805	3	4329	9	N	3935	3749	0	186 8	-0-
05	87069 X	87069	-0-	-0-	-0-	83117	3	3952	9	N	3593	3416	0	177 8	-0-
06	82407 X	82407	-0-	-0-	-0-	78646	3	3761	9	N	3419	3246	0	173 8	-0-
07	84233 X	84233	-0-	-0-	-0-	80366	3	3867	9	N	3515	3313	0	202 8	-0-
08	82392 X	82392	-0-	-0-	-0-	78818	3	3574	9	N	3249	3122	0	127 8	-0-
09	81677 X	81677	-0-	-0-	-0-	78025	3	3652	9	N	3320	3266	0	54 8	-0-
10	78413 X	78413	-0-	-0-	-0-	74838	3	3575	9	N	3250	3162	0	88 8	-0-
11	77904 X	77904	-0-	-0-	-0-	74493	3	3411	9	N	3101	2955	0	146 8	-0-
*12	79422 X	79422	-0-	-0-	-0-	74840	3	4582	9	N	4165	4051	0	114 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,009,637		TOTAL CONDENSATE PROD:		43,394									

TROLL 57-3-9		WELL #:		1H	RRCID ->	283080	COMPL. DATE	09/11/2021	TOTAL	DEPTH	10280	PERF.10696	-	14839	
01	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	536	3	1134	9	N	1031	827	0	204 8	-0-
02	980 X	715	-0-	-265	-0-	447	3	268	9	N	244	76	0	168 8	-0-
03	1085 X	7	-0-	-1078	-0-	7	3			N	-0-				-0-
04	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-				-0-
05	1674 X	235	-0-	-1439	-0-	177	3	58	9	N	53	53	8		-0-
06	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-				-0-
07	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	8	8	8		-0-
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	12	12	8		-0-
09	19938 X	19938	-0-	-0-	-0-	17976	3	1962	9	N	1784	1767	0	17 8	-0-
10	57430 X	57430	-0-	-0-	-0-	51995	3	5435	9	N	4941	4884	0	57 8	-0-
11	60592 X	60592	-0-	-0-	-0-	55134	3	5458	9	N	4962	4893	0	69 8	-0-
*12	59859 X	59859	-0-	-0-	-0-	54746	3	5113	9	N	4648	4613	0	35 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		200,446		TOTAL CONDENSATE PROD:		17,683									

SAVAGE 54-2-22 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283091	COMPL. DATE	07/18/2017	TOTAL	DEPTH	11636	PERF.11993	-	21264	
01	38719 X	25714	-0-	-13005	-0-	2	1	18026	3	N	6636	6726	0	51 8	415
02	32872 X	24602	-0-	-8270	-0-	386	4	7300	9						
03	36583 X	36583	-0-	-0-	-0-	1	1	17981	3	N	5719	5656	0	28 8	450
04	35220 X	34338	-0-	-882	-0-	329	4	6291	9						
05	33667 X	33667	-0-	-0-	-0-	2	1	26834	3	N	8415	8268	0	23 8	574
06	35400 X	27985	-0-	-7415	-0-	490	4	9257	9						
07	36580 X	28075	-0-	-8505	-0-	2	1	25645	3	N	7497	7605	0	56 8	410
08	36580 X	29456	-0-	-7124	-0-	444	4	8247	9						
09	34350 X	30611	-0-	-3739	-0-	2	1	24285	3	N	8105	7788	0	83 8	644
10	33666 X	28279	-0-	-5387	-0-	464	4	8916	9						
11	28500 X	22625	-0-	-5875	-0-	2	1	20105	3	N	6790	6695	0	69 8	670
12	31620 X	26343	-0-	-5277	-0-	409	4	7469	9						
						2	1	19626	3	N	7280	7279	0	111 8	560
						439	4	8008	9						
						2	1	21408	3	N	6925	6874	0	74 8	537
						428	4	7618	9						
						2	1	22401	3	N	7089	6993	0	30 8	603
						410	4	7798	9						
						2	1	20240	3	N	6935	6939	0	39 8	560
						408	4	7629	9						
						2	1	16428	3	N	5354	5315	0	61 8	538
						306	4	5889	9						
						2	1	18019	3	N	7190	7047	0	92 8	589
						413	4	7909	9						
TOTAL GAS PROD:		348,278		TOTAL CONDENSATE PROD:		83,935									

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
PIKE PLACE 57-2-15		WELL #:		1H	RRCID ->	283097	COMPL. DATE	12/06/2017	TOTAL DEPTH	9859	PERF.10269	- 14504
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	31527 X	27169	-0-	-4358	-0-	21855	3	5314	9	N	4831	4766 0 65 8 -0-
02	28476 X	17848	-0-	-10628	-0-	14373	3	3475	9	N	3159	3124 0 35 8 -0-
03	31527 X	27275	-0-	-4252	-0-	21571	3	5704	9	N	5185	5128 0 57 8 -0-
04	28140 X	25043	-0-	-3097	-0-	20171	3	4872	9	N	4429	4352 0 77 8 -0-
05	29078 X	25028	-0-	-4050	-0-	20137	3	4891	9	N	4446	4400 0 46 8 -0-
06	26400 X	23005	-0-	-3395	-0-	18758	3	4247	9	N	3861	3810 0 51 8 -0-
07	27357 X	27357	-0-	-0-	-0-	22560	3	4797	9	N	4361	4304 0 57 8 -0-
08	27280 X	24383	-0-	-2897	-0-	19784	3	4599	9	N	4181	4133 0 48 8 -0-
09	25380 X	6109	-0-	-19271	-0-	4950	3	1159	9	N	1054	1025 0 29 8 -0-
10	27342 X	-0-	-0-	-27342	-0-					N	-0-	-0-
11	26460 X	-0-	-0-	-26460	-0-					N	3	3 8 -0-
12	27342 X	-0-	-0-	-27342	-0-					N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 203,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,510

NIGHTWATCH 56-3-21		WELL #:		1H	RRCID ->	283104	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL DEPTH	10336	PERF.10605	- 14831
01	67580 X	37333	-0-	-30247	-0-	30309	3	7024	9	N	6385	6294 0 91 8 -0-
02	61040 X	27540	-0-	-33500	-0-	22284	3	5256	9	N	4778	4713 0 65 8 -0-
03	39246 X	31425	-0-	-7821	-0-	25232	3	6193	9	N	5630	5574 0 56 8 -0-
04	36120 X	28267	-0-	-7853	-0-	22722	3	5545	9	N	5041	4942 0 99 8 -0-
05	37324 X	28963	-0-	-8361	-0-	23976	3	4987	9	N	4534	4435 0 99 8 -0-
06	36120 X	33050	-0-	-3070	-0-	27118	3	5932	9	N	5393	5291 0 102 8 -0-
07	36789 X	36789	-0-	-0-	-0-	30095	3	6694	9	N	6085	5967 0 118 8 -0-
08	33436 X	33436	-0-	-0-	-0-	27235	3	6201	9	N	5637	5562 0 75 8 -0-
09	35498 X	35498	-0-	-0-	-0-	29164	3	6334	9	N	5758	5727 0 31 8 -0-
10	36797 X	36601	-0-	-196	-0-	29693	3	6908	9	N	6280	6227 0 53 8 -0-
11	35610 X	30522	-0-	-5088	-0-	24802	3	5720	9	N	5200	5116 0 84 8 -0-
*12	39968 X	39968	-0-	-0-	-0-	32508	3	7460	9	N	6782	6711 0 71 8 -0-

TOTAL GAS PROD: 399,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 67,503

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283106	COMPL. DATE	08/28/2017	TOTAL DEPTH	11680	PERF.11963	- 21453
01	64790 X	53889	-0-	-10901	-0-	44016	3	9873	9	N	8975	8946 0 29 8 -0-
02	55132 X	39404	-0-	-15728	-0-	31927	3	7477	9	N	6797	6783 0 14 8 -0-
03	58838 X	53969	-0-	-4869	-0-	44452	3	9517	9	N	8652	8642 0 10 8 -0-
04	56940 X	55929	-0-	-1011	-0-	46657	3	9272	9	N	8429	8403 0 26 8 -0-
05	55800 X	51732	-0-	-4068	-0-	42657	3	9075	9	N	8250	8213 0 37 8 -0-
06	52230 X	45862	-0-	-6368	-0-	38473	3	7389	9	N	6717	6687 0 30 8 -0-
07	57784 X	49777	-0-	-8007	-0-	41909	3	7868	9	N	7153	7110 0 43 8 -0-
08	57784 X	47462	-0-	-10322	-0-	39752	3	7710	9	N	7009	6977 0 32 8 -0-
09	55920 X	50433	-0-	-5487	-0-	42349	3	8084	9	N	7349	7334 0 15 8 -0-
10	51739 X	42523	-0-	-9216	-0-	35624	3	6899	9	N	6272	6256 0 16 8 -0-
11	48180 X	47368	-0-	-812	-0-	39826	3	7542	9	N	6856	6820 0 36 8 -0-
*12	72060 X	72060	-0-	-0-	-0-	64232	3	7828	9	N	7116	7075 0 41 8 -0-

TOTAL GAS PROD: 610,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 89,575

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
HANGING H 3-18 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283107	COMPL. DATE	08/19/2017	TOTAL	DEPTH	10971	PERF.	10988	- 18537
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		28799 X	27041	-0-	-1758	-0-	22601 3	4440 9	Y	4036	4003 0	27 8		163
02		22428 X	19909	-0-	-2519	-0-	16733 3	3176 9	Y	2887	2897 0	13 8		140
03		24831 X	24604	-0-	-227	-0-	20690 3	3914 9	Y	3558	3563 0	10 8		125
04		24030 X	17254	-0-	-6776	-0-	14156 3	3098 9	Y	2816	2780 0	16 8		145
05		25802 X	25802	-0-	-0-	-0-	21555 3	4247 9	Y	3861	3837 0	29 8		140
06		24030 X	23262	-0-	-768	-0-	19668 3	3594 9	Y	3267	3252 0	35 8		120
07		24614 X	24411	-0-	-203	-0-	20803 3	3608 9	Y	3280	3220 0	49 8		131
08		25792 X	25687	-0-	-105	-0-	21830 3	3857 9	Y	3506	3463 0	30 8		144
09		24960 X	24151	-0-	-809	-0-	20704 3	3447 9	Y	3134	3128 0	12 8		138
10		25792 X	20363	-0-	-5429	-0-	17011 3	3352 9	Y	3047	2930 0	28 8		227
11		24870 X	23505	-0-	-1365	-0-	19519 3	3986 9	Y	3624	104 0	3494 1		160
											93 8			
12		25699 X	21707	-0-	-3992	-0-	18055 3	3652 9	Y	3320	3151 0	97 8		232
TOTAL GAS PROD:		277,696				TOTAL CONDENSATE PROD:				40,336				

SONIC 57-3-15		WELL #:		1H	RRCID ->	283108	COMPL. DATE	02/15/2017	TOTAL	DEPTH	10146	PERF.	10537	- 14898
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		40021 X	31383	-0-	-8638	-0-	26551 3	4832 9	Y	4393	4349 0	44 8		-0-
02		36148 X	23170	-0-	-12978	-0-	19760 3	3410 9	Y	3100	3064 0	36 8		-0-
03		35309 X	32463	-0-	-2846	-0-	27736 3	4727 9	Y	4297	4266 0	31 8		-0-
04		32580 X	31451	-0-	-1129	-0-	27076 3	4375 9	Y	3977	3920 0	57 8		-0-
05		34965 X	34965	-0-	-0-	-0-	30320 3	4645 9	Y	4223	4163 0	60 8		-0-
06		31410 X	29582	-0-	-1828	-0-	25522 3	4060 9	Y	3691	3637 0	54 8		-0-
07		32488 X	30604	-0-	-1884	-0-	26347 3	4257 9	Y	3870	3803 0	67 8		-0-
08		34968 X	32474	-0-	-2494	-0-	28020 3	4454 9	Y	4049	4005 0	44 8		-0-
09		33840 X	29061	-0-	-4779	-0-	25260 3	3801 9	Y	3455	3438 0	17 8		-0-
10		34968 X	28233	-0-	-6735	-0-	24341 3	3892 9	Y	3538	3508 0	30 8		-0-
11		31440 X	25460	-0-	-5980	-0-	21911 3	3549 9	Y	3226	3180 0	46 8		-0-
12		32488 X	25791	-0-	-6697	-0-	22111 3	3680 9	Y	3345	3306 0	39 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		354,637				TOTAL CONDENSATE PROD:				45,164				

JACKALOPE 56-3-11 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283109	COMPL. DATE	07/18/2017	TOTAL	DEPTH	10597	PERF.	10871	- 15281
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		31558 X	22101	-0-	-9457	-0-	19050 3	3051 9	N	2774	2721 0	53 8		-0-
02		23352 X	14519	-0-	-8833	-0-	12525 3	1994 9	N	1813	1779 0	34 8		-0-
03		19809 X	18998	-0-	-811	-0-	16272 3	2726 9	N	2478	2449 0	29 8		-0-
04		21390 X	17443	-0-	-3947	-0-	14921 3	2522 9	N	2293	2242 0	51 8		-0-
05		22103 X	17599	-0-	-4504	-0-	15094 3	2505 9	N	2277	2229 0	48 8		-0-
06		21390 X	16399	-0-	-4991	-0-	14109 3	2290 9	N	2082	2037 0	45 8		-0-
07		19003 X	15700	-0-	-3303	-0-	13448 3	2252 9	N	2047	1996 0	51 8		-0-
08		19003 X	15829	-0-	-3174	-0-	13563 3	2266 9	N	2060	2027 0	33 8		-0-
09		25039 X	25039	-0-	-0-	-0-	21727 3	3312 9	N	3011	2988 0	23 8		-0-
10		24900 X	24900	-0-	-0-	-0-	21712 3	3188 9	N	2898	2860 0	38 8		-0-
11		22722 X	22722	-0-	-0-	-0-	19700 3	3022 9	N	2747	2688 0	59 8		-0-
12		25885 X	21497	-0-	-4388	-0-	18640 3	2857 9	N	2597	2551 0	46 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		232,746				TOTAL CONDENSATE PROD:				29,077				

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283110	COMPL. DATE	08/25/2017	TOTAL	DEPTH	9952	PERF.10206	-	16956	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	71889 X	59020	-0-	-12869	-0-	50764	3	8256	9	N	7505	7424	0	81 8	-0-
02	58800 X	44711	-0-	-14089	-0-	38636	3	6075	9	N	5523	5457	0	66 8	-0-
03	64666 X	56763	-0-	-7903	-0-	48780	3	7983	9	N	7257	7205	0	52 8	-0-
04	59550 X	52075	-0-	-7475	-0-	45149	3	6926	9	N	6296	6198	0	98 8	-0-
05	59024 X	58073	-0-	-951	-0-	50648	3	7425	9	N	6750	6644	0	106 8	-0-
06	57120 X	53230	-0-	-3890	-0-	46859	3	6371	9	N	5792	5694	0	98 8	-0-
07	56761 X	54714	-0-	-2047	-0-	47857	3	6857	9	N	6234	6114	0	120 8	-0-
08	58063 X	52802	-0-	-5261	-0-	46568	3	6234	9	N	5667	5593	0	74 8	-0-
09	58914 X	58914	-0-	-0-	-0-	51998	3	6916	9	N	6287	6255	0	32 8	-0-
10	58063 X	50989	-0-	-7074	-0-	44073	3	6916	9	N	6287	6229	0	58 8	-0-
11	53220 X	46155	-0-	-7065	-0-	40429	3	5726	9	N	5205	5096	0	109 8	-0-
12	60884 X	46468	-0-	-14416	-0-	40885	3	5583	9	N	5075	5004	0	71 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		633,914				TOTAL CONDENSATE PROD:		73,878							

GOLEM 56-3-3		WELL #:		1H	RRCID ->	283111	COMPL. DATE	11/10/2018	TOTAL	DEPTH	10283	PERF.10684	-	15438	
01	48050 X	37827	-0-	-10223	-0-	30182	3	386	4	Y	6599	6550	1	68 8	298
02	36148 X	28937	-0-	-7211	-0-	7259	9	23955	3	Y	4304	4140	1	59 8	403
03	40021 X	32723	-0-	-7298	-0-	4734	9	27902	3	Y	4175	4016	0	33 8	529
04	37470 X	31786	-0-	-5684	-0-	24938	3	4593	9	Y	6001	6023	0	7 8	500
05	38719 X	30221	-0-	-8498	-0-	6601	9	24066	3	Y	5357	5298	0	35 8	524
06	36600 X	29354	-0-	-7246	-0-	5893	9	23395	3	Y	5165	5135	0	60 8	494
07	32860 X	29998	-0-	-2862	-0-	5682	9	24191	3	Y	5025	4955	0	68 8	496
08	32860 X	30198	-0-	-2662	-0-	5528	9	24632	3	Y	4813	1683	0	3313 1	270
09	31800 X	28520	-0-	-3280	-0-	5294	9	22933	3	Y	4836	4629	0	18 8	459
10	30318 X	28246	-0-	-2072	-0-	5320	9	22731	3	Y	4771	4735	0	37 8	458
11	29340 X	28086	-0-	-1254	-0-	5248	9	22982	3	Y	4410	4346	0	56 8	466
*12	30473 X	30473	-0-	-0-	-0-	4851	9	24880	3	Y	4837	4805	0	29 8	469
TOTAL GAS PROD:		366,369				TOTAL CONDENSATE PROD:		60,293							

GORGON 57-1-33 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283112	COMPL. DATE	08/10/2017	TOTAL	DEPTH	10108	PERF.10416	-	14155	
01	25234 X	21821	-0-	-3413	-0-	18390	3	3431	9	Y	3119	3083	0	36 8	-0-
02	19992 X	15652	-0-	-4340	-0-	13119	3	2533	9	Y	2303	2272	0	31 8	-0-
03	22134 X	19604	-0-	-2530	-0-	16418	3	3186	9	Y	2896	2872	0	24 8	-0-
04	23269 X	23269	-0-	-0-	-0-	19801	3	3468	9	Y	3153	3099	0	54 8	-0-
05	23345 X	23345	-0-	-0-	-0-	20037	3	3308	9	Y	3007	2956	0	51 8	-0-
06	21365 X	21365	-0-	-0-	-0-	18200	3	3165	9	Y	2877	2828	0	49 8	-0-
07	22134 X	19648	-0-	-2486	-0-	16759	3	2889	9	Y	2626	2572	0	54 8	-0-
08	24056 X	18496	-0-	-5560	-0-	15701	3	2795	9	Y	2541	2508	0	33 8	-0-
09	23280 X	13143	-0-	-10137	-0-	10536	3	2607	9	Y	2370	2355	0	15 8	-0-
10	23343 X	10187	-0-	-13156	-0-	8742	3	1445	9	Y	1314	1292	0	22 8	-0-
11	21360 X	11306	-0-	-10054	-0-	9539	3	1767	9	Y	1606	1562	0	44 8	-0-
12	19654 X	12162	-0-	-7492	-0-	10102	3	2060	9	Y	1873	1836	0	37 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		209,998				TOTAL CONDENSATE PROD:		29,685							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 SKYHAWK 57-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283113 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10155 PERF.10467 - 14646

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		37231 X	28294	-0-	-8937	-0-	23080	3	5214	9	Y	4740	4681	0	59	8	-0-
02		30548 X	15002	-0-	-15546	-0-	12224	3	2778	9	Y	2525	2490	0	35	8	-0-
03		32550 X	29150	-0-	-3400	-0-	23911	3	5239	9	Y	4763	4720	0	43	8	-0-
04		29070 X	29070	-0-	-0-	-0-	23831	3	5239	9	Y	4763	4669	0	94	8	-0-
05		29636 X	27818	-0-	-1818	-0-	22843	3	4975	9	Y	4523	4449	0	74	8	-0-
06		28200 X	25521	-0-	-2679	-0-	20872	3	4649	9	Y	4226	4155	0	71	8	-0-
07		30039 X	25596	-0-	-4443	-0-	20930	3	4666	9	Y	4242	4159	0	83	8	-0-
08		30008 X	22988	-0-	-7020	-0-	18702	3	4286	9	Y	3896	3844	0	52	8	-0-
09		29040 X	17594	-0-	-11446	-0-	14065	3	3529	9	Y	3208	3169	0	39	8	-0-
10		27807 X	14878	-0-	-12929	-0-	12443	3	2435	9	Y	2214	2169	0	45	8	-0-
11		25530 X	14967	-0-	-10563	-0-	12215	3	2752	9	Y	2502	2426	0	76	8	-0-
12		25606 X	17967	-0-	-7639	-0-	14780	3	3187	9	Y	2897	2836	0	61	8	-0-
TOTAL GAS PROD:			268,845				TOTAL CONDENSATE PROD:					44,499					

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283122 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 9857 PERF.10178 - 17150

01		75392 X	19354	-0-	-56038	-0-	14975	3	4379	9	Y	3981	3813	1	128	8	120
02		64988 X	27132	-0-	-37856	-0-	22744	3	4388	9	Y	3989	3832	1	96	8	181
03		51987 X	51273	-0-	-714	-0-	44502	3	6771	9	Y	6155	6049	1	79	8	208
04		55111 X	55111	-0-	-0-	-0-	48108	3	7003	9	Y	6366	6232	1	155	8	187
05		54031 X	54031	-0-	-0-	-0-	47175	3	6856	9	Y	6233	6018	1	148	8	254
06		49620 X	48095	-0-	-1525	-0-	41878	3	6217	9	Y	5652	5550	1	147	8	209
07		56947 X	46040	-0-	-10907	-0-	40140	3	5900	9	Y	5364	5206	1	171	8	196
08		53723 X	44531	-0-	-9192	-0-	39100	3	5431	9	Y	4937	4763	1	150	8	220
09		51990 X	41560	-0-	-10430	-0-	36265	3	5295	9	Y	4814	4837	1	45	8	152
10		53723 X	42954	-0-	-10769	-0-	37741	3	5213	9	Y	4739	4622	1	79	8	190
11		48090 X	39702	-0-	-8388	-0-	34761	3	4941	9	Y	4492	4349	1	102	8	231
12		46035 X	38242	-0-	-7793	-0-	33131	3	5111	9	Y	4646	4641	1	83	8	153
TOTAL GAS PROD:			508,025				TOTAL CONDENSATE PROD:					61,368					

WILLIAMSBURG 54-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 283125 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11092 - 15507

01		37138 X	19889	-0-	-17249	-0-	15269	3	4620	9	N	4200	4177	0	23	8	-0-
02		27888 X	14557	-0-	-13331	-0-	11198	3	3359	9	N	3054	3054	0			-0-
03		30876 X	20986	-0-	-9890	-0-	16006	3	4980	9	N	4527	4512	0	15	8	-0-
04		21429 X	21429	-0-	-0-	-0-	16510	3	4919	9	N	4472	4460	0	12	8	-0-
05		20183 X	20183	-0-	-0-	-0-	15542	3	4641	9	N	4219	4219	0			-0-
06		20310 X	18777	-0-	-1533	-0-	14535	3	4242	9	N	3856	3856	0			-0-
07		22134 X	21709	-0-	-425	-0-	16914	3	4795	9	N	4359	4359	0			-0-
08		22134 X	18400	-0-	-3734	-0-	14132	3	4268	9	N	3880	3871	0	9	8	-0-
09		21420 X	18336	-0-	-3084	-0-	14136	3	4200	9	N	3818	3813	0	5	8	-0-
10		21700 X	17270	-0-	-4430	-0-	13279	3	3991	9	N	3628	3609	0	19	8	-0-
11		21000 X	17040	-0-	-3960	-0-	13516	3	3524	9	N	3204	3171	0	33	8	-0-
12		21700 X	17666	-0-	-4034	-0-	15111	3	2555	9	N	2323	2307	0	16	8	-0-
TOTAL GAS PROD:			226,242				TOTAL CONDENSATE PROD:					45,540					

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
BECKER 6-30 UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	283132	COMPL.	DATE	09/26/2017	TOTAL	DEPTH	10705	PERF.10941	- 20436			
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	BALANCE		
01	27353	X	27353	-0-	-0-	-0-	20466	2	302	4	N	5986	5957	1	91	8	177
							6585	9									
02	21195	X	21195	-0-	-0-	-0-	15782	2	231	4	N	4711	4434	1	43	8	411
							5182	9									
03	29941	X	29941	-0-	-0-	-0-	22705	2	308	4	N	6298	6362	1	36	8	311
							6928	9									
04	29121	X	29121	-0-	-0-	-0-	22458	2	291	4	N	5793	5831	1	66	8	207
							6372	9									
05	30198	X	30198	-0-	-0-	-0-	23282	2	319	4	N	5997	5821	1	79	8	304
							6597	9									
06	28471	X	28471	-0-	-0-	-0-	22328	2	265	4	N	5344	5381	1	34	8	233
							5878	9									
07	29778	X	29778	-0-	-0-	-0-	23345	2	278	4	N	5595	5588	1	33	8	207
							6155	9									
08	29446	X	29446	-0-	-0-	-0-	23015	2	279	4	N	5593	5502	1	45	8	253
							6152	9									
09	28125	X	28125	-0-	-0-	-0-	21937	2	267	4	N	5383	5302	1	77	8	257
							5921	9									
10	30064	X	30064	-0-	-0-	-0-	23684	2	278	4	N	5547	5477	1	42	8	285
							6102	9									
11	28668	X	28668	-0-	-0-	-0-	22711	2	261	4	N	5178	5120	1	77	8	266
							5696	9									
*12	29620	X	29620	-0-	-0-	-0-	23283	3	274	4	N	5512	5365	1	98	8	315
							6063	9									
TOTAL GAS PROD:		341,980				TOTAL CONDENSATE PROD:		66,937									

CASCADES 55-1-26 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283143	COMPL.	DATE	08/08/2017	TOTAL	DEPTH	11475	PERF.11878	- 19376			
01	52521	X	52521	-0-	-0-	-0-	39034	3	13487	9	N	12261	12222	0	44	8	136
							23775	3	8527	9	N	7752	7726	0	20	8	142
02	43904	X	32302	-0-	-11602	-0-	33722	3	11809	9	N	10735	10712	0	15	8	150
							51181	X	44531	-0-	-5650	-0-					
03	51181	X	44531	-0-	-5650	-0-	33502	3	11319	9	N	10290	10308	0	36	8	96
							50820	X	44821	-0-	-5999	-0-					
04	50820	X	44821	-0-	-5999	-0-	31147	3	11718	9	N	10653	10598	0	52	8	99
							52514	X	42865	-0-	-9649	-0-					
05	52514	X	42865	-0-	-9649	-0-	29043	3	9654	9	N	8776	8740	0	43	8	92
							50820	X	38697	-0-	-12123	-0-					
06	50820	X	38697	-0-	-12123	-0-	29537	3	9723	9	N	8839	8742	0	60	8	129
							46314	X	39260	-0-	-7054	-0-					
07	46314	X	39260	-0-	-7054	-0-	33045	3	10908	9	N	9916	9855	0	43	8	147
							46314	X	43953	-0-	-2361	-0-					
08	46314	X	43953	-0-	-2361	-0-	24874	3	8638	9	N	7853	7867	0	18	8	115
							44820	X	33512	-0-	-11308	-0-					
09	44820	X	33512	-0-	-11308	-0-	30950	3	10430	9	N	9482	9446	0	26	8	125
							42873	X	41380	-0-	-1493	-0-					
10	42873	X	41380	-0-	-1493	-0-	27964	3	9347	9	N	8497	8433	0	53	8	136
							42540	X	37311	-0-	-5229	-0-					
11	42540	X	37311	-0-	-5229	-0-	27962	3	9339	9	N	8490	8425	0	59	8	142
							43958	X	37301	-0-	-6657	-0-					
12	43958	X	37301	-0-	-6657	-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		113,544								
TOTAL GAS PROD:		489,454				TOTAL CONDENSATE PROD:		113,544									

CONSENSUS 57-3-5		WELL #:		1H	RRCID ->	283184	COMPL.	DATE	01/12/2019	TOTAL	DEPTH	9903	PERF.10221	- 14434			
01	38719	X	32130	-0-	-6589	-0-	28075	3	4055	9	N	3686	3651	0	35	8	-0-
							33600	X	19748	-0-	-13852	-0-					
02	33600	X	19748	-0-	-13852	-0-	27542	3	3970	9	N	3609	3576	0	33	8	-0-
							33976	X	31512	-0-	-2464	-0-					
03	33976	X	31512	-0-	-2464	-0-	27168	3	3687	9	N	3352	3295	0	57	8	-0-
							32880	X	30855	-0-	-2025	-0-					
04	32880	X	30855	-0-	-2025	-0-	25881	3	3388	9	N	3080	3038	0	42	8	-0-
							32705	X	29269	-0-	-3436	-0-					
05	32705	X	29269	-0-	-3436	-0-	24219	3	3362	9	N	3056	3010	0	46	8	-0-
							31080	X	27581	-0-	-3499	-0-					
06	31080	X	27581	-0-	-3499	-0-	25329	3	3263	9	N	2966	2918	0	48	8	-0-
							31899	X	28592	-0-	-3307	-0-					
07	31899	X	28592	-0-	-3307	-0-	25032	3	3159	9	N	2872	2842	0	30	8	-0-
							31899	X	28191	-0-	-3708	-0-					
08	31899	X	28191	-0-	-3708	-0-	22401	3	2864	9	N	2604	2592	0	12	8	-0-
							30870	X	25265	-0-	-5605	-0-					
09	30870	X	25265	-0-	-5605	-0-	22051	3	2752	9	N	2502	2476	0	26	8	-0-
							29264	X	24803	-0-	-4461	-0-					
10	29264	X	24803	-0-	-4461	-0-	23075	3	2589	9	N	2354	2318	0	36	8	-0-
							27660	X	25664	-0-	-1996	-0-					
11	27660	X	25664	-0-	-1996	-0-	23200	3	2819	9	N	2563	2544	0	19	8	-0-
							28582	X	26019	-0-	-2563	-0-					
12	28582	X	26019	-0-	-2563	-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		34,911								
TOTAL GAS PROD:		329,629				TOTAL CONDENSATE PROD:		34,911									

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
ANTTETAM 54-4-27		WELL #:		1H	RRCID ->	283185	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	10825	PERF.11114	-	15441
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		25792 X	17393	-0-	-8399	-0-	14345 3	3048 9	N	2771	2761 0	10 8	-0-
02		21952 X	12226	-0-	-9726	-0-	10034 3	2192 9	N	1993	1993 0		-0-
03		23498 X	512	-0-	-22986	-0-	248 3	264 9	N	240	234 0	6 8	-0-
04		22740 X	119	-0-	-22621	-0-	10 3	109 9	N	99	97 0	2 8	-0-
05		19127 X	4200	-0-	-14927	-0-	3092 3	1108 9	N	1007	1007 0		-0-
06		16830 X	7346	-0-	-9484	-0-	5766 3	1580 9	N	1436	1436 0		-0-
07		9707 X	9707	-0-	-0-	-0-	7936 3	1771 9	N	1610	1610 0		-0-
08		10105 X	10105	-0-	-0-	-0-	8262 3	1843 9	N	1675	1668 0	7 8	-0-
09		12720 X	12720	-0-	-0-	-0-	10578 3	2142 9	N	1947	1942 0	5 8	-0-
10		11785 X	11785	-0-	-0-	-0-	9820 3	1965 9	N	1786	1769 0	17 8	-0-
11		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	2909 3	810 9	N	736	715 0	21 8	-0-
*12		2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	1886 3	809 9	N	735	726 0	9 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		92,527				TOTAL CONDENSATE PROD:				16,035			

TWEETER 56-3-33		WELL #:		1H	RRCID ->	283202	COMPL. DATE	10/14/2018	TOTAL DEPTH	10374	PERF.10666	-	15027
01		29411 X	29411	-0-	-0-	-0-	25058 3	4353 9	N	3957	3932 0	25 8	-0-
02		24976 X	19161	-0-	-5815	-0-	16750 3	2411 9	N	2192	2172 0	20 8	-0-
03		29977 X	27467	-0-	-2510	-0-	24178 3	3289 9	N	2990	2965 0	25 8	-0-
04		29010 X	25379	-0-	-3631	-0-	22090 3	3289 9	N	2990	2950 0	40 8	-0-
05		29977 X	17601	-0-	-12376	-0-	14881 3	2720 9	N	2473	2449 0	24 8	-0-
06		28470 X	20246	-0-	-8224	-0-	17200 3	3046 9	N	2769	2739 0	30 8	-0-
07		27466 X	21015	-0-	-6451	-0-	17958 3	3057 9	N	2779	2749 0	30 8	-0-
08		27466 X	20875	-0-	-6591	-0-	17936 3	2939 9	N	2672	2654 0	18 8	-0-
09		25560 X	21733	-0-	-3827	-0-	18755 3	2978 9	N	2707	2699 0	8 8	-0-
10		22543 X	22543	-0-	-0-	-0-	19391 3	3152 9	N	2865	2848 0	17 8	-0-
11		22423 X	22423	-0-	-0-	-0-	19372 3	3051 9	N	2774	2752 0	22 8	-0-
*12		22525 X	22525	-0-	-0-	-0-	19604 3	2921 9	N	2655	2643 0	12 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		270,379				TOTAL CONDENSATE PROD:				33,823			

SAWMILL 57-3-43		WELL #:		1H	RRCID ->	283203	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL DEPTH	9865	PERF.10210	-	14359
01		40300 X	-0-	-0-	-40300	-0-			N	14	14 8		-0-
02		36400 X	-0-	-0-	-36400	-0-			N	-0-			-0-
03		40300 X	-0-	-0-	-40300	-0-			N	-0-			-0-
04		46972 X	46972	-0-	-0-	-0-	37103 3	9869 9	N	8972	8768 0	204 8	-0-
05		12540 X	12540	-0-	-0-	-0-	9128 3	3412 9	N	3102	3033 0	69 8	-0-
06		22127 X	22127	-0-	-0-	-0-	16288 3	5839 9	N	5308	5132 0	176 8	-0-
07		40300 X	13155	-0-	-27145	-0-	9980 3	3175 9	N	2886	2765 0	121 8	-0-
08		40300 X	4194	-0-	-36106	-0-	3132 3	1062 9	N	965	915 0	50 8	-0-
09		39000 X	23337	-0-	-15663	-0-	18463 3	4874 9	N	4431	4396 0	35 8	-0-
10		22878 X	18487	-0-	-4391	-0-	14142 3	4345 9	N	3950	3863 0	87 8	-0-
11		22140 X	20799	-0-	-1341	-0-	15666 3	5133 9	N	4666	4555 0	111 8	-0-
12		24118 X	167	-0-	-23951	-0-	7 3	160 9	N	145	114 0	31 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		161,778				TOTAL CONDENSATE PROD:				34,439			

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
SOUNDER 56-3-15		WELL #:		1H	RRCID ->	283207	COMPL. DATE	10/09/2018	TOTAL DEPTH	10442	PERF.	10768	-	15188
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		37510 X	31459	-0-	-6051	-0-	27401 3	4058 9	N	3689	3659 0	30 8	-0-	
02		32564 X	24176	-0-	-8388	-0-	21222 3	2954 9	N	2685	2654 0	31 8	-0-	
03		34720 X	33896	-0-	-824	-0-	30031 3	3865 9	N	3514	3484 0	30 8	-0-	
04		32520 X	31804	-0-	-716	-0-	28041 3	3763 9	N	3421	3371 0	50 8	-0-	
05		33201 X	31525	-0-	-1676	-0-	27750 3	3775 9	N	3432	3395 0	37 8	-0-	
06		32790 X	28866	-0-	-3924	-0-	25613 3	3253 9	N	2957	2917 0	40 8	-0-	
07		33883 X	30038	-0-	-3845	-0-	26497 3	3541 9	N	3219	3176 0	43 8	-0-	
08		33883 X	28307	-0-	-5576	-0-	24912 3	3395 9	N	3086	3061 0	25 8	-0-	
09		31800 X	26440	-0-	-5360	-0-	23415 3	3025 9	N	2750	2738 0	12 8	-0-	
10		31527 X	28738	-0-	-2789	-0-	25385 3	3353 9	N	3048	3026 0	22 8	-0-	
11		29070 X	25331	-0-	-3739	-0-	22204 3	3127 9	N	2843	2815 0	28 8	-0-	
12		30039 X	26211	-0-	-3828	-0-	23132 3	3079 9	N	2799	2783 0	16 8	-0-	
TOTAL GAS PROD:		346,791		TOTAL CONDENSATE PROD:		37,443								

SENTINEL 58-2-1		WELL #:		1H	RRCID ->	283208	COMPL. DATE	01/27/2019	TOTAL DEPTH	9539	PERF.	9775	-	14078
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		55335 X	37560	-0-	-17775	-0-	30352 3	7208 9	N	6553	6509 0	44 8	-0-	
02		44576 X	23259	-0-	-21317	-0-	18570 3	4689 9	N	4263	4223 0	40 8	-0-	
03		40083 X	39303	-0-	-780	-0-	32105 3	7198 9	N	6544	6503 0	41 8	-0-	
04		38790 X	38021	-0-	-769	-0-	31514 3	6507 9	N	5915	5845 0	70 8	-0-	
05		38980 X	38980	-0-	-0-	-0-	32695 3	6285 9	N	5714	5662 0	52 8	-0-	
06		38040 X	35237	-0-	-2803	-0-	29616 3	5621 9	N	5110	5055 0	55 8	-0-	
07		42411 X	42411	-0-	-0-	-0-	35896 3	6515 9	N	5923	5859 0	64 8	-0-	
08		39804 X	39649	-0-	-155	-0-	33794 3	5855 9	N	5323	5284 0	39 8	-0-	
09		38520 X	30743	-0-	-7777	-0-	25941 3	4802 9	N	4365	4351 0	14 8	-0-	
10		42408 X	32550	-0-	-9858	-0-	26915 3	5635 9	N	5123	5092 0	31 8	-0-	
11		41040 X	31606	-0-	-9434	-0-	26246 3	5360 9	N	4873	4833 0	40 8	-0-	
12		42408 X	32995	-0-	-9413	-0-	27788 3	5207 9	N	4734	4712 0	22 8	-0-	
TOTAL GAS PROD:		422,314		TOTAL CONDENSATE PROD:		64,440								

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283211	COMPL. DATE	02/12/2018	TOTAL DEPTH	9905	PERF.	10196	-	16938
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		68952 X	68952	-0-	-0-	-0-	58890 3	10062 9	N	9147	9044 0	103 8	-0-	
02		59024 X	49438	-0-	-9586	-0-	42244 3	7194 9	N	6540	6463 0	77 8	-0-	
03		65348 X	64556	-0-	-792	-0-	54985 3	9571 9	N	8701	8634 0	67 8	-0-	
04		63240 X	61980	-0-	-1260	-0-	53304 3	8676 9	N	7887	7757 0	130 8	-0-	
05		65348 X	60526	-0-	-4822	-0-	52140 3	8386 9	N	7624	7503 0	121 8	-0-	
06		63240 X	57335	-0-	-5905	-0-	49074 3	8261 9	N	7510	7393 0	117 8	-0-	
07		64542 X	56489	-0-	-8053	-0-	47953 3	8536 9	N	7760	7627 0	133 8	-0-	
08		64542 X	53188	-0-	-11354	-0-	45761 3	7427 9	N	6752	6643 0	109 8	-0-	
09		61980 X	37441	-0-	-24539	-0-	31796 3	5645 9	N	5132	5087 0	45 8	-0-	
10		60512 X	40837	-0-	-19675	-0-	35187 3	5650 9	N	5136	5064 0	72 8	-0-	
11		57330 X	44071	-0-	-13259	-0-	37376 3	6695 9	N	6086	5968 0	118 8	-0-	
12		56482 X	46841	-0-	-9641	-0-	40633 3	6208 9	N	5644	5549 0	95 8	-0-	
TOTAL GAS PROD:		641,654		TOTAL CONDENSATE PROD:		83,919								

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
SKYCATCHER 56-3-5		WELL #:		1H	RRCID ->	283212	COMPL. DATE	06/27/2018	TOTAL DEPTH	10473	PERF.10771	- 14937	
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		30349 X	26476	-0-	-3873	-0-	21427 3	5049 9	N	4590	4558 0	32 8	-0-
02		27328 X	18502	-0-	-8826	-0-	15102 3	3400 9	N	3091	3061 0	30 8	-0-
03		28644 X	26540	-0-	-2104	-0-	21688 3	4852 9	N	4411	4381 0	30 8	-0-
04		26970 X	23641	-0-	-3329	-0-	19441 3	4200 9	N	3818	3763 0	55 8	-0-
05		27032 X	25406	-0-	-1626	-0-	20863 3	4543 9	N	4130	4092 0	38 8	-0-
06		25680 X	24972	-0-	-708	-0-	20570 3	4402 9	N	4002	3960 0	42 8	-0-
07		26536 X	24077	-0-	-2459	-0-	19871 3	4206 9	N	3824	3782 0	42 8	-0-
08		26536 X	21897	-0-	-4639	-0-	18191 3	3706 9	N	3369	3344 0	25 8	-0-
09		24960 X	22464	-0-	-2496	-0-	18470 3	3994 9	N	3631	3619 0	12 8	-0-
10		25792 X	22138	-0-	-3654	-0-	18116 3	4022 9	N	3656	3632 0	24 8	-0-
11		24960 X	19764	-0-	-5196	-0-	15892 3	3872 9	N	3520	3489 0	31 8	-0-
12		24087 X	20905	-0-	-3182	-0-	17013 3	3892 9	N	3538	3521 0	17 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		276,782		TOTAL CONDENSATE PROD:		45,580							

SPARTAN 58-2-23		WELL #:		1H	RRCID ->	283223	COMPL. DATE	10/26/2018	TOTAL DEPTH	9589	PERF. 9833	- 14307	
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		53413 X	37769	-0-	-15644	-0-	31832 3	5937 9	N	5397	5365 0	32 8	-0-
02		48244 X	24646	-0-	-23598	-0-	20849 3	3797 9	N	3452	3452 0		-0-
03		53413 X	37284	-0-	-16129	-0-	31389 3	5895 9	N	5359	5337 0	22 8	-0-
04		39570 X	35030	-0-	-4540	-0-	29375 3	5655 9	N	5141	5124 0	17 8	-0-
05		40889 X	35056	-0-	-5833	-0-	29366 3	5690 9	N	5173	5173 0		-0-
06		36540 X	33320	-0-	-3220	-0-	27942 3	5378 9	N	4889	4889 0		-0-
07		37293 X	35272	-0-	-2021	-0-	29579 3	5693 9	N	5175	5175 0		-0-
08		37293 X	34972	-0-	-2321	-0-	29433 3	5539 9	N	5035	5021 0	14 8	-0-
09		35370 X	31974	-0-	-3396	-0-	26851 3	5123 9	N	4657	4649 0	8 8	-0-
10		35278 X	32137	-0-	-3141	-0-	26847 3	5290 9	N	4809	4778 0	31 8	-0-
11		34140 X	30605	-0-	-3535	-0-	25671 3	4934 9	N	4485	4437 0	48 8	-0-
12		35278 X	31006	-0-	-4272	-0-	26055 3	4951 9	N	4501	4479 0	22 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		399,071		TOTAL CONDENSATE PROD:		58,073							

HARPER FERRY 54-4-29		WELL #:		1H	RRCID ->	283225	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	10642	PERF.10997	- 15776	
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		44485 X	36834	-0-	-7651	-0-	28795 3	8039 9	N	7308	7291 0	17 8	-0-
02		36764 X	26461	-0-	-10303	-0-	20730 3	5731 9	N	5210	5210 0		-0-
03		37386 X	35248	-0-	-2138	-0-	27670 3	7578 9	N	6889	6877 0	12 8	-0-
04		36180 X	31387	-0-	-4793	-0-	24506 3	6881 9	N	6255	6246 0	9 8	-0-
05		37386 X	33445	-0-	-3941	-0-	26425 3	7020 9	N	6382	6382 0		-0-
06		35640 X	30848	-0-	-4792	-0-	24252 3	6596 9	N	5996	5996 0		-0-
07		35247 X	29010	-0-	-6237	-0-	22818 3	6192 9	N	5629	5629 0		-0-
08		35247 X	29577	-0-	-5670	-0-	23295 3	6282 9	N	5711	5703 0	8 8	-0-
09		32370 X	27825	-0-	-4545	-0-	21947 3	5878 9	N	5344	5340 0	4 8	-0-
10		33449 X	25175	-0-	-8274	-0-	19764 3	5411 9	N	4919	4900 0	19 8	-0-
11		30840 X	21219	-0-	-9621	-0-	16114 3	5105 9	N	4641	4613 0	28 8	-0-
12		29574 X	23600	-0-	-5974	-0-	17980 3	5620 9	N	5109	5096 0	13 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		350,629		TOTAL CONDENSATE PROD:		69,393							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
WILLOW 55-1-36 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283226	COMPL. DATE	10/14/2017	TOTAL	DEPTH	11593	PERF.	12098	- 22104	
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		56342 X	56342	-0-	-0-	41882 3	14460 9	Y	13145	13106 0	39 8	146			
02		51436 X	37979	-0-	-13457	27924 3	10055 9	Y	9141	9102 0	18 8	167			
03		56947 X	49744	-0-	-7203	36562 3	13182 9	Y	11984	11970 0	13 8	168			
04		55110 X	50605	-0-	-4505	37801 3	12804 9	Y	11640	11666 0	33 8	109			
05		56327 X	52344	-0-	-3983	38199 3	14145 9	Y	12859	12797 0	51 8	120			
06		54510 X	47815	-0-	-6695	35836 3	11979 9	Y	10890	10851 0	45 8	114			
07		52297 X	49247	-0-	-3050	36632 3	12615 9	Y	11468	11350 0	64 8	168			
08		52955 X	52955	-0-	-0-	39908 3	13047 9	Y	11861	11810 0	43 8	176			
09		50190 X	45402	-0-	-4788	33845 3	11557 9	Y	10506	10510 0	18 8	154			
10		51863 X	19964	-0-	-31899	14793 3	5171 9	Y	4701	4770 0	23 8	62			
11		50190 X	30321	-0-	-19869	21530 3	8791 9	Y	7992	7837 0	90 8	127			
12		51863 X	24280	-0-	-27583	17315 3	6965 9	Y	6332	6275 0	78 8	106			
TOTAL GAS PROD:		516,998		TOTAL CONDENSATE PROD:		122,519									

STAGGERWING 57-3-35		WELL #:		1H	RRCID ->	283227	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL	DEPTH	9993	PERF.	10224	- 14633	
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		38626 X	34031	-0-	-4595	29017 3	5014 9	N	4558	4515 0	43 8	-0-			
02		34888 X	19107	-0-	-15781	15977 3	3130 9	N	2845	2807 0	38 8	-0-			
03		38471 X	25346	-0-	-13125	21092 3	4254 9	N	3867	3831 0	36 8	-0-			
04		37230 X	22650	-0-	-14580	18656 3	3994 9	N	3631	3566 0	65 8	-0-			
05		38471 X	28558	-0-	-9913	23291 3	5267 9	N	4788	4741 0	47 8	-0-			
06		32940 X	26442	-0-	-6498	22669 3	3773 9	N	3430	3373 0	57 8	-0-			
07		27285 X	27285	-0-	-0-	23515 3	3770 9	N	3427	3368 0	59 8	-0-			
08		28551 X	25114	-0-	-3437	21635 3	3479 9	N	3163	3129 0	34 8	-0-			
09		27630 X	22101	-0-	-5529	20154 3	1947 9	N	1770	1756 0	14 8	-0-			
10		28551 X	22084	-0-	-6467	18718 3	3366 9	N	3060	3032 0	28 8	-0-			
11		26430 X	20881	-0-	-5549	17778 3	3103 9	N	2821	2786 0	35 8	-0-			
12		27280 X	23378	-0-	-3902	20058 3	3320 9	N	3018	2997 0	21 8	-0-			
TOTAL GAS PROD:		296,977		TOTAL CONDENSATE PROD:		40,378									

SPIRIT 57-3-29		WELL #:		1H	RRCID ->	283228	COMPL. DATE	01/31/2018	TOTAL	DEPTH	9992	PERF.	10281	- 14710	
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		52731 X	45034	-0-	-7697	40614 3	4420 9	N	4018	3977 0	41 8	-0-			
02		45192 X	25310	-0-	-19882	22997 3	2313 9	N	2103	2085 0	18 8	-0-			
03		48205 X	44877	-0-	-3328	40620 3	4257 9	N	3870	3831 0	39 8	-0-			
04		43590 X	38616	-0-	-4974	34895 3	3721 9	N	3383	3321 0	62 8	-0-			
05		45043 X	40827	-0-	-4216	37004 3	3823 9	N	3475	3446 0	29 8	-0-			
06		43590 X	37520	-0-	-6070	34070 3	3450 9	N	3136	3105 0	31 8	-0-			
07		44888 X	37678	-0-	-7210	34218 3	3460 9	N	3145	3112 0	33 8	-0-			
08		44888 X	28890	-0-	-15998	26469 3	2421 9	N	2201	2163 0	38 8	-0-			
09		39510 X	29768	-0-	-9742	26976 3	2792 9	N	2538	2522 0	16 8	-0-			
10		40827 X	30171	-0-	-10656	27437 3	2734 9	N	2485	2442 0	43 8	-0-			
11		37530 X	29932	-0-	-7598	27317 3	2615 9	N	2377	2320 0	57 8	-0-			
12		37665 X	31203	-0-	-6462	28603 3	2600 9	N	2364	2336 0	28 8	-0-			
TOTAL GAS PROD:		419,826		TOTAL CONDENSATE PROD:		35,095									

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
RUCK UNIT 3-17		WELL #:		2HR	RRCID ->	283229	COMPL. DATE	11/15/2017	TOTAL DEPTH	11080	PERF.11288	- 22269	
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		32395 X	31718	-0-	-677	-0-	23938 3	7780 9	Y	7073	7027 0	31 8	286
02		25872 X	22666	-0-	-3206	-0-	17060 3	5606 9	Y	5096	5133 0		249
03		30143 X	30143	-0-	-0-	-0-	22725 3	7418 9	Y	6744	6732 0	24 8	237
04		30617 X	30617	-0-	-0-	-0-	22998 3	7619 9	Y	6926	6788 0	18 8	357
05		31079 X	31079	-0-	-0-	-0-	23749 3	7330 9	Y	6664	6778 0		243
06		27720 X	27081	-0-	-639	-0-	20473 3	6608 9	Y	6007	6026 0		224
07		28644 X	28340	-0-	-304	-0-	21530 3	6810 9	Y	6191	6164 0		251
08		31930 X	31930	-0-	-0-	-0-	24595 3	7335 9	Y	6668	6625 0	18 8	276
09		29848 X	29848	-0-	-0-	-0-	22962 3	6886 9	Y	6260	6250 0	10 8	276
10		28086 X	25607	-0-	-2479	-0-	19560 3	6047 9	Y	5497	5289 0	76 8	408
11		28172 X	28172	-0-	-0-	-0-	21247 3	6925 9	Y	6295	187 0	6077 1	277
											162 8		
12		28086 X	25802	-0-	-2284	-0-	19638 3	6164 9	Y	5604	5414 0	69 8	398
TOTAL GAS PROD:		343,003				TOTAL CONDENSATE PROD:				75,025			

LEXINGTON 55-4-41 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283234	COMPL. DATE	02/10/2018	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10851	- 19966	
01		44764 X	36149	-0-	-8615	-0-	32847 3	3302 9	N	3002	2946 0	56 8	-0-
02		37632 X	28121	-0-	-9511	-0-	25711 3	2410 9	N	2191	2165 0	26 8	-0-
03		38688 X	35902	-0-	-2786	-0-	32599 3	3303 9	N	3003	2939 0	64 8	-0-
04		35040 X	33690	-0-	-1350	-0-	30534 3	3156 9	N	2869	2781 0	88 8	-0-
05		36208 X	34857	-0-	-1351	-0-	31704 3	3153 9	N	2866	2829 0	37 8	-0-
06		34980 X	26856	-0-	-8124	-0-	24488 3	2368 9	N	2153	2114 0	39 8	-0-
07		35898 X	33810	-0-	-2088	-0-	30695 3	3115 9	N	2832	2723 0	109 8	-0-
08		35898 X	31848	-0-	-4050	-0-	29050 3	2798 9	N	2544	2463 0	81 8	-0-
09		33720 X	30178	-0-	-3542	-0-	27468 3	2710 9	N	2464	2432 0	32 8	-0-
10		34844 X	29408	-0-	-5436	-0-	26786 3	2622 9	N	2384	2338 0	46 8	-0-
11		34170 X	34170	-0-	-0-	-0-	31324 3	2846 9	N	2587	2511 0	76 8	-0-
*12		34848 X	34848	-0-	-0-	-0-	32014 3	2834 9	N	2576	2492 0	84 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		389,837				TOTAL CONDENSATE PROD:				31,471			

SUPERBOLT 57-3-25		WELL #:		1H	RRCID ->	283251	COMPL. DATE	01/16/2018	TOTAL DEPTH	9888	PERF.10207	- 14402	
01		20119 X	19120	-0-	-999	-0-	15700 3	3420 9	N	3109	3048 0	61 8	-0-
02		18172 X	14045	-0-	-4127	-0-	11402 3	2643 9	N	2403	2372 0	31 8	-0-
03		19778 X	17932	-0-	-1846	-0-	14569 3	3363 9	N	3057	3008 0	49 8	-0-
04		19140 X	16949	-0-	-2191	-0-	13737 3	3212 9	N	2920	2850 0	70 8	-0-
05		19189 X	16945	-0-	-2244	-0-	13920 3	3025 9	N	2750	2710 0	40 8	-0-
06		18510 X	15297	-0-	-3213	-0-	12417 3	2880 9	N	2618	2579 0	39 8	-0-
07		17918 X	16106	-0-	-1812	-0-	13134 3	2972 9	N	2702	2658 0	44 8	-0-
08		17918 X	16311	-0-	-1607	-0-	13421 3	2890 9	N	2627	2587 0	40 8	-0-
09		17160 X	15318	-0-	-1842	-0-	12639 3	2679 9	N	2435	2418 0	17 8	-0-
10		16957 X	15555	-0-	-1402	-0-	12722 3	2833 9	N	2575	2525 0	50 8	-0-
11		15780 X	15024	-0-	-756	-0-	12341 3	2683 9	N	2439	2360 0	79 8	-0-
12		16306 X	15894	-0-	-412	-0-	13166 3	2728 9	N	2480	2441 0	39 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		194,496				TOTAL CONDENSATE PROD:				32,115			

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283257	COMPL. DATE	05/21/2017	TOTAL	DEPTH	12204	PERF.	12468	- 21862			
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	35774	X	34266	-0-	-1508	-0-	26007	3	8259	9	N	7508	7482	0	26	8	-0-
02	32312	X	24886	-0-	-7426	-0-	18595	3	6291	9	N	5719	5705	0	14	8	-0-
03	35523	X	35523	-0-	-0-	-0-	27314	3	8209	9	N	7463	7453	0	10	8	-0-
04	33810	X	32975	-0-	-835	-0-	25247	3	7728	9	N	7025	7002	0	23	8	-0-
05	35912	X	35912	-0-	-0-	-0-	27631	3	8281	9	N	7528	7490	0	38	8	-0-
06	34380	X	30359	-0-	-4021	-0-	22953	3	7406	9	N	6733	6703	0	30	8	-0-
07	35526	X	33022	-0-	-2504	-0-	24907	3	8115	9	N	7377	7332	0	45	8	-0-
08	35774	X	32775	-0-	-2999	-0-	24764	3	8011	9	N	7283	7255	0	28	8	-0-
09	34620	X	31219	-0-	-3401	-0-	23390	3	7829	9	N	7117	7105	0	12	8	-0-
10	35774	X	30282	-0-	-5492	-0-	22725	3	7557	9	N	6870	6854	0	16	8	-0-
11	31950	X	26674	-0-	-5276	-0-	19790	3	6884	9	N	6258	6226	0	32	8	-0-
12	33015	X	28062	-0-	-4953	-0-	20967	3	7095	9	N	6450	6412	0	38	8	-0-
TOTAL GAS PROD:		375,955				TOTAL CONDENSATE PROD:		83,331									

WOOD LAKE 54-4-23		WELL #:		1H	RRCID ->	283258	COMPL. DATE	01/19/2018	TOTAL	DEPTH	10796	PERF.	11131	- 15229			
01	21514	X	18760	-0-	-2754	-0-	13590	3	208	4	N	4511	4532	0	32	8	350
02	18312	X	13796	-0-	-4516	-0-	4962	9	9949	3	N	3357	3349	0	14	8	344
03	20274	X	19167	-0-	-1107	-0-	14015	3	215	4	N	4488	4433	0	45	8	354
04	19620	X	19103	-0-	-517	-0-	14100	3	204	4	N	4363	4295	0	55	8	367
05	18786	X	18686	-0-	-100	-0-	13795	3	199	4	N	4265	4253	0	22	8	357
06	18540	X	17433	-0-	-1107	-0-	12956	3	184	4	N	3903	3866	0	29	8	365
07	19747	X	17246	-0-	-2501	-0-	12713	3	187	4	N	3951	3877	0	68	8	371
08	19747	X	16877	-0-	-2870	-0-	12368	3	184	4	N	3932	3932	0	53	8	318
09	19110	X	16246	-0-	-2864	-0-	11964	3	176	4	N	3733	3664	0	21	8	366
10	18693	X	16240	-0-	-2453	-0-	11869	3	179	4	N	3811	3759	0	32	8	386
11	17430	X	15237	-0-	-2193	-0-	11231	3	164	4	N	3493	3448	0	42	8	389
12	17236	X	15113	-0-	-2123	-0-	10956	3	168	4	N	3626	3588	0	45	8	382
TOTAL GAS PROD:		203,904				TOTAL CONDENSATE PROD:		47,433									

PETERSBURG 54-4-17		WELL #:		1H	RRCID ->	283259	COMPL. DATE	03/22/2019	TOTAL	DEPTH	10741	PERF.	11104	- 15327			
01	27807	X	22997	-0-	-4810	-0-	17444	3	5553	9	N	5048	5032	0	16	8	-0-
02	24388	X	16352	-0-	-8036	-0-	12371	3	3981	9	N	3619	3604	0	15	8	-0-
03	26567	X	22463	-0-	-4104	-0-	17227	3	5236	9	N	4760	4735	0	25	8	-0-
04	24360	X	7298	-0-	-17062	-0-	5532	3	1766	9	N	1605	1528	0	77	8	-0-
05	24118	X	12240	-0-	-11878	-0-	10251	3	1989	9	N	1808	1776	0	32	8	-0-
06	22260	X	12287	-0-	-9973	-0-	10383	3	1904	9	N	1731	1691	0	40	8	-0-
07	22475	X	12665	-0-	-9810	-0-	11144	3	1521	9	N	1383	1344	0	39	8	-0-
08	22475	X	13208	-0-	-9267	-0-	10839	3	2369	9	N	2154	2119	0	35	8	-0-
09	12787	X	12787	-0-	-0-	-0-	10049	3	2738	9	N	2489	2477	0	12	8	-0-
10	12710	X	12383	-0-	-327	-0-	9809	3	2574	9	N	2340	2312	0	28	8	-0-
11	12780	X	11830	-0-	-950	-0-	9017	3	2813	9	N	2557	2513	0	44	8	-0-
*12	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	10023	3	3189	9	N	2899	2868	0	31	8	-0-
TOTAL GAS PROD:		169,722				TOTAL CONDENSATE PROD:		32,393									

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
FREMONT 56-2-21		WELL #:		1H	RRCID ->	283282	COMPL. DATE	02/03/2018	TOTAL	DEPTH	10325	PERF.	10667	- 14995			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		24335 X	18442	-0-	-5893	-0-	15279	3	3163	9	N	2875	2841	0	34	8	-0-
02		21980 X	12747	-0-	-9233	-0-	10247	3	2500	9	N	2273	2246	0	27	8	-0-
03		23064 X	21347	-0-	-1717	-0-	17399	3	3948	9	N	3589	3563	0	26	8	-0-
04		22320 X	20521	-0-	-1799	-0-	16815	3	3706	9	N	3369	3318	0	51	8	-0-
05		19931 X	19931	-0-	-0-	-0-	16356	3	3575	9	N	3250	3202	0	48	8	-0-
06		20670 X	18144	-0-	-2526	-0-	14918	3	3226	9	N	2933	2888	0	45	8	-0-
07		21545 X	17724	-0-	-3821	-0-	14428	3	3296	9	N	2996	2942	0	54	8	-0-
08		21545 X	16760	-0-	-4785	-0-	13753	3	3007	9	N	2734	2696	0	38	8	-0-
09		20850 X	17022	-0-	-3828	-0-	14015	3	3007	9	N	2734	2718	0	16	8	-0-
10		19933 X	17566	-0-	-2367	-0-	14504	3	3062	9	N	2784	2755	0	29	8	-0-
11		18150 X	17936	-0-	-214	-0-	14876	3	3060	9	N	2782	2734	0	48	8	-0-
12		17732 X	17302	-0-	-430	-0-	14350	3	2952	9	N	2684	2649	0	35	8	-0-
TOTAL GAS PROD:		215,442				TOTAL CONDENSATE PROD:		35,003									

EMERALD CITY 56-2-37		WELL #:		1H	RRCID ->	283283	COMPL. DATE	04/06/2018	TOTAL	DEPTH	10544	PERF.	10843	- 15181				
01		26629 X	18416	-0-	-8213	-0-	2	1	13144	3	N	4791	4723	0	68	8	-0-	
02		24052 X	14406	-0-	-9646	-0-	5270	9	1	1	10395	3	3645	3599	0	46	8	-0-
03		26629 X	19687	-0-	-6942	-0-	4010	9	2	1	14209	3	4978	4910	0	68	8	-0-
04		22830 X	17195	-0-	-5635	-0-	5476	9	2	1	12226	3	4515	4423	0	92	8	-0-
05		18755 X	16079	-0-	-2676	-0-	4967	9	2	1	11269	3	4371	4318	0	53	8	-0-
06		19050 X	14327	-0-	-4723	-0-	4808	9	2	1	9972	3	3957	3884	0	73	8	-0-
07		19685 X	15379	-0-	-4306	-0-	4353	9	2	1	10830	3	4134	4074	0	60	8	-0-
08		19685 X	14788	-0-	-4897	-0-	4547	9	2	1	10548	3	3853	3791	0	62	8	-0-
09		17190 X	12803	-0-	-4387	-0-	4238	9	2	1	9082	3	3381	3357	0	24	8	-0-
10		16089 X	11143	-0-	-4946	-0-	3719	9	2	1	7893	3	2953	2904	0	49	8	-0-
11		14880 X	8440	-0-	-6440	-0-	3248	9	2	1	5731	3	2461	2397	0	64	8	-0-
12		15376 X	11051	-0-	-4325	-0-	2707	9	2	1	7167	3	3529	3483	0	46	8	-0-
TOTAL GAS PROD:		173,714				TOTAL CONDENSATE PROD:		46,568										

GRENDDEL 57-2-25		WELL #:		1H	RRCID ->	283286	COMPL. DATE	07/30/2019	TOTAL	DEPTH	10303	PERF.	10753	- 14723			
01		48019 X	39745	-0-	-8274	-0-	33491	3	6254	9	N	5685	5633	0	52	8	-0-
02		41104 X	33449	-0-	-7655	-0-	28245	3	5204	9	N	4731	4672	0	59	8	-0-
03		42842 X	36493	-0-	-6349	-0-	30747	3	5746	9	N	5224	5178	0	46	8	-0-
04		41460 X	35138	-0-	-6322	-0-	29693	3	5445	9	N	4950	4869	0	81	8	-0-
05		39742 X	35328	-0-	-4414	-0-	29943	3	5385	9	N	4895	4835	0	60	8	-0-
06		38460 X	32926	-0-	-5534	-0-	27818	3	5108	9	N	4644	4578	0	66	8	-0-
07		37045 X	33687	-0-	-3358	-0-	28541	3	5146	9	N	4678	4608	0	70	8	-0-
08		36487 X	33271	-0-	-3216	-0-	28274	3	4997	9	N	4543	4500	0	43	8	-0-
09		35130 X	30243	-0-	-4887	-0-	25591	3	4652	9	N	4229	4212	0	17	8	-0-
10		35340 X	31231	-0-	-4109	-0-	26336	3	4895	9	N	4450	4413	0	37	8	-0-
11		32940 X	29969	-0-	-2971	-0-	25167	3	4802	9	N	4365	4317	0	48	8	-0-
12		33697 X	28036	-0-	-5661	-0-	23658	3	4378	9	N	3980	3955	0	25	8	-0-
TOTAL GAS PROD:		399,516				TOTAL CONDENSATE PROD:		56,374									

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
SOLSTICE 56-2-19		WELL #:		1H	RRCID ->	283288	COMPL. DATE	03/23/2018	TOTAL DEPTH	10179	PERF.10418	- 14802	
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		35402 X	28363	-0-	-7039	-0-	22489 3	5874 9	N	5340	5274 0	66 8	-0-
02		31976 X	20085	-0-	-11891	-0-	15633 3	4452 9	N	4047	4009 0	38 8	-0-
03		30845 X	28069	-0-	-2776	-0-	22615 3	5454 9	N	4958	4901 0	57 8	-0-
04		29850 X	27409	-0-	-2441	-0-	22052 3	5357 9	N	4870	4789 0	81 8	-0-
05		28365 X	27539	-0-	-826	-0-	22482 3	5057 9	N	4597	4548 0	49 8	-0-
06		27450 X	25731	-0-	-1719	-0-	20879 3	4852 9	N	4411	4357 0	54 8	-0-
07		28675 X	16068	-0-	-12607	-0-	12951 3	3117 9	N	2834	2799 0	35 8	-0-
08		28675 X	25914	-0-	-2761	-0-	21032 3	4882 9	N	4438	4371 0	67 8	-0-
09		27750 X	26434	-0-	-1316	-0-	21741 3	4693 9	N	4266	4237 0	29 8	-0-
10		27528 X	26580	-0-	-948	-0-	21676 3	4904 9	N	4458	4384 0	74 8	-0-
11		25740 X	24920	-0-	-820	-0-	20071 3	4849 9	N	4408	4299 0	109 8	-0-
12		27311 X	24655	-0-	-2656	-0-	19914 3	4741 9	N	4310	4264 0	46 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		301,767				TOTAL CONDENSATE PROD:				52,937			

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283338	COMPL. DATE	10/31/2017	TOTAL DEPTH	10634	PERF.11236	- 18660	
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		37153 X	37153	-0-	-0-	-0-	31327 3	5826 9	N	5296	5214 0	82 8	-0-
02		44069 X	44069	-0-	-0-	-0-	36159 3	7910 9	N	7191	7153 0	38 8	-0-
03		44182 X	44182	-0-	-0-	-0-	36481 3	7701 9	N	7001	6903 0	98 8	-0-
04		38836 X	38836	-0-	-0-	-0-	31896 3	6940 9	N	6309	6171 0	138 8	-0-
05		48825 X	37088	-0-	-11737	-0-	30704 3	6384 9	N	5804	5749 0	55 8	-0-
06		47220 X	32950	-0-	-14270	-0-	27732 3	5218 9	N	4744	4677 0	67 8	-0-
07		48794 X	29524	-0-	-19270	-0-	24262 3	5262 9	N	4784	4649 0	135 8	-0-
08		44175 X	30935	-0-	-13240	-0-	25756 3	5179 9	N	4708	4587 0	121 8	-0-
09		38850 X	18040	-0-	-20810	-0-	14694 3	3346 9	N	3042	3008 0	34 8	-0-
10		37076 X	21460	-0-	-15616	-0-	17760 3	3700 9	N	3364	3308 0	56 8	-0-
11		32940 X	21759	-0-	-11181	-0-	17762 3	3997 9	N	3634	3544 0	90 8	-0-
12		30938 X	21688	-0-	-9250	-0-	17798 3	3890 9	N	3536	3441 0	95 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		377,684				TOTAL CONDENSATE PROD:				59,413			

PHOENIX 56-2-31 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283364	COMPL. DATE	01/16/2018	TOTAL DEPTH	10119	PERF.10385	- 14071	
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		25791 X	25791	-0-	-0-	-0-	21365 3	4426 9	N	4024	3957 0	67 8	-0-
02		23940 X	17552	-0-	-6388	-0-	14476 3	3076 9	N	2796	2746 0	50 8	-0-
03		26505 X	23012	-0-	-3493	-0-	18837 3	4175 9	N	3795	3752 0	43 8	-0-
04		25650 X	19823	-0-	-5827	-0-	16149 3	3674 9	N	3340	3261 0	79 8	-0-
05		25792 X	11461	-0-	-14331	-0-	9065 3	2396 9	N	2178	2094 0	84 8	-0-
06		34948 X	34948	-0-	-0-	-0-	30616 3	4332 9	N	3938	3784 0	154 8	-0-
07		23002 X	13849	-0-	-9153	-0-	11558 3	2291 9	N	2083	1986 0	97 8	-0-
08		23002 X	21010	-0-	-1992	-0-	17162 3	3848 9	N	3498	3427 0	71 8	-0-
09		27990 X	12766	-0-	-15224	-0-	10083 3	2683 9	N	2439	2415 0	24 8	-0-
10		28923 X	14142	-0-	-14781	-0-	11665 3	2477 9	N	2252	2214 0	38 8	-0-
11		27990 X	13512	-0-	-14478	-0-	11003 3	2509 9	N	2281	2219 0	62 8	-0-
12		21018 X	14938	-0-	-6080	-0-	11867 3	3071 9	N	2792	2746 0	46 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		222,804				TOTAL CONDENSATE PROD:				35,416			

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
VELOCITY 56-2-17		WELL #:		1H	RRCID ->	283384	COMPL. DATE	05/30/2018	TOTAL DEPTH	10401	PERF.10748	-	15108
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		29270 X	29270	-0-	-0-	-0-	24753 3	4517 9	N	4106	4037 0	69 8	-0-
02		18522 X	18522	-0-	-0-	-0-	15521 3	3001 9	N	2728	2684 0	44 8	-0-
03		27930 X	27930	-0-	-0-	-0-	23661 3	4269 9	N	3881	3819 0	62 8	-0-
04		29331 X	29331	-0-	-0-	-0-	25420 3	3911 9	N	3555	3486 0	69 8	-0-
05		28744 X	28744	-0-	-0-	-0-	24862 3	3882 9	N	3529	3483 0	46 8	-0-
06		26483 X	26483	-0-	-0-	-0-	22784 3	3699 9	N	3363	3313 0	50 8	-0-
07		26237 X	26237	-0-	-0-	-0-	22623 3	3614 9	N	3285	3236 0	49 8	-0-
08		25652 X	25652	-0-	-0-	-0-	22088 3	3564 9	N	3240	3172 0	68 8	-0-
09		22307 X	22307	-0-	-0-	-0-	19047 3	3260 9	N	2964	2934 0	30 8	-0-
10		23742 X	23742	-0-	-0-	-0-	20407 3	3335 9	N	3032	2963 0	69 8	-0-
11		21602 X	21602	-0-	-0-	-0-	18417 3	3185 9	N	2895	2792 0	103 8	-0-
*12		21870 X	21870	-0-	-0-	-0-	18791 3	3079 9	N	2799	2775 0	24 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		301,690		TOTAL CONDENSATE PROD:		39,377							

SEQUOIA 55-1-14 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283393	COMPL. DATE	07/08/2017	TOTAL DEPTH	11613	PERF.11859	-	21420
01		66960 X	54428	-0-	-12532	-0-	44114 3	10314 9	N	9376	9346 0	30 8	-0-
02		58128 X	41699	-0-	-16429	-0-	34443 3	7256 9	N	6596	6581 0	15 8	-0-
03		64356 X	50071	-0-	-14285	-0-	40597 3	9474 9	N	8613	8602 0	11 8	-0-
04		62280 X	62211	-0-	-69	-0-	51916 3	10295 9	N	9359	9331 0	28 8	-0-
05		57465 X	57465	-0-	-0-	-0-	48366 3	9099 9	N	8272	8232 0	40 8	-0-
06		52680 X	52548	-0-	-132	-0-	44565 3	7983 9	N	7257	7224 0	33 8	-0-
07		64294 X	53902	-0-	-10392	-0-	45126 3	8776 9	N	7978	7928 0	50 8	-0-
08		64294 X	56191	-0-	-8103	-0-	47677 3	8514 9	N	7740	7709 0	31 8	-0-
09		62220 X	52715	-0-	-9505	-0-	44963 3	7752 9	N	7047	7034 0	13 8	-0-
10		57474 X	53658	-0-	-3816	-0-	46009 3	7649 9	N	6954	6936 0	18 8	-0-
11		54390 X	45882	-0-	-8508	-0-	39427 3	6455 9	N	5868	5835 0	33 8	-0-
12		56203 X	20517	-0-	-35686	-0-	19194 3	1323 9	N	1203	1191 0	12 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		601,287		TOTAL CONDENSATE PROD:		86,263							

BAXTER SPRINGS 54-4-33		WELL #:		1H	RRCID ->	283394	COMPL. DATE	08/16/2019	TOTAL DEPTH	10714	PERF.10881	-	15130
01		80259 X	65892	-0-	-14367	-0-	61612 3	4280 9	N	3891	3755 0	136 8	-0-
02		42734 X	42734	-0-	-0-	-0-	39490 3	3244 9	N	2949	2894 0	55 8	-0-
03		74276 X	60322	-0-	-13954	-0-	56397 3	3925 9	N	3568	3426 0	142 8	-0-
04		71880 X	41545	-0-	-30335	-0-	38521 3	3024 9	N	2749	2593 0	156 8	-0-
05		74276 X	41531	-0-	-32745	-0-	37946 3	3585 9	N	3259	3192 0	67 8	-0-
06		63780 X	47634	-0-	-16146	-0-	44397 3	3237 9	N	2943	2850 0	93 8	-0-
07		60326 X	46860	-0-	-13466	-0-	43470 3	3390 9	N	3082	2871 0	211 8	-0-
08		60326 X	42238	-0-	-18088	-0-	39091 3	3147 9	N	2861	2704 0	157 8	-0-
09		47640 X	40637	-0-	-7003	-0-	37777 3	2860 9	N	2600	2539 0	61 8	-0-
10		49228 X	39175	-0-	-10053	-0-	36382 3	2793 9	N	2539	2446 0	93 8	-0-
11		47640 X	37070	-0-	-10570	-0-	34302 3	2768 9	N	2516	2387 0	129 8	-0-
12		46872 X	38261	-0-	-8611	-0-	35398 3	2863 9	N	2603	2458 0	145 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		543,899		TOTAL CONDENSATE PROD:		35,560							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
GROWLER 56-3-23		WELL #:		1H	RRCID ->	283399	COMPL. DATE	01/09/2018	TOTAL DEPTH	10341	PERF.10667	- 14813	
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		39370 X	26433	-0-	-12937	-0-	21785 3	4648 9	N	4225	4184 0	41 8	-0-
02		35560 X	17161	-0-	-18399	-0-	14346 3	2815 9	N	2559	2530 0	29 8	-0-
03		27838 X	26962	-0-	-876	-0-	22516 3	4446 9	N	4042	4013 0	29 8	-0-
04		26940 X	23189	-0-	-3751	-0-	19179 3	4010 9	N	3645	3595 0	50 8	-0-
05		27838 X	26509	-0-	-1329	-0-	22088 3	4421 9	N	4019	3973 0	46 8	-0-
06		26100 X	24222	-0-	-1878	-0-	20228 3	3994 9	N	3631	3582 0	49 8	-0-
07		26970 X	26286	-0-	-684	-0-	21154 3	5132 9	N	4665	4607 0	58 8	-0-
08		26970 X	26310	-0-	-660	-0-	22178 3	4132 9	N	3756	3718 0	38 8	-0-
09		40649 X	40649	-0-	-0-	-0-	32253 3	8396 9	N	7633	7617 0	16 8	-0-
10		26505 X	20796	-0-	-5709	-0-	16234 3	4562 9	N	4147	4124 0	23 8	-0-
11		25470 X	21280	-0-	-4190	-0-	17329 3	3951 9	N	3592	3545 0	47 8	-0-
12		39370 X	21240	-0-	-18130	-0-	17848 3	3392 9	N	3084	3045 0	39 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		301,037		TOTAL CONDENSATE PROD:		48,998							

FREDERICKSBURG STATE 3-8 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283411	COMPL. DATE	01/21/2018	TOTAL DEPTH	11034	PERF.11324	- 17605	
01		35891 X	35891	-0-	-0-	-0-	31806 3	201 4	N	3531	3588 0	23 8	288
02		32116 X	23865	-0-	-8251	-0-	21222 3	135 4	N	2280	2265 0		303
03		35650 X	31742	-0-	-3908	-0-	28062 3	187 4	N	3175	3156 0	17 8	305
04		34740 X	32768	-0-	-1972	-0-	28903 3	194 4	N	3337	3271 0	15 8	356
05		35898 X	34784	-0-	-1114	-0-	31083 3	193 4	N	3189	3214 0		331
06		34740 X	32640	-0-	-2100	-0-	28927 3	190 4	N	3203	3192 0		342
07		33852 X	33500	-0-	-352	-0-	29895 3	187 4	N	3107	3125 0		324
08		34782 X	32378	-0-	-2404	-0-	28864 3	180 4	N	3031	3019 0	13 8	323
09		33660 X	32123	-0-	-1537	-0-	28524 3	180 4	N	3108	3144 0	7 8	280
10		34782 X	29331	-0-	-5451	-0-	26186 3	161 4	N	2713	2455 0	28 8	510
11		32640 X	29156	-0-	-3484	-0-	26015 3	160 4	N	2710	2688 0	217 1	270
12		33511 X	32843	-0-	-668	-0-	29240 3	180 4	N	3112	3064 0	21 8	297
TOTAL GAS PROD:		381,021		TOTAL CONDENSATE PROD:		36,496							

PACER 56-1-43		WELL #:		1H	RRCID ->	283413	COMPL. DATE	09/09/2018	TOTAL DEPTH	10409	PERF.10719	- 14833	
01		230 X	230	-0-	-0-	-0-	20 3	210 9	N	191	184 0	7 8	-0-
02		2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	275 3	1767 9	N	1606	1587 0	19 8	-0-
03		18077 X	18077	-0-	-0-	-0-	13550 3	4527 9	N	4115	4053 0	62 8	-0-
04		26464 X	26464	-0-	-0-	-0-	20603 3	5861 9	N	5328	5251 0	77 8	-0-
05		17068 X	17068	-0-	-0-	-0-	12840 3	4228 9	N	3844	3799 0	45 8	-0-
06		21356 X	21356	-0-	-0-	-0-	16498 3	4858 9	N	4416	4382 0	34 8	-0-
07		21089 X	21089	-0-	-0-	-0-	16316 3	4773 9	N	4339	4304 0	35 8	-0-
08		18950 X	18950	-0-	-0-	-0-	14500 3	4450 9	N	4045	4023 0	22 8	-0-
09		20690 X	20690	-0-	-0-	-0-	15998 3	4692 9	N	4265	4255 0	10 8	-0-
10		19847 X	19847	-0-	-0-	-0-	15219 3	4628 9	N	4207	4187 0	20 8	-0-
11		15332 X	15332	-0-	-0-	-0-	11527 3	3805 9	N	3459	3436 0	23 8	-0-
*12		15846 X	15846	-0-	-0-	-0-	12007 3	3839 9	N	3490	3478 0	12 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		196,991		TOTAL CONDENSATE PROD:		43,305							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
ROCA 34-159 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 283417		COMPL. DATE 10/04/2017				TOTAL DEPTH 11486 PERF.11744 - 16352						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01	6851 X	2755	-0-	-4096	-0-	535	3	2220	9	Y	2018	1978	0	37	8	12
02	3920 X	1894	-0-	-2026	-0-	278	3	1616	9	Y	1469	1448	0	22	8	11
03	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	1942	1924	0	20	8	9
04	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	1489	1468	0	23	8	7
05	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	17	7	0	17	8	-0-
06	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	1013	995	0	13	8	5
07	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	1390	1370	0	18	8	7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1016	1006	0	12	8	5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	831	815	0	16	8	5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1091	1069	0	22	8	5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	503	454	0	52	8	2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	645	610	0	34	8	3
TOTAL GAS PROD:		4,649		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,424										

SPEEDY 57-3-37		WELL #: 1H		RRCID -> 283420		COMPL. DATE 04/07/2018				TOTAL DEPTH 10059 PERF.10391 - 14603						
01	28086 X	25422	-0-	-2664	-0-	20448	3	4974	9	N	4522	4430	0	92	8	-0-
02	25368 X	18639	-0-	-6729	-0-	15585	3	3054	9	N	2776	2740	0	36	8	-0-
03	28595 X	28595	-0-	-0-	-0-	23795	3	4800	9	N	4364	4301	0	63	8	-0-
04	30598 X	30598	-0-	-0-	-0-	26235	3	4363	9	N	3966	3878	0	88	8	-0-
05	31306 X	31306	-0-	-0-	-0-	27361	3	3945	9	N	3586	3536	0	50	8	-0-
06	27660 X	24558	-0-	-3102	-0-	20596	3	3962	9	N	3602	3541	0	61	8	-0-
07	31899 X	24918	-0-	-6981	-0-	20925	3	3993	9	N	3630	3568	0	62	8	-0-
08	31899 X	25603	-0-	-6296	-0-	21755	3	3848	9	N	3498	3442	0	56	8	-0-
09	30870 X	19242	-0-	-11628	-0-	16329	3	2913	9	N	2648	2629	0	19	8	-0-
10	31310 X	9916	-0-	-21394	-0-	8627	3	1289	9	N	1172	1156	0	16	8	-0-
11	24780 X	20340	-0-	-4440	-0-	16181	3	4159	9	N	3781	3668	0	113	8	-0-
12	25606 X	21934	-0-	-3672	-0-	17811	3	4123	9	N	3748	3697	0	51	8	-0-
TOTAL GAS PROD:		281,071		TOTAL CONDENSATE PROD:		41,293										

COMMANDER 57-2-35		WELL #: 1H		RRCID -> 283424		COMPL. DATE 06/08/2019				TOTAL DEPTH 10018 PERF.10397 - 14502						
01	42656 X	33543	-0-	-9113	-0-	27251	3	6292	9	N	5720	5672	0	48	8	-0-
02	34916 X	20185	-0-	-14731	-0-	16364	3	3821	9	N	3474	3434	0	40	8	-0-
03	38037 X	23800	-0-	-14237	-0-	19283	3	4517	9	N	4106	4070	0	36	8	-0-
04	35346 X	35346	-0-	-0-	-0-	28892	3	6454	9	N	5867	5776	0	91	8	-0-
05	35433 X	33122	-0-	-2311	-0-	27164	3	5958	9	N	5416	5353	0	63	8	-0-
06	32460 X	30005	-0-	-2455	-0-	24645	3	5360	9	N	4873	4806	0	67	8	-0-
07	36890 X	29943	-0-	-6947	-0-	24585	3	5358	9	N	4871	4803	0	68	8	-0-
08	36890 X	29519	-0-	-7371	-0-	24307	3	5212	9	N	4738	4696	0	42	8	-0-
09	35700 X	28497	-0-	-7203	-0-	23697	3	4800	9	N	4364	4347	0	17	8	-0-
10	33108 X	29064	-0-	-4044	-0-	24085	3	4979	9	N	4526	4490	0	36	8	-0-
11	30000 X	26013	-0-	-3987	-0-	21447	3	4566	9	N	4151	4105	0	46	8	-0-
12	29946 X	26378	-0-	-3568	-0-	21603	3	4775	9	N	4341	4316	0	25	8	-0-
TOTAL GAS PROD:		345,415		TOTAL CONDENSATE PROD:		56,447										

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
GHOST RIDER 57-2-43		WELL #:		1H	RRCID ->	283425	COMPL. DATE	04/12/2019	TOTAL	DEPTH	9913	PERF.10110	-	14270			
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	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		50951 X	50951	-0-	-0-	-0-	46215	3	4736	9	N	4305	4260	0	45	8	-0-
02		43988 X	35514	-0-	-8474	-0-	32328	3	3186	9	N	2896	2853	0	43	8	-0-
03		49568 X	49568	-0-	-0-	-0-	45232	3	4336	9	N	3942	3900	0	42	8	-0-
04		47130 X	46579	-0-	-551	-0-	42481	3	4098	9	N	3725	3653	0	72	8	-0-
05		48701 X	46120	-0-	-2581	-0-	42090	3	4030	9	N	3664	3611	0	53	8	-0-
06		47130 X	43620	-0-	-3510	-0-	39884	3	3736	9	N	3396	3337	0	59	8	-0-
07		48701 X	48677	-0-	-24	-0-	44485	3	4192	9	N	3811	3747	0	64	8	-0-
08		48701 X	44850	-0-	-3851	-0-	41086	3	3764	9	N	3422	3383	0	39	8	-0-
09		46500 X	41982	-0-	-4518	-0-	38509	3	3473	9	N	3157	3141	0	16	8	-0-
10		48670 X	41361	-0-	-7309	-0-	38047	3	3314	9	N	3013	2982	0	31	8	-0-
11		47100 X	40179	-0-	-6921	-0-	36833	3	3346	9	N	3042	3001	0	41	8	-0-
12		48670 X	42369	-0-	-6301	-0-	39338	3	3031	9	N	2755	2731	0	24	8	-0-
TOTAL GAS PROD:		531,770				TOTAL CONDENSATE PROD:		41,128									

SILENT ROGUE 57-3-17		WELL #:		1H	RRCID ->	283426	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL	DEPTH	9906	PERF.10312	-	14923			
01		12135 X	12135	-0-	-0-	-0-	10562	3	1573	9	N	1430	1421	0	9	8	-0-
02		4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	3980	3	887	9	N	806	806	0			-0-
03		8784 X	8784	-0-	-0-	-0-	7619	3	1165	9	N	1059	1054	0	5	8	-0-
04		9057 X	9057	-0-	-0-	-0-	7931	3	1126	9	N	1024	1020	0	4	8	-0-
05		8022 X	8022	-0-	-0-	-0-	7063	3	959	9	N	872	872	0			-0-
06		7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	6623	3	893	9	N	812	812	0			-0-
07		1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1840	3	119	9	N	108	108	0			-0-
08		512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
09		575 X	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
10		2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2536	3	315	9	N	286	283	0	3	8	-0-
11		9496 X	9496	-0-	-0-	-0-	8502	3	994	9	N	904	880	0	24	8	-0-
*12		8770 X	8770	-0-	-0-	-0-	7931	3	839	9	N	763	756	0	7	8	-0-
TOTAL GAS PROD:		74,544				TOTAL CONDENSATE PROD:		8,064									

BULL RUN STATE 55-4-22 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283469	COMPL. DATE	11/21/2017	TOTAL	DEPTH	10766	PERF.11082	-	18515			
01		52421 X	45236	-0-	-7185	-0-	34771	3	10465	9	Y	9514	9435	0	79	8	-0-
02		42616 X	36460	-0-	-6156	-0-	28099	3	8361	9	Y	7601	7562	0	39	8	-0-
03		47182 X	47159	-0-	-23	-0-	36706	3	10453	9	Y	9503	9410	0	93	8	-0-
04		45660 X	7429	-0-	-38231	-0-	5414	3	2015	9	Y	1832	1733	0	99	8	-0-
05		47182 X	29253	-0-	-17929	-0-	22378	3	6875	9	Y	6250	6174	0	76	8	-0-
06		45630 X	29348	-0-	-16282	-0-	22187	3	7161	9	Y	6510	6436	0	74	8	-0-
07		47151 X	35372	-0-	-11779	-0-	26910	3	8462	9	Y	7693	7521	0	172	8	-0-
08		35464 X	35464	-0-	-0-	-0-	27287	3	8177	9	Y	7434	7303	0	131	8	-0-
09		34889 X	34889	-0-	-0-	-0-	27103	3	7786	9	Y	7078	7030	0	48	8	-0-
10		36964 X	36964	-0-	-0-	-0-	28866	3	8098	9	Y	7362	7289	0	73	8	-0-
11		35384 X	35384	-0-	-0-	-0-	27725	3	7659	9	Y	6963	6857	0	106	8	-0-
*12		36955 X	36955	-0-	-0-	-0-	29116	3	7839	9	Y	7126	7008	0	118	8	-0-
TOTAL GAS PROD:		409,913				TOTAL CONDENSATE PROD:		84,866									

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
SILVERTIP UNIT Z		WELL #: 1H		RRCID -> 283504		COMPL. DATE 09/20/2017		TOTAL DEPTH 12902 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CUB 56-2-33		WELL #: 1H		RRCID -> 283513		COMPL. DATE 02/06/2018		TOTAL DEPTH 10538 PERF.10990 - 14931									
01	23963 X	22002	-0-	-1961	-0-	4	1	18478	3	N	3200	3142	0	58	8	-0-	
02	21644 X	14233	-0-	-7411	-0-	3520	9	2	1	11931	3	2091	2056	0	35	8	-0-
03	21762 X	20011	-0-	-1751	-0-	2300	9	4	1	16718	3	2990	2941	0	49	8	-0-
04	21300 X	19892	-0-	-1408	-0-	3289	9	4	1	16779	3	2826	2742	0	84	8	-0-
05	22010 X	18704	-0-	-3306	-0-	3109	9	4	1	15617	3	2803	2754	0	49	8	-0-
06	21300 X	19441	-0-	-1859	-0-	3083	9	4	1	16288	3	2863	2797	0	66	8	-0-
07	20553 X	18967	-0-	-1586	-0-	3149	9	4	1	15897	3	2787	2730	0	57	8	-0-
08	20553 X	18620	-0-	-1933	-0-	3066	9	3	1	15812	3	2550	2509	0	41	8	-0-
09	19890 X	19426	-0-	-464	-0-	2805	9	4	1	16533	3	2626	2596	0	30	8	-0-
10	20088 X	16767	-0-	-3321	-0-	2889	9	3	1	14497	3	2061	2014	0	47	8	-0-
*11	19440 X	16494	-0-	-2946	-0-	2267	9	3	1	13817	3	2431	2377	0	54	8	-0-
12	20088 X	16591	-0-	-3497	-0-	2674	9	4	1	13860	3	2479	2454	0	25	8	-0-
						2727	9										

TOTAL GAS PROD: 221,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,707

MEDICINE BOW 56-1-1		WELL #: 1H		RRCID -> 283520		COMPL. DATE 09/15/2017		TOTAL DEPTH 11407 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-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
ARROW 56-2-7		WELL #:		1H	RRCID ->	283526	COMPL. DATE	12/02/2018	TOTAL DEPTH	10309	PERF.10612	-	14906
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		21149 X	21149	-0-	-0-	-0-	16034 3	5115 9	N	4650	4604 0	46 8	-0-
02		16800 X	13246	-0-	-3554	-0-	9937 3	3309 9	N	3008	2982 0	26 8	-0-
03		19364 X	19364	-0-	-0-	-0-	14594 3	4770 9	N	4336	4280 0	56 8	-0-
04		18639 X	18639	-0-	-0-	-0-	14084 3	4555 9	N	4141	4080 0	61 8	-0-
05		15602 X	15602	-0-	-0-	-0-	11870 3	3732 9	N	3393	3354 0	39 8	-0-
06		18750 X	17921	-0-	-829	-0-	13436 3	4485 9	N	4077	4043 0	34 8	-0-
07		19685 X	18645	-0-	-1040	-0-	13956 3	4689 9	N	4263	4228 0	35 8	-0-
08		19685 X	17942	-0-	-1743	-0-	13631 3	4311 9	N	3919	3897 0	22 8	-0-
09		19050 X	17007	-0-	-2043	-0-	12691 3	4316 9	N	3924	3916 0	8 8	-0-
10		18631 X	16342	-0-	-2289	-0-	11994 3	4348 9	N	3953	3935 0	18 8	-0-
11		30499 X	30499	-0-	-0-	-0-	23038 3	7461 9	N	6783	6739 0	44 8	-0-
*12		26173 X	26173	-0-	-0-	-0-	19773 3	6400 9	N	5818	5797 0	21 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		232,529		TOTAL CONDENSATE PROD:		52,265							

MOON STATE 55-3-5 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283563	COMPL. DATE	12/19/2017	TOTAL DEPTH	10631	PERF.10863	-	17834
01		45173 X	45173	-0-	-0-	-0-	35633 3	9540 9	N	8673	8550 0	123 8	-0-
02		37310 X	37310	-0-	-0-	-0-	30373 3	6937 9	N	6306	6211 0	95 8	-0-
03		36602 X	36602	-0-	-0-	-0-	28450 3	8152 9	N	7411	7338 0	73 8	-0-
04		37855 X	37855	-0-	-0-	-0-	29981 3	7874 9	N	7158	7088 0	70 8	-0-
05		43049 X	43049	-0-	-0-	-0-	34263 3	8786 9	N	7987	7835 0	152 8	-0-
06		43208 X	43208	-0-	-0-	-0-	34695 3	8513 9	N	7739	7551 0	188 8	-0-
07		42824 X	42824	-0-	-0-	-0-	34676 3	8148 9	N	7407	7232 0	175 8	-0-
08		43828 X	43828	-0-	-0-	-0-	35873 3	7955 9	N	7232	7125 0	107 8	-0-
09		40951 X	40951	-0-	-0-	-0-	33639 3	7312 9	N	6647	6603 0	44 8	-0-
10		35437 X	35437	-0-	-0-	-0-	29216 3	6221 9	N	5655	5593 0	62 8	-0-
11		40100 X	40100	-0-	-0-	-0-	32163 3	7937 9	N	7215	7098 0	117 8	-0-
*12		38526 X	38526	-0-	-0-	-0-	33488 3	5038 9	N	4580	4474 0	106 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		484,863		TOTAL CONDENSATE PROD:		84,010							

BIG HORN 56-1-17		WELL #:		1H	RRCID ->	283583	COMPL. DATE	09/27/2017	TOTAL DEPTH	11353	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-							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																	
YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT																	
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
//CONT.// 020528																	
WELL #: 1H RRCID -> 283586 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10909 - 20995																	
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		40912 X	40912	-0-	-0-	-0-	35403	3	5509	9	N	5008	4918	0	90	8	-0-
02		25516 X	25516	-0-	-0-	-0-	22147	3	3369	9	N	3063	3028	0	35	8	-0-
03		39411 X	39411	-0-	-0-	-0-	34329	3	5082	9	N	4620	4521	0	99	8	-0-
04		36247 X	36247	-0-	-0-	-0-	31583	3	4664	9	N	4240	4105	0	135	8	-0-
05		30395 X	30395	-0-	-0-	-0-	26871	3	3524	9	N	3204	3154	0	50	8	-0-
06		26462 X	26462	-0-	-0-	-0-	24584	3	1878	9	N	1707	1656	0	51	8	-0-
07		35484 X	35484	-0-	-0-	-0-	31037	3	4447	9	N	4043	3899	0	144	8	-0-
08		30578 X	30578	-0-	-0-	-0-	26452	3	4126	9	N	3751	3642	0	109	8	-0-
09		32856 X	32856	-0-	-0-	-0-	28260	3	4596	9	N	4178	4132	0	46	8	-0-
10		31005 X	31005	-0-	-0-	-0-	26746	3	4259	9	N	3872	3807	0	65	8	-0-
11		29728 X	29728	-0-	-0-	-0-	25647	3	4081	9	N	3710	3609	0	101	8	-0-
*12		29163 X	29163	-0-	-0-	-0-	25124	3	4039	9	N	3672	3563	0	109	8	-0-
TOTAL GAS PROD:			387,757			TOTAL CONDENSATE PROD:			45,068								

MEDICINE BOW 56-1-15																	
WELL #: 1H RRCID -> 283617 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 11117 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-								

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 283620 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11288 - 18085																	
01		32455 X	32455	-0-	-0-	-0-	26749	3	5706	9	N	5187	5144	0	43	8	-0-
02		15438 X	15438	-0-	-0-	-0-	11879	3	3559	9	N	3235	3212	0	23	8	-0-
03		28766 X	28766	-0-	-0-	-0-	23403	3	5363	9	N	4875	4840	0	35	8	-0-
04		27381 X	27381	-0-	-0-	-0-	22568	3	4813	9	N	4375	4323	0	52	8	-0-
05		28409 X	28409	-0-	-0-	-0-	22965	3	5444	9	N	4949	4922	0	27	8	-0-
06		26060 X	26060	-0-	-0-	-0-	21553	3	4507	9	N	4097	4069	0	28	8	-0-
07		33104 X	33104	-0-	-0-	-0-	27669	3	5435	9	N	4941	4902	0	39	8	-0-
08		30568 X	30568	-0-	-0-	-0-	25528	3	5040	9	N	4582	4551	0	31	8	-0-
09		26788 X	26788	-0-	-0-	-0-	22245	3	4543	9	N	4130	4117	0	13	8	-0-
10		26023 X	26023	-0-	-0-	-0-	21026	3	4997	9	N	4543	4509	0	34	8	-0-
11		22942 X	22942	-0-	-0-	-0-	19190	3	3752	9	N	3411	3361	0	50	8	-0-
*12		24356 X	24356	-0-	-0-	-0-	20397	3	3959	9	N	3599	3574	0	25	8	-0-
TOTAL GAS PROD:			322,290			TOTAL CONDENSATE PROD:			51,924								

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BIG HORN 57-1-11		WELL #:		1H	RRCID ->	283674	COMPL. DATE	09/21/2017	TOTAL DEPTH	10256	PERF. N/A	
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	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-

ELKHORN 54-1-40		WELL #:		2H	RRCID ->	283696	COMPL. DATE	01/04/2018	TOTAL DEPTH	11933	PERF.12320	- 16139
01	11625 X	10355	-0-	-1270	-0-	7587	3	118	4	N	2409	2404 0 9 8 27
						2650	9					
02	11928 X	6941	-0-	-4987	-0-	5043	3	81	4	N	1652	1645 0 4 8 30
						1817	9					
03	13206 X	10792	-0-	-2414	-0-	7999	3	120	4	N	2430	2423 0 3 8 34
						2673	9					
04	12780 X	10552	-0-	-2228	-0-	7878	3	114	4	N	2327	2331 0 8 8 22
						2560	9					
05	21579 X	21579	-0-	-0-	-0-	18225	3	142	4	N	2920	2900 0 15 8 27
						3212	9					
06	15357 X	15357	-0-	-0-	-0-	12899	3	107	4	N	2137	2131 0 11 8 22
						2351	9					
07	16931 X	16931	-0-	-0-	-0-	14750	3	2181	9	N	1983	1946 0 30 8 29
08	17484 X	16489	-0-	-995	-0-	13974	3	2515	9	N	2286	2225 0 57 8 33
09	16920 X	13589	-0-	-3331	-0-	11556	3	2033	9	N	1848	1849 0 5 8 27
10	17484 X	5159	-0-	-12325	-0-	3301	3	1858	9	N	1689	1671 0 23 8 22
11	16380 X	1650	-0-	-14730	-0-	961	3	689	9	N	626	633 0 5 8 10
12	16926 X	4103	-0-	-12823	-0-	2692	3	1411	9	N	1283	1260 0 12 8 21

TOTAL GAS PROD: 133,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,590

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283707	COMPL. DATE	11/28/2017	TOTAL DEPTH	10694	PERF.10957	- 17826
01	53704 X	53704	-0-	-0-	-0-	43976	3	9728	9	N	8844	8724 0 120 8 -0-
02	32842 X	32842	-0-	-0-	-0-	26544	3	6298	9	N	5725	5666 0 59 8 -0-
03	51922 X	51922	-0-	-0-	-0-	42301	3	9621	9	N	8746	8651 0 95 8 -0-
04	49305 X	49305	-0-	-0-	-0-	40166	3	9139	9	N	8308	8175 0 133 8 -0-
05	57124 X	57124	-0-	-0-	-0-	47158	3	9966	9	N	9060	8971 0 89 8 -0-
06	48382 X	48382	-0-	-0-	-0-	40932	3	7450	9	N	6773	6686 0 87 8 -0-
07	51516 X	51516	-0-	-0-	-0-	43108	3	8408	9	N	7644	7549 0 95 8 -0-
08	53960 X	53960	-0-	-0-	-0-	45420	3	8540	9	N	7764	7678 0 86 8 -0-
09	46963 X	46963	-0-	-0-	-0-	39524	3	7439	9	N	6763	6727 0 36 8 -0-
10	44435 X	44435	-0-	-0-	-0-	39011	3	5424	9	N	4931	4829 0 102 8 -0-
11	39709 X	39709	-0-	-0-	-0-	33263	3	6446	9	N	5860	5727 0 133 8 -0-
*12	44622 X	44622	-0-	-0-	-0-	37637	3	6985	9	N	6350	6279 0 71 8 -0-

TOTAL GAS PROD: 574,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 86,768

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
EBONY 55-1-40 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283731	COMPL. DATE	11/21/2017	TOTAL	DEPTH	11092	PERF.11414	-	18621	
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		40703 X	40352	-0-	-351	-0-	32691 3	344 4	Y	6652	6623 0	31 8		74	
							7317 9								
02		36876 X	31344	-0-	-5532	-0-	25473 3	262 4	Y	5099	5065 0	15 8		93	
							5609 9								
03		40827 X	37673	-0-	-3154	-0-	30223 3	335 4	Y	6468	6460 0	11 8		90	
							7115 9								
04		39510 X	36542	-0-	-2968	-0-	28891 3	336 4	Y	6650	6022 0	643 1		56	
							7315 9				19 8				
05		40362 X	37987	-0-	-2375	-0-	30577 3	329 4	Y	6437	6402 0	31 8		60	
							7081 9								
06		40286 X	40286	-0-	-0-	-0-	33385 3	316 4	Y	5986	5951 0	32 8		63	
							6585 9								
07		39847 X	39847	-0-	-0-	-0-	33227 3	6620 9	Y	6018	5949 0	44 8		88	
08		38358 X	38358	-0-	-0-	-0-	32102 3	6256 9	Y	5687	5662 0	29 8		84	
09		38008 X	38008	-0-	-0-	-0-	32147 3	5861 9	Y	5328	5320 0	14 8		78	
10		41503 X	41503	-0-	-0-	-0-	34985 3	6518 9	Y	5925	5905 0	20 8		78	
11		37517 X	37517	-0-	-0-	-0-	31505 3	6012 9	Y	5465	5420 0	36 8		87	
12		37572 X	34060	-0-	-3512	-0-	28383 3	5677 9	Y	5161	5117 0	45 8		86	
TOTAL GAS PROD:		453,477				TOTAL CONDENSATE PROD:		70,876							

SKYLANE 57-1-9 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283733	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL	DEPTH	10013	PERF.10517	-	14795
01		43307 X	18090	-0-	-25217	-0-	14645 3	3445 9	Y	3132	3078 0	89 8		130
02		56196 X	11713	-0-	-44483	-0-	8279 3	3434 9	Y	3122	3005 0	32 8		215
03		62217 X	23745	-0-	-38472	-0-	18435 3	5310 9	Y	4827	4742 0	78 8		222
04		59488 X	59488	-0-	-0-	-0-	48998 3	10490 9	Y	9536	9399 0	101 8		258
05		25369 X	25369	-0-	-0-	-0-	20635 3	4734 9	Y	4304	4032 0	301 1		175
											54 8			
06		22980 X	21675	-0-	-1305	-0-	17304 3	4371 9	Y	3974	3910 0	59 8		180
07		61473 X	25340	-0-	-36133	-0-	20612 3	4728 9	Y	4298	4175 0	63 8		240
08		61473 X	14783	-0-	-46690	-0-	12054 3	2729 9	Y	2481	1016 0	1633 1		53
											19 8			
09		59490 X	11602	-0-	-47888	-0-	9662 3	1940 9	Y	1764	988 0	767 1		29
											33 8			
10		25358 X	16944	-0-	-8414	-0-	13742 3	3202 9	Y	2911	1780 0	918 1		170
											72 8			
11		24510 X	18619	-0-	-5891	-0-	15458 3	3161 9	Y	2874	2824 0	63 8		157
12		25327 X	20150	-0-	-5177	-0-	16895 3	3255 9	Y	2959	2065 0	847 1		162
											42 8			
TOTAL GAS PROD:		267,518				TOTAL CONDENSATE PROD:		46,182						

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283753	COMPL. DATE	12/16/2017	TOTAL	DEPTH	11509	PERF.11841	-	21756
01		57686 X	57686	-0-	-0-	-0-	43900 3	13786 9	N	12533	12531 0	2 8		-0-
02		49952 X	26242	-0-	-23710	-0-	19810 3	6432 9	N	5847	5845 0	2 8		-0-
03		59635 X	59635	-0-	-0-	-0-	46148 3	13487 9	N	12261	12261 0			-0-
04		59640 X	59640	-0-	-0-	-0-	46561 3	13079 9	N	11890	11879 0	11 8		-0-
05		55304 X	54458	-0-	-846	-0-	42608 3	11850 9	N	10773	10759 0	14 8		-0-
06		53520 X	46901	-0-	-6619	-0-	37261 3	9640 9	N	8764	8753 0	11 8		-0-
07		55304 X	50668	-0-	-4636	-0-	40054 3	10614 9	N	9649	9636 0	13 8		-0-
08		55304 X	49731	-0-	-5573	-0-	39326 3	10405 9	N	9459	9452 0	7 8		-0-
09		53520 X	39993	-0-	-13527	-0-	31304 3	8689 9	N	7899	7898 0	1 8		-0-
10		54467 X	52839	-0-	-1628	-0-	43090 3	9749 9	N	8863	8862 0	1 8		-0-
11		49020 X	44055	-0-	-4965	-0-	35028 3	9027 9	N	8206	8198 0	8 8		-0-
*12		63383 X	63383	-0-	-0-	-0-	55492 3	7891 9	N	7174	7170 0	4 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		605,231				TOTAL CONDENSATE PROD:		113,318						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 BANSHEE 56-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283780 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10841 - 18294

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01	59055 X	46065	-0-	-12990	-0-	36891	3	9174	9	N	8340	8222	0	118	8	-0-
02	46312 X	26909	-0-	-19403	-0-	20269	3	6640	9	N	6036	5973	0	63	8	-0-
03	47448 X	47448	-0-	-0-	-0-	37149	3	10299	9	N	9363	9258	0	105	8	-0-
04	45304 X	45304	-0-	-0-	-0-	36145	3	9159	9	N	8326	8180	0	146	8	-0-
05	49386 X	49386	-0-	-0-	-0-	39468	3	9918	9	N	9016	8926	0	90	8	-0-
06	46741 X	46741	-0-	-0-	-0-	38814	3	7927	9	N	7206	7099	0	107	8	-0-
07	47461 X	45119	-0-	-2342	-0-	36887	3	8232	9	N	7484	7377	0	107	8	-0-
08	49383 X	47427	-0-	-1956	-0-	39002	3	8425	9	N	7659	7567	0	92	8	-0-
09	47790 X	36549	-0-	-11241	-0-	29981	3	6568	9	N	5971	5936	0	35	8	-0-
10	49383 X	39488	-0-	-9895	-0-	32582	3	6906	9	N	6278	6168	0	110	8	-0-
11	46740 X	27214	-0-	-19526	-0-	22945	3	4269	9	N	3881	3718	0	163	8	-0-
12	47430 X	42083	-0-	-5347	-0-	34810	3	7273	9	N	6612	6536	0	76	8	-0-
TOTAL GAS PROD:		499,733		TOTAL CONDENSATE PROD:		86,172										

WALNUT 55-1-46 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283888 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11173 - 17868

01	33108 X	22814	-0-	-10294	-0-	17512	3	5302	9	N	4820	4795	0	34	8	53
02	26432 X	13665	-0-	-12767	-0-	10505	3	3160	9	N	2873	2861	0	13	8	52
03	29264 X	19227	-0-	-10037	-0-	14067	3	5160	9	N	4691	4667	0	11	8	65
04	27270 X	19434	-0-	-7836	-0-	14894	3	4540	9	N	4127	4126	0	28	8	38
05	26009 X	20200	-0-	-5809	-0-	15238	3	4962	9	N	4511	4465	0	42	8	42
06	22080 X	18278	-0-	-3802	-0-	13987	3	4291	9	N	3901	3870	0	32	8	41
07	20687 X	20687	-0-	-0-	-0-	16031	3	4656	9	N	4233	4155	0	58	8	61
08	20212 X	18003	-0-	-2209	-0-	13966	3	4037	9	N	3670	3645	0	32	8	54
09	19560 X	19108	-0-	-452	-0-	14872	3	4236	9	N	3851	3833	0	16	8	56
10	20677 X	18718	-0-	-1959	-0-	14611	3	4107	9	N	3734	3721	0	20	8	49
11	20010 X	17546	-0-	-2464	-0-	13662	3	3884	9	N	3531	3484	0	40	8	56
12	20677 X	19129	-0-	-1548	-0-	15119	3	4010	9	N	3645	3588	0	52	8	61
TOTAL GAS PROD:		226,809		TOTAL CONDENSATE PROD:		47,587										

SHILOH STATE 55-4-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283893 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11026 - 17855

01	51398 X	44517	-0-	-6881	-0-	2	1	36329	3	N	7442	7377	0	65	8	-0-		
02	43596 X	32089	-0-	-11507	-0-	8186	9	2	1	26151	3	N	5396	5367	0	29	8	-0-
03	47058 X	41670	-0-	-5388	-0-	5936	9	2	1	33870	3	N	7089	7016	0	73	8	-0-
04	45540 X	38825	-0-	-6715	-0-	7798	9	2	1	31689	3	N	6485	6384	0	101	8	-0-
05	44733 X	37975	-0-	-6758	-0-	7134	9	2	1	31084	3	N	6263	6223	0	40	8	-0-
06	43080 X	38137	-0-	-4943	-0-	6889	9	2	1	31257	3	N	6253	6200	0	53	8	-0-
07	41664 X	38495	-0-	-3169	-0-	6878	9	2	1	31388	3	N	6459	6334	0	125	8	-0-
08	41664 X	40440	-0-	-1224	-0-	7105	9	2	1	33057	3	N	6710	6605	0	105	8	-0-
09	38820 X	37913	-0-	-907	-0-	7381	9	2	1	31073	3	N	6216	6177	0	39	8	-0-
10	39401 X	39012	-0-	-389	-0-	6838	9	2	1	32067	3	N	6312	6251	0	61	8	-0-
11	39150 X	34805	-0-	-4345	-0-	6943	9	2	1	28262	3	N	5946	5860	0	86	8	-0-
12	40455 X	36952	-0-	-3503	-0-	6541	9	2	1	30097	3	N	6230	6132	0	98	8	-0-
TOTAL GAS PROD:		460,830		TOTAL CONDENSATE PROD:		76,801												

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
BIG HORN 56-1-31		WELL #:		1H	RRCID -> 283894	COMPL. DATE 10/02/2017	TOTAL DEPTH 10376	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-

BASILISK 56-3-43 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 283895	COMPL. DATE 05/08/2019	TOTAL DEPTH 10682	PERF.11008	- 20399			
01	96069 X	79642	-0-	-16427	-0-	62144 3	17498 9	N	15907	15805 0	102 8	-0-
02	81032 X	65980	-0-	-15052	-0-	51130 3	14850 9	N	13500	13378 0	122 8	-0-
03	89714 X	74882	-0-	-14832	-0-	58865 3	16017 9	N	14561	14472 0	89 8	-0-
04	86820 X	70479	-0-	-16341	-0-	55264 3	15215 9	N	13832	13672 0	160 8	-0-
05	86304 X	74619	-0-	-11685	-0-	59216 3	15403 9	N	14003	13880 0	123 8	-0-
06	77070 X	72361	-0-	-4709	-0-	57667 3	14694 9	N	13358	13190 0	168 8	-0-
07	74896 X	74445	-0-	-451	-0-	59365 3	15080 9	N	13709	13563 0	146 8	-0-
08	74896 X	72943	-0-	-1953	-0-	58658 3	14285 9	N	12986	12895 0	91 8	-0-
09	72360 X	51200	-0-	-21160	-0-	41267 3	9933 9	N	9030	8989 0	41 8	-0-
10	74772 X	62700	-0-	-12072	-0-	49292 3	13408 9	N	12189	12092 0	97 8	-0-
11	72360 X	43336	-0-	-29024	-0-	34336 3	9000 9	N	8182	8063 0	119 8	-0-
12	74431 X	49349	-0-	-25082	-0-	39109 3	10240 9	N	9309	9245 0	64 8	-0-

TOTAL GAS PROD: 791,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 150,566

BIG HORN 56-1-21		WELL #:		2H	RRCID -> 283901	COMPL. DATE 10/06/2017	TOTAL DEPTH 10538	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-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
MEDICINE BOW 56-1-11		WELL #: 1HR		RRCID -> 283912		COMPL. DATE 10/21/2017		TOTAL DEPTH 10966 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * 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-

BIRDIE BELL 54-2-18 LOV		WELL #: 3H		RRCID -> 283914		COMPL. DATE 01/08/2018		TOTAL DEPTH 11204 PERF.11720 - 16426					
01	18445 X	15318	-0-	-3127	-0-	10930	3	226 4	N	3784	3757 0	32 8	42
						4162	9						
02	16660 X	12103	-0-	-4557	-0-	8738	3	172 4	N	2903	2876 0	16 8	53
						3193	9						
03	18104 X	15429	-0-	-2675	-0-	11016	3	223 4	N	3809	3798 0	11 8	53
						4190	9						
04	15630 X	14442	-0-	-1188	-0-	10437	3	202 4	N	3457	3453 0	25 8	32
						3803	9						
05	15996 X	15143	-0-	-853	-0-	10521	3	226 4	N	3996	3952 0	39 8	37
						4396	9						
06	14940 X	14521	-0-	-419	-0-	10992	3	188 4	N	3037	3008 0	34 8	32
						3341	9						
07	15438 X	15002	-0-	-436	-0-	11534	3	188 4	N	2982	2919 0	52 8	43
						3280	9						
08	15821 X	15821	-0-	-0-	-0-	12370	3	215 4	N	2942	2908 0	34 8	43
						3236	9						
09	15660 X	15660	-0-	-0-	-0-	12391	3	174 4	N	2814	2802 0	14 8	41
						3095	9						
10	15128 X	15063	-0-	-65	-0-	11710	3	178 4	N	2886	2870 0	19 8	38
						3175	9						
11	15300 X	13980	-0-	-1320	-0-	11201	3	155 4	N	2385	2345 0	40 8	38
						2624	9						
12	16182 X	14688	-0-	-1494	-0-	11779	3	163 4	N	2496	2446 0	47 8	41
						2746	9						

TOTAL GAS PROD: 177,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,491

BIG HORN 56-1-45		WELL #: 1H		RRCID -> 283925		COMPL. DATE 10/17/2017		TOTAL DEPTH 10592 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-

PHANTOM (WOLF CAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
BIG HORN 56-1-29		WELL #: 1H		RRCID -> 283926		COMPL. DATE 10/22/2017		TOTAL DEPTH 10245 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-								

MEDICINE BOW 56-1-3		WELL #: 1H		RRCID -> 283927		COMPL. DATE 10/24/2017		TOTAL DEPTH 11167 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-								

SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 283933		COMPL. DATE 11/04/2017		TOTAL DEPTH 11293 PERF. 11567 - 18379								
01	30907 X	28928	-0-	-1979	-0-	22309	3	305	4	Y	5740	5714	0	31	8	63
						6314	9									
02	27916 X	20158	-0-	-7758	-0-	15722	3	206	4	Y	3845	3823	0	15	8	70
						4230	9									
03	29605 X	24045	-0-	-5560	-0-	18116	3	272	4	Y	5143	5131	0	10	8	72
						5657	9									
04	28620 X	25295	-0-	-3325	-0-	19298	3	274	4	Y	5203	4796	0	408	1	45
						5723	9					26	8			
05	29574 X	28005	-0-	-1569	-0-	21311	3	303	4	Y	5810	5759	0	42	8	54
						6391	9									
06	27990 X	27856	-0-	-134	-0-	22146	3	270	4	Y	4945	4911	0	36	8	52
						5440	9									
07	35729 X	35729	-0-	-0-	-0-	29624	3	6105	9	Y	5550	5453	0	68	8	81
08	27993 X	25864	-0-	-2129	-0-	20822	3	5042	9	Y	4584	4564	0	33	8	68
09	27870 X	20234	-0-	-7636	-0-	15556	3	4678	9	Y	4253	4246	0	13	8	62
10	29326 X	20952	-0-	-8374	-0-	15871	3	5081	9	Y	4619	4603	0	17	8	61
11	28380 X	18894	-0-	-9486	-0-	14229	3	4665	9	Y	4241	4199	0	35	8	68
12	29326 X	22407	-0-	-6919	-0-	17345	3	5062	9	Y	4602	4548	0	45	8	77
TOTAL GAS PROD:		298,367				TOTAL CONDENSATE PROD:		58,535								

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
MISSILE 56-3-27		WELL #:		1H	RRCID ->	283950	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL	DEPTH	10608	PERF.	10946	- 15265
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		64945 X	26949	-0-	-37996	-0-	22282 3	4667 9	N	4243	4217 0	26 8		-0-
02		34888 X	18316	-0-	-16572	-0-	15331 3	2985 9	N	2714	2689 0	25 8		-0-
03		27280 X	26823	-0-	-457	-0-	22523 3	4300 9	N	3909	3884 0	25 8		-0-
04		26400 X	25824	-0-	-576	-0-	21734 3	4090 9	N	3718	3676 0	42 8		-0-
05		27280 X	25421	-0-	-1859	-0-	21461 3	3960 9	N	3600	3569 0	31 8		-0-
06		26070 X	24138	-0-	-1932	-0-	20465 3	3673 9	N	3339	3304 0	35 8		-0-
07		26815 X	24506	-0-	-2309	-0-	20818 3	3688 9	N	3353	3317 0	36 8		-0-
08		26815 X	23025	-0-	-3790	-0-	19381 3	3644 9	N	3313	3292 0	21 8		-0-
09		25830 X	22931	-0-	-2899	-0-	19383 3	3548 9	N	3225	3216 0	9 8		-0-
10		25420 X	22893	-0-	-2527	-0-	19326 3	3567 9	N	3243	3224 0	19 8		-0-
11		24150 X	22780	-0-	-1370	-0-	19122 3	3658 9	N	3325	3290 0	35 8		-0-
*12		25547 X	25547	-0-	-0-	-0-	21575 3	3972 9	N	3611	3595 0	16 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		289,153				TOTAL CONDENSATE PROD:		41,593						

MEDICINE BOW 56-1-47		WELL #:		1H	RRCID ->	283954	COMPL. DATE	10/25/2017	TOTAL	DEPTH	10709	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-						

MINOTAUR 57-2-23		WELL #:		1H	RRCID ->	283971	COMPL. DATE	04/19/2019	TOTAL	DEPTH	10050	PERF.	10440	- 14902
01	50871 X	35320	-0-	-15551	-0-	29256 3	6064 9	N	5513	5464 0	49 8		-0-	
02	43484 X	25792	-0-	-17692	-0-	21506 3	4286 9	N	3896	3850 0	46 8		-0-	
03	50871 X	33486	-0-	-17385	-0-	28056 3	5430 9	N	4936	4899 0	37 8		-0-	
04	49230 X	31598	-0-	-17632	-0-	26513 3	5085 9	N	4623	4563 0	60 8		-0-	
05	50871 X	31297	-0-	-19574	-0-	26251 3	5046 9	N	4587	4544 0	43 8		-0-	
06	34170 X	29775	-0-	-4395	-0-	25049 3	4726 9	N	4296	4250 0	46 8		-0-	
07	33480 X	29475	-0-	-4005	-0-	24845 3	4630 9	N	4209	4163 0	46 8		-0-	
08	33480 X	28793	-0-	-4687	-0-	24261 3	4532 9	N	4120	4093 0	27 8		-0-	
09	31590 X	27071	-0-	-4519	-0-	22902 3	4169 9	N	3790	3779 0	11 8		-0-	
10	31310 X	26665	-0-	-4645	-0-	22463 3	4202 9	N	3820	3797 0	23 8		-0-	
11	29790 X	24805	-0-	-4985	-0-	20865 3	3940 9	N	3582	3553 0	29 8		-0-	
12	29481 X	24740	-0-	-4741	-0-	20829 3	3911 9	N	3555	3538 0	17 8		-0-	
TOTAL GAS PROD:		348,817				TOTAL CONDENSATE PROD:		50,927						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
CHINOOK 55-1-7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284114	COMPL. DATE	06/02/2018	TOTAL	DEPTH	11290	PERF.11565	-	18200			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
01	31310	X	26165	-0-	-5145	-0-	21720	3	4445	9	Y	4041	4011	0	30	8	-0-
02	25256	X	18632	-0-	-6624	-0-	15484	3	3148	9	Y	2862	2855	0	7	8	-0-
03	27962	X	26806	-0-	-1156	-0-	22219	3	4587	9	Y	4170	4129	0	41	8	-0-
04	27060	X	20910	-0-	-6150	-0-	17317	3	3593	9	Y	3266	3204	0	62	8	-0-
05	27094	X	21193	-0-	-5901	-0-	17424	3	3769	9	Y	3426	3386	0	40	8	-0-
06	25950	X	16716	-0-	-9234	-0-	13662	3	3054	9	Y	2776	2763	0	13	8	-0-
07	26815	X	22932	-0-	-3883	-0-	18993	3	3939	9	Y	3581	3538	0	43	8	-0-
08	24583	X	20557	-0-	-4026	-0-	16864	3	3693	9	Y	3357	3333	0	24	8	-0-
09	21150	X	20422	-0-	-728	-0-	16932	3	3490	9	Y	3173	3150	0	23	8	-0-
10	22940	X	20487	-0-	-2453	-0-	16833	3	3654	9	Y	3322	3301	0	21	8	-0-
11	22200	X	18054	-0-	-4146	-0-	14767	3	3287	9	Y	2988	2956	0	32	8	-0-
12	22940	X	19994	-0-	-2946	-0-	16556	3	3438	9	Y	3125	3084	0	41	8	-0-
TOTAL GAS PROD:		252,868				TOTAL CONDENSATE PROD:		40,087									

ZION 55-1-17 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284115	COMPL. DATE	03/31/2018	TOTAL	DEPTH	11341	PERF.11668	-	21259			
01	61690	X	12369	-0-	-49321	-0-	9750	3	188	4	N	2210	2142	0	68	8	-0-
02	50652	X	19210	-0-	-31442	-0-	15505	3	242	4	N	3148	3104	0	44	8	-0-
03	55397	X	37952	-0-	-17445	-0-	30275	3	435	4	N	6584	6422	0	162	8	-0-
04	53610	X	35426	-0-	-18184	-0-	28220	3	387	4	N	6199	6001	0	198	8	-0-
05	36654	X	36654	-0-	-0-	-0-	29341	3	384	4	N	6299	6176	0	123	8	-0-
06	38824	X	38824	-0-	-0-	-0-	31207	3	386	4	N	6574	6529	0	45	8	-0-
07	44923	X	44923	-0-	-0-	-0-	36183	3	431	4	N	7554	7428	0	126	8	-0-
08	45367	X	45367	-0-	-0-	-0-	36462	3	428	4	N	7706	7628	0	78	8	-0-
09	42943	X	42943	-0-	-0-	-0-	34661	3	394	4	N	7171	7105	0	66	8	-0-
10	43734	X	43734	-0-	-0-	-0-	35738	3	384	4	N	6920	6858	0	62	8	-0-
11	39559	X	39559	-0-	-0-	-0-	32039	3	353	4	N	6515	6429	0	86	8	-0-
*12	44177	X	44177	-0-	-0-	-0-	35866	3	389	4	N	7202	7086	0	116	8	-0-
TOTAL GAS PROD:		441,138				TOTAL CONDENSATE PROD:		74,082									

ARCHES 55-1-17 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284201	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL	DEPTH	11351	PERF.11637	-	21304			
01	56792	X	45983	-0-	-10809	-0-	36002	3	9981	9	N	9074	9015	0	59	8	-0-
02	47180	X	27761	-0-	-19419	-0-	21835	3	5926	9	N	5387	5365	0	22	8	-0-
03	52235	X	48656	-0-	-3579	-0-	38383	3	10273	9	N	9339	9200	0	139	8	-0-
04	50550	X	46106	-0-	-4444	-0-	36220	3	9886	9	N	8987	8817	0	170	8	-0-
05	45973	X	45222	-0-	-751	-0-	35817	3	9405	9	N	8550	8444	0	106	8	-0-
06	47100	X	44198	-0-	-2902	-0-	35310	3	8888	9	N	8080	8042	0	38	8	-0-
07	48848	X	48848	-0-	-0-	-0-	38806	3	10042	9	N	9129	9024	0	105	8	-0-
08	48670	X	46880	-0-	-1790	-0-	37155	3	9725	9	N	8841	8778	0	63	8	-0-
09	46110	X	43894	-0-	-2216	-0-	34848	3	9046	9	N	8224	8168	0	56	8	-0-
10	48856	X	45044	-0-	-3812	-0-	35763	3	9281	9	N	8437	8384	0	53	8	-0-
11	47280	X	40036	-0-	-7244	-0-	32182	3	7854	9	N	7140	7062	0	78	8	-0-
12	48856	X	43184	-0-	-5672	-0-	34490	3	8694	9	N	7904	7805	0	99	8	-0-
TOTAL GAS PROD:		525,812				TOTAL CONDENSATE PROD:		99,092									

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
BOBCAT 55-1-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284363	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL	DEPTH	11310	PERF.	11505	- 18288			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
01	32517	X	32517	-0-	-0-	-0-	26239	3	6278	9	Y	5707	5681	0	26	8	-0-
02	27608	X	23582	-0-	-4026	-0-	18992	3	4590	9	Y	4173	4161	0	12	8	-0-
03	32384	X	32384	-0-	-0-	-0-	26093	3	6291	9	Y	5719	5709	0	10	8	-0-
04	29957	X	29957	-0-	-0-	-0-	24140	3	5817	9	Y	5288	5272	0	16	8	-0-
05	32206	X	32206	-0-	-0-	-0-	25954	3	6252	9	Y	5684	5657	0	27	8	-0-
06	29580	X	28155	-0-	-1425	-0-	22589	3	5566	9	Y	5060	5039	0	21	8	-0-
07	30566	X	27265	-0-	-3301	-0-	22441	3	4824	9	Y	4385	4350	0	35	8	-0-
08	32395	X	28245	-0-	-4150	-0-	22871	3	5374	9	Y	4885	4861	0	24	8	-0-
09	31170	X	27770	-0-	-3400	-0-	22653	3	5117	9	Y	4652	4640	0	12	8	-0-
10	32209	X	23775	-0-	-8434	-0-	19301	3	4474	9	Y	4067	4053	0	14	8	-0-
11	28170	X	27754	-0-	-416	-0-	22364	3	5390	9	Y	4900	4870	0	30	8	-0-
12	28706	X	26340	-0-	-2366	-0-	21409	3	4931	9	Y	4483	4442	0	41	8	-0-
TOTAL GAS PROD:		339,950				TOTAL CONDENSATE PROD:		59,003									

ASHLOCK 1-34		WELL #:		5H	RRCID ->	284402	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL	DEPTH	11528	PERF.	11748	- 15868			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
01	7688	X	7312	-0-	-376	-0-	5274	3	88	4	Y	1773	1766	0	7	8	7
02	7420	X	2825	-0-	-4595	-0-	1950	9	2174	3	Y	564	563	0	4	8	4
03	7750	X	5404	-0-	-2346	-0-	620	9	3569	3	Y	1595	1565	0	25	8	9
04	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	1755	9	5852	3	Y	1903	1892	0	12	8	8
05	7316	X	6832	-0-	-484	-0-	2093	9	4865	3	Y	1714	1706	0	4	8	12
06	7080	X	4807	-0-	-2273	-0-	1885	9	3225	3	Y	1379	1379	0	4	8	8
07	8308	X	6004	-0-	-2304	-0-	1517	9	4219	3	Y	1554	1546	0	11	8	5
08	7409	X	6439	-0-	-970	-0-	1709	9	4292	3	Y	1859	1852	0	5	8	7
09	7170	X	6728	-0-	-442	-0-	2045	9	4724	3	Y	1742	1737	0	4	8	8
10	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	1916	9	4825	3	Y	1767	1762	0	5	8	8
11	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	1944	9	6381	3	Y	1821	1817	0	4	8	8
*12	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	2003	9	7311	3	Y	1711	1702	0	8	8	9
TOTAL GAS PROD:		78,989				TOTAL CONDENSATE PROD:		19,382									

OAK 55-1-30 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284403	COMPL. DATE	05/02/2018	TOTAL	DEPTH	11425	PERF.	11774	- 18671			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
01	72261	X	59550	-0-	-12711	-0-	55210	3	4340	9	Y	3945	3914	0	31	8	-0-
02	57876	X	50917	-0-	-6959	-0-	46726	3	4191	9	Y	3810	3793	0	17	8	-0-
03	62992	X	55832	-0-	-7160	-0-	51338	3	4494	9	Y	4085	4074	0	11	8	-0-
04	60960	X	51660	-0-	-9300	-0-	47573	3	4087	9	Y	3715	3697	0	18	8	-0-
05	59551	X	54611	-0-	-4940	-0-	50309	3	4302	9	Y	3911	3882	0	29	8	-0-
06	57630	X	51490	-0-	-6140	-0-	47454	3	4036	9	Y	3669	3645	0	24	8	-0-
07	56358	X	50378	-0-	-5980	-0-	46213	3	4165	9	Y	3786	3748	0	38	8	-0-
08	49469	X	49469	-0-	-0-	-0-	45420	3	4049	9	Y	3681	3657	0	24	8	-0-
09	48104	X	48104	-0-	-0-	-0-	44314	3	3790	9	Y	3445	3433	0	12	8	-0-
10	48150	X	48150	-0-	-0-	-0-	44364	3	3786	9	Y	3442	3426	0	16	8	-0-
11	45345	X	45345	-0-	-0-	-0-	41729	3	3616	9	Y	3287	3259	0	28	8	-0-
*12	46368	X	46368	-0-	-0-	-0-	42665	3	3703	9	Y	3366	3331	0	35	8	-0-
TOTAL GAS PROD:		611,874				TOTAL CONDENSATE PROD:		44,142									

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 RAINIER 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284404 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11722 - 18665

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		38254 X	30598	-0-	-7656	-0-	23679	3	6919	9	Y	6290	6267	0	23 8	-0-
02		30632 X	21620	-0-	-9012	-0-	16639	3	4981	9	Y	4528	4517	0	11 8	-0-
03		32953 X	30455	-0-	-2498	-0-	23602	3	6853	9	Y	6230	6221	0	9 8	-0-
04		31170 X	28386	-0-	-2784	-0-	21815	3	6571	9	Y	5974	5959	0	15 8	-0-
05		32209 X	27111	-0-	-5098	-0-	20809	3	6302	9	Y	5729	5707	0	22 8	-0-
06		32626 X	32626	-0-	-0-	-0-	25630	3	6996	9	Y	6360	6338	0	22 8	-0-
07		30442 X	26168	-0-	-4274	-0-	20011	3	6157	9	Y	5597	5565	0	32 8	-0-
08		28706 X	25228	-0-	-3478	-0-	19682	3	5546	9	Y	5042	5022	0	20 8	-0-
09		27780 X	19010	-0-	-8770	-0-	14656	3	4354	9	Y	3958	3950	0	8 8	-0-
10		28706 X	19814	-0-	-8892	-0-	15182	3	4632	9	Y	4211	4199	0	12 8	-0-
11		27780 X	17333	-0-	-10447	-0-	13345	3	3988	9	Y	3625	3605	0	20 8	-0-
12		26164 X	24035	-0-	-2129	-0-	18914	3	5121	9	Y	4655	4621	0	34 8	-0-
TOTAL GAS PROD:			302,384				TOTAL CONDENSATE PROD:					62,199				

HAWKS 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284414 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11648 - 18511

01		33573 X	33025	-0-	-548	-0-	25842	3	7183	9	Y	6530	6507	0	23 8	-0-
02		28224 X	20732	-0-	-7492	-0-	16012	3	4720	9	Y	4291	4282	0	9 8	-0-
03		31248 X	28826	-0-	-2422	-0-	22435	3	6391	9	Y	5810	5802	0	8 8	-0-
04		30240 X	25384	-0-	-4856	-0-	19671	3	5713	9	Y	5194	5181	0	13 8	-0-
05		31248 X	22606	-0-	-8642	-0-	17204	3	5402	9	Y	4911	4893	0	18 8	-0-
06		30240 X	7580	-0-	-22660	-0-	5713	3	1867	9	Y	1697	1691	0	6 8	-0-
07		33667 X	33667	-0-	-0-	-0-	26137	3	7530	9	Y	6845	6804	0	41 8	-0-
08		32402 X	32402	-0-	-0-	-0-	25508	3	6894	9	Y	6267	6243	0	24 8	-0-
09		31236 X	31236	-0-	-0-	-0-	24747	3	6489	9	Y	5899	5887	0	12 8	-0-
10		28633 X	28633	-0-	-0-	-0-	22363	3	6270	9	Y	5700	5685	0	15 8	-0-
11		27360 X	26449	-0-	-911	-0-	20452	3	5997	9	Y	5452	5424	0	28 8	-0-
12		28272 X	24232	-0-	-4040	-0-	18984	3	5248	9	Y	4771	4740	0	31 8	-0-
TOTAL GAS PROD:			314,772				TOTAL CONDENSATE PROD:					63,367				

BUCKEYE 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284415 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11705 - 18218

01		33635 X	29252	-0-	-4383	-0-	23534	3	5718	9	Y	5198	5177	0	21 8	-0-
02		24024 X	22505	-0-	-1519	-0-	18321	3	4184	9	Y	3804	3794	0	10 8	-0-
03		27974 X	27974	-0-	-0-	-0-	22691	3	5283	9	Y	4803	4788	0	15 8	-0-
04		25740 X	25297	-0-	-443	-0-	20187	3	5110	9	Y	4645	4632	0	13 8	-0-
05		26598 X	23289	-0-	-3309	-0-	18581	3	4708	9	Y	4280	4260	0	20 8	-0-
06		25740 X	25621	-0-	-119	-0-	20728	3	4893	9	Y	4448	4430	0	18 8	-0-
07		26753 X	26753	-0-	-0-	-0-	21646	3	5107	9	Y	4643	4613	0	30 8	-0-
08		25389 X	23511	-0-	-1878	-0-	18800	3	4711	9	Y	4283	4265	0	18 8	-0-
09		24570 X	22829	-0-	-1741	-0-	18265	3	4564	9	Y	4149	4140	0	9 8	-0-
10		25389 X	23344	-0-	-2045	-0-	18825	3	4519	9	Y	4108	4096	0	12 8	-0-
11		24570 X	19505	-0-	-5065	-0-	15568	3	3937	9	Y	3579	3558	0	21 8	-0-
12		25389 X	19112	-0-	-6277	-0-	15570	3	3542	9	Y	3220	3192	0	28 8	-0-
TOTAL GAS PROD:			288,992				TOTAL CONDENSATE PROD:					51,160				

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
ASPEN 55-1-30 UNIT		WELL #:		1HR	RRCID ->	284432	COMPL. DATE	05/15/2018	TOTAL DEPTH	11115	PERF.11441	- 18371					
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		77221 X	65376	-0-	-11845	-0-	53812	3	11564	9	Y	10513	10477	0	36	8	-0-
02		63280 X	52294	-0-	-10986	-0-	42811	3	9483	9	Y	8621	8602	0	19	8	-0-
03		70060 X	63785	-0-	-6275	-0-	52620	3	11165	9	Y	10150	10137	0	13	8	-0-
04		67800 X	62229	-0-	-5571	-0-	52026	3	10203	9	Y	9275	9252	0	23	8	-0-
05		66557 X	64067	-0-	-2490	-0-	53411	3	10656	9	Y	9687	9651	0	36	8	-0-
06		63270 X	63031	-0-	-239	-0-	52682	3	10349	9	Y	9408	9377	0	31	8	-0-
07		64294 X	62892	-0-	-1402	-0-	52288	3	10604	9	Y	9640	9591	0	49	8	-0-
08		62516 X	62516	-0-	-0-	-0-	52496	3	10020	9	Y	9109	9077	0	32	8	-0-
09		59229 X	59229	-0-	-0-	-0-	49690	3	9539	9	Y	8672	8656	0	16	8	-0-
10		58332 X	58332	-0-	-0-	-0-	48838	3	9494	9	Y	8631	8606	0	25	8	-0-
11		55792 X	55792	-0-	-0-	-0-	46937	3	8855	9	Y	8050	8011	0	39	8	-0-
*12		53847 X	53847	-0-	-0-	-0-	45496	3	8351	9	Y	7592	7540	0	52	8	-0-
TOTAL GAS PROD:		723,390				TOTAL CONDENSATE PROD:		109,348									

BADLANDS 54-2-19		WELL #:		1H	RRCID ->	284474	COMPL. DATE	03/14/2017	TOTAL DEPTH	11515	PERF.11762	- 16106					
01		13042 X	13042	-0-	-0-	-0-	9810	3	181	4	Y	2774	2731	0	30	8	313
							3051	9									
02		11788 X	10470	-0-	-1318	-0-	8023	3	129	4	Y	2107	1975	0	13	8	432
							2318	9									
03		14783 X	14783	-0-	-0-	-0-	11609	3	168	4	Y	2733	2723	0	9	8	433
							3006	9									
04		14694 X	14694	-0-	-0-	-0-	11567	3	171	4	Y	2687	2680	0	25	8	415
							2956	9									
05		14914 X	14914	-0-	-0-	-0-	11735	3	177	4	Y	2729	2671	0	40	8	433
							3002	9									
06		14310 X	12446	-0-	-1864	-0-	9715	3	138	4	Y	2357	2444	0	22	8	324
							2593	9									
07		15190 X	14062	-0-	-1128	-0-	10946	3	170	4	Y	2678	2621	0	48	8	333
							2946	9									
08		14220 X	14220	-0-	-0-	-0-	11138	3	182	4	Y	2636	2626	0	38	8	305
							2900	9									
09		13701 X	13701	-0-	-0-	-0-	10597	3	185	4	Y	2654	2586	0	18	8	355
							2919	9									
10		14043 X	13710	-0-	-333	-0-	10701	3	167	4	Y	2584	2616	0	20	8	303
							2842	9									
11		13590 X	13024	-0-	-566	-0-	10060	3	163	4	Y	2546	2434	0	40	8	375
							2801	9									
12		14043 X	12709	-0-	-1334	-0-	9855	3	151	4	Y	2457	2453	0	39	8	340
							2703	9									
TOTAL GAS PROD:		161,775				TOTAL CONDENSATE PROD:		30,942									

ATOMIC 55-1-7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284504	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	11306	PERF.11645	- 19102					
01		39649 X	34600	-0-	-5049	-0-	29297	3	5303	9	Y	4821	4803	0	18	8	-0-
02		35448 X	23886	-0-	-11562	-0-	20348	3	3538	9	Y	3216	3207	0	9	8	-0-
03		36797 X	32856	-0-	-3941	-0-	28027	3	4829	9	Y	4390	4343	0	47	8	-0-
04		35610 X	32604	-0-	-3006	-0-	27745	3	4859	9	Y	4417	4353	0	64	8	-0-
05		36332 X	33120	-0-	-3212	-0-	28117	3	5003	9	Y	4548	4502	0	46	8	-0-
06		33480 X	25723	-0-	-7757	-0-	22376	3	3347	9	Y	3043	3025	0	18	8	-0-
07		33697 X	33048	-0-	-649	-0-	28193	3	4855	9	Y	4414	4364	0	50	8	-0-
08		30918 X	30918	-0-	-0-	-0-	26072	3	4846	9	Y	4405	4377	0	28	8	-0-
09		29190 X	28489	-0-	-701	-0-	24127	3	4362	9	Y	3965	3941	0	24	8	-0-
10		30163 X	29114	-0-	-1049	-0-	24812	3	4302	9	Y	3911	3889	0	22	8	-0-
11		29190 X	26837	-0-	-2353	-0-	22658	3	4179	9	Y	3799	3761	0	38	8	-0-
12		30163 X	28221	-0-	-1942	-0-	23912	3	4309	9	Y	3917	3872	0	45	8	-0-
TOTAL GAS PROD:		359,416				TOTAL CONDENSATE PROD:		48,846									

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
OUTLAW 55-1-30 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 284515	COMPL. DATE 04/25/2018	TOTAL DEPTH 11957	PERF.12012	- 19652				
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	99998 X	99998	-0-	-0-	-0-	95544 3	4454 9	Y	4049	3989 0	60 8	-0-	
02	84308 X	78752	-0-	-5556	-0-	75017 3	3735 9	Y	3395	3364 0	31 8	-0-	
03	125767 X	90834	-0-	-34933	-0-	86705 3	4129 9	Y	3754	3733 0	21 8	-0-	
04	121710 X	84294	-0-	-37416	-0-	80491 3	3803 9	Y	3457	3422 0	35 8	-0-	
05	125767 X	84436	-0-	-41331	-0-	80582 3	3854 9	Y	3504	3450 0	54 8	-0-	
06	96780 X	78991	-0-	-17789	-0-	75307 3	3684 9	Y	3349	3306 0	43 8	-0-	
07	90830 X	79580	-0-	-11250	-0-	75770 3	3810 9	Y	3464	3394 0	70 8	-0-	
08	89683 X	77669	-0-	-12014	-0-	73874 3	3795 9	Y	3450	3404 0	46 8	-0-	
09	84480 X	71709	-0-	-12771	-0-	68300 3	3409 9	Y	3099	3077 0	22 8	-0-	
10	84444 X	74759	-0-	-9685	-0-	71316 3	3443 9	Y	3130	3099 0	31 8	-0-	
11	78990 X	72081	-0-	-6909	-0-	68687 3	3394 9	Y	3085	3029 0	56 8	-0-	
12	79577 X	73609	-0-	-5968	-0-	70173 3	3436 9	Y	3124	3053 0	71 8	-0-	
TOTAL GAS PROD:		966,712		TOTAL CONDENSATE PROD:		40,860							

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT		WELL #:		2HR	RRCID -> 284574	COMPL. DATE 03/16/2018	TOTAL DEPTH 11757	PERF.12068	- 21694				
01	38025 X	38025	-0-	-0-	-0-	32686 3	5339 9	N	4854	4827 0	27 8	-0-	
02	42364 X	26651	-0-	-15713	-0-	23096 3	3555 9	N	3232	3220 0	12 8	-0-	
03	46903 X	40394	-0-	-6509	-0-	34782 3	5612 9	N	5102	5092 0	10 8	-0-	
04	45390 X	38940	-0-	-6450	-0-	33516 3	5424 9	N	4931	4915 0	16 8	-0-	
05	72994 X	72994	-0-	-0-	-0-	67755 3	5239 9	N	4763	4738 0	25 8	-0-	
06	67032 X	67032	-0-	-0-	-0-	62390 3	4642 9	N	4220	4201 0	19 8	-0-	
07	40579 X	36790	-0-	-3789	-0-	31874 3	4916 9	N	4469	4437 0	32 8	-0-	
08	40579 X	35899	-0-	-4680	-0-	30992 3	4907 9	N	4461	4440 0	21 8	-0-	
09	39270 X	33858	-0-	-5412	-0-	29344 3	4514 9	N	4104	4094 0	10 8	-0-	
*10	39866 X	32463	-0-	-7403	-0-	27973 3	4490 9	N	4082	4069 0	13 8	-0-	
11	98550 X	28182	-0-	-70368	-0-	24137 3	4045 9	N	3677	3654 0	23 8	-0-	
*12	125189 X	125189	-0-	-0-	-0-	120849 3	4340 9	N	3945	3914 0	31 8	-0-	
TOTAL GAS PROD:		576,417		TOTAL CONDENSATE PROD:		51,840							

LONGHORN 55-1-30 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 284593	COMPL. DATE 05/08/2018	TOTAL DEPTH 11171	PERF.11424	- 18524				
01	68355 X	56329	-0-	-12026	-0-	46907 3	9422 9	Y	8565	8514 0	51 8	-0-	
02	50456 X	48169	-0-	-2287	-0-	40301 3	7868 9	Y	7153	7134 0	19 8	-0-	
03	55862 X	55338	-0-	-524	-0-	46491 3	8847 9	Y	8043	8030 0	13 8	-0-	
04	54060 X	43986	-0-	-10074	-0-	37193 3	6793 9	Y	6175	6152 0	23 8	-0-	
05	55862 X	55290	-0-	-572	-0-	46750 3	8540 9	Y	7764	7728 0	36 8	-0-	
06	54060 X	50310	-0-	-3750	-0-	42279 3	8031 9	Y	7301	7271 0	30 8	-0-	
07	55335 X	49896	-0-	-5439	-0-	42018 3	7878 9	Y	7162	7115 0	47 8	-0-	
08	54312 X	48326	-0-	-5986	-0-	40514 3	7812 9	Y	7102	7070 0	32 8	-0-	
09	52560 X	44906	-0-	-7654	-0-	37615 3	7291 9	Y	6628	6613 0	15 8	-0-	
10	54312 X	46247	-0-	-8065	-0-	38906 3	7341 9	Y	6674	6653 0	21 8	-0-	
11	50310 X	44390	-0-	-5920	-0-	37516 3	6874 9	Y	6249	6211 0	38 8	-0-	
12	49910 X	47062	-0-	-2848	-0-	40034 3	7028 9	Y	6389	6341 0	48 8	-0-	
TOTAL GAS PROD:		590,249		TOTAL CONDENSATE PROD:		85,205							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 KNIGHT 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284606 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11278 - 18836

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		37541 X	31790	-0-	-5751	-0-	26273	3	5517	9	Y	5015	4984	0	31	8	-0-			
02		32032 X	27316	-0-	-4716	-0-	22486	3	4830	9	Y	4391	4376	0	15	8	-0-			
03		34844 X	30872	-0-	-3972	-0-	25362	3	5510	9	Y	5009	4935	0	74	8	-0-			
04		32790 X	24848	-0-	-7942	-0-	20477	3	4371	9	Y	3974	3906	0	68	8	-0-			
05		33883 X	23698	-0-	-10185	-0-	18945	3	4753	9	Y	4321	4268	0	53	8	-0-			
06		30750 X	27104	-0-	-3646	-0-	22107	3	4997	9	Y	4543	4517	0	26	8	-0-			
07		30876 X	29963	-0-	-913	-0-	24375	3	5588	9	Y	5080	5000	0	80	8	-0-			
08		30876 X	28032	-0-	-2844	-0-	22743	3	5289	9	Y	4808	4764	0	44	8	-0-			
09		27090 X	25817	-0-	-1273	-0-	20837	3	4980	9	Y	4527	4488	0	39	8	-0-			
10		29977 X	26218	-0-	-3759	-0-	21309	3	4909	9	Y	4463	4426	0	37	8	-0-			
11		29010 X	25559	-0-	-3451	-0-	20661	3	4898	9	Y	4453	4392	0	61	8	-0-			
12		29977 X	25719	-0-	-4258	-0-	20785	3	4934	9	Y	4485	4410	0	75	8	-0-			
TOTAL GAS PROD:			326,936																	
TOTAL CONDENSATE PROD:													55,069							

JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 2H RRCID -> 284680 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 10676 PERF.10921 - 20875

01		7626 X	6392	-0-	-1234	-0-	4424	3	1968	9	N	1789	1769	0	20	8	-0-			
02		5852 X	5408	-0-	-444	-0-	3737	3	1671	9	N	1519	1480	0	39	8	-0-			
03		8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	6188	3	2076	9	N	1887	1867	0	20	8	-0-			
04		7156 X	7156	-0-	-0-	-0-	5241	3	1915	9	N	1741	1706	0	35	8	-0-			
05		9248 X	9248	-0-	-0-	-0-	7280	3	1968	9	N	1789	1758	0	31	8	-0-			
06		8010 X	7874	-0-	-136	-0-	6721	3	1153	9	N	1048	1018	0	30	8	-0-			
07		8508 X	8508	-0-	-0-	-0-	6558	3	1950	9	N	1773	1740	0	33	8	-0-			
08		9238 X	7915	-0-	-1323	-0-	6121	3	1794	9	N	1631	1613	0	18	8	-0-			
09		8940 X	5509	-0-	-3431	-0-	3905	3	1604	9	N	1458	1451	0	7	8	-0-			
10		9238 X	4439	-0-	-4799	-0-	2726	3	1713	9	N	1557	1544	0	13	8	-0-			
11		8220 X	2166	-0-	-6054	-0-	586	3	1580	9	N	1436	1419	0	17	8	-0-			
12		8494 X	3846	-0-	-4648	-0-	2195	3	1651	9	N	1501	1490	0	11	8	-0-			
TOTAL GAS PROD:			76,725																	
TOTAL CONDENSATE PROD:													19,129							

UNIVERSITY 19-7 A WELL #: 1H RRCID -> 284763 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11969 - 18794

01		14136 X	6490	-0-	-7646	-0-	2770	3	3720	9	Y	3382	3359	0	26	8	13			
02		12768 X	3201	-0-	-9567	-0-	961	3	2240	9	Y	2036	2022	0	13	8	14			
03		14136 X	3956	-0-	-10180	-0-	1588	3	2368	9	Y	2153	2140	0	14	8	13			
04		10140 X	7185	-0-	-2955	-0-	2820	3	4365	9	Y	3968	3948	0	16	8	17			
05		7110 X	7110	-0-	-0-	-0-	3124	3	3986	9	Y	3624	3598	0	18	8	25			
06		6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	3051	3	3794	9	Y	3449	3452	0	2	8	20			
07		7440 X	6692	-0-	-748	-0-	3001	3	3691	9	Y	3355	3348	0	16	8	11			
08		7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	3539	3	3527	9	Y	3206	3195	0	10	8	12			
09		5100 X	4709	-0-	-391	-0-	2131	3	2578	9	Y	2344	2344	0	1	8	11			
10		5270 X	3934	-0-	-1336	-0-	1121	3	2813	9	Y	2557	2553	0	4	8	11			
11		5100 X	3685	-0-	-1415	-0-	1318	3	2367	9	Y	2152	2142	0	11	8	10			
12		5270 X	5179	-0-	-91	-0-	2597	3	2582	9	Y	2347	2322	0	23	8	12			
TOTAL GAS PROD:			66,052																	
TOTAL CONDENSATE PROD:													34,573							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 QUICK SILVER 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284789 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 11186 PERF.11414 - 18166

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		40176 X	35226	-0-	-4950	-0-	28972	3	6254	9	Y	5685	5658	0	27	8	-0-
02		34440 X	27736	-0-	-6704	-0-	23293	3	4443	9	Y	4039	4027	0	12	8	-0-
03		38130 X	24188	-0-	-13942	-0-	19539	3	4649	9	Y	4226	4178	0	48	8	-0-
04		36900 X	21439	-0-	-15461	-0-	17217	3	4222	9	Y	3838	3769	0	69	8	-0-
05		37107 X	35807	-0-	-1300	-0-	29093	3	6714	9	Y	6104	6033	0	71	8	-0-
06		34080 X	29587	-0-	-4493	-0-	24276	3	5311	9	Y	4828	4806	0	22	8	-0-
07		35501 X	35501	-0-	-0-	-0-	29034	3	6467	9	Y	5879	5808	0	71	8	-0-
08		35805 X	33206	-0-	-2599	-0-	27110	3	6096	9	Y	5542	5500	0	42	8	-0-
09		34650 X	30853	-0-	-3797	-0-	25251	3	5602	9	Y	5093	5055	0	38	8	-0-
10		35805 X	32559	-0-	-3246	-0-	26708	3	5851	9	Y	5319	5281	0	38	8	-0-
11		34350 X	28968	-0-	-5382	-0-	23740	3	5228	9	Y	4753	4698	0	55	8	-0-
12		35495 X	30415	-0-	-5080	-0-	24927	3	5488	9	Y	4989	4918	0	71	8	-0-
TOTAL GAS PROD:			365,485				TOTAL CONDENSATE PROD:					60,295					

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284842 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11387 - 18803

01		21147 X	21147	-0-	-0-	-0-	15963	3	5184	9	N	4713	4692	0	21	8	-0-
02		17116 X	17116	-0-	-0-	-0-	13153	3	3963	9	N	3603	3592	0	11	8	-0-
03		23519 X	23519	-0-	-0-	-0-	18198	3	5321	9	N	4837	4828	0	9	8	-0-
04		20879 X	20879	-0-	-0-	-0-	16277	3	4602	9	N	4184	4170	0	14	8	-0-
05		24404 X	24404	-0-	-0-	-0-	21227	3	3177	9	N	2888	2875	0	13	8	-0-
06		29024 X	29024	-0-	-0-	-0-	25446	3	3578	9	N	3253	3239	0	14	8	-0-
07		17403 X	17403	-0-	-0-	-0-	13421	3	3982	9	N	3620	3595	0	25	8	-0-
08		16394 X	16394	-0-	-0-	-0-	12818	3	3576	9	N	3251	3236	0	15	8	-0-
09		8876 X	8876	-0-	-0-	-0-	7688	3	1188	9	N	1080	1078	0	2	8	-0-
10		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	2521	3	744	9	N	676	675	0	1	8	-0-
11		6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	4070	3	2232	9	N	2029	2020	0	9	8	-0-
*12		16409 X	16409	-0-	-0-	-0-	12219	3	4190	9	N	3809	3776	0	33	8	-0-
TOTAL GAS PROD:			204,738				TOTAL CONDENSATE PROD:					37,943					

POPLAR 55-1-24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284856 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11856 - 21975

01		60822 X	57780	-0-	-3042	-0-	1	1	43101	3	Y	13344	13280	0	64	8	-0-		
02		48132 X	39647	-0-	-8485	-0-	14678	9	1	1	29416	3	Y	9300	9279	0	21	8	-0-
03		53997 X	53997	-0-	-0-	-0-	10230	9	1	1	40379	3	Y	12379	12363	0	16	8	-0-
04		51652 X	51652	-0-	-0-	-0-	13617	9	1	1	38976	3	Y	11523	11496	0	27	8	-0-
05		53289 X	49734	-0-	-3555	-0-	12675	9	1	1	37493	3	Y	11127	11085	0	42	8	-0-
06		51570 X	43538	-0-	-8032	-0-	12240	9	1	1	32957	3	Y	9618	9586	0	32	8	-0-
07		53289 X	48361	-0-	-4928	-0-	10580	9	1	1	36586	3	Y	10704	10647	0	57	8	-0-
08		47216 X	47216	-0-	-0-	-0-	11774	9	1	1	35976	3	Y	10217	10179	0	38	8	-0-
09		43662 X	43662	-0-	-0-	-0-	11239	9	1	1	33464	3	Y	9270	9252	0	18	8	-0-
10		44744 X	44744	-0-	-0-	-0-	10197	9	1	1	34504	3	Y	9308	9283	0	25	8	-0-
11		52202 X	52202	-0-	-0-	-0-	10239	9	42687	3	Y	8650	8605	0	45	8	-0-		
*12		54127 X	54127	-0-	-0-	-0-	44401	3	9726	9	Y	8842	8784	0	58	8	-0-		
TOTAL GAS PROD:			586,660				TOTAL CONDENSATE PROD:					124,282							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284874	COMPL. DATE	06/13/2018	TOTAL DEPTH	10073	PERF.10247	- 19949	
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		74307 X	65849	-0-	-8458	-0-	53089 3	12760 9	N	11600	11394 0	206 8	-0-
02		67116 X	50363	-0-	-16753	-0-	40257 3	10106 9	N	9187	9079 0	108 8	-0-
03		74307 X	59694	-0-	-14613	-0-	48243 3	11451 9	N	10410	10188 0	222 8	-0-
04		68640 X	58659	-0-	-9981	-0-	47774 3	10885 9	N	9895	9680 0	215 8	-0-
05		68231 X	56469	-0-	-11762	-0-	46100 3	10369 9	N	9426	9267 0	159 8	-0-
06		63720 X	53785	-0-	-9935	-0-	43806 3	9979 9	N	9072	8966 0	106 8	-0-
07		60605 X	53820	-0-	-6785	-0-	44088 3	9732 9	N	8847	8739 0	108 8	-0-
08		60605 X	51383	-0-	-9222	-0-	41774 3	9609 9	N	8735	8661 0	74 8	-0-
09		58650 X	47959	-0-	-10691	-0-	39005 3	8954 9	N	8140	8101 0	39 8	-0-
10		56482 X	48115	-0-	-8367	-0-	38994 3	9121 9	N	8292	8191 0	101 8	-0-
11		53790 X	44618	-0-	-9172	-0-	36008 3	8610 9	N	7827	7676 0	151 8	-0-
12		53816 X	44000	-0-	-9816	-0-	35650 3	8350 9	N	7591	7538 0	53 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		634,714				TOTAL CONDENSATE PROD:				109,022			

BETTS 54-4-24		WELL #:		1H	RRCID ->	285101	COMPL. DATE	07/03/2016	TOTAL DEPTH	10791	PERF.11167	- 15075	
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		9331 X	7063	-0-	-2268	-0-	3 1	5264 2	N	1633	1618 0	19 8	541
							1796 9						
02		8064 X	5690	-0-	-2374	-0-	2 1	4262 2	N	1296	1248 0	10 8	579
							1426 9						
03		8928 X	8375	-0-	-553	-0-	3 1	6625 2	N	1588	1544 0	26 8	597
							1747 9						
04		8640 X	7893	-0-	-747	-0-	3 1	6434 2	N	1324	1390 0	31 8	500
							1456 9						
05		7409 X	6670	-0-	-739	-0-	3 1	5119 2	N	1407	1331 0	10 8	566
							1548 9						
06		8100 X	7535	-0-	-565	-0-	3 1	5883 2	N	1499	1490 0	13 8	562
							1649 9						
07		8370 X	8212	-0-	-158	-0-	3 1	6536 2	N	1521	1363 0	186 1	501
							1673 9				33 8		
08		8370 X	7600	-0-	-770	-0-	3 1	6293 2	N	1185	1151 0	28 8	507
							1304 9						
09		7890 X	7153	-0-	-737	-0-	3 1	5586 2	N	1422	1411 0	10 8	508
							1564 9						
10		8215 X	6373	-0-	-1842	-0-	3 1	5025 2	N	1223	1121 0	17 8	593
							1345 9						
11		7950 X	6227	-0-	-1723	-0-	3 1	4720 2	N	1367	1403 0	28 8	529
							1504 9						
12		8215 X	7135	-0-	-1080	-0-	3 1	5648 2	N	1349	1306 0	36 8	536
							1484 9						
TOTAL GAS PROD:		85,926				TOTAL CONDENSATE PROD:				16,814			

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528													
APC FEE 1-50 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	285124	COMPL. DATE	01/25/2014	TOTAL	DEPTH	12045	PERF.12384	-	16575			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		
01		21421 X	13964	-0-	-7457	-0-	10835	2	223	4	Y	2642	2597	0	47	8	10
							2906	9									
02		16800 X	9556	-0-	-7244	-0-	7156	2	154	4	Y	2042	2005	0	33	8	14
							2246	9									
03		13609 X	12131	-0-	-1478	-0-	9152	2	197	4	Y	2529	2376	0	153	8	14
							2782	9									
04		13530 X	12309	-0-	-1221	-0-	9529	2	200	4	Y	2345	2283	0	66	8	10
							2580	9									
05		13981 X	10317	-0-	-3664	-0-	7902	2	164	4	Y	2046	2020	0	22	8	14
							2251	9									
06		13500 X	12039	-0-	-1461	-0-	8936	2	193	4	Y	2645	2613	0	31	8	15
							2910	9									
07		16307 X	16307	-0-	-0-	-0-	12956	2	254	4	Y	2815	2716	0	105	8	9
							3097	9									
08		12710 X	7236	-0-	-5474	-0-	5538	2	118	4	Y	1436	1422	0	18	8	5
							1580	9									
09		12300 X	12202	-0-	-98	-0-	9250	2	205	4	Y	2497	2454	0	36	8	12
							2747	9									
10		18800 X	18800	-0-	-0-	-0-	15182	2	256	4	Y	3056	2990	0	65	8	13
							3362	9									
11		31052 X	31052	-0-	-0-	-0-	25655	2	443	4	Y	4504	4422	0	75	8	20
							4954	9									
*12		18411 X	18411	-0-	-0-	-0-	14597	2	268	4	Y	3224	3141	0	87	8	16
							3546	9									
TOTAL GAS PROD:		174,324		TOTAL CONDENSATE PROD:		31,781											

FRIJOLE 34-187 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285131	COMPL. DATE	11/11/2018	TOTAL	DEPTH	11126	PERF.11583	-	21703			
01		64418 X	40646	-0-	-23772	-0-	31920	3	8726	9	Y	7933	7886	0	36	8	48
02		45640 X	37016	-0-	-8624	-0-	28632	3	8384	9	Y	7622	7521	0	90	8	59
03		50530 X	48662	-0-	-1868	-0-	38293	3	10369	9	Y	9426	9425	0	15	8	45
04		46211 X	46211	-0-	-0-	-0-	36721	3	9490	9	Y	8627	8609	0	24	8	39
05		44619 X	44619	-0-	-0-	-0-	35228	3	9391	9	Y	8537	8517	0	14	8	45
06		47100 X	41097	-0-	-6003	-0-	32373	3	8724	9	Y	7931	7925	0	14	8	37
07		48670 X	39159	-0-	-9511	-0-	30421	3	8738	9	Y	7944	7923	0	15	8	43
08		43493 X	38403	-0-	-5090	-0-	30212	3	8191	9	Y	7446	7431	0	21	8	37
09		42090 X	37265	-0-	-4825	-0-	29447	3	7818	9	Y	7107	7074	0	29	8	41
10		43493 X	38716	-0-	-4777	-0-	30729	3	7987	9	Y	7261	7251	0	15	8	36
11		41100 X	33446	-0-	-7654	-0-	26479	3	6967	9	Y	6334	6317	0	22	8	31
12		39153 X	33976	-0-	-5177	-0-	26514	3	7462	9	Y	6784	6757	0	23	8	35
TOTAL GAS PROD:		479,216		TOTAL CONDENSATE PROD:		92,952											

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	285244	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL	DEPTH	10877	PERF.11203	-	18102	
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		27962 X	15256	-0-	-12706	-0-	10767 3	4489 9	N	4081	4107 0	10 8		77	
02		25256 X	17590	-0-	-7666	-0-	14344 3	3246 9	N	2951	1404 0	1498 1		126	
03		26784 X	23678	-0-	-3106	-0-	19055 3	4623 9	N	4203	4303 1	12 8		14	
04		25200 X	23920	-0-	-1280	-0-	19168 3	4752 9	N	4320	2513 0	1713 1		106	
											2 8				
05		22174 X	22174	-0-	-0-	-0-	17752 3	4422 9	N	4020	4027 0			99	
06		22920 X	20489	-0-	-2431	-0-	16494 3	3995 9	N	3632	3642 0			89	
07		24707 X	19899	-0-	-4808	-0-	15949 3	3950 9	N	3591	3593 0			87	
08		24707 X	18925	-0-	-5782	-0-	15208 3	3717 9	N	3379	1565 0	1784 1		105	
											12 8				
09		23910 X	16791	-0-	-7119	-0-	13547 3	3244 9	N	2949	2972 0	7 8		75	
10		22165 X	19671	-0-	-2494	-0-	15749 3	3922 9	N	3565	3520 0	22 8		98	
11		21725 X	21725	-0-	-0-	-0-	17813 3	3912 9	N	3556	3498 0	40 8		116	
*12		27521 X	27521	-0-	-0-	-0-	22464 3	5057 9	N	4597	4586 0	7 8		120	
TOTAL GAS PROD:		247,639				TOTAL CONDENSATE PROD:				44,844					

ASPEN 55-1-30 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	285400	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL	DEPTH	11051	PERF.11388	-	18873	
01		45725 X	36197	-0-	-9528	-0-	28332 3	7865 9	N	7150	7122 0	28 8		-0-	
02		39340 X	31440	-0-	-7900	-0-	24773 3	6667 9	N	6061	6046 0	15 8		-0-	
03		43555 X	31400	-0-	-12155	-0-	24571 3	6829 9	N	6208	6199 0	9 8		-0-	
04		40020 X	29373	-0-	-10647	-0-	22939 3	6434 9	N	5849	5833 0	16 8		-0-	
05		39029 X	24015	-0-	-15014	-0-	18654 3	5361 9	N	4874	4853 0	21 8		-0-	
06		35040 X	24754	-0-	-10286	-0-	19322 3	5432 9	N	4938	4919 0	19 8		-0-	
07		35390 X	35390	-0-	-0-	-0-	27767 3	7623 9	N	6930	6890 0	40 8		-0-	
08		35325 X	35325	-0-	-0-	-0-	27905 3	7420 9	N	6745	6718 0	27 8		-0-	
09		33543 X	33543	-0-	-0-	-0-	26620 3	6923 9	N	6294	6281 0	13 8		-0-	
10		35402 X	32363	-0-	-3039	-0-	25548 3	6815 9	N	6195	6177 0	18 8		-0-	
11		34260 X	28450	-0-	-5810	-0-	22378 3	6072 9	N	5520	5490 0	30 8		-0-	
12		35402 X	27316	-0-	-8086	-0-	21487 3	5829 9	N	5299	5259 0	40 8		-0-	
TOTAL GAS PROD:		369,566				TOTAL CONDENSATE PROD:				72,063					

CYCLONE 54-2-15 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285489	COMPL. DATE	07/17/2018	TOTAL	DEPTH	11701	PERF.11981	-	19006	
01		26071 X	21355	-0-	-4716	-0-	15733 3	5622 9	N	5111	5111 0			-0-	
02		21364 X	13122	-0-	-8242	-0-	8679 3	4443 9	N	4039	4032 0	7 8		-0-	
03		22899 X	22899	-0-	-0-	-0-	17380 3	5519 9	N	5017	5013 0	4 8		-0-	
04		21300 X	20488	-0-	-812	-0-	15215 3	5273 9	N	4794	4792 0	2 8		-0-	
05		21359 X	17866	-0-	-3493	-0-	12921 3	4945 9	N	4495	4495 0			-0-	
06		22170 X	18277	-0-	-3893	-0-	14144 3	4133 9	N	3757	3755 0	2 8		-0-	
07		22909 X	19793	-0-	-3116	-0-	14528 3	5265 9	N	4786	4781 0	5 8		-0-	
08		22909 X	19175	-0-	-3734	-0-	14157 3	5018 9	N	4562	4562 0			-0-	
09		20820 X	18293	-0-	-2527	-0-	13658 3	4635 9	N	4214	4211 0	3 8		-0-	
10		19778 X	15213	-0-	-4565	-0-	11153 3	4060 9	N	3691	3685 0	6 8		-0-	
11		19941 X	19941	-0-	-0-	-0-	15647 3	4294 9	N	3904	3891 0	13 8		-0-	
12		19778 X	18679	-0-	-1099	-0-	13924 3	4755 9	N	4323	4323 0			-0-	
TOTAL GAS PROD:		225,101				TOTAL CONDENSATE PROD:				52,693					

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	285557	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL	DEPTH	11346	PERF.	11751 - 21872
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		43865 X	38822	-0-	-5043	-0-	29670 3	9152 9	Y	8320	8320 0		-0-
02		34076 X	27896	-0-	-6180	-0-	21155 3	6741 9	Y	6128	6117 0	11 8	-0-
03		37727 X	34116	-0-	-3611	-0-	25853 3	8263 9	Y	7512	7506 0	6 8	-0-
04		36510 X	34127	-0-	-2383	-0-	25988 3	8139 9	Y	7399	7396 0	3 8	-0-
05		37727 X	33838	-0-	-3889	-0-	25852 3	7986 9	Y	7260	7260 0		-0-
06		36510 X	28764	-0-	-7746	-0-	22175 3	6589 9	Y	5990	5988 0	2 8	-0-
07		35278 X	32525	-0-	-2753	-0-	25379 3	7146 9	Y	6496	6489 0	7 8	-0-
08		30188 X	30188	-0-	-0-	-0-	23675 3	6513 9	Y	5921	5921 0		-0-
09		27438 X	27438	-0-	-0-	-0-	21276 3	6162 9	Y	5602	5598 0	4 8	-0-
10		27404 X	15147	-0-	-12257	-0-	11774 3	3373 9	Y	3066	3061 0	5 8	-0-
11		26520 X	5523	-0-	-20997	-0-	4725 3	798 9	Y	725	714 0	11 8	-0-
12		27404 X	-0-	-0-	-27404	-0-			Y	4	4 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		308,384				TOTAL CONDENSATE PROD:				64,423			

QUESO 34-153 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285569	COMPL. DATE	11/03/2018	TOTAL	DEPTH	11227	PERF.	11605 - 18827
01		38471 X	25978	-0-	-12493	-0-	18895 3	318 4	Y	6150	6066 0	86 8	37
							6765 9						
02		30184 X	18462	-0-	-11722	-0-	12501 3	260 4	Y	5183	5132 0	48 8	40
							5701 9						
03		33725 X	33725	-0-	-0-	-0-	24217 3	415 4	Y	8266	8214 0	53 8	39
							9093 9						
04		32340 X	26788	-0-	-5552	-0-	18882 3	346 4	Y	6873	6807 0	74 8	31
							7560 9						
05		40583 X	40583	-0-	-0-	-0-	29875 3	464 4	Y	9313	9237 0	58 8	49
							10244 9						
06		32640 X	23630	-0-	-9010	-0-	16091 3	326 4	Y	6557	6533 0	42 8	31
							7213 9						
07		33728 X	21780	-0-	-11948	-0-	14292 3	321 4	Y	6515	6474 0	37 8	35
							7167 9						
08		36704 X	17150	-0-	-19554	-0-	11185 3	257 4	Y	5189	5158 0	40 8	26
							5708 9						
09		35520 X	23379	-0-	-12141	-0-	16045 3	317 4	Y	6379	6277 0	92 8	36
							7017 9						
10		36704 X	15723	-0-	-20981	-0-	10770 3	219 4	Y	4304	4284 0	35 8	21
							4734 9						
11		23640 X	5	-0-	-23635	-0-	2 4	3 9	Y	3	21 0	3 8	-0-
12		24149 X	17491	-0-	-6658	-0-	11671 3	280 4	Y	5036	4892 0	118 8	26
							5540 9						
TOTAL GAS PROD:		264,694				TOTAL CONDENSATE PROD:				69,768			

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	286176	COMPL. DATE	11/20/2018	TOTAL	DEPTH	11540	PERF.	11792 - 21218
01		44981 X	35065	-0-	-9916	-0-	28082 3	6983 9	N	6348	6316 0	32 8	-0-
02		38892 X	30521	-0-	-8371	-0-	24694 3	5827 9	N	5297	5282 0	15 8	-0-
03		41354 X	36324	-0-	-5030	-0-	29183 3	7141 9	N	6492	6482 0	10 8	-0-
04		39570 X	36597	-0-	-2973	-0-	30000 3	6597 9	N	5997	5974 0	23 8	-0-
05		38459 X	38459	-0-	-0-	-0-	31366 3	7093 9	N	6448	6413 0	35 8	-0-
06		35160 X	30319	-0-	-4841	-0-	24720 3	5599 9	N	5090	5066 0	24 8	-0-
07		37820 X	33548	-0-	-4272	-0-	27616 3	5932 9	N	5393	5354 0	39 8	-0-
08		38471 X	31916	-0-	-6555	-0-	26086 3	5830 9	N	5300	5278 0	22 8	-0-
09		37230 X	30332	-0-	-6898	-0-	24974 3	5358 9	N	4871	4861 0	10 8	-0-
10		38471 X	26003	-0-	-12468	-0-	21284 3	4719 9	N	4290	4278 0	12 8	-0-
11		32460 X	26706	-0-	-5754	-0-	21843 3	4863 9	N	4421	4396 0	25 8	-0-
12		33542 X	23159	-0-	-10383	-0-	18861 3	4298 9	N	3907	3881 0	26 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		378,949				TOTAL CONDENSATE PROD:				63,854			

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
POPLAR 55-1-24 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286441	COMPL. DATE	11/09/2018	TOTAL	DEPTH	11378	PERF.11665	-	21814
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	54963 X	51041	-0-	-3922	-0-	1	1	38881	3	Y	11054	10990	0	64 8 -0-
						12159	9							
02	48160 X	36422	-0-	-11738	-0-	1	1	27529	3	Y	8084	8054	0	30 8 -0-
						8892	9							
03	53320 X	47702	-0-	-5618	-0-	1	1	36169	3	Y	10484	10463	0	21 8 -0-
						11532	9							
04	51600 X	43645	-0-	-7955	-0-	1	1	33182	3	Y	9511	9460	0	51 8 -0-
						10462	9							
05	53320 X	42295	-0-	-11025	-0-	1	1	32106	3	Y	9262	9189	0	73 8 -0-
						10188	9							
06	49380 X	37135	-0-	-12245	-0-	1	1	28500	3	Y	7849	7794	0	55 8 -0-
						8634	9							
07	47709 X	38273	-0-	-9436	-0-	1	1	29273	3	Y	8181	8095	0	86 8 -0-
						8999	9							
08	36253 X	36253	-0-	-0-	-0-	1	1	27947	3	Y	7550	7499	0	51 8 -0-
						8305	9							
09	33750 X	33236	-0-	-514	-0-	1	1	26314	3	Y	6292	6269	0	23 8 -0-
						6921	9							
10	35098 X	35098	-0-	-0-	-0-	1	1	27338	3	Y	7054	7022	0	32 8 -0-
						7759	9							
11	42427 X	42427	-0-	-0-	-0-	34902	3	7525	9	Y	6841	6775	0	66 8 -0-
*12	43192 X	43192	-0-	-0-	-0-	36333	3	6859	9	Y	6235	6161	0	74 8 -0-
TOTAL GAS PROD:		486,719		TOTAL CONDENSATE PROD:		98,397								

ASH 55-1-32 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286442	COMPL. DATE	01/30/2019	TOTAL	DEPTH	10939	PERF.11219	-	21399
01	39897 X	31659	-0-	-8238	-0-	24902	3	6757	9	Y	6143	6103	0	45 8 68
02	36036 X	19759	-0-	-16277	-0-	14630	3	5129	9	Y	4663	4625	0	21 8 85
03	38223 X	37425	-0-	-798	-0-	30199	3	7226	9	Y	6569	6546	0	16 8 92
04	36990 X	34113	-0-	-2877	-0-	27040	3	7073	9	Y	6430	5811	0	618 1 54
											39	8		
05	35030 X	32089	-0-	-2941	-0-	25656	3	6433	9	Y	5848	5790	0	58 8 54
06	36210 X	30724	-0-	-5486	-0-	25007	3	5717	9	Y	5197	5146	0	51 8 54
07	37417 X	31582	-0-	-5835	-0-	25566	3	6016	9	Y	5469	5368	0	76 8 79
08	36952 X	31005	-0-	-5947	-0-	25309	3	5696	9	Y	5178	5133	0	48 8 76
09	34110 X	28879	-0-	-5231	-0-	23575	3	5304	9	Y	4822	4808	0	20 8 70
10	32085 X	28501	-0-	-3584	-0-	23270	3	5231	9	Y	4755	4737	0	25 8 63
11	30720 X	27946	-0-	-2774	-0-	22931	3	5015	9	Y	4559	4494	0	56 8 72
12	31589 X	28342	-0-	-3247	-0-	23282	3	5060	9	Y	4600	4532	0	63 8 77
TOTAL GAS PROD:		362,024		TOTAL CONDENSATE PROD:		64,233								

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	286472	COMPL. DATE	11/15/2018	TOTAL	DEPTH	10774	PERF.11066	-	18214
01	35390 X	35390	-0-	-0-	-0-	29221	3	6169	9	N	5608	5565	0	43 8 -0-
02	31780 X	28646	-0-	-3134	-0-	23789	3	4857	9	N	4415	4395	0	20 8 -0-
03	36496 X	36496	-0-	-0-	-0-	30497	3	5999	9	N	5454	5444	0	10 8 -0-
04	34260 X	33964	-0-	-296	-0-	28521	3	5443	9	N	4948	4912	0	36 8 -0-
05	35402 X	33410	-0-	-1992	-0-	27448	3	5962	9	N	5420	5368	0	52 8 -0-
06	35310 X	31588	-0-	-3722	-0-	26078	3	5510	9	N	5009	4966	0	43 8 -0-
07	36487 X	31622	-0-	-4865	-0-	25933	3	5689	9	N	5172	5136	0	36 8 -0-
08	36487 X	30665	-0-	-5822	-0-	25176	3	5489	9	N	4990	4956	0	34 8 -0-
09	33960 X	29660	-0-	-4300	-0-	24476	3	5184	9	N	4713	4698	0	15 8 -0-
10	33418 X	30778	-0-	-2640	-0-	25487	3	5291	9	N	4810	4794	0	16 8 -0-
11	31590 X	28797	-0-	-2793	-0-	23544	3	5253	9	N	4775	4724	0	51 8 -0-
12	31620 X	29973	-0-	-1647	-0-	24741	3	5232	9	N	4756	4704	0	52 8 -0-
TOTAL GAS PROD:		380,989		TOTAL CONDENSATE PROD:		60,070								

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
BETTS UNIT 53-4-2		WELL #:		1H	RRCID ->	286693	COMPL. DATE	05/28/2016	TOTAL	DEPTH	11011	PERF.11278	-	17648			
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		32023 X	26076	-0-	-5947	-0-	21160	3	213	4	N	4275	4125	1	45	8	155
							4703	9									
02		28924 X	18227	-0-	-10697	-0-	15031	3	132	4	N	2785	2720	1	9	8	211
							3064	9									
03		30256 X	12136	-0-	-18120	-0-	9844	3	108	4	N	1985	2041	1	8	8	147
							2184	9									
04		29280 X	12842	-0-	-16438	-0-	9217	3	161	4	N	3149	3151	1	14	8	131
							3464	9									
05		26102 X	21413	-0-	-4689	-0-	17989	3	145	4	N	2981	2896	1	16	8	200
							3279	9									
06		25230 X	18225	-0-	-7005	-0-	15736	3	111	4	N	2162	2327	1	14	8	21
							2378	9									
07		20181 X	20138	-0-	-43	-0-	16845	3	148	4	N	2859	2592	1	10	8	278
							3145	9									
08		21421 X	21270	-0-	-151	-0-	18425	3	133	4	N	2465	2540	1	16	8	187
							2712	9									
09		22754 X	22754	-0-	-0-	-0-	19635	3	141	4	N	2707	2809	1	11	8	74
							2978	9									
10		24371 X	24371	-0-	-0-	-0-	20975	3	148	4	N	2953	2858	1	15	8	154
							3248	9									
11		23125 X	23125	-0-	-0-	-0-	20194	3	131	4	N	2545	2576	1	17	8	106
							2800	9									
12		23498 X	18011	-0-	-5487	-0-	15415	3	117	4	N	2254	2255	1	18	8	87
							2479	9									
TOTAL GAS PROD:		238,588				TOTAL CONDENSATE PROD:		33,120									

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286696	COMPL. DATE	05/12/2019	TOTAL	DEPTH	10932	PERF.11188	-	21171			
01		49259 X	33871	-0-	-15388	-0-	27437	3	6434	9	N	5849	5814	0	35	8	-0-
							18464	3	4596	9	N	4178	4178	0			-0-
02		28840 X	23060	-0-	-5780	-0-	26415	3	6313	9	N	5739	5715	0	24	8	-0-
							25015	3	5995	9	N	5450	5431	0	19	8	-0-
03		33635 X	32728	-0-	-907	-0-	24861	3	4431	9	N	4028	4028	0			-0-
							23279	3	3999	9	N	3635	3635	0			-0-
04		32790 X	31010	-0-	-1780	-0-	25464	3	4073	9	N	3703	3703	0			-0-
							23480	3	2996	9	N	2724	2707	0	17	8	-0-
05		33883 X	29292	-0-	-4591	-0-	21721	3	3450	9	N	3136	3127	0	9	8	-0-
							21855	3	4236	9	N	3851	3816	0	35	8	-0-
06		32790 X	27278	-0-	-5512	-0-	21580	3	3148	9	N	2862	2806	0	56	8	-0-
							23897	3	4623	9	N	4203	4178	0	25	8	-0-
07		32736 X	29537	-0-	-3199	-0-											-0-
08		32736 X	26476	-0-	-6260	-0-											-0-
09		31380 X	25171	-0-	-6209	-0-											-0-
10		29543 X	26091	-0-	-3452	-0-											-0-
11		28590 X	24728	-0-	-3862	-0-											-0-
12		29543 X	28520	-0-	-1023	-0-											-0-
TOTAL GAS PROD:		337,762				TOTAL CONDENSATE PROD:		49,358									

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	286712	COMPL. DATE	05/12/2019	TOTAL	DEPTH	10937	PERF.11282	-	19630			
01		42594 X	29133	-0-	-13461	-0-	21897	3	7236	9	N	6578	6540	0	38	8	-0-
							19902	3	5843	9	N	5312	5312	0			-0-
02		35308 X	25745	-0-	-9563	-0-	22958	3	6985	9	N	6350	6323	0	27	8	-0-
							21283	3	6423	9	N	5839	5819	0	20	8	-0-
03		37727 X	29943	-0-	-7784	-0-	24611	3	6852	9	N	6229	6229	0			-0-
							16866	3	5796	9	N	5269	5269	0			-0-
04		36210 X	27706	-0-	-8504	-0-	15804	3	5068	9	N	4607	4607	0			-0-
							15014	3	4726	9	N	4296	4281	0	15	8	-0-
05		35061 X	31463	-0-	-3598	-0-	19070	3	3934	9	N	3576	3566	0	10	8	-0-
							22623	3	6073	9	N	5521	5476	0	45	8	-0-
06		28980 X	22662	-0-	-6318	-0-	24277	3	5987	9	N	5443	5371	0	72	8	-0-
							23976	3	5115	9	N	4650	4617	0	33	8	-0-
07		29946 X	20872	-0-	-9074	-0-											-0-
08		31465 X	19740	-0-	-11725	-0-											-0-
09		30450 X	23004	-0-	-7446	-0-											-0-
10		31465 X	28696	-0-	-2769	-0-											-0-
11		30264 X	30264	-0-	-0-	-0-											-0-
*12		29091 X	29091	-0-	-0-	-0-											-0-
TOTAL GAS PROD:		318,319				TOTAL CONDENSATE PROD:		63,670									

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
BOND UNIT 3-7		WELL #:		1H	RRCID ->	286734	COMPL.	DATE	08/10/2016	TOTAL	DEPTH	11040	PERF.	11354 - 19125		
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	BALANCE	
01	27307 X	27307	-0-	-0-	-0-	24528	3	146	4	N	2394	2359	0	21	8	161
						2633	9									
02	22436 X	22436	-0-	-0-	-0-	20308	3	112	4	N	1833	1813	0	28	8	153
						2016	9									
03	31630 X	31630	-0-	-0-	-0-	28786	3	157	4	N	2443	2448	0	9	8	139
						2687	9									
04	31025 X	31025	-0-	-0-	-0-	28259	3	181	4	N	2350	2284	0	54	8	151
						2585	9									
05	28307 X	28307	-0-	-0-	-0-	25668	3	176	4	N	2239	2191	0	53	8	146
						2463	9									
06	20933 X	20933	-0-	-0-	-0-	18852	3	138	4	N	1766	1743	0	34	8	135
						1943	9									
07	26916 X	26916	-0-	-0-	-0-	24337	3	171	4	N	2189	2126	0	62	8	136
						2408	9									
08	27676 X	27676	-0-	-0-	-0-	25027	3	167	4	N	2256	2199	0	38	8	155
						2482	9									
09	25802 X	25802	-0-	-0-	-0-	23881	3	136	4	N	1623	1654	0	16	8	108
						1785	9									
10	25127 X	25127	-0-	-0-	-0-	22855	3	140	4	N	1938	1798	0	19	8	229
						2132	9									
11	27777 X	27777	-0-	-0-	-0-	25297	3	157	4	N	2112	2155	0	48	8	138
						2323	9									
*12	29992 X	29992	-0-	-0-	-0-	27278	3	169	4	N	2314	2212	0	56	8	184
						2545	9									
TOTAL GAS PROD:		324,928		TOTAL CONDENSATE PROD:		25,457										

RIVERTON 57-2-19		WELL #:		1H	RRCID ->	286737	COMPL.	DATE	11/26/2016	TOTAL	DEPTH	9677	PERF.	10120 - 14353		
01	37014 X	32217	-0-	-4797	-0-	27700	3	4517	9	Y	4106	4050	0	56	8	-0-
02	29652 X	20650	-0-	-9002	-0-	17882	3	2768	9	Y	2516	2476	0	40	8	-0-
03	32829 X	29977	-0-	-2852	-0-	25798	3	4179	9	Y	3799	3763	0	36	8	-0-
04	31770 X	29659	-0-	-2111	-0-	25746	3	3913	9	Y	3557	3488	0	69	8	-0-
05	32829 X	30377	-0-	-2452	-0-	26622	3	3755	9	Y	3414	3347	0	67	8	-0-
06	31170 X	29705	-0-	-1465	-0-	26102	3	3603	9	Y	3275	3212	0	63	8	-0-
07	31246 X	31246	-0-	-0-	-0-	27194	3	4052	9	Y	3684	3605	0	79	8	-0-
08	30907 X	27160	-0-	-3747	-0-	23709	3	3451	9	Y	3137	3089	0	48	8	-0-
09	29910 X	24993	-0-	-4917	-0-	21920	3	3073	9	Y	2794	2775	0	19	8	-0-
10	31248 X	23774	-0-	-7474	-0-	20872	3	2902	9	Y	2638	2606	0	32	8	-0-
11	30240 X	23094	-0-	-7146	-0-	20695	3	2399	9	Y	2181	2127	0	54	8	-0-
12	31248 X	25156	-0-	-6092	-0-	22186	3	2970	9	Y	2700	2656	0	44	8	-0-
TOTAL GAS PROD:		328,008		TOTAL CONDENSATE PROD:		37,801										

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286776	COMPL.	DATE	12/17/2018	TOTAL	DEPTH	9562	PERF.	9854 - 17376		
01	78974 X	78974	-0-	-0-	-0-	66668	3	12306	9	N	11187	11108	0	79	8	-0-
02	57547 X	57547	-0-	-0-	-0-	48697	3	8850	9	N	8045	7964	0	81	8	-0-
03	67506 X	67506	-0-	-0-	-0-	57487	3	10019	9	N	9108	9044	0	64	8	-0-
04	76440 X	67053	-0-	-9387	-0-	57090	3	9963	9	N	9057	8942	0	115	8	-0-
05	78988 X	41748	-0-	-37240	-0-	36614	3	5134	9	N	4667	4580	0	87	8	-0-
06	76440 X	53877	-0-	-22563	-0-	47573	3	6304	9	N	5731	5597	0	134	8	-0-
07	69967 X	49346	-0-	-20621	-0-	41937	3	7409	9	N	6735	6623	0	112	8	-0-
08	69967 X	53773	-0-	-16194	-0-	45561	3	8212	9	N	7465	7401	0	64	8	-0-
09	67710 X	55519	-0-	-12191	-0-	48113	3	7406	9	N	6733	6707	0	26	8	-0-
10	55676 X	50477	-0-	-5199	-0-	43272	3	7205	9	N	6550	6502	0	48	8	-0-
11	49636 X	49636	-0-	-0-	-0-	42311	3	7325	9	N	6659	6597	0	62	8	-0-
*12	50101 X	50101	-0-	-0-	-0-	42872	3	7229	9	N	6572	6538	0	34	8	-0-
TOTAL GAS PROD:		675,557		TOTAL CONDENSATE PROD:		88,509										

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
ASPEN 55-1-30 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	286806	COMPL. DATE	01/17/2019	TOTAL	DEPTH	10775	PERF.	11125 - 16438	
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		33294 X	27129	-0-	-6165	-0-	21829 3	5300 9	N	4818	4785 0	33 8	-0-	
02		28420 X	22681	-0-	-5739	-0-	18194 3	4487 9	N	4079	4062 0	17 8	-0-	
03		31186 X	25679	-0-	-5507	-0-	20706 3	4973 9	N	4521	4511 0	10 8	-0-	
04		29310 X	22843	-0-	-6467	-0-	18364 3	4479 9	N	4072	4048 0	24 8	-0-	
05		28303 X	22759	-0-	-5544	-0-	18427 3	4332 9	N	3938	3905 0	33 8	-0-	
06		26250 X	20708	-0-	-5542	-0-	16575 3	4133 9	N	3757	3731 0	26 8	-0-	
07		25668 X	23285	-0-	-2383	-0-	18399 3	4886 9	N	4442	4391 0	51 8	-0-	
08		25668 X	23190	-0-	-2478	-0-	18480 3	4710 9	N	4282	4247 0	35 8	-0-	
09		22830 X	22450	-0-	-380	-0-	18065 3	4385 9	N	3986	3971 0	15 8	-0-	
10		23281 X	21926	-0-	-1355	-0-	17528 3	4398 9	N	3998	3979 0	19 8	-0-	
11		22530 X	20415	-0-	-2115	-0-	16333 3	4082 9	N	3711	3671 0	40 8	-0-	
12		23281 X	19066	-0-	-4215	-0-	15038 3	4028 9	N	3662	3625 0	37 8	-0-	
TOTAL GAS PROD:		272,131				TOTAL CONDENSATE PROD:				49,266				

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286813	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL	DEPTH	10432	PERF.	10760 - 18217	
01		34813 X	1153	-0-	-33660	-0-	1138 3	15 9	N	14	14 0		-0-	
02		41132 X	490	-0-	-40642	-0-	484 3	6 9	N	5	5 0		-0-	
03		45539 X	-0-	-0-	-45539	-0-			N	-0-			-0-	
04		44070 X	-0-	-0-	-44070	-0-			N	-0-			-0-	
05		6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-			N	-0-			-0-	
06		1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-			N	-0-			-0-	
07		558 X	502	-0-	-56	-0-	411 3	91 9	N	83	83 0		-0-	
08		35 X	35	-0-	-0-	-0-	27 3	8 9	N	7	4 0	3 8	-0-	
09		31275 X	31275	-0-	-0-	-0-	24651 3	6624 9	N	6022	6006 0	16 8	-0-	
10		26445 X	26445	-0-	-0-	-0-	21081 3	5364 9	N	4876	4821 0	55 8	-0-	
11		20992 X	20992	-0-	-0-	-0-	17295 3	3697 9	N	3361	3288 0	73 8	-0-	
12		32333 X	22799	-0-	-9534	-0-	19387 3	3412 9	N	3102	3064 0	38 8	-0-	
TOTAL GAS PROD:		103,691				TOTAL CONDENSATE PROD:				17,470				

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	286814	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL	DEPTH	10771	PERF.	11082 - 18541	
01		16151 X	2442	-0-	-13709	-0-	2321 3	121 9	N	110	109 0	1 8	-0-	
02		14588 X	895	-0-	-13693	-0-	849 3	46 9	N	42	42 0		-0-	
03		13702 X	2343	-0-	-11359	-0-	2284 3	59 9	N	54	54 0		-0-	
04		2370 X	377	-0-	-1993	-0-	345 3	32 9	N	29	29 0		-0-	
05		2449 X	431	-0-	-2018	-0-	431 3		N	-0-			-0-	
06		12718 X	12718	-0-	-0-	-0-	10988 3	1730 9	N	1573	1551 0	22 8	-0-	
07		23753 X	23753	-0-	-0-	-0-	20226 3	3527 9	N	3206	3205 0	1 8	-0-	
08		23180 X	23180	-0-	-0-	-0-	19814 3	3366 9	N	3060	3049 0	11 8	-0-	
09		22397 X	22397	-0-	-0-	-0-	19589 3	2808 9	N	2553	2548 0	5 8	-0-	
10		26718 X	26718	-0-	-0-	-0-	23526 3	3192 9	N	2902	2879 0	23 8	-0-	
11		32538 X	32538	-0-	-0-	-0-	28758 3	3780 9	N	3436	3397 0	39 8	-0-	
*12		28872 X	28872	-0-	-0-	-0-	25505 3	3367 9	N	3061	3046 0	15 8	-0-	
TOTAL GAS PROD:		176,664				TOTAL CONDENSATE PROD:				20,026				

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 286815	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL DEPTH	10656	PERF.10955	- 18401				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		46345 X	-0-	-0-	-46345	-0-					N	-0-			-0-
02		36624 X	-0-	-0-	-36624	-0-					N	-0-			-0-
03		35526 X	-0-	-0-	-35526	-0-					N	-0-			-0-
04		10260 X	-0-	-0-	-10260	-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		16897 X	16897	-0-	-0-	-0-	12885	3	4012	9	N	3647	3639	0	8 8
10		18280 X	18280	-0-	-0-	-0-	13961	3	4319	9	N	3926	3897	0	29 8
11		14207 X	14207	-0-	-0-	-0-	10548	3	3659	9	N	3326	3287	0	39 8
*12		19383 X	19383	-0-	-0-	-0-	14888	3	4495	9	N	4086	4065	0	21 8
TOTAL GAS PROD:		68,767				TOTAL CONDENSATE PROD:		14,985							

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 286847	COMPL. DATE	05/12/2019	TOTAL DEPTH	10941	PERF.11206	- 21261				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		64945 X	52356	-0-	-12589	-0-	42267	3	10089	9	N	9172	9117	0	55 8
02		48160 X	34694	-0-	-13466	-0-	27646	3	7048	9	N	6407	6407	0	-0-
03		53413 X	47978	-0-	-5435	-0-	38778	3	9200	9	N	8364	8327	0	37 8
04		51690 X	40888	-0-	-10802	-0-	33222	3	7666	9	N	6969	6943	0	26 8
05		53413 X	49490	-0-	-3923	-0-	40072	3	9418	9	N	8562	8562	0	-0-
06		50670 X	49438	-0-	-1232	-0-	40530	3	8908	9	N	8098	8098	0	-0-
07		47988 X	47341	-0-	-647	-0-	38414	3	8927	9	N	8115	8115	0	-0-
08		49476 X	44200	-0-	-5276	-0-	35939	3	8261	9	N	7510	7484	0	26 8
09		49440 X	43895	-0-	-5545	-0-	35765	3	8130	9	N	7391	7376	0	15 8
10		51088 X	45468	-0-	-5620	-0-	37038	3	8430	9	N	7664	7602	0	62 8
11		49440 X	42561	-0-	-6879	-0-	34700	3	7861	9	N	7146	7049	0	97 8
12		47337 X	42884	-0-	-4453	-0-	35162	3	7722	9	N	7020	6976	0	44 8
TOTAL GAS PROD:		541,193				TOTAL CONDENSATE PROD:		92,418							

MEDICINE BOW 56-1-23		WELL #:		1H	RRCID -> 286940	COMPL. DATE	06/16/2017	TOTAL DEPTH	10962	PERF.11405	- 15377				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		25854 X	18688	-0-	-7166	-0-	1	1	12706	3	N	5437	5417	0	20 8
02		23352 X	14489	-0-	-8863	-0-	5981	9	4579	9	N	4163	4063	0	100 8
03		24056 X	19163	-0-	-4893	-0-	9910	3	12915	3	N	5679	5609	0	70 8
04		23280 X	19871	-0-	-3409	-0-	6247	9	13252	3	N	6016	5364	0	652 8
05		39357 X	39357	-0-	-0-	-0-	1	1	30220	3	N	8305	8106	0	199 8
06		19218 X	19218	-0-	-0-	-0-	6618	9	14442	3	N	4341	4135	0	206 8
07		20522 X	19403	-0-	-1119	-0-	1	1	14166	3	N	4760	4620	0	140 8
08		25947 X	17608	-0-	-8339	-0-	5236	9	12847	3	N	4327	4213	0	114 8
09		25110 X	19476	-0-	-5634	-0-	4760	9	14202	3	N	4794	4683	0	111 8
10		25947 X	21510	-0-	-4437	-0-	1	1	15574	3	N	5395	5292	0	103 8
11		20682 X	20682	-0-	-0-	-0-	5935	9	14977	3	N	5185	5098	0	87 8
*12		21584 X	21584	-0-	-0-	-0-	1	1	15794	3	N	5263	5214	0	49 8
TOTAL GAS PROD:		251,049				TOTAL CONDENSATE PROD:		63,665							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
BLUEGILL 57-1-38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286979	COMPL. DATE	11/07/2018	TOTAL	DEPTH	10344	PERF.	10615	- 20290
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		86149 X	42546	-0-	-43603	-0-	33083	3	9463	9	N	8603	8595	107
02		74200 X	-0-	-0-	-74200	-0-					N	1	107	-0-
03		70401 X	49866	-0-	-20535	-0-	38785	3	11081	9	N	10074	9781	293
04		68010 X	58486	-0-	-9524	-0-	43549	3	14937	9	N	13579	13462	400
05		59768 X	48012	-0-	-11756	-0-	37236	3	10776	9	N	9796	9862	315
06		48270 X	47167	-0-	-1103	-0-	36201	3	10966	9	N	9969	9907	377
07		60450 X	40770	-0-	-19680	-0-	31765	3	9005	9	N	8186	8435	126
08		60450 X	42250	-0-	-18200	-0-	32746	3	9504	9	N	8640	8545	217
09		58500 X	36786	-0-	-21714	-0-	28244	3	8542	9	N	7765	7832	135
10		48732 X	33716	-0-	-15016	-0-	24934	3	8782	9	N	7984	7862	223
11		47160 X	32637	-0-	-14523	-0-	24711	3	7926	9	N	7205	7164	203
12		42253 X	31485	-0-	-10768	-0-	23478	3	8007	9	N	7279	7199	228
TOTAL GAS PROD:		463,721				TOTAL CONDENSATE PROD:		99,081						

THUNDERDOME 54-4-24 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286993	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL	DEPTH	10746	PERF.	11096	- 21048
01		96720 X	76820	-0-	-19900	-0-	62414	3	14406	9	N	13096	13016	-0-
02		80556 X	51194	-0-	-29362	-0-	41288	3	9906	9	N	9005	8955	-0-
03		85281 X	66413	-0-	-18868	-0-	54335	3	12078	9	N	10980	10935	-0-
04		78570 X	61222	-0-	-17348	-0-	48775	3	12447	9	N	11315	11202	-0-
05		78709 X	57113	-0-	-21596	-0-	46422	3	10691	9	N	9719	9635	-0-
06		74340 X	55757	-0-	-18583	-0-	45254	3	10503	9	N	9548	9454	-0-
07		66402 X	56074	-0-	-10328	-0-	45398	3	10676	9	N	9705	9608	-0-
08		66402 X	54880	-0-	-11522	-0-	44319	3	10561	9	N	9601	9542	-0-
09		62070 X	53391	-0-	-8679	-0-	43404	3	9987	9	N	9079	9054	-0-
10		57629 X	54194	-0-	-3435	-0-	44040	3	10154	9	N	9231	9179	-0-
11		55770 X	50075	-0-	-5695	-0-	40831	3	9244	9	N	8404	8336	-0-
12		56079 X	48852	-0-	-7227	-0-	39490	3	9362	9	N	8511	8474	-0-
TOTAL GAS PROD:		685,985				TOTAL CONDENSATE PROD:		118,194						

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287046	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL	DEPTH	9858	PERF.	10225	- 17075
01		70618 X	63220	-0-	-7398	-0-	52979	3	10241	9	N	9310	9202	-0-
02		59752 X	49914	-0-	-9838	-0-	42160	3	7754	9	N	7049	6980	-0-
03		61783 X	60961	-0-	-822	-0-	51514	3	9447	9	N	8588	8497	-0-
04		61170 X	57521	-0-	-3649	-0-	48994	3	8527	9	N	7752	7626	-0-
05		63209 X	57805	-0-	-5404	-0-	49470	3	8335	9	N	7577	7502	-0-
06		61170 X	53498	-0-	-7672	-0-	44989	3	8509	9	N	7735	7658	-0-
07		60946 X	49908	-0-	-11038	-0-	42496	3	7412	9	N	6738	6663	-0-
08		60946 X	49337	-0-	-11609	-0-	42425	3	6912	9	N	6284	6219	-0-
09		58170 X	32555	-0-	-25615	-0-	26305	3	6250	9	N	5682	5657	-0-
10		57815 X	42750	-0-	-15065	-0-	35556	3	7194	9	N	6540	6426	-0-
11		53490 X	29611	-0-	-23879	-0-	24775	3	4836	9	N	4396	4254	-0-
12		49910 X	33972	-0-	-15938	-0-	28922	3	5050	9	N	4591	4519	-0-
TOTAL GAS PROD:		581,052				TOTAL CONDENSATE PROD:		82,242						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																	
SEMINOLE STATE 56-2-25 UNIT																	
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
//CONT.// 020528																	
WELL #: 1H RRCID -> 287094 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10696 PERF.10950 - 20717																	
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		69192 X	56957	-0-	-12235	-0-	42596	3	14361	9	N	13055	13055	0	58	8	246
02		62496 X	32567	-0-	-29929	-0-	22418	3	10149	9	N	9226	4395	0	4683	1	394
03		66464 X	51208	-0-	-15256	-0-	38869	3	12339	9	N	11217	11535	1	38	8	38
04		64320 X	49565	-0-	-14755	-0-	37259	3	12306	9	N	11187	6494	0	4427	1	274
													30	8			
05		58236 X	58236	-0-	-0-	-0-	45308	3	12928	9	N	11753	11737	0			290
06		55110 X	54271	-0-	-839	-0-	42670	3	11601	9	N	10546	10579	0			257
07		56200 X	56200	-0-	-0-	-0-	44217	3	11983	9	N	10894	10886	0			265
08		58249 X	54353	-0-	-3896	-0-	42584	3	11769	9	N	10699	4938	0	5639	1	333
													54	8			
09		56370 X	48754	-0-	-7616	-0-	38361	3	10393	9	N	9448	9524	0	15	8	242
10		58249 X	44266	-0-	-13983	-0-	34283	3	9983	9	N	9075	8997	0	71	8	249
11		54390 X	35952	-0-	-18438	-0-	28417	3	7535	9	N	6850	6774	0	103	8	222
12		56203 X	46371	-0-	-9832	-0-	36035	3	10336	9	N	9396	9331	0	43	8	244
TOTAL GAS PROD:			588,700			TOTAL CONDENSATE PROD:			123,346								

CHOLLA STATE 2-4																	
WELL #: 3H RRCID -> 287132 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 10851 PERF.11123 - 20347																	
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		35340 X	22854	-0-	-12486	-0-	16837	3	6017	9	N	5470	5431	0	39	8	-0-
02		31920 X	14233	-0-	-17687	-0-	10446	3	3787	9	N	3443	3443	0			-0-
03		35340 X	21819	-0-	-13521	-0-	16100	3	5719	9	N	5199	5172	0	27	8	-0-
04		28740 X	18838	-0-	-9902	-0-	13957	3	4881	9	N	4437	4416	0	21	8	-0-
05		22847 X	18057	-0-	-4790	-0-	13574	3	4483	9	N	4075	4075	0			-0-
06		22110 X	15132	-0-	-6978	-0-	11366	3	3766	9	N	3424	3424	0			-0-
07		21824 X	20041	-0-	-1783	-0-	14795	3	5246	9	N	4769	4202	0	567	8	-0-
08		21824 X	18378	-0-	-3446	-0-	13472	3	4906	9	N	4460	3859	0	601	8	-0-
09		19170 X	16759	-0-	-2411	-0-	12213	3	4546	9	N	4133	3382	0	751	8	-0-
10		20026 X	19252	-0-	-774	-0-	13561	3	5691	9	N	5174	3674	0	1500	8	-0-
11		19380 X	16786	-0-	-2594	-0-	11735	3	5051	9	N	4592	3209	0	1383	8	-0-
12		20026 X	15753	-0-	-4273	-0-	12009	3	3744	9	N	3404	3260	0	144	8	-0-
TOTAL GAS PROD:			217,902			TOTAL CONDENSATE PROD:			52,580								

HELIOS 56-2-30																	
WELL #: 1H RRCID -> 287160 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10525 - 15360																	
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		32426 X	28677	-0-	-3749	-0-	23273	3	5404	9	N	4913	4867	0	46	8	-0-
02		29288 X	20617	-0-	-8671	-0-	16684	3	3933	9	N	3575	3529	0	46	8	-0-
03		32426 X	27965	-0-	-4461	-0-	22578	3	5387	9	N	4897	4855	0	42	8	-0-
04		30480 X	25791	-0-	-4689	-0-	20804	3	4987	9	N	4534	4460	0	74	8	-0-
05		29140 X	24757	-0-	-4383	-0-	19771	3	4986	9	N	4533	4473	0	60	8	-0-
06		27750 X	25715	-0-	-2035	-0-	20580	3	5135	9	N	4668	4599	0	69	8	-0-
07		27962 X	25428	-0-	-2534	-0-	21029	3	4399	9	N	3999	3930	0	69	8	-0-
08		27962 X	23168	-0-	-4794	-0-	18808	3	4360	9	N	3964	3910	0	54	8	-0-
09		25800 X	22977	-0-	-2823	-0-	18691	3	4286	9	N	3896	3874	0	22	8	-0-
10		26567 X	19314	-0-	-7253	-0-	16012	3	3302	9	N	3002	2964	0	38	8	-0-
11		25710 X	23007	-0-	-2703	-0-	18845	3	4162	9	N	3784	3723	0	61	8	-0-
12		25420 X	22363	-0-	-3057	-0-	18743	3	3620	9	N	3291	3266	0	25	8	-0-
TOTAL GAS PROD:			289,779			TOTAL CONDENSATE PROD:			49,056								

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287173	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL	DEPTH	10389	PERF.	10780	- 20364
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		90923 X	88386	-0-	-2537	-0-	72142 3	16244 9	N	14767	14634 0	133 8		-0-
02		81564 X	66884	-0-	-14680	-0-	54089 3	12795 9	N	11632	11494 0	138 8		-0-
03		91047 X	84309	-0-	-6738	-0-	68763 3	15546 9	N	14133	14013 0	120 8		-0-
04		88110 X	73085	-0-	-15025	-0-	60030 3	13055 9	N	11868	11678 0	190 8		-0-
05		91047 X	74707	-0-	-16340	-0-	61702 3	13005 9	N	11823	11679 0	144 8		-0-
06		85530 X	75029	-0-	-10501	-0-	61573 3	13456 9	N	12233	12066 0	167 8		-0-
07		84320 X	65169	-0-	-19151	-0-	53862 3	11307 9	N	10279	10132 0	147 8		-0-
08		84320 X	73100	-0-	-11220	-0-	60207 3	12893 9	N	11721	11617 0	104 8		-0-
09		75030 X	70708	-0-	-4322	-0-	58709 3	11999 9	N	10908	10865 0	43 8		-0-
10		77531 X	67416	-0-	-10115	-0-	55786 3	11630 9	N	10573	10487 0	86 8		-0-
11		75030 X	62809	-0-	-12221	-0-	52154 3	10655 9	N	9686	9573 0	113 8		-0-
12		73098 X	62162	-0-	-10936	-0-	51532 3	10630 9	N	9664	9605 0	59 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		863,764				TOTAL CONDENSATE PROD:		139,287						

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	287188	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL	DEPTH	10278	PERF.	10654	- 18117
01		50065 X	40618	-0-	-9447	-0-	34026 3	6592 9	N	5993	5947 0	46 8		-0-
02		45220 X	31044	-0-	-14176	-0-	26108 3	4936 9	N	4487	4437 0	50 8		-0-
03		47244 X	41731	-0-	-5513	-0-	34967 3	6764 9	N	6149	6104 0	45 8		-0-
04		45720 X	37144	-0-	-8576	-0-	31033 3	6111 9	N	5555	5480 0	75 8		-0-
05		45043 X	35437	-0-	-9606	-0-	29858 3	5579 9	N	5072	5020 0	52 8		-0-
06		40380 X	33586	-0-	-6794	-0-	28247 3	5339 9	N	4854	4797 0	57 8		-0-
07		41726 X	39755	-0-	-1971	-0-	33778 3	5977 9	N	5434	5367 0	67 8		-0-
08		41726 X	38391	-0-	-3335	-0-	32684 3	5707 9	N	5188	5148 0	40 8		-0-
09		37620 X	35115	-0-	-2505	-0-	29861 3	5254 9	N	4776	4760 0	16 8		-0-
10		39742 X	37148	-0-	-2594	-0-	31560 3	5588 9	N	5080	5043 0	37 8		-0-
11		38460 X	35050	-0-	-3410	-0-	29749 3	5301 9	N	4819	4772 0	47 8		-0-
12		39742 X	34202	-0-	-5540	-0-	28933 3	5269 9	N	4790	4765 0	25 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		439,221				TOTAL CONDENSATE PROD:		62,197						

SEQUOIA 55-1-14 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287191	COMPL. DATE	01/19/2019	TOTAL	DEPTH	11495	PERF.	11688	- 21516
01		73191 X	56449	-0-	-16742	-0-	44529 3	11920 9	N	10836	10723 0	113 8		-0-
02		60704 X	34567	-0-	-26137	-0-	27034 3	7533 9	N	6848	6794 0	54 8		-0-
03		62434 X	50528	-0-	-11906	-0-	39393 3	11135 9	N	10123	10047 0	76 8		-0-
04		56040 X	50588	-0-	-5452	-0-	39926 3	10662 9	N	9693	9552 0	141 8		-0-
05		57908 X	47402	-0-	-10506	-0-	37493 3	9909 9	N	9008	8924 0	84 8		-0-
06		54630 X	40125	-0-	-14505	-0-	31889 3	8236 9	N	7487	7384 0	103 8		-0-
07		52886 X	45908	-0-	-6978	-0-	36457 3	9451 9	N	8592	8509 0	83 8		-0-
08		52886 X	43552	-0-	-9334	-0-	34840 3	8712 9	N	7920	7861 0	59 8		-0-
09		51180 X	41102	-0-	-10078	-0-	32953 3	8149 9	N	7408	7352 0	56 8		-0-
10		47399 X	39057	-0-	-8342	-0-	31237 3	7820 9	N	7109	7032 0	77 8		-0-
*11		44430 X	37851	-0-	-6579	-0-	30033 3	7818 9	N	7107	7020 0	87 8		-0-
12		45911 X	38637	-0-	-7274	-0-	30950 3	7687 9	N	6988	6926 0	62 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		525,766				TOTAL CONDENSATE PROD:		99,119						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287241	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL	DEPTH	10209	PERF.	10412 - 20164			
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	84754 X	76624	-0-	-8130	-0-	62402	3	14222	9	N	12929	12804	0	125	8	-0-
02	76552 X	59344	-0-	-17208	-0-	48836	3	10508	9	N	9553	9447	0	106	8	-0-
03	83204 X	74505	-0-	-8699	-0-	60931	3	13574	9	N	12340	12248	0	92	8	-0-
04	80520 X	70072	-0-	-10448	-0-	57574	3	12498	9	N	11362	11202	0	160	8	-0-
05	78089 X	68492	-0-	-9597	-0-	56669	3	11823	9	N	10748	10632	0	116	8	-0-
06	74160 X	65985	-0-	-8175	-0-	54691	3	11294	9	N	10267	10139	0	128	8	-0-
07	74493 X	66480	-0-	-8013	-0-	55472	3	11008	9	N	10007	9872	0	135	8	-0-
08	74493 X	64126	-0-	-10367	-0-	53404	3	10722	9	N	9747	9667	0	80	8	-0-
09	70890 X	56757	-0-	-14133	-0-	47474	3	9283	9	N	8439	8408	0	31	8	-0-
10	68479 X	61167	-0-	-7312	-0-	50977	3	10190	9	N	9264	9195	0	69	8	-0-
11	66000 X	57774	-0-	-8226	-0-	48406	3	9368	9	N	8516	8428	0	88	8	-0-
12	66495 X	57489	-0-	-9006	-0-	48473	3	9016	9	N	8196	8149	0	47	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 778,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 121,368

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B		WELL #:		3H	RRCID ->	287242	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL	DEPTH	10074	PERF.	10490 - 17949			
01	54901 X	47535	-0-	-7366	-0-	39223	3	8312	9	N	7556	7483	0	73	8	-0-
02	47992 X	35044	-0-	-12948	-0-	29597	3	5447	9	N	4952	4880	0	72	8	-0-
03	53134 X	45568	-0-	-7566	-0-	37646	3	7922	9	N	7202	7135	0	67	8	-0-
04	46710 X	43475	-0-	-3235	-0-	36306	3	7169	9	N	6517	6399	0	118	8	-0-
05	48267 X	41530	-0-	-6737	-0-	34714	3	6816	9	N	6196	6115	0	81	8	-0-
06	45990 X	39829	-0-	-6161	-0-	33569	3	6260	9	N	5691	5601	0	90	8	-0-
07	45570 X	37234	-0-	-8336	-0-	32747	3	4487	9	N	4079	3985	0	94	8	-0-
08	45570 X	44216	-0-	-1354	-0-	37345	3	6871	9	N	6246	6183	0	63	8	-0-
09	45141 X	45141	-0-	-0-	-0-	38267	3	6874	9	N	6249	6222	0	27	8	-0-
10	41540 X	38358	-0-	-3182	-0-	32332	3	6026	9	N	5478	5428	0	50	8	-0-
11	42780 X	39379	-0-	-3401	-0-	33151	3	6228	9	N	5662	5593	0	69	8	-0-
12	46655 X	41762	-0-	-4893	-0-	34034	3	7728	9	N	7025	6988	0	37	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 499,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 72,853

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287258	COMPL. DATE	06/06/2019	TOTAL	DEPTH	11187	PERF.	10625 - 19806			
01	53816 X	53042	-0-	-774	-0-	43578	3	9464	9	N	8604	8552	0	52	8	-0-
02	48608 X	34394	-0-	-14214	-0-	27766	3	6628	9	N	6025	5976	0	49	8	-0-
03	53816 X	48326	-0-	-5490	-0-	39441	3	8885	9	N	8077	8032	0	45	8	-0-
04	52080 X	48495	-0-	-3585	-0-	39365	3	9130	9	N	8300	8223	0	77	8	-0-
05	53816 X	46290	-0-	-7526	-0-	38405	3	7885	9	N	7168	7111	0	57	8	-0-
06	51330 X	45179	-0-	-6151	-0-	37195	3	7984	9	N	7258	7195	0	63	8	-0-
07	50902 X	46908	-0-	-3994	-0-	39055	3	7853	9	N	7139	7072	0	67	8	-0-
08	50902 X	42749	-0-	-8153	-0-	35853	3	6896	9	N	6269	6230	0	39	8	-0-
09	49260 X	36791	-0-	-12469	-0-	30777	3	6014	9	N	5467	5452	0	15	8	-0-
10	46903 X	42450	-0-	-4453	-0-	35089	3	7361	9	N	6692	6659	0	33	8	-0-
11	45390 X	39278	-0-	-6112	-0-	32776	3	6502	9	N	5911	5869	0	42	8	-0-
12	46903 X	38427	-0-	-8476	-0-	32263	3	6164	9	N	5604	5581	0	23	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 522,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 82,514

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528												
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287259	COMPL. DATE	06/06/2019	TOTAL	DEPTH	10097	PERF.	10300 - 20151			
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	89935 X	89935	-0-	-0-	-0-	72971	3	16964	9	N	15422	15319	0	103	8	-0-
02	80864 X	60555	-0-	-20309	-0-	48865	3	11690	9	N	10627	10531	0	96	8	-0-
03	89528 X	71168	-0-	-18360	-0-	56927	3	14241	9	N	12946	12869	0	77	8	-0-
04	87030 X	69945	-0-	-17085	-0-	56122	3	13823	9	N	12566	12425	0	141	8	-0-
05	89931 X	74554	-0-	-15377	-0-	61037	3	13517	9	N	12288	12175	0	113	8	-0-
06	87030 X	75581	-0-	-11449	-0-	62440	3	13141	9	N	11946	11812	0	134	8	-0-
07	73869 X	73869	-0-	-0-	-0-	60782	3	13087	9	N	11897	11763	0	134	8	-0-
08	74555 X	61009	-0-	-13546	-0-	49904	3	11105	9	N	10095	10025	0	70	8	-0-
09	75570 X	46106	-0-	-29464	-0-	37537	3	8569	9	N	7790	7767	0	23	8	-0-
10	78089 X	23065	-0-	-55024	-0-	18623	3	4442	9	N	4038	4014	0	24	8	-0-
11	75570 X	52936	-0-	-22634	-0-	42616	3	10320	9	N	9382	9300	0	82	8	-0-
12	73873 X	54433	-0-	-19440	-0-	44422	3	10011	9	N	9101	9059	0	42	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 753,156

TOTAL CONDENSATE PROD: 128,098

SIEVERS STATE UNIT 2-1		WELL #:		3H	RRCID ->	287317	COMPL. DATE	05/11/2019	TOTAL	DEPTH	10777	PERF.	10985 - 20502			
01	56513 X	39700	-0-	-16813	-0-	29871	3	9829	9	N	8935	8852	0	83	8	-0-
02	45780 X	25088	-0-	-20692	-0-	19014	3	6074	9	N	5522	5522	0			-0-
03	50685 X	36753	-0-	-13932	-0-	27861	3	8892	9	N	8084	8031	0	53	8	-0-
04	47370 X	33520	-0-	-13850	-0-	25459	3	8061	9	N	7328	7288	0	40	8	-0-
05	48949 X	35416	-0-	-13533	-0-	27173	3	8243	9	N	7494	7494	0			-0-
06	38430 X	28798	-0-	-9632	-0-	22309	3	6489	9	N	5899	5899	0			-0-
07	36766 X	33749	-0-	-3017	-0-	26261	3	7488	9	N	6807	6807	0			-0-
08	36766 X	34490	-0-	-2276	-0-	27174	3	7316	9	N	6651	6615	0	36	8	-0-
09	34260 X	33017	-0-	-1243	-0-	26328	3	6689	9	N	6081	6061	0	20	8	-0-
10	35402 X	31773	-0-	-3629	-0-	25405	3	6368	9	N	5789	5715	0	74	8	-0-
11	33390 X	29569	-0-	-3821	-0-	24269	3	5300	9	N	4818	4700	0	118	8	-0-
12	34503 X	32366	-0-	-2137	-0-	25932	3	6434	9	N	5849	5793	0	56	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 394,239

TOTAL CONDENSATE PROD: 79,257

SIEVERS STATE UNIT 2-1		WELL #:		4H	RRCID ->	287319	COMPL. DATE	05/06/2019	TOTAL	DEPTH	11077	PERF.	11358 - 21009			
01	20220 X	14218	-0-	-6002	-0-	11192	3	3026	9	N	2751	2734	0	17	8	-0-
02	19320 X	10003	-0-	-9317	-0-	7796	3	2207	9	N	2006	2006	0			-0-
03	21390 X	14663	-0-	-6727	-0-	11506	3	3157	9	N	2870	2859	0	11	8	-0-
04	18390 X	14765	-0-	-3625	-0-	11584	3	3181	9	N	2892	2883	0	9	8	-0-
05	15739 X	15739	-0-	-0-	-0-	12465	3	3274	9	N	2976	2976	0			-0-
06	14190 X	9660	-0-	-4530	-0-	7592	3	2068	9	N	1880	1880	0			-0-
07	15562 X	14742	-0-	-820	-0-	11757	3	2985	9	N	2714	2714	0			-0-
08	15748 X	13926	-0-	-1822	-0-	11051	3	2875	9	N	2614	2607	0	7	8	-0-
09	15240 X	13587	-0-	-1653	-0-	10874	3	2713	9	N	2466	2462	0	4	8	-0-
10	15748 X	10317	-0-	-5431	-0-	8119	3	2198	9	N	1998	1985	0	13	8	-0-
11	14280 X	5840	-0-	-8440	-0-	4517	3	1323	9	N	1203	1189	0	14	8	-0-
12	14756 X	9125	-0-	-5631	-0-	7260	3	1865	9	N	1695	1687	0	8	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 146,585

TOTAL CONDENSATE PROD: 28,065

PHANTOM (WOLFECAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 020528															
WELL #: 1H RRCID -> 287325 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11855 - 18343															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	18848 X	15221	-0-	-3627	-0-	12575	2	113	4	Y	2303	2298	0	9 8	25
						2533	9								
02	15904 X	10759	-0-	-5145	-0-	8818	2	83	4	Y	1689	1679	0	4 8	31
						1858	9								
03	17608 X	13588	-0-	-4020	-0-	11127	2	107	4	Y	2140	2138	0	3 8	30
						2354	9								
04	17040 X	14913	-0-	-2127	-0-	12093	2	117	4	Y	2457	2254	0	204 1	21
						2703	9					8 8			
05	15593 X	15195	-0-	-398	-0-	12660	2	108	4	Y	2206	2194	0	12 8	21
						2427	9								
06	15297 X	15297	-0-	-0-	-0-	12913	2	106	4	Y	2071	2058	0	12 8	22
						2278	9								
07	15407 X	13374	-0-	-2033	-0-	11332	2	2042	9	Y	1856	1840	0	11 8	27
08	14787 X	13677	-0-	-1110	-0-	12039	2	1638	9	Y	1489	1488	0	6 8	22
09	14310 X	12486	-0-	-1824	-0-	10794	2	1692	9	Y	1538	1534	0	4 8	22
10	14787 X	13273	-0-	-1514	-0-	11265	2	2008	9	Y	1825	1817	0	6 8	24
11	14310 X	12755	-0-	-1555	-0-	10923	2	1832	9	Y	1665	1650	0	12 8	27
12	13671 X	13042	-0-	-629	-0-	11181	2	1861	9	Y	1692	1677	0	14 8	28
TOTAL GAS PROD:		163,580			TOTAL CONDENSATE PROD:		22,931								

WINGHEAD 57-2-13															
WELL #: 1H RRCID -> 287329 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10417 - 14693															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	42904 X	26001	-0-	-16903	-0-	1	1	22330	3	N	3192	3219	0	29 8	198
						159	4	3511	9						
02	38752 X	24228	-0-	-14524	-0-	21123	3	134	4	N	2701	2623	0	9 8	267
						2971	9								
03	42873 X	38176	-0-	-4697	-0-	1	1	33026	3	N	4485	4464	0	38 8	250
						215	4	4934	9						
04	41490 X	38864	-0-	-2626	-0-	1	1	34369	3	N	3910	3902	0	36 8	222
						193	4	4301	9						
05	39961 X	39961	-0-	-0-	-0-	1	1	35581	3	N	3806	3756	0	41 8	231
						192	4	4187	9						
06	37233 X	37233	-0-	-0-	-0-	1	1	33359	3	N	3366	3355	0	18 8	224
						170	4	3703	9						
07	42448 X	42448	-0-	-0-	-0-	1	1	38181	3	N	3709	3613	0	29 8	291
						186	4	4080	9						
08	42353 X	42353	-0-	-0-	-0-	1	1	38439	3	N	3400	966	0	2557 1	150
						173	4	3740	9			18 8			
09	38850 X	35337	-0-	-3513	-0-	1	1	31727	3	N	3135	1512	0	1642 1	123
						160	4	3449	9			8 8			
10	42439 X	35655	-0-	-6784	-0-	1	1	31818	3	N	3332	1825	0	1337 1	281
						171	4	3665	9			12 8			
11	41070 X	37446	-0-	-3624	-0-	1	1	33260	3	N	3638	3605	0	24 8	290
						183	4	4002	9						
12	42439 X	40887	-0-	-1552	-0-	1	1	35578	3	N	4624	4601	0	27 8	286
						222	4	5086	9						
TOTAL GAS PROD:		438,589			TOTAL CONDENSATE PROD:		43,298								

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
NUTRIA 57-1-16 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287330	COMPL. DATE	10/12/2021	TOTAL	DEPTH	9923	PERF.10400	- 17470			
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	68209 X	68209	-0-	-0-	-0-	53313	3	14896	9	N	13542	13471	0	80	8	156
02	60788 X	49463	-0-	-11325	-0-	38673	3	10790	9	N	9809	9731	0	80	8	154
03	67301 X	63534	-0-	-3767	-0-	50484	3	13050	9	N	11864	11793	0	70	8	155
04	65130 X	59747	-0-	-5383	-0-	48323	3	11424	9	N	10385	10255	0	117	8	168
05	67301 X	58394	-0-	-8907	-0-	47550	3	10844	9	N	9858	8812	0	937	1	191
06	65130 X	30491	-0-	-34639	-0-	24589	3	5902	9	N	5365	5373	0	58	8	125
07	63519 X	-0-	-0-	-63519	-0-					N	79	133	0	71	8	-0-
08	63519 X	-0-	-0-	-63519	-0-					N	48	1	0	1	1	-0-
09	59760 X	-0-	-0-	-59760	-0-					N	-0-					-0-
10	58404 X	-0-	-0-	-58404	-0-					N	323	166	0	123	1	10
11	30480 X	4001	-0-	-26479	-0-	1608	3	2393	9	N	2175	2050	0	81	8	54
*12	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	3350	3	2842	9	N	2584	1998	0	528	1	77
												35	8			

TOTAL GAS PROD: 340,031

TOTAL CONDENSATE PROD: 66,032

CODY 56-3-19 UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	287349	COMPL. DATE	06/27/2016	TOTAL	DEPTH	10586	PERF.11100	- 20171			
01	63488 X	63364	-0-	-124	-0-	48693	3	516	4	N	12868	12906	0			622
02	57344 X	35450	-0-	-21894	-0-	27299	3	286	4	N	7150	7148	0	2	8	622
03	66154 X	59081	-0-	-7073	-0-	45323	3	483	4	N	12068	12094	0			596
04	64020 X	58470	-0-	-5550	-0-	45637	3	450	4	N	11257	11239	0	9	8	605
05	63364 X	56299	-0-	-7065	-0-	44231	3	423	4	N	10586	10612	0			579
06	61320 X	51406	-0-	-9914	-0-	40134	3	395	4	N	9888	9875	0			592
07	60419 X	50547	-0-	-9872	-0-	39790	3	10757	9	N	9779	9827	0			544
08	60419 X	50717	-0-	-9702	-0-	40098	3	10619	9	N	9654	2893	0	6554	1	747
09	58470 X	44618	-0-	-13852	-0-	35275	3	9343	9	N	8494	8514	0	188	1	539
10	56296 X	45688	-0-	-10608	-0-	35961	3	9727	9	N	8843	8813	0			569
11	51420 X	44379	-0-	-7041	-0-	35393	3	8986	9	N	8169	8202	0	1	8	535
12	50716 X	43784	-0-	-6932	-0-	35010	3	8774	9	N	7976	7957	0			554

TOTAL GAS PROD: 603,803

TOTAL CONDENSATE PROD: 116,732

YETI STATE 56-2-45 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287354	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.11017	- 18728			
01	52049 X	36473	-0-	-15576	-0-	31053	3	5420	9	N	4927	4874	0	53	8	-0-
02	43428 X	26814	-0-	-16614	-0-	22650	3	4164	9	N	3785	3746	0	39	8	-0-
03	43369 X	31823	-0-	-11546	-0-	26966	3	4857	9	N	4415	4388	0	27	8	-0-
04	39180 X	29423	-0-	-9757	-0-	24978	3	4445	9	N	4041	3999	0	42	8	-0-
05	40486 X	28788	-0-	-11698	-0-	24491	3	4297	9	N	3906	3876	0	30	8	-0-
06	35310 X	27152	-0-	-8158	-0-	23197	3	3955	9	N	3595	3555	0	40	8	-0-
07	31837 X	28311	-0-	-3526	-0-	24341	3	3970	9	N	3609	3560	0	49	8	-0-
08	31837 X	27768	-0-	-4069	-0-	23960	3	3808	9	N	3462	3412	0	50	8	-0-
09	29430 X	25054	-0-	-4376	-0-	21526	3	3528	9	N	3207	3188	0	19	8	-0-
10	28799 X	25137	-0-	-3662	-0-	21616	3	3521	9	N	3201	3158	0	43	8	-0-
11	27390 X	24165	-0-	-3225	-0-	20829	3	3336	9	N	3033	2976	0	57	8	-0-
12	28303 X	24240	-0-	-4063	-0-	20930	3	3310	9	N	3009	2990	0	19	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 335,148

TOTAL CONDENSATE PROD: 44,190

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528											
YETI STATE 56-2-45 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	287355	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL	DEPTH	11682	PERF.	10742 - 17969		
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		63829 X	60065	-0-	-3764	-0-	49639 3	10426 9	N	9478	9355 0	123 8				-0-
02		57652 X	45484	-0-	-12168	-0-	37189 3	8295 9	N	7541	7454 0	87 8				-0-
03		63891 X	55016	-0-	-8875	-0-	45204 3	9812 9	N	8920	8848 0	72 8				-0-
04		61830 X	49980	-0-	-11850	-0-	41046 3	8934 9	N	8122	8000 0	122 8				-0-
05		63891 X	46662	-0-	-17229	-0-	39190 3	7472 9	N	6793	6705 0	88 8				-0-
06		58140 X	45842	-0-	-12298	-0-	37986 3	7856 9	N	7142	7047 0	95 8				-0-
07		55025 X	47190	-0-	-7835	-0-	39277 3	7913 9	N	7194	7097 0	97 8				-0-
08		55025 X	45586	-0-	-9439	-0-	38113 3	7473 9	N	6794	6716 0	78 8				-0-
09		50310 X	41851	-0-	-8459	-0-	34860 3	6991 9	N	6355	6325 0	30 8				-0-
10		47368 X	42459	-0-	-4909	-0-	35501 3	6958 9	N	6325	6266 0	59 8				-0-
11		45840 X	41162	-0-	-4678	-0-	34472 3	6690 9	N	6082	6001 0	81 8				-0-
12		47182 X	41758	-0-	-5424	-0-	35139 3	6619 9	N	6017	5984 0	33 8				-0-
TOTAL GAS PROD:				563,055	TOTAL CONDENSATE PROD:				86,763							

YETI STATE 56-2-45 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	287356	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL	DEPTH	10633	PERF.	11068 - 18775		
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		50654 X	34363	-0-	-16291	-0-	26915 3	7448 9	N	6771	6704 0	67 8				-0-
02		39900 X	24218	-0-	-15682	-0-	18851 3	5367 9	N	4879	4834 0	45 8				-0-
03		38626 X	29283	-0-	-9343	-0-	22762 3	6521 9	N	5928	5891 0	37 8				-0-
04		36240 X	26671	-0-	-9569	-0-	20643 3	6028 9	N	5480	5418 0	62 8				-0-
05		37448 X	25656	-0-	-11792	-0-	19935 3	5721 9	N	5201	5155 0	46 8				-0-
06		33240 X	24127	-0-	-9113	-0-	18861 3	5266 9	N	4787	4734 0	53 8				-0-
07		29295 X	23713	-0-	-5582	-0-	18547 3	5166 9	N	4696	4640 0	56 8				-0-
08		29295 X	22005	-0-	-7290	-0-	17098 3	4907 9	N	4461	4413 0	48 8				-0-
09		26670 X	19666	-0-	-7004	-0-	15080 3	4586 9	N	4169	4150 0	19 8				-0-
10		25668 X	20200	-0-	-5468	-0-	15651 3	4549 9	N	4135	4096 0	39 8				-0-
11		24120 X	18186	-0-	-5934	-0-	13900 3	4286 9	N	3896	3842 0	54 8				-0-
12		23715 X	17428	-0-	-6287	-0-	13252 3	4176 9	N	3796	3776 0	20 8				-0-
TOTAL GAS PROD:				285,516	TOTAL CONDENSATE PROD:				58,199							

THRESHER 55-1-12 UNIT A				WELL #:	5H	RRCID ->	287397	COMPL. DATE	08/03/2015	TOTAL	DEPTH	11786	PERF.	12184 - 19981		
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		17546 X	16784	-0-	-762	-0-	13233 2	165 4	Y	3078	3050 0	18 8				34
02		15036 X	12345	-0-	-2691	-0-	3386 9	126 4	Y	2439	2420 0	8 8				45
03		22086 X	22086	-0-	-0-	-0-	9536 2	209 4	Y	4199	4179 0	6 8				59
04		31274 X	31274	-0-	-0-	-0-	2683 9	258 4	Y	5197	5182 0	25 8				49
05		24650 X	24650	-0-	-0-	-0-	17258 2	242 4	Y	4969	4947 0	25 8				46
06		20742 X	20742	-0-	-0-	-0-	4619 9	216 4	Y	4365	4344 0	21 8				46
07		23824 X	23824	-0-	-0-	-0-	25299 2	223 4	Y	4539	4488 0	31 8				66
08		28985 X	22874	-0-	-6111	-0-	5717 9	249 4	Y	4230	4214 0	19 8				63
09		28050 X	20664	-0-	-7386	-0-	18942 2	188 4	Y	3799	3798 0	8 8				56
10		24645 X	19512	-0-	-5133	-0-	5466 9	180 4	Y	3636	3634 0	10 8				48
11		23070 X	19937	-0-	-3133	-0-	15724 2	177 4	Y	3555	3523 0	23 8				57
12		23839 X	3594	-0-	-20245	-0-	4802 9	3436 9	Y	3124	3104 0	25 8				52
TOTAL GAS PROD:				238,286	TOTAL CONDENSATE PROD:				47,130							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #: 6H		RRCID -> 287399		COMPL. DATE 01/07/2016				TOTAL DEPTH 11781 PERF.11980 - 20187					
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	18104 X	10573	-0-	-7531	-0-	7891	2	127	4	Y	2323	2308	0	14 8	26
						2555	9								
02	16184 X	8550	-0-	-7634	-0-	6341	2	109	4	Y	1909	1891	0	9 8	35
						2100	9								
03	17918 X	10705	-0-	-7213	-0-	7638	2	140	4	Y	2661	2654	0	5 8	37
						2927	9								
04	17340 X	13952	-0-	-3388	-0-	10390	2	193	4	Y	3063	3031	0	41 8	28
						3369	9								
05	23932 X	23932	-0-	-0-	-0-	17968	2	269	4	Y	5177	5120	0	37 8	48
						5695	9								
06	18703 X	18703	-0-	-0-	-0-	14110	2	211	4	Y	3984	3962	0	28 8	42
						4382	9								
07	23110 X	23110	-0-	-0-	-0-	17820	2	235	4	Y	4595	4532	0	38 8	67
						5055	9								
08	23932 X	13741	-0-	-10191	-0-	8791	2	282	4	Y	4244	4213	0	35 8	63
						4668	9								
09	23160 X	7859	-0-	-15301	-0-	3227	2	223	4	Y	4008	3998	0	14 8	59
						4409	9								
10	23932 X	12526	-0-	-11406	-0-	8130	2	207	4	Y	3808	3800	0	17 8	50
						4189	9								
11	22350 X	17979	-0-	-4371	-0-	13458	2	238	4	Y	3894	3828	0	54 8	62
						4283	9								
12	23095 X	4311	-0-	-18784	-0-	202	4	4109	9	Y	3735	3697	0	38 8	62
TOTAL GAS PROD:		165,941				TOTAL CONDENSATE PROD:		43,401							

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #: 7H		RRCID -> 287400		COMPL. DATE 01/27/2016				TOTAL DEPTH 11725 PERF.12000 - 20611					
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	23794 X	23794	-0-	-0-	-0-	18263	2	234	4	Y	4815	4796	0	18 8	53
						5297	9								
02	18872 X	13362	-0-	-5510	-0-	10223	2	137	4	Y	2729	2724	0	8 8	50
						3002	9								
03	27234 X	27234	-0-	-0-	-0-	20622	2	269	4	Y	5766	5729	0	6 8	81
						6343	9								
04	23040 X	14815	-0-	-8225	-0-	11415	2	153	4	Y	2952	2991	0	14 8	28
						3247	9								
05	23808 X	16913	-0-	-6895	-0-	12527	2	196	4	Y	3809	3776	0	26 8	35
						4190	9								
06	24300 X	16823	-0-	-7477	-0-	12813	2	180	4	Y	3482	3460	0	21 8	36
						3830	9								
07	25110 X	21348	-0-	-3762	-0-	16652	2	4696	9	Y	4269	4210	0	33 8	62
						15516	2	4203	9	Y	3821	3807	0	19 8	57
08	20956 X	19719	-0-	-1237	-0-	13963	2	3759	9	Y	3417	3416	0	8 8	50
						16097	2	4215	9	Y	3832	3820	0	11 8	51
09	17722 X	17722	-0-	-0-	-0-	14539	2	3704	9	Y	3367	3342	0	22 8	54
						15213	2	3801	9	Y	3455	3426	0	25 8	58
10	20956 X	20312	-0-	-644	-0-										
11	20280 X	18243	-0-	-2037	-0-										
12	20956 X	19014	-0-	-1942	-0-										
TOTAL GAS PROD:		229,299				TOTAL CONDENSATE PROD:		45,714							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:		8H	RRCID ->	287402	COMPL. DATE	02/12/2016	TOTAL	DEPTH	11646	PERF.11883	- 20582	
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		18383 X	17873	-0-	-510	-0-	12902 2	208 4	Y	4330	4319 0	15 8		48
							4763 9							
02		17192 X	6374	-0-	-10818	-0-	4212 2	99 4	Y	1875	1882 0	7 8		34
							2063 9							
03		19034 X	4817	-0-	-14217	-0-	2652 2	111 4	Y	1867	1870 0	5 8		26
							2054 9							
04		18420 X	1428	-0-	-16992	-0-	222 2	70 4	Y	1033	1038 0	11 8		10
							1136 9							
05		19034 X	2839	-0-	-16195	-0-	1088 2	91 4	Y	1509	1487 0	18 8		14
							1660 9							
06		17310 X	3270	-0-	-14040	-0-	1363 2	95 4	Y	1647	1629 0	15 8		17
							1812 9							
07		7068 X	6867	-0-	-201	-0-	4650 2	2217 9	Y	2015	1980 0	23 8		29
08		28922 X	28922	-0-	-0-	-0-	21545 2	7377 9	Y	6706	6604 0	32 8		99
09		25023 X	25023	-0-	-0-	-0-	19736 2	5287 9	Y	4806	4823 0	12 8		70
10		24741 X	24741	-0-	-0-	-0-	19355 2	5386 9	Y	4896	4885 0	16 8		65
11		22463 X	22463	-0-	-0-	-0-	17674 2	4789 9	Y	4354	4318 0	31 8		70
*12		23336 X	23336	-0-	-0-	-0-	18550 2	4786 9	Y	4351	4314 0	34 8		73
TOTAL GAS PROD:		167,953				TOTAL CONDENSATE PROD:		39,389						

GREYBULL 55-4-11		WELL #:		1H	RRCID ->	287406	COMPL. DATE	11/02/2016	TOTAL	DEPTH	10860	PERF.11026	- 15506	
01		13239 X	13239	-0-	-0-	-0-	13239 3		Y	-0-	3 1		-0-	
02		10220 X	5391	-0-	-4829	-0-	5391 3		Y	-0-			-0-	
03		16151 X	4179	-0-	-11972	-0-	4179 3		Y	-0-			-0-	
04		15630 X	4976	-0-	-10654	-0-	4976 3		Y	-0-			-0-	
05		16151 X	1349	-0-	-14802	-0-	1349 3		Y	-0-			-0-	
06		12810 X	3368	-0-	-9442	-0-	3368 3		Y	-0-			-0-	
07		14977 X	14977	-0-	-0-	-0-	14977 3		Y	-0-			-0-	
08		14126 X	14126	-0-	-0-	-0-	14126 3		Y	-0-			-0-	
09		5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	5726 3		Y	-0-			-0-	
10		14880 X	4997	-0-	-9883	-0-	4162 3	37 4	Y	725	512 1	8 8	205	
							798 9							
11		34415 X	34415	-0-	-0-	-0-	29029 3	227 4	Y	4690	4436 1	68 8	391	
							5159 9							
*12		31570 X	31570	-0-	-0-	-0-	26268 3	219 4	Y	4621	4689 1	68 8	255	
							5083 9							
TOTAL GAS PROD:		138,313				TOTAL CONDENSATE PROD:		10,036						

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287431	COMPL. DATE	08/18/2019	TOTAL	DEPTH	9756	PERF.10060	- 17299	
01		84090 X	84090	-0-	-0-	-0-	72440 3	11650 9	N	10591	10513 0	78 8	-0-	
02		82012 X	61797	-0-	-20215	-0-	53264 3	8533 9	N	7757	7686 0	71 8	-0-	
03		90799 X	64105	-0-	-26694	-0-	53940 3	10165 9	N	9241	9177 0	64 8	-0-	
04		87870 X	62290	-0-	-25580	-0-	52424 3	9866 9	N	8969	8848 0	121 8	-0-	
05		84103 X	61217	-0-	-22886	-0-	52116 3	9101 9	N	8274	8186 0	88 8	-0-	
06		81390 X	55060	-0-	-26330	-0-	46403 3	8657 9	N	7870	7777 0	93 8	-0-	
07		68417 X	56456	-0-	-11961	-0-	48175 3	8281 9	N	7528	7435 0	93 8	-0-	
08		64356 X	53711	-0-	-10645	-0-	46201 3	7510 9	N	6827	6772 0	55 8	-0-	
09		62280 X	48469	-0-	-13811	-0-	41042 3	7427 9	N	6752	6730 0	22 8	-0-	
10		61225 X	38717	-0-	-22508	-0-	32884 3	5833 9	N	5303	5272 0	31 8	-0-	
11		55050 X	8816	-0-	-46234	-0-	1559 3	7257 9	N	6597	6532 0	65 8	-0-	
12		56451 X	7192	-0-	-49259	-0-	382 3	6810 9	N	6191	6157 0	34 8	-0-	
TOTAL GAS PROD:		601,920				TOTAL CONDENSATE PROD:		91,900						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP)																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT																
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
//CONT.// 020528																
WELL #: 3H RRCID -> 287432 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10225 - 17459																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		96162 X	89716	-0-	-6446	-0-	79689	3	10027	9	N	9115	9066	0	49 8	-0-
02		86856 X	63814	-0-	-23042	-0-	56601	3	7213	9	N	6557	6511	0	46 8	-0-
03		96162 X	83738	-0-	-12424	-0-	75022	3	8716	9	N	7924	7883	0	41 8	-0-
04		91080 X	80704	-0-	-10376	-0-	72561	3	8143	9	N	7403	7329	0	74 8	-0-
05		92566 X	77615	-0-	-14951	-0-	70109	3	7506	9	N	6824	6772	0	52 8	-0-
06		86790 X	71761	-0-	-15029	-0-	64777	3	6984	9	N	6349	6292	0	57 8	-0-
07		83731 X	70864	-0-	-12867	-0-	64134	3	6730	9	N	6118	6060	0	58 8	-0-
08		83731 X	65857	-0-	-17874	-0-	59799	3	6058	9	N	5507	5473	0	34 8	-0-
09		80700 X	64290	-0-	-16410	-0-	58314	3	5976	9	N	5433	5419	0	14 8	-0-
10		77624 X	51876	-0-	-25748	-0-	47101	3	4775	9	N	4341	4318	0	23 8	-0-
11		71760 X	-0-	-0-	-71760	-0-					N	5301	5262	0	39 8	-0-
12		70866 X	5924	-0-	-64942	-0-	308	3	5616	9	N	5105	5084	0	21 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		726,159		TOTAL CONDENSATE PROD:		75,977										

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT																
WELL #: 4H RRCID -> 287433 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10105 - 17343																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		82460 X	71958	-0-	-10502	-0-	59961	3	11997	9	N	10906	10830	0	76 8	-0-
02		73528 X	54467	-0-	-19061	-0-	45774	3	8693	9	N	7903	7826	0	77 8	-0-
03		81406 X	66979	-0-	-14427	-0-	56445	3	10534	9	N	9576	9509	0	67 8	-0-
04		78240 X	64789	-0-	-13451	-0-	54637	3	10152	9	N	9229	9111	0	118 8	-0-
05		76756 X	63753	-0-	-13003	-0-	54520	3	9233	9	N	8394	8308	0	86 8	-0-
06		69630 X	58588	-0-	-11042	-0-	49813	3	8775	9	N	7977	7885	0	92 8	-0-
07		66991 X	58987	-0-	-8004	-0-	50213	3	8774	9	N	7976	7883	0	93 8	-0-
08		66991 X	54675	-0-	-12316	-0-	46961	3	7714	9	N	7013	6958	0	55 8	-0-
09		64800 X	61099	-0-	-3701	-0-	51683	3	9416	9	N	8560	8538	0	22 8	-0-
10		63767 X	41172	-0-	-22595	-0-	34004	3	7168	9	N	6516	6484	0	32 8	-0-
11		58590 X	50101	-0-	-8489	-0-	42716	3	7385	9	N	6714	6650	0	64 8	-0-
12		63147 X	51597	-0-	-11550	-0-	44580	3	7017	9	N	6379	6344	0	35 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		698,165		TOTAL CONDENSATE PROD:		97,143										

MELVILLE STATE UNIT 2-6																
WELL #: 1H RRCID -> 287516 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11375 - 20726																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		12679 X	10142	-0-	-2537	-0-	4892	3	277	4	Y	4521	4431	1	53 8	112
02		12460 X	7742	-0-	-4718	-0-	4973	9	3619	3	Y	3564	3604	1	16 8	56
03		13795 X	8817	-0-	-4978	-0-	3920	9	3265	3	Y	4795	4723	1	24 8	104
04		13350 X	6348	-0-	-7002	-0-	5275	9	1361	3	Y	4311	4327	1	18 8	70
05		10137 X	8602	-0-	-1535	-0-	4742	9	952	3	Y	6630	4285	1	2322 8	93
06		9810 X	4463	-0-	-5347	-0-	7293	9	211	4	Y	3865	3890	1		68
07		8804 X	5236	-0-	-3568	-0-	336	3	230	4	Y	4245	4235	1		78
08		6975 X	6922	-0-	-53	-0-	4670	9	2094	3	Y	4165	4107	1	18 8	118
09		6750 X	6440	-0-	-310	-0-	4582	9	2123	3	Y	3722	3755	1	10 8	75
10		6975 X	6323	-0-	-652	-0-	4094	9	1892	3	Y	3816	3795	1	42 8	54
11		6690 X	5997	-0-	-693	-0-	4198	9	1776	3	Y	3635	3539	1	66 8	84
12		6913 X	3529	-0-	-3384	-0-	3999	9	2293	3	Y	1012	1003	1	32 8	61
TOTAL GAS PROD:		80,561		TOTAL CONDENSATE PROD:		48,281										

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
REDWOOD UNIT 2-19		WELL #:		1H	RRCID ->	287517	COMPL. DATE	11/22/2015	TOTAL DEPTH	11587	PERF.12025	- 16882			
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		13547 X	13094	-0-	-453	-0-	10408 3	136 4	Y	2318	2277 1	23 8		58	
							2550 9								
02		13277 X	13277	-0-	-0-	-0-	10996 3	127 4	Y	1958	1983 1	2 8		31	
							2154 9								
03		16085 X	16085	-0-	-0-	-0-	13271 3	153 4	Y	2419	2382 1	16 8		52	
							2661 9								
04		14811 X	14811	-0-	-0-	-0-	12053 3	151 4	Y	2370	2364 1	20 8		38	
							2607 9								
05		14694 X	13580	-0-	-1114	-0-	10919 3	165 4	Y	2269	2251 1	7 8		49	
							2496 9								
06		15570 X	12946	-0-	-2624	-0-	10355 3	138 4	Y	2230	2233 1	7 8		39	
							2453 9								
07		16089 X	13170	-0-	-2919	-0-	10460 3	144 4	Y	2333	2321 1	8 8		43	
							2566 9								
08		13392 X	13050	-0-	-342	-0-	10374 3	134 4	Y	2311	2275 1	13 8		66	
							2542 9								
09		12960 X	12491	-0-	-469	-0-	10043 3	123 4	Y	2114	2131 1	6 8		43	
							2325 9								
10		13392 X	12771	-0-	-621	-0-	10394 3	130 4	Y	2043	2031 1	26 8		29	
							2247 9								
11		12960 X	12078	-0-	-882	-0-	9668 3	120 4	Y	2082	2027 1	36 8		48	
							2290 9								
12		13175 X	10774	-0-	-2401	-0-	10024 3	68 4	Y	620	612 1	19 8		37	
							682 9								
TOTAL GAS PROD:		158,127		TOTAL CONDENSATE PROD:		25,067									

BIG PINEY 57-2-29		WELL #:		1H	RRCID ->	287518	COMPL. DATE	02/08/2021	TOTAL DEPTH	9556	PERF. 9950	- 14630			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	3	3 8			-0-		
02	14B DENY	5963	-0-	5963	5963	5906 3	57 9	Y	52	52 8			-0-		
03	18514 X	12551	-0-	-5963	-0-	12496 3	55 9	Y	50	50 8			-0-		
04	12635 X	12635	-0-	-0-	-0-	12535 3	100 9	Y	91	91 8			-0-		
05	20700 X	20700	-0-	-0-	-0-	16675 3	4025 9	Y	3659	3569 0	90 8		-0-		
06	21150 X	21150	-0-	-0-	-0-	17192 3	3958 9	Y	3598	3519 0	79 8		-0-		
07	20302 X	20302	-0-	-0-	-0-	16536 3	3766 9	Y	3424	3338 0	86 8		-0-		
08	20433 X	20433	-0-	-0-	-0-	16702 3	3731 9	Y	3392	3340 0	52 8		-0-		
09	18090 X	16368	-0-	-1722	-0-	13335 3	3033 9	Y	2757	2738 0	19 8		-0-		
10	19330 X	19330	-0-	-0-	-0-	15766 3	3564 9	Y	3240	3205 0	35 8		-0-		
11	19325 X	19325	-0-	-0-	-0-	16283 3	3042 9	Y	2765	2708 0	57 8		-0-		
*12	19729 X	19729	-0-	-0-	-0-	17031 3	2698 9	Y	2453	2407 0	46 8		-0-		
TOTAL GAS PROD:		188,486		TOTAL CONDENSATE PROD:		25,484									

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
KAYCEE 57-3-41		WELL #:		1H	RRCID ->	287519	COMPL. DATE	10/27/2016	TOTAL	DEPTH	10038	PERF.10328	- 14586		
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		54467 X	40376	-0-	-14091	-0-	36059 3	189 4	Y	3753	3700 1	39 8	115		
							4128 9								
02		45892 X	29268	-0-	-16624	-0-	26373 3	128 4	Y	2515	2485 1	29 8	116		
							2767 9								
03		50003 X	37858	-0-	-12145	-0-	34059 3	168 4	Y	3301	3280 1	25 8	112		
							3631 9								
04		40560 X	39386	-0-	-1174	-0-	35412 3	177 4	Y	3452	3409 1	53 8	102		
							3797 9								
05		40517 X	40205	-0-	-312	-0-	36331 3	175 4	Y	3363	3272 1	55 8	138		
							3699 9								
06		39060 X	37683	-0-	-1377	-0-	34556 3	150 4	Y	2706	2686 1	58 8	100		
							2977 9								
07		40703 X	39612	-0-	-1091	-0-	35832 3	173 4	Y	3279	3189 1	69 8	121		
							3607 9								
08		38812 X	37963	-0-	-849	-0-	34438 3	160 4	Y	3059	3001 1	40 8	139		
							3365 9								
09		37560 X	33853	-0-	-3707	-0-	30391 3	159 4	Y	3003	3029 1	18 8	95		
							3303 9								
10		38812 X	26978	-0-	-11834	-0-	24606 3	106 4	Y	2060	2053 1	19 8	83		
							2266 9								
11		37560 X	31630	-0-	-5930	-0-	29242 3	114 4	Y	2067	2002 1	41 8	107		
							2274 9								
12		38812 X	33554	-0-	-5258	-0-	31040 3	120 4	Y	2176	2175 1	36 8	72		
							2394 9								
TOTAL GAS PROD:		428,366				TOTAL CONDENSATE PROD:		34,734							

PRITCHETT STATE C19-22		WELL #:		1H	RRCID ->	287520	COMPL. DATE	03/01/2016	TOTAL	DEPTH	11079	PERF.11367	- 15039		
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		31342 X	31342	-0-	-0-	-0-	28853 3	2489 9	N	2263	2182 1	44 8	145		
							18873 3	1393 9	N	1266	1093 1	12 8	306		
02		27916 X	20266	-0-	-7650	-0-	27784 3	2174 9	N	1976	2016 1	9 8	257		
							28131 3	1705 9	N	1550	1641 1	10 8	156		
03		30473 X	29958	-0-	-515	-0-	29567 3	1984 9	N	1804	1810 1	18 8	132		
							28043 3	1827 9	N	1661	1461 1	16 8	316		
04		30360 X	29836	-0-	-524	-0-	27265 3	1851 9	N	1683	1807 1	9 8	183		
							28169 3	1845 9	N	1677	1662 1	14 8	184		
05		31551 X	31551	-0-	-0-	-0-	26131 3	1921 9	N	1746	1650 1	9 8	271		
							27219 3	1626 9	N	1478	1633 1	14 8	102		
06		30330 X	29870	-0-	-460	-0-	27948 3	1773 9	N	1612	1450 1	15 8	249		
							28099 3	1771 9	N	1610	1714 1	18 8	127		
07		30845 X	29116	-0-	-1729	-0-									
08		31403 X	30014	-0-	-1389	-0-									
09		30390 X	28052	-0-	-2338	-0-									
10		31403 X	28845	-0-	-2558	-0-									
11		29880 X	29721	-0-	-159	-0-									
12		30008 X	29870	-0-	-138	-0-									
TOTAL GAS PROD:		348,441				TOTAL CONDENSATE PROD:		20,326							

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
TETON 56-2-26 UNIT D		WELL #:		1H	RRCID ->	287529	COMPL.	DATE	09/08/2016	TOTAL	DEPTH	10707	PERF.11054	- 17912	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		38471 X	37923	-0-	-548	-0-			30772	3	313	4	Y	6216	116
									6838	9					
02		34888 X	22259	-0-	-12629	-0-			18339	3	176	4	Y	3404	143
									3744	9				1628	1707
03		38626 X	35401	-0-	-3225	-0-			29049	3	281	4	Y	5519	19
									6071	9				5588	55
04		37380 X	36521	-0-	-859	-0-			29828	3	292	4	Y	5819	141
									6401	9				3339	2277
05		37913 X	33936	-0-	-3977	-0-			27611	3	274	4	Y	5501	134
									6051	9				5435	73
06		36690 X	32949	-0-	-3741	-0-			26840	3	266	4	Y	5312	128
									5843	9				5243	75
07		37727 X	32318	-0-	-5409	-0-			26494	3	54	4	Y	5245	125
									5770	9				5160	88
08		33201 X	31299	-0-	-1902	-0-			25747	3	54	4	Y	4998	154
									5498	9				2290	2612
09		32130 X	28063	-0-	-4067	-0-			23124	3	48	4	Y	4446	112
									4891	9				4420	68
10		33201 X	27577	-0-	-5624	-0-			22382	3	54	4	Y	4674	122
									5141	9				4418	246
11		32130 X	22917	-0-	-9213	-0-			18721	3	40	4	Y	3778	122
									4156	9				3707	71
12		32333 X	32324	-0-	-9	-0-			26666	3	55	4	Y	5094	131
									5603	9				5024	61
TOTAL GAS PROD:			373,487			TOTAL CONDENSATE PROD:			60,006						

CATCLAW UNIT 2-31		WELL #:		1H	RRCID ->	287547	COMPL.	DATE	02/21/2016	TOTAL	DEPTH	10767	PERF.10960	- 16598	
01		13051 X	12390	-0-	-661	-0-			9040	2	167	4	Y	2894	248
									3183	9				2638	54
02		11732 X	9672	-0-	-2060	-0-			7193	2	119	4	Y	2145	195
									2360	9				2183	15
03		14118 X	14118	-0-	-0-	-0-			10804	2	161	4	Y	2866	218
									3153	9				2831	12
04		12244 X	12244	-0-	-0-	-0-			9785	2	116	4	Y	2130	246
									2343	9				2091	11
05		18239 X	18239	-0-	-0-	-0-			14774	2	168	4	Y	2997	316
									3297	9				2898	29
06		18355 X	18355	-0-	-0-	-0-			15009	2	168	4	Y	2889	418
									3178	9				2758	29
07		16452 X	16452	-0-	-0-	-0-			13776	2	140	4	Y	2305	275
									2536	9				2433	15
08		18228 X	15731	-0-	-2497	-0-			12721	2	159	4	Y	2592	268
									2851	9				2573	26
09		18360 X	12152	-0-	-6208	-0-			9948	2	119	4	Y	1895	341
									2085	9				1807	15
10		18972 X	16418	-0-	-2554	-0-			13134	2	170	4	Y	2831	220
									3114	9				2924	28
11		18360 X	15801	-0-	-2559	-0-			12867	2	158	4	Y	2524	307
									2776	9				2405	32
*12		16469 X	16469	-0-	-0-	-0-			13699	2	155	4	Y	2377	398
									2615	9				2246	40
TOTAL GAS PROD:			178,041			TOTAL CONDENSATE PROD:			30,445						

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287552	COMPL. DATE	11/06/2016	TOTAL	DEPTH	10490	PERF.10820	-	15166
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		26226 X	25134	-0-	-1092	-0-	20407 2	210 4	Y	4106	4100 0	82 8		366
							4517 9							
02		21812 X	20770	-0-	-1042	-0-	16981 2	164 4	Y	3295	3252 0	27 8		382
							3625 9							
03		25575 X	19689	-0-	-5886	-0-	15684 2	176 4	Y	3481	3535 0	30 8		298
							3829 9							
04		24750 X	20054	-0-	-4696	-0-	16144 2	181 4	Y	3390	3367 0	19 8		302
							3729 9							
05		25575 X	13878	-0-	-11697	-0-	10126 2	174 4	Y	3253	3211 0	26 8		318
							3578 9							
06		24330 X	12502	-0-	-11828	-0-	8827 2	165 4	Y	3191	3176 0	21 8		312
							3510 9							
07		23002 X	17699	-0-	-5303	-0-	12969 2	166 4	Y	4149	4056 0	45 8		360
							4564 9							
08		20708 X	16735	-0-	-3973	-0-	12542 2	147 4	Y	3678	1115 0	2684 1		201
							4046 9				38 8			
09		20040 X	12901	-0-	-7139	-0-	10248 2	93 4	Y	2327	2251 0	9 8		268
							2560 9							
*10		20411 X	20411	-0-	-0-	-0-	17046 2	17 4	Y	3044	2931 0	20 8		361
							3348 9							
*11		20285 X	20285	-0-	-0-	-0-	16926 2	3241 9	Y	2946	2979 0	36 8		292
*12		19415 X	19415	-0-	-0-	-0-	15875 2	124 4	Y	3105	3125 0	32 8		240
							3416 9							

TOTAL GAS PROD: 219,473

TOTAL CONDENSATE PROD: 39,965

OCATILLA STATE 2-40		WELL #:		1H	RRCID ->	287555	COMPL. DATE	11/11/2015	TOTAL	DEPTH	10906	PERF.11262	-	16080
01		11082 X	11082	-0-	-0-	-0-	9206 3	71 4	N	1641	1681 0	2 8		258
							1805 9							
02		8268 X	8268	-0-	-0-	-0-	7049 3	47 4	N	1065	1070 0			253
							1172 9							
03		14387 X	14387	-0-	-0-	-0-	12332 3	79 4	N	1796	1765 0	2 8		282
							1976 9							
04		13237 X	13237	-0-	-0-	-0-	11270 3	75 4	N	1720	1707 0	2 8		293
							1892 9							
05		11067 X	11021	-0-	-46	-0-	9212 3	69 4	N	1582	1620 0	1 8		254
							1740 9							
06		12750 X	10768	-0-	-1982	-0-	9046 3	65 4	N	1506	1490 0	1 8		269
							1657 9							
07		13175 X	12983	-0-	-192	-0-	11029 3	74 4	N	1709	1649 0	1 8		328
							1880 9							
08		13175 X	8882	-0-	-4293	-0-	7229 3	62 4	N	1446	1534 0	1 8		239
							1591 9							
09		12750 X	9802	-0-	-2948	-0-	8074 3	64 4	N	1513	1457 0	2 8		293
							1664 9							
10		13694 X	13694	-0-	-0-	-0-	11279 3	90 4	N	2114	2141 0	3 8		263
							2325 9							
11		12570 X	12301	-0-	-269	-0-	10387 3	71 4	N	1675	1729 0	4 8		205
							1843 9							
12		12989 X	6037	-0-	-6952	-0-	4565 3	56 4	N	1287	1292 0	2 8		198
							1416 9							

TOTAL GAS PROD: 132,462

TOTAL CONDENSATE PROD: 19,054

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 020528															
WELL #: 3H RRCID -> 287557 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10863 - 15196															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01		28768 X	21899	-0-	-6869	-0-	17681 2	194 4	Y	3658	3460 0	85 8			325
							4024 9								
02		25984 X	19782	-0-	-6202	-0-	16234 2	161 4	Y	3079	3009 0	40 8			355
							3387 9								
03		28768 X	27251	-0-	-1517	-0-	21976 2	230 4	Y	4586	4510 0	38 8			393
							5045 9								
04		26985 X	26985	-0-	-0-	-0-	21769 2	241 4	Y	4523	4487 0	26 8			403
							4975 9								
05		25294 X	25294	-0-	-0-	-0-	20480 2	225 4	Y	4172	4133 0	34 8			408
							4589 9								
06		26370 X	23194	-0-	-3176	-0-	18785 2	204 4	Y	3823	3831 0	26 8			374
							4205 9								
07		27900 X	25413	-0-	-2487	-0-	21015 2	4398 9	Y	3998	3974 0	52 8			346
08		24490 X	22933	-0-	-1557	-0-	19004 2	3929 9	Y	3572	1079 0	2605 1			195
											39 8				
09		23700 X	17950	-0-	-5750	-0-	14764 2	3186 9	Y	2896	2745 0	12 8			334
*10		24490 X	20180	-0-	-4310	-0-	17081 2	3099 9	Y	2817	2800 0	17 8			334
*11		23700 X	22515	-0-	-1185	-0-	19252 2	3263 9	Y	2966	2970 0	36 8			294
12		24490 X	22843	-0-	-1647	-0-	18717 2	4126 9	Y	3751	3717 0	38 8			290
TOTAL GAS PROD:			276,239			TOTAL CONDENSATE PROD:			43,841						

MARINER 57-2-31															
WELL #: 2H RRCID -> 287615 COMPL. DATE 10/06/2019 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9888 - 14318															
01		64449 X	50302	-0-	-14147	-0-	43688 3	6614 9	N	6013	5967 0	46 8			-0-
02		58128 X	33138	-0-	-24990	-0-	28083 3	5055 9	N	4595	4552 0	43 8			-0-
03		59117 X	46217	-0-	-12900	-0-	40307 3	5910 9	N	5373	5332 0	41 8			-0-
04		55170 X	47508	-0-	-7662	-0-	41562 3	5946 9	N	5405	5333 0	72 8			-0-
05		52731 X	51033	-0-	-1698	-0-	45082 3	5951 9	N	5410	5354 0	56 8			-0-
06		48690 X	45314	-0-	-3376	-0-	40074 3	5240 9	N	4764	4705 0	59 8			-0-
07		49476 X	43504	-0-	-5972	-0-	38546 3	4958 9	N	4507	4441 0	66 8			-0-
08		51026 X	44799	-0-	-6227	-0-	39705 3	5094 9	N	4631	4594 0	37 8			-0-
09		49380 X	40796	-0-	-8584	-0-	36348 3	4448 9	N	4044	4029 0	15 8			-0-
10		51026 X	39801	-0-	-11225	-0-	35307 3	4494 9	N	4085	4055 0	30 8			-0-
11		45300 X	38373	-0-	-6927	-0-	34261 3	4112 9	N	3738	3696 0	42 8			-0-
12		44795 X	38920	-0-	-5875	-0-	34877 3	4043 9	N	3675	3654 0	21 8			-0-
TOTAL GAS PROD:			519,705			TOTAL CONDENSATE PROD:			56,240						

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 287684 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10645 - 20432															
01		78554 X	70627	-0-	-7927	-0-	57824 3	12803 9	N	11639	11503 0	136 8			-0-
02		71260 X	43069	-0-	-28191	-0-	35539 3	7530 9	N	6845	6774 0	71 8			-0-
03		78895 X	40127	-0-	-38768	-0-	32791 3	7336 9	N	6669	6564 0	105 8			-0-
04		76350 X	41148	-0-	-35202	-0-	33612 3	7536 9	N	6851	6714 0	137 8			-0-
05		70618 X	58259	-0-	-12359	-0-	47530 3	10729 9	N	9754	9616 0	138 8			-0-
06		68340 X	52316	-0-	-16024	-0-	42167 3	10149 9	N	9226	9141 0	85 8			-0-
07		50749 X	50749	-0-	-0-	-0-	40999 3	9750 9	N	8864	8779 0	85 8			-0-
08		58249 X	49004	-0-	-9245	-0-	39230 3	9774 9	N	8885	8834 0	51 8			-0-
09		56370 X	43503	-0-	-12867	-0-	34932 3	8571 9	N	7792	7772 0	20 8			-0-
10		58249 X	45067	-0-	-13182	-0-	36011 3	9056 9	N	8233	8190 0	43 8			-0-
11		52320 X	44192	-0-	-8128	-0-	35457 3	8735 9	N	7941	7883 0	58 8			-0-
12		50747 X	47394	-0-	-3353	-0-	38784 3	8610 9	N	7827	7796 0	31 8			-0-
TOTAL GAS PROD:			585,455			TOTAL CONDENSATE PROD:			100,526						

PHANTOM (WOLFCAMP)																		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																		
BEAVER 57-1-16 UNIT																		
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																		
//CONT.// 020528																		
WELL #: 2H RRCID -> 287699 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10442 - 18138																		
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		70894 X	70894	-0-	-0-	-0-	-0-	59335	3	11559	9	N	10508	10442	0	66	8	121
02		47598 X	47598	-0-	-0-	-0-	-0-	39020	3	8578	9	N	7798	7730	0	67	8	122
03		64373 X	64373	-0-	-0-	-0-	-0-	54000	3	10373	9	N	9430	9374	0	55	8	123
04		56693 X	56693	-0-	-0-	-0-	-0-	47414	3	9279	9	N	8435	8330	0	92	8	136
05		49273 X	49273	-0-	-0-	-0-	-0-	40445	3	8828	9	N	8025	7174	0	763	1	155
														69	8			
06		49310 X	49310	-0-	-0-	-0-	-0-	41236	3	8074	9	N	7340	7252	0	72	8	171
07		51361 X	51361	-0-	-0-	-0-	-0-	43089	3	8272	9	N	7520	7394	0	76	8	221
08		48980 X	39729	-0-	-9251	-0-	-0-	32793	3	6936	9	N	6305	2621	0	3688	1	182
														35	8			
09		47400 X	28324	-0-	-19076	-0-	-0-	23258	3	5066	9	N	4605	2908	0	1735	1	123
														21	8			
10		48980 X	31060	-0-	-17920	-0-	-0-	25649	3	5411	9	N	4919	2836	0	2012	1	159
														35	8			
11		47400 X	34376	-0-	-13024	-0-	-0-	28614	3	5762	9	N	5238	5211	0	52	8	134
12		48980 X	39663	-0-	-9317	-0-	-0-	33496	3	6167	9	N	5606	4387	0	1155	1	169
														29	8			
TOTAL GAS PROD:			562,654			TOTAL CONDENSATE PROD:			85,729									

BEAVER 57-1-16 UNIT																		
WELL #: 1H RRCID -> 287737 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10365 - 17767																		
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		72452 X	72452	-0-	-0-	-0-	-0-	56649	3	15803	9	N	14366	14246	0	118	8	166
02		55680 X	55680	-0-	-0-	-0-	-0-	43748	3	11932	9	N	10847	10731	0	112	8	170
03		69166 X	69166	-0-	-0-	-0-	-0-	54917	3	14249	9	N	12954	12873	0	82	8	169
04		64099 X	64099	-0-	-0-	-0-	-0-	51211	3	12888	9	N	11716	11565	0	131	8	189
05		60371 X	60371	-0-	-0-	-0-	-0-	48529	3	11842	9	N	10765	9626	0	1023	1	208
														97	8			
06		55478 X	55478	-0-	-0-	-0-	-0-	44481	3	10997	9	N	9997	9867	0	105	8	233
07		54449 X	54449	-0-	-0-	-0-	-0-	43558	3	10891	9	N	9901	9736	0	107	8	291
08		53671 X	53671	-0-	-0-	-0-	-0-	43309	3	10362	9	N	9420	3876	0	5510	1	271
														54	8			
09		49788 X	49788	-0-	-0-	-0-	-0-	39523	3	10265	9	N	9332	5801	0	3520	1	249
														33	8			
10		44223 X	44223	-0-	-0-	-0-	-0-	35256	3	8967	9	N	8152	4686	0	3290	1	261
														164	8			
11		45522 X	45522	-0-	-0-	-0-	-0-	36791	3	8731	9	N	7937	7927	0	68	8	203
*12		45930 X	45930	-0-	-0-	-0-	-0-	37558	3	8372	9	N	7611	5979	0	1568	1	230
														37	8			
TOTAL GAS PROD:			670,829			TOTAL CONDENSATE PROD:			122,998									

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
SEVENGILLS 55-1-47		WELL #:		1H	RRCID ->	287738	COMPL.	DATE	09/14/2016	TOTAL	DEPTH	11552	PERF.11896	- 16160	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		15314 X	13693	-0-	-1621	-0-			10692	2	126	4	Y	2614	2604 0 9 8 29
									2875	9					
02		13160 X	9037	-0-	-4123	-0-			6784	2	94	4	Y	1963	1951 0 5 8 36
									2159	9					
03		14570 X	13812	-0-	-758	-0-			10772	2	127	4	Y	2648	2644 0 3 8 37
									2913	9					
04		14100 X	12261	-0-	-1839	-0-			9712	2	89	4	Y	2236	2252 0 21
									2460	9					
05		13702 X	12452	-0-	-1250	-0-			9661	2	98	4	Y	2448	2446 0 23
									2693	9					
06		13380 X	11047	-0-	-2333	-0-			8655	2	101	4	Y	2083	2075 0 9 8 22
									2291	9					
07		13826 X	12460	-0-	-1366	-0-			9728	2	115	4	Y	2379	2351 0 15 8 35
									2617	9					
08		11842 X	10504	-0-	-1338	-0-			8168	2	118	4	Y	2016	2012 0 9 8 30
									2218	9					
09		11460 X	10799	-0-	-661	-0-			8436	2	101	4	Y	2056	2052 0 4 8 30
									2262	9					
10		11842 X	11347	-0-	-495	-0-			8924	2	103	4	Y	2109	2105 0 6 8 28
									2320	9					
11		11460 X	4250	-0-	-7210	-0-			3293	2	40	4	Y	834	844 0 5 8 13
									917	9					
12		11842 X	4303	-0-	-7539	-0-			3483	2	37	4	Y	712	707 0 6 8 12
									783	9					
TOTAL GAS PROD:		125,965				TOTAL CONDENSATE PROD:		24,098							

BIRDIE-BELL 54-2-18 LOV		WELL #:		2H	RRCID ->	287754	COMPL.	DATE	02/13/2016	TOTAL	DEPTH	11476	PERF.11801	- 16165	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		7068 X	4016	-0-	-3052	-0-			1610	2	129	4	Y	2070	2042 0 19 8 234
									2277	9					
02		6748 X	3060	-0-	-3688	-0-			1303	2	87	4	Y	1518	1432 0 8 8 312
									1670	9					
03		7471 X	4469	-0-	-3002	-0-			1940	2	123	4	Y	2187	2147 0 5 8 347
									2406	9					
04		5550 X	4324	-0-	-1226	-0-			1908	2	120	4	Y	2087	2096 0 15 8 323
									2296	9					
05		4342 X	4342	-0-	-0-	-0-			1881	2	126	4	Y	2123	2084 0 24 8 338
									2335	9					
06		4320 X	3551	-0-	-769	-0-			1247	2	108	4	Y	1996	2045 0 14 8 275
									2196	9					
07		5910 X	5910	-0-	-0-	-0-			3206	2	133	4	Y	2337	2290 0 30 8 292
									2571	9					
08		3999 X	3878	-0-	-121	-0-			1501	2	97	4	Y	2073	2116 0 7 8 242
									2280	9					
09		4801 X	4801	-0-	-0-	-0-			2223	2	121	4	Y	2234	2169 0 7 8 300
									2457	9					
10		4970 X	4970	-0-	-0-	-0-			2369	2	131	4	Y	2245	2269 0 12 8 264
									2470	9					
11		3946 X	3946	-0-	-0-	-0-			1630	2	121	4	Y	1995	1937 0 27 8 295
									2195	9					
12		3999 X	2348	-0-	-1651	-0-			117	4	2231	9	Y	2028	2016 0 26 8 281
TOTAL GAS PROD:		49,615				TOTAL CONDENSATE PROD:		24,893							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																	
SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT																	
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
//CONT.// 020528																	
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		59849 X	59849	-0-	-0-	-0-	47355	3	12494	9	N	11358	11271	0	87	8	-0-
02		49140 X	36126	-0-	-13014	-0-	28331	3	7795	9	N	7086	7011	0	75	8	-0-
03		82284 X	82284	-0-	-0-	-0-	65783	3	16501	9	N	15001	14888	0	113	8	-0-
04		75083 X	75083	-0-	-0-	-0-	60510	3	14573	9	N	13248	13037	0	211	8	-0-
05		72202 X	72202	-0-	-0-	-0-	57934	3	14268	9	N	12971	12759	0	212	8	-0-
06		52650 X	49361	-0-	-3289	-0-	39593	3	9768	9	N	8880	8773	0	107	8	-0-
07		66652 X	66652	-0-	-0-	-0-	53060	3	13592	9	N	12356	12209	0	147	8	-0-
08		65347 X	65347	-0-	-0-	-0-	52737	3	12610	9	N	11464	11343	0	121	8	-0-
09		58092 X	58092	-0-	-0-	-0-	46788	3	11304	9	N	10276	10231	0	45	8	-0-
10		58261 X	58261	-0-	-0-	-0-	46966	3	11295	9	N	10268	10177	0	91	8	-0-
11		54982 X	54982	-0-	-0-	-0-	44606	3	10376	9	N	9433	9311	0	122	8	-0-
*12		56799 X	56799	-0-	-0-	-0-	46533	3	10266	9	N	9333	9284	0	49	8	-0-
TOTAL GAS PROD:		735,038			TOTAL CONDENSATE PROD:		131,674										

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT																	
WELL #: 2H RRCID -> 287770 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10975 - 21255																	
01		52255 X	52255	-0-	-0-	-0-	41702	3	10553	9	N	9594	9504	0	90	8	-0-
02		60400 X	60400	-0-	-0-	-0-	48935	3	11465	9	N	10423	10303	0	120	8	-0-
03		67025 X	67025	-0-	-0-	-0-	54366	3	12659	9	N	11508	11409	0	99	8	-0-
04		60155 X	60155	-0-	-0-	-0-	49004	3	11151	9	N	10137	9973	0	164	8	-0-
05		59194 X	59194	-0-	-0-	-0-	48317	3	10877	9	N	9888	9768	0	120	8	-0-
06		44769 X	44769	-0-	-0-	-0-	36699	3	8070	9	N	7336	7233	0	103	8	-0-
07		61184 X	61184	-0-	-0-	-0-	49898	3	11286	9	N	10260	10114	0	146	8	-0-
08		59881 X	59881	-0-	-0-	-0-	49526	3	10355	9	N	9414	9292	0	122	8	-0-
09		54400 X	54400	-0-	-0-	-0-	45149	3	9251	9	N	8410	8364	0	46	8	-0-
10		53919 X	53919	-0-	-0-	-0-	44437	3	9482	9	N	8620	8528	0	92	8	-0-
11		51240 X	51240	-0-	-0-	-0-	42569	3	8671	9	N	7883	7759	0	124	8	-0-
*12		50643 X	50643	-0-	-0-	-0-	42293	3	8350	9	N	7591	7544	0	47	8	-0-
TOTAL GAS PROD:		675,065			TOTAL CONDENSATE PROD:		111,064										

CHEYENNE 57-3-13																	
WELL #: RRCID -> 287790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10975 - 21255																	
01		0	17268	-0-	17268	1469831	14744	3	107	4	Y	2197	2149	0	56	8	96
02		0	12114	-0-	12114	1481945	2417	9	71	4	Y	1455	1426	0	22	8	103
03		0	16552	-0-	16552	1498497	10442	3	104	4	Y	2098	2057	0	29	8	115
04		0	15267	-0-	15267	1513764	1601	9	98	4	Y	2035	2011	0	28	8	111
05		0	14616	-0-	14616	1528380	14140	3	86	4	Y	1766	1752	0	11	8	114
06		0	13716	-0-	13716	1542096	2308	9	81	4	Y	1655	1650	0	12	8	107
07		0	15433	-0-	15433	1557529	12930	3	90	4	Y	1812	1787	0	15	8	117
08		0	15123	-0-	15123	1572652	2239	9	87	4	Y	1748	643	0	1078	1	135
09		0	12352	-0-	12352	1585004	1923	9	72	4	Y	1441	1450	0	27	8	99
10		0	13791	-0-	13791	1598795	10695	3	82	4	Y	1636	1620	0	15	8	100
11		0	11379	-0-	11379	1610174	1585	9	64	4	Y	1249	1238	0	9	8	102
12		0	12453	-0-	12453	1622627	11909	3	64	4	Y	1287	1309	0	5	8	75
TOTAL GAS PROD:		170,064			TOTAL CONDENSATE PROD:		20,379										

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
TARANTULA HAWK 2-40 B		WELL #:		2H	RRCID ->	288040	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL	DEPTH	10748	PERF.11015	-	20786
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		77965 X	67177	-0-	-10788	-0-	52319 3	14858 9	N	13507	13260 0	247 8		-0-
02		67704 X	47325	-0-	-20379	-0-	37066 3	10259 9	N	9326	9220 0	106 8		-0-
03		72788 X	60736	-0-	-12052	-0-	47546 3	13190 9	N	11991	11744 0	247 8		-0-
04		66300 X	56988	-0-	-9312	-0-	44792 3	12196 9	N	11087	10729 0	358 8		-0-
05		67456 X	51076	-0-	-16380	-0-	40057 3	11019 9	N	10017	9889 0	128 8		-0-
06		65010 X	48767	-0-	-16243	-0-	38162 3	10605 9	N	9641	9480 0	161 8		-0-
07		60729 X	19097	-0-	-41632	-0-	14653 3	4444 9	N	4040	3716 0	324 8		-0-
08		60729 X	3960	-0-	-56769	-0-	2994 3	966 9	N	878	760 0	118 8		-0-
09		57570 X	38554	-0-	-19016	-0-	29059 3	9495 9	N	8632	8467 0	165 8		-0-
10		51088 X	41654	-0-	-9434	-0-	31248 3	10406 9	N	9460	9254 0	206 8		-0-
11		48780 X	40636	-0-	-8144	-0-	30725 3	9911 9	N	9010	8719 0	291 8		-0-
*12		44969 X	44969	-0-	-0-	-0-	34157 3	10812 9	N	9829	9499 0	330 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		520,939				TOTAL CONDENSATE PROD:		107,418						

TARANTULA HAWK 2-40 A		WELL #:		1H	RRCID ->	288042	COMPL. DATE	11/17/2019	TOTAL	DEPTH	10855	PERF.11060	-	20905
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		59582 X	44852	-0-	-14730	-0-	33978 3	10874 9	N	9885	9703 0	182 8		-0-
02		50540 X	24995	-0-	-25545	-0-	19606 3	5389 9	N	4899	4836 0	63 8		-0-
03		52576 X	41158	-0-	-11418	-0-	31577 3	9581 9	N	8710	8523 0	187 8		-0-
04		47910 X	38844	-0-	-9066	-0-	29754 3	9090 9	N	8264	7998 0	266 8		-0-
05		45043 X	30982	-0-	-14061	-0-	23399 3	7583 9	N	6894	6805 0	89 8		-0-
06		43410 X	26104	-0-	-17306	-0-	19574 3	6530 9	N	5936	5832 0	104 8		-0-
07		41168 X	1171	-0-	-39997	-0-	507 3	664 9	N	604	604 8			-0-
08		41168 X	-0-	-0-	-41168	-0-			N	-0-				-0-
09		38850 X	1687	-0-	-37163	-0-	1191 3	496 9	N	451	425 0	26 8		-0-
10		30969 X	13184	-0-	-17785	-0-	9191 3	3993 9	N	3630	3515 0	115 8		-0-
11		26100 X	14103	-0-	-11997	-0-	9948 3	4155 9	N	3777	3640 0	137 8		-0-
*12		16187 X	16187	-0-	-0-	-0-	11471 3	4716 9	N	4287	4130 0	157 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		253,267				TOTAL CONDENSATE PROD:		57,337						

THREADFIN 57-1-38 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	288085	COMPL. DATE	12/19/2019	TOTAL	DEPTH	10252	PERF.10592	-	16614
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		42718 X	24440	-0-	-18278	-0-	17611 3	6829 9	N	6208	6172 0	36 8		-0-
02		36792 X	14567	-0-	-22225	-0-	12201 3	2366 9	N	2151	2130 0	21 8		-0-
03		39468 X	39468	-0-	-0-	-0-	32767 3	6701 9	N	6092	6054 0	38 8		-0-
04		34882 X	34882	-0-	-0-	-0-	29226 3	5656 9	N	5142	5084 0	58 8		-0-
05		33068 X	33068	-0-	-0-	-0-	27837 3	5231 9	N	4755	4714 0	41 8		-0-
06		38190 X	29912	-0-	-8278	-0-	25032 3	4880 9	N	4436	4392 0	44 8		-0-
07		39463 X	26986	-0-	-12477	-0-	22597 3	4389 9	N	3990	3948 0	42 8		-0-
08		39463 X	31529	-0-	-7934	-0-	26608 3	4921 9	N	4474	4445 0	29 8		-0-
09		34890 X	26746	-0-	-8144	-0-	22339 3	4407 9	N	4006	3995 0	11 8		-0-
10		33077 X	27258	-0-	-5819	-0-	22962 3	4296 9	N	3905	3883 0	22 8		-0-
11		30510 X	24542	-0-	-5968	-0-	20880 3	3662 9	N	3329	3300 0	29 8		-0-
12		31527 X	25588	-0-	-5939	-0-	21424 3	4164 9	N	3785	3769 0	16 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		338,986				TOTAL CONDENSATE PROD:		52,273						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
THREADFIN 57-1-38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288135	COMPL. DATE	11/21/2019	TOTAL	DEPTH	10061	PERF.	10424	- 22118			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
01		112034 X	88123	-0-	-23911	-0-	68878	3	19245	9	N	17495	17374	0	121	8	-0-
02		101192 X	22665	-0-	-78527	-0-	17514	3	5151	9	N	4683	4636	0	47	8	-0-
03		98301 X	50707	-0-	-47594	-0-	39477	3	11230	9	N	10209	10136	0	73	8	-0-
04		88920 X	79990	-0-	-8930	-0-	62067	3	17923	9	N	16294	16094	0	200	8	-0-
05		91140 X	72578	-0-	-18562	-0-	56895	3	15683	9	N	14257	14122	0	135	8	-0-
06		85290 X	73511	-0-	-11779	-0-	58602	3	14909	9	N	13554	13409	0	145	8	-0-
07		82646 X	71845	-0-	-10801	-0-	57370	3	14475	9	N	13159	13015	0	144	8	-0-
08		82646 X	76643	-0-	-6003	-0-	61306	3	15337	9	N	13943	13844	0	99	8	-0-
09		79980 X	70035	-0-	-9945	-0-	55879	3	14156	9	N	12869	12830	0	39	8	-0-
10		75950 X	72103	-0-	-3847	-0-	57918	3	14185	9	N	12895	12814	0	81	8	-0-
11		74160 X	62339	-0-	-11821	-0-	50106	3	12233	9	N	11121	11025	0	96	8	-0-
12		76632 X	68414	-0-	-8218	-0-	55349	3	13065	9	N	11877	11821	0	56	8	-0-
TOTAL GAS PROD:		808,953				TOTAL CONDENSATE PROD:		152,356									

BLUEGILL 57-1-38 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288163	COMPL. DATE	11/21/2019	TOTAL	DEPTH	10075	PERF.	10402	- 20620			
01		94705 X	78512	-0-	-16193	-0-	60433	3	18079	9	N	16435	16315	0	120	8	-0-
02		80500 X	20399	-0-	-60101	-0-	14566	3	5833	9	N	5303	5255	0	48	8	-0-
03		85684 X	65352	-0-	-20332	-0-	48274	3	17078	9	N	15525	15431	0	94	8	-0-
04		82350 X	69104	-0-	-13246	-0-	52787	3	16317	9	N	14834	14643	0	191	8	-0-
05		80321 X	63807	-0-	-16514	-0-	49391	3	14416	9	N	13105	12977	0	128	8	-0-
06		75990 X	60560	-0-	-15430	-0-	47067	3	13493	9	N	12266	12132	0	134	8	-0-
07		71393 X	60903	-0-	-10490	-0-	47715	3	13188	9	N	11989	11854	0	135	8	-0-
08		71393 X	68154	-0-	-3239	-0-	54197	3	13957	9	N	12688	12595	0	93	8	-0-
09		69090 X	65356	-0-	-3734	-0-	52681	3	12675	9	N	11523	11487	0	36	8	-0-
10		63798 X	62664	-0-	-1134	-0-	49967	3	12697	9	N	11543	11468	0	75	8	-0-
11		65970 X	54584	-0-	-11386	-0-	43614	3	10970	9	N	9973	9884	0	89	8	-0-
12		68169 X	55637	-0-	-12532	-0-	44101	3	11536	9	N	10487	10436	0	51	8	-0-
TOTAL GAS PROD:		725,032				TOTAL CONDENSATE PROD:		145,671									

REDBUD 55-1-12 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288164	COMPL. DATE	07/11/2019	TOTAL	DEPTH	11785	PERF.	12115	- 19509			
01		47399 X	39304	-0-	-8095	-0-	30160	3	9144	9	N	8313	8304	0	21	8	92
02		40124 X	15038	-0-	-25086	-0-	11657	3	3381	9	N	3074	3104	0	6	8	56
03		42935 X	7022	-0-	-35913	-0-	4911	3	2111	9	N	1919	1933	0	15	8	27
04		41550 X	13909	-0-	-27641	-0-	10487	3	3422	9	N	3111	3034	0	75	8	29
05		42935 X	17323	-0-	-25612	-0-	17265	3	58	9	N	53	29	0	53	8	-0-
06		38040 X	18290	-0-	-19750	-0-	14393	3	3897	9	N	3543	3475	0	31	8	37
07		21405 X	21405	-0-	-0-	-0-	15535	3	5870	9	N	5336	5246	0	49	8	78
08		17329 X	6152	-0-	-11177	-0-	6118	3	34	9	N	31	78	0	31	8	-0-
09		18300 X	11791	-0-	-6509	-0-	5668	3	6123	9	N	5566	5473	0	12	8	81
10		21390 X	5446	-0-	-15944	-0-	5429	3	17	9	N	15	81	0	15	8	-0-
11		20700 X	9895	-0-	-10805	-0-	4694	3	5201	9	N	4728	4624	0	28	8	76
12		21390 X	10359	-0-	-11031	-0-	5003	3	5356	9	N	4869	4832	0	31	8	82
TOTAL GAS PROD:		175,934				TOTAL CONDENSATE PROD:		40,558									

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
BLUEGILL 57-1-38 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 288165		COMPL. DATE 11/21/2019				TOTAL DEPTH 10280 PERF.10588 - 20943						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01	100626	X	75234	-0-	-25392	-0-	61087	3	14147	9	N	12861	12775	0	86 8	-0-
02	86240	X	51263	-0-	-34977	-0-	41637	3	9626	9	N	8751	8675	0	76 8	-0-
03	84413	X	70249	-0-	-14164	-0-	57140	3	13109	9	N	11917	11844	0	73 8	-0-
04	80610	X	64423	-0-	-16187	-0-	52671	3	11752	9	N	10684	10558	0	126 8	-0-
05	80073	X	57383	-0-	-22690	-0-	47087	3	10296	9	N	9360	9274	0	86 8	-0-
06	72810	X	52684	-0-	-20126	-0-	43269	3	9415	9	N	8559	8465	0	94 8	-0-
07	70246	X	51826	-0-	-18420	-0-	42578	3	9248	9	N	8407	8313	0	94 8	-0-
08	70246	X	56732	-0-	-13514	-0-	46809	3	9923	9	N	9021	8958	0	63 8	-0-
09	64410	X	50146	-0-	-14264	-0-	41280	3	8866	9	N	8060	8032	0	28 8	-0-
10	57381	X	49821	-0-	-7560	-0-	41070	3	8751	9	N	7955	7896	0	59 8	-0-
11	54900	X	42680	-0-	-12220	-0-	35295	3	7385	9	N	6714	6643	0	71 8	-0-
12	56730	X	48104	-0-	-8626	-0-	40210	3	7894	9	N	7176	7136	0	40 8	-0-

TOTAL GAS PROD: 670,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 109,465

BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 288166		COMPL. DATE 07/23/2019				TOTAL DEPTH 11752 PERF.12088 - 18942						
01	40393	X	34642	-0-	-5751	-0-	26166	3	8476	9	N	7705	7674	0	24 8	85
02	36484	X	20334	-0-	-16150	-0-	15459	3	4875	9	N	4432	4426	0	10 8	81
03	33260	X	33260	-0-	-0-	-0-	25557	3	7703	9	N	7003	6978	0	8 8	98
04	33510	X	29058	-0-	-4452	-0-	22642	3	6416	9	N	5833	5857	0	19 8	55
05	34627	X	22875	-0-	-11752	-0-	22844	3	31	9	N	28	55	0	28 8	-0-
06	33510	X	22829	-0-	-10681	-0-	18752	3	4077	9	N	3706	3646	0	21 8	39
07	33263	X	23930	-0-	-9333	-0-	19958	3	3972	9	N	3611	3564	0	33 8	53
08	33263	X	24988	-0-	-8275	-0-	19267	3	5721	9	N	5201	5156	0	21 8	77
09	29070	X	22090	-0-	-6980	-0-	17062	3	5028	9	N	4571	4572	0	9 8	67
10	23932	X	23390	-0-	-542	-0-	18033	3	5357	9	N	4870	4861	0	12 8	64
11	24180	X	19736	-0-	-4444	-0-	15291	3	4445	9	N	4041	4017	0	23 8	65
12	24986	X	19943	-0-	-5043	-0-	15328	3	4615	9	N	4195	4163	0	27 8	70

TOTAL GAS PROD: 297,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,196

BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 288341		COMPL. DATE 08/15/2019				TOTAL DEPTH 11662 PERF.11909 - 18768						
01	49662	X	45034	-0-	-4628	-0-	35482	3	9552	9	N	8684	8650	0	34 8	-0-
02	44968	X	25495	-0-	-19473	-0-	19641	3	5854	9	N	5322	5307	0	15 8	-0-
03	49786	X	39851	-0-	-9935	-0-	31531	3	8320	9	N	7564	7552	0	12 8	-0-
04	48180	X	38940	-0-	-9240	-0-	30675	3	8265	9	N	7514	7486	0	28 8	-0-
05	46965	X	38871	-0-	-8094	-0-	30912	3	7959	9	N	7235	7194	0	41 8	-0-
06	43590	X	22453	-0-	-21137	-0-	17552	3	4901	9	N	4455	4434	0	21 8	-0-
07	40920	X	26187	-0-	-14733	-0-	19964	3	6223	9	N	5657	5614	0	43 8	-0-
08	40920	X	36470	-0-	-4450	-0-	28305	3	8165	9	N	7423	7388	0	35 8	-0-
09	39600	X	34535	-0-	-5065	-0-	27200	3	7335	9	N	6668	6654	0	14 8	-0-
10	38874	X	34276	-0-	-4598	-0-	27159	3	7117	9	N	6470	6451	0	19 8	-0-
11	35280	X	29605	-0-	-5675	-0-	23225	3	6380	9	N	5800	5762	0	38 8	-0-
12	36456	X	29423	-0-	-7033	-0-	22996	3	6427	9	N	5843	5801	0	42 8	-0-

TOTAL GAS PROD: 401,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 78,635

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 16H RRCID -> 288453 COMPL. DATE 10/26/2019 TOTAL DEPTH 11866 PERF.13150 - 20342

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	33945 X	25115	-0-	-8830	-0-	19048	3	6067	9	N	5515	5495	0	20 8 -0-
02	27804 X	17461	-0-	-10343	-0-	13306	3	4155	9	N	3777	3769	0	8 8 -0-
03	30008 X	24343	-0-	-5665	-0-	18699	3	5644	9	N	5131	5124	0	7 8 -0-
04	29040 X	22364	-0-	-6676	-0-	17237	3	5127	9	N	4661	4645	0	16 8 -0-
05	25110 X	23870	-0-	-1240	-0-	18250	3	5620	9	N	5109	5083	0	26 8 -0-
06	24300 X	22945	-0-	-1355	-0-	17952	3	4993	9	N	4539	4518	0	21 8 -0-
07	24335 X	22735	-0-	-1600	-0-	17580	3	5155	9	N	4686	4661	0	25 8 -0-
08	24335 X	20669	-0-	-3666	-0-	15915	3	4754	9	N	4322	4303	0	19 8 -0-
09	23100 X	19264	-0-	-3836	-0-	14983	3	4281	9	N	3892	3885	0	7 8 -0-
10	23870 X	18441	-0-	-5429	-0-	14220	3	4221	9	N	3837	3828	0	9 8 -0-
11	22950 X	5285	-0-	-17665	-0-	1395	3	3890	9	N	3536	3517	0	19 8 -0-
12	22723 X	4029	-0-	-18694	-0-	197	3	3832	9	N	3484	3463	0	21 8 -0-
TOTAL GAS PROD: 226,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,489														

TREME 55-1-32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288473 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11249 - 20972

01	68882 X	55034	-0-	-13848	-0-	43628	3	11406	9	N	10369	10323	0	53 8 115
02	61152 X	47297	-0-	-13855	-0-	37573	3	9724	9	N	8840	8763	0	31 8 161
03	63302 X	53404	-0-	-9898	-0-	42793	3	10611	9	N	9646	9654	0	18 8 135
04	61260 X	50953	-0-	-10307	-0-	39821	3	11132	9	N	10120	9134	0	992 1 85
05	56451 X	51735	-0-	-4716	-0-	40727	3	11008	9	N	10007	9932	0	67 8 93
06	53250 X	50159	-0-	-3091	-0-	40168	3	9991	9	N	9083	9025	0	56 8 95
07	53413 X	47727	-0-	-5686	-0-	38134	3	9593	9	N	8721	8611	0	78 8 127
08	53413 X	46451	-0-	-6962	-0-	37471	3	8980	9	N	8164	8119	0	51 8 121
09	50940 X	44809	-0-	-6131	-0-	36100	3	8709	9	N	7917	7900	0	22 8 116
10	51832 X	41350	-0-	-10482	-0-	33464	3	7886	9	N	7169	7163	0	28 8 94
11	50160 X	43521	-0-	-6639	-0-	35352	3	8169	9	N	7426	7339	0	63 8 118
12	47740 X	42681	-0-	-5059	-0-	34568	3	8113	9	N	7375	7300	0	70 8 123
TOTAL GAS PROD: 575,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 104,837														

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288539 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11681 - 21048

01	71827 X	64866	-0-	-6961	-0-	52528	3	12338	9	N	11216	11174	0	42 8 -0-
02	63364 X	32697	-0-	-30667	-0-	27659	3	5038	9	N	4580	4569	0	11 8 -0-
03	69998 X	53985	-0-	-16013	-0-	43547	3	10438	9	N	9489	9475	0	14 8 -0-
04	67740 X	58449	-0-	-9291	-0-	47123	3	11326	9	N	10296	10261	0	35 8 -0-
05	64852 X	59802	-0-	-5050	-0-	48672	3	11130	9	N	10118	10064	0	54 8 -0-
06	62760 X	48563	-0-	-14197	-0-	40393	3	8170	9	N	7427	7393	0	34 8 -0-
07	60388 X	58985	-0-	-1403	-0-	48393	3	10592	9	N	9629	9568	0	61 8 -0-
08	60388 X	56979	-0-	-3409	-0-	47073	3	9906	9	N	9005	8968	0	37 8 -0-
09	58440 X	51841	-0-	-6599	-0-	42830	3	9011	9	N	8192	8177	0	15 8 -0-
10	59799 X	51754	-0-	-8045	-0-	42937	3	8817	9	N	8015	7995	0	20 8 -0-
11	57090 X	47938	-0-	-9152	-0-	39701	3	8237	9	N	7488	7448	0	40 8 -0-
12	58993 X	48783	-0-	-10210	-0-	40437	3	8346	9	N	7587	7547	0	40 8 -0-
TOTAL GAS PROD: 634,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 103,042														

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528													
BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288581	COMPL. DATE	08/08/2019	TOTAL	DEPTH	11830	PERF.	12729	- 19275			
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		25637 X	17250	-0-	-8387	-0-	12228	3	5022	9	N	4565	4551	0	14	8	-0-
02		17836 X	6810	-0-	-11026	-0-	4317	3	2493	9	N	2266	2261	0	5	8	-0-
03		19840 X	12480	-0-	-7360	-0-	8247	3	4233	9	N	3848	3844	0	4	8	-0-
04		19200 X	14264	-0-	-4936	-0-	9883	3	4381	9	N	3983	3971	0	12	8	-0-
05		19840 X	13680	-0-	-6160	-0-	9519	3	4161	9	N	3783	3766	0	17	8	-0-
06		16680 X	10624	-0-	-6056	-0-	7089	3	3535	9	N	3214	3201	0	13	8	-0-
07		14725 X	12713	-0-	-2012	-0-	8632	3	4081	9	N	3710	3689	0	21	8	-0-
08		14725 X	11675	-0-	-3050	-0-	7834	3	3841	9	N	3492	3479	0	13	8	-0-
09		14250 X	9785	-0-	-4465	-0-	6382	3	3403	9	N	3094	3089	0	5	8	-0-
10		13671 X	9964	-0-	-3707	-0-	6515	3	3449	9	N	3135	3128	0	7	8	-0-
11		12300 X	7396	-0-	-4904	-0-	4569	3	2827	9	N	2570	2557	0	13	8	-0-
12		12710 X	8737	-0-	-3973	-0-	5680	3	3057	9	N	2779	2763	0	16	8	-0-
TOTAL GAS PROD:		135,378				TOTAL CONDENSATE PROD:		40,439									

BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	288600	COMPL. DATE	08/02/2019	TOTAL	DEPTH	11609	PERF.	12184	- 18703			
01		37944 X	30217	-0-	-7727	-0-	23682	3	6535	9	N	5941	5916	0	25	8	-0-
02		30436 X	19768	-0-	-10668	-0-	15431	3	4337	9	N	3943	3932	0	11	8	-0-
03		34317 X	27211	-0-	-7106	-0-	21187	3	6024	9	N	5476	5467	0	9	8	-0-
04		33210 X	26557	-0-	-6653	-0-	20737	3	5820	9	N	5291	5270	0	21	8	-0-
05		34317 X	26720	-0-	-7597	-0-	21273	3	5447	9	N	4952	4921	0	31	8	-0-
06		29250 X	21235	-0-	-8015	-0-	16914	3	4321	9	N	3928	3906	0	22	8	-0-
07		27900 X	24605	-0-	-3295	-0-	19534	3	5071	9	N	4610	4572	0	38	8	-0-
08		27900 X	23776	-0-	-4124	-0-	18992	3	4784	9	N	4349	4326	0	23	8	-0-
09		27000 X	22668	-0-	-4332	-0-	18179	3	4489	9	N	4081	4071	0	10	8	-0-
10		26722 X	22334	-0-	-4388	-0-	18129	3	4205	9	N	3823	3809	0	14	8	-0-
11		23820 X	19995	-0-	-3825	-0-	15880	3	4115	9	N	3741	3714	0	27	8	-0-
12		24614 X	19300	-0-	-5314	-0-	15363	3	3937	9	N	3579	3550	0	29	8	-0-
TOTAL GAS PROD:		284,386				TOTAL CONDENSATE PROD:		53,714									

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:		14H	RRCID ->	288616	COMPL. DATE	11/26/2019	TOTAL	DEPTH	11846	PERF.	13250	- 20267			
01		30473 X	17462	-0-	-13011	-0-	12777	3	4685	9	N	4259	4241	0	18	8	-0-
02		23520 X	14446	-0-	-9074	-0-	11087	3	3359	9	N	3054	3045	0	9	8	-0-
03		24738 X	18676	-0-	-6062	-0-	13893	3	4783	9	N	4348	4342	0	6	8	-0-
04		23940 X	16683	-0-	-7257	-0-	12519	3	4164	9	N	3785	3771	0	14	8	-0-
05		20775 X	20775	-0-	-0-	-0-	15802	3	4973	9	N	4521	4495	0	26	8	-0-
06		19349 X	19349	-0-	-0-	-0-	15024	3	4325	9	N	3932	3909	0	23	8	-0-
07		18662 X	16848	-0-	-1814	-0-	12716	3	4132	9	N	3756	3732	0	24	8	-0-
08		20770 X	16043	-0-	-4727	-0-	12127	3	3916	9	N	3560	3542	0	18	8	-0-
09		20100 X	15896	-0-	-4204	-0-	12147	3	3749	9	N	3408	3401	0	7	8	-0-
10		20770 X	14875	-0-	-5895	-0-	11236	3	3639	9	N	3308	3298	0	10	8	-0-
11		19350 X	-0-	-0-	-19350	-0-	-	-	-	-	N	2987	2968	0	19	8	-0-
12		16833 X	3502	-0-	-13331	-0-	172	3	3330	9	N	3027	3005	0	22	8	-0-
TOTAL GAS PROD:		174,555				TOTAL CONDENSATE PROD:		43,945									

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #: 15H		RRCID -> 288617		COMPL. DATE 11/18/2019		TOTAL DEPTH 11654		PERF.12800		- 20395					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE				
01	77438	X	54131	-0-	-23307	-0-	41966	3	12165	9	N	11059	11014	0	45	8	-0-
02	61040	X	34533	-0-	-26507	-0-	26785	3	7748	9	N	7044	7024	0	20	8	-0-
03	63240	X	53357	-0-	-9883	-0-	41209	3	12148	9	N	11044	11029	0	15	8	-0-
04	61200	X	49634	-0-	-11566	-0-	38500	3	11134	9	N	10122	10086	0	36	8	-0-
05	59768	X	47575	-0-	-12193	-0-	37266	3	10309	9	N	9372	9319	0	53	8	-0-
06	52380	X	44404	-0-	-7976	-0-	35151	3	9253	9	N	8412	8370	0	42	8	-0-
07	53351	X	48051	-0-	-5300	-0-	37744	3	10307	9	N	9370	9300	0	70	8	-0-
08	53351	X	42559	-0-	-10792	-0-	33524	3	9035	9	N	8214	8172	0	42	8	-0-
09	50340	X	40433	-0-	-9907	-0-	31900	3	8533	9	N	7757	7740	0	17	8	-0-
10	48050	X	39500	-0-	-8550	-0-	31054	3	8446	9	N	7678	7655	0	23	8	-0-
11	46500	X	17330	-0-	-29170	-0-	9952	3	7378	9	N	6707	6661	0	46	8	-0-
12	48050	X	7770	-0-	-40280	-0-	496	3	7274	9	N	6613	6563	0	50	8	-0-
TOTAL GAS PROD:		479,277				TOTAL CONDENSATE PROD:		103,392									

LONGHORN 55-1-30 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 288638		COMPL. DATE 07/02/2019		TOTAL DEPTH 10906		PERF.11132		- 18821					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE				
01	57226	X	46884	-0-	-10342	-0-	37933	3	8951	9	N	8137	8082	0	55	8	-0-
02	47376	X	35873	-0-	-11503	-0-	28881	3	6992	9	N	6356	6329	0	27	8	-0-
03	52452	X	42777	-0-	-9675	-0-	34552	3	8225	9	N	7477	7458	0	19	8	-0-
04	53163	X	53163	-0-	-0-	-0-	42837	3	10326	9	N	9387	9346	0	41	8	-0-
05	107587	X	107587	-0-	-0-	-0-	85859	3	21728	9	N	19753	19671	0	82	8	-0-
06	45360	X	42545	-0-	-2815	-0-	34269	3	8276	9	N	7524	7458	0	66	8	-0-
07	54932	X	36022	-0-	-18910	-0-	28982	3	7040	9	N	6400	6310	0	90	8	-0-
08	77500	X	36203	-0-	-41297	-0-	28595	3	7608	9	N	6916	6859	0	57	8	-0-
09	75000	X	34273	-0-	-40727	-0-	27694	3	6579	9	N	5981	5956	0	25	8	-0-
10	77500	X	36539	-0-	-40961	-0-	29746	3	6793	9	N	6175	6142	0	33	8	-0-
11	42540	X	32944	-0-	-9596	-0-	26930	3	6014	9	N	5467	5401	0	66	8	-0-
12	36208	X	34412	-0-	-1796	-0-	28084	3	6328	9	N	5753	5680	0	73	8	-0-
TOTAL GAS PROD:		539,222				TOTAL CONDENSATE PROD:		95,326									

REFRIED 34-187 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 288698		COMPL. DATE 07/10/2019		TOTAL DEPTH 11058		PERF.11440		- 21556					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE				
01	103540	X	56297	-0-	-47243	-0-	45612	3	10685	9	Y	9714	9437	0	276	8	57
02	74480	X	46804	-0-	-27676	-0-	37633	3	9171	9	Y	8337	7918	0	414	8	62
03	82460	X	62000	-0-	-20460	-0-	50572	3	11428	9	Y	10389	10255	0	147	8	49
04	73980	X	59341	-0-	-14639	-0-	48452	3	10889	9	Y	9899	9744	0	160	8	44
05	59644	X	57782	-0-	-1862	-0-	47150	3	10632	9	Y	9665	9567	0	92	8	50
06	60000	X	52861	-0-	-7139	-0-	43111	3	9750	9	Y	8864	8788	0	85	8	41
07	62000	X	52015	-0-	-9985	-0-	42277	3	9738	9	Y	8853	8769	0	77	8	48
08	52266	X	48407	-0-	-3859	-0-	39639	3	8768	9	Y	7971	7882	0	98	8	39
09	50580	X	46865	-0-	-3715	-0-	38275	3	8590	9	Y	7809	7635	0	169	8	44
10	52266	X	46472	-0-	-5794	-0-	37944	3	8528	9	Y	7753	7675	0	84	8	38
11	50580	X	40784	-0-	-9796	-0-	33490	3	7294	9	Y	6631	6491	0	146	8	32
12	52018	X	42557	-0-	-9461	-0-	34733	3	7824	9	Y	7113	6951	0	158	8	36
TOTAL GAS PROD:		612,185				TOTAL CONDENSATE PROD:		102,998									

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
ROAD RUNNER 34-180 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288799	COMPL. DATE	07/10/2019	TOTAL	DEPTH	11131	PERF.11515	-	21731
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		78399 X	66272	-0-	-12127	-0-	54331 3	11941 9	Y	10855	10680 0	171 8		64
02		60900 X	34685	-0-	-26215	-0-	28098 3	6587 9	Y	5988	5944 0	62 8		46
03		67425 X	65539	-0-	-1886	-0-	55037 3	10502 9	Y	9547	9453 0	95 8		45
04		65250 X	65144	-0-	-106	-0-	54061 3	11083 9	Y	10075	9936 0	139 8		45
05		66309 X	64264	-0-	-2045	-0-	53383 3	10881 9	Y	9892	9803 0	82 8		52
06		64140 X	59075	-0-	-5065	-0-	49087 3	9988 9	Y	9080	9012 0	78 8		42
07		67301 X	59118	-0-	-8183	-0-	49067 3	10051 9	Y	9137	9057 0	73 8		49
08		58528 X	56230	-0-	-2298	-0-	46779 3	9451 9	Y	8592	8504 0	94 8		43
09		56640 X	53760	-0-	-2880	-0-	44758 3	9002 9	Y	8184	8017 0	164 8		46
10		58528 X	53463	-0-	-5065	-0-	44520 3	8943 9	Y	8130	8055 0	81 8		40
11		56640 X	49558	-0-	-7082	-0-	41272 3	8286 9	Y	7533	7392 0	145 8		36
12		58528 X	50800	-0-	-7728	-0-	42177 3	8623 9	Y	7839	7678 0	157 8		40
TOTAL GAS PROD:		677,908				TOTAL CONDENSATE PROD:		104,852						

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:		13H	RRCID ->	288919	COMPL. DATE	11/06/2019	TOTAL	DEPTH	11518	PERF.12790	-	20290
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		71734 X	55065	-0-	-16669	-0-	42171 3	12894 9	N	11722	11676 0	46 8		-0-
02		58856 X	33921	-0-	-24935	-0-	25973 3	7948 9	N	7225	7205 0	20 8		-0-
03		65162 X	48409	-0-	-16753	-0-	36563 3	11846 9	N	10769	10754 0	15 8		-0-
04		63060 X	52956	-0-	-10104	-0-	41072 3	11884 9	N	10804	10764 0	40 8		-0-
05		58497 X	54915	-0-	-3582	-0-	44170 3	10745 9	N	9768	9711 0	57 8		-0-
06		53280 X	46998	-0-	-6282	-0-	37986 3	9012 9	N	8193	8144 0	49 8		-0-
07		55521 X	50988	-0-	-4533	-0-	41119 3	9869 9	N	8972	8900 0	72 8		-0-
08		55521 X	42489	-0-	-13032	-0-	34144 3	8345 9	N	7586	7543 0	43 8		-0-
09		53730 X	44373	-0-	-9357	-0-	35929 3	8444 9	N	7676	7658 0	18 8		-0-
10		54901 X	41377	-0-	-13524	-0-	33536 3	7841 9	N	7128	7105 0	23 8		-0-
11		49350 X	21255	-0-	-28095	-0-	13788 3	7467 9	N	6788	6741 0	47 8		-0-
12		50995 X	8102	-0-	-42893	-0-	411 3	7691 9	N	6992	6938 0	54 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		500,848				TOTAL CONDENSATE PROD:		103,623						

HERON 54-2-4 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288962	COMPL. DATE	08/09/2019	TOTAL	DEPTH	11973	PERF.12183	-	22505
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		51987 X	39955	-0-	-12032	-0-	31219 3	8736 9	N	7942	7925 0	17 8		-0-
02		41440 X	27967	-0-	-13473	-0-	21762 3	6205 9	N	5641	5633 0	8 8		-0-
03		45880 X	38207	-0-	-7673	-0-	29955 3	8252 9	N	7502	7497 0	5 8		-0-
04		44400 X	34704	-0-	-9696	-0-	27727 3	6977 9	N	6343	6333 0	10 8		-0-
05		42997 X	36717	-0-	-6280	-0-	28258 3	8459 9	N	7690	7679 0	11 8		-0-
06		38670 X	31811	-0-	-6859	-0-	24560 3	7251 9	N	6592	6582 0	10 8		-0-
07		38192 X	33627	-0-	-4565	-0-	26338 3	7289 9	N	6626	6610 0	16 8		-0-
08		38192 X	32997	-0-	-5195	-0-	26107 3	6890 9	N	6264	6256 0	8 8		-0-
09		35520 X	29658	-0-	-5862	-0-	23608 3	6050 9	N	5500	5497 0	3 8		-0-
10		36704 X	29606	-0-	-7098	-0-	23399 3	6207 9	N	5643	5641 0	2 8		-0-
11		32550 X	25126	-0-	-7424	-0-	19339 3	5787 9	N	5261	5254 0	7 8		-0-
12		33635 X	27104	-0-	-6531	-0-	21221 3	5883 9	N	5348	5339 0	9 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		387,479				TOTAL CONDENSATE PROD:		76,352						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																	
HERON 54-2-4 UNIT																	
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
//CONT.// 020528																	
WELL #: 4H RRCID -> 289101 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11788 - 22068																	
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		71641 X	51700	-0-	-19941	-0-	37645	3	14055	9	N	12777	12711	0	66 8	-0-	
02		63644 X	42684	-0-	-20960	-0-	31122	3	11562	9	N	10511	10476	0	35 8	-0-	
03		65348 X	54021	-0-	-11327	-0-	39303	3	14718	9	N	13380	13356	0	24 8	-0-	
04		58770 X	30616	-0-	-28154	-0-	22150	3	8466	9	N	7696	7662	0	34 8	-0-	
05		55614 X	-0-	-0-	-55614	-0-					N	-0-				-0-	
06		54482 X	54482	-0-	-0-	-0-	39645	3	14837	9	N	13488	13388	0	100 8	-0-	
07		64804 X	64804	-0-	-0-	-0-	47444	3	17360	9	N	15782	15615	0	167 8	-0-	
08		65152 X	65152	-0-	-0-	-0-	47674	3	17478	9	N	15889	15789	0	100 8	-0-	
09		61918 X	61918	-0-	-0-	-0-	45155	3	16763	9	N	15239	15195	0	44 8	-0-	
10		64790 X	62732	-0-	-2058	-0-	45988	3	16744	9	N	15222	15164	0	58 8	-0-	
11		63060 X	58740	-0-	-4320	-0-	42520	3	16220	9	N	14745	14628	0	117 8	-0-	
12		65162 X	57209	-0-	-7953	-0-	44006	3	13203	9	N	12003	11863	0	140 8	-0-	
TOTAL GAS PROD:		604,058				TOTAL CONDENSATE PROD:		146,732									

HICKORY 55-2-1 UNIT																	
WELL #: 4H RRCID -> 289185 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12176 - 22183																	
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		83458 X	83458	-0-	-0-	-0-	68549	3	14909	9	N	13554	13482	0	72 8	-0-	
02		65287 X	65287	-0-	-0-	-0-	53650	3	11637	9	N	10579	10541	0	38 8	-0-	
03		89973 X	89973	-0-	-0-	-0-	74390	3	15583	9	N	14166	14140	0	26 8	-0-	
04		84681 X	84681	-0-	-0-	-0-	70410	3	14271	9	N	12974	12910	0	64 8	-0-	
05		78076 X	78076	-0-	-0-	-0-	65015	3	13061	9	N	11874	11786	0	88 8	-0-	
06		68247 X	68247	-0-	-0-	-0-	56667	3	11580	9	N	10527	10461	0	66 8	-0-	
07		72953 X	72953	-0-	-0-	-0-	60596	3	12357	9	N	11234	11130	0	104 8	-0-	
08		68599 X	68599	-0-	-0-	-0-	56987	3	11612	9	N	10556	10493	0	63 8	-0-	
09		62957 X	62957	-0-	-0-	-0-	52342	3	10615	9	N	9650	9624	0	26 8	-0-	
10		65099 X	65099	-0-	-0-	-0-	54734	3	10365	9	N	9423	9388	0	35 8	-0-	
11		57522 X	57522	-0-	-0-	-0-	47898	3	9624	9	N	8749	8678	0	71 8	-0-	
*12		58145 X	58145	-0-	-0-	-0-	48442	3	9703	9	N	8821	8742	0	79 8	-0-	
TOTAL GAS PROD:		854,997				TOTAL CONDENSATE PROD:		132,107									

HICKORY 55-2-1 UNIT																	
WELL #: 3H RRCID -> 289191 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11750 - 21735																	
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		79548 X	79548	-0-	-0-	-0-	59398	3	20150	9	N	18318	18218	0	100 8	-0-	
02		50476 X	50476	-0-	-0-	-0-	37158	3	13318	9	N	12107	12070	0	37 8	-0-	
03		56065 X	56065	-0-	-0-	-0-	41435	3	14630	9	N	13300	13275	0	25 8	-0-	
04		45685 X	45685	-0-	-0-	-0-	33226	3	12459	9	N	11326	11267	0	59 8	-0-	
05		53442 X	53442	-0-	-0-	-0-	39429	3	14013	9	N	12739	12652	0	87 8	-0-	
06		50906 X	50906	-0-	-0-	-0-	37688	3	13218	9	N	12016	11951	0	65 8	-0-	
07		56214 X	56214	-0-	-0-	-0-	41930	3	14284	9	N	12985	12884	0	101 8	-0-	
08		57567 X	57567	-0-	-0-	-0-	43241	3	14326	9	N	13024	12958	0	66 8	-0-	
09		51962 X	51962	-0-	-0-	-0-	38875	3	13087	9	N	11897	11870	0	27 8	-0-	
10		51683 X	51683	-0-	-0-	-0-	38669	3	13014	9	N	11831	11795	0	36 8	-0-	
11		50177 X	50177	-0-	-0-	-0-	37460	3	12717	9	N	11561	11486	0	75 8	-0-	
*12		47998 X	47998	-0-	-0-	-0-	35619	3	12379	9	N	11254	11174	0	80 8	-0-	
TOTAL GAS PROD:		651,723				TOTAL CONDENSATE PROD:		152,358									

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289334	COMPL. DATE	11/03/2019	TOTAL	DEPTH	11778	PERF.	12065	- 22006	
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		69651 X	69651	-0-	-0-	-0-	57329 3	12322 9	N	11202	11114 0	88 8	-0-		
02		50404 X	50404	-0-	-0-	-0-	41512 3	8892 9	N	8084	8050 0	34 8	-0-		
03		62581 X	62581	-0-	-0-	-0-	52229 3	10352 9	N	9411	9387 0	24 8	-0-		
04		61669 X	61669	-0-	-0-	-0-	50921 3	10748 9	N	9771	9713 0	58 8	-0-		
05		61746 X	61746	-0-	-0-	-0-	50903 3	10843 9	N	9857	9773 0	84 8	-0-		
06		55025 X	55025	-0-	-0-	-0-	45343 3	9682 9	N	8802	8740 0	62 8	-0-		
07		58184 X	58184	-0-	-0-	-0-	48117 3	10067 9	N	9152	9054 0	98 8	-0-		
08		57020 X	57020	-0-	-0-	-0-	47222 3	9798 9	N	8907	8845 0	62 8	-0-		
09		52342 X	52342	-0-	-0-	-0-	43160 3	9182 9	N	8347	8321 0	26 8	-0-		
10		51737 X	51737	-0-	-0-	-0-	42890 3	8847 9	N	8043	8009 0	34 8	-0-		
11		48630 X	48560	-0-	-70	-0-	39926 3	8634 9	N	7849	7779 0	70 8	-0-		
12		50251 X	45155	-0-	-5096	-0-	37097 3	8058 9	N	7325	7251 0	74 8	-0-		
TOTAL GAS PROD:		674,074				TOTAL CONDENSATE PROD:				106,750					

THREADFIN 57-1-38 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289385	COMPL. DATE	11/30/2019	TOTAL	DEPTH	10052	PERF.	10360	- 22048
01		111507 X	91599	-0-	-19908	-0-	72277 3	19322 9	N	17565	17440 0	125 8	-0-	
02		95704 X	70942	-0-	-24762	-0-	56537 3	14405 9	N	13095	12966 0	129 8	-0-	
03		105183 X	72846	-0-	-32337	-0-	57746 3	15100 9	N	13727	13638 0	89 8	-0-	
04		88830 X	63369	-0-	-25461	-0-	50236 3	13133 9	N	11939	11787 0	152 8	-0-	
05		91605 X	80653	-0-	-10952	-0-	64712 3	15941 9	N	14492	14352 0	140 8	-0-	
06		88650 X	80928	-0-	-7722	-0-	65257 3	15671 9	N	14246	14093 0	153 8	-0-	
07		78554 X	71849	-0-	-6705	-0-	58087 3	13762 9	N	12511	12374 0	137 8	-0-	
08		81745 X	81745	-0-	-0-	-0-	66543 3	15202 9	N	13820	13724 0	96 8	-0-	
09		80940 X	73865	-0-	-7075	-0-	59976 3	13889 9	N	12626	12588 0	38 8	-0-	
10		83638 X	72317	-0-	-11321	-0-	58677 3	13640 9	N	12400	12322 0	78 8	-0-	
11		80940 X	69353	-0-	-11587	-0-	56737 3	12616 9	N	11469	11366 0	103 8	-0-	
12		81747 X	65389	-0-	-16358	-0-	53792 3	11597 9	N	10543	10492 0	51 8	-0-	
TOTAL GAS PROD:		894,855				TOTAL CONDENSATE PROD:				158,433				

THREADFIN 57-1-38 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289386	COMPL. DATE	11/30/2019	TOTAL	DEPTH	10339	PERF.	10602	- 22232
01		120497 X	104510	-0-	-15987	-0-	86362 3	18148 9	N	16498	16394 0	104 8	-0-	
02		105448 X	88280	-0-	-17168	-0-	73629 3	14651 9	N	13319	13204 0	115 8	-0-	
03		116746 X	93308	-0-	-23438	-0-	77895 3	15413 9	N	14012	13926 0	86 8	-0-	
04		101850 X	88664	-0-	-13186	-0-	74021 3	14643 9	N	13312	13149 0	163 8	-0-	
05		105245 X	80648	-0-	-24597	-0-	67788 3	12860 9	N	11691	11584 0	107 8	-0-	
06		101130 X	78781	-0-	-22349	-0-	65655 3	13126 9	N	11933	11814 0	119 8	-0-	
07		97743 X	68409	-0-	-29334	-0-	57233 3	11176 9	N	10160	10051 0	109 8	-0-	
08		93310 X	74370	-0-	-18940	-0-	62417 3	11953 9	N	10866	10794 0	72 8	-0-	
09		89700 X	64392	-0-	-25308	-0-	53844 3	10548 9	N	9589	9561 0	28 8	-0-	
10		81406 X	62328	-0-	-19078	-0-	52062 3	10266 9	N	9333	9277 0	56 8	-0-	
11		78780 X	61940	-0-	-16840	-0-	51941 3	9999 9	N	9090	9016 0	74 8	-0-	
12		74369 X	57003	-0-	-17366	-0-	48648 3	8355 9	N	7595	7556 0	39 8	-0-	
TOTAL GAS PROD:		922,633				TOTAL CONDENSATE PROD:				137,398				

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 ARCHER 56-2-5 WELL #: 2H RRCID -> 289587 COMPL. DATE 12/31/2019 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10975 - 15877

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		62961 X	38512	-0-	-24449	-0-	30541	3	7971	9	N	7246	7173	0	73	8	-0-
02		46956 X	21805	-0-	-25151	-0-	16775	3	5030	9	N	4573	4539	0	34	8	-0-
03		48329 X	36659	-0-	-11670	-0-	29032	3	7627	9	N	6934	6859	0	75	8	-0-
04		42030 X	34710	-0-	-7320	-0-	27688	3	7022	9	N	6384	6304	0	80	8	-0-
05		39246 X	23608	-0-	-15638	-0-	18296	3	5312	9	N	4829	4779	0	50	8	-0-
06		37260 X	32414	-0-	-4846	-0-	25845	3	6569	9	N	5972	5930	0	42	8	-0-
07		36673 X	31320	-0-	-5353	-0-	25929	3	5391	9	N	4901	4856	0	45	8	-0-
08		36673 X	30374	-0-	-6299	-0-	24336	3	6038	9	N	5489	5464	0	25	8	-0-
09		35370 X	27467	-0-	-7903	-0-	21820	3	5647	9	N	5134	5124	0	10	8	-0-
10		33480 X	26092	-0-	-7388	-0-	20461	3	5631	9	N	5119	5098	0	21	8	-0-
11		32400 X	25028	-0-	-7372	-0-	19537	3	5491	9	N	4992	4965	0	27	8	-0-
12		31310 X	28706	-0-	-2604	-0-	22637	3	6069	9	N	5517	5501	0	16	8	-0-
TOTAL GAS PROD:			356,695				TOTAL CONDENSATE PROD:						67,090				

MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289591 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11190 - 18690

01		76818 X	58502	-0-	-18316	-0-	48628	3	9874	9	N	8976	8933	0	43	8	-0-
02		61180 X	47656	-0-	-13524	-0-	39752	3	7904	9	N	7185	7137	0	48	8	-0-
03		65441 X	56926	-0-	-8515	-0-	47506	3	9420	9	N	8564	8526	0	38	8	-0-
04		62430 X	48019	-0-	-14411	-0-	40764	3	7255	9	N	6595	6530	0	65	8	-0-
05		64418 X	44374	-0-	-20044	-0-	37374	3	7000	9	N	6364	6323	0	41	8	-0-
06		56610 X	41843	-0-	-14767	-0-	35156	3	6687	9	N	6079	6034	0	45	8	-0-
07		56916 X	39589	-0-	-17327	-0-	33228	3	6361	9	N	5783	5740	0	43	8	-0-
08		56916 X	36308	-0-	-20608	-0-	30303	3	6005	9	N	5459	5435	0	24	8	-0-
09		48030 X	38134	-0-	-9896	-0-	32317	3	5817	9	N	5288	5277	0	11	8	-0-
10		44361 X	30377	-0-	-13984	-0-	25801	3	4576	9	N	4160	4142	0	18	8	-0-
11		41850 X	34646	-0-	-7204	-0-	29374	3	5272	9	N	4793	4765	0	28	8	-0-
12		39587 X	34990	-0-	-4597	-0-	29766	3	5224	9	N	4749	4734	0	15	8	-0-
TOTAL GAS PROD:			511,364				TOTAL CONDENSATE PROD:						73,995				

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289595 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10795 PERF.11035 - 18161

01		83173 X	58006	-0-	-25167	-0-	45213	3	12793	9	N	11630	11547	0	83	8	-0-
02		69020 X	48262	-0-	-20758	-0-	37237	3	11025	9	N	10023	9931	0	92	8	-0-
03		74059 X	66619	-0-	-7440	-0-	52909	3	13710	9	N	12464	12386	0	78	8	-0-
04		69540 X	66327	-0-	-3213	-0-	53613	3	12714	9	N	11558	11418	0	140	8	-0-
05		63519 X	53533	-0-	-9986	-0-	42722	3	10811	9	N	9828	9722	0	106	8	-0-
06		64470 X	49776	-0-	-14694	-0-	39242	3	10534	9	N	9576	9475	0	101	8	-0-
07		69223 X	52119	-0-	-17104	-0-	41511	3	10608	9	N	9644	9533	0	111	8	-0-
08		69223 X	43235	-0-	-25988	-0-	35115	3	8120	9	N	7382	7322	0	60	8	-0-
09		66990 X	50507	-0-	-16483	-0-	41246	3	9261	9	N	8419	8389	0	30	8	-0-
10		53537 X	37298	-0-	-16239	-0-	29342	3	7956	9	N	7233	7186	0	47	8	-0-
11		50430 X	46736	-0-	-3694	-0-	38227	3	8509	9	N	7735	7661	0	74	8	-0-
12		52204 X	48764	-0-	-3440	-0-	40684	3	8080	9	N	7345	7306	0	39	8	-0-
TOTAL GAS PROD:			621,182				TOTAL CONDENSATE PROD:						112,837				

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289611 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11265 - 18369

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		105059 X	70987	-0-	-34072	-0-	59448	3	11539	9	N	10490	10443	0	47	8	-0-
02		86072 X	60292	-0-	-25780	-0-	50674	3	9618	9	N	8744	8690	0	54	8	-0-
03		88846 X	67269	-0-	-21577	-0-	56634	3	10635	9	N	9668	9627	0	41	8	-0-
04		80880 X	62793	-0-	-18087	-0-	52911	3	9882	9	N	8984	8916	0	68	8	-0-
05		77376 X	61145	-0-	-16231	-0-	51706	3	9439	9	N	8581	8531	0	50	8	-0-
06		68700 X	53636	-0-	-15064	-0-	45366	3	8270	9	N	7518	7467	0	51	8	-0-
07		67270 X	53037	-0-	-14233	-0-	44967	3	8070	9	N	7336	7283	0	53	8	-0-
08		67270 X	46293	-0-	-20977	-0-	39694	3	6599	9	N	5999	5970	0	29	8	-0-
09		62790 X	49467	-0-	-13323	-0-	42090	3	7377	9	N	6706	6693	0	13	8	-0-
10		61132 X	40772	-0-	-20360	-0-	34724	3	6048	9	N	5498	5475	0	23	8	-0-
11		53640 X	45806	-0-	-7834	-0-	39191	3	6615	9	N	6014	5978	0	36	8	-0-
12		53041 X	44137	-0-	-8904	-0-	37768	3	6369	9	N	5790	5771	0	19	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 655,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 91,328

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 289612 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11288 PERF.11572 - 18738

01		26102 X	6858	-0-	-19244	-0-	5092	3	1766	9	N	1605	1575	0	30	8	-0-
02		16016 X	2290	-0-	-13726	-0-	1566	3	724	9	N	658	649	0	9	8	-0-
03		15810 X	1039	-0-	-14771	-0-	376	3	663	9	N	603	597	0	6	8	-0-
04		11790 X	1071	-0-	-10719	-0-	391	3	680	9	N	618	604	0	14	8	-0-
05		6851 X	3474	-0-	-3377	-0-	2187	3	1287	9	N	1170	1147	0	23	8	-0-
06		6630 X	4496	-0-	-2134	-0-	3328	3	1168	9	N	1062	1039	0	23	8	-0-
07		3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	2792	3	1141	9	N	1037	1001	0	36	8	-0-
08		3472 X	3451	-0-	-21	-0-	2605	3	846	9	N	769	754	0	15	8	-0-
09		5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	4051	3	1168	9	N	1062	1049	0	13	8	-0-
10		6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	4787	3	1334	9	N	1213	1199	0	14	8	-0-
11		4500 X	3724	-0-	-776	-0-	2753	3	971	9	N	883	864	0	19	8	-0-
12		5394 X	2408	-0-	-2986	-0-	1620	3	788	9	N	716	704	0	12	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 44,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,396

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 289617 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 11516 PERF.11173 - 18959

01		62434 X	52823	-0-	-9611	-0-	41990	3	10833	9	N	9848	9820	0	28	8	-0-
02		56140 X	30552	-0-	-25588	-0-	24129	3	6423	9	N	5839	5825	0	14	8	-0-
03		62155 X	43176	-0-	-18979	-0-	33945	3	9231	9	N	8392	8381	0	11	8	-0-
04		60150 X	39598	-0-	-20552	-0-	31249	3	8349	9	N	7590	7565	0	25	8	-0-
05		52824 X	39746	-0-	-13078	-0-	31750	3	7996	9	N	7269	7232	0	37	8	-0-
06		51120 X	39742	-0-	-11378	-0-	32421	3	7321	9	N	6655	6628	0	27	8	-0-
07		44120 X	44120	-0-	-0-	-0-	35992	3	8128	9	N	7389	7344	0	45	8	-0-
08		43183 X	28972	-0-	-14211	-0-	23497	3	5475	9	N	4977	4950	0	27	8	-0-
09		39750 X	36914	-0-	-2836	-0-	29850	3	7064	9	N	6422	6410	0	12	8	-0-
10		44113 X	38750	-0-	-5363	-0-	32018	3	6732	9	N	6120	6104	0	16	8	-0-
11		42690 X	31170	-0-	-11520	-0-	25364	3	5806	9	N	5278	5244	0	34	8	-0-
12		44113 X	27310	-0-	-16803	-0-	22089	3	5221	9	N	4746	4705	0	41	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 452,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 80,525

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289636 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11910 - 19039

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		123132 X	117955	-0-	-5177	-0-	108940	3	9015	9	N	8195	8063	0	132	8	-0-
02		112644 X	102334	-0-	-10310	-0-	94482	3	7852	9	N	7138	6974	0	164	8	-0-
03		130262 X	109520	-0-	-20742	-0-	100650	3	8870	9	N	8064	7936	0	128	8	-0-
04		126060 X	99256	-0-	-26804	-0-	91079	3	8177	9	N	7434	7222	0	212	8	-0-
05		130262 X	88141	-0-	-42121	-0-	80834	3	7307	9	N	6643	6495	0	148	8	-0-
06		114150 X	86300	-0-	-27850	-0-	79207	3	7093	9	N	6448	6282	0	166	8	-0-
07		113305 X	82473	-0-	-30832	-0-	75541	3	6932	9	N	6302	6139	0	163	8	-0-
08		109523 X	85456	-0-	-24067	-0-	78960	3	6496	9	N	5905	5812	0	93	8	-0-
09		99570 X	89700	-0-	-9870	-0-	83946	3	5754	9	N	5231	5190	0	41	8	-0-
10		89187 X	71321	-0-	-17866	-0-	66715	3	4606	9	N	4187	4120	0	67	8	-0-
11		87505 X	87505	-0-	-0-	-0-	82215	3	5290	9	N	4809	4698	0	111	8	-0-
12		92690 X	86090	-0-	-6600	-0-	80985	3	5105	9	N	4641	4583	0	58	8	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,106,051				TOTAL CONDENSATE PROD:		74,997									

MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289673 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11310 - 18894

01		88319 X	48013	-0-	-40306	-0-	39086	3	8927	9	N	8115	8059	0	56	8	-0-
02		66864 X	39864	-0-	-27000	-0-	32366	3	7498	9	N	6816	6765	0	51	8	-0-
03		68324 X	48021	-0-	-20303	-0-	39594	3	8427	9	N	7661	7621	0	40	8	-0-
04		61860 X	41715	-0-	-20145	-0-	33969	3	7746	9	N	7042	6976	0	66	8	-0-
05		55800 X	36692	-0-	-19108	-0-	29761	3	6931	9	N	6301	6257	0	44	8	-0-
06		46470 X	34181	-0-	-12289	-0-	27652	3	6529	9	N	5935	5886	0	49	8	-0-
07		48019 X	36965	-0-	-11054	-0-	29934	3	7031	9	N	6392	6340	0	52	8	-0-
08		48019 X	30980	-0-	-17039	-0-	25454	3	5526	9	N	5024	4996	0	28	8	-0-
09		41730 X	33170	-0-	-8560	-0-	27242	3	5928	9	N	5389	5377	0	12	8	-0-
10		36952 X	26446	-0-	-10506	-0-	22016	3	4430	9	N	4027	4005	0	22	8	-0-
11		35760 X	34440	-0-	-1320	-0-	28754	3	5686	9	N	5169	5132	0	37	8	-0-
12		36952 X	30917	-0-	-6035	-0-	25466	3	5451	9	N	4955	4938	0	17	8	-0-
TOTAL GAS PROD:		441,404				TOTAL CONDENSATE PROD:		72,826									

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 289674 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11116 - 18762

01		78678 X	45394	-0-	-33284	-0-	34734	3	10660	9	N	9691	9647	0	44	8	-0-
02		56784 X	29430	-0-	-27354	-0-	22357	3	7073	9	N	6430	6410	0	20	8	-0-
03		62868 X	36413	-0-	-26455	-0-	27700	3	8713	9	N	7921	7908	0	13	8	-0-
04		60840 X	38562	-0-	-22278	-0-	29524	3	9038	9	N	8216	8182	0	34	8	-0-
05		51305 X	32932	-0-	-18373	-0-	25225	3	7707	9	N	7006	6960	0	46	8	-0-
06		43920 X	28560	-0-	-15360	-0-	22139	3	6421	9	N	5837	5804	0	33	8	-0-
07		40362 X	26335	-0-	-14027	-0-	20101	3	6234	9	N	5667	5617	0	50	8	-0-
08		40362 X	29711	-0-	-10651	-0-	22802	3	6909	9	N	6281	6247	0	34	8	-0-
09		39060 X	30494	-0-	-8566	-0-	23591	3	6903	9	N	6275	6259	0	16	8	-0-
10		32922 X	28431	-0-	-4491	-0-	21956	3	6475	9	N	5886	5866	0	20	8	-0-
11		28740 X	18552	-0-	-10188	-0-	14078	3	4474	9	N	4067	4033	0	34	8	-0-
12		31496 X	14910	-0-	-16586	-0-	11247	3	3663	9	N	3330	3295	0	35	8	-0-
TOTAL GAS PROD:		359,724				TOTAL CONDENSATE PROD:		76,607									

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BULLHEAD 55-1-22 UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	289702	COMPL. DATE	02/21/2020	TOTAL	DEPTH	11347	PERF.11436	-	18799
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		47678 X	40209	-0-	-7469	-0-	31072 3	9137 9	N	8306	8265 0	41 8		-0-
02		41552 X	25522	-0-	-16030	-0-	19886 3	5636 9	N	5124	5106 0	18 8		-0-
03		43369 X	40831	-0-	-2538	-0-	32505 3	8326 9	N	7569	7554 0	15 8		-0-
04		41970 X	27817	-0-	-14153	-0-	22393 3	5424 9	N	4931	4904 0	27 8		-0-
05		40207 X	18781	-0-	-21426	-0-	14591 3	4190 9	N	3809	3782 0	27 8		-0-
06		39510 X	28118	-0-	-11392	-0-	22108 3	6010 9	N	5464	5428 0	36 8		-0-
07		40827 X	31769	-0-	-9058	-0-	25151 3	6618 9	N	6016	5961 0	55 8		-0-
08		40827 X	31253	-0-	-9574	-0-	25194 3	6059 9	N	5508	5474 0	34 8		-0-
09		33618 X	33618	-0-	-0-	-0-	27345 3	6273 9	N	5703	5686 0	17 8		-0-
10		31775 X	28276	-0-	-3499	-0-	22954 3	5322 9	N	4838	4819 0	19 8		-0-
11		30750 X	25803	-0-	-4947	-0-	20688 3	5115 9	N	4650	4611 0	39 8		-0-
12		34751 X	25260	-0-	-9491	-0-	20104 3	5156 9	N	4687	4644 0	43 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		357,257				TOTAL CONDENSATE PROD:				66,605				

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #:		3H	RRCID ->	289704	COMPL. DATE	02/27/2020	TOTAL	DEPTH	11375	PERF.11661	-	18334
01		54808 X	32294	-0-	-22514	-0-	25383 3	6911 9	N	6283	6256 0	27 8		-0-
02		46900 X	21520	-0-	-25380	-0-	16903 3	4617 9	N	4197	4185 0	12 8		-0-
03		41819 X	27021	-0-	-14798	-0-	20994 3	6027 9	N	5479	5470 0	9 8		-0-
04		37710 X	25126	-0-	-12584	-0-	19722 3	5404 9	N	4913	4893 0	20 8		-0-
05		33790 X	27674	-0-	-6116	-0-	22263 3	5411 9	N	4919	4888 0	31 8		-0-
06		31260 X	24237	-0-	-7023	-0-	19664 3	4573 9	N	4157	4134 0	23 8		-0-
07		27204 X	27204	-0-	-0-	-0-	21856 3	5348 9	N	4862	4823 0	39 8		-0-
08		27683 X	25652	-0-	-2031	-0-	20657 3	4995 9	N	4541	4517 0	24 8		-0-
09		26790 X	24088	-0-	-2702	-0-	19541 3	4547 9	N	4134	4124 0	10 8		-0-
10		27683 X	25290	-0-	-2393	-0-	20633 3	4657 9	N	4234	4220 0	14 8		-0-
11		26340 X	19778	-0-	-6562	-0-	16025 3	3753 9	N	3412	3386 0	26 8		-0-
12		27218 X	19296	-0-	-7922	-0-	15447 3	3849 9	N	3499	3471 0	28 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		299,180				TOTAL CONDENSATE PROD:				54,630				

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	289722	COMPL. DATE	02/26/2020	TOTAL	DEPTH	11548	PERF.11763	-	18356
01		62837 X	29332	-0-	-33505	-0-	21566 3	7766 9	N	7060	7041 0	19 8		-0-
02		50456 X	32428	-0-	-18028	-0-	24625 3	7803 9	N	7094	7080 0	14 8		-0-
03		51398 X	40349	-0-	-11049	-0-	31147 3	9202 9	N	8365	8356 0	9 8		-0-
04		49740 X	37903	-0-	-11837	-0-	29413 3	8490 9	N	7718	7697 0	21 8		-0-
05		37324 X	36245	-0-	-1079	-0-	28110 3	8135 9	N	7395	7365 0	30 8		-0-
06		39060 X	29204	-0-	-9856	-0-	22279 3	6925 9	N	6295	6273 0	22 8		-0-
07		40362 X	33746	-0-	-6616	-0-	26169 3	7577 9	N	6888	6852 0	36 8		-0-
08		40362 X	31297	-0-	-9065	-0-	25301 3	5996 9	N	5451	5429 0	22 8		-0-
09		38520 X	32976	-0-	-5544	-0-	27146 3	5830 9	N	5300	5290 0	10 8		-0-
10		36239 X	30613	-0-	-5626	-0-	25117 3	5496 9	N	4996	4983 0	13 8		-0-
11		32670 X	27429	-0-	-5241	-0-	22091 3	5338 9	N	4853	4827 0	26 8		-0-
12		34069 X	31746	-0-	-2323	-0-	24498 3	7248 9	N	6589	6560 0	29 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		393,268				TOTAL CONDENSATE PROD:				78,004				

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289779 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11291 PERF.11585 - 19262

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		41354 X	33825	-0-	-7529	-0-	27459	3	6366	9	N	5787	5770	0	17	8	-0-
02		36372 X	32013	-0-	-4359	-0-	27347	3	4666	9	N	4242	4233	0	9	8	-0-
03		38347 X	33902	-0-	-4445	-0-	27732	3	6170	9	N	5609	5603	0	6	8	-0-
04		36330 X	30701	-0-	-5629	-0-	25126	3	5575	9	N	5068	5054	0	14	8	-0-
05		35433 X	30346	-0-	-5087	-0-	24893	3	5453	9	N	4957	4936	0	21	8	-0-
06		34290 X	28071	-0-	-6219	-0-	23137	3	4934	9	N	4485	4468	0	17	8	-0-
07		35433 X	29033	-0-	-6400	-0-	23889	3	5144	9	N	4676	4650	0	26	8	-0-
08		33914 X	28435	-0-	-5479	-0-	23386	3	5049	9	N	4590	4574	0	16	8	-0-
09		30690 X	26458	-0-	-4232	-0-	21726	3	4732	9	N	4302	4295	0	7	8	-0-
10		30349 X	26076	-0-	-4273	-0-	21397	3	4679	9	N	4254	4245	0	9	8	-0-
11		28110 X	24146	-0-	-3964	-0-	19663	3	4483	9	N	4075	4056	0	19	8	-0-
12		29047 X	24472	-0-	-4575	-0-	19821	3	4651	9	N	4228	4207	0	21	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 347,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,273

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289796 COMPL. DATE 12/03/2019 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11653 - 18683

01		51956 X	39783	-0-	-12173	-0-	33219	3	6564	9	N	5967	5948	0	19	8	-0-
02		42392 X	33965	-0-	-8427	-0-	28343	3	5622	9	N	5111	5100	0	11	8	-0-
03		45818 X	36417	-0-	-9401	-0-	30432	3	5985	9	N	5441	5435	0	6	8	-0-
04		39540 X	33298	-0-	-6242	-0-	27723	3	5575	9	N	5068	5052	0	16	8	-0-
05		40083 X	36575	-0-	-3508	-0-	30451	3	6124	9	N	5567	5543	0	24	8	-0-
06		38490 X	31182	-0-	-7308	-0-	26109	3	5073	9	N	4612	4594	0	18	8	-0-
07		37603 X	32414	-0-	-5189	-0-	27051	3	5363	9	N	4875	4847	0	28	8	-0-
08		36580 X	30739	-0-	-5841	-0-	25574	3	5165	9	N	4695	4677	0	18	8	-0-
09		35400 X	24426	-0-	-10974	-0-	20245	3	4181	9	N	3801	3795	0	6	8	-0-
10		36580 X	25114	-0-	-11466	-0-	20767	3	4347	9	N	3952	3943	0	9	8	-0-
11		31380 X	16190	-0-	-15190	-0-	13120	3	3070	9	N	2791	2777	0	14	8	-0-
12		32426 X	24490	-0-	-7936	-0-	20209	3	4281	9	N	3892	3869	0	23	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 364,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,772

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 289829 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10700 - 18382

01		96689 X	74241	-0-	-22448	-0-	61106	3	13135	9	N	11941	11864	0	77	8	-0-
02		87332 X	50093	-0-	-37239	-0-	40481	3	9612	9	N	8738	8667	0	71	8	-0-
03		96689 X	68770	-0-	-27919	-0-	56639	3	12131	9	N	11028	10963	0	65	8	-0-
04		85470 X	58500	-0-	-26970	-0-	48200	3	10300	9	N	9364	9262	0	102	8	-0-
05		80910 X	59874	-0-	-21036	-0-	49462	3	10412	9	N	9465	9386	0	79	8	-0-
06		71850 X	54370	-0-	-17480	-0-	44561	3	9809	9	N	8917	8836	0	81	8	-0-
07		68758 X	53761	-0-	-14997	-0-	44181	3	9580	9	N	8709	8627	0	82	8	-0-
08		68758 X	51642	-0-	-17116	-0-	42209	3	9433	9	N	8575	8520	0	55	8	-0-
09		59340 X	48530	-0-	-10810	-0-	40039	3	8491	9	N	7719	7697	0	22	8	-0-
10		59861 X	45785	-0-	-14076	-0-	37634	3	8151	9	N	7410	7369	0	41	8	-0-
11		54360 X	42805	-0-	-11555	-0-	34743	3	8062	9	N	7329	7270	0	59	8	-0-
12		53754 X	43351	-0-	-10403	-0-	35581	3	7770	9	N	7064	7030	0	34	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 651,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 106,259

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A		WELL #:		4H	RRCID ->	289858	COMPL. DATE	12/16/2019	TOTAL	DEPTH	10339	PERF.	10712	- 18280
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	AMT	CODE	BALANCE
01		88412 X	59357	-0-	-29055	-0-	48896 3	10461 9	N	9510	9366 0	144 8		-0-
02		73500 X	44159	-0-	-29341	-0-	35792 3	8367 9	N	7606	7545 0	61 8		-0-
03		77810 X	56002	-0-	-21808	-0-	45468 3	10534 9	N	9576	9515 0	61 8		-0-
04		68310 X	48346	-0-	-19964	-0-	39408 3	8938 9	N	8125	8046 0	79 8		-0-
05		64542 X	49488	-0-	-15054	-0-	40547 3	8941 9	N	8128	8068 0	60 8		-0-
06		57450 X	45674	-0-	-11776	-0-	37278 3	8396 9	N	7633	7569 0	64 8		-0-
07		56017 X	45108	-0-	-10909	-0-	36911 3	8197 9	N	7452	7388 0	64 8		-0-
08		56017 X	43448	-0-	-12569	-0-	35872 3	7576 9	N	6887	6848 0	39 8		-0-
09		49080 X	40649	-0-	-8431	-0-	33902 3	6747 9	N	6134	6119 0	15 8		-0-
10		49476 X	39600	-0-	-9876	-0-	33057 3	6543 9	N	5948	5917 0	31 8		-0-
11		45660 X	37485	-0-	-8175	-0-	31170 3	6315 9	N	5741	5700 0	41 8		-0-
12		45105 X	37994	-0-	-7111	-0-	31670 3	6324 9	N	5749	5727 0	22 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		547,310				TOTAL CONDENSATE PROD:		88,489						

EBONY 55-1-40 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289894	COMPL. DATE	03/12/2020	TOTAL	DEPTH	11173	PERF.	11517	- 19161
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	AMT	CODE	BALANCE
01		72137 X	54461	-0-	-17676	-0-	42789 3	11672 9	N	10611	10579 0	32 8		-0-
02		57960 X	36890	-0-	-21070	-0-	29093 3	7797 9	N	7088	7073 0	15 8		-0-
03		58280 X	45925	-0-	-12355	-0-	35742 3	10183 9	N	9257	9247 0	10 8		-0-
04		56400 X	42696	-0-	-13704	-0-	33410 3	9286 9	N	8442	8417 0	25 8		-0-
05		54467 X	43450	-0-	-11017	-0-	34372 3	9078 9	N	8253	8218 0	35 8		-0-
06		52710 X	36498	-0-	-16212	-0-	28864 3	7634 9	N	6940	6914 0	26 8		-0-
07		45911 X	35658	-0-	-10253	-0-	27889 3	7769 9	N	7063	7024 0	39 8		-0-
08		45911 X	34571	-0-	-11340	-0-	26802 3	7769 9	N	7063	7039 0	24 8		-0-
09		43980 X	34378	-0-	-9602	-0-	26204 3	8174 9	N	7431	7419 0	12 8		-0-
10		39330 X	39330	-0-	-0-	-0-	31402 3	7928 9	N	7207	7191 0	16 8		-0-
11		36510 X	32018	-0-	-4492	-0-	24994 3	7024 9	N	6385	6356 0	29 8		-0-
12		35650 X	27716	-0-	-7934	-0-	20684 3	7032 9	N	6393	6360 0	33 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		463,591				TOTAL CONDENSATE PROD:		92,133						

SPRUCE 56-2-13 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289938	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL	DEPTH	10742	PERF.	10910	- 17916
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	AMT	CODE	BALANCE
01		104284 X	65307	-0-	-38977	-0-	50664 3	14643 9	N	13312	13253 0	59 8		-0-
02		78484 X	48840	-0-	-29644	-0-	37642 3	11198 9	N	10180	10116 0	64 8		-0-
03		81933 X	50529	-0-	-31404	-0-	39146 3	11383 9	N	10348	10303 0	45 8		-0-
04		72510 X	54495	-0-	-18015	-0-	41979 3	12516 9	N	11378	11290 0	88 8		-0-
05		68820 X	51804	-0-	-17016	-0-	39988 3	11816 9	N	10742	10678 0	64 8		-0-
06		63210 X	48691	-0-	-14519	-0-	37564 3	11127 9	N	10115	10047 0	68 8		-0-
07		57071 X	48928	-0-	-8143	-0-	37874 3	11054 9	N	10049	9979 0	70 8		-0-
08		57071 X	47054	-0-	-10017	-0-	36668 3	10386 9	N	9442	9370 0	72 8		-0-
09		55230 X	45280	-0-	-9950	-0-	35513 3	9767 9	N	8879	8852 0	27 8		-0-
10		51801 X	43972	-0-	-7829	-0-	34380 3	9592 9	N	8720	8665 0	55 8		-0-
11		48690 X	41994	-0-	-6696	-0-	32940 3	9054 9	N	8231	8156 0	75 8		-0-
12		48918 X	42666	-0-	-6252	-0-	33494 3	9172 9	N	8338	8313 0	25 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		589,560				TOTAL CONDENSATE PROD:		119,734						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528												
HAWTHORN 55-1-23 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289972	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL	DEPTH	11614	PERF.11928	- 19617			
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		122822 X	79658	-0-	-43164	-0-	61880	3	17778	9	N	16162	16123	0	39 8	-0-
02		106288 X	52376	-0-	-53912	-0-	41498	3	10878	9	N	9889	9869	0	20 8	-0-
03		103571 X	68457	-0-	-35114	-0-	53662	3	14795	9	N	13450	13437	0	13 8	-0-
04		91050 X	70643	-0-	-20407	-0-	56454	3	14189	9	N	12899	12866	0	33 8	-0-
05		83328 X	62427	-0-	-20901	-0-	49969	3	12458	9	N	11325	11278	0	47 8	-0-
06		77100 X	55981	-0-	-21119	-0-	45011	3	10970	9	N	9973	9938	0	35 8	-0-
07		73005 X	57428	-0-	-15577	-0-	45739	3	11689	9	N	10626	10570	0	56 8	-0-
08		73005 X	54558	-0-	-18447	-0-	44010	3	10548	9	N	9589	9555	0	34 8	-0-
09		70650 X	49878	-0-	-20772	-0-	40319	3	9559	9	N	8690	8675	0	15 8	-0-
10		62434 X	35135	-0-	-27299	-0-	27948	3	7187	9	N	6534	6517	0	17 8	-0-
11		55980 X	25448	-0-	-30532	-0-	16734	3	8714	9	N	7922	7882	0	40 8	-0-
12		57443 X	9585	-0-	-47858	-0-	519	3	9066	9	N	8242	8198	0	44 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		621,574				TOTAL CONDENSATE PROD:		125,301								

SABINE PASS 53-4-4 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289993	COMPL. DATE	09/03/2019	TOTAL	DEPTH	11044	PERF.11355	- 16911			
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		39742 X	31721	-0-	-8021	-0-	23586	3	8135	9	N	7395	7319	0	76 8	-0-
02		35140 X	24086	-0-	-11054	-0-	17891	3	6195	9	N	5632	5596	0	36 8	-0-
03		36828 X	22458	-0-	-14370	-0-	16882	3	5576	9	N	5069	4992	0	77 8	-0-
04		35640 X	20755	-0-	-14885	-0-	15575	3	5180	9	N	4709	4562	0	147 8	-0-
05		31806 X	21645	-0-	-10161	-0-	16496	3	5149	9	N	4681	4636	0	45 8	-0-
06		30690 X	22497	-0-	-8193	-0-	17303	3	5194	9	N	4722	4667	0	55 8	-0-
07		26660 X	23671	-0-	-2989	-0-	17919	3	5752	9	N	5229	5106	0	123 8	-0-
08		22622 X	22622	-0-	-0-	-0-	17086	3	5536	9	N	5033	4939	0	94 8	-0-
09		22500 X	21123	-0-	-1377	-0-	16022	3	5101	9	N	4637	4603	0	34 8	-0-
10		23684 X	18765	-0-	-4919	-0-	14069	3	4696	9	N	4269	4223	0	46 8	-0-
11		22920 X	18646	-0-	-4274	-0-	14281	3	4365	9	N	3968	3903	0	65 8	-0-
12		23684 X	20782	-0-	-2902	-0-	15979	3	4803	9	N	4366	4286	0	80 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		268,771				TOTAL CONDENSATE PROD:		59,710								

POPLAR 55-1-24 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	290006	COMPL. DATE	03/21/2020	TOTAL	DEPTH	11535	PERF.11977	- 22209			
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		154721 X	97163	-0-	-57558	-0-	75159	3	22004	9	N	20004	19935	0	69 8	-0-
02		91952 X	57923	-0-	-34029	-0-	45363	3	12560	9	N	11418	11389	0	29 8	-0-
03		90551 X	79863	-0-	-10688	-0-	61580	3	18283	9	N	16621	16599	0	22 8	-0-
04		94020 X	74231	-0-	-19789	-0-	58360	3	15871	9	N	14428	14377	0	51 8	-0-
05		97154 X	70876	-0-	-26278	-0-	55920	3	14956	9	N	13596	13523	0	73 8	-0-
06		94020 X	67530	-0-	-26490	-0-	53925	3	13605	9	N	12368	12310	0	58 8	-0-
07		79856 X	76418	-0-	-3438	-0-	61708	3	14710	9	N	13373	13278	0	95 8	-0-
08		79856 X	40836	-0-	-39020	-0-	33526	3	7310	9	N	6645	6609	0	36 8	-0-
09		75600 X	60060	-0-	-15540	-0-	47149	3	12911	9	N	11737	11711	0	26 8	-0-
10		76415 X	66912	-0-	-9503	-0-	54097	3	12815	9	N	11650	11616	0	34 8	-0-
11		73950 X	61133	-0-	-12817	-0-	49769	3	11364	9	N	10331	10263	0	68 8	-0-
12		76415 X	59861	-0-	-16554	-0-	48925	3	10936	9	N	9942	9867	0	75 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		812,806				TOTAL CONDENSATE PROD:		152,113								

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528													
MOON STATE 55-3-5 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290045	COMPL. DATE	01/24/2020	TOTAL	DEPTH	10620	PERF.	10860	- 18542			
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		65565 X	56885	-0-	-8680	-0-	44503	3	12382	9	N	11256	11171	0	85	8	-0-
02		59220 X	49102	-0-	-10118	-0-	38552	3	10550	9	N	9591	9487	0	104	8	-0-
03		65565 X	52630	-0-	-12935	-0-	40212	3	12418	9	N	11289	11204	0	85	8	-0-
04		60120 X	48500	-0-	-11620	-0-	36884	3	11616	9	N	10560	10413	0	147	8	-0-
05		56885 X	51308	-0-	-5577	-0-	40508	3	10800	9	N	9818	9719	0	99	8	-0-
06		55050 X	47771	-0-	-7279	-0-	37656	3	10115	9	N	9195	9084	0	111	8	-0-
07		54374 X	47168	-0-	-7206	-0-	37085	3	10083	9	N	9166	9054	0	112	8	-0-
08		52638 X	46580	-0-	-6058	-0-	35999	3	10581	9	N	9619	9555	0	64	8	-0-
09		49650 X	46919	-0-	-2731	-0-	37424	3	9495	9	N	8632	8603	0	29	8	-0-
10		51305 X	34115	-0-	-17190	-0-	27233	3	6882	9	N	6256	6210	0	46	8	-0-
11		47760 X	44077	-0-	-3683	-0-	35258	3	8819	9	N	8017	7933	0	84	8	-0-
12		48484 X	31342	-0-	-17142	-0-	25132	3	6210	9	N	5645	5611	0	34	8	-0-
TOTAL GAS PROD:		556,397				TOTAL CONDENSATE PROD:		109,044									

POPLAR 55-1-24 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290064	COMPL. DATE	03/22/2020	TOTAL	DEPTH	11695	PERF.	12000	- 22328			
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		156519 X	67774	-0-	-88745	-0-	51255	3	16519	9	N	15017	14983	0	34	8	-0-
02		86772 X	36626	-0-	-50146	-0-	27620	3	9006	9	N	8187	8174	0	13	8	-0-
03		83886 X	69466	-0-	-14420	-0-	53217	3	16249	9	N	14772	14758	0	14	8	-0-
04		73082 X	73082	-0-	-0-	-0-	57399	3	15683	9	N	14257	14224	0	33	8	-0-
05		71579 X	65738	-0-	-5841	-0-	51757	3	13981	9	N	12710	12663	0	47	8	-0-
06		67230 X	57508	-0-	-9722	-0-	45459	3	12049	9	N	10954	10918	0	36	8	-0-
07		75516 X	60195	-0-	-15321	-0-	47731	3	12464	9	N	11331	11272	0	59	8	-0-
08		75516 X	58425	-0-	-17091	-0-	46509	3	11916	9	N	10833	10796	0	37	8	-0-
09		73080 X	53301	-0-	-19779	-0-	42562	3	10739	9	N	9763	9748	0	15	8	-0-
10		65751 X	53554	-0-	-12197	-0-	42940	3	10614	9	N	9649	9627	0	22	8	-0-
11		58260 X	49087	-0-	-9173	-0-	38989	3	10098	9	N	9180	9136	0	44	8	-0-
12		60202 X	47572	-0-	-12630	-0-	38083	3	9489	9	N	8626	8577	0	49	8	-0-
TOTAL GAS PROD:		692,328				TOTAL CONDENSATE PROD:		135,279									

HEMLOCK 55-1-23 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290066	COMPL. DATE	03/09/2020	TOTAL	DEPTH	11432	PERF.	11697	- 19376			
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		147374 X	66031	-0-	-81343	-0-	51977	3	14054	9	N	12776	12725	0	51	8	-0-
02		77896 X	40685	-0-	-37211	-0-	32195	3	8490	9	N	7718	7696	0	22	8	-0-
03		79267 X	71899	-0-	-7368	-0-	57135	3	14764	9	N	13422	13401	0	21	8	-0-
04		73800 X	68076	-0-	-5724	-0-	55556	3	12520	9	N	11382	11334	0	48	8	-0-
05		67549 X	60357	-0-	-7192	-0-	49068	3	11289	9	N	10263	10196	0	67	8	-0-
06		69570 X	50424	-0-	-19146	-0-	41422	3	9002	9	N	8184	8135	0	49	8	-0-
07		71889 X	51525	-0-	-20364	-0-	41815	3	9710	9	N	8827	8747	0	80	8	-0-
08		71889 X	50511	-0-	-21378	-0-	41295	3	9216	9	N	8378	8330	0	48	8	-0-
09		68070 X	43976	-0-	-24094	-0-	35767	3	8209	9	N	7463	7443	0	20	8	-0-
*10		51522 X	44481	-0-	-7041	-0-	36319	3	8162	9	N	7420	7393	0	27	8	-0-
11		50430 X	40057	-0-	-10373	-0-	32728	3	7329	9	N	6663	6609	0	54	8	-0-
12		51522 X	-0-	-0-	-51522	-0-					N	6583	6523	0	60	8	-0-
TOTAL GAS PROD:		588,022				TOTAL CONDENSATE PROD:		109,079									

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
HAWTHORN 55-1-23 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290067	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL	DEPTH	11582	PERF.11995	- 19685
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		163680 X	76468	-0-	-87212	-0-	60232 3	16236 9	N	14760	14713 0	47 8	-0-
02		77308 X	45573	-0-	-31735	-0-	37245 3	8328 9	N	7571	7551 0	20 8	-0-
03		80507 X	59013	-0-	-21494	-0-	45865 3	13148 9	N	11953	11939 0	14 8	-0-
04		74010 X	61438	-0-	-12572	-0-	48962 3	12476 9	N	11342	11306 0	36 8	-0-
05		76477 X	46816	-0-	-29661	-0-	36904 3	9912 9	N	9011	8964 0	47 8	-0-
06		74010 X	45929	-0-	-28081	-0-	36765 3	9164 9	N	8331	8294 0	37 8	-0-
07		63488 X	30589	-0-	-32899	-0-	24080 3	6509 9	N	5917	5879 0	38 8	-0-
08		63488 X	51142	-0-	-12346	-0-	39567 3	11575 9	N	10523	10482 0	41 8	-0-
09		61440 X	49543	-0-	-11897	-0-	40233 3	9310 9	N	8464	8448 0	16 8	-0-
10		47461 X	32547	-0-	-14914	-0-	25736 3	6811 9	N	6192	6175 0	17 8	-0-
11		49500 X	25012	-0-	-24488	-0-	16390 3	8622 9	N	7838	7794 0	44 8	-0-
12		51181 X	8496	-0-	-42685	-0-	390 3	8106 9	N	7369	7321 0	48 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		532,566		TOTAL CONDENSATE PROD:		109,271							

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290068	COMPL. DATE	03/22/2020	TOTAL	DEPTH	11615	PERF.11858	- 21824
01		169229 X	61692	-0-	-107537	-0-	45936 3	15756 9	N	14324	14291 0	33 8	-0-
02		97412 X	67592	-0-	-29820	-0-	51278 3	16314 9	N	14831	14808 0	23 8	-0-
03		95325 X	89898	-0-	-5427	-0-	68552 3	21346 9	N	19405	19389 0	16 8	-0-
04		79377 X	79377	-0-	-0-	-0-	61197 3	18180 9	N	16527	16491 0	36 8	-0-
05		77841 X	73070	-0-	-4771	-0-	56364 3	16706 9	N	15187	15136 0	51 8	-0-
06		87000 X	68867	-0-	-18133	-0-	53812 3	15055 9	N	13686	13645 0	41 8	-0-
07		89900 X	71137	-0-	-18763	-0-	56272 3	14865 9	N	13514	13448 0	66 8	-0-
08		89900 X	66720	-0-	-23180	-0-	52927 3	13793 9	N	12539	12499 0	40 8	-0-
09		79380 X	61602	-0-	-17778	-0-	48677 3	12925 9	N	11750	11733 0	17 8	-0-
10		73067 X	60954	-0-	-12113	-0-	48276 3	12678 9	N	11525	11502 0	23 8	-0-
11		68880 X	55425	-0-	-13455	-0-	43702 3	11723 9	N	10657	10610 0	47 8	-0-
12		71145 X	54385	-0-	-16760	-0-	43020 3	11365 9	N	10332	10279 0	53 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		810,719		TOTAL CONDENSATE PROD:		164,277							

HAWTHORN 55-1-23 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290104	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL	DEPTH	11409	PERF.11723	- 19413
01		154349 X	57680	-0-	-96669	-0-	45359 3	12321 9	N	11201	11149 0	52 8	-0-
02		66584 X	35876	-0-	-30708	-0-	27805 3	8071 9	N	7337	7312 0	25 8	-0-
03		71238 X	54498	-0-	-16740	-0-	42630 3	11868 9	N	10789	10770 0	19 8	-0-
04		63540 X	62032	-0-	-1508	-0-	50615 3	11417 9	N	10379	10328 0	51 8	-0-
05		57691 X	44788	-0-	-12903	-0-	35813 3	8975 9	N	8159	8096 0	63 8	-0-
06		55830 X	47583	-0-	-8247	-0-	39045 3	8538 9	N	7762	7711 0	51 8	-0-
07		64666 X	54009	-0-	-10657	-0-	44426 3	9583 9	N	8712	8625 0	87 8	-0-
08		64666 X	48353	-0-	-16313	-0-	40190 3	8163 9	N	7421	7369 0	52 8	-0-
09		62580 X	47845	-0-	-14735	-0-	40038 3	7807 9	N	7097	7074 0	23 8	-0-
10		54002 X	27047	-0-	-26955	-0-	21688 3	5359 9	N	4872	4850 0	22 8	-0-
11		52260 X	21405	-0-	-30855	-0-	13907 3	7498 9	N	6816	6754 0	62 8	-0-
12		54002 X	7640	-0-	-46362	-0-	348 3	7292 9	N	6629	6559 0	70 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		508,756		TOTAL CONDENSATE PROD:		97,174							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290109	COMPL. DATE	05/08/2020	TOTAL	DEPTH	10646	PERF.	11588	- 18904
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		153326 X	69358	-0-	-83968	-0-	55661 3	13697 9	N	12452	12346 0	106 8		-0-
02		56756 X	51192	-0-	-5564	-0-	40456 3	10736 9	N	9760	9650 0	110 8		-0-
03		64015 X	62664	-0-	-1351	-0-	50936 3	11728 9	N	10662	10573 0	89 8		-0-
04		67110 X	57761	-0-	-9349	-0-	47352 3	10409 9	N	9463	9313 0	150 8		-0-
05		69347 X	39258	-0-	-30089	-0-	31799 3	7459 9	N	6781	6700 0	81 8		-0-
06		67110 X	35667	-0-	-31443	-0-	27937 3	7730 9	N	7027	6936 0	91 8		-0-
07		62651 X	46065	-0-	-16586	-0-	36894 3	9171 9	N	8337	8215 0	122 8		-0-
08		62651 X	44553	-0-	-18098	-0-	36061 3	8492 9	N	7720	7649 0	71 8		-0-
09		58350 X	42276	-0-	-16074	-0-	34415 3	7861 9	N	7146	7116 0	30 8		-0-
10		46066 X	31646	-0-	-14420	-0-	25289 3	6357 9	N	5779	5723 0	56 8		-0-
11		44580 X	33454	-0-	-11126	-0-	26820 3	6634 9	N	6031	5959 0	72 8		-0-
12		46066 X	39602	-0-	-6464	-0-	31781 3	7821 9	N	7110	7069 0	41 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		553,496				TOTAL CONDENSATE PROD:				98,268				

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290116	COMPL. DATE	05/05/2020	TOTAL	DEPTH	10667	PERF.	10756	- 18072
01		108500 X	50729	-0-	-57771	-0-	41189 3	9540 9	N	8673	8604 0	69 8		-0-
02		53480 X	39571	-0-	-13909	-0-	31945 3	7626 9	N	6933	6863 0	70 8		-0-
03		59210 X	49975	-0-	-9235	-0-	40660 3	9315 9	N	8468	8404 0	64 8		-0-
04		56070 X	48515	-0-	-7555	-0-	40197 3	8318 9	N	7562	7453 0	109 8		-0-
05		54498 X	46323	-0-	-8175	-0-	37823 3	8500 9	N	7727	7653 0	74 8		-0-
06		49080 X	42324	-0-	-6756	-0-	35195 3	7129 9	N	6481	6400 0	81 8		-0-
07		50747 X	39722	-0-	-11025	-0-	33213 3	6509 9	N	5917	5841 0	76 8		-0-
08		50747 X	36924	-0-	-13823	-0-	30738 3	6186 9	N	5624	5580 0	44 8		-0-
09		49110 X	33560	-0-	-15550	-0-	27860 3	5700 9	N	5182	5165 0	17 8		-0-
10		46314 X	26469	-0-	-19845	-0-	21839 3	4630 9	N	4209	4180 0	29 8		-0-
11		42330 X	27867	-0-	-14463	-0-	22894 3	4973 9	N	4521	4479 0	42 8		-0-
12		39711 X	32025	-0-	-7686	-0-	26382 3	5643 9	N	5130	5104 0	26 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		474,004				TOTAL CONDENSATE PROD:				76,427				

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290117	COMPL. DATE	05/08/2020	TOTAL	DEPTH	12375	PERF.	11011	- 18327
01		124899 X	58862	-0-	-66037	-0-	48197 3	10665 9	N	9695	9631 0	64 8		-0-
02		62944 X	52636	-0-	-10308	-0-	43629 3	9007 9	N	8188	8112 0	76 8		-0-
03		69688 X	52703	-0-	-16985	-0-	43987 3	8716 9	N	7924	7871 0	53 8		-0-
04		67440 X	47176	-0-	-20264	-0-	39513 3	7663 9	N	6966	6879 0	87 8		-0-
05		66650 X	43859	-0-	-22791	-0-	36569 3	7290 9	N	6627	6568 0	59 8		-0-
06		56970 X	42147	-0-	-14823	-0-	34908 3	7239 9	N	6581	6515 0	66 8		-0-
07		58280 X	41109	-0-	-17171	-0-	34653 3	6456 9	N	5869	5804 0	65 8		-0-
08		52700 X	36711	-0-	-15989	-0-	30729 3	5982 9	N	5438	5399 0	39 8		-0-
09		47190 X	33350	-0-	-13840	-0-	27947 3	5403 9	N	4912	4897 0	15 8		-0-
10		43865 X	29260	-0-	-14605	-0-	24551 3	4709 9	N	4281	4255 0	26 8		-0-
11		42150 X	30146	-0-	-12004	-0-	25227 3	4919 9	N	4472	4435 0	37 8		-0-
12		41106 X	30472	-0-	-10634	-0-	25344 3	5128 9	N	4662	4642 0	20 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		498,431				TOTAL CONDENSATE PROD:				75,615				

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
HEMLOCK 55-1-23 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290141	COMPL. DATE	03/09/2020	TOTAL	DEPTH	11355	PERF.	10975	- 19299	
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	154814 X	42239	-0-	-112575	-0-	33099	3	9140	9	N	8309	8259	0	50 8	-0-
02	139832 X	28663	-0-	-111169	-0-	22682	3	5981	9	N	5437	5410	0	27 8	-0-
03	53036 X	53036	-0-	-0-	-0-	42187	3	10849	9	N	9863	9843	0	20 8	-0-
04	56556 X	56556	-0-	-0-	-0-	46465	3	10091	9	N	9174	9122	0	52 8	-0-
05	100375 X	100375	-0-	-0-	-0-	92103	3	8272	9	N	7520	7452	0	68 8	-0-
06	51330 X	46855	-0-	-4475	-0-	40156	3	6699	9	N	6090	6039	0	51 8	-0-
07	59086 X	55190	-0-	-3896	-0-	47017	3	8173	9	N	7430	7340	0	90 8	-0-
08	59086 X	52855	-0-	-6231	-0-	45809	3	7046	9	N	6405	6351	0	54 8	-0-
09	57180 X	42956	-0-	-14224	-0-	36860	3	6096	9	N	5542	5520	0	22 8	-0-
*10	55366 X	46458	-0-	-8908	-0-	40003	3	6455	9	N	5868	5838	0	30 8	-0-
11	53400 X	39254	-0-	-14146	-0-	33787	3	5467	9	N	4970	4916	0	54 8	-0-
12	55180 X	-0-	-0-	-55180	-0-					N	5005	4945	0	60 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		564,437				TOTAL CONDENSATE PROD:		81,613							

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290150	COMPL. DATE	02/14/2020	TOTAL	DEPTH	11303	PERF.	11862	- 19829	
01	130293 X	23814	-0-	-106479	-0-	18343	3	5471	9	N	4974	4929	0	45 8	-0-
02	31024 X	15714	-0-	-15310	-0-	12082	3	3632	9	N	3302	3284	0	18 8	-0-
03	34348 X	17004	-0-	-17344	-0-	13024	3	3980	9	N	3618	3606	0	12 8	-0-
04	33240 X	15439	-0-	-17801	-0-	11875	3	3564	9	N	3240	3211	0	29 8	-0-
05	30070 X	13803	-0-	-16267	-0-	10494	3	3309	9	N	3008	2966	0	42 8	-0-
06	23040 X	7420	-0-	-15620	-0-	5614	3	1806	9	N	1642	1625	0	17 8	-0-
07	17391 X	8882	-0-	-8509	-0-	6398	3	2484	9	N	2258	2223	0	35 8	-0-
08	17019 X	10310	-0-	-6709	-0-	7574	3	2736	9	N	2487	2458	0	29 8	-0-
09	15450 X	7724	-0-	-7726	-0-	5499	3	2225	9	N	2023	2013	0	10 8	-0-
10	13795 X	8320	-0-	-5475	-0-	6168	3	2152	9	N	1956	1941	0	15 8	-0-
11	9990 X	7041	-0-	-2949	-0-	4260	3	2781	9	N	2528	2480	0	48 8	-0-
12	10323 X	2870	-0-	-7453	-0-	152	3	2718	9	N	2471	2422	0	49 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		138,341				TOTAL CONDENSATE PROD:		33,507							

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290153	COMPL. DATE	05/05/2020	TOTAL	DEPTH	10571	PERF.	10902	- 18218	
01	115227 X	50188	-0-	-65039	-0-	39837	3	10351	9	N	9410	9332	0	78 8	-0-
02	88312 X	44015	-0-	-44297	-0-	35248	3	8767	9	N	7970	7881	0	89 8	-0-
03	62248 X	18626	-0-	-43622	-0-	14935	3	3691	9	N	3355	3329	0	26 8	-0-
04	51810 X	36296	-0-	-15514	-0-	28236	3	8060	9	N	7327	7227	0	100 8	-0-
05	51181 X	44828	-0-	-6353	-0-	36297	3	8531	9	N	7755	7669	0	86 8	-0-
06	48570 X	43137	-0-	-5433	-0-	35100	3	8037	9	N	7306	7214	0	92 8	-0-
07	48732 X	42753	-0-	-5979	-0-	35253	3	7500	9	N	6818	6726	0	92 8	-0-
08	44826 X	39675	-0-	-5151	-0-	32524	3	7151	9	N	6501	6447	0	54 8	-0-
09	43380 X	35318	-0-	-8062	-0-	28901	3	6417	9	N	5834	5813	0	21 8	-0-
10	44826 X	29356	-0-	-15470	-0-	23925	3	5431	9	N	4937	4904	0	33 8	-0-
11	43140 X	31673	-0-	-11467	-0-	25801	3	5872	9	N	5338	5287	0	51 8	-0-
12	42749 X	34502	-0-	-8247	-0-	27964	3	6538	9	N	5944	5914	0	30 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		450,367				TOTAL CONDENSATE PROD:		78,495							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
HEMLOCK 55-1-23 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290186	COMPL. DATE	03/09/2020	TOTAL DEPTH	11592	PERF.11912	- 19584		
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		152613 X	70932	-0-	-81681	-0-	58284 3	12648 9	N	11498	11463 0	35 8	-0-	
02		137844 X	42837	-0-	-95007	-0-	35166 3	7671 9	N	6974	6958 0	16 8	-0-	
03		92225 X	58673	-0-	-33552	-0-	47768 3	10905 9	N	9914	9902 0	12 8	-0-	
04		82620 X	52120	-0-	-30500	-0-	42695 3	9425 9	N	8568	8543 0	25 8	-0-	
05		93916 X	93916	-0-	-0-	-0-	84434 3	9482 9	N	8620	8584 0	36 8	-0-	
06		79179 X	79179	-0-	-0-	-0-	71712 3	7467 9	N	6788	6761 0	27 8	-0-	
07		58683 X	45604	-0-	-13079	-0-	37660 3	7944 9	N	7222	7175 0	47 8	-0-	
08		58683 X	42644	-0-	-16039	-0-	35284 3	7360 9	N	6691	6664 0	27 8	-0-	
09		52740 X	39944	-0-	-12796	-0-	33217 3	6727 9	N	6115	6104 0	11 8	-0-	
*10		52731 X	39552	-0-	-13179	-0-	32934 3	6618 9	N	6016	6001 0	15 8	-0-	
11		79170 X	35807	-0-	-43363	-0-	30211 3	5596 9	N	5087	5055 0	32 8	-0-	
12		45601 X	-0-	-0-	-45601	-0-			N	5355	5320 0	35 8	-0-	

TOTAL GAS PROD: 601,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 88,848

BECKER 6-30 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	290213	COMPL. DATE	03/18/2020	TOTAL DEPTH	10596	PERF.11024	- 20525	
01		73129 X	53554	-0-	-19575	-0-	40720 3	12834 9	Y	11667	11485 0	545	
02		66052 X	38924	-0-	-27128	-0-	29117 3	9807 9	Y	8915	9117 0	343	
03		73129 X	42984	-0-	-30145	-0-	31419 3	11565 9	Y	10514	10567 0	290	
04		70770 X	37760	-0-	-33010	-0-	27769 3	9991 9	Y	9083	9112 0	261	
05		71796 X	38287	-0-	-33509	-0-	28358 3	9929 9	Y	9026	9032 0	255	
06		51840 X	35723	-0-	-16117	-0-	26312 3	9411 9	Y	8555	8540 0	270	
07		43090 X	34680	-0-	-8410	-0-	25220 3	9460 9	Y	8600	8695 0	175	
08		T. A.	29614	-0-	29614	29614	20579 3	9035 9	Y	8214	8167 0	222	
09		T. A.	23918	-0-	23918	53532	16292 3	7626 9	Y	6933	6920 0	235	
10		T. A.	30013	-0-	30013	83545	21125 3	8888 9	Y	8080	8078 0	237	
11		83545 X	-0-	-0-	-83545	-0-			Y	7670	7488 0	419	
*12		40457 X	40457	-0-	-0-	-0-	74 2	24943 3	Y	14036	14023 0	432	
							15440 9						

TOTAL GAS PROD: 405,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 111,293

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290217	COMPL. DATE	05/12/2020	TOTAL DEPTH	12242	PERF.10844	- 17915	
01		138973 X	65009	-0-	-73964	-0-	54206 3	10803 9	N	9821	9751 0	70 8	-0-
02		123648 X	58390	-0-	-65258	-0-	47696 3	10694 9	N	9722	9646 0	76 8	-0-
03		75795 X	70038	-0-	-5757	-0-	57991 3	12047 9	N	10952	10891 0	61 8	-0-
04		73350 X	59625	-0-	-13725	-0-	49296 3	10329 9	N	9390	9288 0	102 8	-0-
05		74493 X	56972	-0-	-17521	-0-	46844 3	10128 9	N	9207	9140 0	67 8	-0-
06		67770 X	55533	-0-	-12237	-0-	45868 3	9665 9	N	8786	8711 0	75 8	-0-
07		70029 X	48670	-0-	-21359	-0-	40638 3	8032 9	N	7302	7227 0	75 8	-0-
08		70029 X	45390	-0-	-24639	-0-	37792 3	7598 9	N	6907	6863 0	44 8	-0-
09		60390 X	41415	-0-	-18975	-0-	34461 3	6954 9	N	6322	6304 0	18 8	-0-
10		57381 X	36309	-0-	-21072	-0-	30376 3	5933 9	N	5394	5366 0	28 8	-0-
11		55530 X	38142	-0-	-17388	-0-	31820 3	6322 9	N	5747	5703 0	44 8	-0-
12		48670 X	39320	-0-	-9350	-0-	32458 3	6862 9	N	6238	6214 0	24 8	-0-

TOTAL GAS PROD: 614,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 95,788

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290235	COMPL. DATE	06/29/2020	TOTAL	DEPTH	10530	PERF.10780	-	21052
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		136896 X	55095	-0-	-81801	-0-	46860 3	8235 9	N	7486	7442 0	44 8		-0-
02		111552 X	39907	-0-	-71645	-0-	34035 3	5872 9	N	5338	5338 0			-0-
03		123504 X	49603	-0-	-73901	-0-	42531 3	7072 9	N	6429	6400 0	29 8		-0-
04		68760 X	46003	-0-	-22757	-0-	39572 3	6431 9	N	5846	5824 0	22 8		-0-
05		59706 X	43960	-0-	-15746	-0-	37813 3	6147 9	N	5588	5588 0			-0-
06		53310 X	36101	-0-	-17209	-0-	32031 3	4070 9	N	3700	3700 0			-0-
07		49600 X	41406	-0-	-8194	-0-	35662 3	5744 9	N	5222	5222 0			-0-
08		49600 X	37312	-0-	-12288	-0-	32076 3	5236 9	N	4760	4744 0	16 8		-0-
09		45990 X	33315	-0-	-12675	-0-	28654 3	4661 9	N	4237	4229 0	8 8		-0-
10		43958 X	22529	-0-	-21429	-0-	19302 3	3227 9	N	2934	2915 0	19 8		-0-
11		40080 X	25599	-0-	-14481	-0-	21923 3	3676 9	N	3342	3298 0	44 8		-0-
12		41416 X	26286	-0-	-15130	-0-	22478 3	3808 9	N	3462	3442 0	20 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		457,116				TOTAL CONDENSATE PROD:		58,344						

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290236	COMPL. DATE	06/29/2020	TOTAL	DEPTH	10577	PERF.10862	-	21134
01		127255 X	45399	-0-	-81856	-0-	36967 3	8432 9	N	7665	7631 0	34 8		-0-
02		110040 X	32029	-0-	-78011	-0-	24634 3	7395 9	N	6723	6723 0			-0-
03		121830 X	39810	-0-	-82020	-0-	32131 3	7679 9	N	6981	6959 0	22 8		-0-
04		61560 X	39392	-0-	-22168	-0-	32173 3	7219 9	N	6563	6546 0	17 8		-0-
05		51150 X	39742	-0-	-11408	-0-	32885 3	6857 9	N	6234	6234 0			-0-
06		43920 X	33092	-0-	-10828	-0-	27376 3	5716 9	N	5196	5196 0			-0-
07		41013 X	35135	-0-	-5878	-0-	29483 3	5652 9	N	5138	5138 0			-0-
08		41013 X	32988	-0-	-8025	-0-	27696 3	5292 9	N	4811	4798 0	13 8		-0-
09		39690 X	27769	-0-	-11921	-0-	23184 3	4585 9	N	4168	4161 0	7 8		-0-
10		39742 X	30929	-0-	-8813	-0-	26044 3	4885 9	N	4441	4414 0	27 8		-0-
11		33990 X	29793	-0-	-4197	-0-	25989 3	3804 9	N	3458	3413 0	45 8		-0-
12		35123 X	26243	-0-	-8880	-0-	23207 3	3036 9	N	2760	2740 0	20 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		412,321				TOTAL CONDENSATE PROD:		64,138						

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290239	COMPL. DATE	06/29/2020	TOTAL	DEPTH	10540	PERF.11024	-	21261
01		145204 X	59141	-0-	-86063	-0-	47104 3	12037 9	N	10943	10899 0	44 8		-0-
02		126868 X	44326	-0-	-82542	-0-	35243 3	9083 9	N	8257	8257 0			-0-
03		140461 X	51250	-0-	-89211	-0-	41200 3	10050 9	N	9136	9108 0	28 8		-0-
04		72030 X	46128	-0-	-25902	-0-	37165 3	8963 9	N	8148	8126 0	22 8		-0-
05		62992 X	42840	-0-	-20152	-0-	34588 3	8252 9	N	7502	7502 0			-0-
06		57240 X	37414	-0-	-19826	-0-	29957 3	7457 9	N	6779	6779 0			-0-
07		51243 X	38207	-0-	-13036	-0-	30705 3	7502 9	N	6820	6820 0			-0-
08		51243 X	36643	-0-	-14600	-0-	29584 3	7059 9	N	6417	6401 0	16 8		-0-
09		46140 X	29414	-0-	-16726	-0-	23364 3	6050 9	N	5500	5492 0	8 8		-0-
10		42842 X	30341	-0-	-12501	-0-	24233 3	6108 9	N	5553	5524 0	29 8		-0-
11		37410 X	31919	-0-	-5491	-0-	26123 3	5796 9	N	5269	5215 0	54 8		-0-
12		38192 X	31030	-0-	-7162	-0-	25378 3	5652 9	N	5138	5114 0	24 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		478,653				TOTAL CONDENSATE PROD:		85,462						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BECKER 6-29 UNIT A		WELL #:		3H	RRCID ->	290251	COMPL. DATE	03/18/2020	TOTAL	DEPTH	10581	PERF.10889	- 20856
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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		71486 X	52646	-0-	-18840	-0-		39704 3	12942 9	Y	11765	11587 0	550
02		37966 X	37966	-0-	-0-	-0-		28242 3	9724 9	Y	8840	9050 0	340
03		71486 X	42196	-0-	-29290	-0-		30648 3	11548 9	Y	10498	10549 0	289
04		69180 X	36866	-0-	-32314	-0-		27011 3	9855 9	Y	8959	8990 0	258
05		70308 X	36138	-0-	-34170	-0-		25862 3	10276 9	Y	9342	9336 0	264
06		50940 X	33385	-0-	-17555	-0-		24188 3	9197 9	Y	8361	8361 0	264
07		42191 X	32157	-0-	-10034	-0-		23350 3	8807 9	Y	8006	8107 0	163
08		27028 X	27028	-0-	-0-	-0-		18754 3	8274 9	Y	7522	7482 0	203
09		36540 X	22032	-0-	-14508	-0-		14810 3	7222 9	Y	6565	6546 0	222
10		36146 X	26368	-0-	-9778	-0-		17932 3	8436 9	Y	7669	7666 0	225
11		33390 X	-0-	-0-	-33390	-0-				Y	7668	7474 0	419
*12		37335 X	37335	-0-	-0-	-0-		63 2	21728 3	Y	14131	14115 0	435
								15544 9					

TOTAL GAS PROD: 384,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 109,326

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290253	COMPL. DATE	05/08/2020	TOTAL	DEPTH	10554	PERF.11114	- 18430
01		133114 X	59846	-0-	-73268	-0-		45962 3	13884 9	N	12622	12512 0	110 8 -0-
02		120232 X	40379	-0-	-79853	-0-		30833 3	9546 9	N	8678	8577 0	101 8 -0-
03		68293 X	47443	-0-	-20850	-0-		36153 3	11290 9	N	10264	10179 0	85 8 -0-
04		62760 X	45969	-0-	-16791	-0-		35517 3	10452 9	N	9502	9352 0	150 8 -0-
05		59861 X	26890	-0-	-32971	-0-		20587 3	6303 9	N	5730	5668 0	62 8 -0-
06		57930 X	31338	-0-	-26592	-0-		23931 3	7407 9	N	6734	6644 0	90 8 -0-
07		47492 X	43163	-0-	-4329	-0-		33790 3	9373 9	N	8521	8402 0	119 8 -0-
08		47492 X	41193	-0-	-6299	-0-		32372 3	8821 9	N	8019	7950 0	69 8 -0-
09		45960 X	38617	-0-	-7343	-0-		30402 3	8215 9	N	7468	7440 0	28 8 -0-
10		43152 X	29741	-0-	-13411	-0-		23077 3	6664 9	N	6058	6014 0	44 8 -0-
11		41760 X	30600	-0-	-11160	-0-		23777 3	6823 9	N	6203	6141 0	62 8 -0-
12		43152 X	31038	-0-	-12114	-0-		24017 3	7021 9	N	6383	6349 0	34 8 -0-

TOTAL GAS PROD: 466,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 96,182

BECKER 6-29 UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	290266	COMPL. DATE	03/14/2020	TOTAL	DEPTH	10700	PERF.11167	- 20740
01		82150 X	40916	-0-	-41234	-0-		33032 3	7884 9	Y	7167	7049 0	335
02		74200 X	30008	-0-	-44192	-0-		23901 3	6107 9	Y	5552	5674 0	213
03		82150 X	33561	-0-	-48589	-0-		26080 3	7481 9	Y	6801	6827 0	187
04		56430 X	28329	-0-	-28101	-0-		22070 3	6259 9	Y	5690	5713 0	164
05		54219 X	27659	-0-	-26560	-0-		21190 3	6469 9	Y	5881	5879 0	166
06		39600 X	26181	-0-	-13419	-0-		20024 3	6157 9	Y	5597	5586 0	177
07		33573 X	25041	-0-	-8532	-0-		18684 3	6357 9	Y	5779	5838 0	118
08		20915 X	20915	-0-	-0-	-0-		14720 3	6195 9	Y	5632	5598 0	152
09		28320 X	14065	-0-	-14255	-0-		9716 3	4349 9	Y	3954	3972 0	134
10		27652 X	20571	-0-	-7081	-0-		15206 3	5365 9	Y	4877	4868 0	143
11		26190 X	-0-	-0-	-26190	-0-				Y	4876	4753 0	266
*12		25543 X	25543	-0-	-0-	-0-		38 2	15935 3	Y	8700	8698 0	268
								9570 9					

TOTAL GAS PROD: 292,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,506

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																	
HEMLOCK 55-1-23 UNIT																	
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
//CONT.// 020528																	
WELL #: 4H RRCID -> 290289 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11496 - 19146																	
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		171337 X	63252	-0-	-108085	-0-		48759	3	14493	9	N	13175	13128	0	47 8	-0-
02		154756 X	45852	-0-	-108904	-0-		34805	3	11047	9	N	10043	10020	0	23 8	-0-
03		84506 X	54944	-0-	-29562	-0-		42775	3	12169	9	N	11063	11048	0	15 8	-0-
04		72240 X	52052	-0-	-20188	-0-		40658	3	11394	9	N	10358	10321	0	37 8	-0-
05		66247 X	47778	-0-	-18469	-0-		37669	3	10109	9	N	9190	9137	0	53 8	-0-
06		61200 X	40667	-0-	-20533	-0-		31998	3	8669	9	N	7881	7843	0	38 8	-0-
07		54932 X	44285	-0-	-10647	-0-		34609	3	9676	9	N	8796	8735	0	61 8	-0-
08		54932 X	42412	-0-	-12520	-0-		33116	3	9296	9	N	8451	8414	0	37 8	-0-
09		52050 X	40416	-0-	-11634	-0-		31936	3	8480	9	N	7709	7693	0	16 8	-0-
10		47771 X	39913	-0-	-7858	-0-		31635	3	8278	9	N	7525	7503	0	22 8	-0-
11		42870 X	35163	-0-	-7707	-0-		27849	3	7314	9	N	6649	6606	0	43 8	-0-
12		44299 X	35916	-0-	-8383	-0-		28534	3	7382	9	N	6711	6662	0	49 8	-0-
TOTAL GAS PROD:			542,650											TOTAL CONDENSATE PROD:			107,551

REDBUD 55-1-12 UNIT																	
WELL #: 2HR RRCID -> 290379 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12056 - 19330																	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03		SHUT IN	55924	-0-	55924	55924		41616	3	14308	9	Y	13007	12955	0	52 8	-0-
04		SHUT IN	189956	-0-	189956	245880		143033	3	46923	9	Y	42657	42502	0	155 8	-0-
05		SHUT IN	107931	-0-	107931	353811		82963	3	24968	9	Y	22698	22569	0	129 8	-0-
06		SHUT IN	90489	-0-	90489	444300		71651	3	18838	9	Y	17125	17039	0	86 8	-0-
07		SHUT IN	107724	-0-	107724	552024		90023	3	17701	9	Y	16092	15969	0	123 8	-0-
08		635894 X	83870	-0-	-552024	-0-		69289	3	14581	9	Y	13255	13186	0	69 8	-0-
09		170370 X	96704	-0-	-73666	-0-		83492	3	13212	9	Y	12011	11982	0	29 8	-0-
10		107942 X	88287	-0-	-19655	-0-		76650	3	11637	9	Y	10579	10543	0	36 8	-0-
11		104250 X	81594	-0-	-22656	-0-		71355	3	10239	9	Y	9308	9238	0	70 8	-0-
12		107725 X	79444	-0-	-28281	-0-		69641	3	9803	9	Y	8912	8836	0	76 8	-0-
TOTAL GAS PROD:			981,923											TOTAL CONDENSATE PROD:			165,644

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B																	
WELL #: 3H RRCID -> 290436 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11497 - 18937																	
01		29921 X	29921	-0-	-0-	-0-		22906	3	7015	9	Y	6377	6355	0	22 8	-0-
02		19003 X	19003	-0-	-0-	-0-		14436	3	4567	9	Y	4152	4143	0	9 8	-0-
03		30216 X	30216	-0-	-0-	-0-		23641	3	6575	9	Y	5977	5969	0	8 8	-0-
04		25695 X	25695	-0-	-0-	-0-		20225	3	5470	9	Y	4973	4955	0	18 8	-0-
05		25876 X	25876	-0-	-0-	-0-		19976	3	5900	9	Y	5364	5338	0	26 8	-0-
06		23357 X	23357	-0-	-0-	-0-		17965	3	5392	9	Y	4902	4882	0	20 8	-0-
07		25212 X	25212	-0-	-0-	-0-		19336	3	5876	9	Y	5342	5312	0	30 8	-0-
08		23906 X	23906	-0-	-0-	-0-		18485	3	5421	9	Y	4928	4909	0	19 8	-0-
09		22305 X	22305	-0-	-0-	-0-		17221	3	5084	9	Y	4622	4614	0	8 8	-0-
10		20085 X	20085	-0-	-0-	-0-		15217	3	4868	9	Y	4425	4414	0	11 8	-0-
11		20208 X	20208	-0-	-0-	-0-		15295	3	4913	9	Y	4466	4444	0	22 8	-0-
*12		21881 X	21881	-0-	-0-	-0-		16968	3	4913	9	Y	4466	4440	0	26 8	-0-
TOTAL GAS PROD:			287,665											TOTAL CONDENSATE PROD:			59,994

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
SILVERTIP 76-7 UNIT A		WELL #: 9H		RRCID -> 290473		COMPL. DATE 11/20/2018		TOTAL DEPTH 12670 PERF.13030 - 23652					
M	O	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	260710	X	37508	-0-	-223202	-0-	28856 3	8652 9	Y	7865	7745 0	120 8	-0-
02	235480	X	25267	-0-	-210213	-0-	19404 3	5863 9	Y	5330	5281 0	49 8	-0-
03	260710	X	38596	-0-	-222114	-0-	30003 3	8593 9	Y	7812	7740 0	72 8	-0-
04	252300	X	35616	-0-	-216684	-0-	27360 3	8256 9	Y	7505	7403 0	102 8	-0-
05	794	X	794	-0-	-0-	-0-	57 3	737 9	Y	670	656 0	14 8	-0-
06	37350	X	22229	-0-	-15121	-0-	16809 3	5420 9	Y	4927	4841 0	86 8	-0-
07	38595	X	33002	-0-	-5593	-0-	25085 3	7917 9	Y	7197	7129 0	68 8	-0-
08	38595	X	37869	-0-	-726	-0-	29192 3	8677 9	Y	7888	7841 0	47 8	-0-
09	35610	X	31807	-0-	-3803	-0-	24642 3	7165 9	Y	6514	6434 0	80 8	-0-
10	35780	X	35780	-0-	-0-	-0-	27796 3	7984 9	Y	7258	7171 0	87 8	-0-
*11	37551	X	37551	-0-	-0-	-0-	29232 3	8319 9	Y	7563	7493 0	70 8	-0-
12	37882	X	34386	-0-	-3496	-0-	26381 3	8005 9	Y	7277	7246 0	31 8	-0-

TOTAL GAS PROD: 370,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 77,806

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B		WELL #: 5H		RRCID -> 290493		COMPL. DATE 11/12/2018		TOTAL DEPTH 10963 PERF.11384 - 18121					
01	0	W	27557	-0-	27557	1418569	21154 3	6403 9	Y	5821	5794 0	27 8	-0-
02	0	W	10178	-0-	10178	1428747	7635 3	2543 9	Y	2312	2305 0	7 8	-0-
03	0	W	27665	-0-	27665	1456412	20683 3	6982 9	Y	6347	6337 0	10 8	-0-
04	0	W	30831	-0-	30831	1487243	24253 3	6578 9	Y	5980	5953 0	27 8	-0-
05	1516099	X	28856	-0-	-1487243	-0-	22659 3	6197 9	Y	5634	5596 0	38 8	-0-
06	31559	X	31559	-0-	-0-	-0-	25318 3	6241 9	Y	5674	5639 0	35 8	-0-
07	31868	X	30995	-0-	-873	-0-	24821 3	6174 9	Y	5613	5561 0	52 8	-0-
08	31868	X	27726	-0-	-4142	-0-	22028 3	5698 9	Y	5180	5149 0	31 8	-0-
09	31560	X	25166	-0-	-6394	-0-	19895 3	5271 9	Y	4792	4779 0	13 8	-0-
10	32612	X	25214	-0-	-7398	-0-	19894 3	5320 9	Y	4836	4819 0	17 8	-0-
11	31560	X	25204	-0-	-6356	-0-	19944 3	5260 9	Y	4782	4744 0	38 8	-0-
12	31000	X	23890	-0-	-7110	-0-	18960 3	4930 9	Y	4482	4441 0	41 8	-0-

TOTAL GAS PROD: 314,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,453

SILVERTIP 76-7 UNIT A		WELL #: 6H		RRCID -> 290496		COMPL. DATE 12/15/2018		TOTAL DEPTH 12624 PERF.12835 - 23427					
01	21094	X	21094	-0-	-0-	-0-	16138 3	4956 9	Y	4505	4439 0	66 8	-0-
02	12920	X	12920	-0-	-0-	-0-	10272 3	2648 9	Y	2407	2379 0	28 8	-0-
03	14133	X	14133	-0-	-0-	-0-	10192 3	3941 9	Y	3583	3551 0	32 8	-0-
04	15800	X	15800	-0-	-0-	-0-	11881 3	3919 9	Y	3563	3507 0	56 8	-0-
05	17162	X	17162	-0-	-0-	-0-	13031 3	4131 9	Y	3755	3728 0	27 8	-0-
06	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	7655 3	2932 9	Y	2665	2630 0	35 8	-0-
07	16442	X	16442	-0-	-0-	-0-	12929 3	3513 9	Y	3194	3158 0	36 8	-0-
08	22989	X	22989	-0-	-0-	-0-	18478 3	4511 9	Y	4101	4076 0	25 8	-0-
09	15667	X	15667	-0-	-0-	-0-	12092 3	3575 9	Y	3250	3209 0	41 8	-0-
10	18597	X	18597	-0-	-0-	-0-	14916 3	3681 9	Y	3346	3296 0	50 8	-0-
*11	18724	X	18724	-0-	-0-	-0-	15382 3	3342 9	Y	3038	3000 0	38 8	-0-
*12	17974	X	17974	-0-	-0-	-0-	14474 3	3500 9	Y	3182	3165 0	17 8	-0-

TOTAL GAS PROD: 202,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,589

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
SILVERTIP 76-7 UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	290498	COMPL. DATE	10/24/2018	TOTAL	DEPTH	12541	PERF.	12796 - 23392			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
01	24339 X	24339	-0-	-0-	-0-	18574	3	5765	9	Y	5241	5208	0	33	8	-0-
02	17541 X	17541	-0-	-0-	-0-	13580	3	3961	9	Y	3601	3583	0	18	8	-0-
03	23260 X	23260	-0-	-0-	-0-	17317	3	5943	9	Y	5403	5373	0	30	8	-0-
04	23086 X	23086	-0-	-0-	-0-	18020	3	5066	9	Y	4605	4550	0	55	8	-0-
05	20572 X	20572	-0-	-0-	-0-	15808	3	4764	9	Y	4331	4306	0	25	8	-0-
06	16750 X	16750	-0-	-0-	-0-	12432	3	4318	9	Y	3925	3888	0	37	8	-0-
07	20535 X	20535	-0-	-0-	-0-	15923	3	4612	9	Y	4193	4160	0	33	8	-0-
08	28764 X	28764	-0-	-0-	-0-	22956	3	5808	9	Y	5280	5260	0	20	8	-0-
09	19774 X	19774	-0-	-0-	-0-	15359	3	4415	9	Y	4014	3993	0	21	8	-0-
10	16080 X	16080	-0-	-0-	-0-	11900	3	4180	9	Y	3800	3769	0	31	8	-0-
*11	15932 X	15932	-0-	-0-	-0-	11760	3	4172	9	Y	3793	3768	0	25	8	-0-
*12	16651 X	16651	-0-	-0-	-0-	12350	3	4301	9	Y	3910	3897	0	13	8	-0-
TOTAL GAS PROD:		243,284		TOTAL CONDENSATE PROD:		52,096										

LARAMIE 55-4-13		WELL #:		1H	RRCID ->	290500	COMPL. DATE	01/20/2017	TOTAL	DEPTH	10702	PERF.	11213 - 16193			
01	63457 X	13803	-0-	-49654	-0-	9235	3	4568	9	N	4153	4082	0	71	8	-0-
02	57316 X	7462	-0-	-49854	-0-	5093	3	2369	9	N	2154	2121	0	33	8	-0-
03	63457 X	13025	-0-	-50432	-0-	9117	3	3908	9	N	3553	3471	0	82	8	-0-
04	61410 X	800	-0-	-60610	-0-	241	3	559	9	N	508	317	0	191	8	-0-
05	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	2600	3	2125	9	N	1932	1851	0	81	8	-0-
06	13350 X	5437	-0-	-7913	-0-	3106	3	2331	9	N	2119	2046	0	73	8	-0-
07	13020 X	8563	-0-	-4457	-0-	5216	3	3347	9	N	3043	2855	0	188	8	-0-
08	13020 X	1622	-0-	-11398	-0-	544	3	1078	9	N	980	887	0	93	8	-0-
09	5430 X	2453	-0-	-2977	-0-	972	3	1481	9	N	1346	1311	0	35	8	-0-
10	8556 X	4179	-0-	-4377	-0-	2189	3	1990	9	N	1809	1741	0	68	8	-0-
11	8280 X	745	-0-	-7535	-0-	482	3	263	9	N	239	169	0	70	8	-0-
12	8556 X	2098	-0-	-6458	-0-	1622	3	476	9	N	433	318	0	115	8	-0-
TOTAL GAS PROD:		64,912		TOTAL CONDENSATE PROD:		22,269										

ELEVENTH HOUR 54-2-17 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290501	COMPL. DATE	10/18/2016	TOTAL	DEPTH	11671	PERF.	12285 - 19368			
01	19696 X	19696	-0-	-0-	-0-	14258	2	169	4	Y	4790	4756	0	33	8	53
02	15569 X	15569	-0-	-0-	-0-	5269	9	11246	2	Y	3802	3769	0	17	8	69
03	19563 X	19563	-0-	-0-	-0-	4182	9	14202	2	Y	4720	4712	0	11	8	66
04	16665 X	16665	-0-	-0-	-0-	5192	9	12028	2	Y	4089	4091	0	26	8	38
05	18801 X	18801	-0-	-0-	-0-	4498	9	13399	2	Y	4759	4711	0	42	8	44
06	13274 X	13274	-0-	-0-	-0-	5235	9	9511	2	Y	3319	3300	0	28	8	35
07	20692 X	20692	-0-	-0-	-0-	3651	9	14969	2	Y	5029	4933	0	58	8	73
08	16660 X	16660	-0-	-0-	-0-	5532	9	11919	2	Y	4145	4124	0	33	8	61
09	14899 X	14899	-0-	-0-	-0-	4560	9	10313	2	Y	4049	4038	0	13	8	59
10	18785 X	18785	-0-	-0-	-0-	4454	9	13455	2	Y	4701	4677	0	21	8	62
11	17108 X	17108	-0-	-0-	-0-	5171	9	12419	2	Y	4134	4087	0	43	8	66
*12	16925 X	16925	-0-	-0-	-0-	4547	9	12166	2	Y	4198	4147	0	47	8	70
TOTAL GAS PROD:		208,637		TOTAL CONDENSATE PROD:		51,735										

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP)														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290510 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10951 - 17621														
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	44999 X	44999	-0-	-0-	-0-	36160	3	409	4	Y	7664	7569	0	143
						8430	9							
02	29901 X	29901	-0-	-0-	-0-	24579	3	250	4	Y	4611	2185	0	194
						5072	9					70	8	
03	42354 X	42354	-0-	-0-	-0-	34262	3	377	4	Y	7014	7118	1	24
						7715	9						66	8
04	41231 X	41231	-0-	-0-	-0-	33116	3	375	4	Y	7036	4021	0	170
						7740	9					128	8	
05	38723 X	38723	-0-	-0-	-0-	31093	3	351	4	Y	6617	6512	0	161
						7279	9						114	8
06	36785 X	36785	-0-	-0-	-0-	29598	3	337	4	Y	6227	6120	0	149
						6850	9						119	8
07	36969 X	36969	-0-	-0-	-0-	30040	3	6929	9	Y	6299	6157	0	150
08	35065 X	35065	-0-	-0-	-0-	28564	3	6501	9	Y	5910	2701	0	182
												98	8	
09	33598 X	33598	-0-	-0-	-0-	27607	3	5991	9	Y	5446	5446	0	139
10	33215 X	33215	-0-	-0-	-0-	27055	3	6160	9	Y	5600	5513	0	153
11	25495 X	25495	-0-	-0-	-0-	20824	3	4671	9	Y	4246	4165	0	137
*12	34816 X	34816	-0-	-0-	-0-	28285	3	6531	9	Y	5937	5829	0	153
TOTAL GAS PROD:		433,151			TOTAL CONDENSATE PROD:			72,607						

TEMIN UNIT 2-27														
WELL #: 1H RRCID -> 290522 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11041 - 15196														
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	118265 X	11406	-0-	-106859	-0-	8114	2	140	4	Y	2865	2548	0	385
						3152	9							
02	106820 X	7667	-0-	-99153	-0-	5426	2	96	4	Y	1950	1848	0	482
						2145	9						5	8
03	118265 X	9650	-0-	-108615	-0-	6406	2	138	4	Y	2824	3046	0	256
						3106	9						4	8
04	114450 X	7998	-0-	-106452	-0-	5302	2	118	4	Y	2344	2249	0	342
						2578	9						9	8
05	8625 X	8625	-0-	-0-	-0-	5773	2	124	4	Y	2480	2515	0	292
						2728	9						15	8
06	11040 X	8614	-0-	-2426	-0-	5115	2	143	4	Y	3051	2961	0	371
						3356	9						11	8
07	9641 X	8917	-0-	-724	-0-	5996	2	124	4	Y	2543	2586	0	311
						2797	9						17	8
08	9641 X	8420	-0-	-1221	-0-	5973	2	109	4	Y	2125	2153	0	271
						2338	9						12	8
09	8610 X	8146	-0-	-464	-0-	5721	2	106	4	Y	2108	2049	0	325
						2319	9						5	8
10	8928 X	8449	-0-	-479	-0-	5155	2	135	4	Y	2872	2866	0	325
						3159	9						6	8
11	8640 X	5956	-0-	-2684	-0-	3837	2	93	4	Y	1842	1954	0	200
						2026	9						13	8
12	8928 X	7097	-0-	-1831	-0-	4562	2	108	4	Y	2206	2092	0	299
						2427	9						15	8
TOTAL GAS PROD:		100,945			TOTAL CONDENSATE PROD:			29,210						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
REED TRUST 55-1-46		WELL #:		1H	RRCID ->	290565	COMPL. DATE	01/05/2015	TOTAL	DEPTH	11324	PERF.11528	- 15019				
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	64325	X	11042	-0-	-53283	-0-	8308	2	116	4	Y	2380	2374	0	9	8	26
							2618	9									
02	58100	X	7470	-0-	-50630	-0-	5667	2	78	4	Y	1568	1561	0	4	8	29
							1725	9									
03	64325	X	10597	-0-	-53728	-0-	8068	2	110	4	Y	2199	2194	0	3	8	31
							2419	9									
04	62250	X	10593	-0-	-51657	-0-	7954	2	112	4	Y	2297	2299	0	8	8	21
							2527	9									
05	64325	X	10822	-0-	-53503	-0-	8089	2	114	4	Y	2381	2369	0	11	8	22
							2619	9									
06	14189	X	14189	-0-	-0-	-0-	10618	2	157	4	Y	3104	3076	0	18	8	32
							3414	9									
07	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	9293	2	123	4	Y	2377	2353	0	21	8	35
							2615	9									
08	10943	X	9220	-0-	-1723	-0-	7957	2	78	4	Y	1077	1084	0	12	8	16
							1185	9									
09	14190	X	12159	-0-	-2031	-0-	8282	2	159	4	Y	3380	3342	0	5	8	49
							3718	9									
10	14663	X	13146	-0-	-1517	-0-	8628	2	183	4	Y	3941	3930	0	8	8	52
							4335	9									
11	14190	X	11720	-0-	-2470	-0-	7685	2	163	4	Y	3520	3501	0	15	8	56
							3872	9									
12	12555	X	11641	-0-	-914	-0-	7927	2	154	4	Y	3236	3220	0	18	8	54
							3560	9									

TOTAL GAS PROD: 134,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,460

CORNELL UNIT 34-189		WELL #:		1H	RRCID ->	290568	COMPL. DATE	05/04/2016	TOTAL	DEPTH	11188	PERF.11452	- 15800				
01	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	5551	2	677	9	Y	615	584	0	33	8	4
02	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	3799	2	1022	9	Y	929	908	0	18	8	7
03	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	5202	2	1124	9	Y	1022	1005	0	19	8	5
04	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	5772	2	1082	9	Y	984	953	0	32	8	4
05	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	4804	2	1662	9	Y	1511	1490	0	17	8	8
06	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	3992	2	664	9	Y	604	593	0	16	8	3
07	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5103	2	782	9	Y	711	693	0	17	8	4
08	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	4391	2	768	9	Y	698	678	0	21	8	3
09	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	3619	2	628	9	Y	571	544	0	27	8	3
10	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	4555	2	947	9	Y	861	840	0	20	8	4
11	5700	X	4775	-0-	-925	-0-	3926	2	849	9	Y	772	740	0	32	8	4
*12	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	5310	2	1112	9	Y	1011	965	0	45	8	5

TOTAL GAS PROD: 67,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,289

BULLHEAD 55-1-22 UNIT A		WELL #:		3H	RRCID ->	290690	COMPL. DATE	08/13/2020	TOTAL	DEPTH	11424	PERF.10824	- 18898				
01	0	43192	-0-	43192	403924	33060	3	10132	9	N	9211	9174	0	37	8	-0-	
02	0	30500	-0-	30500	434424	23641	3	6859	9	N	6235	6219	0	16	8	-0-	
03	0	39252	-0-	39252	473676	30649	3	8603	9	N	7821	7810	0	11	8	-0-	
04	505409	X	31733	-0-	-473676	-0-	24538	3	7195	9	N	6541	6517	0	24	8	-0-
05	153388	X	32306	-0-	-121082	-0-	25106	3	7200	9	N	6545	6509	0	36	8	-0-
06	148440	X	24673	-0-	-123767	-0-	19188	3	5485	9	N	4986	4964	0	22	8	-0-
07	153388	X	17327	-0-	-136061	-0-	12247	3	5080	9	N	4618	4596	0	22	8	-0-
08	153388	X	28125	-0-	-125263	-0-	21723	3	6402	9	N	5820	5793	0	27	8	-0-
09	32310	X	27942	-0-	-4368	-0-	21934	3	6008	9	N	5462	5451	0	11	8	-0-
10	32302	X	24224	-0-	-8078	-0-	18957	3	5267	9	N	4788	4775	0	13	8	-0-
11	27210	X	21361	-0-	-5849	-0-	17314	3	4047	9	N	3679	3652	0	27	8	-0-
12	28861	X	23285	-0-	-5576	-0-	17986	3	5299	9	N	4817	4788	0	29	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 343,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,523

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
FIELDER STATE 2-10		WELL #:		1H	RRCID ->	290692	COMPL.	DATE	09/30/2011	TOTAL	DEPTH	10857	PERF.11490	- 14995		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	0 W	2173	-0-	2173	474325	1549	2	624	9	N	567	549	1	9	8	133
02	0 W	2831	-0-	2831	477156	1910	2	921	9	N	837	562	1	42	8	366
03	0 W	1953	-0-	1953	479109	1570	2	383	9	N	348	187	1	7	8	520
04	0 W	2623	-0-	2623	481732	1927	2	696	9	N	633	920	1	17	8	216
05	0 W	2204	-0-	2204	483936	1437	2	767	9	N	697	555	1	7	8	351
06	0 W	2087	-0-	2087	486023	1687	2	400	9	N	364	369	1	15	8	331
07	488459 X	2436	-0-	-486023	-0-	1799	2	637	9	N	579	553	1	2	8	355
08	2697 X	2426	-0-	-271	-0-	1802	2	624	9	N	567	556	1	2	8	364
09	2610 X	1779	-0-	-831	-0-	1237	2	542	9	N	493	554	1	2	8	301
10	2449 X	1525	-0-	-924	-0-	989	2	536	9	N	487	545	1	2	8	241
11	2370 X	1459	-0-	-911	-0-	916	2	543	9	N	494	540	1	4	8	191
12	2449 X	1722	-0-	-727	-0-	1044	2	678	9	N	616	376	1	3	8	428
TOTAL GAS PROD:		25,218		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,682										

ROBERTSON STATE UNIT 2-7		WELL #:		1H	RRCID ->	290703	COMPL.	DATE	12/22/2015	TOTAL	DEPTH	10948	PERF.11134	- 20275		
01	0 W	12862	-0-	12862	871326	8229	3	196	4	Y	4034	3999	1	15	8	101
02	0 W	10619	-0-	10619	881945	6920	3	157	4	Y	3220	3262	1	8	8	51
03	0 W	14096	-0-	14096	896041	9115	3	208	4	Y	4339	4290	1	5	8	95
04	0 W	14111	-0-	14111	910152	9282	3	202	4	Y	4206	4219	1	13	8	69
05	924660 X	14508	-0-	-910152	-0-	9749	3	213	4	Y	4133	4096	1	17	8	89
06	12916 X	12916	-0-	-0-	-0-	8587	3	185	4	Y	3767	3767	1	23	8	66
07	14173 X	14173	-0-	-0-	-0-	9371	3	206	4	Y	4178	4138	1	29	8	77
08	13437 X	13437	-0-	-0-	-0-	8955	3	192	4	Y	3900	3848	1	18	8	111
09	12642 X	12642	-0-	-0-	-0-	8462	3	178	4	Y	3638	3668	1	7	8	74
10	12449 X	12449	-0-	-0-	-0-	8276	3	179	4	Y	3631	3643	1	10	8	52
11	11858 X	11858	-0-	-0-	-0-	7931	3	169	4	Y	3416	3367	1	21	8	80
*12	7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	6510	3	64	4	Y	864	871	1	21	8	52
TOTAL GAS PROD:		151,195		TOTAL CONDENSATE PROD:		43,326										

RED BLUFF 57-38		WELL #:		1H	RRCID ->	290706	COMPL.	DATE	03/24/2015	TOTAL	DEPTH	10203	PERF.10450	- 14650		
01	0 W	14189	-0-	14189	1522685	11032	2	3157	9	Y	2870	2841	1	36	8	36
02	0 W	11654	-0-	11654	1534339	9050	2	2604	9	Y	2367	2182	1	17	8	204
03	0 W	26186	-0-	26186	1560525	21065	2	5121	9	Y	4655	4724	1			135
04	0 W	34526	-0-	34526	1595051	29526	2	5000	9	Y	4545	4534	1	12	8	134
05	0 W	31299	-0-	31299	1626350	25504	2	5795	9	Y	5268	5217	1	16	8	169
06	0 W	26472	-0-	26472	1652822	21696	2	4776	9	Y	4342	4336	1	11	8	164
07	1677378 X	24556	-0-	-1652822	-0-	20033	2	4523	9	Y	4112	4197	1	16	8	63
08	35681 X	23463	-0-	-12218	-0-	18936	2	4527	9	Y	4115	4068	1	7	8	103
09	34530 X	20940	-0-	-13590	-0-	16807	2	4133	9	Y	3757	3786	1	9	8	65
10	31310 X	19853	-0-	-11457	-0-	16439	2	3414	9	Y	3104	3071	1	11	8	87
11	26460 X	19450	-0-	-7010	-0-	15656	2	3794	9	Y	3449	3414	1	24	8	98
12	24552 X	19229	-0-	-5323	-0-	15383	2	3846	9	Y	3496	3466	1	18	8	110
TOTAL GAS PROD:		271,817		TOTAL CONDENSATE PROD:		46,080										

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
REFRIED 34-187 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290774	COMPL. DATE	07/17/2021	TOTAL	DEPTH	11055	PERF.11640	-	21994
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		185466 X	185466	-0-	-0-	159844	3	25622	9	Y	23293	22665	0	137
02		143892 X	142571	-0-	-1321	121627	3	20944	9	Y	19040	18731	0	146
03		159309 X	147909	-0-	-11400	125906	3	22003	9	Y	20003	19839	0	95
04		154170 X	114275	-0-	-39895	97430	3	16845	9	Y	15314	15080	0	68
05		159309 X	18665	-0-	-140644	2924	3	15741	9	Y	14310	14156	0	74
06		154170 X	89600	-0-	-64570	76167	3	13433	9	Y	12212	12101	0	57
07		157852 X	81718	-0-	-76134	70710	3	11008	9	Y	10007	9901	0	54
08		147901 X	82380	-0-	-65521	70949	3	11431	9	Y	10392	10249	0	51
09		113730 X	74224	-0-	-39506	63826	3	10398	9	Y	9453	9214	0	53
10		92597 X	69212	-0-	-23385	59348	3	9864	9	Y	8967	8864	0	44
11		89610 X	59900	-0-	-29710	51245	3	8655	9	Y	7868	7686	0	38
12		82367 X	66256	-0-	-16111	56851	3	9405	9	Y	8550	8312	0	44

TOTAL GAS PROD: 1,132,176

TOTAL CONDENSATE PROD: 159,409

FRIJOLE 34-187 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290823	COMPL. DATE	12/15/2020	TOTAL	DEPTH	11126	PERF.11397	-	21751
01		0	141118	-0-	141118	190199	120580	3	20538	9	Y	18671	18217	110
02		0	80601	-0-	80601	270800	67644	3	12957	9	Y	11779	11543	90
03		0	72062	-0-	72062	342862	59921	3	12141	9	Y	11037	10978	53
04		403156 X	60294	-0-	-342862	-0-	50195	3	10099	9	Y	9181	9063	41
05		138012 X	49297	-0-	-88715	-0-	40593	3	8704	9	Y	7913	7848	41
06		133560 X	44019	-0-	-89541	-0-	36678	3	7341	9	Y	6674	6626	31
07		138012 X	40461	-0-	-97551	-0-	33170	3	7291	9	Y	6628	6576	36
08		138012 X	35681	-0-	-102331	-0-	29227	3	6454	9	Y	5867	5818	29
09		61140 X	30520	-0-	-30620	-0-	24543	3	5977	9	Y	5434	5339	31
10		49290 X	29044	-0-	-20246	-0-	23327	3	5717	9	Y	5197	5160	26
11		44010 X	23389	-0-	-20621	-0-	18990	3	4399	9	Y	3999	3938	19
12		40455 X	29448	-0-	-11007	-0-	25745	3	3703	9	Y	3366	3280	17

TOTAL GAS PROD: 635,934

TOTAL CONDENSATE PROD: 95,746

BECKER 6-30 UNIT B		WELL #:		3H	RRCID ->	290890	COMPL. DATE	03/14/2020	TOTAL	DEPTH	10698	PERF.11183	-	20750
01		0 W	37357	-0-	37357	654224	30416	3	6941	9	Y	6310	6202	295
02		0 W	27117	-0-	27117	681341	21586	3	5531	9	Y	5028	5130	193
03		0 W	31518	-0-	31518	712859	24767	3	6751	9	Y	6137	6161	169
04		0 W	30180	-0-	30180	743039	23655	3	6525	9	Y	5932	5930	171
05		0 W	27447	-0-	27447	770486	21325	3	6122	9	Y	5565	5579	157
06		0 W	26277	-0-	26277	796763	20434	3	5843	9	Y	5312	5301	168
07		0 W	24744	-0-	24744	821507	19122	3	5622	9	Y	5111	5175	104
08		842224 X	20717	-0-	-821507	-0-	15249	3	5468	9	Y	4971	4941	134
09		30180 X	16389	-0-	-13791	-0-	11824	3	4565	9	Y	4150	4144	140
10		27435 X	20565	-0-	-6870	-0-	15559	3	5006	9	Y	4551	4557	134
11		26280 X	-0-	-0-	-26280	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	4550	4436	248
*12		27231 X	27231	-0-	-0-	-0-	47	2	17800	3	Y	8531	8516	263
							9384	9						

TOTAL GAS PROD: 289,542

TOTAL CONDENSATE PROD: 66,148

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
BECKER 6-29 UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	290933	COMPL. DATE	06/24/2016	TOTAL	DEPTH	10549	PERF.10920	-	20240	
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	12902	-0-	12902	2248366	8256 2	204 4	N	4038	4027 1	61 8	119			
02	14B2 EXT	10070	-0-	10070	2258436	4442 9	157 4	N	3234	3043 1	28 8	282			
03	14B2 EXT	14623	-0-	14623	2273059	6356 2	212 4	N	4358	4400 1	24 8	216			
04	14B2 EXT	15261	-0-	15261	2288320	3557 9	200 4	N	4047	4076 1	42 8	145			
05	14B2 EXT	15876	-0-	15876	2304196	9617 2	195 4	N	4105	4011 1	30 8	209			
06	0 W	15253	-0-	15253	2319449	4794 9	180 4	N	3693	3720 1	21 8	161			
07	0 W	15435	-0-	15435	2334884	10609 2	186 4	N	3754	3754 1	22 8	139			
08	2350088 X	15204	-0-	-2334884	-0-	4452 9	190 4	N	3769	3706 1	32 8	170			
09	14858 X	14858	-0-	-0-	-0-	4129 9	186 4	N	3690	3628 1	56 8	176			
10	15276 X	15276	-0-	-0-	-0-	10868 2	197 4	N	3898	3844 1	30 8	200			
11	14236 X	14236	-0-	-0-	-0-	4146 9	187 4	N	3680	3635 1	56 8	189			
*12	12646 X	12646	-0-	-0-	-0-	10613 2	160 4	N	3093	3039 1	67 8	176			
						4059 9									
						10791 2									
						4288 9									
						10001 2									
						4048 9									
						9084 2									
						3402 9									
TOTAL GAS PROD:		171,640		TOTAL CONDENSATE PROD:		45,359									

ZION 55-1-17 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	291114	COMPL. DATE	12/22/2020	TOTAL	DEPTH	11248	PERF.11620	-	21381
01	0	222673	-0-	222673	274551	177154 3	45519 9	N	41381	41258 0	123 8	-0-		
02	0	144555	-0-	144555	419106	119405 3	25150 9	N	22864	22803 0	61 8	-0-		
03	0	71734	-0-	71734	490840	56563 3	15171 9	N	13792	13643 0	149 8	-0-		
04	0	91810	-0-	91810	582650	71944 3	19866 9	N	18060	17761 0	299 8	-0-		
05	0	77019	-0-	77019	659669	59575 3	17444 9	N	15858	15670 0	188 8	-0-		
06	728253 X	68584	-0-	-659669	-0-	53706 3	14878 9	N	13525	13445 0	80 8	-0-		
07	171709 X	46874	-0-	-124835	-0-	34854 3	12020 9	N	10927	10778 0	149 8	-0-		
08	171709 X	33850	-0-	-137859	-0-	24299 3	9551 9	N	8683	8609 0	74 8	-0-		
09	166170 X	39226	-0-	-126944	-0-	29440 3	9786 9	N	8896	8828 0	68 8	-0-		
10	171709 X	41108	-0-	-130601	-0-	31836 3	9272 9	N	8429	8370 0	59 8	-0-		
11	68580 X	41306	-0-	-27274	-0-	32219 3	9087 9	N	8261	8158 0	103 8	-0-		
12	46872 X	41079	-0-	-5793	-0-	32013 3	9066 9	N	8242	8124 0	118 8	-0-		
TOTAL GAS PROD:		919,818		TOTAL CONDENSATE PROD:		178,918								

REDBUD 55-1-12 UNIT		WELL #:		3HR	RRCID ->	291246	COMPL. DATE	03/16/2021	TOTAL	DEPTH	11673	PERF.12191	-	19463
03	0	56465	-0-	56465	56465	42046 3	14419 9	Y	13108	13096 0	12 8	-0-		
04	0	192501	-0-	192501	248966	145964 3	46537 9	Y	42306	42213 0	93 8	-0-		
05	0	110825	-0-	110825	359791	85676 3	25149 9	Y	22863	22779 0	84 8	-0-		
06	0	96690	-0-	96690	456481	76597 3	20093 9	Y	18266	18207 0	59 8	-0-		
07	0	104930	-0-	104930	561411	87636 3	17294 9	Y	15722	15644 0	78 8	-0-		
08	638334 X	76923	-0-	-561411	-0-	63119 3	13804 9	Y	12549	12507 0	42 8	-0-		
09	170550 X	80869	-0-	-89681	-0-	68520 3	12349 9	Y	11226	11209 0	17 8	-0-		
10	176235 X	76004	-0-	-100231	-0-	64854 3	11150 9	Y	10136	10115 0	21 8	-0-		
11	170550 X	59895	-0-	-110655	-0-	50126 3	9769 9	Y	8881	8841 0	40 8	-0-		
12	176235 X	56491	-0-	-119744	-0-	47652 3	8839 9	Y	8035	7993 0	42 8	-0-		
TOTAL GAS PROD:		911,593		TOTAL CONDENSATE PROD:		163,092								

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
LARAMIE STATE 55-4-13-18 E		WELL #:		21H	RRCID ->	291261	COMPL. DATE	04/22/2021	TOTAL	DEPTH	10913	PERF.	11301 - 21578			
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				
04	0	65722	-0-	65722	65722	51268	3	14454	9	Y	13140	12693	0	447	8	-0-
05	0	294358	-0-	294358	360080	231155	3	63203	9	Y	57457	56923	0	534	8	-0-
06	0	187727	-0-	187727	547807	151076	3	36651	9	Y	33319	32938	0	381	8	-0-
07	0	99901	-0-	99901	647708	80596	3	19305	9	Y	17550	17073	0	477	8	-0-
08	818649 X	170941	-0-	-647708	-0-	140320	3	30621	9	Y	27837	27311	0	526	8	-0-
09	236100 X	137842	-0-	-98258	-0-	113766	3	24076	9	Y	21887	21739	0	148	8	-0-
10	243970 X	124770	-0-	-119200	-0-	102629	3	22141	9	Y	20128	19925	0	203	8	-0-
11	236100 X	112206	-0-	-123894	-0-	93309	3	18897	9	Y	17179	16926	0	253	8	-0-
12	243970 X	114060	-0-	-129910	-0-	95793	3	18267	9	Y	16606	16385	0	221	8	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,307,527				TOTAL CONDENSATE PROD:		225,103								

ZION 55-1-17 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	291430	COMPL. DATE	12/22/2020	TOTAL	DEPTH	11400	PERF.	11892 - 21699			
01	0	218386	-0-	218386	268977	174376	3	44010	9	N	40009	39861	0	148	8	-0-
02	0	125076	-0-	125076	394053	93487	3	31589	9	N	28717	28648	0	69	8	-0-
03	0	148699	-0-	148699	542752	117512	3	31187	9	N	28352	28154	0	198	8	-0-
04	0	104898	-0-	104898	647650	82991	3	21907	9	N	19915	19685	0	230	8	-0-
05	0	101608	-0-	101608	749258	79914	3	21694	9	N	19722	19567	0	155	8	-0-
06	0	93343	-0-	93343	842601	74191	3	19152	9	N	17411	17346	0	65	8	-0-
07	0	85831	-0-	85831	928432	67453	3	18378	9	N	16707	16571	0	136	8	-0-
08	0	76582	-0-	76582	1005014	60399	3	16183	9	N	14712	14633	0	79	8	-0-
09	1072512 X	67498	-0-	-1005014	-0-	53983	3	13515	9	N	12286	12222	0	64	8	-0-
10	169601 X	64596	-0-	-105005	-0-	51642	3	12954	9	N	11776	11718	0	58	8	-0-
11	164130 X	57461	-0-	-106669	-0-	46809	3	10652	9	N	9684	9587	0	97	8	-0-
12	169601 X	56586	-0-	-113015	-0-	46886	3	9700	9	N	8818	8708	0	110	8	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,200,564				TOTAL CONDENSATE PROD:		228,109								

REDBUD 55-1-12 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	291493	COMPL. DATE	03/16/2021	TOTAL	DEPTH	11849	PERF.	12330 - 19600			
03	0	55634	-0-	55634	55634	40970	3	14664	9	Y	13331	13317	0	14	8	-0-
04	0	197508	-0-	197508	253142	147016	3	50492	9	Y	45902	45788	0	114	8	-0-
05	0	193013	-0-	193013	446155	149928	3	43085	9	Y	39168	39018	0	150	8	-0-
06	0	134328	-0-	134328	580483	107419	3	26909	9	Y	24463	24369	0	94	8	-0-
07	0	159709	-0-	159709	740192	135098	3	24611	9	Y	22374	22236	0	138	8	-0-
08	858112 X	117920	-0-	-740192	-0-	99564	3	18356	9	Y	16687	16612	0	75	8	-0-
09	174240 X	109721	-0-	-64519	-0-	93855	3	15866	9	Y	14424	14394	0	30	8	-0-
10	180048 X	103555	-0-	-76493	-0-	89460	3	14095	9	Y	12814	12777	0	37	8	-0-
11	174240 X	91976	-0-	-82264	-0-	79954	3	12022	9	Y	10929	10857	0	72	8	-0-
12	180048 X	88314	-0-	-91734	-0-	77255	3	11059	9	Y	10054	9978	0	76	8	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,251,678				TOTAL CONDENSATE PROD:		210,146								

MAGNOLIA 55-2-1 UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	291496	COMPL. DATE	03/23/2021	TOTAL	DEPTH	11417	PERF.	11902 - 22239			
03	0	16342	-0-	16342	16342	14251	3	2091	9	Y	1901	1897	0	4	8	-0-
04	0	170785	-0-	170785	187127	129362	3	41423	9	Y	37657	37501	0	156	8	-0-
05	0	191304	-0-	191304	378431	145796	3	45508	9	Y	41371	41140	0	231	8	-0-
06	0	174368	-0-	174368	552799	133020	3	41348	9	Y	37589	37417	0	172	8	-0-
07	0	178362	-0-	178362	731161	135099	3	43263	9	Y	39330	39064	0	266	8	-0-
08	0	201357	-0-	201357	932518	161483	3	39874	9	Y	36249	36077	0	172	8	-0-
09	1090776 X	158258	-0-	-932518	-0-	121698	3	36560	9	Y	33236	33150	0	86	8	-0-
10	159402 X	99455	-0-	-59947	-0-	75545	3	23910	9	Y	21736	21679	0	57	8	-0-
11	154260 X	92891	-0-	-61369	-0-	68200	3	24691	9	Y	22446	22337	0	109	8	-0-
12	159402 X	94010	-0-	-65392	-0-	70481	3	23529	9	Y	21390	21258	0	132	8	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,377,132				TOTAL CONDENSATE PROD:		292,905								

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)																
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
MAGNOLIA 55-2-1 UNIT WELL #: 82H RRCID -> 291505 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11398 - 21728																
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	
03		0	11725	-0-	11725	11725	10623	3	1102	9	Y	1002	997	0	5 8	-0-
04		0	75121	-0-	75121	86846	59022	3	16099	9	Y	14635	14468	0	167 8	-0-
05		0	86386	-0-	86386	173232	68493	3	17893	9	Y	16266	16001	0	265 8	-0-
06		0	67618	-0-	67618	240850	53910	3	13708	9	Y	12462	12309	0	153 8	-0-
07		0	71361	-0-	71361	312211	56048	3	15313	9	Y	13921	13681	0	240 8	-0-
08		0	89177	-0-	89177	401388	73877	3	15300	9	Y	13909	13750	0	159 8	-0-
09		463516 X	62128	-0-	-401388	-0-	49067	3	13061	9	Y	11874	11814	0	60 8	-0-
10		77810 X	58459	-0-	-19351	-0-	46344	3	12115	9	Y	11014	10941	0	73 8	-0-
11		75300 X	54633	-0-	-20667	-0-	42975	3	11658	9	Y	10598	10464	0	134 8	-0-
12		77810 X	50244	-0-	-27566	-0-	39500	3	10744	9	Y	9767	9630	0	137 8	-0-
TOTAL GAS PROD:			626,852			TOTAL CONDENSATE PROD:			115,448							

TABASCO CAT 54-43-6 UNIT																
WELL #: 82H RRCID -> 291550 COMPL. DATE 03/28/2021 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11724 - 21257																
03		0	10838	-0-	10838	10838	9944	3	894	9	Y	813	777	0	25 8	11
04		0	59220	-0-	59220	70058	46489	3	12731	9	Y	11574	11286	0	192 8	107
05		0	64963	-0-	64963	135021	50044	3	14919	9	Y	13563	13263	0	283 8	124
06		0	53984	-0-	53984	189005	42311	3	11673	9	Y	10612	10471	0	155 8	110
07		0	55002	-0-	55002	244007	42458	3	12544	9	Y	11404	11118	0	231 8	165
08		0	44664	-0-	44664	288671	33926	3	10738	9	Y	9762	9657	0	127 8	143
09		0	37703	-0-	37703	326374	28639	3	9064	9	Y	8240	8180	0	84 8	119
10		360016 X	33642	-0-	-326374	-0-	25672	3	7970	9	Y	7245	7212	0	57 8	95
11		64380 X	30072	-0-	-34308	-0-	23224	3	6848	9	Y	6225	6113	0	109 8	98
12		66526 X	31502	-0-	-35024	-0-	24693	3	6809	9	Y	6190	6058	0	128 8	102
TOTAL GAS PROD:			421,590			TOTAL CONDENSATE PROD:			85,628							

ZION 55-1-17 UNIT																
WELL #: 72H RRCID -> 291596 COMPL. DATE 05/06/2021 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10474 - 20697																
05		0	162025	-0-	162025	162025	124408	3	37617	9	N	34197	33889	0	308 8	-0-
06		0	184608	-0-	184608	346633	143704	3	40904	9	N	37185	37069	0	116 8	-0-
07		0	166833	-0-	166833	513466	135286	3	31547	9	N	28679	28473	0	206 8	-0-
08		0	187555	-0-	187555	701021	158298	3	29257	9	N	26597	26476	0	121 8	-0-
09		0	154967	-0-	154967	855988	131408	3	23559	9	N	21417	21333	0	84 8	-0-
10		997182 X	141194	-0-	-855988	-0-	119263	3	21931	9	N	19937	19870	0	67 8	-0-
11		190320 X	129828	-0-	-60492	-0-	110385	3	19443	9	N	17675	17571	0	104 8	-0-
12		196664 X	131540	-0-	-65124	-0-	112735	3	18805	9	N	17095	16977	0	118 8	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,258,550			TOTAL CONDENSATE PROD:			202,782							

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT																
WELL #: 15H RRCID -> 291660 COMPL. DATE 06/09/2021 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10230 - 20794																
06		0	108846	-0-	108846	108846	68891	3	39955	9	N	36323	35978	0	345 8	-0-
07		0	259952	-0-	259952	368798	211325	3	48627	9	N	44206	43794	0	412 8	-0-
08		0	147721	-0-	147721	516519	121997	3	25724	9	N	23385	23246	0	139 8	-0-
09		0	134370	-0-	134370	650889	114764	3	19606	9	N	17824	17777	0	47 8	-0-
10		0	118161	-0-	118161	769050	100905	3	17256	9	N	15687	15598	0	89 8	-0-
11		859213 X	90163	-0-	-769050	-0-	75801	3	14362	9	N	13056	12950	0	106 8	-0-
12		370977 X	NO RPT	-0-	-370977	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			859,213			TOTAL CONDENSATE PROD:			150,481							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 291661 COMPL. DATE 06/13/2021 TOTAL DEPTH 9527 PERF.10070 - 20930

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	
06		0	65707	-0-	65707	65707	40535	3	25172	9	N	22884	22649	0	235 8	-0-
07		0	235927	-0-	235927	301634	186625	3	49302	9	N	44820	44343	0	477 8	-0-
08		0	182052	-0-	182052	483686	146349	3	35703	9	N	32457	32218	0	239 8	-0-
09		0	130163	-0-	130163	613849	104877	3	25286	9	N	22987	22914	0	73 8	-0-
10		0	95727	-0-	95727	709576	76165	3	19562	9	N	17784	17668	0	116 8	-0-
11		804640 X	95064	-0-	-709576	-0-	79518	3	15546	9	N	14133	13999	0	134 8	-0-
12		260152 X	NO RPT	-0-	-260152	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 804,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 155,065

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 291663 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 9564 PERF.10284 - 20570

06		0	147353	-0-	147353	147353	90369	3	56984	9	N	51804	51321	0	483 8	-0-
07		0	324949	-0-	324949	472302	257705	3	67244	9	N	61131	60573	0	558 8	-0-
08		0	236856	-0-	236856	709158	189168	3	47688	9	N	43353	43099	0	254 8	-0-
09		0	160282	-0-	160282	869440	127456	3	32826	9	N	29842	29761	0	81 8	-0-
10		1008194 X	138754	-0-	-869440	-0-	113059	3	25695	9	N	23359	23235	0	124 8	-0-
11		362880 X	122533	-0-	-240347	-0-	98426	3	24107	9	N	21915	21745	0	170 8	-0-
12		374976 X	NO RPT	-0-	-374976	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,130,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 231,404

WILLIAMS STATE 1-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

WILLIAMS STATE 1-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291839 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
WILLIAMS STATE 1-38 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	291844	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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

APACHE CORPORATION		027200		WELL #:		401CH	RRCID ->	284942	COMPL. DATE	01/15/2018	TOTAL DEPTH	10375	PERF.10805	-	15169
DOGWOOD STATE															
01	19902 X	18270	-0-	-1632	-0-	17516	2	754	9	Y	685	867	1		133
02	17640 X	15462	-0-	-2178	-0-	14991	2	471	9	Y	428	349	1		212
03	18972 X	15113	-0-	-3859	-0-	14578	2	535	9	Y	486	656	1		42
04	18360 X	17687	-0-	-673	-0-	17171	2	516	9	Y	469	337	1		174
05	18259 X	16879	-0-	-1380	-0-	16374	2	505	9	Y	459	570	1		63
06	17670 X	16692	-0-	-978	-0-	16210	2	482	9	Y	438	330	1		171
07	18290 X	15250	-0-	-3040	-0-	14766	2	484	9	Y	440	327	1		284
08	17546 X	14688	-0-	-2858	-0-	14208	2	480	9	Y	436	502	1		218
09	16980 X	14666	-0-	-2314	-0-	14304	2	362	9	Y	329	338	1		209
10	17236 X	15374	-0-	-1862	-0-	14859	2	515	9	Y	468	509	1		168
11	16680 X	14404	-0-	-2276	-0-	13903	2	501	9	Y	455	344	1		279
12	15252 X	14470	-0-	-782	-0-	13901	2	569	9	Y	517	519	1		277

TOTAL GAS PROD: 188,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,610

LEE		WELL #:		402BH	RRCID ->	285082	COMPL. DATE	10/21/2017	TOTAL DEPTH	10664	PERF.10901	-	15316		
01	0 W	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	5430	-0-	5430	5430	745	1	4444	2	Y	219	204	0		15
						241	9								

TOTAL GAS PROD: 5,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
BULL RUN		WELL #: 401AH		RRCID -> 285084		COMPL. DATE 10/21/2017		TOTAL DEPTH 10465 PERF.10755 - 15017					
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		21634 X	21634	-0-	-0-	-0-	1322 1	17795 2	Y	2287	2209 0		154
							1 4	2516 9					
02		18480 X	10418	-0-	-8062	-0-	682 1	8903 2	Y	754	862 0		46
							4 4	829 9					
03		20460 X	18157	-0-	-2303	-0-	1033 1	15817 2	Y	1187	1205 0		28
							1 4	1306 9					
04		19800 X	16523	-0-	-3277	-0-	964 1	14489 2	Y	973	963 0		38
							1070 9						
05		20460 X	20113	-0-	-347	-0-	1291 1	17279 2	Y	1403	1395 0		46
							1543 9						
06		19800 X	19736	-0-	-64	-0-	1246 1	16837 2	Y	1393	1383 0		56
							121 4	1532 9					
07		23977 X	23977	-0-	-0-	-0-	1292 1	20588 2	Y	1890	1893 0		53
							18 4	2079 9					
08		22454 X	22454	-0-	-0-	-0-	1020 1	19429 2	Y	1822	1827 0		48
							1 4	2004 9					
09		20196 X	20196	-0-	-0-	-0-	964 1	17427 2	Y	1633	1620 0		61
							9 4	1796 9					
10		23963 X	21172	-0-	-2791	-0-	1142 1	18202 2	Y	1632	1646 0		47
							33 4	1795 9					
11		23190 X	20861	-0-	-2329	-0-	1098 1	18106 2	Y	1506	1498 0		55
							1657 9						
12		23963 X	22185	-0-	-1778	-0-	1278 1	19254 2	Y	1503	1488 0		70
							1653 9						
TOTAL GAS PROD:		237,426				TOTAL CONDENSATE PROD:		17,983					

REDWOOD		WELL #: 401DH		RRCID -> 285127		COMPL. DATE 01/25/2017		TOTAL DEPTH 10843 PERF.11100 - 15152	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	316650		Y	-0-	281
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	316650		Y	-0-	281
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	316650		Y	-0-	281
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	316650		Y	-0-	281
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	316650		Y	-0-	281
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	316650		Y	-0-	281
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	316650		Y	-0-	281
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	316650		Y	-0-	281
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	316650		Y	-0-	281
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	316650		Y	-0-	281
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	316650		Y	-0-	281
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	316650		Y	-0-	281
PLUGGED AND ABANDONED		08/01/2018 - P/A		08/01/18					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BULL RUN		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 501CH		RRCID -> 285154		COMPL. DATE 10/21/2017		TOTAL DEPTH 10176		PERF.10494 - 14757					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	21255 X	21255	-0-	-0-	-0-	1817	1	15891	2	Y	3224	3111	0		217
						1	4	3546	9						
02	12096 X	8265	-0-	-3831	-0-	971	1	6012	2	Y	1161	1307	0		71
						5	4	1277	9						
03	16319 X	16319	-0-	-0-	-0-	1617	1	11844	2	Y	2596	2606	0		61
						2	4	2856	9						
04	13317 X	13317	-0-	-0-	-0-	1470	1	9337	2	Y	2282	2254	0		89
						2510	9								
05	17130 X	17130	-0-	-0-	-0-	1689	1	12714	2	Y	2479	2486	0		82
						2727	9								
06	12960 X	6838	-0-	-6122	-0-	526	1	5746	2	Y	468	531	0		19
						51	4	515	9						
07	13392 X	-0-	-0-	-13392	-0-					Y	-0-	19	0		-0-
08	15810 X	-0-	-0-	-15810	-0-					Y	-0-				-0-
09	15300 X	-0-	-0-	-15300	-0-					Y	-0-				-0-
10	15810 X	-0-	-0-	-15810	-0-					Y	-0-				-0-
11	6840 X	-0-	-0-	-6840	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		83,124				TOTAL CONDENSATE PROD:		12,210							

SYCAMORE UNIT SWD		WELL #: 401AH		RRCID -> 285163		COMPL. DATE 06/03/2017		TOTAL DEPTH 9359		PERF. 9653 - 16836					
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/14/2021															
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CYPRESS STATE		WELL #: 401AH		RRCID -> 285398		COMPL. DATE 08/23/2017		TOTAL DEPTH 9273		PERF. 9453 - 13971					
01	0 W	7174	-0-	7174	34405	198	1	6483	2	Y	448	434	1		111
						493	9								
02	38867 X	4462	-0-	-34405	-0-	81	1	4053	2	Y	219	240	1		90
						87	4	241	9						
03	10419 X	10419	-0-	-0-	-0-	79	1	9857	2	Y	439	411	1		118
						483	9								
04	9660 X	8758	-0-	-902	-0-	64	1	7837	2	Y	455	422	1		151
						356	4	501	9						
05	8091 X	6525	-0-	-1566	-0-	58	1	6069	2	Y	362	394	1		119
						398	9								
06	10080 X	9002	-0-	-1078	-0-	59	1	8555	2	Y	353	329	1		143
						388	9								
07	10416 X	8420	-0-	-1996	-0-	92	1	7897	2	Y	392	367	1		168
						431	9								
08	10416 X	8815	-0-	-1601	-0-	91	1	8302	2	Y	384	404	1		148
						422	9								
09	10024 X	10024	-0-	-0-	-0-	86	1	9540	2	Y	362	355	1		155
						398	9								
10	9300 X	8700	-0-	-600	-0-	54	1	8277	2	Y	335	365	1		125
						369	9								
11	9000 X	5287	-0-	-3713	-0-	35	1	5116	2	Y	124	184	1		65
						136	9								
12	10354 X	4903	-0-	-5451	-0-	42	1	4502	2	Y	326	249	1		142
						359	9								
TOTAL GAS PROD:		92,489				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,199							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD									
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200															
LEE		WELL #: 404BH		RRCID -> 285404		COMPL. DATE 05/17/2018		TOTAL DEPTH 10684 PERF.10880 - 15310									
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	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	86	-0-	86	86	83	1	3	4	Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	19197	-0-	19197	19283	1334	1	16493	2	Y	1232	1165	0			67	
						15	4	1355	9								
11	14B2 EXT	24045	-0-	24045	43328	1482	1	20962	2	Y	1455	1428	0			94	
						1601	9										
*12	68229 X	24901	-0-	-43328	-0-	1244	1	22075	2	Y	1438	1433	0			99	
						1582	9										
TOTAL GAS PROD:		68,229		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,125											

BURNSIDE		WELL #: 402BH		RRCID -> 285421		COMPL. DATE 02/25/2018		TOTAL DEPTH 10604 PERF.10786 - 15180									
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	29295 X	27748	-0-	-1547	-0-	1304	1	24712	2	Y	1571	1579	0			53	
						4	4	1728	9								
02	24408 X	24408	-0-	-0-	-0-	1040	1	21847	2	Y	1202	1207	0			48	
						199	4	1322	9								
03	26588 X	26588	-0-	-0-	-0-	1172	1	23761	2	Y	1475	1481	0			42	
						32	4	1623	9								
04	26850 X	25450	-0-	-1400	-0-	1247	1	22646	2	Y	1396	1394	0			44	
						21	4	1536	9								
05	27745 X	26479	-0-	-1266	-0-	1312	1	23319	2	Y	1385	1380	0			49	
						324	4	1524	9								
06	26850 X	24253	-0-	-2597	-0-	1236	1	21493	2	Y	1229	1205	0			73	
						172	4	1352	9								
07	27032 X	24150	-0-	-2882	-0-	1143	1	21593	2	Y	1205	1229	0			49	
						88	4	1326	9								
08	27683 X	25308	-0-	-2375	-0-	1042	1	22848	2	Y	1260	1270	0			39	
						32	4	1386	9								
09	26790 X	23343	-0-	-3447	-0-	1009	1	21084	2	Y	1136	1113	0			62	
						1250	9										
10	27683 X	22594	-0-	-5089	-0-	1155	1	20238	2	Y	1092	1110	0			44	
						1201	9										
11	24480 X	22045	-0-	-2435	-0-	1110	1	19795	2	Y	1036	1041	0			39	
						1140	9										
12	25296 X	21496	-0-	-3800	-0-	1102	1	19246	2	Y	1044	1026	0			57	
						1148	9										
TOTAL GAS PROD:		293,862		TOTAL CONDENSATE PROD:		15,031											

PHANTOM (WOLFPCAMP) APACHE CORPORATION BURNSIDE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 401AH		RRCID -> 285465		COMPL. DATE 02/25/2018				TOTAL DEPTH 10280 PERF.10500 - 14980					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	26629 X	18334	-0-	-8295	-0-	1187	1	15080	2	Y	1875	1900	0		64
						4	4	2063	9						
02	23800 X	14046	-0-	-9754	-0-	873	1	11343	2	Y	1512	1515	0		61
						167	4	1663	9						
03	26350 X	19038	-0-	-7312	-0-	1308	1	15317	2	Y	2161	2161	0		61
						36	4	2377	9						
04	22920 X	17825	-0-	-5095	-0-	1376	1	14215	2	Y	2010	2008	0		63
						23	4	2211	9						
05	20894 X	19831	-0-	-1063	-0-	1480	1	15668	2	Y	2107	2095	0		75
						365	4	2318	9						
06	19416 X	19416	-0-	-0-	-0-	1463	1	15634	2	Y	1924	1885	0		114
						203	4	2116	9						
07	19143 X	19143	-0-	-0-	-0-	1341	1	15636	2	Y	1875	1912	0		77
						103	4	2063	9						
08	21204 X	17744	-0-	-3460	-0-	1134	1	14667	2	Y	1735	1758	0		54
						34	4	1909	9						
09	20520 X	17474	-0-	-3046	-0-	1155	1	14385	2	Y	1758	1717	0		95
						1934	9								
10	21204 X	17369	-0-	-3835	-0-	1362	1	14178	2	Y	1663	1691	0		67
						1829	9								
11	19410 X	15522	-0-	-3888	-0-	1260	1	12732	2	Y	1391	1406	0		52
						1530	9								
12	19158 X	13579	-0-	-5579	-0-	1225	1	10887	2	Y	1334	1313	0		73
						1467	9								
TOTAL GAS PROD:		209,321		TOTAL CONDENSATE PROD:		21,345									

BULL RUN		WELL #: 403AH		RRCID -> 285473		COMPL. DATE 03/10/2018				TOTAL DEPTH 10335 PERF.10500 - 14906					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	21207 X	21207	-0-	-0-	-0-	1361	1	17193	2	Y	2411	2335	0		162
						1	4	2652	9						
02	17472 X	12993	-0-	-4479	-0-	842	1	11212	2	Y	850	960	0		52
						4	4	935	9						
03	19344 X	16460	-0-	-2884	-0-	1172	1	13691	2	Y	1450	1468	0		34
						2	4	1595	9						
04	18810 X	18201	-0-	-609	-0-	990	1	15679	2	Y	1393	1372	0		55
						1532	9								
05	19437 X	17477	-0-	-1960	-0-	1202	1	14544	2	Y	1574	1577	0		52
						1731	9								
06	18810 X	17900	-0-	-910	-0-	1286	1	14841	2	Y	1498	1489	0		61
						125	4	1648	9						
07	18817 X	14968	-0-	-3849	-0-	1155	1	12470	2	Y	1206	1233	0		34
						16	4	1327	9						
08	18817 X	16744	-0-	-2073	-0-	1069	1	14015	2	Y	1508	1503	0		39
						1	4	1659	9						
09	18210 X	15689	-0-	-2521	-0-	1049	1	13034	2	Y	1451	1436	0		54
						10	4	1596	9						
10	18507 X	17389	-0-	-1118	-0-	1270	1	14465	2	Y	1471	1482	0		43
						36	4	1618	9						
11	17910 X	11478	-0-	-6432	-0-	998	1	9333	2	Y	1043	1048	0		38
						1147	9								
12	16740 X	-0-	-0-	-16740	-0-					Y	-0-	38	0		-0-
TOTAL GAS PROD:		180,506		TOTAL CONDENSATE PROD:		15,855									

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BULL RUN		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 407AH		RRCID -> 285477		COMPL. DATE 03/14/2018				TOTAL DEPTH 10304 PERF.10500 - 14955						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	31155 X	30264	-0-	-891	-0-	1391	1	22745	2	Y	5570	5371	0		375	
							1	6127	9							
02	25536 X	11660	-0-	-13876	-0-	626	1	9132	2	Y	1726	1996	0		105	
							3	1899	9							
03	28893 X	28893	-0-	-0-	-0-	1486	1	23447	2	Y	3598	3618	0		85	
							2	3958	9							
04	31371 X	31371	-0-	-0-	-0-	1622	1	26183	2	Y	3242	3200	0		127	
							3	3566	9							
05	28971 X	28971	-0-	-0-	-0-	1534	1	23982	2	Y	3141	3164	0		104	
							3	3455	9							
06	27360 X	26454	-0-	-906	-0-	1491	1	21617	2	Y	2911	2897	0		118	
							4	3202	9							
07	28272 X	27979	-0-	-293	-0-	1597	1	23141	2	Y	2925	2961	0		82	
							2	3218	9							
08	32426 X	27908	-0-	-4518	-0-	1398	1	23327	2	Y	2892	2898	0		76	
							2	3181	9							
09	31380 X	27512	-0-	-3868	-0-	1411	1	23014	2	Y	2794	2766	0		104	
							4	3073	9							
10	29655 X	29655	-0-	-0-	-0-	1693	1	24794	2	Y	2836	2858	0		82	
							4	3120	9							
11	27973 X	27973	-0-	-0-	-0-	1575	1	23554	2	Y	2585	2572	0		95	
							9	2844								
*12	30734 X	30734	-0-	-0-	-0-	1663	1	25924	2	Y	2861	2823	0		133	
							9	3147								
TOTAL GAS PROD:		329,374			TOTAL CONDENSATE PROD:		37,081									

BULL RUN		WELL #: 405AH		RRCID -> 285478		COMPL. DATE 03/13/2018				TOTAL DEPTH 10313 PERF.10490 - 14922						
01	21731 X	16477	-0-	-5254	-0-	1203	1	11971	2	Y	3002	2892	0		202	
							4	3302	9							
02	19208 X	8728	-0-	-10480	-0-	644	1	6979	2	Y	1002	1143	0		61	
							3	1102	9							
03	21266 X	2434	-0-	-18832	-0-	375	1	1722	2	Y	305	359	0		7	
							1	336	9							
04	20580 X	19924	-0-	-656	-0-	1331	1	16644	2	Y	1772	1710	0		69	
							9	1949								
05	21936 X	21936	-0-	-0-	-0-	1548	1	18340	2	Y	1862	1870	0		61	
							9	2048								
06	21308 X	21308	-0-	-0-	-0-	1439	1	17807	2	Y	1748	1738	0		71	
							4	1923	9							
07	20584 X	18324	-0-	-2260	-0-	1148	1	15568	2	Y	1447	1477	0		41	
							4	1592	9							
08	21855 X	20594	-0-	-1261	-0-	1267	1	17588	2	Y	1579	1579	0		41	
							2	1737	9							
09	21300 X	19169	-0-	-2131	-0-	1240	1	16244	2	Y	1521	1505	0		57	
							4	1673	9							
10	22010 X	21307	-0-	-703	-0-	1505	1	18042	2	Y	1561	1573	0		45	
							4	1717	9							
11	21300 X	20489	-0-	-811	-0-	1414	1	17624	2	Y	1319	1316	0		48	
							9	1451								
12	20584 X	17188	-0-	-3396	-0-	1417	1	14768	2	Y	912	918	0		42	
							9	1003								
TOTAL GAS PROD:		207,878			TOTAL CONDENSATE PROD:		18,030									

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
BULL RUN		WELL #: 408BH		RRCID -> 285519		COMPL. DATE 03/13/2018		TOTAL DEPTH 10597 PERF.10790 - 15186								
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	T. A.	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GRANT		WELL #: 404BH		RRCID -> 285520		COMPL. DATE 11/05/2017		TOTAL DEPTH 10821 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-								

GRANT		WELL #: 404BR		RRCID -> 285521		COMPL. DATE 05/21/2018		TOTAL DEPTH 10835 PERF.11058 - 15240								
01	26629 X	18522	-0-	-8107	-0-	1421 1	16064 2	Y	888	902	0					60
02	23436 X	11278	-0-	-12158	-0-	60 4	977 9	Y	512	505	0					67
03	25730 X	17780	-0-	-7950	-0-	906 1	9669 2	Y	851	861	0					57
04	19590 X	17201	-0-	-2389	-0-	140 4	563 9	Y	881	887	0					51
05	18631 X	17481	-0-	-1150	-0-	1389 1	15414 2	Y	890	890	0					51
06	17910 X	16481	-0-	-1429	-0-	41 4	936 9	Y	878	851	0					78
07	20157 X	20157	-0-	-0-	-0-	1359 1	14873 2	Y	991	1004	0					65
08	18305 X	18305	-0-	-0-	-0-	1400 1	14932 2	Y	964	966	0					63
09	20944 X	20944	-0-	-0-	-0-	170 4	979 9	Y	1135	1124	0					74
10	21414 X	21414	-0-	-0-	-0-	1352 1	14140 2	Y	1272	1250	0					96
11	20130 X	20130	-0-	-0-	-0-	23 4	966 9	Y	1196	1149	0					143
*12	21421 X	21421	-0-	-0-	-0-	1445 1	17621 2	Y	1270	1291	0					122
						1 4	1090 9									
						1178 1	16057 2									
						10 4	1060 9									
						1283 1	18412 2									
						1249 9										
						1525 1	18479 2									
						11 4	1399 9									
						1467 1	17347 2									
						1316 9										
						1522 1	18502 2									
						1397 9										
TOTAL GAS PROD:		221,114				TOTAL CONDENSATE PROD:		11,728								

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION GRANT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 403AH		RRCID -> 285535		COMPL. DATE 12/16/2017		TOTAL DEPTH 10545		PERF.10667 - 15120						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	28958 X	28958	-0-	-0-	-0-	1733	1	24170	2	Y	2711	2774	0			183
						73	4	2982	9							
02	24472 X	22236	-0-	-2236	-0-	1234	1	18647	2	Y	1968	1894	0			257
						190	4	2165	9							
03	28892 X	28892	-0-	-0-	-0-	1545	1	24269	2	Y	2757	2828	0			186
						45	4	3033	9							
04	26326 X	26326	-0-	-0-	-0-	1461	1	22075	2	Y	2536	2574	0			148
						2790	9									
05	27094 X	23305	-0-	-3789	-0-	1439	1	19177	2	Y	2285	2301	0			132
						175	4	2514	9							
06	26220 X	19010	-0-	-7210	-0-	1379	1	15530	2	Y	1888	1851	0			169
						24	4	2077	9							
07	27094 X	-0-	-0-	-27094	-0-					Y	-0-	169	0			-0-
08	28892 X	-0-	-0-	-28892	-0-					Y	-0-					-0-
09	26340 X	-0-	-0-	-26340	-0-					Y	-0-					-0-
10	23467 X	-0-	-0-	-23467	-0-					Y	-0-					-0-
11	19020 X	-0-	-0-	-19020	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		148,727				TOTAL CONDENSATE PROD:		14,145								

MONT BLANC		WELL #: 401AH		RRCID -> 285568		COMPL. DATE 07/21/2016		TOTAL DEPTH 9147		PERF. 9255 - 14013						
01	10695 X	8884	-0-	-1811	-0-	212	1	7774	2	N	816	820	1			380
						898	9									
02	10780 X	10520	-0-	-260	-0-	140	1	9608	2	N	702	728	1			354
						772	9									
03	16151 X	8459	-0-	-7692	-0-	112	1	7519	2	N	753	530	1			577
						828	9									
04	15630 X	9398	-0-	-6232	-0-	1744	1	6833	2	N	746	1085	1			238
						821	9									
05	16151 X	12642	-0-	-3509	-0-	403	1	11506	2	N	666	636	1			268
						733	9									
06	12926 X	12926	-0-	-0-	-0-	397	1	11829	2	N	636	746	1			158
						700	9									
07	19262 X	19262	-0-	-0-	-0-	189	1	18626	2	N	406	372	1			192
						447	9									
08	12648 X	12001	-0-	-647	-0-	155	1	11156	2	N	627	373	1			446
						690	9									
09	12930 X	11166	-0-	-1764	-0-	150	1	10459	2	N	506	753	1			199
						557	9									
10	17050 X	9745	-0-	-7305	-0-	155	1	8919	2	N	610	3	1			806
						671	9									
11	16500 X	12085	-0-	-4415	-0-	380	1	10898	2	N	734	998	1			542
						807	9									
12	17050 X	9127	-0-	-7923	-0-	678	1	7744	2	N	641	731	1			452
						705	9									
TOTAL GAS PROD:		136,215				TOTAL CONDENSATE PROD:		7,843								

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BULL RUN		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 404BH		RRCID -> 285620		COMPL. DATE 03/10/2018				TOTAL DEPTH 10600 PERF.10778 - 15219					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	21049 X	20807	-0-	-242	-0-	1275	1	17620	2	Y	1737	1678	0		117
							1	1911	9						
02	18956 X	17947	-0-	-1009	-0-	987	1	16263	2	Y	629	708	0		38
							5	692	9						
03	20987 X	18898	-0-	-2089	-0-	1179	1	16617	2	Y	1000	1014	0		24
							2	1100	9						
04	20130 X	2820	-0-	-17310	-0-	202	1	2427	2	Y	174	191	0		7
							191								
05	20801 X	2702	-0-	-18099	-0-	956	1	724	2	Y	929	905	0		31
							1022								
06	20130 X	2220	-0-	-17910	-0-	1011	1	502	2	Y	554	563	0		22
							98	609	9						
07	19871 X	599	-0-	-19272	-0-	375	1	5	4	Y	199	215	0		6
							219								
08	16957 X	-0-	-0-	-16957	-0-					Y	-0-	6	0		-0-
09	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-				-0-
10	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-				-0-
11	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-				-0-
12	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		65,993				TOTAL CONDENSATE PROD:				5,222					

LEE		WELL #: 405AH		RRCID -> 285621		COMPL. DATE 05/15/2018				TOTAL DEPTH 10703 PERF.10729 - 15058					
01	20655 X	20655	-0-	-0-	-0-	1306	1	17013	2	Y	2124	2124	0		77
							2336								
02	18116 X	14789	-0-	-3327	-0-	937	1	12199	2	Y	1501	1503	0		75
							2	1651	9						
03	21157 X	21157	-0-	-0-	-0-	1383	1	17418	2	Y	2140	2138	0		77
							2	2354	9						
04	19606 X	19606	-0-	-0-	-0-	1390	1	16074	2	Y	1947	1945	0		79
							2142								
05	20057 X	18706	-0-	-1351	-0-	1416	1	15262	2	Y	1839	1837	0		81
							5	2023	9						
06	19410 X	16986	-0-	-2424	-0-	1286	1	13560	2	Y	1708	1647	0		142
							261	1879	9						
07	20057 X	18688	-0-	-1369	-0-	1333	1	15329	2	Y	1830	1861	0		111
							13	2013	9						
08	19375 X	18005	-0-	-1370	-0-	1167	1	14872	2	Y	1780	1761	0		130
							8	1958	9						
09	18750 X	17412	-0-	-1338	-0-	1154	1	14337	2	Y	1710	1700	0		140
							40	1881	9						
10	18724 X	15751	-0-	-2973	-0-	1198	1	12767	2	Y	1612	1665	0		87
							13	1773	9						
11	18090 X	14257	-0-	-3833	-0-	1094	1	11529	2	Y	1485	1476	0		96
							1634								
12	18693 X	13074	-0-	-5619	-0-	1066	1	10541	2	Y	1334	1338	0		92
							1467								
TOTAL GAS PROD:		209,086				TOTAL CONDENSATE PROD:				21,010					

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION LEE		//CONT.// //CONT.//	71052 900 027200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
		WELL #:	403AH	RRCID ->	285627	COMPL. DATE	05/17/2018	TOTAL DEPTH	10385	PERF.	10590 - 14844					
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	28095 X	28095	-0-	-0-	-0-	1748	1	23719	2	Y	2389	2381	0			87
						2628	9									
02	20804 X	19625	-0-	-1179	-0-	1208	1	16526	2	Y	1717	1718	0			86
						2	4	1889	9							
03	27332 X	27332	-0-	-0-	-0-	1757	1	22913	2	Y	2417	2416	0			87
						3	4	2659	9							
04	25040 X	25040	-0-	-0-	-0-	1717	1	20941	2	Y	2165	2164	0			88
						2382	9									
05	25062 X	25062	-0-	-0-	-0-	1736	1	20830	2	Y	2264	2252	0			100
						6	4	2490	9							
06	22380 X	21723	-0-	-657	-0-	1615	1	17615	2	Y	1968	1905	0			163
						328	4	2165	9							
07	23126 X	22536	-0-	-590	-0-	1591	1	18674	2	Y	2050	2088	0			125
						16	4	2255	9							
08	27342 X	21596	-0-	-5746	-0-	1384	1	18008	2	Y	1995	1974	0			146
						9	4	2195	9							
09	25050 X	20587	-0-	-4463	-0-	1403	1	17135	2	Y	1818	1815	0			149
						49	4	2000	9							
10	25048 X	18573	-0-	-6475	-0-	1456	1	15155	2	Y	1769	1822	0			96
						16	4	1946	9							
11	21810 X	17131	-0-	-4679	-0-	1338	1	13986	2	Y	1643	1633	0			106
						1807	9									
12	22537 X	15146	-0-	-7391	-0-	1285	1	12231	2	Y	1482	1486	0			102
						1630	9									

TOTAL GAS PROD: 262,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,677

GRANT		WELL #:	402BH	RRCID ->	285662	COMPL. DATE	12/16/2017	TOTAL DEPTH	10846	PERF.	11139 - 15539
01	930 X	-0-	-0-	-930	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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

GRANT		WELL #:	406BH	RRCID ->	285669	COMPL. DATE	05/21/2018	TOTAL DEPTH	10844	PERF.	11055 - 15356
01	9734 X	-0-	-0-	-9734	-0-			Y	-0-		-0-
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-		-0-
03	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
GRANT		WELL #: 409AH		RRCID -> 285694		COMPL. DATE 05/12/2018		TOTAL DEPTH 10524 PERF.10701 - 15194							
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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-							

GRANT		WELL #: 410BH		RRCID -> 285730		COMPL. DATE 04/25/2018		TOTAL DEPTH 10834 PERF.10990 - 15426							
01	22444 X	17445	-0-	-4999	-0-	1440	1	14001	2	Y	1767	1818	0		119
						60	4	1944	9						
02	18256 X	10990	-0-	-7266	-0-	851	1	8542	2	Y	1333	1278	0		174
						131	4	1466	9						
03	23599 X	23599	-0-	-0-	-0-	1537	1	19371	2	Y	2405	2417	0		162
						45	4	2646	9						
04	22592 X	22592	-0-	-0-	-0-	1501	1	18616	2	Y	2250	2281	0		131
						2475	9								
05	19619 X	19619	-0-	-0-	-0-	1422	1	15952	2	Y	1884	1906	0		109
						173	4	2072	9						
06	19560 X	14109	-0-	-5451	-0-	1229	1	11371	2	Y	1353	1341	0		121
						21	4	1488	9						
07	20212 X	11690	-0-	-8522	-0-	1133	1	9191	2	Y	1241	1281	0		81
						1	4	1365	9						
08	23591 X	5990	-0-	-17601	-0-	849	1	4279	2	Y	776	806	0		51
						8	4	854	9						
09	22590 X	5444	-0-	-17146	-0-	822	1	3813	2	Y	735	738	0		48
						809	9								
10	19530 X	3769	-0-	-15761	-0-	909	1	2126	2	Y	661	659	0		50
						7	4	727	9						
11	14100 X	793	-0-	-13307	-0-	235	1	370	2	Y	171	201	0		20
						188	9								
*12	28344 X	28344	-0-	-0-	-0-	1652	1	23587	2	Y	2823	2571	0		272
						3105	9								
TOTAL GAS PROD:		164,384				TOTAL CONDENSATE PROD:		17,399							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200		WELL #: 405AH RRCID -> 285737		COMPL. DATE 05/22/2018		TOTAL DEPTH 10569		PERF.10776 - 15024					
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		18383 X	15368	-0-	-3015	-0-	795	1	12971	2	Y	1426	1457	0	96
							33	4	1569	9					
02		17108 X	8703	-0-	-8405	-0-	505	1	7207	2	Y	830	818	0	108
							78	4	913	9					
03		18941 X	14350	-0-	-4591	-0-	796	1	11982	2	Y	1408	1421	0	95
							23	4	1549	9					
04		15900 X	13162	-0-	-2738	-0-	758	1	10997	2	Y	1279	1299	0	75
							1407	9							
05		15531 X	13074	-0-	-2457	-0-	772	1	10856	2	Y	1229	1233	0	71
							94	4	1352	9					
06		14880 X	11931	-0-	-2949	-0-	730	1	9937	2	Y	1137	1106	0	102
							13	4	1251	9					
07		14851 X	14851	-0-	-0-	-0-	804	1	12577	2	Y	1335	1350	0	87
							1	4	1469	9					
08		17841 X	17841	-0-	-0-	-0-	805	1	15371	2	Y	1507	1495	0	99
							7	4	1658	9					
09		14891 X	14891	-0-	-0-	-0-	1004	1	12348	2	Y	1399	1407	0	91
							1539	9							
10		20060 X	20060	-0-	-0-	-0-	1456	1	16539	2	Y	1867	1818	0	140
							11	4	2054	9					
11		19430 X	19430	-0-	-0-	-0-	1407	1	16032	2	Y	1810	1734	0	216
							1991	9							
*12		20504 X	20504	-0-	-0-	-0-	1452	1	16976	2	Y	1887	1921	0	182
							2076	9							
TOTAL GAS PROD:		184,165				TOTAL CONDENSATE PROD:		17,114							

LEE		WELL #: 406BH RRCID -> 285769		COMPL. DATE 05/14/2018		TOTAL DEPTH 10707		PERF.10900 - 15550	
01	682 X	-0-	-0-	-682	-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	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-			

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION GRANT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 408BH		RRCID -> 285775		COMPL. DATE 05/13/2018				TOTAL DEPTH 10837 PERF.11002 - 15427						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	22537 X	15051	-0-	-7486	-0-	837	1	13117	2	Y	965	900	0			65
						35	4	1062	9							
02	19656 X	14866	-0-	-4790	-0-	876	1	12677	2	Y	1071	996	0			140
						135	4	1178	9							
03	22237 X	22237	-0-	-0-	-0-	1405	1	18970	2	Y	1655	1683	0			112
						41	4	1821	9							
04	20608 X	20608	-0-	-0-	-0-	1347	1	17554	2	Y	1552	1573	0			91
						1707	9									
05	20935 X	20935	-0-	-0-	-0-	1386	1	17604	2	Y	1615	1613	0			93
						168	4	1777	9							
06	21060 X	19031	-0-	-2029	-0-	1311	1	16056	2	Y	1492	1452	0			133
						23	4	1641	9							
07	21762 X	18719	-0-	-3043	-0-	1264	1	15803	2	Y	1501	1536	0			98
						1	4	1651	9							
08	20956 X	19829	-0-	-1127	-0-	1160	1	16920	2	Y	1581	1575	0			104
						10	4	1739	9							
09	20845 X	20845	-0-	-0-	-0-	1190	1	17882	2	Y	1612	1611	0			105
						1773	9									
10	22854 X	22854	-0-	-0-	-0-	1448	1	19433	2	Y	1784	1755	0			134
						11	4	1962	9							
11	21177 X	21177	-0-	-0-	-0-	1366	1	17953	2	Y	1689	1622	0			201
						1858	9									
12	20956 X	19855	-0-	-1101	-0-	1328	1	16765	2	Y	1602	1649	0			154
						1762	9									

TOTAL GAS PROD: 236,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,119

BULL RUN		WELL #: 406BH		RRCID -> 285782		COMPL. DATE 03/12/2018				TOTAL DEPTH 10592 PERF.10813 - 15169						
01	26536 X	21743	-0-	-4793	-0-	1303	1	17968	2	Y	2246	2172	0			151
						1	4	2471	9							
02	21980 X	18735	-0-	-3245	-0-	989	1	16796	2	Y	859	958	0			52
						5	4	945	9							
03	22878 X	21287	-0-	-1591	-0-	1406	1	18592	2	Y	1170	1194	0			28
						2	4	1287	9							
04	21030 X	14706	-0-	-6324	-0-	1044	1	12673	2	Y	899	892	0			35
						989	9									
05	21731 X	10735	-0-	-10996	-0-	1193	1	8439	2	Y	1003	1005	0			33
						1103	9									
06	21030 X	11935	-0-	-9095	-0-	1218	1	9658	2	Y	855	853	0			35
						118	4	941	9							
07	21297 X	9504	-0-	-11793	-0-	1086	1	7436	2	Y	878	888	0			25
						16	4	966	9							
08	21297 X	9456	-0-	-11841	-0-	965	1	7503	2	Y	897	899	0			23
						1	4	987	9							
09	14700 X	9023	-0-	-5677	-0-	958	1	7091	2	Y	877	867	0			33
						9	4	965	9							
10	12338 X	10866	-0-	-1472	-0-	1168	1	8649	2	Y	924	930	0			27
						33	4	1016	9							
11	11940 X	11085	-0-	-855	-0-	1108	1	8985	2	Y	902	896	0			33
						992	9									
*12	12819 X	12819	-0-	-0-	-0-	1096	1	10690	2	Y	939	928	0			44
						1033	9									

TOTAL GAS PROD: 161,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,449

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BULL RUN		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD							
		//CONT.//	027200		WELL #:	402BH	RRCID ->	285834	COMPL. DATE	03/10/2018	TOTAL DEPTH	10607	PERF.10828	- 14883
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	21756 X	21756	-0-	-0-	-0-	1221	1	18771	2	Y	1603	1552	0	108
						1	4	1763	9					
02	18592 X	12630	-0-	-5962	-0-	686	1	11295	2	Y	586	658	0	36
						4	4	645	9					
03	20584 X	19562	-0-	-1022	-0-	1108	1	17371	2	Y	983	996	0	23
						2	4	1081	9					
04	19920 X	3010	-0-	-16910	-0-	191	1	2626	2	Y	175	191	0	7
						193	9							
05	20584 X	13889	-0-	-6695	-0-	1040	1	11320	2	Y	1390	1351	0	46
						1529	9							
06	19920 X	12094	-0-	-7826	-0-	1066	1	10023	2	Y	820	833	0	33
						103	4	902	9					
07	19561 X	14874	-0-	-4687	-0-	1156	1	12524	2	Y	1070	1073	0	30
						17	4	1177	9					
08	19561 X	13771	-0-	-5790	-0-	993	1	11700	2	Y	979	983	0	26
						1	4	1077	9					
09	13380 X	11526	-0-	-1854	-0-	1034	1	9565	2	Y	834	829	0	31
						10	4	917	9					
10	14880 X	13497	-0-	-1383	-0-	1366	1	11154	2	Y	853	859	0	25
						39	4	938	9					
11	14400 X	12004	-0-	-2396	-0-	1240	1	9949	2	Y	741	739	0	27
						815	9							
12	14880 X	11356	-0-	-3524	-0-	1273	1	9394	2	Y	626	624	0	29
						689	9							
TOTAL GAS PROD:		159,969									TOTAL CONDENSATE PROD:	10,660		

BURNSIDE		WELL #:	404BH	RRCID ->	285906	COMPL. DATE	07/26/2018	TOTAL DEPTH	10602	PERF.10820	- 15104			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
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	6964	-0-	6964	6964	672	1	5806	2	Y	442	418	0	24
						486	9							
10	14B2 EXT	12952	-0-	12952	19916	1346	1	10821	2	Y	714	709	0	29
						785	9							
11	14B2 EXT	14339	-0-	14339	34255	1263	1	12230	2	Y	769	769	0	29
						846	9							
*12	49522 X	15267	-0-	-34255	-0-	1196	1	13174	2	Y	815	800	0	44
						897	9							
TOTAL GAS PROD:		49,522									TOTAL CONDENSATE PROD:	2,740		

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION GRANT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 407AH		RRCID -> 285907		COMPL. DATE 05/13/2018				TOTAL DEPTH 10524 PERF.10718 - 15141						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	23932 X	12256	-0-	-11676	-0-	1228	1	8736	2	Y	2036	2073	0		137	
						52	4	2240	9							
02	19376 X	5614	-0-	-13762	-0-	667	1	3694	2	Y	1045	1046	0		136	
						103	4	1150	9							
03	20305 X	12851	-0-	-7454	-0-	1176	1	9703	2	Y	1762	1779	0		119	
						34	4	1938	9							
04	13530 X	11154	-0-	-2376	-0-	1109	1	8267	2	Y	1616	1641	0		94	
						1778	9									
05	12679 X	12405	-0-	-274	-0-	1180	1	9209	2	Y	1703	1699	0		98	
						143	4	1873	9							
06	12450 X	12207	-0-	-243	-0-	1161	1	9241	2	Y	1623	1576	0		145	
						20	4	1785	9							
07	12865 X	11130	-0-	-1735	-0-	1102	1	8288	2	Y	1581	1622	0		104	
						1	4	1739	9							
08	12865 X	10796	-0-	-2069	-0-	974	1	8109	2	Y	1549	1551	0		102	
						9	4	1704	9							
09	12810 X	12810	-0-	-0-	-0-	1020	1	9748	2	Y	1856	1837	0		121	
						2042	9									
10	15059 X	15059	-0-	-0-	-0-	1263	1	11488	2	Y	2089	2053	0		157	
						10	4	2298	9							
11	14595 X	14595	-0-	-0-	-0-	1222	1	11140	2	Y	2030	1945	0		242	
						2233	9									
*12	13940 X	13940	-0-	-0-	-0-	1204	1	10364	2	Y	2156	2190	0		208	
						2372	9									
TOTAL GAS PROD:		144,817		TOTAL CONDENSATE PROD:				21,046								

BURNSIDE		WELL #: 406BH		RRCID -> 285984		COMPL. DATE 07/25/2018				TOTAL DEPTH 10597 PERF.10823 - 15302						
01	35898 X	31896	-0-	-4002	-0-	1602	1	28484	2	Y	1641	1648	0		56	
						5	4	1805	9							
02	32424 X	25208	-0-	-7216	-0-	1271	1	22347	2	Y	1224	1231	0		49	
						244	4	1346	9							
03	35898 X	32187	-0-	-3711	-0-	1569	1	28754	2	Y	1655	1657	0		47	
						43	4	1821	9							
04	31890 X	31542	-0-	-348	-0-	1556	1	28212	2	Y	1589	1586	0		50	
						26	4	1748	9							
05	31973 X	31973	-0-	-0-	-0-	1603	1	28247	2	Y	1571	1565	0		56	
						395	4	1728	9							
06	31140 X	29991	-0-	-1149	-0-	1538	1	26626	2	Y	1466	1435	0		87	
						214	4	1613	9							
07	32581 X	30487	-0-	-2094	-0-	1443	1	27361	2	Y	1429	1457	0		59	
						111	4	1572	9							
08	32550 X	31622	-0-	-928	-0-	1308	1	28710	2	Y	1422	1437	0		44	
						40	4	1564	9							
09	31500 X	30107	-0-	-1393	-0-	1294	1	27417	2	Y	1269	1244	0		69	
						1396	9									
10	32550 X	29712	-0-	-2838	-0-	1500	1	26847	2	Y	1241	1260	0		50	
						1365	9									
11	30600 X	28816	-0-	-1784	-0-	1435	1	26109	2	Y	1156	1163	0		43	
						1272	9									
12	31620 X	28706	-0-	-2914	-0-	1444	1	25930	2	Y	1211	1188	0		66	
						1332	9									
TOTAL GAS PROD:		362,247		TOTAL CONDENSATE PROD:				16,874								

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BURNSIDE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
		WELL #: 417CH		RRCID -> 286051		COMPL. DATE 07/25/2018		TOTAL DEPTH 10917 PERF.11063 - 15600			
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	52438 X	52438	-0-	-0-	-0-	2249 1 7 4	48250 2 1932 9	Y	1756	1746 0	60
02	39111 X	39111	-0-	-0-	-0-	1649 1 316 4	35934 2 1212 9	Y	1102	1118 0	44
03	59518 X	59518	-0-	-0-	-0-	2338 1 64 4	55115 2 2001 9	Y	1819	1812 0	51
04	59466 X	59466	-0-	-0-	-0-	2051 1 34 4	55177 2 2204 9	Y	2004	1992 0	63
05	62306 X	62306	-0-	-0-	-0-	2109 1 520 4	57392 2 2285 9	Y	2077	2066 0	74
06	56980 X	56980	-0-	-0-	-0-	1949 1 271 4	52683 2 2077 9	Y	1888	1850 0	112
07	57689 X	57689	-0-	-0-	-0-	1845 1 142 4	53660 2 2042 9	Y	1856	1892 0	76
08	64356 X	59137	-0-	-5219	-0-	1656 1 50 4	54967 2 2464 9	Y	2240	2247 0	69
09	62280 X	55027	-0-	-7253	-0-	1589 1 2228 9	51210 2	Y	2025	1984 0	110
10	64356 X	53837	-0-	-10519	-0-	1804 1 1951 9	50082 2	Y	1774	1812 0	72
11	57240 X	54191	-0-	-3049	-0-	1794 1 1849 9	50548 2	Y	1681	1690 0	63
12	59148 X	51208	-0-	-7940	-0-	1689 1 1870 9	47649 2	Y	1700	1670 0	93
TOTAL GAS PROD:		660,908		TOTAL CONDENSATE PROD:		21,922					

BURNSIDE		WELL #: 403AH		RRCID -> 286053		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 10301 PERF.10425 - 15054			
01	26226 X	26226	-0-	-0-	-0-	1599 1 5 4	22206 2 2416 9	Y	2196	2211 0	74
02	24220 X	19627	-0-	-4593	-0-	1206 1 231 4	16364 2 1826 9	Y	1660	1667 0	67
03	26815 X	24459	-0-	-2356	-0-	1495 1 41 4	20467 2 2456 9	Y	2233	2237 0	63
04	25380 X	22609	-0-	-2771	-0-	1437 1 24 4	18918 2 2230 9	Y	2027	2026 0	64
05	26226 X	23276	-0-	-2950	-0-	1493 1 368 4	19189 2 2226 9	Y	2024	2016 0	72
06	25380 X	22028	-0-	-3352	-0-	1451 1 202 4	18279 2 2096 9	Y	1905	1864 0	113
07	24459 X	22659	-0-	-1800	-0-	1361 1 105 4	19144 2 2049 9	Y	1863	1900 0	76
08	22785 X	21888	-0-	-897	-0-	1182 1 36 4	18666 2 2004 9	Y	1822	1842 0	56
09	22050 X	20117	-0-	-1933	-0-	1147 1 1999 9	16971 2	Y	1817	1774 0	99
10	22785 X	19535	-0-	-3250	-0-	1327 1 1939 9	16269 2	Y	1763	1791 0	71
11	22020 X	19826	-0-	-2194	-0-	1302 1 1929 9	16595 2	Y	1754	1759 0	66
12	22661 X	19279	-0-	-3382	-0-	1305 1 1880 9	16094 2	Y	1709	1682 0	93
TOTAL GAS PROD:		261,529		TOTAL CONDENSATE PROD:		22,773					

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION GRANT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 401AH		RRCID -> 286116		COMPL. DATE 12/16/2017				TOTAL DEPTH 10574 PERF.10733 - 15264						
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	22370 X	22370	-0-	-0-	-0-	1483	1	18203	2	Y	2384	2446	0			161
						62	4	2622	9							
02	19768 X	13158	-0-	-6610	-0-	869	1	10601	2	Y	1413	1390	0			184
						134	4	1554	9							
03	22878 X	20302	-0-	-2576	-0-	1479	1	16327	2	Y	2230	2264	0			150
						43	4	2453	9							
04	22140 X	19377	-0-	-2763	-0-	1501	1	15622	2	Y	2049	2079	0			120
						2254	9									
05	22878 X	17816	-0-	-5062	-0-	1487	1	14136	2	Y	1829	1843	0			106
						181	4	2012	9							
06	21660 X	17710	-0-	-3950	-0-	1473	1	14306	2	Y	1732	1683	0			155
						26	4	1905	9							
07	20305 X	19233	-0-	-1072	-0-	1484	1	15570	2	Y	1980	2005	0			130
						1	4	2178	9							
08	20569 X	20569	-0-	-0-	-0-	1364	1	16932	2	Y	2055	2050	0			135
						12	4	2261	9							
09	20007 X	20007	-0-	-0-	-0-	1340	1	16524	2	Y	1948	1956	0			127
						2143	9									
10	22195 X	22195	-0-	-0-	-0-	1633	1	18089	2	Y	2237	2196	0			168
						12	4	2461	9							
11	20008 X	20008	-0-	-0-	-0-	1529	1	16212	2	Y	2061	1983	0			246
						2267	9									
*12	22696 X	22696	-0-	-0-	-0-	1627	1	18518	2	Y	2319	2342	0			223
						2551	9									
TOTAL GAS PROD:		235,441				TOTAL CONDENSATE PROD:		24,237								

BURNSIDE		WELL #: 416DH		RRCID -> 286174		COMPL. DATE 07/26/2018				TOTAL DEPTH 11197 PERF.11368 - 15826						
01	33843 X	33843	-0-	-0-	-0-	1846	1	31248	2	Y	675	677	0			23
						6	4	743	9							
02	25704 X	23669	-0-	-2035	-0-	1159	1	21360	2	Y	844	833	0			34
						222	4	928	9							
03	33703 X	33703	-0-	-0-	-0-	1761	1	31058	2	Y	759	772	0			21
						49	4	835	9							
04	33544 X	33544	-0-	-0-	-0-	1763	1	30958	2	Y	722	720	0			23
						29	4	794	9							
05	33852 X	33785	-0-	-67	-0-	1811	1	30709	2	Y	744	741	0			26
						447	4	818	9							
06	32760 X	31933	-0-	-827	-0-	1747	1	29215	2	Y	662	649	0			39
						243	4	728	9							
07	34658 X	31919	-0-	-2739	-0-	1614	1	29434	2	Y	678	689	0			28
						125	4	746	9							
08	35464 X	32246	-0-	-3218	-0-	1433	1	29932	2	Y	762	766	0			24
						43	4	838	9							
09	34320 X	30696	-0-	-3624	-0-	1406	1	28183	2	Y	1006	975	0			55
						1107	9									
10	35464 X	30239	-0-	-5225	-0-	1707	1	27398	2	Y	1031	1044	0			42
						1134	9									
11	31920 X	29166	-0-	-2754	-0-	1650	1	26421	2	Y	995	1000	0			37
						1095	9									
12	32240 X	28933	-0-	-3307	-0-	1662	1	26173	2	Y	998	981	0			54
						1098	9									
TOTAL GAS PROD:		373,676				TOTAL CONDENSATE PROD:		9,876								

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
NAVAJO		WELL #: 401AH		RRCID -> 286237		COMPL. DATE 08/18/2018				TOTAL DEPTH 9900 PERF.10080 - 14307					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	27838 X	19743	-0-	-8095	-0-	336	1	18333	2	N	976	903	1		649
						1074	9								
02	24220 X	8213	-0-	-16007	-0-	198	1	7543	2	N	429	560	1		518
						472	9								
03	26815 X	19865	-0-	-6950	-0-	585	1	18172	2	N	1007	907	1		618
						1108	9								
04	24990 X	15856	-0-	-9134	-0-	551	1	14390	2	N	832	812	1		638
						915	9								
05	23436 X	16101	-0-	-7335	-0-	527	1	14706	2	N	789	982	1		445
						868	9								
06	19110 X	16636	-0-	-2474	-0-	403	1	15328	2	N	823	745	1		523
						905	9								
07	21229 X	21229	-0-	-0-	-0-	345	1	19907	2	N	888	878	1		533
						977	9								
08	20909 X	20909	-0-	-0-	-0-	299	1	19397	2	N	1103	1129	1		507
						1213	9								
09	19530 X	19530	-0-	-0-	-0-	291	1	18309	2	N	845	858	1		494
						930	9								
10	21235 X	19404	-0-	-1831	-0-	301	1	18208	2	N	814	737	1		571
						895	9								
11	20550 X	18847	-0-	-1703	-0-	298	1	17688	2	N	783	932	1		422
						861	9								
12	21235 X	18220	-0-	-3015	-0-	311	1	17075	2	N	758	630	1		550
						834	9								
TOTAL GAS PROD:		214,553				TOTAL CONDENSATE PROD:		10,047							

JACKSON		WELL #: 403AH		RRCID -> 286559		COMPL. DATE 07/24/2018				TOTAL DEPTH 10512 PERF.10735 - 15064					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	15838 X	15838	-0-	-0-	-0-	1356	1	11890	2	Y	2334	2326	0		63
						25	4	2567	9						
02	13664 X	9250	-0-	-4414	-0-	785	1	7014	2	Y	1312	1338	0		37
						8	4	1443	9						
03	15128 X	14607	-0-	-521	-0-	1260	1	10896	2	Y	2219	2215	0		41
						10	4	2441	9						
04	14640 X	13790	-0-	-850	-0-	1225	1	10202	2	Y	2147	2140	0		48
						1	4	2362	9						
05	15128 X	15098	-0-	-30	-0-	1287	1	11467	2	Y	2117	2099	0		66
						15	4	2329	9						
06	14869 X	14869	-0-	-0-	-0-	1257	1	11383	2	Y	2026	1997	0		95
						2229	9								
07	14601 X	14576	-0-	-25	-0-	1173	1	11281	2	Y	1929	1936	1		88
						2122	9								
08	14359 X	14359	-0-	-0-	-0-	1029	1	11127	2	Y	2003	2012	0		79
						2203	9								
09	12576 X	12576	-0-	-0-	-0-	1014	1	9480	2	Y	1893	1881	0		91
						2082	9								
10	12456 X	12456	-0-	-0-	-0-	1183	1	9284	2	Y	1808	1823	0		76
						1989	9								
11	12265 X	12265	-0-	-0-	-0-	1159	1	9126	2	Y	1800	1807	0		69
						1980	9								
12	12369 X	12113	-0-	-256	-0-	1182	1	8916	2	Y	1832	1825	0		76
						2015	9								
TOTAL GAS PROD:		161,797				TOTAL CONDENSATE PROD:		23,420							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CYPRESS STATE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 405AH		RRCID -> 286630		COMPL. DATE 09/24/2018				TOTAL DEPTH 9227 PERF. 9382 - 13898					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	20677 X	17668	-0-	-3009	-0-	98	1	17088	2	Y	438	433	1		101
						482	9								
02	16912 X	7526	-0-	-9386	-0-	39	1	7252	2	Y	175	209	1		67
						42	4	193	9						
03	22768 X	22768	-0-	-0-	-0-	55	1	22383	2	Y	300	289	1		78
						330	9								
04	18120 X	13300	-0-	-4820	-0-	37	1	12739	2	Y	304	284	1		98
						190	4	334	9						
05	17670 X	11565	-0-	-6105	-0-	29	1	11210	2	Y	296	302	1		92
						326	9								
06	22020 X	14946	-0-	-7074	-0-	33	1	14591	2	Y	293	272	1		113
						322	9								
07	22754 X	14380	-0-	-8374	-0-	42	1	14007	2	Y	301	290	1		124
						331	9								
08	22754 X	13928	-0-	-8826	-0-	39	1	13596	2	Y	266	291	1		99
						293	9								
09	15336 X	15336	-0-	-0-	-0-	39	1	15026	2	Y	246	243	1		102
						271	9								
10	15438 X	13930	-0-	-1508	-0-	24	1	13636	2	Y	245	260	1		87
						270	9								
11	14940 X	13621	-0-	-1319	-0-	22	1	13335	2	Y	240	227	1		100
						264	9								
12	15841 X	14431	-0-	-1410	-0-	22	1	14131	2	Y	253	248	1		105
						278	9								
TOTAL GAS PROD:		173,399				TOTAL CONDENSATE PROD:				3,357					

CYPRESS STATE		WELL #: 407AH		RRCID -> 286647		COMPL. DATE 09/26/2018				TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9396 - 13385					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	16182 X	12326	-0-	-3856	-0-	61	1	11910	2	Y	323	326	1		71
						355	9								
02	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	26	1	5350	2	Y	144	164	1		51
						28	4	158	9						
03	15210 X	15210	-0-	-0-	-0-	34	1	14865	2	Y	283	266	1		68
						311	9								
04	13410 X	10734	-0-	-2676	-0-	26	1	10273	2	Y	276	260	1		84
						131	4	304	9						
05	12338 X	10981	-0-	-1357	-0-	22	1	10666	2	Y	266	272	1		78
						293	9								
06	14730 X	12084	-0-	-2646	-0-	23	1	11785	2	Y	251	236	1		93
						276	9								
07	15221 X	12241	-0-	-2980	-0-	30	1	11940	2	Y	246	241	1		98
						271	9								
08	15221 X	12033	-0-	-3188	-0-	28	1	11757	2	Y	225	243	1		80
						248	9								
09	12784 X	12784	-0-	-0-	-0-	28	1	12524	2	Y	211	207	1		84
						232	9								
10	12493 X	11147	-0-	-1346	-0-	16	1	10921	2	Y	191	210	1		65
						210	9								
11	12090 X	10137	-0-	-1953	-0-	14	1	9918	2	Y	186	176	1		75
						205	9								
12	13206 X	10118	-0-	-3088	-0-	14	1	9876	2	Y	207	199	1		83
						228	9								
TOTAL GAS PROD:		135,357				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,809					

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION JACKSON		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 401AH		RRCID -> 286669		COMPL. DATE 09/22/2018				TOTAL DEPTH 10543 PERF.10755 - 15159					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	24521 X	21563	-0-	-2958	-0-	1382	1	16650	2	Y	3186	3176	0		86
						26	4	3505	9						
02	19684 X	13108	-0-	-6576	-0-	841	1	10188	2	Y	1883	1917	0		52
						8	4	2071	9						
03	21793 X	20051	-0-	-1742	-0-	1307	1	15357	2	Y	3069	3064	0		57
						11	4	3376	9						
04	21090 X	19119	-0-	-1971	-0-	1276	1	14648	2	Y	2904	2896	0		65
						1	4	3194	9						
05	21793 X	20687	-0-	-1106	-0-	1349	1	16135	2	Y	2897	2871	0		91
						16	4	3187	9						
06	20880 X	19836	-0-	-1044	-0-	1302	1	15511	2	Y	2748	2710	0		129
						3023	9								
07	20057 X	19991	-0-	-66	-0-	1230	1	15855	2	Y	2642	2650	1		121
						2906	9								
08	19698 X	19698	-0-	-0-	-0-	1079	1	15643	2	Y	2705	2719	0		107
						2976	9								
09	18480 X	17101	-0-	-1379	-0-	1042	1	13358	2	Y	2455	2444	0		118
						2701	9								
10	19096 X	16759	-0-	-2337	-0-	1205	1	12890	2	Y	2422	2438	0		102
						2664	9								
11	18480 X	15894	-0-	-2586	-0-	1251	1	12036	2	Y	2370	2381	0		91
						2607	9								
12	19096 X	15675	-0-	-3421	-0-	1283	1	11809	2	Y	2348	2342	0		97
						2583	9								
TOTAL GAS PROD:		219,482				TOTAL CONDENSATE PROD:		31,629							

JACKSON		WELL #: 402BH		RRCID -> 286670		COMPL. DATE 09/21/2018				TOTAL DEPTH 10840 PERF.11013 - 15361					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	40362 X	36172	-0-	-4190	-0-	1475	1	31160	2	Y	3191	3181	0		86
						27	4	3510	9						
02	33880 X	24097	-0-	-9783	-0-	985	1	21013	2	Y	1899	1932	0		53
						10	4	2089	9						
03	37510 X	35476	-0-	-2034	-0-	1412	1	30765	2	Y	2989	2987	0		55
						11	4	3288	9						
04	36300 X	32906	-0-	-3394	-0-	1339	1	28435	2	Y	2846	2838	0		63
						1	4	3131	9						
05	36797 X	33904	-0-	-2893	-0-	1394	1	29406	2	Y	2807	2782	0		88
						16	4	3088	9						
06	35010 X	32349	-0-	-2661	-0-	1346	1	28133	2	Y	2609	2574	0		123
						2870	9								
07	35464 X	32320	-0-	-3144	-0-	1260	1	28330	2	Y	2482	2491	1		114
						2730	9								
08	34348 X	31561	-0-	-2787	-0-	1089	1	27702	2	Y	2518	2533	0		99
						2770	9								
09	32910 X	28337	-0-	-4573	-0-	1117	1	24670	2	Y	2318	2305	0		112
						2550	9								
10	33945 X	28816	-0-	-5129	-0-	1412	1	24798	2	Y	2369	2381	0		100
						2606	9								
11	32340 X	26682	-0-	-5658	-0-	1324	1	22839	2	Y	2290	2302	0		88
						2519	9								
12	32333 X	26620	-0-	-5713	-0-	1341	1	22756	2	Y	2294	2287	0		95
						2523	9								
TOTAL GAS PROD:		369,240				TOTAL CONDENSATE PROD:		30,612							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION JACKSON		//CONT.// //CONT.//	71052 900 027200	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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 404BR RRCID -> 286671 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10970 - 15442																
01		32494 X	32494	-0-	-0-	1627	1	28210	2	Y	2388	2383	0			64
						30	4	2627	9							
02		29652 X	21032	-0-	-8620	980	1	18454	2	Y	1444	1468	0			40
						10	4	1588	9							
03		32829 X	31633	-0-	-1196	1627	1	27554	2	Y	2217	2216	0			41
						13	4	2439	9							
04		31770 X	29491	-0-	-2279	1560	1	25602	2	Y	2115	2109	0			47
						2	4	2327	9							
05		32829 X	30336	-0-	-2493	1600	1	26460	2	Y	2052	2035	0			64
						19	4	2257	9							
06		31440 X	29555	-0-	-1885	1745	1	25656	2	Y	1958	1930	0			92
						2154	9									
07		31620 X	28633	-0-	-2987	1617	1	25045	2	Y	1792	1802	1			82
						1971	9									
08		31620 X	27872	-0-	-3748	1432	1	24542	2	Y	1725	1739	0			68
						1898	9									
09		29550 X	26077	-0-	-3473	1422	1	22814	2	Y	1674	1661	0			81
						1841	9									
10		30535 X	25802	-0-	-4733	1646	1	22309	2	Y	1679	1689	0			71
						1847	9									
11		29550 X	22620	-0-	-6930	1522	1	19541	2	Y	1415	1432	0			54
						1557	9									
12		28644 X	24211	-0-	-4433	1605	1	21005	2	Y	1455	1449	0			60
						1601	9									
TOTAL GAS PROD:			329,756	TOTAL CONDENSATE PROD:			21,914									

MONT BLANC		WELL #:	501AH	RRCID ->	286713	COMPL. DATE	07/05/2018	TOTAL DEPTH	8879	PERF.	9162 - 13898					
01		14353 X	13545	-0-	-808	12	1	11578	2	Y	1777	1797	1			297
						1955	9									
02		13580 X	10581	-0-	-2999	11	1	8980	2	Y	1445	1376	1			366
						1590	9									
03		15035 X	11154	-0-	-3881	4	1	9452	2	Y	1544	1554	1			356
						1698	9									
04		14550 X	10601	-0-	-3949	3	1	8982	2	Y	1469	1510	1			315
						1616	9									
05		13547 X	13074	-0-	-473	4	1	11549	2	Y	1383	1377	1			321
						1521	9									
06		13378 X	13378	-0-	-0-	5	1	11962	2	Y	1283	1224	1			380
						1411	9									
07		12629 X	12629	-0-	-0-	3	1	10985	2	Y	1492	1439	1			433
						1641	9									
08		13203 X	13203	-0-	-0-	3	1	11673	2	Y	1388	1386	1			435
						1527	9									
09		13380 X	12317	-0-	-1063	3	1	10954	2	Y	1236	1228	1			443
						1360	9									
10		13826 X	10055	-0-	-3771	5	1	8730	2	Y	1200	1205	1			438
						1320	9									
11		13380 X	9184	-0-	-4196	4	1	7904	2	Y	1160	1205	1			393
						1276	9									
12		13206 X	9237	-0-	-3969	3	1	7892	2	Y	1220	1234	1			379
						1342	9									
TOTAL GAS PROD:			138,958	TOTAL CONDENSATE PROD:			16,597									

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION LEE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 410BH		RRCID -> 286951		COMPL. DATE 02/21/2019				TOTAL DEPTH 10748 PERF.10984 - 15266						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	36859 X	32107	-0-	-4752	-0-	1491	1	28694	2	Y	1747	1761	0			63
						1922	9									
02	30996 X	22734	-0-	-8262	-0-	1024	1	20116	2	Y	1447	1437	0			73
						2	4	1592	9							
03	34317 X	31736	-0-	-2581	-0-	1393	1	28123	2	Y	2016	2016	0			73
						2	4	2218	9							
04	33000 X	27845	-0-	-5155	-0-	1325	1	24525	2	Y	1814	1814	0			73
						1995	9									
05	32116 X	26478	-0-	-5638	-0-	1317	1	23395	2	Y	1601	1603	0			71
						5	4	1761	9							
06	31080 X	24705	-0-	-6375	-0-	1241	1	21511	2	Y	1546	1489	0			128
						252	4	1701	9							
07	31744 X	27063	-0-	-4681	-0-	1268	1	24110	2	Y	1520	1556	0			92
						13	4	1672	9							
08	31744 X	27454	-0-	-4290	-0-	1140	1	24621	2	Y	1533	1513	0			112
						7	4	1686	9							
09	27840 X	25867	-0-	-1973	-0-	1107	1	23213	2	Y	1371	1371	0			112
						39	4	1508	9							
10	27063 X	25554	-0-	-1509	-0-	1367	1	22619	2	Y	1412	1448	0			76
						15	4	1553	9							
11	26580 X	24182	-0-	-2398	-0-	1291	1	21362	2	Y	1390	1376	0			90
						1529	9									
12	27466 X	24371	-0-	-3095	-0-	1295	1	21595	2	Y	1346	1343	0			93
						1481	9									
TOTAL GAS PROD:		320,096		TOTAL CONDENSATE PROD:		18,743										

CYPRESS STATE		WELL #: 406BH		RRCID -> 287022		COMPL. DATE 09/26/2018				TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9871 - 14405						
01	0 W	13318	-0-	13318	482906	66	1	12571	2	Y	619	630	1			137
						681	9									
02	0 W	6020	-0-	6020	488926	32	1	5659	2	Y	268	309	1			96
						34	4	295	9							
03	0 W	12477	-0-	12477	501403	31	1	11887	2	Y	508	480	1			124
						559	9									
04	0 W	10012	-0-	10012	511415	24	1	9307	2	Y	506	474	1			156
						124	4	557	9							
05	0 W	10125	-0-	10125	521540	21	1	9601	2	Y	457	477	1			136
						503	9									
06	535679 X	14139	-0-	-521540	-0-	27	1	13512	2	Y	545	480	1			201
						600	9									
07	12462 X	12209	-0-	-253	-0-	30	1	11685	2	Y	449	471	1			179
						494	9									
08	12462 X	11155	-0-	-1307	-0-	27	1	10665	2	Y	421	450	1			150
						463	9									
09	14130 X	12106	-0-	-2024	-0-	27	1	11627	2	Y	411	398	1			163
						452	9									
10	14601 X	12321	-0-	-2280	-0-	18	1	11849	2	Y	413	436	1			140
						454	9									
11	14130 X	11701	-0-	-2429	-0-	16	1	11300	2	Y	350	349	1			141
						385	9									
12	12524 X	12010	-0-	-514	-0-	16	1	11635	2	Y	326	335	1			132
						359	9									
TOTAL GAS PROD:		137,593		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,273										

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CYPRESS STATE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 408BH		RRCID -> 287023		COMPL. DATE 09/25/2018				TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9860 - 14280					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	21359 X	17880	-0-	-3479	-0-	77	1	16886	2	Y	834	839	1		180
						917	9								
02	17500 X	7940	-0-	-9560	-0-	31	1	7465	2	Y	374	425	1		129
						33	4	411	9						
03	18600 X	18071	-0-	-529	-0-	39	1	17187	2	Y	768	716	1		181
						845	9								
04	18000 X	11376	-0-	-6624	-0-	25	1	10573	2	Y	591	593	1		179
						128	4	650	9						
05	17887 X	10561	-0-	-7326	-0-	20	1	10013	2	Y	480	518	1		141
						528	9								
06	17490 X	13421	-0-	-4069	-0-	24	1	12709	2	Y	625	537	1		229
						688	9								
07	18073 X	11559	-0-	-6514	-0-	27	1	10913	2	Y	563	570	1		222
						619	9								
08	18073 X	14729	-0-	-3344	-0-	33	1	13892	2	Y	731	699	1		254
						804	9								
09	15498 X	15498	-0-	-0-	-0-	33	1	14757	2	Y	644	647	1		251
						708	9								
10	15550 X	15550	-0-	-0-	-0-	22	1	14759	2	Y	699	719	1		231
						769	9								
11	15565 X	15565	-0-	-0-	-0-	20	1	14917	2	Y	571	577	1		225
						628	9								
*12	16810 X	16810	-0-	-0-	-0-	21	1	16075	2	Y	649	618	1		256
						714	9								
TOTAL GAS PROD:		168,960			TOTAL CONDENSATE PROD:		7,529								

CYPRESS STATE		WELL #: 410BH		RRCID -> 287024		COMPL. DATE 09/29/2018				TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9877 - 14314					
01	20584 X	19015	-0-	-1569	-0-	82	1	17286	2	Y	1497	1524	1		320
						1647	9								
02	18480 X	7915	-0-	-10565	-0-	31	1	7196	2	Y	595	711	1		204
						33	4	655	9						
03	19809 X	12001	-0-	-7808	-0-	28	1	10686	2	Y	1170	1099	1		275
						1287	9								
04	19170 X	16657	-0-	-2513	-0-	34	1	14701	2	Y	1591	1393	1		473
						172	4	1750	9						
05	19003 X	16396	-0-	-2607	-0-	28	1	14837	2	Y	1392	1467	1		398
						1531	9								
06	18390 X	17713	-0-	-677	-0-	30	1	16298	2	Y	1259	1200	1		457
						1385	9								
07	17205 X	4734	-0-	-12471	-0-	24	1	4235	2	Y	432	713	1		176
						475	9								
08	17205 X	5798	-0-	-11407	-0-	26	1	4998	2	Y	704	632	1		248
						774	9								
09	17700 X	16137	-0-	-1563	-0-	40	1	14815	2	Y	1165	963	1		450
						1282	9								
10	18290 X	16035	-0-	-2255	-0-	25	1	14860	2	Y	1045	1150	1		345
						1150	9								
11	17700 X	16196	-0-	-1504	-0-	24	1	15030	2	Y	1038	977	1		406
						1142	9								
*12	17236 X	17236	-0-	-0-	-0-	24	1	15992	2	Y	1109	1080	1		435
						1220	9								
TOTAL GAS PROD:		165,833			TOTAL CONDENSATE PROD:		12,997								

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CYPRESS STATE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 402BH		RRCID -> 287025		COMPL. DATE 05/12/2017				TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9878 - 14269					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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 W	21254	-0-	21254	77302	186	1	19924	2	Y	1040	1078	1		219
						1144	9								
02	88216 X	10914	-0-	-77302	-0-	76	1	10229	2	Y	479	538	1		160
						82	4	527	9						
03	21173 X	11965	-0-	-9208	-0-	79	1	11086	2	Y	727	718	1		169
						800	9								
04	20580 X	16839	-0-	-3741	-0-	84	1	15412	2	Y	817	744	1		242
						444	4	899	9						
05	21266 X	17094	-0-	-4172	-0-	80	1	16266	2	Y	680	728	1		194
						748	9								
06	20580 X	18433	-0-	-2147	-0-	80	1	17716	2	Y	579	563	1		210
						637	9								
07	19133 X	19133	-0-	-0-	-0-	105	1	18243	2	Y	714	647	1		277
						785	9								
08	19010 X	19010	-0-	-0-	-0-	94	1	18057	2	Y	781	790	1		268
						859	9								
09	21242 X	21242	-0-	-0-	-0-	98	1	20199	2	Y	859	798	1		329
						945	9								
10	19499 X	18933	-0-	-566	-0-	52	1	17708	2	Y	1066	1049	1		346
						1173	9								
11	18870 X	18264	-0-	-606	-0-	42	1	16755	2	Y	1334	1166	1		514
						1467	9								
12	21948 X	18189	-0-	-3759	-0-	40	1	17438	2	Y	646	906	1		254
						711	9								
TOTAL GAS PROD:		211,270		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,722									

BURNSIDE		WELL #: 405AH		RRCID -> 287027		COMPL. DATE 07/25/2018				TOTAL DEPTH 10306 PERF.10549 - 14902					
01	27063 X	24745	-0-	-2318	-0-	1505	1	20927	2	Y	2098	2111	0		71
						5	4	2308	9						
02	23408 X	17111	-0-	-6297	-0-	1061	1	14226	2	Y	1474	1486	0		59
						203	4	1621	9						
03	25916 X	21542	-0-	-4374	-0-	1363	1	17950	2	Y	1992	1995	0		56
						38	4	2191	9						
04	23940 X	21767	-0-	-2173	-0-	1364	1	18290	2	Y	1900	1896	0		60
						23	4	2090	9						
05	24738 X	21006	-0-	-3732	-0-	1378	1	17278	2	Y	1827	1822	0		65
						340	4	2010	9						
06	23940 X	21607	-0-	-2333	-0-	1392	1	18145	2	Y	1706	1670	0		101
						193	4	1877	9						
07	22506 X	22412	-0-	-94	-0-	1312	1	19151	2	Y	1680	1712	0		69
						101	4	1848	9						
08	22506 X	18672	-0-	-3834	-0-	1038	1	16262	2	Y	1219	1250	0		38
						31	4	1341	9						
09	21780 X	16858	-0-	-4922	-0-	1025	1	14483	2	Y	1227	1198	0		67
						1350	9								
10	22413 X	16077	-0-	-6336	-0-	1181	1	13550	2	Y	1224	1242	0		49
						1346	9								
11	21690 X	11811	-0-	-9879	-0-	864	1	9979	2	Y	880	896	0		33
						968	9								
12	22413 X	20038	-0-	-2375	-0-	1391	1	17039	2	Y	1462	1415	0		80
						1608	9								
TOTAL GAS PROD:		233,646		TOTAL CONDENSATE PROD:		18,689									

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
ASH UNIT		WELL #: 401AH		RRCID -> 287029		COMPL. DATE 11/27/2018		TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9287 - 16453				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	55986 X	48397	-0-	-7589	-0-	47888	2	509 9	N	463	541 1	537
02	48636 X	37757	-0-	-10879	-0-	37440	2	317 9	N	288	181 1	644
03	52266 X	46490	-0-	-5776	-0-	46057	2	433 9	N	394	365 1	673
04	48780 X	43821	-0-	-4959	-0-	43492	2	329 9	N	299	402 1	570
05	49445 X	43672	-0-	-5773	-0-	43288	2	384 9	N	349	255 1	664
06	46830 X	42890	-0-	-3940	-0-	42516	2	374 9	N	340	377 1	627
07	46500 X	42726	-0-	-3774	-0-	42326	2	400 9	N	364	374 1	617
08	46500 X	43848	-0-	-2652	-0-	43285	2	563 9	N	512	361 1	768
09	43830 X	37528	-0-	-6302	-0-	37209	2	319 9	N	290	323 1	735
10	44330 X	37622	-0-	-6708	-0-	37296	2	326 9	N	296	351 1	680
11	42900 X	37550	-0-	-5350	-0-	37208	2	342 9	N	311	356 1	635
12	43834 X	39193	-0-	-4641	-0-	38839	2	354 9	N	322	358 1	599
TOTAL GAS PROD:		501,494		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,228						

LEE		WELL #: 407AH		RRCID -> 287033		COMPL. DATE 02/19/2019		TOTAL DEPTH 10431 PERF.10615 - 15090				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	27794 X	27794	-0-	-0-	-0-	1672	1	23424 2	Y	2453	2452 0	89
02	25508 X	19043	-0-	-6465	-0-	2698	9	1139 1	16008 2	1722	1725 0	86
03	28241 X	26651	-0-	-1590	-0-	2	4	1677 1	22294 2	2434	2432 0	88
04	26910 X	24715	-0-	-2195	-0-	3	4	1682 1	20515 2	2289	2284 0	93
05	27807 X	24002	-0-	-3805	-0-	2518	9	1709 1	19799 2	2262	2255 0	100
06	26910 X	22595	-0-	-4315	-0-	6	4	1647 1	18416 2	1998	1932 0	166
07	26660 X	22895	-0-	-3765	-0-	334	4	1583 1	18916 2	2164	2198 0	132
08	23932 X	22498	-0-	-1434	-0-	16	4	1399 1	18705 2	2168	2141 0	159
09	23160 X	20370	-0-	-2790	-0-	9	4	1446 1	16878 2	1814	1824 0	149
10	23932 X	19333	-0-	-4599	-0-	51	4	1578 1	15678 2	1872	1920 0	101
11	22590 X	18069	-0-	-4521	-0-	18	4	1468 1	14669 2	1756	1744 0	113
12	22909 X	16638	-0-	-6271	-0-	1932	9	1437 1	13489 2	1556	1562 0	107
TOTAL GAS PROD:		264,603		TOTAL CONDENSATE PROD:		24,488						

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BURNSIDE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 410BH		RRCID -> 287034		COMPL. DATE 11/20/2018				TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 15232						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	39308 X	35169	-0-	-4139	-0-	1215	1	32012	2	Y	1762	1772	0			60
						4	4	1938	9							
02	35504 X	27736	-0-	-7768	-0-	1178	1	25017	2	Y	1195	1207	0			48
						226	4	1315	9							
03	38905 X	35359	-0-	-3546	-0-	1467	1	32068	2	Y	1622	1624	0			46
						40	4	1784	9							
04	35820 X	32625	-0-	-3195	-0-	1386	1	29502	2	Y	1558	1555	0			49
						23	4	1714	9							
05	36642 X	31765	-0-	-4877	-0-	1386	1	28472	2	Y	1423	1421	0			51
						342	4	1565	9							
06	34230 X	29847	-0-	-4383	-0-	1324	1	26807	2	Y	1393	1361	0			83
						184	4	1532	9							
07	35371 X	30005	-0-	-5366	-0-	1236	1	27202	2	Y	1338	1366	0			55
						95	4	1472	9							
08	35371 X	30431	-0-	-4940	-0-	1103	1	27799	2	Y	1360	1373	0			42
						33	4	1496	9							
09	32640 X	28610	-0-	-4030	-0-	1080	1	26235	2	Y	1177	1155	0			64
						1295	9									
10	33077 X	28571	-0-	-4506	-0-	1258	1	26049	2	Y	1149	1167	0			46
						1264	9									
11	29850 X	27787	-0-	-2063	-0-	1206	1	25379	2	Y	1093	1098	0			41
						1202	9									
12	30442 X	26738	-0-	-3704	-0-	1182	1	24455	2	Y	1001	987	0			55
						1101	9									

TOTAL GAS PROD: 364,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,071

BURNSIDE		WELL #: 409AH		RRCID -> 287035		COMPL. DATE 11/20/2018				TOTAL DEPTH 10353 PERF.10558 - 14866						
01	30349 X	20298	-0-	-10051	-0-	1269	1	16702	2	Y	2112	2124	0			72
						4	4	2323	9							
02	23828 X	15583	-0-	-8245	-0-	956	1	12808	2	Y	1487	1499	0			60
						183	4	1636	9							
03	26319 X	19766	-0-	-6553	-0-	1182	1	16298	2	Y	2048	2050	0			58
						33	4	2253	9							
04	24060 X	18340	-0-	-5720	-0-	1140	1	15160	2	Y	1837	1837	0			58
						19	4	2021	9							
05	24862 X	17602	-0-	-7260	-0-	1144	1	14282	2	Y	1722	1719	0			61
						282	4	1894	9							
06	19650 X	18238	-0-	-1412	-0-	1164	1	15084	2	Y	1662	1624	0			99
						162	4	1828	9							
07	19778 X	18937	-0-	-841	-0-	1096	1	15906	2	Y	1682	1712	0			69
						85	4	1850	9							
08	19530 X	18816	-0-	-714	-0-	969	1	16010	2	Y	1644	1662	0			51
						29	4	1808	9							
09	18330 X	17354	-0-	-976	-0-	946	1	14782	2	Y	1478	1449	0			80
						1626	9									
10	18941 X	16466	-0-	-2475	-0-	1115	1	13799	2	Y	1411	1434	0			57
						1552	9									
11	18330 X	16882	-0-	-1448	-0-	1314	1	14068	2	Y	1364	1370	0			51
						1500	9									
12	18941 X	18252	-0-	-689	-0-	1385	1	15365	2	Y	1365	1342	0			74
						1502	9									

TOTAL GAS PROD: 216,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,812

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BURNSIDE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
		WELL #: 407AH		RRCID -> 287036		COMPL. DATE 11/26/2018		TOTAL DEPTH 10338		PERF.10501 - 14976					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	28458 X	25013	-0-	-3445	-0-	1454	1	21026	2	Y	2299	2310	0		78
						4	4	2529	9						
02	23044 X	16126	-0-	-6918	-0-	1023	1	13121	2	Y	1624	1637	0		65
						196	4	1786	9						
03	25513 X	22157	-0-	-3356	-0-	1308	1	18297	2	Y	2287	2288	0		64
						36	4	2516	9						
04	24210 X	20584	-0-	-3626	-0-	1260	1	17001	2	Y	2093	2091	0		66
						21	4	2302	9						
05	25017 X	19771	-0-	-5246	-0-	1271	1	15944	2	Y	2039	2033	0		72
						313	4	2243	9						
06	24210 X	19401	-0-	-4809	-0-	1257	1	15927	2	Y	1856	1818	0		110
						175	4	2042	9						
07	22165 X	19545	-0-	-2620	-0-	1161	1	16381	2	Y	1739	1778	0		71
						90	4	1913	9						
08	20708 X	19108	-0-	-1600	-0-	1019	1	16209	2	Y	1681	1700	0		52
						31	4	1849	9						
09	20040 X	17945	-0-	-2095	-0-	1004	1	15259	2	Y	1529	1498	0		83
						1682	9								
10	20057 X	17887	-0-	-2170	-0-	1211	1	15013	2	Y	1512	1534	0		61
						1663	9								
11	19410 X	17698	-0-	-1712	-0-	1366	1	14739	2	Y	1448	1455	0		54
						1593	9								
12	19530 X	17306	-0-	-2224	-0-	1339	1	14380	2	Y	1443	1418	0		79
						1587	9								
TOTAL GAS PROD:		232,541		TOTAL CONDENSATE PROD:		21,550									

BURNSIDE		WELL #: 408BH		RRCID -> 287040		COMPL. DATE 11/26/2018		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10785 - 15260					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	32240 X	21268	-0-	-10972	-0-	1319	1	18152	2	Y	1630	1640	0		55
						4	4	1793	9						
02	25004 X	18806	-0-	-6198	-0-	909	1	16679	2	Y	949	966	0		38
						174	4	1044	9						
03	27683 X	25996	-0-	-1687	-0-	1257	1	23079	2	Y	1477	1473	0		42
						35	4	1625	9						
04	25860 X	24294	-0-	-1566	-0-	1207	1	21517	2	Y	1409	1407	0		44
						20	4	1550	9						
05	26722 X	24405	-0-	-2317	-0-	1239	1	21385	2	Y	1341	1337	0		48
						306	4	1475	9						
06	25170 X	22418	-0-	-2752	-0-	1174	1	19769	2	Y	1193	1170	0		71
						163	4	1312	9						
07	26009 X	23252	-0-	-2757	-0-	1112	1	20705	2	Y	1226	1247	0		50
						86	4	1349	9						
08	26009 X	23371	-0-	-2638	-0-	986	1	20966	2	Y	1263	1274	0		39
						30	4	1389	9						
09	24720 X	22194	-0-	-2526	-0-	973	1	19925	2	Y	1178	1153	0		64
						1296	9								
10	25544 X	21746	-0-	-3798	-0-	1123	1	19388	2	Y	1123	1142	0		45
						1235	9								
11	22620 X	20957	-0-	-1663	-0-	1071	1	18713	2	Y	1066	1071	0		40
						1173	9								
12	23374 X	20723	-0-	-2651	-0-	1075	1	18492	2	Y	1051	1034	0		57
						1156	9								
TOTAL GAS PROD:		269,430		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,906									

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CHINOOK		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 501CH		RRCID -> 287095		COMPL. DATE 08/26/2018				TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8450 - 13335						
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		6727 X	5085	-0-	-1642	-0-	21	1	4870	2	Y	176	179	1		41
							194	9								
02		6076 X	2962	-0-	-3114	-0-	11	1	2751	2	Y	182	132	1		91
							200	9								
03		5983 X	588	-0-	-5395	-0-	10	1	294	2	Y	258	268	1		81
							284	9								
04		5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	51	1	5038	2	Y	267	240	1		108
							294	9								
05		5084 X	2965	-0-	-2119	-0-	2702	2	263	9	Y	239	269	1		78
06		4920 X	2960	-0-	-1960	-0-	7	1	2701	2	Y	229	229	1		78
							252	9								
07		5549 X	2884	-0-	-2665	-0-	8	1	2665	2	Y	192	169	1		101
							211	9								
08		5549 X	2989	-0-	-2560	-0-	10	1	2762	2	Y	197	196	1		102
							217	9								
09		5370 X	2864	-0-	-2506	-0-	2665	2	199	9	Y	181	187	1		96
10		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	2893	2	221	9	Y	201	163	1		134
11		2970 X	503	-0-	-2467	-0-	7	1	310	2	Y	169	219	1		84
							186	9								
12		2976 X	1533	-0-	-1443	-0-	7	1	1346	2	Y	164	151	1		97
							180	9								
TOTAL GAS PROD:		33,830				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,455								

LEE		WELL #: 408BH		RRCID -> 287096		COMPL. DATE 02/19/2019				TOTAL DEPTH 10733 PERF.10902 - 15427						
01		36549 X	26405	-0-	-10144	-0-	1553	1	22555	2	Y	2088	2086	0		76
							2297	9								
02		24444 X	18662	-0-	-5782	-0-	965	1	16397	2	Y	1180	1197	0		59
							2	4	1298	9						
03		28521 X	28521	-0-	-0-	-0-	1605	1	24837	2	Y	1887	1878	0		68
							3	4	2076	9						
04		26430 X	23684	-0-	-2746	-0-	1502	1	20321	2	Y	1692	1691	0		69
							1861	9								
05		27311 X	22442	-0-	-4869	-0-	1510	1	19207	2	Y	1564	1564	0		69
							5	4	1720	9						
06		25560 X	21025	-0-	-4535	-0-	1428	1	17764	2	Y	1403	1356	0		116
							290	4	1543	9						
07		27652 X	21455	-0-	-6197	-0-	1391	1	18457	2	Y	1448	1476	0		88
							14	4	1593	9						
08		25048 X	21171	-0-	-3877	-0-	1232	1	18286	2	Y	1495	1473	0		110
							8	4	1645	9						
09		23670 X	20382	-0-	-3288	-0-	1217	1	17598	2	Y	1385	1381	0		114
							43	4	1524	9						
10		22475 X	19168	-0-	-3307	-0-	1365	1	16249	2	Y	1399	1437	0		76
							15	4	1539	9						
11		21030 X	18084	-0-	-2946	-0-	1281	1	15286	2	Y	1379	1366	0		89
							1517	9								
12		21452 X	17006	-0-	-4446	-0-	1252	1	14311	2	Y	1312	1311	0		90
							1443	9								
TOTAL GAS PROD:		258,005				TOTAL CONDENSATE PROD:		18,232								

PHANTOM (WOLFPCAMP) APACHE CORPORATION JACKSON		//CONT.// //CONT.//	71052 900 027200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
		WELL #: 411AH		RRCID -> 287128	COMPL. DATE 02/06/2020	TOTAL DEPTH 10515	PERF.10642 - 15366			
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	0 W	24282	-0-	24282	742512	1534 1 29 4	19605 2 3114 9	Y	2831 2825 0	76
02	0 W	2277	-0-	2277	744789	434 1 1839 9	4 4	Y	1672 1701 0	47
03	0 W	25653	-0-	25653	770442	1482 1 12 4	20801 2 3358 9	Y	3053 3044 0	56
04	0 W	25296	-0-	25296	795738	1484 1 1 4	20785 2 3026 9	Y	2751 2746 0	61
05	816340 X	20602	-0-	-795738	-0-	1305 1 15 4	16585 2 2697 9	Y	2452 2436 0	77
06	24840 X	22899	-0-	-1941	-0-	1370 1 2765 9	18764 2	Y	2514 2473 0	118
07	26133 X	18607	-0-	-7526	-0-	1168 1 2217 9	15222 2	Y	2015 2041 1	92
08	26133 X	17056	-0-	-9077	-0-	951 1 2237 9	13868 2	Y	2034 2046 0	80
09	25290 X	19404	-0-	-5886	-0-	1028 1 2429 9	15947 2	Y	2208 2182 0	106
10	23653 X	19055	-0-	-4598	-0-	1191 1 2305 9	15559 2	Y	2095 2113 0	88
11	22890 X	18243	-0-	-4647	-0-	1151 1 2231 9	14861 2	Y	2028 2038 0	78
12	20057 X	17889	-0-	-2168	-0-	1163 1 2145 9	14581 2	Y	1950 1947 0	81
TOTAL GAS PROD:		231,263		TOTAL CONDENSATE PROD:		27,603				

JACKSON		WELL #: 409AH		RRCID -> 287129	COMPL. DATE 02/01/2020	TOTAL DEPTH 10520	PERF.10741 - 15281			
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	51088 X	39411	-0-	-11677	-0-	1790 1 33 4	32400 2 5188 9	Y	4716 4696 0	127
02	46144 X	29899	-0-	-16245	-0-	1276 1 13 4	24767 2 3843 9	Y	3494 3524 0	97
03	43135 X	43135	-0-	-0-	-0-	1798 1 15 4	35569 2 5753 9	Y	5230 5230 0	97
04	40620 X	39090	-0-	-1530	-0-	1687 1 2 4	32273 2 5128 9	Y	4662 4655 0	104
05	41974 X	40020	-0-	-1954	-0-	1738 1 20 4	33413 2 4849 9	Y	4408 4374 0	138
06	40620 X	37782	-0-	-2838	-0-	1644 1 4610 9	31528 2	Y	4191 4132 0	197
07	41974 X	38524	-0-	-3450	-0-	1583 1 4297 9	32644 2	Y	3906 3924 1	179
08	37572 X	33967	-0-	-3605	-0-	1378 1 3915 9	28674 2	Y	3559 3598 0	140
09	36360 X	30631	-0-	-5729	-0-	1411 1 3810 9	25410 2	Y	3464 3437 0	167
10	37572 X	29420	-0-	-8152	-0-	1617 1 3618 9	24185 2	Y	3289 3317 0	139
11	36360 X	27639	-0-	-8721	-0-	1528 1 3480 9	22631 2	Y	3164 3182 0	121
12	37572 X	27798	-0-	-9774	-0-	1558 1 3475 9	22765 2	Y	3159 3149 0	131
TOTAL GAS PROD:		417,316		TOTAL CONDENSATE PROD:		47,242				

PHANTOM (WOLF CAMP) APACHE CORPORATION LEE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD				
		WELL #: 411AH		RRCID -> 287130	COMPL. DATE 08/10/2019	TOTAL DEPTH 10479	PERF.10719	-		15237					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	23126 X	19154	-0-	-3972	-0-	1053	1	15318	2	Y	2530	2529	0		92
						2783	9								
02	17556 X	12037	-0-	-5519	-0-	803	1	9618	2	Y	1468	1486	0		74
						1	4	1615	9						
03	19437 X	18408	-0-	-1029	-0-	1329	1	14519	2	Y	2325	2315	0		84
						2	4	2558	9						
04	18810 X	17000	-0-	-1810	-0-	1336	1	13291	2	Y	2157	2154	0		87
						2373	9								
05	19158 X	17074	-0-	-2084	-0-	1400	1	13329	2	Y	2127	2120	0		94
						5	4	2340	9						
06	18540 X	16473	-0-	-2067	-0-	1355	1	12771	2	Y	1884	1822	0		156
						275	4	2072	9						
07	18414 X	15187	-0-	-3227	-0-	1248	1	11869	2	Y	1870	1912	0		114
						13	4	2057	9						
08	18414 X	14898	-0-	-3516	-0-	1111	1	11733	2	Y	1861	1839	0		136
						7	4	2047	9						
09	17010 X	14209	-0-	-2801	-0-	1098	1	11244	2	Y	1663	1663	0		136
						38	4	1829	9						
10	17050 X	13318	-0-	-3732	-0-	1166	1	10336	2	Y	1639	1686	0		89
						13	4	1803	9						
11	16470 X	11978	-0-	-4492	-0-	1087	1	9387	2	Y	1367	1368	0		88
						1504	9								
12	15190 X	12133	-0-	-3057	-0-	1120	1	9405	2	Y	1462	1449	0		101
						1608	9								
TOTAL GAS PROD:		181,869		TOTAL CONDENSATE PROD:		22,353									

LEE		WELL #: 412BH		RRCID -> 287176	COMPL. DATE 08/10/2019	TOTAL DEPTH 10783	PERF.10964	-		15582					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	48081 X	37678	-0-	-10403	-0-	1485	1	32843	2	Y	3045	3046	0		111
						3350	9								
02	39172 X	26102	-0-	-13070	-0-	1077	1	22734	2	Y	2081	2088	0		104
						2	4	2289	9						
03	43369 X	37555	-0-	-5814	-0-	1566	1	32746	2	Y	2945	2943	0		106
						3	4	3240	9						
04	40080 X	32962	-0-	-7118	-0-	1584	1	28492	2	Y	2624	2624	0		106
						2886	9								
05	38502 X	33087	-0-	-5415	-0-	1822	1	28478	2	Y	2527	2521	0		112
						7	4	2780	9						
06	36450 X	30963	-0-	-5487	-0-	1772	1	26295	2	Y	2305	2226	0		191
						360	4	2536	9						
07	37541 X	30710	-0-	-6831	-0-	1606	1	26534	2	Y	2322	2372	0		141
						16	4	2554	9						
08	37541 X	31010	-0-	-6531	-0-	1426	1	27027	2	Y	2316	2287	0		170
						9	4	2548	9						
09	32970 X	29460	-0-	-3510	-0-	1396	1	25706	2	Y	2099	2097	0		172
						49	4	2309	9						
10	33077 X	28263	-0-	-4814	-0-	1467	1	24501	2	Y	2072	2132	0		112
						16	4	2279	9						
11	30960 X	26271	-0-	-4689	-0-	1329	1	22796	2	Y	1951	1937	0		126
						2146	9								
12	31000 X	26518	-0-	-4482	-0-	1336	1	23035	2	Y	1952	1943	0		135
						2147	9								
TOTAL GAS PROD:		370,579		TOTAL CONDENSATE PROD:		28,239									

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CYPRESS STATE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 403AH		RRCID -> 287186		COMPL. DATE 09/26/2018		TOTAL DEPTH 9242		PERF. 9425 - 13922			
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	14074 X	11503	-0-	-2571	-0-	89	1	10938	2	Y	433	441 1	101
						476	9						
02	10780 X	5043	-0-	-5737	-0-	35	1	4768	2	Y	184	214 1	71
						38	4	202	9				
03	16347 X	16347	-0-	-0-	-0-	46	1	15899	2	Y	365	342 1	94
						402	9						
04	11130 X	9676	-0-	-1454	-0-	35	1	9144	2	Y	288	287 1	95
						180	4	317	9				
05	11501 X	9434	-0-	-2067	-0-	30	1	9059	2	Y	314	311 1	98
						345	9						
06	12510 X	11232	-0-	-1278	-0-	32	1	10880	2	Y	291	275 1	114
						320	9						
07	12927 X	9680	-0-	-3247	-0-	39	1	9320	2	Y	292	284 1	122
						321	9						
08	16337 X	8610	-0-	-7727	-0-	35	1	8266	2	Y	281	298 1	105
						309	9						
09	11220 X	6715	-0-	-4505	-0-	30	1	6426	2	Y	235	241 1	99
						259	9						
10	11594 X	8755	-0-	-2839	-0-	21	1	8456	2	Y	253	261 1	91
						278	9						
11	11220 X	9018	-0-	-2202	-0-	19	1	8690	2	Y	281	255 1	117
						309	9						
12	9672 X	8924	-0-	-748	-0-	18	1	8641	2	Y	241	256 1	102
						265	9						
TOTAL GAS PROD:		114,937		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,458							

ASPEN STATE		WELL #: 402CH		RRCID -> 287187		COMPL. DATE 01/04/2019		TOTAL DEPTH 10435		PERF. 10540 - 14892			
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	28737 X	23987	-0-	-4750	-0-	22804	2	1183	9	N	1075	1305 1	94
02	24500 X	21843	-0-	-2657	-0-	20956	2	887	9	N	806	683 1	217
03	27125 X	26877	-0-	-248	-0-	25762	2	1115	9	N	1014	1032 1	199
04	26610 X	26610	-0-	-0-	-0-	25619	2	991	9	N	901	847 1	253
05	24555 X	24555	-0-	-0-	-0-	23617	2	938	9	N	853	1020 1	86
06	23650 X	23650	-0-	-0-	-0-	22769	2	881	9	N	801	678 1	209
07	27497 X	24449	-0-	-3048	-0-	23556	2	893	9	N	812	837 1	184
08	27497 X	21846	-0-	-5651	-0-	21048	2	798	9	N	725	684 1	225
09	26610 X	20097	-0-	-6513	-0-	19368	2	729	9	N	663	685 1	203
10	24459 X	22800	-0-	-1659	-0-	21980	2	820	9	N	745	688 1	260
11	23670 X	23437	-0-	-233	-0-	22601	2	836	9	N	760	869 1	151
12	24459 X	23825	-0-	-634	-0-	22996	2	829	9	N	754	705 1	200
TOTAL GAS PROD:		283,976		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,909							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION LEE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 409AH		RRCID -> 287194		COMPL. DATE 02/23/2019				TOTAL DEPTH 10452 PERF.10663 - 15044					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	27094 X	22358	-0-	-4736	-0-	1050	1	18303	2	Y	2732	2739	0		99
						3005	9								
02	24472 X	15766	-0-	-8706	-0-	747	1	12873	2	Y	1950	1951	0		98
						1	4	2145	9						
03	27094 X	23250	-0-	-3844	-0-	1109	1	19110	2	Y	2754	2753	0		99
						2	4	3029	9						
04	24690 X	21478	-0-	-3212	-0-	1173	1	17577	2	Y	2480	2479	0		100
						2728	9								
05	24583 X	21109	-0-	-3474	-0-	1309	1	17181	2	Y	2376	2371	0		105
						5	4	2614	9						
06	22500 X	19523	-0-	-2977	-0-	1224	1	15695	2	Y	2141	2068	0		178
						249	4	2355	9						
07	23250 X	20407	-0-	-2843	-0-	1207	1	16702	2	Y	2260	2301	0		137
						12	4	2486	9						
08	20584 X	20095	-0-	-489	-0-	1071	1	16557	2	Y	2236	2209	0		164
						7	4	2460	9						
09	19920 X	19477	-0-	-443	-0-	1063	1	16115	2	Y	2056	2051	0		169
						37	4	2262	9						
10	20584 X	19117	-0-	-1467	-0-	1127	1	15532	2	Y	2223	2272	0		120
						13	4	2445	9						
11	19740 X	18185	-0-	-1555	-0-	1052	1	14728	2	Y	2186	2165	0		141
						2405	9								
12	20398 X	18422	-0-	-1976	-0-	1063	1	15003	2	Y	2142	2135	0		148
						2356	9								
TOTAL GAS PROD:		239,187				TOTAL CONDENSATE PROD:		27,536							

CYPRESS STATE		WELL #: 409AH		RRCID -> 287260		COMPL. DATE 09/25/2018				TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9434 - 14030					
01	22413 X	21273	-0-	-1140	-0-	90	1	20072	2	Y	1010	1019	1		217
						1111	9								
02	18928 X	9385	-0-	-9543	-0-	36	1	8818	2	Y	447	510	1		154
						39	4	492	9						
03	24694 X	24694	-0-	-0-	-0-	54	1	23556	2	Y	985	907	1		232
						1084	9								
04	20580 X	16610	-0-	-3970	-0-	36	1	15383	2	Y	915	872	1		275
						184	4	1007	9						
05	21266 X	16217	-0-	-5049	-0-	30	1	15268	2	Y	835	869	1		241
						919	9								
06	23910 X	18207	-0-	-5703	-0-	32	1	17276	2	Y	817	760	1		298
						899	9								
07	24707 X	18929	-0-	-5778	-0-	41	1	18032	2	Y	778	771	1		305
						856	9								
08	24707 X	16734	-0-	-7973	-0-	36	1	15884	2	Y	740	787	1		258
						814	9								
09	18210 X	12223	-0-	-5987	-0-	28	1	11559	2	Y	578	609	1		227
						636	9								
10	19313 X	15883	-0-	-3430	-0-	22	1	15153	2	Y	644	656	1		215
						708	9								
11	18690 X	15009	-0-	-3681	-0-	19	1	14298	2	Y	629	596	1		248
						692	9								
12	18941 X	15996	-0-	-2945	-0-	20	1	15206	2	Y	700	672	1		276
						770	9								
TOTAL GAS PROD:		201,160				TOTAL CONDENSATE PROD:		9,078							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION MEADE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD								
		WELL #: 411AH		RRCID -> 287950	COMPL. DATE 04/01/2019	TOTAL DEPTH 10385	PERF.10627 - 15088								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	32116 X	1072	-0-	-31044	-0-	57	1	863	2	Y	137	339	0		9
						1	4	151	9						
02	25536 X	-0-	-0-	-25536	-0-					Y	-0-	9	0		-0-
03	28272 X	7013	-0-	-21259	-0-	667	1	5037	2	Y	1189	1161	0		28
						1	4	1308	9						
04	27360 X	12212	-0-	-15148	-0-	1039	1	8834	2	Y	2126	2071	0		83
						2339	9								
05	27404 X	13535	-0-	-13869	-0-	1065	1	9878	2	Y	2356	2361	0		78
						2592	9								
06	15061 X	15061	-0-	-0-	-0-	1090	1	11205	2	Y	2418	2398	0		98
						106	4	2660	9						
07	15384 X	15384	-0-	-0-	-0-	1059	1	11549	2	Y	2510	2538	0		70
						15	4	2761	9						
08	16259 X	16259	-0-	-0-	-0-	1001	1	12325	2	Y	2665	2665	0		70
						1	4	2932	9						
09	15742 X	15742	-0-	-0-	-0-	1007	1	11782	2	Y	2675	2646	0		99
						10	4	2943	9						
10	18202 X	18202	-0-	-0-	-0-	1234	1	13829	2	Y	2822	2839	0		82
						35	4	3104	9						
11	16252 X	16252	-0-	-0-	-0-	1125	1	12466	2	Y	2419	2412	0		89
						2661	9								
12	13020 X	-0-	-0-	-13020	-0-					Y	-0-	89	0		-0-
TOTAL GAS PROD:		130,732		TOTAL CONDENSATE PROD:		21,317									

MEADE		WELL #: 412BH		RRCID -> 287951	COMPL. DATE 04/01/2019	TOTAL DEPTH 10658	PERF.10758 - 15480								
01	38595 X	1304	-0-	-37291	-0-	49	1	1134	2	Y	109	260	0		7
						1	4	120	9						
02	32256 X	-0-	-0-	-32256	-0-					Y	-0-	7	0		-0-
03	35185 X	6469	-0-	-28716	-0-	594	1	4991	2	Y	803	784	0		19
						1	4	883	9						
04	34050 X	15110	-0-	-18940	-0-	1221	1	12031	2	Y	1689	1642	0		66
						1858	9								
05	33976 X	18379	-0-	-15597	-0-	1290	1	14824	2	Y	2059	2057	0		68
						2265	9								
06	20732 X	20732	-0-	-0-	-0-	1354	1	16964	2	Y	2075	2059	0		84
						131	4	2283	9						
07	23532 X	23532	-0-	-0-	-0-	1399	1	19614	2	Y	2272	2292	0		64
						20	4	2499	9						
08	24526 X	24526	-0-	-0-	-0-	1265	1	20661	2	Y	2362	2364	0		62
						2	4	2598	9						
09	23505 X	23505	-0-	-0-	-0-	1251	1	19639	2	Y	2366	2340	0		88
						12	4	2603	9						
10	25405 X	25405	-0-	-0-	-0-	1506	1	21224	2	Y	2393	2412	0		69
						43	4	2632	9						
11	26012 X	26012	-0-	-0-	-0-	1470	1	22008	2	Y	2304	2289	0		84
						2534	9								
*12	28831 X	28831	-0-	-0-	-0-	1555	1	24278	2	Y	2725	2682	0		127
						2998	9								
TOTAL GAS PROD:		213,805		TOTAL CONDENSATE PROD:		21,157									

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION JACKSON		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 405AH		RRCID -> 288002		COMPL. DATE 02/03/2020				TOTAL DEPTH 10546 PERF.11032 - 15392					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	185227 X	27251	-0-	-157976	-0-	1393	1	21905	2	Y	3570	3562	0		96
						26	4	3927	9						
02	17881 X	17881	-0-	-0-	-0-	894	1	14455	2	Y	2294	2326	0		64
						9	4	2523	9						
03	30814 X	25745	-0-	-5069	-0-	1312	1	20705	2	Y	3379	3381	0		62
						11	4	3717	9						
04	28320 X	23316	-0-	-5004	-0-	1254	1	18717	2	Y	3040	3034	0		68
						1	4	3344	9						
05	28458 X	24082	-0-	-4376	-0-	1306	1	19591	2	Y	2882	2860	0		90
						15	4	3170	9						
06	26370 X	22415	-0-	-3955	-0-	1209	1	18272	2	Y	2667	2632	0		125
						2934	9								
07	25730 X	22180	-0-	-3550	-0-	1120	1	18304	2	Y	2505	2515	1		115
						2756	9								
08	24273 X	22108	-0-	-2165	-0-	962	1	18289	2	Y	2597	2610	0		102
						2857	9								
09	23310 X	19985	-0-	-3325	-0-	967	1	16388	2	Y	2391	2378	0		115
						2630	9								
10	24087 X	19238	-0-	-4849	-0-	1286	1	15383	2	Y	2335	2351	0		99
						2569	9								
11	22410 X	18366	-0-	-4044	-0-	1246	1	14600	2	Y	2291	2302	0		88
						2520	9								
12	22165 X	18112	-0-	-4053	-0-	1264	1	14370	2	Y	2253	2248	0		93
						2478	9								

TOTAL GAS PROD: 260,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,204

JACKSON		WELL #: 406BH		RRCID -> 288003		COMPL. DATE 02/03/2020				TOTAL DEPTH 10823 PERF.10916 - 15635					
01	70091 X	51965	-0-	-18126	-0-	1727	1	45785	2	Y	4019	4006	0		108
						32	4	4421	9						
02	DLQ G-10	32481	-0-	32481	32481	1087	1	28954	2	Y	2208	2254	0		62
						11	4	2429	9						
03	83277 X	50796	-0-	-32481	-0-	1593	1	45249	2	Y	3583	3579	0		66
						13	4	3941	9						
04	45187 X	45187	-0-	-0-	-0-	1433	1	40122	2	Y	3301	3294	0		73
						1	4	3631	9						
05	52390 X	43464	-0-	-8926	-0-	1410	1	38693	2	Y	3040	3018	0		95
						17	4	3344	9						
06	50280 X	40937	-0-	-9343	-0-	1339	1	36506	2	Y	2811	2774	0		132
						3092	9								
07	50809 X	38772	-0-	-12037	-0-	1241	1	34772	2	Y	2508	2525	1		115
						2759	9								
08	50809 X	41512	-0-	-9297	-0-	1284	1	37190	2	Y	2762	2768	0		109
						3038	9								
09	45180 X	40654	-0-	-4526	-0-	1296	1	36390	2	Y	2698	2677	0		130
						2968	9								
10	43493 X	39055	-0-	-4438	-0-	1453	1	34868	2	Y	2485	2510	0		105
						2734	9								
11	45870 X	36576	-0-	-9294	-0-	1352	1	32582	2	Y	2402	2415	0		92
						2642	9								
12	42005 X	36159	-0-	-5846	-0-	1347	1	32243	2	Y	2335	2330	0		97
						2569	9								

TOTAL GAS PROD: 497,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,152

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION JACKSON		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD								
		//CONT.//	027200		COMPL. DATE	01/30/2020	TOTAL DEPTH	10540	PERF.11461 - 15218						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		159814 X	24458	-0-	-135356	-0-	1429	1	19819	2	Y	2894	2884	0	78
							27	4	3183	9					
02		17277 X	17277	-0-	-0-	-0-	938	1	14155	2	Y	1977	2000	0	55
							9	4	2175	9					
03		26722 X	22226	-0-	-4496	-0-	1340	1	17934	2	Y	2674	2680	0	49
							11	4	2941	9					
04		25110 X	20646	-0-	-4464	-0-	1346	1	16652	2	Y	2406	2402	0	53
							1	4	2647	9					
05		24459 X	21973	-0-	-2486	-0-	1423	1	17973	2	Y	2327	2307	0	73
							17	4	2560	9					
06		23670 X	20766	-0-	-2904	-0-	1256	1	17079	2	Y	2210	2179	0	104
							2431	9							
07		22227 X	20419	-0-	-1808	-0-	1198	1	17026	2	Y	1995	2008	1	91
							2195	9							
08		22227 X	18972	-0-	-3255	-0-	998	1	15830	2	Y	1949	1963	0	77
							2144	9							
09		21270 X	19813	-0-	-1457	-0-	1056	1	16755	2	Y	1820	1809	0	88
							2002	9							
10		21979 X	16861	-0-	-5118	-0-	1154	1	13863	2	Y	1676	1693	0	71
							1844	9							
11		20760 X	15083	-0-	-5677	-0-	1057	1	12193	2	Y	1666	1673	0	64
							1833	9							
12		20460 X	15013	-0-	-5447	-0-	1075	1	12150	2	Y	1625	1622	0	67
							1788	9							
TOTAL GAS PROD:			233,507				TOTAL CONDENSATE PROD:			25,219					

JACKSON		WELL #:	408BH	RRCID ->	288005	COMPL. DATE	04/22/2019	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	N/A	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-		Y				-0-	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		Y				-0-	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-		Y				-0-	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-		Y				-0-	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-		Y				-0-	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-		Y				-0-	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-		Y				-0-	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-		Y				-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-		Y				-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-		Y				-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-		Y				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION STORM CAT UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 401AH		RRCID -> 288255		COMPL. DATE 05/17/2019				TOTAL DEPTH 11022 PERF.13418 - 16823						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14819 X	14819	-0-	-0-	-0-	539	1	13456	2	N	749	748	1			62
						824	9									
02	11676 X	8568	-0-	-3108	-0-	476	1	7455	2	N	579	488	1			153
						637	9									
03	12927 X	11599	-0-	-1328	-0-	563	1	10262	2	N	704	648	1			209
						774	9									
04	14340 X	10902	-0-	-3438	-0-	120	1	9575	2	N	1097	1150	1			156
						1207	9									
05	14818 X	7807	-0-	-7011	-0-	136	1	6988	2	N	621	680	1			97
						683	9									
06	14340 X	9121	-0-	-5219	-0-	130	1	8251	2	N	673	618	1			152
						740	9									
07	11594 X	3913	-0-	-7681	-0-	197	1	3415	2	N	274	313	1			113
						301	9									
08	11594 X	38	-0-	-11556	-0-	38	1			N	-0-	113	1			-0-
09	10890 X	4327	-0-	-6563	-0-	311	1	3493	2	N	475	275	1			200
						523	9									
10	12352 X	12352	-0-	-0-	-0-	449	1	10828	2	N	977	979	1			198
						1075	9									
11	10373 X	10373	-0-	-0-	-0-	484	1	9076	2	N	739	723	1			214
						813	9									
*12	9916 X	9916	-0-	-0-	-0-	510	1	8603	2	N	730	764	1			180
						803	9									

TOTAL GAS PROD: 103,735

TOTAL CONDENSATE PROD: 7,618

JACKSON		WELL #: 412BH		RRCID -> 288649		COMPL. DATE 08/12/2019				TOTAL DEPTH 10815 PERF.11005 - 15512						
01	43772 X	32987	-0-	-10785	-0-	1607	1	27566	2	Y	3440	3431	0			92
						30	4	3784	9							
02	19283 X	19283	-0-	-0-	-0-	950	1	16613	2	Y	1555	1604	0			43
						9	4	1711	9							
03	35929 X	34156	-0-	-1773	-0-	1562	1	28817	2	Y	3422	3402	0			63
						13	4	3764	9							
04	34770 X	30364	-0-	-4406	-0-	1447	1	25442	2	Y	3158	3151	0			70
						1	4	3474	9							
05	35495 X	32171	-0-	-3324	-0-	1535	1	27178	2	Y	3127	3099	0			98
						18	4	3440	9							
06	33060 X	29257	-0-	-3803	-0-	1433	1	24774	2	Y	2773	2741	0			130
						3050	9									
07	34162 X	31570	-0-	-2592	-0-	1419	1	27302	2	Y	2590	2601	1			119
						2849	9									
08	31293 X	31293	-0-	-0-	-0-	1248	1	27155	2	Y	2627	2642	0			104
						2890	9									
09	29424 X	29424	-0-	-0-	-0-	1233	1	25479	2	Y	2465	2450	0			119
						2712	9									
10	29822 X	29039	-0-	-783	-0-	1422	1	24995	2	Y	2384	2402	0			101
						2622	9									
11	28860 X	27014	-0-	-1846	-0-	1337	1	23176	2	Y	2274	2288	0			87
						2501	9									
12	29822 X	26234	-0-	-3588	-0-	1330	1	22467	2	Y	2215	2210	0			92
						2437	9									

TOTAL GAS PROD: 352,792

TOTAL CONDENSATE PROD: 32,030

PHANTOM (WOLF CAMP) APACHE CORPORATION CYPRESS STATE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 503AH		RRCID -> 288686		COMPL. DATE 09/27/2018				TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8874 - 13368					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	656200 X	14869	-0-	-641331	-0-	59	1	14060	2	Y	682	682	1		147
						750	9								
02	7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	27	1	7028	2	Y	310	350	1		107
						29	4	341	9						
03	18383 X	7517	-0-	-10866	-0-	17	1	7010	2	Y	445	445	1		107
						490	9								
04	17700 X	10780	-0-	-6920	-0-	22	1	10006	2	Y	582	513	1		176
						112	4	640	9						
05	14880 X	9345	-0-	-5535	-0-	16	1	8813	2	Y	469	508	1		137
						516	9								
06	14400 X	12215	-0-	-2185	-0-	22	1	11700	2	Y	448	420	1		165
						493	9								
07	12602 X	12602	-0-	-0-	-0-	26	1	12061	2	Y	468	448	1		185
						515	9								
08	13000 X	13000	-0-	-0-	-0-	25	1	12507	2	Y	425	460	1		150
						468	9								
09	12210 X	10114	-0-	-2096	-0-	21	1	9722	2	Y	337	353	1		134
						371	9								
10	12834 X	12291	-0-	-543	-0-	16	1	11842	2	Y	394	395	1		133
						433	9								
11	12570 X	11913	-0-	-657	-0-	15	1	11469	2	Y	390	368	1		155
						429	9								
12	12989 X	12410	-0-	-579	-0-	15	1	11920	2	Y	432	415	1		172
						475	9								
TOTAL GAS PROD:		134,481				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,382							

BURNSIDE		WELL #: 411AH		RRCID -> 288687		COMPL. DATE 04/02/2019				TOTAL DEPTH 10359 PERF.10573 - 15110					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	55524 X	55524	-0-	-0-	-0-	2283	1	45378	2	Y	7142	7032	0		242
						7	4	7856	9						
02	38147 X	38147	-0-	-0-	-0-	1494	1	30435	2	Y	5393	5418	0		217
						286	4	5932	9						
03	35030 X	35030	-0-	-0-	-0-	1476	1	28563	2	Y	4500	4590	0		127
						41	4	4950	9						
04	31980 X	29423	-0-	-2557	-0-	1418	1	24388	2	Y	3267	3291	0		103
						23	4	3594	9						
05	39618 X	29006	-0-	-10612	-0-	1441	1	23815	2	Y	3086	3079	0		110
						355	4	3395	9						
06	38340 X	26637	-0-	-11703	-0-	1368	1	22026	2	Y	2775	2720	0		165
						190	4	3053	9						
07	39618 X	25907	-0-	-13711	-0-	1265	1	21615	2	Y	2663	2719	0		109
						98	4	2929	9						
08	28489 X	25859	-0-	-2630	-0-	1103	1	21904	2	Y	2563	2593	0		79
						33	4	2819	9						
09	27570 X	24073	-0-	-3497	-0-	1072	1	20281	2	Y	2473	2418	0		134
						2720	9								
10	28489 X	23203	-0-	-5286	-0-	1227	1	19372	2	Y	2367	2405	0		96
						2604	9								
11	26640 X	23294	-0-	-3346	-0-	1199	1	19464	2	Y	2392	2398	0		90
						2631	9								
*12	26237 X	26237	-0-	-0-	-0-	1311	1	22188	2	Y	2489	2443	0		136
						2738	9								
TOTAL GAS PROD:		362,340				TOTAL CONDENSATE PROD:		41,110							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BURNSIDE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 412BH		RRCID -> 288688		COMPL. DATE 04/02/2019				TOTAL DEPTH 10655 PERF.10975 - 15465					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	56544 X	47099	-0-	-9445	-0-	2093	1	40790	2	Y	3827	3793	0		130
						6	4	4210	9						
02	28779 X	28779	-0-	-0-	-0-	1333	1	24704	2	Y	2261	2300	0		91
						255	4	2487	9						
03	45384 X	32420	-0-	-12964	-0-	1555	1	28368	2	Y	2231	2259	0		63
						43	4	2454	9						
04	44490 X	31664	-0-	-12826	-0-	1541	1	27795	2	Y	2094	2091	0		66
						25	4	2303	9						
05	45973 X	33920	-0-	-12053	-0-	1647	1	29471	2	Y	2178	2167	0		77
						406	4	2396	9						
06	44490 X	33214	-0-	-11276	-0-	1622	1	29035	2	Y	2120	2071	0		126
						225	4	2332	9						
07	32705 X	32290	-0-	-415	-0-	1489	1	28490	2	Y	1996	2040	0		82
						115	4	2196	9						
08	36358 X	36358	-0-	-0-	-0-	1419	1	32400	2	Y	2269	2281	0		70
						43	4	2496	9						
09	34524 X	34524	-0-	-0-	-0-	1399	1	30808	2	Y	2106	2062	0		114
						2317	9								
10	34844 X	33022	-0-	-1822	-0-	1584	1	29286	2	Y	1956	1991	0		79
						2152	9								
11	33720 X	32262	-0-	-1458	-0-	1529	1	28724	2	Y	1826	1836	0		69
						2009	9								
12	34844 X	32187	-0-	-2657	-0-	1538	1	28596	2	Y	1866	1833	0		102
						2053	9								
TOTAL GAS PROD:		407,739		TOTAL CONDENSATE PROD:		26,730									

CYPRESS STATE		WELL #: 404BH		RRCID -> 288691		COMPL. DATE 09/20/2018				TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9924 - 14321					
01	22816 X	17489	-0-	-5327	-0-	88	1	16709	2	Y	629	636	1		138
						692	9								
02	8609 X	8609	-0-	-0-	-0-	38	1	8185	2	Y	314	342	1		110
						41	4	345	9						
03	17050 X	15934	-0-	-1116	-0-	41	1	15321	2	Y	520	504	1		126
						572	9								
04	16920 X	15278	-0-	-1642	-0-	37	1	14375	2	Y	615	554	1		187
						189	4	677	9						
05	17484 X	14403	-0-	-3081	-0-	30	1	13758	2	Y	559	582	1		164
						615	9								
06	17419 X	17419	-0-	-0-	-0-	34	1	16811	2	Y	522	493	1		193
						574	9								
07	15934 X	14958	-0-	-976	-0-	38	1	14388	2	Y	484	484	1		193
						532	9								
08	15934 X	14870	-0-	-1064	-0-	35	1	14331	2	Y	458	488	1		163
						504	9								
09	17430 X	14620	-0-	-2810	-0-	34	1	14116	2	Y	427	420	1		170
						470	9								
10	18011 X	13345	-0-	-4666	-0-	24	1	12900	2	Y	383	422	1		131
						421	9								
11	17430 X	12574	-0-	-4856	-0-	22	1	12143	2	Y	372	353	1		150
						409	9								
12	15097 X	13144	-0-	-1953	-0-	22	1	12672	2	Y	409	394	1		165
						450	9								
TOTAL GAS PROD:		172,643		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,692									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 JUMANO WELL #: 401AH RRCID -> 288697 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 9955 PERF.10104 - 14552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272

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

BRAGG WELL #: 406BH RRCID -> 288708 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 10860 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-

BRAGG WELL #: 407AH RRCID -> 288709 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 10552 PERF.10795 - 15221

01	27860 X	27860	-0-	-0-	-0-	1716	1	20542	2	N	5093	5119	0			297
						5602	9									
02	21140 X	14289	-0-	-6851	-0-	836	1	10281	2	N	2866	2769	0			394
						19	4	3153	9							
03	26313 X	26313	-0-	-0-	-0-	1533	1	19091	2	N	5105	5159	0			340
						73	4	5616	9							
04	26970 X	25153	-0-	-1817	-0-	1508	1	18516	2	N	4652	4579	0			413
						12	4	5117	9							
05	27869 X	15958	-0-	-11911	-0-	1116	1	12306	2	N	2305	2470	0			248
						2536	9									
06	26970 X	-0-	-0-	-26970	-0-					N	-0-	248	0			-0-
07	26319 X	-0-	-0-	-26319	-0-					N	-0-					-0-
08	26319 X	15819	-0-	-10500	-0-	924	1	11145	2	N	3409	2985	0			424
						3750	9									
09	25140 X	18253	-0-	-6887	-0-	1139	1	13161	2	N	3594	3603	0			415
						3953	9									
10	18562 X	18562	-0-	-0-	-0-	1334	1	13187	2	N	3664	3587	0			492
						11	4	4030	9							
11	16814 X	16814	-0-	-0-	-0-	1254	1	11701	2	N	3508	3534	0			466
						3859	9									
12	18848 X	16321	-0-	-2527	-0-	1255	1	11137	2	N	3572	3536	0			502
						3929	9									

TOTAL GAS PROD: 195,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,768

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION JACKSON		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD										
		WELL #: 410BH		RRCID -> 288963	COMPL. DATE 02/01/2020	TOTAL DEPTH 10815	PERF.10995 - 15644										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	187364 X	-0-	-0-	-187364	-0-					Y	-0-	43	0			-0-	
02	64736 X	-0-	-0-	-64736	-0-					Y	-0-					-0-	
03	66526 X	-0-	-0-	-66526	-0-					Y	-0-					-0-	
04	64380 X	-0-	-0-	-64380	-0-					Y	-0-					-0-	
05	66526 X	-0-	-0-	-66526	-0-					Y	-0-					-0-	
06	64380 X	-0-	-0-	-64380	-0-					Y	-0-					-0-	
07	66526 X	-0-	-0-	-66526	-0-					Y	-0-					-0-	
08	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	166	1	2053	2	Y	9	9	0			-0-	
						10	9										
09	37172 X	37172	-0-	-0-	-0-	1567	1	32679	2	Y	2660	2532	0			128	
						2926	9										
10	48277 X	48277	-0-	-0-	-0-	2137	1	42300	2	Y	3491	3472	0			147	
						3840	9										
11	48804 X	48804	-0-	-0-	-0-	2127	1	42725	2	Y	3593	3602	0			138	
						3952	9										
*12	48089 X	48089	-0-	-0-	-0-	2131	1	42208	2	Y	3409	3406	0			141	
						3750	9										
TOTAL GAS PROD:		184,571		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,162											

JACKSON		WELL #: 408BR		RRCID -> 289178	COMPL. DATE 01/30/2020	TOTAL DEPTH 10824	PERF.11000 - 15587										
01	49476 X	31848	-0-	-17628	-0-	1460	1	26846	2	N	3195	3187	0			86	
						27	4	3515	9								
02	41132 X	23840	-0-	-17292	-0-	1016	1	20520	2	N	2085	2113	0			58	
						10	4	2294	9								
03	42997 X	37617	-0-	-5380	-0-	1635	1	32586	2	N	3075	3076	0			57	
						13	4	3383	9								
04	40200 X	34151	-0-	-6049	-0-	1538	1	29492	2	N	2836	2830	0			63	
						1	4	3120	9								
05	36766 X	28603	-0-	-8163	-0-	1371	1	24310	2	N	2642	2622	0			83	
						16	4	2906	9								
06	36390 X	26094	-0-	-10296	-0-	1283	1	22105	2	N	2460	2427	0			116	
						2706	9										
07	37603 X	25484	-0-	-12119	-0-	1187	1	21824	2	N	2248	2261	1			103	
						2473	9										
08	33387 X	24190	-0-	-9197	-0-	1010	1	20621	2	N	2326	2337	0			92	
						2559	9										
09	32310 X	105	-0-	-32205	-0-	80	1	25	9	N	23	114	0			1	
10	28613 X	11224	-0-	-17389	-0-	842	1	9429	2	N	866	830	0			37	
						953	9										
11	26100 X	23499	-0-	-2601	-0-	1623	1	19963	2	N	1739	1709	0			67	
						1913	9										
*12	26421 X	26421	-0-	-0-	-0-	1762	1	22485	2	N	1976	1961	0			82	
						2174	9										
TOTAL GAS PROD:		293,076		TOTAL CONDENSATE PROD:		25,471											

PHANTOM (WOLF CAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
ROBIN 8		WELL #: P105H		RRCID -> 289241		COMPL. DATE 08/20/2014				TOTAL DEPTH 10646 PERF.11139 - 15691			
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	3286 X	1854	-0-	-1432	-0-	741 1	143 4	Y	882	904 0		60	
02	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	970 9	215 4	Y	614	612 0		62	
03	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	484 1	1148 3	Y	731	747 0		46	
04	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	675 9	804 9	Y	676	671 0		51	
05	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	725 1	1875 3	Y	648	645 0		54	
06	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	252 4	744 9	Y	659	641 0		72	
07	3441 X	1901	-0-	-1540	-0-	820 1	744 4	Y	587	601 0		58	
08	3472 X	1532	-0-	-1940	-0-	139 4	169 4	Y	682	646 0		94	
09	3360 X	1457	-0-	-1903	-0-	853 1	337 4	Y	576	615 0		55	
10	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	6 4	2467 3	Y	746	734 0		67	
11	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	759 1	1888 3	Y	666	681 0		52	
*12	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	219 4	733 9	Y	627	625 0		54	
						180 4	690 9						
TOTAL GAS PROD:		33,961		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,094							

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P203H		RRCID -> 289242		COMPL. DATE 08/02/2014				TOTAL DEPTH 11052 PERF.11199 - 17460			
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	1240 X	1063	-0-	-177	-0-	535 1	69 4	Y	417	426 0		18	
02	1092 X	698	-0-	-394	-0-	459 9	153 4	Y	258	256 0		20	
03	1147 X	1021	-0-	-126	-0-	261 1	178 4	Y	339	350 0		9	
04	1110 X	863	-0-	-247	-0-	284 9	338 9	Y	307	302 0		14	
05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	470 1	5 4	Y	370	364 0		20	
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	373 9	68 4	Y	27	45 0		2	
07	899 N	703	-0-	-196	-0-	475 1	11 4	Y	18	19 0		1	
08	868 N	722	-0-	-146	-0-	30 9	5 4	Y	43	42 0		2	
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	672 1	8 4	Y	39	39 0		2	
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	20 9	52 9	Y	47	47 0		2	
11	690 N	672	-0-	-18	-0-	47 9	63 9	Y	57	57 0		2	
12	713 N	708	-0-	-5	-0-	630 1	64 9	Y	58	57 0		3	
						43 9							
						631 1							
						609 1							
						644 1							
TOTAL GAS PROD:		9,264		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,980							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P206H RRCID -> 289243 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 11021 PERF.11388 - 14935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	8618 X	1448	-0-	-7170	-0-	874	1	113	4	Y	419	427	0	18	
						461	9								
02	3332 X	1082	-0-	-2250	-0-	485	1	283	4	Y	285	281	0	22	
						314	9								
03	1953 X	1411	-0-	-542	-0-	707	1	268	4	Y	396	407	0	11	
						436	9								
04	1890 X	1138	-0-	-752	-0-	601	1	124	4	Y	375	369	0	17	
						413	9								
05	1550 X	1387	-0-	-163	-0-	622	1	257	3	Y	455	447	0	25	
						7	4								
06	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	674	1	448	3	Y	381	381	0	25	
						97	4								
07	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	801	1	141	3	Y	500	504	0	21	
						13	4								
08	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	806	1	394	3	Y	488	490	0	19	
						7	4								
09	1650 X	1644	-0-	-6	-0-	755	1	359	3	Y	473	467	0	25	
						10	4								
10	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	797	1	1058	3	Y	443	446	0	22	
						487	9								
11	1680 X	1397	-0-	-283	-0-	725	1	199	3	Y	430	435	0	17	
						473	9								
*12	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	783	1	915	3	Y	468	459	0	26	
						515	9								
TOTAL GAS PROD:		18,949				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,113							

CONDOR WELL #: P205H RRCID -> 289244 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11282 - 15410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	3999 X	2482	-0-	-1517	-0-	808	1	598	3	Y	883	983	0	128	
						105	4								
02	DLQ G-10	1279	-0-	1279	1279	460	1	268	4	Y	501	482	0	147	
						551	9								
03	3053 X	1774	-0-	-1279	-0-	631	1	239	4	Y	822	883	0	86	
						904	9								
04	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	534	1	708	9	Y	644	636	0	94	
05	4216 X	1562	-0-	-2654	-0-	522	1	315	3	Y	659	639	0	114	
						725	9								
06	2400 X	1246	-0-	-1154	-0-	615	1	82	3	Y	499	516	0	97	
						549	9								
07	1767 X	1391	-0-	-376	-0-	756	1	635	9	Y	577	565	0	109	
08	1767 X	1549	-0-	-218	-0-	757	1	792	9	Y	720	718	0	111	
09	1500 X	1406	-0-	-94	-0-	713	1	693	9	Y	630	632	0	109	
10	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	724	1	858	9	Y	780	776	0	113	
11	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	692	1	833	9	Y	757	765	0	105	
12	1550 X	1114	-0-	-436	-0-	732	1	382	9	Y	347	399	0	53	
TOTAL GAS PROD:		18,152				TOTAL CONDENSATE PROD:		7,819							

PHANTOM (WOLF CAMP) APACHE CORPORATION OSPREY STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: P205H		RRCID -> 289245	COMPL. DATE 05/22/2015	TOTAL DEPTH 10910	PERF.11367	- 16282							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	1209 X	1163	-0-	-46	-0-	853	1	111	4	Y	181	188	0		15
						199	9								
02	DLQ G-10	796	-0-	796	796	440	1	257	4	Y	90	91	0		14
						99	9								
03	1947 N	1151	-0-	-796	-0-	709	1	269	4	Y	157	161	0		10
						173	9								
04	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	519	1	624	4	Y	130	131	0		9
						143	9								
05	997 N	997	-0-	-0-	-0-	579	1	99	4	Y	290	282	0		17
						319	9								
06	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	481	1	608	4	Y	240	240	0		17
						264	9								
07	1116 N	1081	-0-	-35	-0-	629	1	21	3	Y	293	281	0		29
						109	4								
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	764	1	54	4	Y	215	225	0		19
						237	9								
09	1350 N	889	-0-	-461	-0-	719	1	61	4	Y	99	105	0		13
						109	9								
10	1085 N	803	-0-	-282	-0-	695	1	108	9	Y	98	97	0		14
11	1020 N	847	-0-	-173	-0-	707	1	140	9	Y	127	127	0		14
12	930 N	832	-0-	-98	-0-	705	1	127	9	Y	115	113	0		16
TOTAL GAS PROD:		12,253		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,035									

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P204H		RRCID -> 289246	COMPL. DATE 09/24/2014	TOTAL DEPTH 11055	PERF.11769	- 17299							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	13795 X	3878	-0-	-9917	-0-	822	1	977	3	Y	1794	1822	0		78
						106	4								
						1973	9								
02	5628 X	2148	-0-	-3480	-0-	472	1	62	3	Y	1216	1200	0		94
						276	4								
						1338	9								
03	5580 X	2753	-0-	-2827	-0-	651	1	247	4	Y	1686	1734	0		46
						1855	9								
04	5400 X	3597	-0-	-1803	-0-	435	1	1201	3	Y	1700	1670	0		76
						91	4								
						1870	9								
05	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	528	1	4225	3	Y	1170	1183	0		63
						6	4								
						1287	9								
06	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	666	1	2817	3	Y	1453	1421	0		95
						96	4								
						1598	9								
07	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	752	1	1682	3	Y	1503	1536	0		62
						12	4								
						1653	9								
08	6045 X	3258	-0-	-2787	-0-	725	1	961	3	Y	1424	1432	0		54
						6	4								
						1566	9								
09	5850 X	3717	-0-	-2133	-0-	686	1	1280	3	Y	1584	1554	0		84
						9	4								
						1742	9								
10	6045 X	4581	-0-	-1464	-0-	670	1	2104	3	Y	1643	1647	0		80
						1807	9								
11	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	661	1	3265	3	Y	1618	1633	0		65
						1780	9								
12	4092 X	3955	-0-	-137	-0-	607	1	2132	3	Y	1105	1109	0		61
						1216	9								
TOTAL GAS PROD:		48,915		TOTAL CONDENSATE PROD:		17,896									

PHANTOM (WOLF CAMP) APACHE CORPORATION OSPREY STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
		WELL #: 201H		RRCID -> 289247		COMPL. DATE 05/26/2015				TOTAL DEPTH 9434 PERF.11290 - 16783							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2759 X	1803	-0-	-956	-0-	878	1	114	4	Y	737	752	0			61	
						811	9										
02	DLQ G-10	1131	-0-	1131	1131	439	1	256	4	Y	396	397	0			60	
						436	9										
03	2839 X	1708	-0-	-1131	-0-	684	1	259	4	Y	695	709	0			46	
						765	9										
04	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	531	1	638	4	Y	580	586	0			40	
						638	9										
05	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	604	1	289	3	Y	822	814	0			48	
						103	4	904	9								
06	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	635	1	481	3	Y	781	774	0			55	
						802	4	859	9								
07	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	833	1	3155	3	Y	836	809	0			82	
						145	4	920	9								
08	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	835	1	1435	3	Y	1038	1027	0			93	
						59	4	1142	9								
09	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	696	1	2022	3	Y	598	613	0			78	
						59	4	658	9								
10	3658 X	3633	-0-	-25	-0-	830	1	2163	3	Y	582	579	0			81	
						640	9										
11	3540 X	2605	-0-	-935	-0-	747	1	1043	3	Y	741	738	0			84	
						815	9										
12	3658 X	2980	-0-	-678	-0-	739	1	1101	3	Y	1036	978	0			142	
						1140	9										
TOTAL GAS PROD:		32,303		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,842											

OSPREY STATE UNIT		WELL #: P203H		RRCID -> 289248		COMPL. DATE 05/22/2015				TOTAL DEPTH 11072 PERF.12037 - 16433							
01	8372 X	8372	-0-	-0-	-0-	892	1	5926	3	Y	1307	1357	0			108	
						116	4	1438	9								
02	DLQ G-10	3545	-0-	3545	3545	449	1	2101	3	Y	666	673	0			101	
						262	4	733	9								
03	9986 X	6441	-0-	-3545	-0-	697	1	4193	3	Y	1170	1193	0			78	
						264	4	1287	9								
04	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	518	1	769	3	Y	947	960	0			65	
						622	4	1042	9								
05	8556 X	4968	-0-	-3588	-0-	537	1	3381	3	Y	871	885	0			51	
						92	4	958	9								
06	8130 X	1796	-0-	-6334	-0-	519	1	655	4	Y	565	576	0			40	
						622	9										
07	6448 X	2632	-0-	-3816	-0-	723	1	1169	3	Y	558	543	0			55	
						126	4	614	9								
08	6448 X	2231	-0-	-4217	-0-	720	1	808	3	Y	593	595	0			53	
						51	4	652	9								
09	4800 X	2887	-0-	-1913	-0-	693	1	1707	3	Y	389	391	0			51	
						59	4	428	9								
10	4960 X	2921	-0-	-2039	-0-	712	1	1837	3	Y	338	342	0			47	
						372	9										
11	2550 X	2304	-0-	-246	-0-	566	1	1262	3	Y	433	431	0			49	
						476	9										
12	2976 X	879	-0-	-2097	-0-	399	1	480	9	Y	436	425	0			60	
TOTAL GAS PROD:		41,927		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,273											

PHANTOM (WOLF CAMP) APACHE CORPORATION OSPREY STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: P204H		RRCID -> 289249		COMPL. DATE 05/22/2015				TOTAL DEPTH 10925 PERF.11340 - 16223						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3627 X	2530	-0-	-1097	-0-	1116	1	253	3	Y	924	955	0			76
						145	4	1016	9							
02	DLQ G-10	1380	-0-	1380	1380	546	1	318	4	Y	469	474	0			71
						516	9									
03	3521 X	2141	-0-	-1380	-0-	897	1	340	4	Y	822	838	0			55
						904	9									
04	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	673	1	808	4	Y	684	692	0			47
						752	9									
05	3596 X	2174	-0-	-1422	-0-	758	1	450	3	Y	761	764	0			44
						129	4	837	9							
06	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	794	1	466	3	Y	726	719	0			51
						1003	4	799	9							
07	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	1009	1	2657	3	Y	724	704	0			71
						175	4	796	9							
08	2294 X	1828	-0-	-466	-0-	946	1	67	4	Y	741	746	0			66
						815	9									
09	3060 X	1808	-0-	-1252	-0-	915	1	251	3	Y	513	512	0			67
						78	4	564	9							
10	4650 X	2796	-0-	-1854	-0-	977	1	1239	3	Y	527	521	0			73
						580	9									
11	4500 X	2663	-0-	-1837	-0-	913	1	888	3	Y	784	769	0			88
						862	9									
12	4650 X	1639	-0-	-3011	-0-	748	1	891	9	Y	810	787	0			111
TOTAL GAS PROD:		28,891				TOTAL CONDENSATE PROD:		8,485								

OSPREY STATE UNIT		WELL #: P202HR		RRCID -> 289250		COMPL. DATE 05/26/2015				TOTAL DEPTH 10986 PERF.11582 - 15681						
01	1302 X	1268	-0-	-34	-0-	552	1	71	4	Y	586	609	0			48
						645	9									
02	DLQ G-10	749	-0-	749	749	280	1	163	4	Y	278	284	0			42
						306	9									
03	1978 X	1229	-0-	-749	-0-	461	1	175	4	Y	539	545	0			36
						593	9									
04	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	357	1	429	4	Y	468	472	0			32
						515	9									
05	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	420	1	1726	3	Y	643	637	0			38
						72	4	707	9							
06	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	404	1	510	4	Y	575	572	0			41
						633	9									
07	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	539	1	1458	3	Y	605	587	0			59
						94	4	666	9							
08	2914 X	1890	-0-	-1024	-0-	514	1	524	3	Y	741	734	0			66
						37	4	815	9							
09	2820 X	2268	-0-	-552	-0-	495	1	1202	3	Y	481	484	0			63
						42	4	529	9							
10	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	517	1	1870	3	Y	479	475	0			67
						527	9									
11	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	507	1	1974	3	Y	480	493	0			54
						528	9									
*12	8547 X	8547	-0-	-0-	-0-	736	1	7170	3	Y	583	557	0			80
						641	9									
TOTAL GAS PROD:		30,404				TOTAL CONDENSATE PROD:		6,458								

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION ROBIN 8		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
		WELL #: P106H	RRCID -> 289251	COMPL. DATE 08/15/2015	TOTAL DEPTH 10702	PERF.10922 - 15499					
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	10106 X	7241	-0-	-2865	-0-	1628 1 314 4	4036 3 1263 9	Y	1148	1191 0	78
02	8802 X	3891	-0-	-4911	-0-	949 1 422 4	1747 3 773 9	Y	703	710 0	71
03	10106 X	2303	-0-	-7803	-0-	976 1 988 9	339 4	Y	898	912 0	57
04	7410 X	2163	-0-	-5247	-0-	1012 1 980 9	171 4	Y	891	880 0	68
05	7657 X	5694	-0-	-1963	-0-	1139 1 8 4	3548 3 999 9	Y	908	900 0	76
06	7020 X	4858	-0-	-2162	-0-	1090 1 315 4	2334 3 1119 9	Y	1017	982 0	111
07	4309 X	3536	-0-	-773	-0-	863 1 1258 4	322 3 1093 9	Y	994	1007 0	98
08	3565 X	2551	-0-	-1014	-0-	945 1 1345 9	261 4	Y	1223	1153 0	168
09	3450 X	2381	-0-	-1069	-0-	831 1 974 9	576 4	Y	885	969 0	84
10	3565 X	2182	-0-	-1383	-0-	966 1 1195 9	21 3	Y	1086	1072 0	98
11	3450 X	2865	-0-	-585	-0-	1487 1 1123 9	255 4	Y	1021	1040 0	79
12	3534 X	2376	-0-	-1158	-0-	1028 1 1113 9	235 4	Y	1012	1004 0	87
TOTAL GAS PROD:		42,041			TOTAL CONDENSATE PROD:				11,786		

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P255H	RRCID -> 289252	COMPL. DATE 08/23/2015	TOTAL DEPTH 11045	PERF.11555 - 16033					
01	6014 X	2659	-0-	-3355	-0-	913 1 118 4	408 3 1220 9	Y	1109	1130 0	48
02	3528 X	1578	-0-	-1950	-0-	474 1 828 9	276 4	Y	753	743 0	58
03	3906 X	2232	-0-	-1674	-0-	704 1 1261 9	267 4	Y	1146	1173 0	31
04	3780 X	2311	-0-	-1469	-0-	600 1 1588 9	123 4	Y	1444	1411 0	64
05	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	737 1 9 4	4798 3 1687 9	Y	1534	1515 0	83
06	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	807 1 116 4	4771 3 1407 9	Y	1279	1279 0	83
07	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	897 1 15 4	3861 3 1439 9	Y	1308	1337 0	54
08	7254 X	6630	-0-	-624	-0-	931 1 8 4	4208 3 1483 9	Y	1348	1351 0	51
09	7110 X	5718	-0-	-1392	-0-	851 1 11 4	3400 3 1456 9	Y	1324	1305 0	70
10	7347 X	2172	-0-	-5175	-0-	769 1 1242 9	161 3	Y	1129	1144 0	55
11	7110 X	1904	-0-	-5206	-0-	703 1	1201 9	Y	1092	1103 0	44
12	6634 X	1869	-0-	-4765	-0-	649 1	1220 9	Y	1109	1092 0	61
TOTAL GAS PROD:		47,617			TOTAL CONDENSATE PROD:				14,575		

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P 1H		RRCID -> 289254	COMPL. DATE 07/02/2013	TOTAL DEPTH 12029	PERF.12605	- 16132							
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-	230028					Y	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-				-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-				-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-				-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-				-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P207H		RRCID -> 289255	COMPL. DATE 11/03/2017	TOTAL DEPTH 11064	PERF.11378	- 18760							
01	15190 X	3773	-0-	-11417	-0-	1039 1	782 3	Y	1652	1689	0				72
						135 4	1817 9								
02	DLQ G-10	2327	-0-	2327	2327	647 1	378 4	Y	1184	1164	0				92
						1302 9									
03	5385 X	3058	-0-	-2327	-0-	834 1	317 4	Y	1734	1778	0				48
						1907 9									
04	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	713 1	72 3	Y	1594	1571	0				71
						147 4	1753 9								
05	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	758 1	2533 3	Y	1882	1852	0				101
						9 4	2070 9								
06	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	844 1	2940 3	Y	1610	1606	0				105
						121 4	1771 9								
07	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	926 1	1840 3	Y	1649	1686	0				68
						15 4	1814 9								
08	5394 X	3990	-0-	-1404	-0-	937 1	1372 3	Y	1521	1531	0				58
						8 4	1673 9								
09	5670 X	3177	-0-	-2493	-0-	859 1	697 3	Y	1464	1444	0				78
						11 4	1610 9								
10	5859 X	4239	-0-	-1620	-0-	882 1	1730 3	Y	1479	1485	0				72
						1627 9									
11	5670 X	3552	-0-	-2118	-0-	845 1	1127 3	Y	1436	1450	0				58
						1580 9									
12	4588 X	4216	-0-	-372	-0-	907 1	1636 3	Y	1521	1495	0				84
						1673 9									
TOTAL GAS PROD:		46,658				TOTAL CONDENSATE PROD:		18,726							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #:		P250H	RRCID ->	289256	COMPL. DATE	11/02/2017	TOTAL DEPTH	11115	PERF.11156	-	18958
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	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	902 1	1646 3	1667	Y	1667	1699 0		73
						117 4	1834 9						
02	DLQ G-10	2468	-0-	2468	2468	474 1	580 3	1034	Y	1034	1027 0		80
						277 4	1137 9						
03	5125 X	2657	-0-	-2468	-0-	698 1	265 4	1540	Y	1540	1578 0		42
						1694 9							
04	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	590 1	121 4	1418	Y	1418	1397 0		63
						1560 9							
05	4495 X	4429	-0-	-66	-0-	632 1	2145 3	1495	Y	1495	1477 0		81
						7 4	1645 9						
06	4350 X	3846	-0-	-504	-0-	690 1	1994 3	966	Y	966	984 0		63
						99 4	1063 9						
07	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	784 1	1134 3	1392	Y	1392	1397 0		58
						13 4	1531 9						
08	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	785 1	1260 3	1376	Y	1376	1382 0		52
						6 4	1514 9						
09	4290 X	3450	-0-	-840	-0-	735 1	1187 3	1381	Y	1381	1360 0		73
						9 4	1519 9						
10	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	785 1	2181 3	1359	Y	1359	1366 0		66
						1495 9							
11	3840 X	3572	-0-	-268	-0-	719 1	1400 3	1321	Y	1321	1334 0		53
						1453 9							
*12	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	766 1	1632 3	1413	Y	1413	1388 0		78
						1554 9							
TOTAL GAS PROD:		42,632		TOTAL CONDENSATE PROD:		16,362							

CARDINAL 4		WELL #:		P 2H	RRCID ->	289270	COMPL. DATE	10/06/2018	TOTAL DEPTH	11014	PERF.11220	-	15777
01	4619 X	3041	-0-	-1578	-0-	1077 1	289 3	1396	Y	1396	1441 0		243
						139 4	1536 9						
02	4144 X	2298	-0-	-1846	-0-	622 1	286 3	934	Y	934	926 0		251
						363 4	1027 9						
03	3565 X	3364	-0-	-201	-0-	913 1	512 3	1447	Y	1447	1497 0		201
						347 4	1592 9						
04	3450 X	2581	-0-	-869	-0-	544 1	549 3	1352	Y	1352	1349 0		204
						1 4	1487 9						
05	3565 X	1868	-0-	-1697	-0-	451 1	1417 9	1288	Y	1288	1343 0		149
06	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	592 1	1578 3	1143	Y	1143	1044 0		248
						1257 9							
07	3379 X	2228	-0-	-1151	-0-	862 1	1366 9	1242	Y	1242	1250 0		240
08	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	953 1	335 3	1204	Y	1204	1293 0		151
						1324 9							
09	2880 X	2529	-0-	-351	-0-	893 1	310 3	1205	Y	1205	1151 0		205
						1326 9							
10	2976 X	2617	-0-	-359	-0-	779 1	504 3	1213	Y	1213	1278 0		140
						1334 9							
11	2880 X	1423	-0-	-1457	-0-	377 1	1046 9	951	Y	951	950 0		141
12	2604 X	1630	-0-	-974	-0-	427 1	1203 9	1094	Y	1094	990 0		245
TOTAL GAS PROD:		29,618		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,469							

PHANTOM (WOLF CAMP) APACHE CORPORATION SEAGULL UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: P101H		RRCID -> 289294		COMPL. DATE 10/03/2017				TOTAL DEPTH 10806 PERF.11025 - 15578					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	885	1	115	4	Y	1309	1373	0		158
						1440	9								
02	DLQ G-10	1656	-0-	1656	1656	485	1	283	4	Y	807	776	0		189
						888	9								
03	4123 X	2467	-0-	-1656	-0-	717	1	254	3	Y	1113	1187	0		115
						272	4	1224	9						
04	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	622	1	1	4	Y	1024	1006	0		133
						1126	9								
05	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	610	1	893	3	Y	1301	1247	0		187
						1431	9								
06	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	703	1	460	3	Y	1149	1126	0		210
						1264	9								
07	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	807	1	312	3	Y	1265	1224	0		251
						1392	9								
08	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	832	1	1295	3	Y	1351	1416	0		186
						1486	9								
09	2850 X	2228	-0-	-622	-0-	747	1	119	3	Y	1238	1161	0		263
						1362	9								
10	2945 X	2022	-0-	-923	-0-	759	1	1263	9	Y	1148	1117	0		294
11	3510 X	1950	-0-	-1560	-0-	700	1	1250	9	Y	1136	1124	0		306
12	3627 X	2085	-0-	-1542	-0-	729	1	1356	9	Y	1233	1354	0		185
TOTAL GAS PROD:		28,082				TOTAL CONDENSATE PROD:		14,074							

SEAGULL UNIT		WELL #: P107H		RRCID -> 289295		COMPL. DATE 10/02/2017				TOTAL DEPTH 10813 PERF.11086 - 15368					
01	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	1038	1	3804	3	Y	838	885	0		101
						134	4	922	9						
02	DLQ G-10	3441	-0-	3441	3441	571	1	1980	3	Y	506	489	0		118
						333	4	557	9						
03	7379 X	3938	-0-	-3441	-0-	768	1	1955	3	Y	840	871	0		87
						291	4	924	9						
04	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	718	1	3181	3	Y	745	735	0		97
						5	4	820	9						
05	6231 X	4779	-0-	-1452	-0-	665	1	3348	3	Y	696	693	0		100
						766	9								
06	5700 X	4672	-0-	-1028	-0-	774	1	3146	3	Y	684	659	0		125
						752	9								
07	4867 X	4641	-0-	-226	-0-	889	1	2972	3	Y	709	694	0		140
						780	9								
08	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	902	1	3341	3	Y	673	720	0		93
						740	9								
09	4710 X	4376	-0-	-334	-0-	835	1	2881	3	Y	600	565	0		128
						660	9								
10	4836 X	3901	-0-	-935	-0-	840	1	2465	3	Y	542	531	0		139
						596	9								
11	4830 X	4822	-0-	-8	-0-	815	1	3378	3	Y	572	557	0		154
						629	9								
12	4991 X	1322	-0-	-3669	-0-	322	1	703	3	Y	270	384	0		40
						297	9								
TOTAL GAS PROD:		51,497				TOTAL CONDENSATE PROD:		7,675							

PHANTOM (WOLF CAMP) APACHE CORPORATION CHAPARRAL 89		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: P152H		RRCID -> 289297		COMPL. DATE 12/19/2015				TOTAL DEPTH 11038 PERF.11616 - 15994					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	1061	1	4424	3	Y	1066	1034	0		112
						137	4	1173	9						
02	DLQ G-10	5088	-0-	5088	5088	624	1	3403	3	Y	634	667	0		79
						364	4	697	9						
03	12001 X	6913	-0-	-5088	-0-	896	1	4571	3	Y	1005	962	0		122
						340	4	1106	9						
04	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	718	1	3222	3	Y	834	850	0		106
						127	4	917	9						
05	9703 X	4517	-0-	-5186	-0-	656	1	3059	3	Y	729	763	0		72
						802	9								
06	6690 X	4311	-0-	-2379	-0-	720	1	2839	3	Y	684	672	0		84
						752	9								
07	6913 X	4330	-0-	-2583	-0-	881	1	2568	3	Y	801	765	0		120
						881	9								
08	6913 X	5608	-0-	-1305	-0-	921	1	3896	3	Y	719	762	0		77
						791	9								
09	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	831	1	3587	3	Y	610	611	0		76
						671	9								
10	4526 X	2741	-0-	-1785	-0-	788	1	1044	3	Y	826	775	0		127
						909	9								
11	5430 X	3722	-0-	-1708	-0-	779	1	2173	3	Y	700	760	0		67
						770	9								
*12	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	884	1	3999	3	Y	901	916	0		52
						991	9								
TOTAL GAS PROD:		59,972		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,509									

FALCON STATE UNIT		WELL #: P233H		RRCID -> 289298		COMPL. DATE 09/25/2015				TOTAL DEPTH 10881 PERF.11260 - 16985					
01	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	683	1	3315	3	Y	1862	1926	0		124
						88	4	2048	9						
02	DLQ G-10	3944	-0-	3944	3944	449	1	1816	3	Y	1288	1281	0		131
						262	4	1417	9						
03	10480 X	6536	-0-	-3944	-0-	594	1	3780	3	Y	1761	1816	0		76
						225	4	1937	9						
04	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	497	1	3789	3	Y	1735	1713	0		98
						6	4	1909	9						
05	5952 X	5671	-0-	-281	-0-	469	1	3369	3	Y	1666	1694	0		70
						1833	9								
06	5760 X	4604	-0-	-1156	-0-	501	1	2440	3	Y	1512	1457	0		125
						1663	9								
07	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	712	1	3488	3	Y	1676	1664	0		137
						1844	9								
08	7110 X	7110	-0-	-0-	-0-	748	1	4690	3	Y	1520	1569	0		88
						1672	9								
09	5760 X	4070	-0-	-1690	-0-	620	1	1972	3	Y	1344	1317	0		115
						1478	9								
10	5952 X	5693	-0-	-259	-0-	671	1	3117	3	Y	1732	1716	0		131
						1905	9								
11	5760 X	4097	-0-	-1663	-0-	607	1	1819	3	Y	1519	1513	0		137
						1671	9								
12	5952 X	3835	-0-	-2117	-0-	632	1	1523	3	Y	1527	1539	0		125
						1680	9								
TOTAL GAS PROD:		63,939		TOTAL CONDENSATE PROD:		19,142									

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
CONDOR		WELL #: P212H		RRCID -> 289299		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 10736 PERF.11278 - 15361								
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 X	-0-	-0-	-0-	-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	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-								

FALCON STATE UNIT		WELL #: P229H		RRCID -> 289300		COMPL. DATE 09/19/2016		TOTAL DEPTH 10891 PERF.11111 - 15515								
01	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	817 1	847 3	Y	732	760	0					49
						106 4	805 9									
02	DLQ G-10	1813	-0-	1813	1813	546 1	347 3	Y	546	539	0					56
						319 4	601 9									
03	5071 X	3258	-0-	-1813	-0-	713 1	1451 3	Y	748	772	0					32
						271 4	823 9									
04	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	602 1	1826 3	Y	746	736	0					42
						4 4	821 9									
05	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	587 1	1906 3	Y	739	750	0					31
						813 9										
06	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	604 1	1371 3	Y	673	649	0					55
						740 9										
07	3348 X	2672	-0-	-676	-0-	733 1	1108 3	Y	755	748	0					62
						831 9										
08	3348 X	2703	-0-	-645	-0-	734 1	1211 3	Y	689	711	0					40
						758 9										
09	3240 X	2640	-0-	-600	-0-	688 1	1175 3	Y	706	685	0					61
						777 9										
10	3317 X	3051	-0-	-266	-0-	715 1	1491 3	Y	768	771	0					58
						845 9										
11	2730 X	2167	-0-	-563	-0-	654 1	758 3	Y	686	682	0					62
						755 9										
12	2728 X	1882	-0-	-846	-0-	679 1	447 3	Y	687	693	0					56
						756 9										
TOTAL GAS PROD:		32,035				TOTAL CONDENSATE PROD:		8,475								

PHANTOM (WOLF CAMP) APACHE CORPORATION FALCON STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: P263H		RRCID -> 289301		COMPL. DATE 09/25/2015				TOTAL DEPTH 11032 PERF.11410 - 15275					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	845	1	1621	3	Y	801	829	0		53
						109	4	881	9						
02	DLQ G-10	1941	-0-	1941	1941	552	1	476	3	Y	537	535	0		55
						322	4	591	9						
03	5715 X	3774	-0-	-1941	-0-	730	1	1960	3	Y	734	757	0		32
						277	4	807	9						
04	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	558	1	965	3	Y	708	700	0		40
						3	4	779	9						
05	3968 X	1037	-0-	-2931	-0-	524	1	513	9	Y	466	486	0		20
06	3660 X	2721	-0-	-939	-0-	631	1	2013	3	Y	70	84	0		6
						77	9								
07	3782 X	176	-0-	-3606	-0-	11	1	165	3	Y	-0-	6	0		-0-
08	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-				-0-
09	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-				-0-
10	6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	527	1	5292	3	Y	990	915	0		75
						1089	9								
11	9773 X	9773	-0-	-0-	-0-	980	1	7004	3	Y	1626	1555	0		146
						1789	9								
*12	8747 X	8747	-0-	-0-	-0-	1084	1	6078	3	Y	1441	1469	0		118
						1585	9								
TOTAL GAS PROD:		40,838		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,373									

FALCON STATE UNIT		WELL #: 223H		RRCID -> 289305		COMPL. DATE 09/11/2015				TOTAL DEPTH 10884 PERF.11106 - 15434					
01	15354 X	15354	-0-	-0-	-0-	1015	1	12921	3	Y	1170	1184	0		106
						131	4	1287	9						
02	DLQ G-10	9334	-0-	9334	9334	708	1	7411	3	Y	729	737	0		98
						413	4	802	9						
03	24800 X	15466	-0-	-9334	-0-	906	1	12739	3	Y	1343	1379	0		62
						344	4	1477	9						
04	15709 X	15709	-0-	-0-	-0-	779	1	13631	3	Y	1177	1186	0		53
						4	4	1295	9						
05	15633 X	15633	-0-	-0-	-0-	744	1	13634	3	Y	1141	1122	0		72
						1255	9								
06	13394 X	13394	-0-	-0-	-0-	764	1	11538	3	Y	993	998	0		67
						1092	9								
07	12095 X	12095	-0-	-0-	-0-	890	1	10031	3	Y	1067	1050	0		84
						1174	9								
08	10545 X	10545	-0-	-0-	-0-	898	1	8627	3	Y	927	953	0		58
						1020	9								
09	11767 X	11767	-0-	-0-	-0-	853	1	10015	3	Y	817	794	0		81
						899	9								
10	10745 X	10745	-0-	-0-	-0-	860	1	9003	3	Y	802	823	0		60
						882	9								
11	12166 X	12166	-0-	-0-	-0-	844	1	10419	3	Y	821	811	0		70
						903	9								
*12	11957 X	11957	-0-	-0-	-0-	913	1	9923	3	Y	1019	988	0		101
						1121	9								
TOTAL GAS PROD:		154,165		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,006									

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION FALCON STATE UNIT		//CONT.// //CONT.//	71052 900 027200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD								
		WELL #: P232H		RRCID -> 289306	COMPL. DATE 10/21/2015	TOTAL DEPTH 11084	PERF.11550	- 15300						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	876	1	2461	3	Y	496	513	0	33
						113	4	546	9					
02	DLQ G-10	2482	-0-	2482	2482	579	1	1187	3	Y	344	342	0	35
						338	4	378	9					
03	7145 X	4663	-0-	-2482	-0-	766	1	3090	3	Y	469	484	0	20
						291	4	516	9					
04	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	591	1	3139	3	Y	436	431	0	25
						6	4	480	9					
05	4433 X	3242	-0-	-1191	-0-	592	1	2122	3	Y	480	485	0	20
						528	9							
06	3870 X	1983	-0-	-1887	-0-	602	1	1033	3	Y	316	310	0	26
						348	9							
07	4650 X	1090	-0-	-3560	-0-	677	1	413	9	Y	375	370	0	31
08	4650 X	1237	-0-	-3413	-0-	665	1	572	9	Y	520	521	0	30
09	4230 X	1120	-0-	-3110	-0-	628	1	492	9	Y	447	439	0	38
10	3255 X	1179	-0-	-2076	-0-	642	1	537	9	Y	488	489	0	37
11	1980 X	1119	-0-	-861	-0-	616	1	503	9	Y	457	453	0	41
12	1240 X	1124	-0-	-116	-0-	648	1	476	9	Y	433	439	0	35
TOTAL GAS PROD:		27,451		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,261								

FALCON STATE UNIT		WELL #: P253H	RRCID -> 289307	COMPL. DATE 01/27/2016	TOTAL DEPTH 10930	PERF.11275	- 16018							
01	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	585	1	5575	3	Y	727	717	0	66
						76	4	800	9					
02	DLQ G-10	4817	-0-	4817	4817	397	1	3643	3	Y	495	494	0	67
						232	4	545	9					
03	12660 X	7843	-0-	-4817	-0-	591	1	6158	3	Y	791	822	0	36
						224	4	870	9					
04	8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	523	1	6699	3	Y	714	718	0	32
						23	4	785	9					
05	7932 X	7932	-0-	-0-	-0-	488	1	6832	3	Y	556	553	0	35
						612	9							
06	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	541	1	6374	3	Y	359	370	0	24
						395	9							
07	7548 X	7548	-0-	-0-	-0-	649	1	6325	3	Y	522	505	0	41
						574	9							
08	7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	656	1	5968	3	Y	435	449	0	27
						479	9							
09	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	565	1	5828	3	Y	476	456	0	47
						524	9							
10	7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	626	1	6171	3	Y	737	729	0	55
						811	9							
11	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	556	1	5722	3	Y	662	661	0	56
						728	9							
*12	6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	623	1	5596	3	Y	667	657	0	66
						734	9							
TOTAL GAS PROD:		86,103		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,141								

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION MAGPIE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
MAGPIE UNIT		WELL #: P103H		RRCID -> 289313		COMPL. DATE 09/07/2015				TOTAL DEPTH 11183 PERF.11511 - 15508						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	903	1	1673	3	Y	1462	1455	1		55	
						117	4	1608	9							
02	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	601	1	1308	3	Y	1070	1089	1		36	
						351	4	1177	9							
03	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	792	1	2399	3	Y	1495	1499	1		32	
						301	4	1645	9							
04	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	497	1	1752	3	Y	1171	1183	1		20	
						52	4	1288	9							
05	5301 X	3278	-0-	-2023	-0-	543	1	1781	3	Y	862	870	1		12	
						6	4	948	9							
06	4170 X	3452	-0-	-718	-0-	677	1	1558	3	Y	992	970	1		34	
						126	4	1091	9							
07	5146 X	3717	-0-	-1429	-0-	808	1	1616	3	Y	1152	1166	1		20	
						26	4	1267	9							
08	5146 X	5109	-0-	-37	-0-	838	1	2985	3	Y	1169	1169	1		20	
						1286	9									
09	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	770	1	2582	3	Y	1167	1154	1		33	
						7	4	1284	9							
10	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	763	1	1715	3	Y	1218	1196	1		55	
						1340	9									
11	4950 X	1953	-0-	-2997	-0-	703	1	1250	9	Y	1136	1147	1		44	
12	5115 X	2155	-0-	-2960	-0-	755	1	1400	9	Y	1273	1259	1		58	
TOTAL GAS PROD:		44,589				TOTAL CONDENSATE PROD:		14,167								

MAGPIE UNIT		WELL #: P101H		RRCID -> 289314		COMPL. DATE 05/13/2017				TOTAL DEPTH 11154 PERF.11474 - 14868						
01	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	876	1	113	4	Y	1140	1135	1		43	
						1254	9									
02	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	585	1	341	4	Y	911	924	1		30	
						1002	9									
03	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	769	1	1617	3	Y	1167	1172	1		25	
						292	4	1284	9							
04	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	463	1	1234	3	Y	910	919	1		16	
						48	4	1001	9							
05	4123 X	2700	-0-	-1423	-0-	561	1	1343	3	Y	718	724	1		10	
						6	4	790	9							
06	3840 X	1470	-0-	-2370	-0-	638	1	118	4	Y	649	637	1		22	
						714	9									
07	3968 X	1434	-0-	-2534	-0-	740	1	24	4	Y	609	621	1		10	
						670	9									
08	3968 X	1927	-0-	-2041	-0-	765	1	546	3	Y	560	560	1		10	
						616	9									
09	2760 X	2357	-0-	-403	-0-	681	1	1121	3	Y	499	495	1		14	
						6	4	549	9							
10	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-	14	1		-0-	
11	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-				-0-	
*12	6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	647	1	4736	3	Y	1411	1347	1		64	
						1552	9									
TOTAL GAS PROD:		27,702				TOTAL CONDENSATE PROD:		8,574								

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CHAPARRAL 89		//CONT.// //CONT.//	71052 900 027200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD								
		WELL #:	P203H	RRCID ->	289318	COMPL. DATE	04/13/2014	TOTAL DEPTH	11573	PERF.11824 -	16450			
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	10362 X	10362	-0-	-0-	-0-	1619	1	5861	3	Y	2429	2376	0	254
						210	4	2672	9					
02	DLQ G-10	7541	-0-	7541	7541	938	1	4506	3	Y	1409	1488	0	175
						547	4	1550	9					
03	19193 X	11652	-0-	-7541	-0-	1402	1	7251	3	Y	2243	2146	0	272
						532	4	2467	9					
04	9931 X	9931	-0-	-0-	-0-	1149	1	6258	3	Y	2108	2112	0	268
						205	4	2319	9					
05	9881 X	9881	-0-	-0-	-0-	1055	1	6565	3	Y	2055	2121	0	202
						2261	9							
06	8211 X	8211	-0-	-0-	-0-	1051	1	5213	3	Y	1770	1755	0	217
						1947	9							
07	8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	1389	1	4605	3	Y	2037	1949	0	305
						2241	9							
08	8930 X	8930	-0-	-0-	-0-	1416	1	5418	3	Y	1905	2006	0	204
						2096	9							
09	9249 X	9249	-0-	-0-	-0-	1347	1	5881	3	Y	1837	1811	0	230
						2021	9							
10	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	1358	1	1936	3	Y	2284	2164	0	350
						2512	9							
11	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	1324	1	3152	3	Y	1716	1902	0	164
						1888	9							
*12	11054 X	11054	-0-	-0-	-0-	1164	1	7495	3	Y	2177	2216	0	125
						2395	9							
TOTAL GAS PROD:		107,216		TOTAL CONDENSATE PROD:		23,970								

MAGPIE UNIT		WELL #:	P105H	RRCID ->	289319	COMPL. DATE	04/22/2017	TOTAL DEPTH	11161	PERF.11390 -	15260			
01	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	762	1	99	4	Y	1220	1209	1	46
						1342	9							
02	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	491	1	286	4	Y	688	711	1	23
						757	9							
03	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	667	1	253	4	Y	1009	1010	1	22
						1110	9							
04	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	379	1	1248	3	Y	901	907	1	16
						40	4	991	9					
05	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	361	1	2877	3	Y	1110	1110	1	16
						4	4	1221	9					
06	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	363	1	1572	3	Y	866	852	1	30
						67	4	953	9					
07	2759 X	2465	-0-	-294	-0-	414	1	1132	3	Y	823	839	1	14
						14	4	905	9					
08	3937 X	3675	-0-	-262	-0-	664	1	2017	3	Y	904	902	1	16
						994	9							
09	3810 X	2743	-0-	-1067	-0-	699	1	1016	3	Y	929	919	1	26
						6	4	1022	9					
10	4464 X	2942	-0-	-1522	-0-	721	1	1124	3	Y	997	978	1	45
						1097	9							
11	3570 X	1637	-0-	-1933	-0-	612	1	1025	9	Y	932	941	1	36
12	3689 X	1726	-0-	-1963	-0-	604	1	1122	9	Y	1020	1009	1	47
TOTAL GAS PROD:		31,031		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,399								

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION MAGPIE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: P107H		RRCID -> 289320		COMPL. DATE 05/05/2017				TOTAL DEPTH 11191 PERF.11292 - 16597					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	799	1	1708	3	Y	1217	1213	1		46
						103	4	1339	9						
02	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	517	1	1302	3	Y	849	867	1		28
						302	4	934	9						
03	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	708	1	2575	3	Y	1293	1293	1		28
						268	4	1422	9						
04	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	430	1	2368	3	Y	1145	1153	1		20
						46	4	1260	9						
05	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	548	1	3986	3	Y	1160	1164	1		16
						6	4	1276	9						
06	4800 X	4053	-0-	-747	-0-	613	1	2053	3	Y	1157	1133	1		40
						114	4	1273	9						
07	4960 X	3723	-0-	-1237	-0-	718	1	1760	3	Y	1111	1132	1		19
						23	4	1222	9						
08	5270 X	4966	-0-	-304	-0-	745	1	2999	3	Y	1111	1111	1		19
						1222	9								
09	5100 X	4763	-0-	-337	-0-	650	1	2894	3	Y	1103	1091	1		31
						6	4	1213	9						
10	5239 X	4951	-0-	-288	-0-	703	1	2876	3	Y	1247	1222	1		56
						1372	9								
11	4800 X	4022	-0-	-778	-0-	588	1	2179	3	Y	1141	1153	1		44
						1255	9								
12	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-	44	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		48,375				TOTAL CONDENSATE PROD:				12,534					

MAGPIE UNIT		WELL #: P106H		RRCID -> 289321		COMPL. DATE 11/16/2017				TOTAL DEPTH 10587 PERF.10799 - 15437					
01	12432 X	12432	-0-	-0-	-0-	947	1	9009	3	Y	2139	2131	1		80
						123	4	2353	9						
02	8190 X	8190	-0-	-0-	-0-	626	1	5551	3	Y	1498	1528	1		50
						365	4	1648	9						
03	12480 X	12480	-0-	-0-	-0-	813	1	9056	3	Y	2093	2098	1		45
						309	4	2302	9						
04	10037 X	10037	-0-	-0-	-0-	518	1	7567	3	Y	1719	1734	1		30
						61	4	1891	9						
05	12338 X	10021	-0-	-2317	-0-	562	1	7452	3	Y	1819	1823	1		26
						6	4	2001	9						
06	11940 X	8277	-0-	-3663	-0-	645	1	5991	3	Y	1383	1362	1		47
						120	4	1521	9						
07	12338 X	7889	-0-	-4449	-0-	735	1	5429	3	Y	1546	1567	1		26
						24	4	1701	9						
08	12338 X	8431	-0-	-3907	-0-	741	1	5888	3	Y	1638	1635	1		29
						1802	9								
09	10050 X	7793	-0-	-2257	-0-	679	1	5458	3	Y	1500	1487	1		42
						6	4	1650	9						
10	10013 X	8938	-0-	-1075	-0-	720	1	6495	3	Y	1566	1538	1		70
						1723	9								
11	8280 X	7308	-0-	-972	-0-	573	1	5244	3	Y	1355	1373	1		52
						1491	9								
12	8432 X	7720	-0-	-712	-0-	602	1	5449	3	Y	1517	1500	1		69
						1669	9								
TOTAL GAS PROD:		109,516				TOTAL CONDENSATE PROD:				19,773					

PHANTOM (WOLFECAMP) APACHE CORPORATION MAGPIE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: P108H		RRCID -> 289322		COMPL. DATE 11/16/2017				TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9453 - 13791					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	9056 X	9056	-0-	-0-	-0-	804	1	6477	3	Y	1519	1512	1		57
						104	4	1671	9						
02	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	526	1	4525	3	Y	1074	1095	1		36
						307	4	1181	9						
03	10229 X	10229	-0-	-0-	-0-	724	1	7612	3	Y	1471	1475	1		32
						275	4	1618	9						
04	8941 X	8941	-0-	-0-	-0-	482	1	6794	3	Y	1449	1456	1		25
						71	4	1594	9						
05	10545 X	10545	-0-	-0-	-0-	490	1	8226	3	Y	1657	1659	1		23
						6	4	1823	9						
06	12923 X	12923	-0-	-0-	-0-	622	1	10595	3	Y	1446	1420	1		49
						115	4	1591	9						
07	11352 X	11352	-0-	-0-	-0-	665	1	9195	3	Y	1336	1362	1		23
						22	4	1470	9						
08	10770 X	10770	-0-	-0-	-0-	752	1	8577	3	Y	1310	1310	1		23
						1441	9								
09	11190 X	10145	-0-	-1045	-0-	760	1	8128	3	Y	1137	1128	1		32
						6	4	1251	9						
10	13361 X	10032	-0-	-3329	-0-	762	1	7927	3	Y	1221	1198	1		55
						1343	9								
11	12930 X	8034	-0-	-4896	-0-	666	1	5844	3	Y	1385	1387	1		53
						1524	9								
12	11346 X	7939	-0-	-3407	-0-	668	1	5615	3	Y	1505	1489	1		69
						1656	9								
TOTAL GAS PROD:		116,505		TOTAL CONDENSATE PROD:		16,510									

MAGPIE UNIT		WELL #: P109H		RRCID -> 289323		COMPL. DATE 05/09/2017				TOTAL DEPTH 11138 PERF. 11319 - 17308					
01	10201 X	10201	-0-	-0-	-0-	1062	1	6429	3	Y	2339	2328	1		88
						137	4	2573	9						
02	7438 X	7438	-0-	-0-	-0-	667	1	4500	3	Y	1711	1742	1		57
						389	4	1882	9						
03	11148 X	11148	-0-	-0-	-0-	910	1	7261	3	Y	2393	2398	1		52
						345	4	2632	9						
04	9450 X	9450	-0-	-0-	-0-	601	1	6466	3	Y	2104	2120	1		36
						69	4	2314	9						
05	13047 X	13047	-0-	-0-	-0-	587	1	9168	3	Y	2986	2980	1		42
						7	4	3285	9						
06	10800 X	9588	-0-	-1212	-0-	584	1	6495	3	Y	2183	2150	1		75
						108	4	2401	9						
07	11160 X	10026	-0-	-1134	-0-	686	1	6844	3	Y	2249	2286	1		38
						22	4	2474	9						
08	11811 X	11246	-0-	-565	-0-	713	1	8024	3	Y	2281	2279	1		40
						2509	9								
09	11430 X	10414	-0-	-1016	-0-	641	1	7373	3	Y	2177	2156	1		61
						5	4	2395	9						
10	10540 X	9815	-0-	-725	-0-	642	1	6840	3	Y	2121	2087	1		95
						2333	9								
11	10200 X	8856	-0-	-1344	-0-	595	1	6340	3	Y	1746	1774	1		67
						1921	9								
12	10540 X	8284	-0-	-2256	-0-	743	1	5438	3	Y	1912	1892	1		87
						2103	9								
TOTAL GAS PROD:		119,513		TOTAL CONDENSATE PROD:		26,202									

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION ROBIN 8		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: P103H		RRCID -> 289328		COMPL. DATE 05/11/2014				TOTAL DEPTH 10663 PERF.10838 - 15505					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	11341 X	11341	-0-	-0-	-0-	1622	1	7325	3	Y	1893	1939	0		129
						312	4	2082	9						
02	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	882	1	4009	3	Y	1379	1369	0		139
						392	4	1517	9						
03	8105 X	8105	-0-	-0-	-0-	955	1	4869	3	Y	1773	1799	0		113
						331	4	1950	9						
04	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	899	1	2024	3	Y	1613	1603	0		123
						152	4	1774	9						
05	11346 X	5577	-0-	-5769	-0-	936	1	2917	3	Y	1562	1554	0		131
						6	4	1718	9						
06	10980 X	2665	-0-	-8315	-0-	731	1	211	4	Y	1566	1526	0		171
						1723	9								
07	8091 X	3374	-0-	-4717	-0-	612	1	299	3	Y	1428	1458	0		141
						892	4	1571	9						
08	10723 X	10723	-0-	-0-	-0-	1052	1	7618	3	Y	1602	1523	0		220
						291	4	1762	9						
09	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	819	1	3224	3	Y	1304	1400	0		124
						568	4	1434	9						
10	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	873	1	1146	3	Y	1609	1588	0		145
						1770	9								
11	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	572	1	2524	3	Y	1432	1466	0		111
						98	4	1575	9						
*12	7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	243	1	5279	3	Y	2125	2053	0		183
						56	4	2338	9						
TOTAL GAS PROD:		75,953		TOTAL CONDENSATE PROD:		19,286									

FALCON STATE UNIT		WELL #: P225H		RRCID -> 289331		COMPL. DATE 09/12/2015				TOTAL DEPTH 10869 PERF.11118 - 15800					
01	23334 X	23334	-0-	-0-	-0-	1166	1	19962	3	Y	1868	1853	0		169
						151	4	2055	9						
02	DLQ G-10	13385	-0-	13385	13385	728	1	10900	3	Y	1211	1217	0		163
						425	4	1332	9						
03	33695 X	20310	-0-	-13385	-0-	911	1	16976	3	Y	1888	1964	0		87
						346	4	2077	9						
04	20131 X	20131	-0-	-0-	-0-	795	1	17435	3	Y	1721	1731	0		77
						8	4	1893	9						
05	20287 X	20287	-0-	-0-	-0-	765	1	17723	3	Y	1635	1608	0		104
						1799	9								
06	18128 X	18128	-0-	-0-	-0-	802	1	15750	3	Y	1433	1441	0		96
						1576	9								
07	19285 X	19285	-0-	-0-	-0-	959	1	16512	3	Y	1649	1615	0		130
						1814	9								
08	18512 X	18512	-0-	-0-	-0-	978	1	16169	3	Y	1241	1294	0		77
						1365	9								
09	17465 X	17465	-0-	-0-	-0-	905	1	15199	3	Y	1237	1192	0		122
						1361	9								
10	18085 X	18085	-0-	-0-	-0-	919	1	15584	3	Y	1438	1453	0		107
						1582	9								
11	17660 X	17660	-0-	-0-	-0-	885	1	15199	3	Y	1433	1418	0		122
						1576	9								
*12	15677 X	15677	-0-	-0-	-0-	925	1	13198	3	Y	1413	1395	0		140
						1554	9								
TOTAL GAS PROD:		222,259		TOTAL CONDENSATE PROD:		18,167									

PHANTOM (WOLF CAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
FALCON STATE UNIT		WELL #: P259H		RRCID -> 289339		COMPL. DATE 09/18/2016			TOTAL DEPTH 11020 PERF.11294 - 15357			
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	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	607 1	1232 3	Y	837	866 0		56
						79 4	921 9					
02	DLQ G-10	1780	-0-	1780	1780	401 1	508 3	Y	579	576 0		59
						234 4	637 9					
03	5059 X	3279	-0-	-1780	-0-	530 1	1677 3	Y	792	817 0		34
						201 4	871 9					
04	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	446 1	1907 3	Y	781	771 0		44
						4 4	859 9					
05	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	433 1	1919 3	Y	745	758 0		31
						820 9						
06	3180 X	2883	-0-	-297	-0-	502 1	1613 3	Y	698	671 0		58
						768 9						
07	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	809 1	1911 3	Y	1011	986 0		83
						1112 9						
08	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	814 1	2163 3	Y	983	1009 0		57
						1081 9						
09	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	771 1	2330 3	Y	1017	987 0		87
						1119 9						
10	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	800 1	2692 3	Y	974	987 0		74
						1071 9						
11	3600 X	3558	-0-	-42	-0-	733 1	1849 3	Y	887	881 0		80
						976 9						
12	3720 X	3329	-0-	-391	-0-	761 1	1583 3	Y	895	902 0		73
						985 9						

TOTAL GAS PROD: 40,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,199

FALCON STATE UNIT		WELL #: 255H		RRCID -> 289341		COMPL. DATE 05/03/2016			TOTAL DEPTH 11000 PERF.11365 - 16205			
01	14818 X	13622	-0-	-1196	-0-	854 1	10932 3	Y	1568	1563 0		142
						111 4	1725 9					
02	DLQ G-10	9242	-0-	9242	9242	592 1	7098 3	Y	1097	1091 0		148
						345 4	1207 9					
03	23494 X	14252	-0-	-9242	-0-	737 1	11329 3	Y	1733	1801 0		80
						280 4	1906 9					
04	14214 X	14214	-0-	-0-	-0-	623 1	11925 3	Y	1510	1522 0		68
						5 4	1661 9					
05	14700 X	14700	-0-	-0-	-0-	610 1	12595 3	Y	1359	1341 0		86
						1495 9						
06	13286 X	13286	-0-	-0-	-0-	650 1	11309 3	Y	1206	1211 0		81
						1327 9						
07	14030 X	14030	-0-	-0-	-0-	784 1	12099 3	Y	1043	1042 0		82
						1147 9						
08	19242 X	19242	-0-	-0-	-0-	921 1	16852 3	Y	1335	1334 0		83
						1469 9						
09	11395 X	11395	-0-	-0-	-0-	663 1	9622 3	Y	1009	992 0		100
						1110 9						
10	11861 X	11861	-0-	-0-	-0-	669 1	10028 3	Y	1058	1079 0		79
						1164 9						
11	12710 X	12710	-0-	-0-	-0-	734 1	10692 3	Y	1167	1147 0		99
						1284 9						
*12	11513 X	11513	-0-	-0-	-0-	767 1	9353 3	Y	1266	1240 0		125
						1393 9						

TOTAL GAS PROD: 160,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,351

PHANTOM (WOLFECAMP) APACHE CORPORATION CONDOR		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: P102H		RRCID -> 289350		COMPL. DATE 11/15/2014				TOTAL DEPTH 11327 PERF.14904 - 15309				
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	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	866	1	3967	3	Y	1615	1683	0	234
						112	4	1777	9					
02	DLQ G-10	3694	-0-	3694	3694	512	1	2094	3	Y	717	740	0	211
						299	4	789	9					
03	7351 X	3657	-0-	-3694	-0-	682	1	1335	3	Y	1255	1335	0	131
						259	4	1381	9					
04	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	552	1	1	4	Y	1316	1256	0	191
						1448	9							
05	7843 X	4902	-0-	-2941	-0-	605	1	2783	3	Y	1376	1329	0	238
						1514	9							
06	6510 X	5457	-0-	-1053	-0-	712	1	3290	3	Y	1323	1304	0	257
						1455	9							
07	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	772	1	2277	3	Y	1358	1359	0	256
						1494	9							
08	4898 X	4511	-0-	-387	-0-	765	1	2158	3	Y	1444	1477	0	223
						1588	9							
09	5460 X	4898	-0-	-562	-0-	741	1	2875	3	Y	1165	1187	0	201
						1282	9							
10	5642 X	3723	-0-	-1919	-0-	714	1	1602	3	Y	1279	1295	0	185
						1407	9							
11	5460 X	4855	-0-	-605	-0-	716	1	2816	3	Y	1203	1221	0	167
						1323	9							
12	5053 X	4294	-0-	-759	-0-	727	1	2205	3	Y	1238	1214	0	191
						1362	9							
TOTAL GAS PROD:		53,257		TOTAL CONDENSATE PROD:		15,289								

FALCON STATE UNIT		WELL #: P261H		RRCID -> 289380		COMPL. DATE 09/20/2016				TOTAL DEPTH 11034 PERF.11258 - 15944				
01	3441 X	1907	-0-	-1534	-0-	763	1	99	4	Y	950	990	0	63
						1045	9							
02	DLQ G-10	1239	-0-	1239	1239	423	1	247	4	Y	517	527	0	53
						569	9							
03	2887 X	1648	-0-	-1239	-0-	656	1	249	4	Y	675	699	0	29
						743	9							
04	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	551	1	129	3	Y	737	724	0	42
						2	4	811	9					
05	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	571	1	1438	3	Y	1006	1006	0	42
						1107	9							
06	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	596	1	1093	3	Y	934	899	0	77
						1027	9							
07	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	722	1	750	3	Y	1030	1023	0	84
						1133	9							
08	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	713	1	576	3	Y	987	1014	0	57
						1086	9							
09	3030 X	2059	-0-	-971	-0-	664	1	413	3	Y	893	873	0	77
						982	9							
10	3131 X	2215	-0-	-916	-0-	682	1	452	3	Y	983	986	0	74
						1081	9							
11	2730 X	1717	-0-	-1013	-0-	618	1	1099	9	Y	999	983	0	90
12	2604 X	1580	-0-	-1024	-0-	645	1	935	9	Y	850	871	0	69
TOTAL GAS PROD:		24,670		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,561								

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION MAGPIE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: P112H		RRCID -> 289381		COMPL. DATE 05/09/2017				TOTAL DEPTH 11140 PERF.11381 - 17524					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	12989 X	9302	-0-	-3687	-0-	776	1	6432	3	Y	1812	1804	1		68
						101	4	1993	9						
02	11312 X	6475	-0-	-4837	-0-	572	1	4089	3	Y	1345	1368	1		45
						334	4	1480	9						
03	11904 X	8635	-0-	-3269	-0-	749	1	5478	3	Y	1931	1934	1		42
						284	4	2124	9						
04	12440 X	12440	-0-	-0-	-0-	617	1	9452	3	Y	2088	2094	1		36
						74	4	2297	9						
05	11873 X	9249	-0-	-2624	-0-	526	1	6637	3	Y	1891	1900	1		27
						6	4	2080	9						
06	9626 X	9626	-0-	-0-	-0-	591	1	7058	3	Y	1697	1666	1		58
						110	4	1867	9						
07	12865 X	9592	-0-	-3273	-0-	686	1	6839	3	Y	1859	1885	1		32
						22	4	2045	9						
08	12865 X	6533	-0-	-6332	-0-	669	1	3790	3	Y	1885	1884	1		33
						2074	9								
09	12450 X	9378	-0-	-3072	-0-	746	1	6914	3	Y	1556	1546	1		43
						6	4	1712	9						
10	9951 X	8994	-0-	-957	-0-	766	1	6544	3	Y	1531	1505	1		69
						1684	9								
11	9630 X	8016	-0-	-1614	-0-	705	1	5741	3	Y	1427	1441	1		55
						1570	9								
12	9703 X	8330	-0-	-1373	-0-	756	1	5790	3	Y	1622	1603	1		74
						1784	9								
TOTAL GAS PROD:		106,570		TOTAL CONDENSATE PROD:		20,644									

MAGPIE UNIT		WELL #: P115H		RRCID -> 289382		COMPL. DATE 03/23/2016				TOTAL DEPTH 11149 PERF.11366 - 18439					
01	19158 X	15938	-0-	-3220	-0-	1033	1	11489	3	Y	2984	2971	1		112
						134	4	3282	9						
02	17304 X	11008	-0-	-6296	-0-	679	1	7579	3	Y	2140	2181	1		71
						396	4	2354	9						
03	18476 X	16660	-0-	-1816	-0-	907	1	12144	3	Y	2968	2975	1		64
						344	4	3265	9						
04	17880 X	13582	-0-	-4298	-0-	614	1	10239	3	Y	2414	2436	1		42
						74	4	2655	9						
05	18476 X	10468	-0-	-8008	-0-	584	1	8506	3	Y	1246	1270	1		18
						7	4	1371	9						
06	16110 X	13572	-0-	-2538	-0-	826	1	9979	3	Y	2376	2313	1		81
						153	4	2614	9						
07	16647 X	14767	-0-	-1880	-0-	912	1	11031	3	Y	2540	2578	1		43
						30	4	2794	9						
08	16647 X	15953	-0-	-694	-0-	937	1	12254	3	Y	2511	2510	1		44
						2762	9								
09	14701 X	14701	-0-	-0-	-0-	848	1	11147	3	Y	2454	2430	1		68
						7	4	2699	9						
10	14756 X	14633	-0-	-123	-0-	849	1	10923	3	Y	2601	2552	1		117
						2861	9								
11	15450 X	13154	-0-	-2296	-0-	777	1	9715	3	Y	2420	2444	1		93
						2662	9								
12	15965 X	13793	-0-	-2172	-0-	857	1	9874	3	Y	2784	2750	1		127
						3062	9								
TOTAL GAS PROD:		168,229		TOTAL CONDENSATE PROD:		29,438									

PHANTOM (WOLF CAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
FALCON STATE UNIT		WELL #: P221H		RRCID -> 289391		COMPL. DATE 09/04/2015			TOTAL DEPTH 10882 PERF.11213 - 15000					
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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-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	9781	-0-	9781	9781	443	1	8671	3	Y	606	558	0	48
						667	9							
08	14B2 EXT	14299	-0-	14299	24080	943	1	11711	3	Y	1495	1450	0	93
						1645	9							
09	14B2 EXT	14977	-0-	14977	39057	1009	1	12701	3	Y	1152	1131	0	114
						1267	9							
10	53519 X	14462	-0-	-39057	-0-	973	1	12304	3	Y	1077	1111	0	80
						1185	9							
11	13828 X	13828	-0-	-0-	-0-	874	1	11833	3	Y	1019	1012	0	87
						1121	9							
*12	11647 X	11647	-0-	-0-	-0-	905	1	9686	3	Y	960	952	0	95
						1056	9							
TOTAL GAS PROD:		78,994		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,309								

SEAGULL UNIT		WELL #: P103HR		RRCID -> 289420		COMPL. DATE 02/29/2016			TOTAL DEPTH 10875 PERF.11067 - 15690					
01	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	981	1	2252	3	Y	1863	2003	0	225
						127	4	2049	9					
02	DLQ G-10	3212	-0-	3212	3212	508	1	1183	3	Y	1114	1078	0	261
						296	4	1225	9					
03	8216 X	5004	-0-	-3212	-0-	745	1	2088	3	Y	1716	1799	0	178
						283	4	1888	9					
04	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	693	1	2278	3	Y	1882	1816	0	244
						3	4	2070	9					
05	6200 X	4423	-0-	-1777	-0-	633	1	2117	3	Y	1521	1547	0	218
						1673	9							
06	5220 X	4863	-0-	-357	-0-	757	1	2482	3	Y	1476	1425	0	269
						1624	9							
07	5208 X	3567	-0-	-1641	-0-	829	1	1148	3	Y	1445	1428	0	286
						1590	9							
08	5208 X	3382	-0-	-1826	-0-	824	1	1127	3	Y	1301	1408	0	179
						1431	9							
09	5040 X	4218	-0-	-822	-0-	808	1	2038	3	Y	1247	1161	0	265
						1372	9							
10	5022 X	2895	-0-	-2127	-0-	794	1	958	3	Y	1039	1038	0	266
						1143	9							
11	4860 X	4200	-0-	-660	-0-	790	1	2271	3	Y	1035	1022	0	279
						1139	9							
12	4371 X	2700	-0-	-1671	-0-	774	1	448	3	Y	1344	1421	0	202
						1478	9							
TOTAL GAS PROD:		48,917		TOTAL CONDENSATE PROD:		16,983								

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CONDOR		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 206H		RRCID -> 289421		COMPL. DATE 12/12/2014				TOTAL DEPTH 10867 PERF.11624 - 15206					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	876	1	113	4	Y	674	623	0		98
						741	9								
02	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	475	1	277	4	Y	467	427	0		138
						514	9								
03	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	369	1	140	4	Y	842	892	0		88
						926	9								
04	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	305	1	832	9	Y	756	734	0		110
05	1395 N	1359	-0-	-36	-0-	277	1	366	3	Y	651	648	0		113
						716	9								
06	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	366	1	541	3	Y	654	640	0		127
						719	9								
07	1178 N	1087	-0-	-91	-0-	395	1	692	9	Y	629	638	0		118
08	1364 N	1150	-0-	-214	-0-	387	1	763	9	Y	694	705	0		107
09	1620 N	1442	-0-	-178	-0-	384	1	372	3	Y	624	623	0		108
						686	9								
10	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	373	1	424	3	Y	944	915	0		137
						1038	9								
11	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	809	1	78	3	Y	1473	1405	0		205
						1620	9								
*12	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	1063	1	1249	9	Y	1135	1165	0		175
TOTAL GAS PROD:		18,886				TOTAL CONDENSATE PROD:		9,543							

CONDOR		WELL #: P208HR		RRCID -> 289425		COMPL. DATE 10/10/2015				TOTAL DEPTH 10878 PERF.10086 - 15536					
01	6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	930	1	3962	3	Y	1537	1636	0		223
						120	4	1691	9						
02	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	472	1	1720	3	Y	768	765	0		226
						276	4	845	9						
03	11717 X	11717	-0-	-0-	-0-	869	1	8657	3	Y	1692	1742	0		176
						330	4	1861	9						
04	11034 X	11034	-0-	-0-	-0-	779	1	8357	3	Y	1715	1642	0		249
						11	4	1887	9						
05	8649 X	4037	-0-	-4612	-0-	563	1	2004	3	Y	1336	1354	0		231
						1470	9								
06	10110 X	3902	-0-	-6208	-0-	662	1	1829	3	Y	1283	1265	0		249
						1411	9								
07	10447 X	2769	-0-	-7678	-0-	720	1	704	3	Y	1223	1242	0		230
						1345	9								
08	5828 X	2630	-0-	-3198	-0-	709	1	457	3	Y	1331	1355	0		206
						1464	9								
09	5640 X	3414	-0-	-2226	-0-	696	1	1444	3	Y	1158	1164	0		200
						1274	9								
10	4030 X	2816	-0-	-1214	-0-	682	1	588	3	Y	1405	1401	0		204
						1546	9								
11	3900 X	3127	-0-	-773	-0-	662	1	1017	3	Y	1316	1337	0		183
						1448	9								
*12	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	707	1	1356	3	Y	1402	1369	0		216
						1542	9								
TOTAL GAS PROD:		59,067				TOTAL CONDENSATE PROD:		16,166							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CONDOR		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD			
		WELL #: 210H		RRCID -> 289444	COMPL. DATE 07/20/2015	TOTAL	DEPTH 10712	PERF.10972	- 15251				
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	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	1107	1	2652	3	Y	1039	1094 0	151
						143	4	1143	9				
02	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	654	1	970	3	Y	590	567 0	174
						382	4	649	9				
03	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	847	1	322	4	Y	1140	1195 0	119
						1254	9						
04	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	737	1	985	3	Y	1301	1231 0	189
						2	4	1431	9				
05	5053 X	3654	-0-	-1399	-0-	730	1	1618	3	Y	1187	1171 0	205
						1306	9						
06	4890 X	3808	-0-	-1082	-0-	839	1	1819	3	Y	1045	1047 0	203
						1150	9						
07	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	981	1	2723	3	Y	974	994 0	183
						1071	9						
08	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	1040	1	4511	3	Y	969	1002 0	150
						1066	9						
09	3810 X	2497	-0-	-1313	-0-	861	1	625	3	Y	919	910 0	159
						1011	9						
10	4774 X	2101	-0-	-2673	-0-	822	1	1279	9	Y	1163	1153 0	169
11	6390 X	1995	-0-	-4395	-0-	796	1	1199	9	Y	1090	1107 0	152
12	6603 X	2003	-0-	-4600	-0-	814	1	1189	9	Y	1081	1066 0	167
TOTAL GAS PROD:		40,728				TOTAL CONDENSATE PROD:		12,498					

CHAPARRAL 89		WELL #: 202H		RRCID -> 289556	COMPL. DATE 12/22/2013	TOTAL	DEPTH 11680	PERF.12222	- 16790				
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	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	554	1	2851	3	Y	914	891 0	96
						72	4	1005	9				
02	DLQ G-10	2993	-0-	2993	2993	325	1	1865	3	Y	557	584 0	69
						190	4	613	9				
03	6519 X	3526	-0-	-2993	-0-	353	1	2117	3	Y	838	805 0	102
						134	4	922	9				
04	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	445	1	1582	3	Y	678	694 0	86
						78	4	746	9				
05	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	550	1	3450	3	Y	828	833 0	81
						911	9						
06	4350 X	4308	-0-	-42	-0-	630	1	2808	3	Y	791	775 0	97
						870	9						
07	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	781	1	2570	3	Y	941	897 0	141
						1035	9						
08	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	812	1	3611	3	Y	904	948 0	97
						994	9						
09	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	760	1	3464	3	Y	847	838 0	106
						932	9						
10	4898 X	2944	-0-	-1954	-0-	703	1	1105	3	Y	1033	981 0	158
						1136	9						
11	5250 X	3432	-0-	-1818	-0-	687	1	1884	3	Y	783	866 0	75
						861	9						
*12	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	785	1	3753	3	Y	1032	1048 0	59
						1135	9						
TOTAL GAS PROD:		50,079				TOTAL CONDENSATE PROD:		10,146					

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CARDINAL 4		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: P 1H		RRCID -> 289558		COMPL. DATE 08/23/2013		TOTAL DEPTH 11114		PERF.11133 - 14910					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	21 X	21	-0-	-0-	-0-	6	1	13	3	Y	-0-				-0-
04	527 X	527	-0-	-0-	-0-	99	1	428	9	Y	389	330	0		59
05	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	297	1	835	9	Y	759	730	0		88
06	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	322	1	508	3	Y	660	605	0		143
07	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	726	9								
08	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	230	1	1443	3	Y	654	671	0		126
09	1560 X	1134	-0-	-426	-0-	719	9								
10	2387 X	1662	-0-	-725	-0-	269	1	968	3	Y	783	811	0		98
11	2310 X	1102	-0-	-1208	-0-	861	9								
12	2387 X	1126	-0-	-1261	-0-	266	1	47	3	Y	746	717	0		127
						821	9								
						281	1	609	3	Y	702	748	0		81
						772	9								
						342	1	760	9	Y	691	670	0		102
						434	1	692	9	Y	629	590	0		141
TOTAL GAS PROD:		12,750				TOTAL CONDENSATE PROD:		6,013							

ROBIN 8		WELL #: P102H		RRCID -> 289573		COMPL. DATE 02/27/2014		TOTAL DEPTH 10676		PERF.10866 - 15688					
01	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	1298	1	250	4	Y	1035	1052	0		70
02	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	1139	9								
03	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	619	1	275	4	Y	738	733	0		75
04	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	812	9								
05	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	888	1	469	3	Y	929	945	0		59
06	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	308	4	1022	9						
07	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	1003	1	1414	3	Y	842	837	0		64
08	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	169	4	926	9						
09	2940 X	2938	-0-	-2	-0-	1091	1	3398	3	Y	738	740	0		62
10	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	7	4	812	9						
11	7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	924	1	1369	3	Y	717	701	0		78
*12	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	267	4	789	9						
						769	1	783	3	Y	622	639	0		61
						1121	4	684	9						
						902	1	1340	3	Y	713	676	0		98
						249	4	784	9						
						796	1	924	3	Y	605	645	0		58
						552	4	666	9						
						1022	1	2744	3	Y	816	800	0		74
						898	9								
						1649	1	4588	3	Y	1059	1051	0		82
						283	4	1165	9						
						1133	1	4755	3	Y	1083	1072	0		93
						259	4	1191	9						
TOTAL GAS PROD:		48,506				TOTAL CONDENSATE PROD:		9,897							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION ROBIN 8		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: P 1H		RRCID -> 289577		COMPL. DATE 04/27/2013				TOTAL DEPTH 11550 PERF.11869 - 16130					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	1079	1	3987	3	Y	937	980	0		64
						208	4	1031	9						
02	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	701	1	2597	3	Y	900	873	0		91
						312	4	990	9						
03	8589 X	8589	-0-	-0-	-0-	813	1	6192	3	Y	1184	1200	0		75
						282	4	1302	9						
04	9183 X	9183	-0-	-0-	-0-	868	1	6915	3	Y	1139	1127	0		87
						147	4	1253	9						
05	6665 X	3927	-0-	-2738	-0-	635	1	1979	3	Y	1190	1177	0		100
						4	4	1309	9						
06	9025 X	9025	-0-	-0-	-0-	758	1	6732	3	Y	1196	1166	0		130
						219	4	1316	9						
07	9269 X	8711	-0-	-558	-0-	613	1	5991	3	Y	1104	1125	0		109
						893	4	1214	9						
08	9696 X	9696	-0-	-0-	-0-	1017	1	7046	3	Y	1229	1169	0		169
						281	4	1352	9						
09	8070 X	6351	-0-	-1719	-0-	674	1	4159	3	Y	955	1033	0		91
						467	4	1051	9						
10	8339 X	6591	-0-	-1748	-0-	634	1	5001	3	Y	869	882	0		78
						956	9								
11	16901 X	16901	-0-	-0-	-0-	999	1	14115	3	Y	1469	1433	0		114
						171	4	1616	9						
*12	16035 X	16035	-0-	-0-	-0-	627	1	13634	3	Y	1482	1469	0		127
						144	4	1630	9						
TOTAL GAS PROD:		105,914		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,654									

ROBIN 8		WELL #: P104H		RRCID -> 289578		COMPL. DATE 09/01/2014				TOTAL DEPTH 10644 PERF.10726 - 15028					
01	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	1460	1	1366	3	Y	1392	1444	0		95
						281	4	1531	9						
02	DLQ G-10	2639	-0-	2639	2639	958	1	426	4	Y	1141	1121	0		115
						1255	9								
03	8151 X	5512	-0-	-2639	-0-	1168	1	2324	3	Y	1468	1490	0		93
						405	4	1615	9						
04	7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	1396	1	4348	3	Y	1569	1543	0		119
						236	4	1726	9						
05	7337 X	7337	-0-	-0-	-0-	1393	1	4340	3	Y	1450	1448	0		121
						9	4	1595	9						
06	7546 X	7546	-0-	-0-	-0-	1305	1	4376	3	Y	1353	1327	0		147
						377	4	1488	9						
07	7428 X	7428	-0-	-0-	-0-	1116	1	3334	3	Y	1228	1254	0		121
						1627	4	1351	9						
08	7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	1217	1	4234	3	Y	1425	1350	0		196
						336	4	1568	9						
09	6120 X	5095	-0-	-1025	-0-	1206	1	1727	3	Y	1205	1286	0		115
						836	4	1326	9						
10	8155 X	8155	-0-	-0-	-0-	1283	1	5192	3	Y	1527	1504	0		138
						1680	9								
11	7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	1926	1	3923	3	Y	1426	1453	0		111
						331	4	1569	9						
*12	6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	1411	1	3762	3	Y	1223	1229	0		105
						323	4	1345	9						
TOTAL GAS PROD:		78,001		TOTAL CONDENSATE PROD:		16,407									

PHANTOM (WOLFECAMP) APACHE CORPORATION ROBIN 8		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: P101H		RRCID -> 289579		COMPL. DATE 03/04/2014				TOTAL DEPTH 10700 PERF.11032 - 15869						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	1814	1	2944	3	Y	1287	1308	0		88	
						349	4	1416	9							
02	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	914	1	79	3	Y	1117	1092	0		113	
						407	4	1229	9							
03	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	1181	1	2880	3	Y	1458	1478	0		93	
						410	4	1604	9							
04	6760 X	6760	-0-	-0-	-0-	1324	1	3726	3	Y	1351	1341	0		103	
						224	4	1486	9							
05	6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	1328	1	4137	3	Y	1343	1334	0		112	
						9	4	1477	9							
06	7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	1234	1	4040	3	Y	1377	1339	0		150	
						357	4	1515	9							
07	7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	1007	1	3278	3	Y	1230	1259	0		121	
						1467	4	1353	9							
08	7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	1176	1	4165	3	Y	1327	1266	0		182	
						325	4	1460	9							
09	5610 X	5052	-0-	-558	-0-	1060	1	2124	3	Y	1030	1114	0		98	
						735	4	1133	9							
10	7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	1218	1	4924	3	Y	1323	1302	0		119	
						1455	9									
11	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	2104	1	3709	3	Y	1180	1207	0		92	
						361	4	1298	9							
*12	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	1409	1	3249	3	Y	1112	1108	0		96	
						323	4	1223	9							
TOTAL GAS PROD:		76,640		TOTAL CONDENSATE PROD:		15,135										

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P205H		RRCID -> 289580		COMPL. DATE 09/18/2015				TOTAL DEPTH 10914 PERF.11190 - 15662						
01	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	912	1	3437	3	Y	1152	1169	0		50	
						118	4	1267	9							
02	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	493	1	1708	3	Y	794	783	0		61	
						288	4	873	9							
03	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	493	1	3501	3	Y	1103	1134	0		30	
						187	4	1213	9							
04	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	432	1	3500	3	Y	1043	1027	0		46	
						93	4	1147	9							
05	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	513	1	5029	3	Y	1118	1104	0		60	
						6	4	1230	9							
06	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	557	1	4900	3	Y	821	828	0		53	
						80	4	903	9							
07	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	648	1	4612	3	Y	864	881	0		36	
						11	4	950	9							
08	6789 X	6741	-0-	-48	-0-	664	1	5135	3	Y	852	856	0		32	
						5	4	937	9							
09	6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	624	1	5054	3	Y	853	840	0		45	
						8	4	938	9							
10	7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	660	1	5781	3	Y	827	832	0		40	
						910	9									
11	6510 X	6459	-0-	-51	-0-	604	1	4971	3	Y	804	812	0		32	
						884	9									
*12	7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	652	1	5644	3	Y	852	837	0		47	
						937	9									
TOTAL GAS PROD:		73,509		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,083										

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION HYPERION		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 501H		RRCID -> 289588		COMPL. DATE 01/24/2019				TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8196 - 12366				
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	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	59	1	4681	2	N	385	391	1	82
						424	9							
02	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	73	1	4446	2	N	350	313	1	119
						385	9							
03	4805 X	2391	-0-	-2414	-0-	47	1	1947	2	N	361	373	1	107
						397	9							
04	5010 X	2035	-0-	-2975	-0-	37	1	1668	2	N	300	258	1	149
						330	9							
05	5425 X	1689	-0-	-3736	-0-	33	1	1318	2	N	307	405	1	51
						338	9							
06	5250 X	144	-0-	-5106	-0-	16	1	128	9	N	116	139	1	28
07	5425 X	910	-0-	-4515	-0-	33	1	577	2	N	273	199	1	102
						300	9							
08	2387 X	2252	-0-	-135	-0-	41	1	1837	2	N	340	298	1	144
						374	9							
09	2040 X	1719	-0-	-321	-0-	38	1	1399	2	N	256	266	1	134
						282	9							
10	1674 X	1513	-0-	-161	-0-	39	1	1233	2	N	219	269	1	84
						241	9							
11	2190 X	1323	-0-	-867	-0-	38	1	1124	2	N	146	133	1	97
						161	9							
12	2263 X	1228	-0-	-1035	-0-	42	1	1065	2	N	110	138	1	69
						121	9							
TOTAL GAS PROD:		25,272		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,163								

MAGPIE UNIT		WELL #: P114H		RRCID -> 289632		COMPL. DATE 11/11/2017				TOTAL DEPTH 10572 PERF.10647 - 17437				
01	10018 X	10018	-0-	-0-	-0-	920	1	6699	3	Y	2073	2065	1	78
						119	4	2280	9					
02	7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	595	1	4817	3	Y	1532	1559	1	51
						347	4	1685	9					
03	11637 X	11637	-0-	-0-	-0-	830	1	8114	3	Y	2162	2166	1	47
						315	4	2378	9					
04	9846 X	9846	-0-	-0-	-0-	521	1	7291	3	Y	1794	1810	1	31
						61	4	1973	9					
05	11288 X	11288	-0-	-0-	-0-	425	1	8533	3	Y	2114	2115	1	30
						5	4	2325	9					
06	11250 X	9255	-0-	-1995	-0-	491	1	6731	3	Y	1765	1735	1	60
						91	4	1942	9					
07	11625 X	10363	-0-	-1262	-0-	800	1	7449	3	Y	1898	1926	1	32
						26	4	2088	9					
08	11625 X	11503	-0-	-122	-0-	824	1	8593	3	Y	1896	1895	1	33
						2086	9							
09	10920 X	10596	-0-	-324	-0-	741	1	7719	3	Y	1936	1915	1	54
						6	4	2130	9					
10	11284 X	11257	-0-	-27	-0-	773	1	8297	3	Y	1988	1953	1	89
						2187	9							
11	11130 X	9820	-0-	-1310	-0-	650	1	7243	3	Y	1752	1774	1	67
						1927	9							
12	11501 X	10618	-0-	-883	-0-	799	1	7487	3	Y	2120	2090	1	97
						2332	9							
TOTAL GAS PROD:		123,645		TOTAL CONDENSATE PROD:		23,030								

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BLUE JAY UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: P101H		RRCID -> 289819		COMPL. DATE 01/02/2017				TOTAL DEPTH 10733 PERF.11289 - 14992					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	1079	1	3383	3	Y	1080	1072	0		107
						140	4	1188	9						
02	5712 X	3629	-0-	-2083	-0-	655	1	1933	3	Y	599	629	0		77
						382	4	659	9						
03	6324 X	5318	-0-	-1006	-0-	904	1	2931	3	Y	1036	1032	0		81
						343	4	1140	9						
04	6120 X	4926	-0-	-1194	-0-	704	1	2223	3	Y	944	962	0		63
						961	4	1038	9						
05	5983 X	5959	-0-	-24	-0-	724	1	4011	3	Y	1064	1040	0		87
						54	4	1170	9						
06	5610 X	4583	-0-	-1027	-0-	796	1	2782	3	Y	870	862	0		95
						48	4	957	9						
07	5332 X	4416	-0-	-916	-0-	952	1	2451	3	Y	921	915	0		101
						1013	9								
08	5952 X	5001	-0-	-951	-0-	968	1	3068	3	Y	877	881	0		97
						965	9								
09	5760 X	5299	-0-	-461	-0-	890	1	3434	3	Y	886	850	0		133
						975	9								
10	5952 X	4762	-0-	-1190	-0-	926	1	2860	3	Y	887	885	0		135
						976	9								
11	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	765	1	3157	3	Y	839	869	0		105
						923	9								
12	5487 X	3934	-0-	-1553	-0-	869	1	2131	3	Y	849	829	0		125
						934	9								
TOTAL GAS PROD:		58,462		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,852									

BLUE JAY UNIT		WELL #: P102H		RRCID -> 289860		COMPL. DATE 01/02/2017				TOTAL DEPTH 10698 PERF.10814 - 15664					
01	9820 X	9820	-0-	-0-	-0-	1138	1	6503	3	Y	1847	1824	0		182
						147	4	2032	9						
02	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	707	1	3701	3	Y	1061	1106	0		137
						413	4	1167	9						
03	8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	926	1	5209	3	Y	1665	1672	0		130
						351	4	1832	9						
04	8073 X	8073	-0-	-0-	-0-	753	1	4577	3	Y	1558	1584	0		104
						1029	4	1714	9						
05	9827 X	9017	-0-	-810	-0-	758	1	6325	3	Y	1706	1670	0		140
						57	4	1877	9						
06	9510 X	7392	-0-	-2118	-0-	804	1	5034	3	Y	1368	1358	0		150
						49	4	1505	9						
07	8339 X	7607	-0-	-732	-0-	960	1	5001	3	Y	1496	1481	0		165
						1646	9								
08	9021 X	8424	-0-	-597	-0-	985	1	5867	3	Y	1429	1436	0		158
						1572	9								
09	8730 X	8361	-0-	-369	-0-	928	1	5859	3	Y	1431	1374	0		215
						1574	9								
10	9021 X	7963	-0-	-1058	-0-	938	1	5534	3	Y	1355	1363	0		207
						1491	9								
11	8160 X	7595	-0-	-565	-0-	882	1	5354	3	Y	1235	1287	0		155
						1359	9								
12	8649 X	6763	-0-	-1886	-0-	903	1	4478	3	Y	1256	1227	0		184
						1382	9								
TOTAL GAS PROD:		95,321		TOTAL CONDENSATE PROD:		17,407									

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
CHAPARRAL 89		WELL #: 103H		RRCID -> 289862		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 10880 PERF.11042 - 15542					
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 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

CHAPARRAL 89		WELL #: 201H		RRCID -> 289905		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH 11597 PERF.11908 - 15210					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

SPRUCE STATE UNIT		WELL #: 402BH		RRCID -> 290185		COMPL. DATE 10/19/2019		TOTAL DEPTH 9778 PERF.10228 - 17830					
01	58187 X	32563	-0-	-25624	-0-	105 1	28689 2	Y	3426	3498	1		711
						3769 9							
02	33320 X	20067	-0-	-13253	-0-	60 1	17674 2	Y	2062	2100	1		673
						65 4	2268 9						
03	34534 X	28622	-0-	-5912	-0-	49 1	25080 2	Y	3175	3126	1		722
						3493 9							
04	33420 X	23133	-0-	-10287	-0-	38 1	19692 2	Y	2919	2788	1		853
						192 4	3211 9						
05	34534 X	24781	-0-	-9753	-0-	33 1	21855 2	Y	2630	2747	1		736
						2893 9							
06	31500 X	22656	-0-	-8844	-0-	31 1	20538 2	Y	1897	1956	1		677
						2087 9							
07	28613 X	28494	-0-	-119	-0-	46 1	25424 2	Y	2749	2373	1		1053
						3024 9							
08	29039 X	29039	-0-	-0-	-0-	43 1	26305 2	Y	2446	2669	1		830
						2691 9							
09	28500 X	27836	-0-	-664	-0-	41 1	25164 2	Y	2392	2314	1		908
						2631 9							
10	29450 X	26172	-0-	-3278	-0-	24 1	23795 2	Y	2139	2357	1		690
						2353 9							
11	28500 X	24769	-0-	-3731	-0-	22 1	22430 2	Y	2106	1989	1		807
						2317 9							
12	29047 X	25256	-0-	-3791	-0-	22 1	22772 2	Y	2238	2183	1		862
						2462 9							

TOTAL GAS PROD: 313,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,179

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION STORM CAT UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 402AH		RRCID -> 290286		COMPL. DATE 12/05/2019				TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9840 - 17022					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	105524 X	30733	-0-	-74791	-0-	918	1	28200	2	N	1468	1674	1		122
						1615	9								
02	95312 X	24883	-0-	-70429	-0-	905	1	22593	2	N	1259	1048	1		333
						1385	9								
03	105524 X	19845	-0-	-85679	-0-	566	1	18172	2	N	1006	1040	1		299
						1107	9								
04	40860 X	28288	-0-	-12572	-0-	166	1	25425	2	N	2452	2403	1		348
						2697	9								
05	42222 X	14721	-0-	-27501	-0-	146	1	13562	2	N	921	1126	1		143
						1013	9								
06	29730 X	19808	-0-	-9922	-0-	170	1	18053	2	N	1441	1259	1		325
						1585	9								
07	29233 X	19074	-0-	-10159	-0-	759	1	16729	2	N	1442	1171	1		596
						1586	9								
08	29233 X	26906	-0-	-2327	-0-	1961	1	22951	2	N	1813	1758	1		651
						1994	9								
09	28290 X	19790	-0-	-8500	-0-	1404	1	17323	2	N	966	1210	1		407
						1063	9								
10	27654 X	27654	-0-	-0-	-0-	704	1	24863	2	N	1897	1920	1		384
						2087	9								
11	26040 X	24262	-0-	-1778	-0-	647	1	21950	2	N	1514	1460	1		438
						1665	9								
12	26908 X	25058	-0-	-1850	-0-	744	1	22565	2	N	1590	1636	1		392
						1749	9								
TOTAL GAS PROD:		281,022				TOTAL CONDENSATE PROD:		17,769							

BRAGG		WELL #: 401AH		RRCID -> 291075		COMPL. DATE 09/12/2020				TOTAL DEPTH 10556 PERF.10840 - 15417					
01	0	70962	-0-	70962	429393	2181	1	53682	2	N	13726	13985	0		802
						15099	9								
02	0	34815	-0-	34815	464208	1054	1	26106	2	N	6938	6786	0		954
						23	4	7632	9						
03	0	62056	-0-	62056	526264	1861	1	46465	2	N	12402	12530	0		826
						88	4	13642	9						
04	0	52595	-0-	52595	578859	1752	1	39782	2	N	10044	9977	0		893
						13	4	11048	9						
05	625899 X	47040	-0-	-578859	-0-	1642	1	35125	2	N	9339	9226	0		1006
						10273	9								
06	72270 X	47985	-0-	-24285	-0-	1799	1	36722	2	N	8604	8433	0		1177
						9464	9								
07	74679 X	47824	-0-	-26855	-0-	1657	1	36663	2	N	8640	8477	0		1340
						9504	9								
08	74679 X	41325	-0-	-33354	-0-	1277	1	31632	2	N	7651	8040	0		951
						8416	9								
09	72270 X	38855	-0-	-33415	-0-	1319	1	30177	2	N	6690	6869	0		772
						7359	9								
10	49600 X	38727	-0-	-10873	-0-	1522	1	29945	2	N	6589	6477	0		884
						12	4	7248	9						
11	48000 X	35635	-0-	-12365	-0-	1409	1	27620	2	N	6005	6092	0		797
						6606	9								
12	47833 X	36096	-0-	-11737	-0-	1436	1	28106	2	N	5958	5918	0		837
						6554	9								
TOTAL GAS PROD:		553,915				TOTAL CONDENSATE PROD:		102,586							

PHANTOM (WOLF CAMP) APACHE CORPORATION MEADE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 408BH		RRCID -> 291085		COMPL. DATE 01/23/2021				TOTAL DEPTH 10695 PERF.10840 - 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	0	29273	-0-	29273	29273	1063	1	25079	2	Y	-0-				-0-
						3131	4								
02	0	94991	-0-	94991	124264	2939	1	77274	2	Y	13421	12601	0		820
						15	4	14763	9						
03	0	146457	-0-	146457	270721	4341	1	122124	2	Y	18169	18559	0		430
						6	4	19986	9						
04	0	105674	-0-	105674	376395	3226	1	88977	2	Y	12246	12196	0		480
						13471	9								
05	0	87433	-0-	87433	463828	2690	1	73605	2	Y	10125	10271	0		334
						11138	9								
06	534360 X	70532	-0-	-463828	-0-	2157	1	58797	2	Y	8517	8506	0		345
						209	4	9369	9						
07	182218 X	64735	-0-	-117483	-0-	1870	1	54609	2	Y	7481	7616	0		210
						27	4	8229	9						
08	182218 X	62222	-0-	-119996	-0-	1590	1	53042	2	Y	6898	6928	0		180
						2	4	7588	9						
09	176340 X	53765	-0-	-122575	-0-	1407	1	45657	2	Y	6079	6033	0		226
						14	4	6687	9						
10	182218 X	51507	-0-	-130711	-0-	1562	1	43563	2	Y	5761	5820	0		167
						45	4	6337	9						
11	70530 X	47482	-0-	-23048	-0-	1427	1	40293	2	Y	5238	5213	0		192
						5762	9								
12	64728 X	46613	-0-	-18115	-0-	1402	1	39521	2	Y	5173	5124	0		241
						5690	9								
TOTAL GAS PROD:		860,684		TOTAL CONDENSATE PROD:		99,108									

MEADE		WELL #: 407AH		RRCID -> 291086		COMPL. DATE 01/24/2021				TOTAL DEPTH 10409 PERF.10650 - 15167					
01	0	13971	-0-	13971	13971	508	1	12719	2	Y	-0-				-0-
						744	4								
02	0	62914	-0-	62914	76885	1824	1	47971	2	Y	11917	11189	0		728
						10	4	13109	9						
03	0	90640	-0-	90640	167525	2532	1	71213	2	Y	15356	15721	0		363
						3	4	16892	9						
04	0	67215	-0-	67215	234740	1929	1	53196	2	Y	10991	10923	0		431
						12090	9								
05	0	62135	-0-	62135	296875	1837	1	50269	2	Y	9117	9247	0		301
						10029	9								
06	348668 X	51793	-0-	-296875	-0-	1537	1	41910	2	Y	7452	7451	0		302
						149	4	8197	9						
07	52855 X	48985	-0-	-3870	-0-	1364	1	39828	2	Y	7067	7171	0		198
						19	4	7774	9						
08	52855 X	47165	-0-	-5690	-0-	1165	1	38869	2	Y	6481	6510	0		169
						2	4	7129	9						
09	51150 X	42051	-0-	-9099	-0-	1069	1	34679	2	Y	5720	5676	0		213
						11	4	6292	9						
10	52855 X	34777	-0-	-18078	-0-	1206	1	27510	2	Y	5478	5533	0		158
						35	4	6026	9						
11	51150 X	30345	-0-	-20805	-0-	1194	1	23741	2	Y	4918	4896	0		180
						5410	9								
12	48980 X	30232	-0-	-18748	-0-	1331	1	23560	2	Y	4855	4809	0		226
						5341	9								
TOTAL GAS PROD:		582,223		TOTAL CONDENSATE PROD:		89,352									

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200							
MEADE		WELL #:		410BH	RRCID ->	291160	COMPL. DATE	11/23/2019	TOTAL DEPTH	10658	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	EOM BALANCE
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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SHUT IN	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-					

BRAGG		WELL #:		405AH	RRCID ->	291185	COMPL. DATE	02/22/2020	TOTAL DEPTH	9938	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	EOM BALANCE
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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SHUT IN	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-					

BULL RUN		WELL #:		413CH	RRCID ->	291186	COMPL. DATE	01/21/2020	TOTAL DEPTH	10958	PERF.11365 - 15733				
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	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	133987	-0-	133987	133987	4388	1	120053	2	Y	8678	8391	0	287	
						9546	9								
06	0	147585	-0-	147585	281572	4898	1	133516	2	Y	7905	7872	0	320	
						475	4	8696	9						
07	0	135593	-0-	135593	417165	4243	1	123920	2	Y	6699	6831	0	188	
						61	4	7369	9						
08	557883 X	140718	-0-	-417165	-0-	3887	1	129691	2	Y	6486	6504	0	170	
						5	4	7135	9						
09	144180 X	121473	-0-	-22707	-0-	3453	1	112068	2	Y	5380	5350	0	200	
						34	4	5918	9						
10	148986 X	116935	-0-	-32051	-0-	3855	1	107518	2	Y	4956	5013	0	143	
						110	4	5452	9						
11	144180 X	101960	-0-	-42220	-0-	3339	1	94287	2	Y	3940	3939	0	144	
						4334	9								
12	148986 X	102821	-0-	-46165	-0-	3380	1	95323	2	Y	3744	3714	0	174	
						4118	9								
TOTAL GAS PROD:		1,001,072		TOTAL CONDENSATE PROD:		47,788									

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
BULL RUN		WELL #: 415CH		RRCID -> 291187		COMPL. DATE 05/01/2021		TOTAL DEPTH 10928 PERF.11221 - 15733				
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
05		0	128367	-0-	128367	128367	4262 1 7481 9	116624 2	Y	6801	6576 0	225
06		0	185542	-0-	185542	313909	6256 1 606 4	170542 2	Y	7398	7323 0	300
07		0	25372	-0-	25372	339281	812 1 12 4	23719 2	Y	754	1033 0	21
08		389303 X	50022	-0-	-339281	-0-	1403 1 2 4	46491 2	Y	1933	1903 0	51
09		156210 X	113300	-0-	-42910	-0-	3269 1 32 4	105936 2	Y	3694	3608 0	137
10		161417 X	112434	-0-	-48983	-0-	3758 1 108 4	104813 2	Y	3414	3452 0	99
11		156210 X	103272	-0-	-52938	-0-	3420 1 3288 9	96564 2	Y	2989	2978 0	110
12		161417 X	105470	-0-	-55947	-0-	3498 1 3343 9	98629 2	Y	3039	3007 0	142
TOTAL GAS PROD:			823,779									
												TOTAL CONDENSATE PROD: 30,022

BRAGG		WELL #: 404BH		RRCID -> 291209		COMPL. DATE 03/03/2020		TOTAL DEPTH 10180 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
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-

BRAGG		WELL #: 406BR		RRCID -> 291212		COMPL. DATE 02/27/2020		TOTAL DEPTH 10253 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
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) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 MEADE WELL #: 409AH RRCID -> 291235 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10398 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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-						

BRAGG WELL #: 403AH RRCID -> 291301 COMPL. DATE 03/07/2020 TOTAL DEPTH 9903 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-						

BRAGG WELL #: 402BH RRCID -> 291504 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 10219 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	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-						

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC RIVERSIDE 21601 36		//CONT.//	71052 900 041867	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	17800 X	17800	-0-	-0-	-0-	92 1 4008 9	13700 3	N	3644	3489 1		298
02	15335 X	15335	-0-	-0-	-0-	64 1 362 4	11699 3 3210 9	N	2918	2833 1		383
03	17947 X	17947	-0-	-0-	-0-	95 1 15 4	14036 3 3801 9	Y	3455	3650 1		188
04	17254 X	17254	-0-	-0-	-0-	97 1 3477 9	13680 3	Y	3161	2957 1	3 8	389
05	17794 X	16264	-0-	-1530	-0-	84 1 3386 9	12794 3	Y	3078	3306 1		161
06	17370 X	15751	-0-	-1619	-0-	87 1 198 4	12246 3 3220 9	Y	2927	2911 1		177
07	18543 X	18543	-0-	-0-	-0-	105 1 3298 9	15140 3	Y	2998	2960 1	1 8	214
08	17949 X	15652	-0-	-2297	-0-	88 1 1 4	12382 3 3181 9	Y	2892	2771 1		335
09	17250 X	9808	-0-	-7442	-0-	59 1 2914 9	6835 3	Y	2649	2728 1		256
10	18538 X	NO RPT	-0-	-18538	-0-			Y	NO RPT			256
11	17940 X	9350	-0-	-8590	-0-	54 1 2604 9	6692 3	Y	2367	2472 1		157
12	18538 X	NO RPT	-0-	-18538	-0-			Y	NO RPT			157
TOTAL GAS PROD:			153,704	TOTAL CONDENSATE PROD:			30,089					

BLACKTOP 21601 1		WELL #:	2H	RRCID ->	284473	COMPL. DATE	03/25/2017	TOTAL DEPTH	10268	PERF.10800	- 15465	
01	20119 X	19977	-0-	-142	-0-	224 1 3479 4	12456 3 3818 9	N	3471	3446 1		64
02	21392 X	11943	-0-	-9449	-0-	111 1 1962 4	7759 3 2111 9	N	1919	1930 1		53
03	23684 X	13508	-0-	-10176	-0-	132 1 834 4	9528 3 3014 9	N	2740	2703 1		90
04	22920 X	14664	-0-	-8256	-0-	134 1 2028 4	9545 3 2957 9	N	2688	2641 1		137
05	20646 X	10995	-0-	-9651	-0-	103 1 2023 4	6529 3 2340 9	N	2127	2155 1		109
06	19320 X	12493	-0-	-6827	-0-	67 1 606 4	8980 3 2840 9	N	2582	2568 1		123
07	15159 X	14571	-0-	-588	-0-	77 1 653 4	10785 3 3056 9	N	2778	2800 1		101
08	15159 X	15103	-0-	-56	-0-	87 1 297 4	11761 3 2958 9	N	2689	2698 1		92
09	14670 X	NO RPT	-0-	-14670	-0-			N	NO RPT			92
10	14570 X	NO RPT	-0-	-14570	-0-			N	NO RPT			92
11	14610 X	NO RPT	-0-	-14610	-0-			N	NO RPT			92
12	15097 X	NO RPT	-0-	-15097	-0-			N	NO RPT			92
TOTAL GAS PROD:			113,254	TOTAL CONDENSATE PROD:			20,994					

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC PIVOT 21602 34		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 2H		RRCID -> 284476		COMPL. DATE 08/12/2017				TOTAL DEPTH 10857 PERF.10970 - 15640						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	10819 X	3198	-0-	-7621	-0-	200 1	1649 3	617 9		N	561	597 0	7 8			1047
						732 4	617 9									
02	8540 X	2552	-0-	-5988	-0-	43 1	423 3	1451 9		N	1319	1136 0	9 8			1221
						635 4	1451 9									
03	9455 X	7633	-0-	-1822	-0-	295 1	5227 3	2046 9		N	1860	1822 0	3 8			1256
						65 4	2046 9									
04	15586 X	15586	-0-	-0-	-0-	553 1	12687 3	2129 9		N	1935	2033 0				1158
						217 4	2129 9									
05	14910 X	14910	-0-	-0-	-0-	508 1	12331 3	2069 9		N	1881	1798 0	2 8			1239
						2 4	2069 9									
06	13117 X	13117	-0-	-0-	-0-	462 1	10770 3	1882 9		N	1711	1716 0				1234
						3 4	1882 9									
07	13330 X	10382	-0-	-2948	-0-	403 1	7809 3	1656 9		N	1505	1530 0				1209
						514 4	1656 9									
08	13330 X	11477	-0-	-1853	-0-	506 1	9576 3	1217 9		N	1106	1093 0				1222
						178 4	1217 9									
09	12900 X	NO RPT	-0-	-12900	-0-					N	NO RPT					1222
10	13330 X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					N	NO RPT					1222
11	12900 X	NO RPT	-0-	-12900	-0-					N	NO RPT					1222
12	11470 X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					N	NO RPT					1222
TOTAL GAS PROD:		78,855				TOTAL CONDENSATE PROD:		11,878								

PIVOT 21602 34		WELL #: 5H		RRCID -> 284477		COMPL. DATE 08/12/2017				TOTAL DEPTH 11155 PERF.11230 - 15893						
01	8556 X	5731	-0-	-2825	-0-	518 1	4263 3	777 9		N	706	751 0	13 8			597
						173 4	777 9									
02	9688 X	149	-0-	-9539	-0-	4 1	40 3	89 9		N	81	70 0	1 8			607
						16 4	89 9									
03	11826 X	11826	-0-	-0-	-0-	537 1	9529 3	1741 9		N	1583	1552 0	5 8			633
						19 4	1741 9									
04	11442 X	11442	-0-	-0-	-0-	420 1	9651 3	1371 9		N	1246	1309 0				570
						1371 9	9651 3									
05	10335 X	10335	-0-	-0-	-0-	350 1	8478 3	1489 9		N	1354	1294 0	3 8			627
						18 4	1489 9									
06	11430 X	9508	-0-	-1922	-0-	332 1	7739 3	1432 9		N	1302	1305 0				624
						5 4	1432 9									
07	11811 X	9102	-0-	-2709	-0-	370 1	7175 3	1442 9		N	1311	1333 0				602
						115 4	1442 9									
08	11811 X	8724	-0-	-3087	-0-	371 1	7023 3	1300 9		N	1182	1168 0				616
						30 4	1300 9									
09	11430 X	NO RPT	-0-	-11430	-0-					N	NO RPT					616
10	10323 X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					N	NO RPT					616
11	9510 X	NO RPT	-0-	-9510	-0-					N	NO RPT					616
12	9114 X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					N	NO RPT					616
TOTAL GAS PROD:		66,817				TOTAL CONDENSATE PROD:		8,765								

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867										
RADIO TOWER STATE 21601 28		WELL #: 3H		RRCID -> 284478		COMPL. DATE 03/19/2017		TOTAL DEPTH 10260 PERF.10475 - 14886				
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	36712 X	36712	-0-	-0-	-0-	444 1	32105 3	N	3130	2863 1	84 8	391
						720 4	3443 9					
02	27250 X	27250	-0-	-0-	-0-	280 1	23724 3	N	2319	2269 1	85 8	356
						695 4	2551 9					
03	33371 X	33371	-0-	-0-	-0-	404 1	29479 3	Y	3016	2969 1	88 8	315
						170 4	3318 9					
04	31248 X	31248	-0-	-0-	-0-	374 1	27460 3	Y	2969	2874 1	96 8	314
						148 4	3266 9					
05	34102 X	34102	-0-	-0-	-0-	413 1	30422 3	Y	2967	2855 1	111 8	315
						3 4	3264 9					
06	35621 X	35621	-0-	-0-	-0-	165 1	32732 3	Y	2271	2346 1	24 8	216
						226 4	2498 9					
07	40216 X	40216	-0-	-0-	-0-	204 1	33189 3	Y	5721	4973 1	204 8	760
						530 4	6293 9					
08	49234 X	49234	-0-	-0-	-0-	245 1	42319 3	Y	6034	6284 1	151 8	359
						33 4	6637 9					
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			359
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			359
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			359
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			359
TOTAL GAS PROD:		287,754		TOTAL CONDENSATE PROD:		28,427						

RADIO TOWER STATE 21601 28		WELL #: 1H		RRCID -> 284489		COMPL. DATE 08/16/2016		TOTAL DEPTH 9980 PERF.10405 - 14711				
01	41457 X	41457	-0-	-0-	-0-	509 1	36684 3	N	3128	2902 1	61 8	612
						823 4	3441 9					
02	32398 X	32398	-0-	-0-	-0-	337 1	28587 3	N	2396	2345 1	66 8	597
						838 4	2636 9					
03	47090 X	47090	-0-	-0-	-0-	582 1	42414 3	Y	3499	3445 1	71 8	580
						245 4	3849 9					
04	45592 X	45592	-0-	-0-	-0-	562 1	41301 3	Y	3187	3087 1	78 8	602
						223 4	3506 9					
05	46416 X	46416	-0-	-0-	-0-	571 1	41999 3	Y	3493	3362 1	90 8	643
						4 4	3842 9					
06	35646 X	35646	-0-	-0-	-0-	163 1	32328 3	Y	2665	2774 1	20 8	514
						223 4	2932 9					
07	33757 X	33757	-0-	-0-	-0-	186 1	30223 3	Y	2604	2549 1	179 8	390
						484 4	2864 9					
08	36107 X	36107	-0-	-0-	-0-	190 1	32878 3	Y	2739	2853 1	79 8	197
						26 4	3013 9					
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			197
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			197
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			197
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			197
TOTAL GAS PROD:		318,463		TOTAL CONDENSATE PROD:		23,711						

RADIO TOWER STATE 21601 28		WELL #: 4H		RRCID -> 284490		COMPL. DATE 07/19/2017		TOTAL DEPTH 10211 PERF.10450 - 15090				
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-			Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867										
BLACKTOP 21601 1		WELL #:		1H	RRCID -> 284549	COMPL. DATE 03/25/2017	TOTAL	DEPTH 10344	PERF.10700	- 15110		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		18197 X	13842	-0-	-4355	-0-	73 1	4059 3	N	1641	1630 1	40
							7905 4	1805 9				
02		17976 X	14034	-0-	-3942	-0-	104 1	7227 3	N	2050	2062 1	28
							4448 4	2255 9				
03		19902 X	16582	-0-	-3320	-0-	119 1	8614 3	N	2386	2353 1	61
							5224 4	2625 9				
04		19260 X	12765	-0-	-6495	-0-	101 1	7171 3	N	2282	2242 1	101
							2983 4	2510 9				
05		19096 X	17613	-0-	-1483	-0-	116 1	7334 3	N	2858	2895 1	64
							7019 4	3144 9				
06		16050 X	15875	-0-	-175	-0-	76 1	10135 3	N	2363	2351 1	76
							3065 4	2599 9				
07		16585 X	14367	-0-	-2218	-0-	84 1	11732 3	N	2294	2312 1	1 8 57
							28 4	2523 9				
08		17608 X	13294	-0-	-4314	-0-	80 1	10685 3	N	2287	2295 1	49
							13 4	2516 9				
09		17040 X	NO RPT	-0-	-17040	-0-			N	NO RPT		49
10		17608 X	NO RPT	-0-	-17608	-0-			N	NO RPT		49
11		15870 X	NO RPT	-0-	-15870	-0-			N	NO RPT		49
12		14353 X	NO RPT	-0-	-14353	-0-			N	NO RPT		49
TOTAL GAS PROD:		118,372		TOTAL CONDENSATE PROD:		18,161						

TETRIS 21601 18		WELL #:		1H	RRCID -> 284550	COMPL. DATE 06/07/2017	TOTAL	DEPTH 10625	PERF.10980	- 15247		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		26629 X	18690	-0-	-7939	-0-	791 1	13235 3	N	4240	4135 0	1071
							4664 9					
02		24500 X	16849	-0-	-7651	-0-	770 1	11762 3	N	3591	3134 0	1528
							367 4	3950 9				
03		27125 X	16795	-0-	-10330	-0-	820 1	11276 3	N	3692	4123 0	1097
							638 4	4061 9				
04		26250 X	15632	-0-	-10618	-0-	945 1	11044 3	N	3263	3359 0	1001
							54 4	3589 9				
05		21320 X	21320	-0-	-0-	-0-	775 1	15133 3	N	4845	4720 0	1126
							82 4	5330 9				
06		21342 X	21342	-0-	-0-	-0-	687 1	16725 3	N	3573	4582 0	25 8 92
							3930 9					
07		21277 X	21277	-0-	-0-	-0-	755 1	16221 3	N	3840	3387 0	545
							77 4	4224 9				
08		23464 X	23464	-0-	-0-	-0-	882 1	18225 3	N	3961	4506 0	-0-
							4357 9					
09		21330 X	20311	-0-	-1019	-0-	744 1	15717 3	N	3500	3500 0	-0-
							3850 9					
10		24886 X	24886	-0-	-0-	-0-	1064 1	19467 3	N	3959	3936 0	15 8 8
							4355 9					
11		22710 X	NO RPT	-0-	-22710	-0-			N	NO RPT		8
12		23467 X	20450	-0-	-3017	-0-	652 1	15331 3	N	4060	4126 0	86
							4466 9					
TOTAL GAS PROD:		221,016		TOTAL CONDENSATE PROD:		42,524						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.//		041867									
TETRIS 21601 18		WELL #:		2H	RRCID ->	284559	COMPL. DATE	06/07/2017	TOTAL DEPTH	10963	PERF.11095	- 15690	
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		8928 X	6798	-0-	-2130	-0-	294 1	4923 3	N	1437	1402 0		152
							1581 9						
02		7532 X	4462	-0-	-3070	-0-	210 1	3214 3	N	853	745 0		260
							100 4	938 9					
03		7967 X	5317	-0-	-2650	-0-	265 1	3638 3	N	1098	1226 0		132
							206 4	1208 9					
04		7200 X	1791	-0-	-5409	-0-	105 1	1228 3	N	411	423 0		120
							6 4	452 9					
05		7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	310 1	6062 3	N	846	823 0		143
							33 4	931 9					
06		11800 X	11800	-0-	-0-	-0-	363 1	8821 3	N	2378	1876 0	21 8	624
							2616 9						
07		9279 X	9279	-0-	-0-	-0-	330 1	7096 3	N	1654	1458 0		820
							34 4	1819 9					
08		7347 X	5447	-0-	-1900	-0-	203 1	4187 3	N	961	1129 0	1 8	651
							1057 9						
09		11790 X	8105	-0-	-3685	-0-	306 1	6464 3	N	1214	1227 0		638
							1335 9						
10		12183 X	431	-0-	-11752	-0-	21 1	382 3	N	25	25 0		638
							28 9						
11		11790 X	2928	-0-	-8862	-0-	127 1	2315 3	N	442	425 0		655
							486 9						
*12		12684 X	12684	-0-	-0-	-0-	433 1	10191 3	N	1873	1904 0		624
							2060 9						
TOTAL GAS PROD:			76,378		TOTAL CONDENSATE PROD:				13,192				

RADIO TOWER STATE 21601 28		WELL #:		2H	RRCID ->	284568	COMPL. DATE	03/18/2017	TOTAL DEPTH	9100	PERF.10230	- 14282	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	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-				

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC PIVOT 21602 34		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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	19127 X	13978	-0-	-5149	-0-	1085	1	9814	3	N	2697	2679	0	46	8	596
02	17276 X	10161	-0-	-7115	-0-	980	1	6078	3	N	2264	2241	0	23	8	596
03	16337 X	7996	-0-	-8341	-0-	1085	1	3732	3	N	2890	2916	0	8	8	562
04	15750 X	7275	-0-	-8475	-0-	1050	1	3212	3	N	2734	2686	0			610
05	15748 X	13678	-0-	-2070	-0-	1085	1	9720	3	N	2606	2564	0	4	8	648
06	13530 X	12933	-0-	-597	-0-	1050	1	9252	3	N	2371	2426	0			593
07	13564 X	13564	-0-	-0-	-0-	1085	1	9376	3	N	2821	2848	0	1	8	565
08	13671 X	12841	-0-	-830	-0-	1085	1	8828	3	N	2659	2656	0			568
09	13230 X	NO RPT	-0-	-13230	-0-					N	NO RPT					568
10	13671 X	13450	-0-	-221	-0-	1085	1	9990	3	N	2159	2157	0	1	8	564
11	13140 X	13023	-0-	-117	-0-	1050	1	9829	3	N	1949	1923	0	35	8	555
12	13578 X	12491	-0-	-1087	-0-	1085	1	9065	3	N	2128	2089	0	33	8	561

TOTAL GAS PROD: 131,390

TOTAL CONDENSATE PROD: 27,278

RIVERSIDE 21601 36		WELL #: 2H		RRCID -> 284834		COMPL. DATE 05/03/2018				TOTAL DEPTH 11212 PERF.11500 - 16015						
01	27621 X	23376	-0-	-4245	-0-	139	1	20637	3	N	1629	1559	1			98
02	21952 X	13928	-0-	-8024	-0-	808	4	1792	9							
03	25099 X	25099	-0-	-0-	-0-	68	1	12441	3	N	835	812	1			121
04	27145 X	27145	-0-	-0-	-0-	500	4	919	9							
05	26013 X	26013	-0-	-0-	-0-	162	1	23706	3	Y	1025	1083	1			63
06	24300 X	21965	-0-	-2335	-0-	103	4	1128	9							
07	28055 X	6877	-0-	-21178	-0-	175	1	24539	3	Y	2048	1916	1			195
08	28055 X	24969	-0-	-3086	-0-	178	4	2253	9							
09	27150 X	NO RPT	-0-	-27150	-0-	153	1	23499	3	Y	1857	1995	1			57
10	26009 X	NO RPT	-0-	-26009	-0-	318	4	2043	9							
11	24150 X	NO RPT	-0-	-24150	-0-	137	1	19140	3	Y	1783	1773	1			67
12	24955 X	NO RPT	-0-	-24955	-0-	727	4	1961	9							
						33	1	4794	3	Y	1787	1764	1	2	8	88
						84	4	1966	9							
						162	1	22731	3	Y	1876	1798	1	1	8	165
						12	4	2064	9							
										Y	NO RPT					165
										Y	NO RPT					165
										Y	NO RPT					165
										Y	NO RPT					165

TOTAL GAS PROD: 169,372

TOTAL CONDENSATE PROD: 12,840

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC PIVOT 21602 34		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 4H		RRCID -> 284852		COMPL. DATE 03/01/2018				TOTAL DEPTH 10580 PERF.10850 - 15370						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	16027 X	11794	-0-	-4233	-0-	1085	1	7364	3	N	3000	2850	0	43	8	1399
						45	4	3300	9							
02	14504 X	6531	-0-	-7973	-0-	770	1	3198	3	N	2311	2476	0	19	8	1215
						21	4	2542	9							
03	18191 X	18191	-0-	-0-	-0-	1085	1	13772	3	N	3026	3129	0	7	8	1105
						5	4	3329	9							
04	16042 X	16042	-0-	-0-	-0-	1050	1	11651	3	N	3036	3031	0			1110
						1	4	3340	9							
05	11780 X	9572	-0-	-2208	-0-	1085	1	5448	3	N	2759	2743	0	3	8	1123
						4	4	3035	9							
06	17610 X	8063	-0-	-9547	-0-	1050	1	4445	3	N	2333	2339	0			1117
						2	4	2566	9							
07	18197 X	10638	-0-	-7559	-0-	1085	1	6885	3	N	2425	2709	0			833
						2668	9									
08	18197 X	11002	-0-	-7195	-0-	1085	1	7515	3	N	2184	2564	0			453
						2402	9									
09	16050 X	NO RPT	-0-	-16050	-0-					N	NO RPT					453
10	10633 X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					N	NO RPT					453
11	10650 X	NO RPT	-0-	-10650	-0-					N	NO RPT					453
*12	12633 X	12633	-0-	-0-	-0-	1085	1	9004	3	N	2313	2285	0	28	8	465
						2544	9									
TOTAL GAS PROD:		104,466				TOTAL CONDENSATE PROD:		23,387								

RIVERSIDE 21601 36		WELL #: 3H		RRCID -> 284897		COMPL. DATE 05/03/2018				TOTAL DEPTH 11020 PERF.11300 - 15845						
01	36673 X	27227	-0-	-9446	-0-	150	1	22390	3	N	3525	3375	1			289
						809	4	3878	9							
02	32200 X	26279	-0-	-5921	-0-	124	1	22860	3	N	2540	2466	1			363
						501	4	2794	9							
03	30411 X	29699	-0-	-712	-0-	176	1	25847	3	Y	3249	3432	1			180
						102	4	3574	9							
04	26340 X	21892	-0-	-4448	-0-	137	1	19207	3	Y	2155	2017	1			318
						177	4	2371	9							
05	32730 X	32730	-0-	-0-	-0-	188	1	28770	3	Y	3139	3371	1			86
						319	4	3453	9							
06	32029 X	32029	-0-	-0-	-0-	198	1	27775	3	Y	3026	3009	1			103
						727	4	3329	9							
07	35493 X	35493	-0-	-0-	-0-	222	1	31900	3	Y	2988	2949	1			142
						84	4	3287	9							
08	32736 X	28749	-0-	-3987	-0-	179	1	25261	3	Y	2997	2872	1			267
						12	4	3297	9							
09	32040 X	NO RPT	-0-	-32040	-0-					Y	NO RPT					267
10	35495 X	NO RPT	-0-	-35495	-0-					Y	NO RPT					267
11	34350 X	NO RPT	-0-	-34350	-0-					Y	NO RPT					267
12	35495 X	NO RPT	-0-	-35495	-0-					Y	NO RPT					267
TOTAL GAS PROD:		234,098				TOTAL CONDENSATE PROD:		23,619								

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC ARPENT 21602 25		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #:		2H	RRCID -> 284954	COMPL. DATE 04/06/2018	TOTAL DEPTH 10945	PERF.11200	- 21100						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	35092 X	21624	-0-	-13468	-0-	1085 1	16685 3	3889 3		N	3461	3520	0		1267
						47 4	3807 9								
02	31696 X	14492	-0-	-17204	-0-	980 1	11349 3	2086 9		N	1896	1967	0		1196
						77 4	2086 9								
03	35092 X	15520	-0-	-19572	-0-	1085 1	10722 3	3524 9		N	3204	3203	0		1197
						189 4	3524 9								
04	20940 X	15893	-0-	-5047	-0-	1050 1	11301 3	3539 9		N	3217	3089	0		1325
						3 4	3539 9								
05	21638 X	17188	-0-	-4450	-0-	1085 1	12520 3	3552 9		N	3229	3213	0		1341
						31 4	3552 9								
06	20940 X	17094	-0-	-3846	-0-	1050 1	13068 3			N	2705	2719	0	25 8	1302
						2976 9									
07	18612 X	18612	-0-	-0-	-0-	1085 1	13468 3	3733 9		N	3394	3245	0		1451
						326 4	3733 9								
08	22393 X	22393	-0-	-0-	-0-	1085 1	18051 3			N	2961	4020	0		392
						3257 9									
09	17100 X	NO RPT	-0-	-17100	-0-					N	NO RPT				392
10	18600 X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					N	NO RPT				392
11	21660 X	NO RPT	-0-	-21660	-0-					N	NO RPT				392
12	22382 X	NO RPT	-0-	-22382	-0-					N	NO RPT				392
TOTAL GAS PROD:		142,816		TOTAL CONDENSATE PROD:		24,067									

RIVERSIDE 21601 36		WELL #:		5H	RRCID -> 285053	COMPL. DATE 05/03/2018	TOTAL DEPTH 10482	PERF.10625	- 15395						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	19561 X	18337	-0-	-1224	-0-	100 1	14825 3	2597 9		N	2361	2261	1		187
						815 4	2597 9								
02	21588 X	11050	-0-	-10538	-0-	49 1	9019 3	1892 9		N	1720	1670	1		237
						90 4	1892 9								
03	23901 X	13339	-0-	-10562	-0-	72 1	10635 3	2597 9		Y	2361	2494	1		104
						35 4	2597 9								
04	23130 X	12763	-0-	-10367	-0-	74 1	10353 3	2307 9		Y	2097	1962	1		239
						29 4	2307 9								
05	23684 X	13047	-0-	-10637	-0-	70 1	10837 3			Y	1945	2089	1		95
						2140 9									
06	17760 X	11177	-0-	-6583	-0-	66 1	9188 3			Y	1748	1738	1		105
						1923 9									
07	17360 X	17360	-0-	-0-	-0-	105 1	15177 3			Y	1889	1865	1		129
						2078 9									
08	13330 X	12618	-0-	-712	-0-	73 1	10297 3			Y	2044	1959	1	1 8	213
						2248 9									
09	12750 X	8016	-0-	-4734	-0-	53 1	6162 3			Y	1637	1686	1		164
						1801 9									
10	17360 X	11731	-0-	-5629	-0-	76 1	9710 3			Y	1768	1756	1	14 8	162
						1945 9									
11	16800 X	12190	-0-	-4610	-0-	83 1	10351 3			Y	1596	1666	1		92
						1756 9									
12	17360 X	11704	-0-	-5656	-0-	81 1	9798 3			Y	1659	1605	1		146
						1825 9									
TOTAL GAS PROD:		153,332		TOTAL CONDENSATE PROD:		22,825									

PHANTOM (WOLFCAMP)		BTA OIL PRODUCERS, LLC		ARPENT 21602 25		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
						//CONT.//	041867		COMPL. DATE	04/06/2018	TOTAL DEPTH	10610	PERF.10910	- 14892	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	27962 X	22188	-0-	-5774	-0-	543 1	14032 3	1007 4	6606 9	N	6005	6229 0		517	
02	24416 X	18816	-0-	-5600	-0-	490 1	13173 3	515 4	4638 9	N	4216	4192 0		541	
03	31000 X	26655	-0-	-4345	-0-	543 1	19312 3	112 4	6688 9	N	6080	6077 0		544	
04	30000 X	24619	-0-	-5381	-0-	525 1	18130 3	5964 9		N	5422	5257 0		709	
05	29698 X	17071	-0-	-12627	-0-	541 1	10614 3	5916 9		N	5378	5446 0		641	
06	25800 X	22745	-0-	-3055	-0-	525 1	16126 3	378 4	5716 9	N	5196	5246 0	58 8	533	
07	26838 X	26838	-0-	-0-	-0-	543 1	20209 3	29 4	6057 9	N	5506	5497 0		542	
08	28639 X	28639	-0-	-0-	-0-	543 1	22134 3	5962 9		N	5420	5824 0		138	
09	24630 X	NO RPT	-0-	-24630	-0-					N	NO RPT			138	
10	28122 X	28122	-0-	-0-	-0-	543 1	21980 3	5599 9		N	5090	5153 0	26 8	25	
11	27720 X	NO RPT	-0-	-27720	-0-					N	NO RPT			25	
12	28644 X	25876	-0-	-2768	-0-	543 1	20286 3	5047 9		N	4588	4564 0		37	
TOTAL GAS PROD:		241,569				TOTAL CONDENSATE PROD:		52,901							

RIVERSIDE 21601 36				WELL #:	4H	RRCID ->	285838	COMPL. DATE	05/03/2018	TOTAL DEPTH	10610	PERF.10800	- 15406		
01	28179 X	25463	-0-	-2716	-0-	139 1	20702 3	816 4	3806 9	N	3460	3313 1	333		
02	30380 X	17046	-0-	-13334	-0-	75 1	13952 3	90 4	2929 9	N	2663	2585 1	411		
03	33635 X	21121	-0-	-12514	-0-	115 1	16915 3	35 4	4056 9	Y	3687	3894 1	204		
04	32550 X	20339	-0-	-12211	-0-	117 1	16460 3	29 4	3733 9	Y	3394	3175 1	423		
05	33139 X	22632	-0-	-10507	-0-	125 1	19082 3	3425 9		Y	3114	3344 1	193		
06	24630 X	18733	-0-	-5897	-0-	112 1	15637 3	2984 9		Y	2713	2698 1	208		
07	25784 X	25784	-0-	-0-	-0-	155 1	22421 3	3208 9		Y	2916	2878 1	1 8	245	
08	22630 X	18869	-0-	-3761	-0-	118 1	16588 3	2163 9		Y	1966	1884 1	327		
09	21900 X	21476	-0-	-424	-0-	159 1	18366 3	2951 9		Y	2683	2762 1	248		
10	25792 X	21065	-0-	-4727	-0-	139 1	17713 3	3213 9		Y	2921	2902 1	13 8	254	
11	24960 X	19632	-0-	-5328	-0-	130 1	16304 3	3198 9		Y	2907	3035 1	126		
12	25792 X	15757	-0-	-10035	-0-	104 1	12581 3	3072 9		Y	2793	2702 1	217		
TOTAL GAS PROD:		247,917				TOTAL CONDENSATE PROD:		35,217							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867													
TETRIS 21601 18		WELL #: R 4H		RRCID -> 286628		COMPL. DATE 08/14/2018				TOTAL DEPTH 10968 PERF.11200 - 15790					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	18817 X	15846	-0-	-2971	-0-	1085	1	10680	3	N	3695	3535	1		1551
						16	4	4065	9						
02	16660 X	10847	-0-	-5813	-0-	980	1	7631	3	N	2029	2373	1		1207
						4	4	2232	9						
03	15407 X	13165	-0-	-2242	-0-	1085	1	8396	3	N	3349	3270	1		1286
						3684	9								
04	15612 X	15612	-0-	-0-	-0-	1050	1	10569	3	N	3630	3388	1		1528
						3993	9								
05	15841 X	15782	-0-	-59	-0-	1050	1	10826	3	N	3549	3832	1		1245
						2	4	3904	9						
06	15330 X	14097	-0-	-1233	-0-	1050	1	9580	3	N	3150	3033	1	20 8	1342
						2	4	3465	9						
07	16120 X	11839	-0-	-4281	-0-	1085	1	7279	3	N	3157	3166	1		1333
						2	4	3473	9						
08	16120 X	13586	-0-	-2534	-0-	1085	1	8976	3	N	3204	3302	1		1235
						1	4	3524	9						
09	15600 X	NO RPT	-0-	-15600	-0-					N	NO RPT				1235
10	15779 X	NO RPT	-0-	-15779	-0-					N	NO RPT				1235
11	14100 X	NO RPT	-0-	-14100	-0-					N	NO RPT				1235
12	13578 X	8603	-0-	-4975	-0-	1085	1	5029	3	N	2263	2257	1		425
						2489	9								
TOTAL GAS PROD:		119,377		TOTAL CONDENSATE PROD:		28,026									

RIVERSIDE 21601		WELL #: 6H		RRCID -> 286738		COMPL. DATE 01/13/2019				TOTAL DEPTH 11029 PERF.11250 - 15745					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	36921 X	19233	-0-	-17688	-0-	262	1	14222	3	N	3489	3176	1		499
						911	4	3838	9						
02	29540 X	19529	-0-	-10011	-0-	193	1	14316	3	N	2578	2591	1		486
						2184	4	2836	9						
03	32705 X	29021	-0-	-3684	-0-	322	1	23711	3	Y	3402	3357	1		531
						1246	4	3742	9						
04	30390 X	16415	-0-	-13975	-0-	210	1	9825	3	Y	2816	2921	1		426
						3282	4	3098	9						
05	23122 X	23122	-0-	-0-	-0-	283	1	18720	3	Y	3296	3054	1		668
						493	4	3626	9						
06	28080 X	26396	-0-	-1684	-0-	303	1	22697	3	Y	2905	3206	1		367
						200	4	3196	9						
07	29016 X	26226	-0-	-2790	-0-	309	1	22635	3	Y	2967	2941	1	1 8	392
						18	4	3264	9						
08	29016 X	20935	-0-	-8081	-0-	307	1	17824	3	Y	2534	2564	1		362
						17	4	2787	9						
09	26400 X	NO RPT	-0-	-26400	-0-					Y	NO RPT				362
10	27280 X	NO RPT	-0-	-27280	-0-					Y	NO RPT				362
11	26400 X	NO RPT	-0-	-26400	-0-					Y	NO RPT				362
12	26226 X	NO RPT	-0-	-26226	-0-					Y	NO RPT				362
TOTAL GAS PROD:		180,877		TOTAL CONDENSATE PROD:		23,987									

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC SCRAMBLE 21802		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #:		1H	RRCID -> 286768	COMPL. DATE 10/11/2018	TOTAL	DEPTH 10348	PERF.10600	-		15125	
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		70587 X	57062	-0-	-13525	-0-	143 1	54857 3	N	1871	1838 0	20 8	134
							4 4	2058 9					
02		61096 X	36556	-0-	-24540	-0-	172 1	34780 3	N	1195	1161 0	30 8	138
							289 4	1315 9					
03		60171 X	45576	-0-	-14595	-0-	245 1	43255 3	N	1780	1750 0	29 8	139
							118 4	1958 9					
04		56340 X	43249	-0-	-13091	-0-	217 1	41060 3	N	1658	1608 0	44 8	145
							148 4	1824 9					
05		58218 X	46591	-0-	-11627	-0-	245 1	44472 3	N	1615	1592 0	31 8	137
							97 4	1777 9					
06		55230 X	44785	-0-	-10445	-0-	123 1	42995 3	N	1515	1445 0	56 8	151
							1667 9						
07		45570 X	41337	-0-	-4233	-0-	118 1	39525 3	N	1540	1482 0	44 8	165
							1694 9						
08		46593 X	34990	-0-	-11603	-0-	103 1	32920 3	N	1438	1427 0	12 8	164
							385 4	1582 9					
09		45090 X	33901	-0-	-11189	-0-	90 1	32292 3	N	1381	1362 0	9 8	174
							1519 9						
10		46593 X	NO RPT	-0-	-46593	-0-			N	NO RPT			174
11		44790 X	35721	-0-	-9069	-0-	111 1	34144 3	N	1333	1292 0	26 8	198
							1466 9						
12		41323 X	NO RPT	-0-	-41323	-0-			N	NO RPT			198
TOTAL GAS PROD:		419,768				TOTAL CONDENSATE PROD:				15,326			

BLACKTOP 21601 1		WELL #:		3H	RRCID -> 286770	COMPL. DATE 01/25/2019	TOTAL	DEPTH 10494	PERF.10800	-		15255	
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		28551 X	25822	-0-	-2729	-0-	372 1	20729 3	N	4162	4133 1		173
							143 4	4578 9					
02		25788 X	15253	-0-	-10535	-0-	151 1	10599 3	N	3307	3327 1		153
							865 4	3638 9					
03		28551 X	10199	-0-	-18352	-0-	70 1	5093 3	N	4472	4411 1		214
							117 4	4919 9					
04		24990 X	10089	-0-	-14901	-0-	72 1	5131 3	N	4151	4077 1		288
							320 4	4566 9					
05		25823 X	9857	-0-	-15966	-0-	86 1	5475 3	N	3868	3919 1		237
							41 4	4255 9					
06		24990 X	10283	-0-	-14707	-0-	47 1	6299 3	N	3579	3560 1		256
							3937 9						
07		16895 X	12585	-0-	-4310	-0-	60 1	8406 3	N	3732	3762 1		226
							14 4	4105 9					
08		12424 X	12424	-0-	-0-	-0-	62 1	8208 3	N	3747	3760 1		213
							32 4	4122 9					
09		10290 X	NO RPT	-0-	-10290	-0-			N	NO RPT			213
10		12586 X	NO RPT	-0-	-12586	-0-			N	NO RPT			213
11		12180 X	NO RPT	-0-	-12180	-0-			N	NO RPT			213
12		12586 X	NO RPT	-0-	-12586	-0-			N	NO RPT			213
TOTAL GAS PROD:		106,512				TOTAL CONDENSATE PROD:				31,018			

PHANTOM (WOLFECAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC RIVERSIDE 21601		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD	
		WELL #:	7H	RRCID -> 286771	COMPL. DATE 01/13/2019	TOTAL DEPTH 10500	PERF.11350	- 15900
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	35805 X	25143	-0-	-10662	-0-	358 1 1470 4	19401 3 3914 9	526
02	32340 X	17271	-0-	-15069	-0-	187 1 714 4	13905 3 2465 9	514
03	33976 X	27085	-0-	-6891	-0-	298 1 432 4	21992 3 4363 9	565
04	31590 X	22077	-0-	-9513	-0-	390 1 3 4	18293 3 3391 9	450
05	26560 X	26560	-0-	-0-	-0-	337 1 3891 9	22332 3	709
06	26808 X	26808	-0-	-0-	-0-	297 1 156 4	22266 3 4089 9	324
07	27133 X	27133	-0-	-0-	-0-	311 1 54 4	22826 3 3942 9	356
08	27094 X	21903	-0-	-5191	-0-	313 1 3406 9	18184 3	318
09	26820 X	NO RPT	-0-	-26820	-0-			318
10	27714 X	NO RPT	-0-	-27714	-0-			318
11	26820 X	NO RPT	-0-	-26820	-0-			318
12	27125 X	NO RPT	-0-	-27125	-0-			318
TOTAL GAS PROD:		193,980		TOTAL CONDENSATE PROD:		26,782		

BLACKTOP 21601 1		WELL #:		4H	RRCID -> 286786	COMPL. DATE 01/25/2019	TOTAL DEPTH 10515	PERF.10800	- 15300
01	30504 X	29525	-0-	-979	-0-	352 1 3203 4	19559 3 6411 9	160	
02	25306 X	25306	-0-	-0-	-0-	254 1 1387 4	17778 3 5887 9	128	
03	32004 X	32004	-0-	-0-	-0-	359 1 11 4	25922 3 5712 9	200	
04	30983 X	30983	-0-	-0-	-0-	350 1 12 4	24965 3 5656 9	291	
05	29512 X	27729	-0-	-1783	-0-	341 1 29 4	21638 3 5721 9	223	
06	30960 X	19238	-0-	-11722	-0-	109 1 4595 9	14534 3	245	
07	32023 X	23507	-0-	-8516	-0-	129 1 7 4	18008 3 5363 9	205	
08	32023 X	20310	-0-	-11713	-0-	117 1 4403 9	15790 3	191	
09	30990 X	17095	-0-	-13895	-0-	131 1 2836 9	14128 3	198	
10	27714 X	22619	-0-	-5095	-0-	213 1 4692 9	17714 3	179	
11	22740 X	16342	-0-	-6398	-0-	119 1 2814 9	13409 3	190	
12	23498 X	NO RPT	-0-	-23498	-0-			190	
TOTAL GAS PROD:		264,658		TOTAL CONDENSATE PROD:		49,172			

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC TETRIS 21601 18		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 3H		RRCID -> 286941		COMPL. DATE 08/13/2018				TOTAL DEPTH 10913 PERF.11200 - 15680						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	17825 X	13715	-0-	-4110	-0-	1085	1	8567	3	N	3649	3674	1		1293	
						49	4	4014	9							
02	15484 X	11986	-0-	-3498	-0-	980	1	7841	3	N	2866	2851	1		1308	
						12	4	3153	9							
03	15345 X	12667	-0-	-2678	-0-	1085	1	7247	3	N	3940	3877	1		1371	
						1	4	4334	9							
04	15074 X	15074	-0-	-0-	-0-	1050	1	10017	3	N	3635	3670	1		1336	
						8	4	3999	9							
05	15931 X	15931	-0-	-0-	-0-	1050	1	9882	3	N	4016	4045	1		1307	
						581	4	4418	9							
06	15393 X	15393	-0-	-0-	-0-	1050	1	10782	3	N	3223	3167	1	17 8	1346	
						16	4	3545	9							
07	17485 X	17485	-0-	-0-	-0-	1085	1	12122	3	N	3840	3445	1		1741	
						54	4	4224	9							
08	15934 X	15717	-0-	-217	-0-	1085	1	10967	3	N	3270	3690	1		1321	
						68	4	3597	9							
09	15420 X	NO RPT	-0-	-15420	-0-					N	NO RPT				1321	
10	17484 X	NO RPT	-0-	-17484	-0-					N	NO RPT				1321	
11	16920 X	NO RPT	-0-	-16920	-0-					N	NO RPT				1321	
12	17484 X	17246	-0-	-238	-0-	1085	1	12380	3	N	3437	3398	1		521	
						3781	9									
TOTAL GAS PROD:		135,214		TOTAL CONDENSATE PROD:		31,876										

SCRAMBLE 21802		WELL #: 2H		RRCID -> 287050		COMPL. DATE 10/11/2018				TOTAL DEPTH 10338 PERF.10600 - 15200						
01	69781 X	59747	-0-	-10034	-0-	151	1	58127	3	N	1332	1308	0	21 8	51	
						4	4	1465	9							
02	61012 X	46688	-0-	-14324	-0-	222	1	45135	3	N	870	845	0	30 8	46	
						374	4	957	9							
03	64772 X	64772	-0-	-0-	-0-	358	1	62952	3	N	1174	1155	0	27 8	38	
						171	4	1291	9							
04	60540 X	59963	-0-	-577	-0-	308	1	58270	3	N	1068	1036	0	42 8	28	
						210	4	1175	9							
05	62558 X	56119	-0-	-6439	-0-	300	1	54508	3	N	1083	1068	0	29 8	14	
						120	4	1191	9							
06	62670 X	51112	-0-	-11558	-0-	142	1	49831	3	N	1035	988	0	53 8	8	
						1139	9									
07	64759 X	49302	-0-	-15457	-0-	143	1	47984	3	N	1068	1027	0	43 8	6	
						1175	9									
08	64759 X	47527	-0-	-17232	-0-	143	1	45750	3	N	1000	991	0	12 8	3	
						534	4	1100	9							
09	59970 X	45748	-0-	-14222	-0-	125	1	44560	3	N	966	952	0	9 8	8	
						1063	9									
10	56110 X	NO RPT	-0-	-56110	-0-					N	NO RPT				8	
11	51120 X	43591	-0-	-7529	-0-	139	1	42432	3	N	927	898	0	30 8	10	
						1020	9									
12	49290 X	NO RPT	-0-	-49290	-0-					N	NO RPT				10	
TOTAL GAS PROD:		524,569		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,523										

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC RIFLE 21801		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #:		2H	RRCID -> 287192	COMPL. DATE 04/04/2019	TOTAL	DEPTH 10808	PERF.11165	-		18435				
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		31775 X	28664	-0-	-3111	-0-	458 1	22127 3	N		5526	5429 0	54 8		262	
							6079 9									
02		24304 X	11806	-0-	-12498	-0-	335 1	8975 3	N		2269	2171 0	27 8		333	
							2496 9									
03		26009 X	21702	-0-	-4307	-0-	460 1	15772 3	N		3655	3620 0	19 8		349	
							1449 4	4021 9								
04		27750 X	16216	-0-	-11534	-0-	285 1	11832 3	N		2586	2607 0			328	
							1254 4	2845 9								
05		28675 X	17970	-0-	-10705	-0-	312 1	14340 3	N		2560	2441 0			447	
							502 4	2816 9								
06		27750 X	8793	-0-	-18957	-0-	201 1	7100 3	N		1296	1355 0	23 8		365	
							66 4	1426 9								
07		21700 X	8964	-0-	-12736	-0-	269 1	7184 3	N		1364	1593 0			136	
							11 4	1500 9								
08		21700 X	14743	-0-	-6957	-0-	291 1	11765 3	N		2443	2377 0	22 8		180	
							2687 9									
09		17400 X	NO RPT	-0-	-17400	-0-			N		NO RPT				180	
10		17980 X	NO RPT	-0-	-17980	-0-			N		NO RPT				180	
11		14280 X	NO RPT	-0-	-14280	-0-			N		NO RPT				180	
12		14756 X	NO RPT	-0-	-14756	-0-			N		NO RPT				180	
TOTAL GAS PROD:			128,858				TOTAL CONDENSATE PROD:				21,699					

RIFLE 21801		WELL #:		3H	RRCID -> 287267	COMPL. DATE 04/04/2019	TOTAL	DEPTH 11013	PERF.11400	-		18875				
01		31279 X	15668	-0-	-15611	-0-	231 1	11135 3	N		3424	3364 0	15 8	248		
							536 4	3766 9								
02		25872 X	10832	-0-	-15040	-0-	305 1	8146 3	N		2122	2030 0	17 8	323		
							47 4	2334 9								
03		26195 X	21110	-0-	-5085	-0-	474 1	16272 3	N		3709	3750 0	11 8	271		
							284 4	4080 9								
04		25350 X	21752	-0-	-3598	-0-	405 1	16789 3	N		3801	3859 0			213	
							377 4	4181 9								
05		24760 X	24760	-0-	-0-	-0-	426 1	19574 3	N		4228	4032 0			409	
							109 4	4651 9								
06		23842 X	23842	-0-	-0-	-0-	549 1	19417 3	N		3460	3538 0	24 8	307		
							70 4	3806 9								
07		22475 X	17495	-0-	-4980	-0-	473 1	12638 3	N		2823	2884 0			246	
							1279 4	3105 9								
08		28368 X	28368	-0-	-0-	-0-	570 1	23039 3	N		4326	4210 0	19 8	343		
							4759 9									
09		23970 X	NO RPT	-0-	-23970	-0-			N		NO RPT				343	
10		27585 X	27585	-0-	-0-	-0-	506 1	22175 3	N		4458	4197 0	10 8	569		
							4904 9									
11		27450 X	19294	-0-	-8156	-0-	444 1	15815 3	N		2759	2647 0			681	
							3035 9									
12		28365 X	9559	-0-	-18806	-0-	294 1	7702 3	N		1421	1584 0	2 8	516		
							1563 9									
TOTAL GAS PROD:			220,265				TOTAL CONDENSATE PROD:				36,531					

PHANTOM (WOLFCAMP)		BTA OIL PRODUCERS, LLC		ARPENT 21602 25		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
						//CONT.//	041867		COMPL. DATE	04/20/2019	TOTAL DEPTH	10936	PERF.11200	- 20300	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	21235 X	6321	-0-	-14914	-0-	542 1	2069 3	39 4	3671 9	N	3337	3461 0	17 8	668	
02	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	490 1	998 3	2096 9		N	1905	1894 0		679	
03	22088 X	22088	-0-	-0-	-0-	542 1	17159 3	4387 9		N	3988	3986 0		681	
04	23942 X	23942	-0-	-0-	-0-	525 1	19135 3	4282 9		N	3893	3774 0		800	
05	29550 X	29550	-0-	-0-	-0-	542 1	24525 3	4483 9		N	4075	4127 0		748	
06	23372 X	23372	-0-	-0-	-0-	525 1	18517 3	4330 9		N	3936	3974 0	31 8	679	
07	24738 X	22447	-0-	-2291	-0-	543 1	17550 3	4354 9		N	3958	3951 0		686	
08	29543 X	14554	-0-	-14989	-0-	543 1	9971 3	4040 9		N	3673	3946 0		413	
09	28590 X	19051	-0-	-9539	-0-	525 1	13774 3	4752 9		N	4320	4340 0		393	
10	29543 X	20529	-0-	-9014	-0-	543 1	16008 3	3978 9		N	3616	3660 0	15 8	334	
11	23370 X	23189	-0-	-181	-0-	525 1	18009 3	4655 9		N	4232	4226 0	23 8	317	
*12	23707 X	23707	-0-	-0-	-0-	543 1	18773 3	4391 9		N	3992	3972 0		337	
TOTAL GAS PROD:		232,334		TOTAL CONDENSATE PROD:		44,925									

SCRAMBLE 21802		WELL #:		4H	RRCID ->	287624	COMPL. DATE	06/15/2019	TOTAL DEPTH	10389	PERF.10600	- 15235			
01	89621 X	78011	-0-	-11610	-0-	194 1	74377 3	5 4	3435 9	N	3123	3067 0	39 8	161	
02	80528 X	35204	-0-	-45324	-0-	165 1	33401 3	277 4	1361 9	N	1237	1203 0	22 8	173	
03	82615 X	58986	-0-	-23629	-0-	321 1	56386 3	154 4	2125 9	N	1932	1900 0	48 8	157	
04	79950 X	74772	-0-	-5178	-0-	376 1	71320 3	257 4	2819 9	N	2563	2486 0	73 8	161	
05	82615 X	72948	-0-	-9667	-0-	383 1	69708 3	153 4	2704 9	N	2458	2423 0	49 8	147	
06	75480 X	67204	-0-	-8276	-0-	184 1	64534 3	2486 9		N	2260	2156 0	85 8	166	
07	77252 X	66187	-0-	-11065	-0-	189 1	63443 3	2555 9		N	2323	2235 0	86 8	168	
08	77252 X	63552	-0-	-13700	-0-	188 1	60267 3	704 4	2393 9	N	2175	2158 0	26 8	159	
09	74760 X	63493	-0-	-11267	-0-	170 1	60967 3	2356 9		N	2142	2111 0	18 8	172	
10	72943 X	NO RPT	-0-	-72943	-0-					N	NO RPT			172	
11	67200 X	56796	-0-	-10404	-0-	178 1	54352 3	2266 9		N	2060	1996 0	62 8	184	
12	66185 X	NO RPT	-0-	-66185	-0-					N	NO RPT			184	
TOTAL GAS PROD:		637,153		TOTAL CONDENSATE PROD:		22,273									

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC SCRAMBLE 21802		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		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	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		91295 X	68870	-0-	-22425	-0-	172 1	66138 3	2555 9	N	2323	2282 0	31 8			126
02		79240 X	51188	-0-	-28052	-0-	241 1	48982 3	1559 9	N	1417	1377 0	43 8			123
03		82677 X	58242	-0-	-24435	-0-	316 1	55536 3	2239 9	N	2035	2002 0	25 8			131
04		76170 X	59374	-0-	-16796	-0-	299 1	56701 3	2169 9	N	1972	1913 0	54 8			136
05		68882 X	59350	-0-	-9532	-0-	312 1	56831 3	2082 9	N	1893	1865 0	36 8			128
06		66660 X	55026	-0-	-11634	-0-	151 1	52986 3	1889 9	N	1717	1638 0	70 8			137
07		61349 X	59475	-0-	-1874	-0-	170 1	57401 3	1904 9	N	1731	1665 0	53 8			150
08		62015 X	62015	-0-	-0-	-0-	186 1	59374 3	1762 9	N	1602	1589 0	17 8			146
09		59370 X	57450	-0-	-1920	-0-	693 4	1762 9	155 1	N	1482	1461 0	12 8			155
10		59489 X	NO RPT	-0-	-59489	-0-	1630 9			N	NO RPT					155
11		60000 X	54354	-0-	-5646	-0-	172 1	52445 3	1737 9	N	1579	1530 0	39 8			172
12		62000 X	NO RPT	-0-	-62000	-0-				N	NO RPT					172
TOTAL GAS PROD:			585,344				TOTAL CONDENSATE PROD:				17,751					

GRABEN 21903		WELL #:		1H	RRCID -> 287905	COMPL. DATE 06/16/2019	TOTAL DEPTH 9632	PERF. 9900	- 19725							
01	32023 X	609	-0-	-31414	-0-	492 3	117 9	N	106							323
02	28924 X	824	-0-	-28100	-0-	672 1	56 3	N	87	177 1						233
03	32023 X	941	-0-	-31082	-0-	672 1	241 3	N	25	25 8						233
04	19260 X	-0-	-0-	-19260	-0-	28 9		N	-0-							233
05	2139 X	467	-0-	-1672	-0-	200 1	18 3	N	226	35 8						424
06	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	249 9	1413 3	N	311	181 1	22 8					532
07	60244 X	60244	-0-	-0-	-0-	342 9	51412 3	N	5799	5821 1	184 8					326
08	30224 X	30224	-0-	-0-	-0-	1862 1	25778 3	N	3056	2676 1	86 8					620
09	54229 X	54229	-0-	-0-	-0-	591 4	46865 3	N	5002	5376 1						246
10	54808 X	NO RPT	-0-	-54808	-0-	1084 1		N	NO RPT							246
11	53040 X	NO RPT	-0-	-53040	-0-	3362 9		N	NO RPT							246
12	54808 X	NO RPT	-0-	-54808	-0-	1862 1		N	NO RPT							246
TOTAL GAS PROD:			149,823			TOTAL CONDENSATE PROD:			14,612							

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867										
FLEX STATE 21602 16		WELL #:		6H	RRCID -> 287926	COMPL. DATE 09/16/2019	TOTAL DEPTH 10548	PERF.10700	- 15481			
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	47988 X	42780	-0-	-5208	-0-	199 1 3528 4	31936 3 7117 9	N	6470	6451 1	21 8	72
02	46172 X	35605	-0-	-10567	-0-	175 1 1281 4	29076 3 5073 9	N	4612	4578 1		106
03	57040 X	21093	-0-	-35947	-0-	129 1 41 4	18094 3 2829 9	N	2572	2531 1	67 8	80
04	55200 X	-0-	-0-	-55200	-0-			N	2	2 8		80
05	57040 X	46305	-0-	-10735	-0-	194 1 3451 4	35876 3 6784 9	N	6167	6094 1	9 8	144
06	60082 X	60082	-0-	-0-	-0-	51639 3	8443 9	N	7675	7636 1	2 8	181
07	44532 X	44532	-0-	-0-	-0-	162 1 685 4	35024 3 8661 9	N	7874	7988 1		67
08	46314 X	45031	-0-	-1283	-0-	180 1 285 4	36952 3 7614 9	N	6922	6963 1		26
09	60090 X	54103	-0-	-5987	-0-	239 1 7153 9	46711 3	N	6503	6487 1		42
10	62093 X	NO RPT	-0-	-62093	-0-			N	NO RPT			42
11	60090 X	NO RPT	-0-	-60090	-0-			N	NO RPT			42
12	55893 X	NO RPT	-0-	-55893	-0-			N	NO RPT			42
TOTAL GAS PROD:		349,531		TOTAL CONDENSATE PROD:		48,797						

FLEX STATE 21602 16		WELL #:		5H	RRCID -> 288017	COMPL. DATE 09/16/2019	TOTAL DEPTH 10528	PERF.10700	- 15472			
01	28954 X	11684	-0-	-17270	-0-	54 1 957 4	8660 3 2013 9	N	1830	1825 1	9 8	16
02	19432 X	565	-0-	-18867	-0-	3 1 23 4	524 3 15 9	N	14	14 1		16
03	28458 X	1297	-0-	-27161	-0-	9 1 3 4	1279 3 6 9	N	5	5 8		16
04	27540 X	280	-0-	-27260	-0-	2 1 1 4	212 3 65 9	N	59	61 1	13 8	1
05	34079 X	34079	-0-	-0-	-0-	115 1 2040 4	21206 3 10718 9	N	9744	9630 1	9 8	106
06	30623 X	30623	-0-	-0-	-0-	21007 3	9616 9	N	8742	8698 1	3 8	147
07	47877 X	47877	-0-	-0-	-0-	180 1 760 4	38888 3 8049 9	N	7317	7424 1		40
08	42568 X	42568	-0-	-0-	-0-	172 1 271 4	35089 3 7036 9	N	6396	6434 1		2
09	35450 X	35450	-0-	-0-	-0-	149 1 6337 9	28964 3	N	5761	5747 1		16
10	47864 X	NO RPT	-0-	-47864	-0-			N	NO RPT			16
11	46320 X	NO RPT	-0-	-46320	-0-			N	NO RPT			16
12	47864 X	NO RPT	-0-	-47864	-0-			N	NO RPT			16
TOTAL GAS PROD:		204,423		TOTAL CONDENSATE PROD:		39,868						

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC ESCOPETA 21901		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #:		6H	RRCID -> 288036	COMPL. DATE 08/23/2019	TOTAL	DEPTH 10890	PERF.11000	- 15800				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		38502 X	23440	-0-	-15062	-0-	749 1	17314 3		N	4874	4855 1		366
							16 4	5361 9						
02		34776 X	9535	-0-	-25241	-0-	385 1	6531 3		N	2331	1841 1		856
							55 4	2564 9						
03		35743 X	14895	-0-	-20848	-0-	263 1	6861 3		N	6918	5981 1	1291 8	502
							161 4	7610 9						
04		34590 X	19528	-0-	-15062	-0-	520 1	11953 3		N	5884	4800 1	763 8	823
							583 4	6472 9						
05		30318 X	20433	-0-	-9885	-0-	652 1	13873 3		N	5336	4823 1	454 8	882
							38 4	5870 9						
06		22680 X	13534	-0-	-9146	-0-	377 1	9254 3		N	3285	2618 1	522 8	1027
							289 4	3614 9						
07		21590 X	21590	-0-	-0-	-0-	99 1	16386 3		N	4436	4752 1	660 8	51
							225 4	4880 9						
08		20429 X	13774	-0-	-6655	-0-	73 1	9528 3		N	3766	3589 1	123 8	105
							30 4	4143 9						
09		19770 X	NO RPT	-0-	-19770	-0-				N	NO RPT			105
10		21576 X	NO RPT	-0-	-21576	-0-				N	NO RPT			105
11		20880 X	NO RPT	-0-	-20880	-0-				N	NO RPT			105
12		21576 X	NO RPT	-0-	-21576	-0-				N	NO RPT			105
TOTAL GAS PROD:			136,729				TOTAL CONDENSATE PROD:				36,830			

ESCOPETA 21901		WELL #:		4H	RRCID -> 288083	COMPL. DATE 08/24/2019	TOTAL	DEPTH 10915	PERF.11000	- 15810				
01		15872 X	12920	-0-	-2952	-0-	336 1	7761 3		N	4353	4336 1		399
							35 4	4788 9						
02		11680 X	11680	-0-	-0-	-0-	490 1	8301 3		N	2586	2043 1		942
							44 4	2845 9						
03		27047 X	27047	-0-	-0-	-0-	822 1	21445 3		N	4299	3717 1	1248 8	276
							51 4	4729 9						
04		17339 X	17339	-0-	-0-	-0-	530 1	12200 3		N	3670	2994 1	741 8	211
							572 4	4037 9						
05		13822 X	13822	-0-	-0-	-0-	433 1	9206 3		N	3751	3318 1	644 8	-0-
							57 4	4126 9						
06		25140 X	7669	-0-	-17471	-0-	227 1	5573 3		N	1541	1228 1	296 8	17
							174 4	1695 9						
07		27032 X	23859	-0-	-3173	-0-	101 1	16565 3		N	6332	4578 1	1722 8	49
							228 4	6965 9						
08		34032 X	34032	-0-	-0-	-0-	188 1	24519 3		N	8405	8012 1	350 8	92
							79 4	9246 9						
09		17340 X	NO RPT	-0-	-17340	-0-				N	NO RPT			92
10		23870 X	NO RPT	-0-	-23870	-0-				N	NO RPT			92
11		32940 X	NO RPT	-0-	-32940	-0-				N	NO RPT			92
12		34038 X	NO RPT	-0-	-34038	-0-				N	NO RPT			92
TOTAL GAS PROD:			148,368				TOTAL CONDENSATE PROD:				34,937			

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC PISTOL 21801		//CONT.// //CONT.//	71052 900 041867	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	45012 X	34887	-0-	-10125	-0-	328 1 74 4	28009 3 6476 9	N	5887	6024 1		320
02	40264 X	16549	-0-	-23715	-0-	155 1 1169 4	12132 3 3093 9	N	2812	2712 1		420
03	41633 X	28174	-0-	-13459	-0-	316 1 30 4	21229 3 6599 9	N	5999	6088 1	2 8	329
04	36390 X	27941	-0-	-8449	-0-	322 1 6 4	21643 3 5970 9	N	5427	5434 1		322
05	34875 X	23260	-0-	-11615	-0-	283 1 292 4	17404 3 5281 9	N	4801	4838 1		285
06	33750 X	17180	-0-	-16570	-0-	306 1 124 4	12487 3 4263 9	N	3875	3750 1		410
07	28861 X	16485	-0-	-12376	-0-	329 1 321 4	12400 3 3435 9	N	3123	3240 1		293
08	28861 X	27524	-0-	-1337	-0-	341 1 5049 9	22134 3	N	4590	4576 1		307
09	27930 X	NO RPT	-0-	-27930	-0-			N	NO RPT			307
10	23250 X	NO RPT	-0-	-23250	-0-			N	NO RPT			307
11	26640 X	NO RPT	-0-	-26640	-0-			N	NO RPT			307
12	27528 X	22770	-0-	-4758	-0-	355 1 4803 9	17612 3	N	4366	4416 1	2 8	300
TOTAL GAS PROD:		214,770		TOTAL CONDENSATE PROD:		40,880						

PISTOL 21801		WELL #:	1H	RRCID ->	288684	COMPL. DATE	11/20/2019	TOTAL DEPTH	10914	PERF.11305	- 18800	
01	64263 X	47861	-0-	-16402	-0-	406 1 244 4	34664 3 12547 9	N	11406	11670 1	1 8	251
02	51100 X	20205	-0-	-30895	-0-	191 1 163 4	14910 3 4941 9	N	4492	4331 1	2 8	410
03	55025 X	37335	-0-	-17690	-0-	379 1 547 4	25497 3 10912 9	N	9920	10067 1	4 8	259
04	53250 X	25359	-0-	-27891	-0-	239 1 9100 9	16020 3	N	8273	8284 1		248
05	55025 X	36714	-0-	-18311	-0-	429 1 261 4	26452 3 9572 9	N	8702	8768 1		182
06	46320 X	29976	-0-	-16344	-0-	518 1 65 4	21098 3 8295 9	N	7541	7299 1		424
07	37324 X	25879	-0-	-11445	-0-	481 1 1156 4	18175 3 6067 9	N	5515	5724 1		215
08	40351 X	40351	-0-	-0-	-0-	473 1 9137 9	30741 3	N	8306	8282 1		239
09	35520 X	NO RPT	-0-	-35520	-0-			N	NO RPT			239
10	45272 X	45272	-0-	-0-	-0-	490 1 9005 9	35777 3	N	8186	8094 1		384
11	39060 X	NO RPT	-0-	-39060	-0-			N	NO RPT			384
12	40362 X	30916	-0-	-9446	-0-	464 1 7418 9	23034 3	N	6744	6823 1	1 8	231
TOTAL GAS PROD:		339,868		TOTAL CONDENSATE PROD:		79,085						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867											
BLACKTOP 21601 1		WELL #: 5H		RRCID -> 288741		COMPL. DATE 01/24/2020				TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 15440			
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		63612 X	56169	-0-	-7443	-0-	541 1	30132 3	N	9584	9517 1		224
							14954 4	10542 9					
02		57456 X	36482	-0-	-20974	-0-	337 1	23614 3	N	5605	5638 1		191
							6365 4	6166 9					
03		59799 X	54731	-0-	-5068	-0-	533 1	38500 3	N	7848	7739 1		300
							7065 4	8633 9					
04		57870 X	48446	-0-	-9424	-0-	479 1	34124 3	N	6730	6611 1		419
							6440 4	7403 9					
05		56172 X	46818	-0-	-9354	-0-	568 1	36047 3	N	6900	6991 1		328
							2613 4	7590 9					
06		54360 X	46547	-0-	-7813	-0-	286 1	38157 3	N	6282	6249 1		361
							1194 4	6910 9					
07		54746 X	44378	-0-	-10368	-0-	271 1	37809 3	N	5688	5735 1		314
							41 4	6257 9					
08		54746 X	44386	-0-	-10360	-0-	280 1	37722 3	N	5774	5794 1		294
							33 4	6351 9					
09		48450 X	NO RPT	-0-	-48450	-0-			N	NO RPT			294
10		48112 X	NO RPT	-0-	-48112	-0-			N	NO RPT			294
11		46560 X	NO RPT	-0-	-46560	-0-			N	NO RPT			294
12		44392 X	NO RPT	-0-	-44392	-0-			N	NO RPT			294
TOTAL GAS PROD:		377,957		TOTAL CONDENSATE PROD:		54,411							

BLACKTOP 21601 1		WELL #: 6H		RRCID -> 288763		COMPL. DATE 01/24/2020				TOTAL DEPTH 10765 PERF.10950 - 15700			
01		65441 X	21552	-0-	-43889	-0-	298 1	16608 3	N	2534	2516 1		144
							1859 4	2787 9					
02		59108 X	37048	-0-	-22060	-0-	423 1	29643 3	N	4313	4339 1		118
							2238 4	4744 9					
03		59024 X	54320	-0-	-4704	-0-	647 1	46725 3	N	5939	5857 1		200
							415 4	6533 9					
04		55200 X	55200	-0-	-0-	-0-	664 1	47350 3	N	5030	4942 1		288
							1653 4	5533 9					
05		47829 X	47829	-0-	-0-	-0-	653 1	41474 3	N	4832	4896 1		224
							387 4	5315 9					
06		52560 X	47235	-0-	-5325	-0-	315 1	42112 3	N	4300	4278 1		246
							78 4	4730 9					
07		57040 X	47940	-0-	-9100	-0-	309 1	43188 3	N	4015	4047 1		214
							26 4	4417 9					
08		57040 X	45352	-0-	-11688	-0-	304 1	40950 3	N	3725	3738 1		201
							4098 9						
09		55200 X	NO RPT	-0-	-55200	-0-			N	NO RPT			201
10		48825 X	35860	-0-	-12965	-0-	385 1	31991 3	N	3167	3181 1		194
							3484 9						
11		47250 X	29666	-0-	-17584	-0-	233 1	26320 3	N	2830	2817 1		207
							3113 9						
12		47926 X	30556	-0-	-17370	-0-	260 1	27740 3	N	2324	2297 1		234
							2556 9						
TOTAL GAS PROD:		452,558		TOTAL CONDENSATE PROD:		43,009							

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC PISTOL 21801		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 4H		RRCID -> 288800	COMPL. DATE 11/16/2019	TOTAL	DEPTH 11363	PERF.12025	- 19535						
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	* DISPOSITIONS CODE	* CODE	EOM BALANCE
01		46252 X	42127	-0-	-4125	-0-	351 1	30010 3	8719 9	N	7963	8148 1	1 8		132
							3007 4	8759 9							
02		41776 X	19892	-0-	-21884	-0-	179 1	13999 3	4232 9	N	3847	3710 1	1 8		268
							1482 4	4232 9							
03		41695 X	34761	-0-	-6934	-0-	390 1	26226 3	7889 9	N	7172	7279 1	2 8		159
							256 4	7889 9							
04		40770 X	40669	-0-	-101	-0-	489 1	32814 3	7105 9	N	6459	6467 1			151
							261 4	7105 9							
05		42129 X	30529	-0-	-11600	-0-	373 1	22978 3	6147 9	N	5588	5631 1			108
							1031 4	6147 9							
06		40770 X	13497	-0-	-27273	-0-	226 1	9237 3	3842 9	N	3493	3381 1			220
							192 4	3842 9							
07		42036 X	15420	-0-	-26616	-0-	275 1	10378 3	4332 9	N	3938	4086 1			72
							435 4	4332 9							
08		42036 X	25197	-0-	-16839	-0-	271 1	17616 3	7054 9	N	6413	6393 1			92
							256 4	7054 9							
09		40680 X	NO RPT	-0-	-40680	-0-				N	NO RPT				92
10		30535 X	NO RPT	-0-	-30535	-0-				N	NO RPT				92
11		24390 X	NO RPT	-0-	-24390	-0-				N	NO RPT				92
12		25203 X	NO RPT	-0-	-25203	-0-				N	NO RPT				92
TOTAL GAS PROD:			222,092				TOTAL CONDENSATE PROD:				44,873				

FLEX STATE 21602 16		WELL #: 2H		RRCID -> 289198	COMPL. DATE 03/13/2020	TOTAL	DEPTH 10336	PERF.10500	- 15270						
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	* DISPOSITIONS CODE	* CODE	EOM BALANCE
01		68679 X	68679	-0-	-0-	-0-	302 1	48538 3	14476 9	N	13160	13122 1	34 8		156
							5363 4	14476 9							
02		51577 X	51577	-0-	-0-	-0-	235 1	38836 3	10795 9	N	9814	9741 1			229
							1711 4	10795 9							
03		75012 X	75012	-0-	-0-	-0-	417 1	58590 3	15872 9	N	14429	14205 1	256 8		197
							133 4	15872 9							
04		69973 X	69973	-0-	-0-	-0-	443 1	54865 3	14509 9	N	13190	13190 1	2 8		195
							156 4	14509 9							
05		79929 X	79929	-0-	-0-	-0-	314 1	58148 3	15873 9	N	14430	14260 1	9 8		356
							5594 4	15873 9							
06		66114 X	66114	-0-	-0-	-0-	54340 3	11774 9	12983 9	N	10704	10650 1	4 8		406
							291 1	63022 3	13949 9	N	12681	12865 1			222
07		78493 X	78493	-0-	-0-	-0-	1231 4	13949 9	61891 3	N	11803	11873 1			152
							303 1	61891 3	12983 9						
08		75655 X	75655	-0-	-0-	-0-	478 4	12983 9	51573 3	N	9972	9948 1			176
							264 1	51573 3							
09		62806 X	62806	-0-	-0-	-0-	10969 9			N	9972	9948 1			176
10		55056 X	NO RPT	-0-	-55056	-0-				N	NO RPT				176
11		53280 X	NO RPT	-0-	-53280	-0-				N	NO RPT				176
12		55056 X	NO RPT	-0-	-55056	-0-				N	NO RPT				176
TOTAL GAS PROD:			628,238				TOTAL CONDENSATE PROD:				110,183				

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867												
FLEX STATE 21602 16		WELL #:		1H	RRCID -> 289199	COMPL. DATE 03/13/2020	TOTAL	DEPTH 10357	PERF.10500	- 15245				
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		84674 X	84674	-0-	-0-	-0-	375 1	60169 3		N	15894	15848 1	31 8	210
							6647 4	17483 9						
02		67425 X	67425	-0-	-0-	-0-	307 1	50729 3		N	12867	12772 1		305
							2235 4	14154 9						
03		73067 X	68055	-0-	-5012	-0-	375 1	52585 3		N	13614	13397 1	201 8	321
							120 4	14975 9						
04		72810 X	72810	-0-	-0-	-0-	455 1	56505 3		N	14263	14263 1	2 8	319
							161 4	15689 9						
05		76222 X	76222	-0-	-0-	-0-	307 1	56756 3		N	12453	12307 1	9 8	456
							5461 4	13698 9						
06		80869 X	80869	-0-	-0-	-0-	65913 3	14956 9		N	13596	13527 1	5 8	520
07		80592 X	80592	-0-	-0-	-0-	297 1	64351 3		N	13352	13547 1		325
							1257 4	14687 9						
08		73067 X	68618	-0-	-4449	-0-	275 1	56151 3		N	10690	10753 1		262
							433 4	11759 9						
09		70710 X	60669	-0-	-10041	-0-	248 1	48291 3		N	11027	10999 1		290
							12130 9							
10		73067 X	NO RPT	-0-	-73067	-0-				N	NO RPT			290
11		70710 X	NO RPT	-0-	-70710	-0-				N	NO RPT			290
12		73067 X	NO RPT	-0-	-73067	-0-				N	NO RPT			290
TOTAL GAS PROD:				659,934		TOTAL CONDENSATE PROD:		117,756						

RADIO TOWER STATE 21601 28		WELL #:		5H	RRCID -> 289201	COMPL. DATE 03/18/2020	TOTAL	DEPTH 10773	PERF.10950	- 15660				
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		121427 X	69710	-0-	-51717	-0-	907 1	65485 3		N	1681	1498 1	62 8	121
							1469 4	1849 9						
02		85120 X	58223	-0-	-26897	-0-	643 1	54555 3		N	1296	1268 1	67 8	82
							1599 4	1426 9						
03		83917 X	66508	-0-	-17409	-0-	874 1	63703 3		Y	1422	1400 1	50 8	54
							367 4	1564 9						
04		80880 X	66289	-0-	-14591	-0-	864 1	63446 3		Y	1489	1442 1	56 8	45
							341 4	1638 9						
05		69719 X	66731	-0-	-2988	-0-	876 1	64429 3		Y	1291	1242 1	64 8	30
							6 4	1420 9						
06		67470 X	55620	-0-	-11850	-0-	272 1	53836 3		Y	1035	1049 1	16 8	-0-
							373 4	1139 9						
07		68510 X	39161	-0-	-29349	-0-	230 1	37498 3		Y	757	558 1	114 8	85
							600 4	833 9						
08		68510 X	32653	-0-	-35857	-0-	185 1	31860 3		Y	531	553 1	43 8	20
							24 4	584 9						
09		66300 X	NO RPT	-0-	-66300	-0-				Y	NO RPT			20
10		66743 X	NO RPT	-0-	-66743	-0-				Y	NO RPT			20
11		55620 X	NO RPT	-0-	-55620	-0-				Y	NO RPT			20
12		39153 X	NO RPT	-0-	-39153	-0-				Y	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:				454,895		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,502						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.//		041867								
ESCOPETA 21901		WELL #:		2H	RRCID ->	291207	COMPL. DATE	06/27/2021	TOTAL DEPTH	11317	PERF.11350	- 16210
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
06		0	5376	-0-	5376	5376	181 1	4439 3	N	561	447 1	114
							139 4	617 9				
07	DELQ PR		105505	-0-	105505	110881	520 1	85649 3	N	16507	16444 1	177
							1178 4	18158 9				
08	193213 X		82332	-0-	-110881	-0-	529 1	68827 3	N	11596	11053 1	609 8
							220 4	12756 9				
09	98970 X	NO RPT		-0-	-98970	-0-			N	NO RPT		111
10	102269 X	NO RPT		-0-	-102269	-0-			N	NO RPT		111
11	98970 X	NO RPT		-0-	-98970	-0-			N	NO RPT		111
12	102269 X	NO RPT		-0-	-102269	-0-			N	NO RPT		111
TOTAL GAS PROD:			193,213	TOTAL CONDENSATE PROD:			28,664					

ESCOPETA 21901		WELL #:		1H	RRCID ->	291326	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	8574 X		8574	-0-	-0-	-0-	265 1	6511 3	N	1449	1155 1	294
							204 4	1594 9				
07	DELQ PR		80589	-0-	80589	80589	365 1	60095 3	N	17548	17651 1	191
							826 4	19303 9				
08	131275 X		50686	-0-	-80589	-0-	295 1	38281 3	N	10897	10387 1	297 8
							123 4	11987 9				
09	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		404
10	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		404
11	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		404
12	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		404
TOTAL GAS PROD:			139,849	TOTAL CONDENSATE PROD:			29,894					

BPX OPERATING COMPANY		085408		WELL #:	1H	RRCID ->	268277	COMPL. DATE	01/05/2012	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9500	- 13678
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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) BPX OPERATING COMPANY OLSON STATE 57-T2-6		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #:		1H	RRCID -> 268786	COMPL. DATE 05/19/2012	TOTAL	DEPTH 10537	PERF.10654	- 14930				
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)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	9264 X	9264	-0-	-0-	-0-	8340 3	417 4	N	461	346 1	269			
02	13089 X	13089	-0-	-0-	-0-	507 9	9528 3	2959 4	N	547	545 1	271		
03	14582 X	14582	-0-	-0-	-0-	602 9	12383 3	1609 4	N	536	642 1	165		
04	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	590 9	6462 3	119 4	N	329	364 1	130		
05	13717 X	13717	-0-	-0-	-0-	362 9	12891 3	231 4	N	541	343 1	328		
06	13811 X	13811	-0-	-0-	-0-	595 9	13160 3	28 4	N	566	711 1	183		
07	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	623 9	5914 3	51 4	N	565	523 1	225		
08	899 X	899	-0-	-0-	-0-	622 9	248 3	651 9	N	592	525 1	292		
09	833 X	833	-0-	-0-	-0-	23 3	795 9	15 4	N	723	718 1	297		
10	385 X	385	-0-	-0-	-0-	1 4	1	384 9	N	349	377 1	269		
11	624 X	624	-0-	-0-	-0-	1 4	1	623 9	N	566	541 1	294		
*12	912 X	912	-0-	-0-	-0-	451 3	366 9	95 4	N	333	190 1	437		

TOTAL GAS PROD: 81,646

TOTAL CONDENSATE PROD: 6,108

BOLD JOHNSON 56-T1-26		WELL #:		1H	RRCID -> 270251	COMPL. DATE 12/03/2012	TOTAL	DEPTH 11584	PERF.11870	- 16301				
01	5053 X	2823	-0-	-2230	-0-	2195 3	399 9	229 4	Y	363	191 1	311		
02	20188 X	909	-0-	-19279	-0-	20 4	889 9	889 9	Y	808	742 1	377		
03	22351 X	1765	-0-	-20586	-0-	6 4	1759 9	1759 9	Y	1599	1344 1	632		
04	21630 X	8446	-0-	-13184	-0-	5524 3	2576 9	346 4	Y	2342	2660 1	314		
05	15978 X	15978	-0-	-0-	-0-	13734 3	1814 9	430 4	Y	1649	1256 1	707		
06	18220 X	18220	-0-	-0-	-0-	15958 3	1800 9	462 4	Y	1636	1898 1	445		
07	18481 X	18481	-0-	-0-	-0-	16054 3	1832 9	595 4	Y	1665	1818 1	292		
08	15965 X	14428	-0-	-1537	-0-	12063 3	1889 9	476 4	Y	1717	1511 1	498		
09	18210 X	15479	-0-	-2731	-0-	14100 3	961 9	418 4	Y	874	1135 1	237		
10	18817 X	13058	-0-	-5759	-0-	10738 3	1873 9	447 4	Y	1703	1447 1	493		
11	18210 X	9493	-0-	-8717	-0-	9147 3	48 9	298 4	Y	44	524 1	13		
12	18476 X	10795	-0-	-7681	-0-	10065 3	470 9	260 4	Y	427	302 1	138		

TOTAL GAS PROD: 129,875

TOTAL CONDENSATE PROD: 14,827

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY ABERNATHY 57-T1-14			//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	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	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		20212 X	6774	-0-	-13438	-0-	5486	3	819	4	Y	426	897	1			68
							469	9									
02		13350 X	13350	-0-	-0-	-0-	10865	3	858	4	Y	1479	1148	1			399
							1627	9									
03		15854 X	15854	-0-	-0-	-0-	12776	3	772	4	Y	2096	2103	1			392
							2306	9									
04		20206 X	20206	-0-	-0-	-0-	875	1	16047	3	Y	2734	2862	1			264
							277	4									
05		14025 X	14025	-0-	-0-	-0-	1147	1	11546	3	Y	895	1045	1			114
							347	4									
06		12671 X	12671	-0-	-0-	-0-	821	1	10326	3	Y	1167	1015	1			266
							240	4									
07		22025 X	22025	-0-	-0-	-0-	848	1	19167	3	Y	780	1020	1			26
							1152	4									
08		20808 X	20808	-0-	-0-	-0-	848	1	18310	3	Y	600	611	1			15
							990	4									
09		19239 X	19239	-0-	-0-	-0-	821	1	17427	3	Y	593	572	1			36
							339	4									
10		14384 X	11521	-0-	-2863	-0-	693	1	10332	3	Y	396	396	1			36
							60	4									
11		16483 X	16483	-0-	-0-	-0-	670	1	13762	3	Y	1730	1546	1			220
							148	4									
*12		17011 X	17011	-0-	-0-	-0-	693	1	13890	3	Y	1666	1721	1			165
							595	4									
TOTAL GAS PROD:			189,967				TOTAL CONDENSATE PROD:			14,562							

BOLD JOHNSON 56-T1-30			WELL #:	1H	RRCID ->	270567	COMPL. DATE 02/25/2013					TOTAL DEPTH 11377 PERF.11333 - 16036					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		15004 X	5938	-0-	-9066	-0-	4748	3	291	4	Y	817	556	1			381
							899	9									
02		15960 X	7885	-0-	-8075	-0-	5770	3	502	4	Y	1466	1657	1			190
							1613	9									
03		17670 X	10368	-0-	-7302	-0-	8011	3	459	4	Y	1725	1633	1			282
							1898	9									
04		17286 X	17286	-0-	-0-	-0-	13338	3	594	4	Y	3049	2521	1			810
							3354	9									
05		21321 X	21321	-0-	-0-	-0-	17628	3	578	4	Y	2832	2743	1			899
							3115	9									
06		20965 X	20965	-0-	-0-	-0-	19591	3	415	4	Y	872	1590	1			181
							959	9									
07		21570 X	21570	-0-	-0-	-0-	19010	3	811	4	Y	1590	1389	1			382
							1749	9									
08		21328 X	19865	-0-	-1463	-0-	17802	3	225	4	Y	1671	1500	1			553
							1838	9									
09		20970 X	15895	-0-	-5075	-0-	14478	3	321	4	Y	996	1230	1			319
							1096	9									
10		22207 X	22207	-0-	-0-	-0-	20019	3	397	4	Y	1628	1569	1			378
							1791	9									
11		20970 X	14056	-0-	-6914	-0-	12319	3	202	4	Y	1395	1338	1			435
							1535	9									
*12		23621 X	23621	-0-	-0-	-0-	20152	3	954	4	Y	2286	2142	1			579
							2515	9									
TOTAL GAS PROD:			200,977				TOTAL CONDENSATE PROD:			20,327							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HOOTON ETAL_STATE 57-T3-22		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
		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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	13795 X	12902	-0-	-893	-0-	11772	3	897	4	N	212	187	1	173	
						233	9								
02	12460 X	10213	-0-	-2247	-0-	8643	3	1273	4	N	270	175	1	268	
						297	9								
03	12338 X	5497	-0-	-6841	-0-	3993	3	1368	4	N	124	179	1	213	
						136	9								
04	12747 X	12747	-0-	-0-	-0-	12690	3	57	9	N	52	175	1	90	
05	12896 X	10712	-0-	-2184	-0-	10447	3	265	9	N	241	176	1	155	
06	12480 X	8064	-0-	-4416	-0-	7881	3	183	9	N	166	177	1	144	
07	13175 X	11292	-0-	-1883	-0-	9651	3	1455	4	N	169	176	1	137	
						186	9								
08	14438 X	14438	-0-	-0-	-0-	12334	3	1870	4	N	213	178	1	172	
						234	9								
09	12750 X	921	-0-	-11829	-0-	915	3	6	9	N	5			177	
10	11642 X	11642	-0-	-0-	-0-	9908	3	1548	4	N	169	177	1	169	
						186	9								
11	13980 X	9729	-0-	-4251	-0-	8216	3	1302	4	N	192	181	1	180	
						211	9								
*12	19077 X	19077	-0-	-0-	-0-	16111	3	2703	4	N	239	179	1	240	
						263	9								
TOTAL GAS PROD:		127,234		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,052									

MEEKER 56-T2-22		WELL #: 1H		RRCID -> 270731	COMPL. DATE 06/30/2013	TOTAL DEPTH 11285	PERF.11358	- 15892							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	22475 X	16498	-0-	-5977	-0-	14285	3	1505	4	N	644	565	1	237	
						708	9								
02	19852 X	3680	-0-	-16172	-0-	3121	3	277	4	N	256	173	1	320	
						282	9								
03	24806 X	24806	-0-	-0-	-0-	22745	3	456	4	N	1459	1479	1	300	
						1605	9								
04	24610 X	24610	-0-	-0-	-0-	622	1	22591	3	N	1104	907	1	497	
						183	4	1214	9						
05	25124 X	25124	-0-	-0-	-0-	643	1	23176	3	N	1041	1081	1	457	
						160	4	1145	9						
06	25106 X	25106	-0-	-0-	-0-	622	1	22914	3	N	893	934	1	416	
						588	4	982	9						
07	25961 X	25961	-0-	-0-	-0-	643	1	23930	3	N	1123	1288	1	251	
						153	4	1235	9						
08	27705 X	27705	-0-	-0-	-0-	643	1	24933	3	N	1826	1510	1	567	
						120	4	2009	9						
09	22225 X	22225	-0-	-0-	-0-	622	1	20184	3	N	1182	1471	1	278	
						119	4	1300	9						
10	27581 X	27581	-0-	-0-	-0-	643	1	25580	3	N	1167	1132	1	313	
						74	4	1284	9						
11	24417 X	24417	-0-	-0-	-0-	622	1	22698	3	N	974	939	1	348	
						26	4	1071	9						
*12	26479 X	26479	-0-	-0-	-0-	643	1	24461	3	N	1234	940	1	642	
						18	4	1357	9						
TOTAL GAS PROD:		274,192		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,903									

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY EXTINCTION 57-T1-32		//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD								
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	12867 X	12867	-0-	-0-	-0-	11639	3	660	4	Y	516	738	1			140	
02	12861 X	12861	-0-	-0-	-0-	10383	3	1799	4	Y	617	540	1			217	
03	13462 X	13462	-0-	-0-	-0-	11401	3	1413	4	Y	589	719	1			87	
04	13670 X	13670	-0-	-0-	-0-	12577	3	141	4	Y	865	719	1			233	
05	16354 X	16354	-0-	-0-	-0-	15083	3	393	4	Y	798	888	1			143	
06	23830 X	23830	-0-	-0-	-0-	22290	3	408	4	Y	1029	883	1			289	
07	24446 X	24446	-0-	-0-	-0-	23007	3	196	4	Y	1130	1236	1			183	
08	22947 X	22947	-0-	-0-	-0-	21811	3	94	4	Y	947	885	1			245	
09	19369 X	19369	-0-	-0-	-0-	18353	3	136	4	Y	800	890	1			155	
10	16025 X	16025	-0-	-0-	-0-	15076	3	92	4	Y	779	697	1			237	
11	14298 X	14298	-0-	-0-	-0-	12796	3	554	4	Y	862	901	1			198	
*12	12943 X	12943	-0-	-0-	-0-	11998	3	235	4	Y	645	540	1			303	
TOTAL GAS PROD:						203,072	TOTAL CONDENSATE PROD:						9,577				

BOLD JOHNSON 56-T1-42		WELL #:	1H	RRCID ->	271675	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	10322	PERF.10141	-	10600					
01	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	572	3	386	4	N	1129	1414	1			166	
02	515 X	515	-0-	-0-	-0-	1242	9										
03	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	175	4	340	9	N	309	373	1			102	
04	9478 X	9478	-0-	-0-	-0-	64	4	1043	9	N	948	566	1			484	
05	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	6908	3	42	4	N	2298	2652	1			130	
06	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	2528	9										
07	11424 X	11424	-0-	-0-	-0-	1974	3	297	4	N	797	553	1			374	
08	10763 X	10763	-0-	-0-	-0-	877	9										
09	12506 X	12506	-0-	-0-	-0-	3432	3	73	4	N	1779	2039	1			114	
10	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	1957	9										
11	9879 X	9879	-0-	-0-	-0-	8531	3	92	4	N	2546	2507	1			153	
*12	11412 X	11412	-0-	-0-	-0-	2801	9										
TOTAL GAS PROD:						84,401	TOTAL CONDENSATE PROD:						19,913				

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
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 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		9221 X	9221	-0-	-0-	-0-	8401 3	321 4	Y	454	794 1		100
							499 9						
02		12348 X	5844	-0-	-6504	-0-	4485 3	698 4	Y	601	541 1		160
							661 9						
03		16275 X	13228	-0-	-3047	-0-	11372 3	958 4	Y	816	856 1		120
							898 9						
04		15750 X	13169	-0-	-2581	-0-	11717 3	319 4	Y	1030	1076 1		74
							1133 9						
05		16275 X	15211	-0-	-1064	-0-	13354 3	343 4	Y	1376	1346 1		104
							1514 9						
06		15532 X	15532	-0-	-0-	-0-	13356 3	678 4	Y	1362	1196 1		270
							1498 9						
07		14307 X	14307	-0-	-0-	-0-	12778 3	153 4	Y	1251	1424 1		97
							1376 9						
08		15221 X	-0-	-0-	-15221	-0-			Y	134	224 1		7
09		15540 X	13682	-0-	-1858	-0-	12343 3	130 4	Y	1099	1034 1		72
							1209 9						
10		16058 X	15446	-0-	-612	-0-	14355 3	331 4	Y	691	689 1		74
							760 9						
11		20784 X	20784	-0-	-0-	-0-	18469 3	625 4	Y	1536	1415 1		195
							1690 9						
*12		18326 X	18326	-0-	-0-	-0-	16298 3	500 4	Y	1389	1250 1		334
							1528 9						

TOTAL GAS PROD: 154,750

TOTAL CONDENSATE PROD: 11,739

RAYMORE 57-T1-24		WELL #:		1H	RRCID ->	271713	COMPL. DATE	02/14/2013	TOTAL	DEPTH	11270	PERF.11215 -	16019
01		9610 X	9610	-0-	-0-	-0-	6500 3	1539 4	N	1428	1535 1		361
							1571 9						
02		1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	621 3	486 4	N	352	560 1		153
							387 9						
03		9793 X	9793	-0-	-0-	-0-	7107 3	1235 4	N	1319	1128 1		344
							1451 9						
04		13999 X	13999	-0-	-0-	-0-	12041 3	657 4	N	1183	1307 1		220
							1301 9						
05		17537 X	17537	-0-	-0-	-0-	15723 3	376 4	N	1307	1310 1		217
							1438 9						
06		22925 X	22925	-0-	-0-	-0-	20988 3	280 4	N	1506	1486 1		237
							1657 9						
07		17189 X	17189	-0-	-0-	-0-	15722 3	192 4	N	1159	1293 1		103
							1275 9						
08		18614 X	18614	-0-	-0-	-0-	17004 3	235 4	N	1250	1127 1		226
							1375 9						
09		19758 X	19758	-0-	-0-	-0-	18155 3	214 4	N	1263	1292 1		197
							1389 9						
10		10992 X	10992	-0-	-0-	-0-	10054 3	189 4	N	681	570 1		308
							749 9						
11		24125 X	24125	-0-	-0-	-0-	22661 3	121 4	N	1221	1313 1		216
							1343 9						
*12		14799 X	14799	-0-	-0-	-0-	13646 3	214 4	N	854	751 1		319
							939 9						

TOTAL GAS PROD: 180,835

TOTAL CONDENSATE PROD: 13,523

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY BOLD JOHNSON 56-T1-34		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #:		1H	RRCID ->	271718	COMPL. DATE	05/26/2013	TOTAL DEPTH	11384	PERF.11386	- 15727
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	23509 X	23509	-0-	-0-	-0-	20305 3	272 4	Y	2665	2708 1		322
						2932 9						
02	17556 X	6958	-0-	-10598	-0-	6256 3	206 4	Y	451	715 1		58
						496 9						
03	19876 X	19876	-0-	-0-	-0-	17428 3	580 4	Y	1698	1462 1		294
						1868 9						
04	25052 X	25052	-0-	-0-	-0-	838 1	22593 3	Y	1141	1336 1		99
						366 4	1255 9					
05	25135 X	25135	-0-	-0-	-0-	900 1	22448 3	Y	1250	1193 1		156
						412 4	1375 9					
06	22740 X	21449	-0-	-1291	-0-	950 1	18074 3	Y	1174	1215 1		115
						1134 4	1291 9					
07	25885 X	25634	-0-	-251	-0-	880 1	23175 3	Y	1024	1058 1		81
						453 4	1126 9					
08	24118 X	22314	-0-	-1804	-0-	855 1	20065 3	Y	886	915 1		52
						419 4	975 9					
09	23545 X	23545	-0-	-0-	-0-	839 1	21262 3	Y	1094	1041 1		105
						241 4	1203 9					
10	24118 X	19823	-0-	-4295	-0-	1211 1	17379 3	Y	1022	808 1		319
						109 4	1124 9					
11	23340 X	20201	-0-	-3139	-0-	886 1	16912 3	Y	2009	1987 1		341
						193 4	2210 9					
12	24118 X	21549	-0-	-2569	-0-	1084 1	18021 3	Y	2072	1858 1		555
						165 4	2279 9					

TOTAL GAS PROD: 255,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,486

BOLD BLAKE STATE 57-T2-2		WELL #:		1H	RRCID ->	271805	COMPL. DATE	07/19/2013	TOTAL DEPTH	10993	PERF.10960	- 15573
01	17825 X	15314	-0-	-2511	-0-	10555 3	3977 4	N	711	946 1		160
						782 9						
02	16100 X	12004	-0-	-4096	-0-	9921 3	1378 4	N	641	565 1		236
						705 9						
03	17825 X	16741	-0-	-1084	-0-	14062 3	1828 4	N	774	729 1		281
						851 9						
04	16684 X	16684	-0-	-0-	-0-	15600 3	283 4	N	728	850 1		159
						801 9						
05	23852 X	23852	-0-	-0-	-0-	22845 3	140 4	N	788	756 1		191
						867 9						
06	16235 X	16235	-0-	-0-	-0-	15450 3	72 4	N	648	737 1		102
						713 9						
07	21874 X	21874	-0-	-0-	-0-	20854 3	19 4	N	910	740 1		272
						1001 9						
08	19639 X	19639	-0-	-0-	-0-	18971 3	38 4	N	573	743 1		102
						630 9						
09	19357 X	19357	-0-	-0-	-0-	18560 3	29 4	N	698	545 1		255
						768 9						
10	20160 X	20160	-0-	-0-	-0-	19336 3	75 4	N	681	755 1		181
						749 9						
11	20081 X	20081	-0-	-0-	-0-	19229 3	52 4	N	727	570 1		338
						800 9						
12	19127 X	12942	-0-	-6185	-0-	12494 3	38 4	N	373	379 1		332
						410 9						

TOTAL GAS PROD: 214,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,252

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
BETTYE HANSARD STATE 45-3		WELL #:		2H	RRCID ->	272207	COMPL. DATE	06/09/2013	TOTAL DEPTH	10619	PERF.10718	- 15254	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		7595 X	21	-0-	-7574	-0-	21	3	N	-0-			236
02		4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4320	3	N	10			246
03		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	3	N	-0-			246
04		8989 X	8989	-0-	-0-	-0-	8922	3	N	61	180	1	127
05		4805 X	4283	-0-	-522	-0-	4248	3	N	32			159
06		6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	6643	3	N	135	172	1	122
07		12313 X	12313	-0-	-0-	-0-	10488	3	N	133	177	1	78
							146	9					
08		7595 X	7276	-0-	-319	-0-	7159	3	N	105			183
							116	9					
09		7350 X	5965	-0-	-1385	-0-	5880	3	N	76	179	1	80
							84	9					
10		7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	7709	3	N	106			186
							117	9					
11		10187 X	10187	-0-	-0-	-0-	10067	3	N	107	175	1	118
							118	9					
*12		9426 X	9426	-0-	-0-	-0-	9324	3	N	92			210
							101	9					
TOTAL GAS PROD:		80,938		TOTAL CONDENSATE PROD:		857							

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 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		26505 X	13730	-0-	-12775	-0-	12283	3	N	1161	1526	1	215
							1277	9					
02		19544 X	15793	-0-	-3751	-0-	14432	3	N	1051	1121	1	145
							1156	9					
03		22346 X	22346	-0-	-0-	-0-	20757	3	N	1276	1104	1	317
							1404	9					
04		23680 X	23680	-0-	-0-	-0-	1245	1	N	1173	1300	1	190
							67	4					
05		24342 X	24342	-0-	-0-	-0-	1286	1	N	1300	1089	1	401
							137	4					
06		21777 X	21777	-0-	-0-	-0-	1245	1	N	919	935	1	385
							103	4					
07		24459 X	21936	-0-	-2523	-0-	1286	1	N	1202	1318	1	269
							103	4					
08		24459 X	22935	-0-	-1524	-0-	1286	1	N	968	1100	1	137
							79	4					
09		23670 X	19207	-0-	-4463	-0-	1245	1	N	1076	921	1	292
							337	4					
10		24335 X	20727	-0-	-3608	-0-	1286	1	N	1051	941	1	402
							753	4					
11		22200 X	17011	-0-	-5189	-0-	1245	1	N	936	944	1	394
							668	4					
12		22940 X	19530	-0-	-3410	-0-	1286	1	N	1107	1111	1	390
							134	4					
TOTAL GAS PROD:		243,014		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,220							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408											
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 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		26257 X	19552	-0-	-6705	-0-	17144	3	1346	4	Y	965	1299	1	135
							1062	9							
02		23716 X	14176	-0-	-9540	-0-	11221	3	1818	4	Y	1034	891	1	278
							1137	9							
03		26257 X	23918	-0-	-2339	-0-	20520	3	1970	4	Y	1298	1251	1	325
							1428	9							
04		25410 X	21902	-0-	-3508	-0-	20664	3	227	4	Y	919	1115	1	129
							1011	9							
05		25382 X	25382	-0-	-0-	-0-	23593	3	473	4	Y	1196	1116	1	209
							1316	9							
06		26735 X	26735	-0-	-0-	-0-	24941	3	555	4	Y	1126	1070	1	265
							1239	9							
07		24044 X	24044	-0-	-0-	-0-	22851	3	202	4	Y	901	1049	1	117
							991	9							
08		25389 X	22924	-0-	-2465	-0-	21566	3	93	4	Y	1150	1131	1	136
							1265	9							
09		25410 X	20720	-0-	-4690	-0-	19363	3	141	4	Y	1105	1111	1	130
							1216	9							
10		26257 X	17341	-0-	-8916	-0-	16140	3	93	4	Y	1007	751	1	386
							1108	9							
11		25410 X	17903	-0-	-7507	-0-	16317	3	683	4	Y	821	901	1	306
							903	9							
12		24056 X	16476	-0-	-7580	-0-	15158	3	288	4	Y	936	757	1	485
							1030	9							

TOTAL GAS PROD: 251,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,458

STATE HANGING H RANCH 56-T3-8		WELL #:		1H	RRCID ->	275255	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL	DEPTH	10484	PERF.10517	- 15329		
01		8940 X	8940	-0-	-0-	-0-	6593	3	122	4	N	2023	1847	1	614
							2225	9							
02		9940 X	5052	-0-	-4888	-0-	4047	3	71	4	N	849	1260	1	203
							934	9							
03		11005 X	10578	-0-	-427	-0-	7578	3	408	4	N	2356	2180	1	379
							2592	9							
04		12250 X	12250	-0-	-0-	-0-	9190	3	390	4	N	2427	2474	1	332
							2670	9							
05		8928 X	7754	-0-	-1174	-0-	5595	3	453	4	N	1551	1589	1	294
							1706	9							
06		10230 X	8386	-0-	-1844	-0-	5944	3	409	4	N	1848	1572	1	570
							2033	9							
07		12648 X	7119	-0-	-5529	-0-	5326	3	442	4	N	1228	1585	1	213
							1351	9							
08		12648 X	6445	-0-	-6203	-0-	4381	3	383	4	N	1528	1237	1	504
							1681	9							
09		12240 X	7750	-0-	-4490	-0-	5817	3	275	4	N	1507	1773	1	238
							1658	9							
10		12775 X	12775	-0-	-0-	-0-	9825	3	95	4	N	2595	2275	1	558
							2855	9							
11		8400 X	6273	-0-	-2127	-0-	4825	3	97	4	N	1228	1598	1	188
							1351	9							
12		7998 X	7458	-0-	-540	-0-	5529	3	127	4	N	1638	1078	1	748
							1802	9							

TOTAL GAS PROD: 100,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,778

PHANTOM (WOLF CAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8589 X	8589	-0-	-0-	-0-	8235 3	36 4	Y		289	331 1		64
						318 9							
02	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	4800 3	149 4	Y		430	379 1		115
						473 9							
03	7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	5027 3	291 4	Y		1648	1520 1		243
						1813 9							
04	8310 X	5519	-0-	-2791	-0-	3586 3	184 4	Y		1590	1719 1		114
						1749 9							
05	8587 X	7019	-0-	-1568	-0-	5214 3	90 4	Y		1559	1556 1		117
						1715 9							
06	11176 X	11176	-0-	-0-	-0-	8366 3	345 4	Y		2241	1914 1		444
						2465 9							
07	15147 X	15147	-0-	-0-	-0-	11915 3	140 4	Y		2811	3037 1		218
						3092 9							
08	21353 X	21353	-0-	-0-	-0-	17081 3	280 4	Y		3629	3664 1		183
						3992 9							
09	15478 X	15478	-0-	-0-	-0-	12009 3	117 4	Y		3047	3030 1		200
						3352 9							
10	15158 X	15158	-0-	-0-	-0-	11110 3	262 4	Y		3442	3275 1		367
						3786 9							
11	8070 X	5561	-0-	-2509	-0-	3765 3	279 4	Y		1379	1571 1		175
						1517 9							
*12	9390 X	9390	-0-	-0-	-0-	6739 3	155 4	Y		2269	1898 1		546
						2496 9							

TOTAL GAS PROD: 126,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,334

STATE PROTECTION 55-T2-2		WELL #: 3H		RRCID -> 275634		COMPL. DATE 04/24/2014				TOTAL DEPTH 11463 PERF.11513 - 15860			
01	9209 X	9209	-0-	-0-	-0-	6942 3	489 4	Y		1616	2144 1		120
						1778 9							
02	3416 X	3098	-0-	-318	-0-	2347 3	234 4	Y		470	500 1		90
						517 9							
03	10585 X	10585	-0-	-0-	-0-	7652 3	735 4	Y		1998	1643 1		445
						2198 9							
04	12386 X	12386	-0-	-0-	-0-	1244 1	8135 3	Y		1970	2188 1		227
						840 4	2167 9						
05	9746 X	9746	-0-	-0-	-0-	1286 1	6215 3	Y		1547	1566 1		208
						543 4	1702 9						
06	13151 X	13151	-0-	-0-	-0-	1245 1	8731 3	Y		2131	1966 1		373
						831 4	2344 9						
07	12741 X	7006	-0-	-5735	-0-	1286 1	4099 3	Y		959	1098 1		236
						566 4	1055 9						
08	9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	1286 1	5376 3	Y		1709	1823 1		122
						466 4	1880 9						
09	11673 X	11673	-0-	-0-	-0-	1245 1	7762 3	Y		2049	1807 1		364
						412 4	2254 9						
10	7893 X	7893	-0-	-0-	-0-	1286 1	4978 3	Y		1305	1314 1		355
						193 4	1436 9						
11	10170 X	10170	-0-	-0-	-0-	1245 1	7044 3	Y		1506	1501 1		360
						224 4	1657 9						
*12	10403 X	10403	-0-	-0-	-0-	1286 1	7131 3	Y		1594	1313 1		641
						233 4	1753 9						

TOTAL GAS PROD: 114,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,854

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
STATE DIAMOND BACK 57-T3-4		//CONT.// 085408		WELL #:	1H	RRCID -> 275789	COMPL. DATE 07/03/2014	TOTAL	DEPTH 10027	PERF.10465	- 15313		EOM			
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	BALANCE
01		12422 X	12422	-0-	-0-	-0-	8842 3	988 4	N		2356	2226 1				483
							2592 9									
02		11060 X	6666	-0-	-4394	-0-	5405 3	83 4	N		1071	1458 1				96
							1178 9									
03		14601 X	12960	-0-	-1641	-0-	10032 3	397 4	N		2301	1842 1				555
							2531 9									
04		14191 X	14191	-0-	-0-	-0-	11401 3	146 4	N		2404	2615 1				344
							2644 9									
05		14722 X	14722	-0-	-0-	-0-	12025 3	114 4	N		2348	2543 1				149
							2583 9									
06		15564 X	15564	-0-	-0-	-0-	12905 3	118 4	N		2310	2198 1				261
							2541 9									
07		14663 X	11558	-0-	-3105	-0-	9384 3	114 4	N		1873	1999 1				135
							2060 9									
08		14725 X	10592	-0-	-4133	-0-	8452 3	172 4	N		1789	1656 1				268
							1968 9									
09		15570 X	11262	-0-	-4308	-0-	8956 3	80 4	N		2024	2035 1				257
							2226 9									
10		16089 X	10709	-0-	-5380	-0-	8528 3	37 4	N		1949	1824 1				382
							2144 9									
11		15570 X	10669	-0-	-4901	-0-	8288 3	147 4	N		2031	2064 1				349
							2234 9									
*12		12038 X	12038	-0-	-0-	-0-	9565 3	111 4	N		2147	1865 1				631
							2362 9									
TOTAL GAS PROD:		143,353		TOTAL CONDENSATE PROD:		24,603										

RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34		WELL #:		1H	RRCID -> 276286	COMPL. DATE 06/04/2014	TOTAL	DEPTH 10138	PERF.10754	- 15639		EOM				
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	BALANCE
01		36284 X	36284	-0-	-0-	-0-	365 1	34383 3	N		1324	1315 1				292
							80 4	1456 9								
02		20216 X	15048	-0-	-5168	-0-	58 1	13664 3	N		1048	1120 1				220
							173 4	1153 9								
03		32774 X	32774	-0-	-0-	-0-	108 1	30741 3	N		1635	1613 1				242
							126 4	1799 9								
04		24030 X	24030	-0-	-0-	-0-	81 1	22437 3	N		1213	1301 1				154
							178 4	1334 9								
05		30674 X	30674	-0-	-0-	-0-	158 1	28401 3	N		1503	1307 1				350
							462 4	1653 9								
06		31453 X	31453	-0-	-0-	-0-	158 1	29194 3	N		1603	1661 1				292
							338 4	1763 9								
07		22382 X	11996	-0-	-10386	-0-	77 1	10422 3	N		1205	1066 1				431
							171 4	1326 9								
08		22351 X	20149	-0-	-2202	-0-	81 1	18187 3	N		1610	1248 1				793
							110 4	1771 9								
09		21630 X	18672	-0-	-2958	-0-	42 1	17025 3	N		1390	2045 1				138
							76 4	1529 9								
10		22351 X	19045	-0-	-3306	-0-	79 1	17414 3	N		1271	1117 1				292
							154 4	1398 9								
11		21630 X	12202	-0-	-9428	-0-	48 1	11133 3	N		866	935 1				223
							68 4	953 9								
12		20150 X	8644	-0-	-11506	-0-	26 1	7740 3	N		774	375 1				622
							27 4	851 9								
TOTAL GAS PROD:		260,971		TOTAL CONDENSATE PROD:		15,442										

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE CALDWELL 57-T2-26		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	10661	X	10661	-0-	-0-	10516	3	23	4	Y	111	92	1			25	
02	12264	X	7854	-0-	-4410	6997	3	12	4	Y	768	600	1			193	
03	20243	X	4881	-0-	-15362	3667	3	253	4	Y	874	961	1			106	
04	19590	X	17949	-0-	-1641	16822	3	3	4	Y	1022	697	1			431	
05	20243	X	18702	-0-	-1541	16441	3	14	4	Y	2043	1340	1			1134	
06	17062	X	17062	-0-	-0-	15711	3	18	4	Y	1212	1401	1			945	
07	22512	X	22512	-0-	-0-	20836	3	17	4	Y	1508	900	1			1553	
08	26458	X	26458	-0-	-0-	24977	3	18	4	Y	1330	1953	1			930	
09	26450	X	26450	-0-	-0-	25234	3	6	4	Y	1100	1544	1			486	
10	13099	X	13099	-0-	-0-	12741	3	5	4	Y	321	329	1			478	
11	20520	X	20520	-0-	-0-	19374	3	14	4	Y	1029	721	1			786	
*12	26643	X	26643	-0-	-0-	25667	3	11	4	Y	877	892	1			771	
TOTAL GAS PROD:		212,791		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,195											

BROWN STATE 56-T2-44		WELL #: 1H		RRCID -> 277117		COMPL. DATE 10/31/2014				TOTAL DEPTH 10782 PERF.11215 - 16026							
01	19003	X	11055	-0-	-7948	7279	3	620	4	Y	2869	2297	1			689	
02	13774	X	13774	-0-	-0-	9069	3	1013	4	Y	3356	3421	1			624	
03	16690	X	16690	-0-	-0-	11150	3	1059	4	Y	4074	4010	1			688	
04	18791	X	18791	-0-	-0-	16072	3	1134	4	Y	1441	1959	1			170	
05	17864	X	17864	-0-	-0-	15176	3	929	4	Y	1599	1477	1			292	
06	20766	X	20766	-0-	-0-	17658	3	1031	4	Y	1888	1717	1			463	
07	22843	X	22843	-0-	-0-	20622	3	784	4	Y	1306	1615	1			154	
08	19406	X	18447	-0-	-959	16909	3	661	4	Y	797	761	1			190	
09	22685	X	22685	-0-	-0-	19460	3	541	4	Y	2440	2396	1			234	
10	22847	X	22822	-0-	-25	19860	3	508	4	Y	2231	1775	1			690	
11	22110	X	20256	-0-	-1854	18222	3	726	4	Y	1189	1569	1			310	
12	23436	X	16610	-0-	-6826	14407	3	503	4	Y	1545	1056	1			799	
TOTAL GAS PROD:		222,603		TOTAL CONDENSATE PROD:		24,735											

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE DELA 58-T2-38		//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	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 CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	15978	X	15978	-0-	-0-	-0-	10720 3390	3 9	1868	4	N	3082	3176	1	354
02	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	7421 2222	3 9	1154	4	N	2020	2060	1	314
03	19845	X	19845	-0-	-0-	-0-	14163 3691	3 9	1991	4	N	3355	3414	1	255
04	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	5145 1414	3 9	781	4	N	1285	1308	1	232
05	16570	X	16570	-0-	-0-	-0-	12750 3378	3 9	442	4	N	3071	2785	1	518
06	15399	X	15399	-0-	-0-	-0-	12190 2841	3 9	368	4	N	2583	2729	1	372
07	15285	X	15285	-0-	-0-	-0-	11252 3133	3 9	900	4	N	2848	2815	1	405
08	18609	X	18609	-0-	-0-	-0-	15392 2812	3 9	405	4	N	2556	2612	1	349
09	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	9019 1106	3 9	103	4	N	1005	1304	1	50
10	16758	X	16758	-0-	-0-	-0-	13419 2790	3 9	549	4	N	2536	2239	1	347
11	13855	X	13855	-0-	-0-	-0-	11128 2415	3 9	312	4	N	2195	2242	1	300
*12	18847	X	18847	-0-	-0-	-0-	14764 3852	3 9	231	4	N	3502	3007	1	795
TOTAL GAS PROD:			179,511	TOTAL CONDENSATE PROD:			30,038								

STATE ROBERTA REGAN 57-T2-36		WELL #:	1H	RRCID ->	277458	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	10080	PERF.10200	-	15011			
01	9300	X	6466	-0-	-2834	-0-	4072 1789	3 9	605	4	N	1626	1658	1	241
02	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	5535 2484	3 9	151	4	N	2258	2141	1	358
03	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	7328 2498	3 9	104	4	N	2271	2325	1	304
04	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	6358 2141	3 9	108	4	N	1946	1969	1	281
05	13641	X	13641	-0-	-0-	-0-	10331 3273	3 9	37	4	N	2975	2847	1	409
06	11402	X	11402	-0-	-0-	-0-	8480 2772	3 9	150	4	N	2520	2456	1	473
07	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	8576 2617	3 9	97	4	N	2379	2647	1	205
08	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	6767 2575	3 9	304	4	N	2341	2259	1	287
09	9000	X	7694	-0-	-1306	-0-	5472 1932	3 9	290	4	N	1756	1770	1	273
10	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	6968 2633	3 9	117	4	N	2394	2302	1	365
11	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	7413 2443	3 9	95	4	N	2221	2153	1	433
12	9300	X	8301	-0-	-999	-0-	6266 1964	3 9	71	4	N	1785	1791	1	427
TOTAL GAS PROD:			114,816	TOTAL CONDENSATE PROD:			26,472								

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE CALDWELL 57-T2-26		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
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	16699 X	16699	-0-	-0-	-0-	16277 347	3	75	4	Y	315	230	1	269
02	11990 X	11990	-0-	-0-	-0-	11176 692	3	122	4	Y	629	329	1	569
03	32645 X	32645	-0-	-0-	-0-	32306 228	3	111	4	Y	207	577	1	199
04	24986 X	24986	-0-	-0-	-0-	24791 40	3	155	4	Y	36	125	1	110
05	24061 X	24061	-0-	-0-	-0-	23031 1023	3	7	4	Y	930	837	1	203
06	14362 X	14362	-0-	-0-	-0-	12723 1617	3	22	4	Y	1470	1488	1	185
07	17157 X	17157	-0-	-0-	-0-	14021 3097	3	39	4	Y	2815	2599	1	401
08	28792 X	28792	-0-	-0-	-0-	26613 2154	3	25	4	Y	1958	2058	1	301
09	14437 X	14437	-0-	-0-	-0-	12492 1940	3	5	4	Y	1764	1636	1	429
10	10707 X	10707	-0-	-0-	-0-	8848 1837	3	22	4	Y	1670	1865	1	234
11	27769 X	27769	-0-	-0-	-0-	25428 2336	3	5	4	Y	2124	1869	1	489
*12	25061 X	25061	-0-	-0-	-0-	22106	3	2955	9	Y	2686	2579	1	596
TOTAL GAS PROD:		248,666				TOTAL CONDENSATE PROD:		16,604						

STATE CALDWELL 57-T2-26		WELL #: 5H		RRCID -> 277583		COMPL. DATE 11/25/2014				TOTAL DEPTH 9980 PERF.10089 - 14890				
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	18004 X	18004	-0-	-0-	-0-	17692 287	3	25	4	Y	261	335	1	223
02	6972 X	5984	-0-	-988	-0-	5689 179	3	116	4	Y	163	238	1	148
03	17918 X	17918	-0-	-0-	-0-	17083 751	3	84	4	Y	683	176	1	655
04	10462 X	10462	-0-	-0-	-0-	10034 281	3	147	4	Y	255	411	1	499
05	21303 X	21303	-0-	-0-	-0-	17997 3297	3	9	4	Y	2997	2843	1	653
06	15846 X	15846	-0-	-0-	-0-	14208 1617	3	21	4	Y	1470	1938	1	185
07	20456 X	20456	-0-	-0-	-0-	19693 718	3	45	4	Y	653	745	1	93
08	22281 X	22281	-0-	-0-	-0-	21955 308	3	18	4	Y	280	330	1	43
09	29867 X	29867	-0-	-0-	-0-	29047 792	3	28	4	Y	720	588	1	175
10	14467 X	14467	-0-	-0-	-0-	13140 1310	3	17	4	Y	1191	1199	1	167
11	30023 X	30023	-0-	-0-	-0-	29259 757	3	7	4	Y	688	697	1	158
*12	25048 X	25048	-0-	-0-	-0-	24498	3	550	9	Y	500	547	1	111
TOTAL GAS PROD:		231,659				TOTAL CONDENSATE PROD:		9,861						

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY KC PREMIUM 56-T2-48		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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	7347 X	6050	-0-	-1297	-0-	3901	3	361	4	N	1625	1821	1			193
02	7616 X	3927	-0-	-3689	-0-	1788	9	2403	3	N	1063	899	1			357
03	8432 X	6894	-0-	-1538	-0-	1169	9	5141	3	N	1455	1776	1			36
04	8160 X	6212	-0-	-1948	-0-	1601	9	4064	3	N	1845	1621	1			260
05	6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	2030	9	4411	3	N	1850	1753	1			357
06	6660 X	6087	-0-	-573	-0-	2035	9	4448	3	N	1342	1393	1			306
07	6882 X	5427	-0-	-1455	-0-	1476	9	3189	3	N	1550	1753	1			103
08	6882 X	6362	-0-	-520	-0-	1705	9	4298	3	N	1674	1430	1			347
09	6420 X	6248	-0-	-172	-0-	1841	9	4432	3	N	1532	1413	1			466
10	6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	1685	9	4853	3	N	1520	1601	1			385
11	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	1672	9	4442	3	N	1520	1608	1			297
12	6448 X	6319	-0-	-129	-0-	1672	9	4577	3	N	1463	1254	1			506
						1609	9									

TOTAL GAS PROD: 73,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,439

FRASER 57-T1-39		WELL #: 1H		RRCID -> 277812		COMPL. DATE 09/29/2014				TOTAL DEPTH 10276			PERF.10235 - 14983			
01	15314 X	7482	-0-	-7832	-0-	5987	3	110	4	N	1259	1304	1			106
02	11816 X	6055	-0-	-5761	-0-	1385	9	4098	3	N	969	732	1			343
03	13082 X	9904	-0-	-3178	-0-	1066	9	7697	3	N	1447	1649	1			141
04	12660 X	11670	-0-	-990	-0-	1592	9	9540	3	N	1830	1672	1			299
05	11533 X	11533	-0-	-0-	-0-	2013	9	9474	3	N	1707	1834	1			172
06	11315 X	11315	-0-	-0-	-0-	1878	9	8958	3	N	1586	1450	1			308
07	12059 X	9219	-0-	-2840	-0-	1745	9	7484	3	N	1185	1279	1			214
08	14267 X	14267	-0-	-0-	-0-	1304	9	11982	3	N	1828	1818	1			224
09	14162 X	14162	-0-	-0-	-0-	2011	9	11845	3	N	1693	1457	1			460
10	12712 X	12712	-0-	-0-	-0-	1862	9	10926	3	N	1532	1842	1			150
11	13800 X	11687	-0-	-2113	-0-	1685	9	10040	3	N	1394	1118	1			426
12	14632 X	10816	-0-	-3816	-0-	1533	9	9011	3	N	1521	1484	1			463
						1673	9									

TOTAL GAS PROD: 130,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,951

PHANTOM (WOLFPCAMP) BPX OPERATING COMPANY ALEXANDER 58-T2-12		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
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	10251 X	10251	-0-	-0-	-0-	7952	3	351	4	N	1771	2045	1		144
02	11049 X	11049	-0-	-0-	-0-	8390	3	373	4	N	2078	1787	1		435
03	18764 X	18764	-0-	-0-	-0-	15978	3	122	4	N	2422	2530	1		327
04	18072 X	18072	-0-	-0-	-0-	15280	3	115	4	N	2434	2559	1		202
05	12104 X	12104	-0-	-0-	-0-	9823	3	92	4	N	1990	1981	1		211
06	9872 X	9872	-0-	-0-	-0-	5958	3	1209	4	N	2459	2604	1		66
07	10154 X	10154	-0-	-0-	-0-	8117	3	176	4	N	1692	1484	1		274
08	7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	6308	3	64	4	N	1226	1319	1		181
09	8899 X	8899	-0-	-0-	-0-	6991	3	130	4	N	1616	1304	1		493
10	8589 X	8589	-0-	-0-	-0-	6757	3	233	4	N	1454	1682	1		265
11	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	119	3	350	4	N	802	751	1		316
*12	7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	5531	3	225	4	N	1618	1502	1		432

TOTAL GAS PROD: 124,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,562

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46		WELL #:		1H RRCID -> 278120		COMPL. DATE 03/09/2015				TOTAL DEPTH 10619 PERF.10633 - 15371					
01	11885 X	11885	-0-	-0-	-0-	8987	3	867	4	N	1846	1803	1		200
02	8092 X	5993	-0-	-2099	-0-	4552	3	440	4	N	910	911	1		199
03	10881 X	7219	-0-	-3662	-0-	5353	3	417	4	N	1317	1256	1		260
04	10830 X	9135	-0-	-1695	-0-	1449	9	6497	3	N	1787	1763	1		284
05	11191 X	8961	-0-	-2230	-0-	643	1	6530	3	N	1569	1584	1		269
06	10830 X	8192	-0-	-2638	-0-	622	1	6233	3	N	1092	1236	1		125
07	9455 X	9071	-0-	-384	-0-	136	4	1201	9						
08	10018 X	10018	-0-	-0-	-0-	643	1	6192	3	N	1477	1579	1		120
09	9770 X	9770	-0-	-0-	-0-	398	4	1838	9						
10	9567 X	9567	-0-	-0-	-0-	622	1	7517	3	N	1333	1410	1		43
11	9690 X	9456	-0-	-234	-0-	44	4	1466	9						
12	10106 X	9391	-0-	-715	-0-	643	1	7385	3	N	1370	1072	1		341

TOTAL GAS PROD: 108,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,142

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY MITCHELL 56-T3-26		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	15150 X	15150	-0-	-0-	-0-	12950	3	796	4	N	1276	1124	1			449
02	20545 X	20545	-0-	-0-	-0-	18132	3	612	4	N	1637	1809	1			277
03	24436 X	24436	-0-	-0-	-0-	21461	3	675	4	N	2091	1955	1			413
04	13410 X	7256	-0-	-6154	-0-	4740	3	386	4	N	1936	2136	1			213
05	13857 X	7900	-0-	-5957	-0-	5561	3	97	4	N	2038	1772	1			479
06	13410 X	6454	-0-	-6956	-0-	4457	3	96	4	N	1728	1620	1			587
07	13857 X	6870	-0-	-6987	-0-	4489	3	184	4	N	1997	2286	1			298
08	13857 X	-0-	-0-	-13857	-0-	2197	9			N	1833	1805	1			326
09	7650 X	6430	-0-	-1220	-0-	4313	3	95	4	N	1838	1948	1			216
10	7905 X	6011	-0-	-1894	-0-	2022	9			N						
11	8547 X	8547	-0-	-0-	-0-	4057	3	82	4	N	1702	1437	1			481
*12	9474 X	9474	-0-	-0-	-0-	1872	9			N						
						5925	3	227	4	N	2177	2337	1			321
						2395	9			N						
						6837	3	96	4	N	2310	1613	1			1018
						2541	9									

TOTAL GAS PROD: 119,073

TOTAL CONDENSATE PROD: 22,563

STATE OLSON 57-T2-8		WELL #: 1H		RRCID -> 278122		COMPL. DATE 08/09/2014				TOTAL DEPTH 9743 PERF.10163 - 15011						
01	22426 X	22426	-0-	-0-	-0-	216	1	20131	3	N	1754	1806	1			284
02	19562 X	19562	-0-	-0-	-0-	150	4	1929	9							
03	22314 X	22314	-0-	-0-	-0-	83	1	16236	3	N	1452	1468	1			268
04	23776 X	23776	-0-	-0-	-0-	1646	4	1597	9							
05	17399 X	17399	-0-	-0-	-0-	69	1	20074	3	N	1876	2020	1			124
06	17801 X	17801	-0-	-0-	-0-	107	4	2064	9							
07	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	80	1	21366	3	N	1831	1623	1			332
08	7068 X	6422	-0-	-646	-0-	316	4	2014	9							
09	6840 X	6231	-0-	-609	-0-	81	1	15106	3	N	1715	1643	1			404
10	8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	325	4	1887	9							
11	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	79	1	14524	3	N	1771	1631	1			544
*12	6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	1250	4	1948	9							
						25	1	3356	3	N	944	1099	1			389
						138	4	1038	9							
						23	1	5058	3	N	1159	1089	1			459
						66	4	1275	9							
						12	1	4788	3	N	1257	1438	1			278
						48	4	1383	9							
						30	1	6475	3	N	1332	1267	1			343
						60	4	1465	9							
						25	1	5501	3	N	1259	1110	1			492
						41	4	1385	9							
						17	1	5089	3	N	1369	1116	1			745
						210	4	1506	9							

TOTAL GAS PROD: 162,292

TOTAL CONDENSATE PROD: 17,719

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE RUSH 57-T2-18		//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01		17831 X	17831	-0-	-0-	177 1 77 4	17079 3 498 9	Y	453	519 1		14
*02		15891 X	15891	-0-	-0-	77 1 162 4	15025 3 627 9	Y	570	559 1		25
*03		18474 X	18474	-0-	-0-	62 1 76 4	17540 3 796 9	Y	724	682 1		67
*04		11544 X	11544	-0-	-0-	26 1 69 4	7148 3 4301 9	Y	3910	3907 1		70
*05		8959 X	3542	-0-	-5417	12 1 54 4	2648 3 828 9	Y	753	726 1		97
*06		8670 X	3731	-0-	-4939	17 1 34 4	3013 3 667 9	Y	606	653 1		50
*07		8959 X	3000	-0-	-5959	16 1 26 4	2114 3 844 9	Y	767	790 1		27
*08		8277 X	3907	-0-	-4370	13 1 34 4	2727 3 1133 9	Y	1030	1000 1		57
*09		8010 X	2469	-0-	-5541	4 1 625 9	1818 3	Y	568	599 1		26
*10		3844 X	3561	-0-	-283	11 1 1062 9	2463 3	Y	965	916 1		75
*11		3780 X	3214	-0-	-566	10 1 954 9	2234 3	Y	867	861 1		81
*12		3906 X	2884	-0-	-1022	7 1 785 9	2083 3	Y	714	702 1		93
TOTAL GAS PROD:		90,048		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,927						

RIO PIERCE FAMILY 57-T2-45		WELL #:	1H	RRCID ->	278124	COMPL. DATE	02/25/2015	TOTAL DEPTH	10069	PERF.10631	- 15442	
01	12069 X	12069	-0-	-0-	-0-	9880 3 1630 9	559 4	N	1482	1317 1	371	
02	9352 X	5724	-0-	-3628	-0-	4184 3 943 9	597 4	N	857	902 1	326	
03	10354 X	8786	-0-	-1568	-0-	6849 3 1503 9	434 4	N	1366	1283 1	409	
04	11670 X	7422	-0-	-4248	-0-	5669 3 1409 9	344 4	N	1281	1309 1	381	
05	12059 X	7156	-0-	-4903	-0-	5649 3 1162 9	345 4	N	1056	1121 1	316	
06	11670 X	10499	-0-	-1171	-0-	8961 3 1181 9	357 4	N	1074	1248 1	142	
07	8773 X	6084	-0-	-2689	-0-	4825 3 1146 9	113 4	N	1042	919 1	265	
08	8773 X	3659	-0-	-5114	-0-	2883 3 624 9	152 4	N	567	377 1	455	
09	10500 X	7735	-0-	-2765	-0-	6210 3 1401 9	124 4	N	1274	1457 1	272	
10	10850 X	4053	-0-	-6797	-0-	3099 3 774 9	180 4	N	704	739 1	237	
11	10500 X	6779	-0-	-3721	-0-	5441 3 1059 9	279 4	N	963	917 1	283	
*12	9851 X	9851	-0-	-0-	-0-	7786 3 1639 9	426 4	N	1490	1299 1	474	
TOTAL GAS PROD:		89,817		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,156						

PHANTOM (WOLF CAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE ALLAR 57-T2-28		//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	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		14415 X	13050	-0-	-1365	-0-	134 1	11919 3		N	832	753 1				265
							82 4	915 9								
02		18395 X	18395	-0-	-0-	-0-	73 1	15884 3		N	1293	1288 1				270
							1016 4	1422 9								
03		23697 X	23697	-0-	-0-	-0-	68 1	21749 3		N	1528	1279 1				519
							199 4	1681 9								
04		27861 X	27861	-0-	-0-	-0-	715 1	24871 3		N	1860	2061 1				318
							229 4	2046 9								
05		29938 X	29938	-0-	-0-	-0-	788 1	26467 3		N	1980	1868 1				430
							505 4	2178 9								
06		25327 X	25327	-0-	-0-	-0-	743 1	22316 3		N	1746	1662 1				514
							347 4	1921 9								
07		14415 X	3999	-0-	-10416	-0-	663 1	2733 3		N	436	734 1				216
							123 4	480 9								
08		11888 X	11888	-0-	-0-	-0-	682 1	8201 3		N	2082	1867 1				431
							715 4	2290 9								
09		9250 X	9250	-0-	-0-	-0-	639 1	6917 3		N	1444	1492 1				383
							106 4	1588 9								
10		10243 X	10243	-0-	-0-	-0-	678 1	7720 3		N	1561	1687 1				257
							128 4	1717 9								
11		8700 X	8340	-0-	-360	-0-	650 1	6273 3		N	1224	1126 1				355
							71 4	1346 9								
*12		11072 X	11072	-0-	-0-	-0-	671 1	8452 3		N	1701	1696 1				360
							78 4	1871 9								
TOTAL GAS PROD:			193,060	TOTAL CONDENSATE PROD:			17,687									

STATE APACHE 56-57-T3		WELL #:	1201H	RRCID ->	278215	COMPL. DATE	03/28/2020	TOTAL DEPTH	10299	PERF.	10384 - 15195					
01		7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	4043 3	203 4	Y	2942	2734 1	366				
							3236 9									
02		5516 X	4783	-0-	-733	-0-	2729 3	165 4	Y	1717	1882 1	201				
							1889 9									
03		6107 X	4507	-0-	-1600	-0-	1979 3	133 4	Y	2177	2110 1	268				
							2395 9									
04		5910 X	2259	-0-	-3651	-0-	1271 3	87 4	Y	819	957 1	130				
							901 9									
05		6107 X	368	-0-	-5739	-0-	167 3	201 9	Y	183	302 1	11				
							26 3	3 4	Y	-0-	11 1	-0-				
06		5910 X	29	-0-	-5881	-0-	96 3	10 4	Y	-0-		-0-				
							106 3	7 9	Y	6	6 1	-0-				
07		5301 X	106	-0-	-5195	-0-	359 3	15 4	Y	76	71 1	5				
							2738 3									
08		4495 X	366	-0-	-4129	-0-	84 9									
							2738 3									
09		2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	3807 3	90 4	Y	215	190 1	30				
							237 9									
10		4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	1101 3	24 4	Y	293	287 1	36				
							322 9									
11		1447 X	1447	-0-	-0-	-0-										
12		2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			Y	-0-	36 1	-0-				
TOTAL GAS PROD:			28,318	TOTAL CONDENSATE PROD:			8,428									

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE POGO 57-T2-4		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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	24645 X	21836	-0-	-2809	-0-	19412	3	77	4	Y	2134	2148	1			15
02	9060 X	9060	-0-	-0-	-0-	2347	9									
03	20869 X	20869	-0-	-0-	-0-	7706	3	313	4	Y	946	587	1			374
04	25671 X	25671	-0-	-0-	-0-	1041	9									
05	30520 X	30520	-0-	-0-	-0-	18493	3	441	4	Y	1759	2019	1			114
06	19632 X	19632	-0-	-0-	-0-	1935	9									
07	9145 X	7697	-0-	-1448	-0-	22975	3	635	4	Y	1874	1790	1			198
08	30535 X	6321	-0-	-24214	-0-	2061	9									
09	29550 X	7543	-0-	-22007	-0-	20439	3	681	4	Y	8545	8012	1			731
10	30535 X	8916	-0-	-21619	-0-	9400	9									
11	19620 X	6952	-0-	-12668	-0-	6343	3	4	4	Y	12077	12389	1			419
12	7781 X	6821	-0-	-960	-0-	13285	9									
						6129	3	5	4	Y	1421	1813	1			27
						1563	9									
						4882	3	13	4	Y	1296	1291	1			32
						1426	9									
						5650	3	6	4	Y	1715	1699	1			48
						1887	9									
						6812	3	8	4	Y	1905	1859	1			94
						2096	9									
						4696	3	82	4	Y	1976	1977	1			93
						2174	9									
						4212	3	27	4	Y	2347	2098	1			342
						2582	9									

TOTAL GAS PROD: 171,838

TOTAL CONDENSATE PROD: 37,995

JOHNSON ESTATE 56-T1-8		WELL #:		1H	RRCID ->	278218	COMPL. DATE	02/21/2015	TOTAL DEPTH	10787	PERF.10929	-	15592	
01	16554 X	7186	-0-	-9368	-0-	4824	3	1237	4	N	1023	920	1	281
02	14952 X	3436	-0-	-11516	-0-	1125	9	71	4	N	689	737	1	233
03	16554 X	14105	-0-	-2449	-0-	2607	3	533	4	N	2366	2179	1	420
04	15868 X	15868	-0-	-0-	-0-	758	9							
05	13585 X	13585	-0-	-0-	-0-	10969	3							
06	14493 X	14493	-0-	-0-	-0-	2603	9							
07	16780 X	16780	-0-	-0-	-0-	622	1	12159	3	N	2520	2603	1	337
08	16578 X	16578	-0-	-0-	-0-	315	4	2772	9					
09	15870 X	12779	-0-	-3091	-0-	643	1	9927	3	N	2014	1856	1	495
10	19379 X	19379	-0-	-0-	-0-	800	4	2215	9					
11	16230 X	14557	-0-	-1673	-0-	622	1	11020	3	N	2181	2568	1	108
*12	19590 X	19590	-0-	-0-	-0-	452	4	2399	9					
						643	1	12741	3	N	2475	2229	1	354
						673	4	2723	9					
						643	1	13404	3	N	2134	2242	1	246
						184	4	2347	9					
						622	1	9932	3	N	1886	2036	1	96
						150	4	2075	9					
						643	1	15136	3	N	2981	2640	1	437
						321	4	3279	9					
						622	1	11327	3	N	2073	2250	1	260
						328	4	2280	9					
						643	1	15327	3	N	3094	2629	1	725
						217	4	3403	9					

TOTAL GAS PROD: 168,336

TOTAL CONDENSATE PROD: 25,436

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		12958 X	1888	-0-	-11070	-0-	60	4	1828	9	N	1662	1499	1		603
02		11704 X	4086	-0-	-7618	-0-	3101	3	115	4	N	791	1109	1		285
							870	9								
03		12958 X	6260	-0-	-6698	-0-	4700	3	348	4	N	1102	1118	1		269
							1212	9								
04		9870 X	9870	-0-	-0-	-0-	7547	3	324	4	N	1817	1869	1		217
							1999	9								
05		8855 X	8855	-0-	-0-	-0-	6509	3	530	4	N	1651	1501	1		367
							1816	9								
06		11306 X	11306	-0-	-0-	-0-	8535	3	415	4	N	2142	2054	1		455
							2356	9								
07		10899 X	10899	-0-	-0-	-0-	8273	3	324	4	N	2093	2004	1		544
							2302	9								
08		10199 X	7957	-0-	-2242	-0-	5967	3	435	4	N	1414	1847	1		111
							1555	9								
09		11310 X	10144	-0-	-1166	-0-	7763	3	129	4	N	2047	1842	1		316
							2252	9								
10		11687 X	8540	-0-	-3147	-0-	6276	3	352	4	N	1738	1693	1		361
							1912	9								
11		11310 X	6406	-0-	-4904	-0-	4976	3	71	4	N	1235	1313	1		283
							1359	9								
12		10912 X	9959	-0-	-953	-0-	7540	3	298	4	N	1928	1695	1		516
							2121	9								

TOTAL GAS PROD: 96,170

TOTAL CONDENSATE PROD: 19,620

STATE PROJECTS 57-T2-47X38 WELL #: 1H RRCID -> 278234 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10021 PERF.10657 - 18068																
01		12205 X	12205	-0-	-0-	-0-	8459	3	720	4	N	2751	2723	1		532
							3026	9								
02		10584 X	8156	-0-	-2428	-0-	4899	3	717	4	N	2309	2531	1		310
							2540	9								
03		14359 X	14359	-0-	-0-	-0-	11113	3	120	4	N	2842	2831	1		321
							3126	9								
04		11820 X	9712	-0-	-2108	-0-	7097	3	96	4	N	2290	2172	1		439
							2519	9								
05		12214 X	11907	-0-	-307	-0-	8747	3	132	4	N	2753	2784	1		408
							3028	9								
06		13890 X	5891	-0-	-7999	-0-	3950	3	130	4	N	1646	1866	1		188
							1811	9								
07		14353 X	5629	-0-	-8724	-0-	2971	3	136	4	N	2293	2180	1		301
							2522	9								
08		14353 X	7791	-0-	-6562	-0-	5632	3	132	4	N	1843	1667	1		477
							2027	9								
09		11520 X	6245	-0-	-5275	-0-	3844	3	129	4	N	2065	2195	1		347
							2272	9								
10		11904 X	6383	-0-	-5521	-0-	4155	3	116	4	N	1920	1843	1		424
							2112	9								
11		7530 X	4853	-0-	-2677	-0-	3268	3	168	4	N	1288	1298	1		414
							1417	9								
12		7781 X	883	-0-	-6898	-0-	563	3	54	4	N	242	375	1		281
							266	9								

TOTAL GAS PROD: 94,014

TOTAL CONDENSATE PROD: 24,242

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PROJECTS 57-T2-47X2		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		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	17185	X	17185	-0-	-0-	13391	3	535	4	N	2963	3104	1			574
02	12096	X	6596	-0-	-5500	3259	9	3493	3	N	1606	1821	1			359
03	13872	X	13872	-0-	-0-	1767	9	9750	3	N	2885	2762	1			482
04	12960	X	11570	-0-	-1390	3174	9	1245	1	N	2856	2926	1			412
05	13392	X	11815	-0-	-1577	533	4	1286	1	N	2548	2588	1			372
06	12960	X	6752	-0-	-6208	571	4	1245	1	N	2049	2165	1			256
07	13392	X	7175	-0-	-6217	601	4	1286	1	N	1859	1558	1			557
08	13392	X	13254	-0-	-138	611	4	1286	1	N	2275	2389	1			443
09	11580	X	4452	-0-	-7128	264	4	1245	1	N	409	560	1			292
10	19346	X	19346	-0-	-0-	112	4	1286	1	N	3580	3320	1			552
11	12840	X	11510	-0-	-1330	821	4	1245	1	N	2347	2385	1			514
*12	15771	X	15771	-0-	-0-	227	4	1286	1	N	3105	2584	1			1035
						253	4									
TOTAL GAS PROD:			139,298			TOTAL CONDENSATE PROD:					28,482					

STATE JAMES 57-T2-42		WELL #:		1H	RRCID ->	278236	COMPL. DATE	04/07/2015	TOTAL DEPTH	9719	PERF. 9754	-	14461	
01	18073	X	11494	-0-	-6579	9056	3	594	4	N	1676	1766	1	393
02	16324	X	8357	-0-	-7967	1844	9	6668	3	N	1426	1484	1	335
03	17515	X	14062	-0-	-3453	1569	9	10985	3	N	2570	2382	1	523
04	16950	X	14976	-0-	-1974	2827	9	622	1	N	1892	2049	1	366
05	18887	X	18887	-0-	-0-	309	4	643	1	N	2439	2248	1	557
06	14760	X	14760	-0-	-0-	324	4	622	1	N	1959	2222	1	294
07	15737	X	15737	-0-	-0-	365	4	643	1	N	2443	2435	1	302
08	18879	X	15520	-0-	-3359	347	4	643	1	N	2069	2055	1	316
09	18270	X	12678	-0-	-5592	360	4	622	1	N	1835	1856	1	295
10	18879	X	10472	-0-	-8407	359	4	643	1	N	1509	1505	1	299
11	15240	X	11026	-0-	-4214	323	4	622	1	N	1831	1884	1	246
12	15748	X	6677	-0-	-9071	278	4	643	1	N	1122	938	1	430
						443	4							
TOTAL GAS PROD:			154,646			TOTAL CONDENSATE PROD:					22,771			

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY DARCY STATE 56-T3-22		//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	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		13392 X	7508	-0-	-5884	-0-	5892 3	116 4	N		1364	1495 1				337
02		9156 X	6582	-0-	-2574	-0-	1500 9	4984 3	N		1332	1507 1				162
03		9920 X	5194	-0-	-4726	-0-	1465 9	3415 3	N		1490	1307 1				345
04		9600 X	7636	-0-	-1964	-0-	1639 9	622 1	N		1690	1873 1				162
05		7626 X	7582	-0-	-44	-0-	153 4	643 1	N		1686	1303 1				545
06		7260 X	7189	-0-	-71	-0-	125 4	622 1	N		1387	1683 1				249
07		7905 X	7628	-0-	-277	-0-	150 4	643 1	N		1357	1421 1				185
08		7905 X	7432	-0-	-473	-0-	123 4	643 1	N		541	371 1				355
09		12922 X	12922	-0-	-0-	-0-	118 4	622 1	N		2447	2607 1				195
10		7626 X	5557	-0-	-2069	-0-	290 4	643 1	N		1111	1058 1				248
11		7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	428 4	622 1	N		1314	1315 1				247
12		13361 X	9235	-0-	-4126	-0-	226 4	643 1	N		1550	1313 1				484
							213 4									
TOTAL GAS PROD:			92,157				TOTAL CONDENSATE PROD:					17,269				

HORSESHOESPRINGSSTATE113-24X1		WELL #:	1H	RRCID ->	278243	COMPL. DATE	04/26/2015	TOTAL DEPTH	9101	PERF. 9541	-	16463	
01	15531 X	-0-	-0-	-15531	-0-			Y	-0-	10	1	-0-	
02	9800 X	-0-	-0-	-9800	-0-			Y	-0-			-0-	
03	9455 X	-0-	-0-	-9455	-0-			Y	-0-			-0-	
04	7410 X	-0-	-0-	-7410	-0-			Y	-0-			-0-	
05	465 X	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2431 3	2 4	Y	220	203	1	17	
						242 9							
08	T. A.	9646	-0-	9646	9646	8328 3	2 4	Y	1196	1126	1	87	
						1316 9							
09	T. A.	3007	-0-	3007	12653	2645 3	6 4	Y	324	392	1	19	
						356 9							
10	T. A.	56	-0-	56	12709	43 3	2 4	Y	10			29	
						11 9							
11	26092 X	13383	-0-	-12709	-0-	12758 3	109 4	Y	469	423	1	75	
						516 9							
*12	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3577 3	29 4	Y	259	276	1	58	
						285 9							
TOTAL GAS PROD:			32,658			TOTAL CONDENSATE PROD:					2,478		

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY BOLD JOHNSON 56-T1-42		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		
01	6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	3225 3	787 4	N	2131	1862 1	509				
02	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	2344 9	267 4	N	791	1107 1	193				
03	8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	4828 3	624 4	N	2359	2173 1	379				
04	9686 X	9686	-0-	-0-	-0-	2595 9	622 1	N	2709	2573 1	515				
05	6529 X	6529	-0-	-0-	-0-	132 4	643 1	N	1874	2210 1	179				
06	13563 X	13563	-0-	-0-	-0-	537 4	622 1	N	3429	3225 1	383				
07	15430 X	15430	-0-	-0-	-0-	816 4	643 1	N	3380	3466 1	297				
08	14217 X	14217	-0-	-0-	-0-	280 4	643 1	N	3422	3246 1	473				
09	9952 X	9952	-0-	-0-	-0-	507 4	622 1	N	2194	2196 1	471				
10	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	384 4	643 1	N	1822	2011 1	282				
11	10977 X	10977	-0-	-0-	-0-	188 4	622 1	N	2642	2399 1	525				
*12	10075 X	10075	-0-	-0-	-0-	274 4	643 1	N	2591	2579 1	537				
						180 4	2850 9								
TOTAL GAS PROD:		114,305		TOTAL CONDENSATE PROD:		29,344									

STATE CALDWELL 57-T2-26		WELL #: 2H		RRCID -> 278251		COMPL. DATE 11/21/2014				TOTAL DEPTH 10008 PERF.10148 - 14959					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		
01	23777 X	12875	-0-	-10902	-0-	10481 3	136 4	Y	2053	1705 1	464				
02	17948 X	6837	-0-	-11111	-0-	2258 9	6715 3	Y	96	536 1	24				
03	19871 X	15082	-0-	-4789	-0-	106 9	12312 3	Y	2281	2027 1	278				
04	19230 X	2742	-0-	-16488	-0-	2509 9	9 3	Y	2483	1714 1	1047				
05	29502 X	29502	-0-	-0-	-0-	2731 9	28059 3	Y	1285	1619 1	713				
06	25664 X	25664	-0-	-0-	-0-	1414 9	24300 3	Y	1213	981 1	945				
07	26112 X	26112	-0-	-0-	-0-	1334 9	25989 3	Y	92	900 1	137				
08	17670 X	17574	-0-	-96	-0-	101 9	16370 3	Y	1086	464 1	759				
09	39465 X	39465	-0-	-0-	-0-	1195 9	36815 3	Y	2401	2099 1	1061				
10	37344 X	37344	-0-	-0-	-0-	2641 9	36397 3	Y	850	718 1	1193				
11	20336 X	20336	-0-	-0-	-0-	935 9	18909 3	Y	1291	1497 1	987				
*12	38319 X	38319	-0-	-0-	-0-	1420 9	36751 3	Y	1411	1157 1	1241				
						1552 9									
TOTAL GAS PROD:		271,852		TOTAL CONDENSATE PROD:		16,542									

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY BOLD JOHNSON 56-T1-26		//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	6769 3	162	4	N	332	181	1			284	
02		10710 X	10710	-0-	-0-	-0-	9627 3	910	4	N	157	368	1			73	
03		18639 X	18639	-0-	-0-	-0-	18218 3	310	4	N	101	134	1			40	
04		12188 X	12188	-0-	-0-	-0-	11112 3	271	4	N	732	674	1			98	
05		7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	6092 3	242	4	N	828	571	1			355	
06		8724 X	8724	-0-	-0-	-0-	6681 3	243	4	N	1636	1546	1			445	
07		8031 X	8031	-0-	-0-	-0-	5995 3	222	4	N	1649	1805	1			289	
08		6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	5253 3	272	4	N	1297	1210	1			376	
09		8084 X	8084	-0-	-0-	-0-	5547 3	165	4	N	2156	1947	1			585	
10		6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	5366 3	236	4	N	1038	1322	1			301	
11		7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	4392 3	169	4	N	2512	2053	1			760	
*12		8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	5896 3	178	4	N	1989	2107	1			642	
TOTAL GAS PROD:						110,199	TOTAL CONDENSATE PROD:						14,427				

BOLD JOHNSON 56-T1-30		WELL #:	2H	RRCID ->	278426	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	10503	PERF.10540	-	15003					
01	3937 X	2386	-0-	-1551	-0-	2172 3	203	4	Y	10	12	1	5				
02	5432 X	4333	-0-	-1099	-0-	3576 3	731	4	Y	24	26	1	3				
03	10013 X	5613	-0-	-4400	-0-	5191 3	416	4	Y	5	7	1	1				
04	9690 X	5055	-0-	-4635	-0-	4808 3	192	4	Y	50	38	1	13				
05	10013 X	6891	-0-	-3122	-0-	6378 3	214	4	Y	272	199	1	86				
06	10533 X	10533	-0-	-0-	-0-	7535 3	165	4	Y	2575	2126	1	535				
07	7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	6166 3	178	4	Y	1504	1678	1	361				
08	6882 X	4901	-0-	-1981	-0-	4488 3	71	4	Y	311	569	1	103				
09	10530 X	5920	-0-	-4610	-0-	4355 3	91	4	Y	1340	1014	1	429				
10	10881 X	9827	-0-	-1054	-0-	7705 3	164	4	Y	1780	1796	1	413				
11	10530 X	5344	-0-	-5186	-0-	4457 3	80	4	Y	734	918	1	229				
12	7998 X	7304	-0-	-694	-0-	6104 3	248	4	Y	865	875	1	219				
TOTAL GAS PROD:						76,105	TOTAL CONDENSATE PROD:						9,470				

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
STATE CUMBERLAND 57-T2-16		WELL #:		1H	RRCID -> 278442	COMPL. DATE 03/14/2015	TOTAL DEPTH	9906	PERF.10040	- 14389			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	16607 X	16607	-0-	-0-	-0-	158 1	15150 3	Y	1084	1005 1		172	
						107 4	1192 9						
02	12451 X	12451	-0-	-0-	-0-	62 1	11330 3	Y	820	895 1		97	
						157 4	902 9						
03	25783 X	25783	-0-	-0-	-0-	84 1	24426 3	Y	900	864 1		133	
						283 4	990 9						
04	45062 X	45062	-0-	-0-	-0-	1011 1	40995 3	Y	2492	2447 1		178	
						315 4	2741 9						
05	37920 X	37920	-0-	-0-	-0-	1023 1	33881 3	Y	2192	2094 1		276	
						605 4	2411 9						
06	18881 X	18881	-0-	-0-	-0-	608 1	17258 3	Y	737	924 1		89	
						204 4	811 9						
07	8990 X	2652	-0-	-6338	-0-	767 1	1266 3	Y	523	443 1		169	
						44 4	575 9						
08	14043 X	11385	-0-	-2658	-0-	984 1	7819 3	Y	2270	2187 1		252	
						85 4	2497 9						
09	13590 X	2983	-0-	-10607	-0-	831 1	1952 3	Y	66	311 1		7	
						127 4	73 9						
10	14043 X	-0-	-0-	-14043	-0-			Y	-0-			7	
11	13590 X	5997	-0-	-7593	-0-	997 1	3763 3	Y	878	733 1		152	
						271 4	966 9						
12	11377 X	8142	-0-	-3235	-0-	774 1	5602 3	Y	1532	1471 1		213	
						81 4	1685 9						

TOTAL GAS PROD: 187,863

TOTAL CONDENSATE PROD: 13,494

STATE CAMP 56-T2-14X11		WELL #:		1H	RRCID -> 278514	COMPL. DATE 02/01/2015	TOTAL DEPTH	10551	PERF.10552	- 17963		
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	17329 X	14379	-0-	-2950	-0-	11489 3	583 4	Y	2097	2082 1		54
						2307 9						
02	14804 X	14804	-0-	-0-	-0-	12543 3	184 4	Y	1888	1916 1		26
						2077 9						
03	14956 X	14956	-0-	-0-	-0-	13185 3	4 4	Y	1606	1589 1		43
						1767 9						
04	14637 X	14637	-0-	-0-	-0-	13387 3	23 4	Y	1115	1131 1		27
						1227 9						
05	16736 X	16736	-0-	-0-	-0-	14761 3	35 4	Y	1764	1771 1		20
						1940 9						
06	21291 X	21291	-0-	-0-	-0-	14259 3	58 4	Y	6340	6134 1		226
						6974 9						
07	13478 X	13478	-0-	-0-	-0-	10733 3	22 4	Y	2475	2642 1		59
						2723 9						
08	12152 X	11128	-0-	-1024	-0-	8954 3	34 4	Y	1945	1891 1		113
						2140 9						
09	11760 X	9412	-0-	-2348	-0-	8368 3	1 4	Y	948	1029 1		32
						1043 9						
10	12152 X	10343	-0-	-1809	-0-	9211 3	1132 9	Y	1029	1033 1		28
11	11760 X	4651	-0-	-7109	-0-	3929 3	1 4	Y	655	662 1		21
						721 9						
12	12152 X	6847	-0-	-5305	-0-	5857 3	21 4	Y	881	867 1		35
						969 9						

TOTAL GAS PROD: 152,662

TOTAL CONDENSATE PROD: 22,743

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		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	25048	X	25042	-0-	-6	-0-	251 1	23204 3	N	1377	1289	1			437	
02	22624	X	14466	-0-	-8158	-0-	72 4	1515 9	N	1442	1786	1			93	
03	25048	X	21651	-0-	-3397	-0-	65 1	11094 3	N	2387	2203	1			277	
04	24240	X	24085	-0-	-155	-0-	1721 4	1586 9	N	1957	1837	1			397	
05	25048	X	21659	-0-	-3389	-0-	68 1	18868 3	N	2027	2033	1			391	
06	24240	X	6897	-0-	-17343	-0-	89 4	2626 9	N	643	913	1			121	
07	24893	X	7086	-0-	-17807	-0-	81 1	21433 3	N	1796	1636	1			281	
08	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	418 4	2153 9	N	1640	1796	1			125	
09	4980	X	2628	-0-	-2352	-0-	98 1	18363 3	N	592	375	1			342	
10	5146	X	2137	-0-	-3009	-0-	968 4	2230 9	N	535	549	1			328	
11	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	31 1	5449 3	N	1343	1290	1			381	
*12	15097	X	15097	-0-	-0-	-0-	710 4	707 9	N	2276	1854	1			803	
							36 1	4952 3								
							122 4	1976 9								
							23 1	4459 3								
							41 4	1804 9								
							5 1	1966 3								
							6 4	651 9								
							7 1	1521 3								
							20 4	589 9								
							20 1	4668 3								
							27 4	1477 9								
							41 1	12515 3								
							37 4	2504 9								
TOTAL GAS PROD:		153,267		TOTAL CONDENSATE PROD:		18,015										

MDJ MINERALS 58-T2-22		WELL #:		1H	RRCID ->	278549	COMPL. DATE 07/21/2014		TOTAL DEPTH	9401	PERF. 9650	-	14535
01	17236	X	15251	-0-	-1985	-0-	13419 3	544 4	Y	1171	1165	1	60
02	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	1288 9	1156 4	Y	688	638	1	110
03	12018	X	12018	-0-	-0-	-0-	7785 3	569 4	Y	854	911	1	53
04	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	757 9	134 4	Y	700	671	1	82
05	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	4535 3	103 4	Y	3142	2943	1	281
06	12331	X	12331	-0-	-0-	-0-	770 9	283 4	Y	1247	1415	1	113
07	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	4525 3	260 4	Y	746	759	1	100
08	7068	X	6709	-0-	-359	-0-	3456 9	250 4	Y	861	895	1	66
09	6840	X	6761	-0-	-79	-0-	10676 3	161 4	Y	110	172	1	4
10	7068	X	6092	-0-	-976	-0-	1372 9	139 4	Y	180	163	1	21
11	6840	X	6170	-0-	-670	-0-	9243 3	98 4	Y	1037	992	1	66
12	7068	X	4416	-0-	-2652	-0-	821 9	47 4	Y	1006	937	1	135
							5512 3						
							947 9						
							6479 3						
							121 9						
							5755 3						
							198 9						
							4931 3						
							1141 9						
							3262 3						
							1107 9						
TOTAL GAS PROD:		103,293		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,742							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY OLYPHANT 57-T1-43X42		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	34999	X	29039	-0-	-5960	-0-	20447 3 6487 9	2105 4	N	5897	6189	1	396	
02	31612	X	24078	-0-	-7534	-0-	17750 3 5048 9	1280 4	N	4589	4362	1	623	
03	34999	X	25128	-0-	-9871	-0-	19377 3 5205 9	546 4	N	4732	4855	1	500	
04	33870	X	29458	-0-	-4412	-0-	622 1 621 4	21921 3 6294 9	N	5722	5786	1	436	
05	33015	X	31165	-0-	-1850	-0-	643 1 575 4	24231 3 5716 9	N	5196	5215	1	417	
06	28110	X	27954	-0-	-156	-0-	622 1 270 4	22312 3 4750 9	N	4318	4605	1	130	
07	31843	X	31843	-0-	-0-	-0-	643 1 370 4	25506 3 5324 9	N	4840	4612	1	358	
08	31155	X	24398	-0-	-6757	-0-	643 1 463 4	18825 3 4467 9	N	4061	4260	1	159	
09	30150	X	29954	-0-	-196	-0-	622 1 1066 4	23270 3 4996 9	N	4542	4126	1	575	
10	31837	X	31210	-0-	-627	-0-	643 1 380 4	25128 3 5059 9	N	4599	4751	1	423	
11	30810	X	28295	-0-	-2515	-0-	622 1 301 4	22860 3 4512 9	N	4102	4206	1	319	
*12	32756	X	32756	-0-	-0-	-0-	643 1 234 4	26635 3 5244 9	N	4767	4271	1	815	
TOTAL GAS PROD:		345,278		TOTAL CONDENSATE PROD:		57,365								

STATE LRP 57-T2-12		WELL #:		1H		RRCID -> 278910		COMPL. DATE 07/14/2015		TOTAL DEPTH 10128		PERF.10140 - 14840		
01	69023	X	69023	-0-	-0-	-0-	704 1 256 4	65422 3 2641 9	Y	2401	2209	1	446	
02	18383	X	18383	-0-	-0-	-0-	81 1 603 4	15683 3 2016 9	Y	1833	2020	1	259	
03	38874	X	25154	-0-	-13720	-0-	79 1 122 4	22192 3 2761 9	Y	2510	2414	1	355	
04	37620	X	23947	-0-	-13673	-0-	78 1 211 4	20978 3 2680 9	Y	2436	2365	1	426	
05	38874	X	20921	-0-	-17953	-0-	96 1 459 4	17911 3 2455 9	Y	2232	2212	1	446	
06	37620	X	17166	-0-	-20454	-0-	74 1 1233 4	13796 3 2063 9	Y	1875	1996	1	325	
07	25141	X	23600	-0-	-1541	-0-	151 1 705 4	20566 3 2178 9	Y	1980	1981	1	324	
08	27745	X	27745	-0-	-0-	-0-	115 1 458 4	24606 3 2566 9	Y	2333	2344	1	313	
09	6390	X	2516	-0-	-3874	-0-	5 1 65 4	2255 3 191 9	Y	174	487	1	-0-	
10	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	31 1 104 4	6849 3 2355 9	Y	2141	1663	1	478	
11	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	38 1 91 4	8202 3 2597 9	Y	2361	2389	1	450	
12	6603	X	6304	-0-	-299	-0-	16 1 96 4	4627 3 1565 9	Y	1423	1470	1	403	
TOTAL GAS PROD:		255,026		TOTAL CONDENSATE PROD:		23,699								

PHANTOM (WOLF CAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE SCOOTER 56-T2-33X28		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #:		1H	RRCID -> 278911	COMPL. DATE 11/10/2019	TOTAL	DEPTH 10420	PERF.10586	- 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	14136 X	1266	-0-	-12870	-0-	514 3 751 9	1 4	Y	683	923 1		3
02	25368 X	515	-0-	-24853	-0-	150 3 330 9	35 4	Y	300	245 1		58
03	28086 X	2816	-0-	-25270	-0-	1062 3 1687 9	67 4	Y	1534	1506 1		86
04	27180 X	2077	-0-	-25103	-0-	46 3 1966 9	65 4	Y	1787	1717 1		156
05	16957 X	14215	-0-	-2742	-0-	10168 3 3986 9	61 4	Y	3624	3670 1		110
06	13722 X	13722	-0-	-0-	-0-	10153 3 3186 9	383 4	Y	2896	2746 1		260
07	11362 X	11362	-0-	-0-	-0-	7630 3 3711 9	21 4	Y	3374	3548 1		86
08	14229 X	11902	-0-	-2327	-0-	7930 3 3713 9	259 4	Y	3375	3366 1		95
09	13770 X	5216	-0-	-8554	-0-	72 3 5124 9	20 4	Y	4658	4415 1		338
10	14229 X	9872	-0-	-4357	-0-	6590 3 3277 9	5 4	Y	2979	3106 1		211
11	13710 X	7743	-0-	-5967	-0-	5641 3 2100 9	2 4	Y	1909	1966 1		154
12	11904 X	6404	-0-	-5500	-0-	4264 3 2001 9	139 4	Y	1819	1791 1		182
TOTAL GAS PROD:		87,110		TOTAL CONDENSATE PROD:		28,938						

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 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	13557 X	13557	-0-	-0-	-0-	11213 3 958 9	1386 4	N	871	763 1		183
02	7196 X	5833	-0-	-1363	-0-	4511 3 493 9	829 4	N	448	541 1		90
03	14442 X	14442	-0-	-0-	-0-	12153 3 1392 9	897 4	N	1265	1083 1		272
04	13110 X	12754	-0-	-356	-0-	11237 3 1185 9	332 4	N	1077	1087 1		262
05	13547 X	13448	-0-	-99	-0-	11443 3 1572 9	433 4	N	1429	1422 1		269
06	13200 X	13121	-0-	-79	-0-	10878 3 1938 9	305 4	N	1762	1585 1		446
07	16706 X	16706	-0-	-0-	-0-	14769 3 1759 9	178 4	N	1599	1942 1		103
08	13640 X	12637	-0-	-1003	-0-	11229 3 1242 9	166 4	N	1129	1057 1		175
09	16107 X	16107	-0-	-0-	-0-	14412 3 1535 9	160 4	N	1395	1415 1		155
10	13640 X	13363	-0-	-277	-0-	11715 3 1408 9	240 4	N	1280	1070 1		365
11	13200 X	8292	-0-	-4908	-0-	7075 3 1000 9	217 4	N	909	1061 1		213
12	13640 X	13334	-0-	-306	-0-	11283 3 1671 9	380 4	N	1519	899 1		833
TOTAL GAS PROD:		153,594		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,683						

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
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 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		13919 X	9896	-0-	-4023	-0-	7196 3	1517 4	N	1075	1269 1		127	
							1183 9							
02		12572 X	7948	-0-	-4624	-0-	4220 3	2420 4	N	1189	1087 1		229	
							1308 9							
03		13919 X	10513	-0-	-3406	-0-	7434 3	196 4	N	2621	2371 1		479	
							2883 9							
04		12569 X	12569	-0-	-0-	-0-	8599 3	529 4	N	3128	3447 1		160	
							3441 9							
05		12482 X	12482	-0-	-0-	-0-	8728 3	214 4	N	3218	3011 1		367	
							3540 9							
06		10170 X	5186	-0-	-4984	-0-	3993 3	85 4	N	1007	1131 1		243	
							1108 9							
07		12989 X	10452	-0-	-2537	-0-	7101 3	198 4	N	2866	2955 1		154	
							3153 9							
08		13265 X	13265	-0-	-0-	-0-	9014 3	327 4	N	3567	3144 1		577	
							3924 9							
09		12570 X	12102	-0-	-468	-0-	8148 3	199 4	N	3414	3660 1		331	
							3755 9							
10		12493 X	6956	-0-	-5537	-0-	4670 3	200 4	N	1896	1767 1		460	
							2086 9							
11		12840 X	11223	-0-	-1617	-0-	7928 3	216 4	N	2799	2878 1		381	
							3079 9							
*12		13875 X	13875	-0-	-0-	-0-	9758 3	223 4	N	3540	2876 1		1045	
							3894 9							
TOTAL GAS PROD:		126,467				TOTAL CONDENSATE PROD:				30,320				

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 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		7874 X	6990	-0-	-884	-0-	5406 3	286 4	N	1180	1028 1		280	
							1298 9							
02		8988 X	3936	-0-	-5052	-0-	2535 3	92 4	N	1190	1260 1		210	
							1309 9							
03		9951 X	9129	-0-	-822	-0-	5922 3	641 4	N	2333	2278 1		265	
							2566 9							
04		10836 X	10836	-0-	-0-	-0-	8415 3	144 4	N	2070	2123 1		212	
							2277 9							
05		8029 X	7604	-0-	-425	-0-	5415 3	253 4	N	1760	1879 1		93	
							1936 9							
06		9200 X	9200	-0-	-0-	-0-	7116 3	163 4	N	1746	1408 1		431	
							1921 9							
07		11191 X	7679	-0-	-3512	-0-	5056 3	211 4	N	2193	2245 1		379	
							2412 9							
08		11191 X	7034	-0-	-4157	-0-	4856 3	249 4	N	1754	1759 1		374	
							1929 9							
09		10830 X	6649	-0-	-4181	-0-	4344 3	212 4	N	1903	1936 1		341	
							2093 9							
10		9517 X	6294	-0-	-3223	-0-	4244 3	130 4	N	1745	1600 1		486	
							1920 9							
11		9210 X	4292	-0-	-4918	-0-	2790 3	160 4	N	1220	1440 1		266	
							1342 9							
*12		8294 X	8294	-0-	-0-	-0-	5496 3	271 4	N	2297	1794 1		769	
							2527 9							
TOTAL GAS PROD:		87,937				TOTAL CONDENSATE PROD:				21,391				

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HSS STATE 113-23X14		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
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	42740 X	42740	-0-	-0-	-0-	40601	3	445	4	Y	1540	1471	1		84
02	37548 X	32812	-0-	-4736	-0-	1694	9	27895	3	1327	4	Y	3264	3187	161
03	57447 X	57447	-0-	-0-	-0-	3590	9	50652	3	1261	4	Y	5031	4920	272
04	47010 X	41307	-0-	-5703	-0-	5534	9	37435	3	863	4	Y	2735	2841	166
05	57655 X	57655	-0-	-0-	-0-	3009	9	52280	3	479	4	Y	4451	4439	178
06	55590 X	36827	-0-	-18763	-0-	4896	9	33797	3	285	4	Y	2495	2610	63
07	57443 X	47857	-0-	-9586	-0-	2745	9	44095	3	356	4	Y	3096	3026	133
08	48186 X	48186	-0-	-0-	-0-	3406	9	45526	3	294	4	Y	2151	1989	295
09	44070 X	11665	-0-	-32405	-0-	2366	9	11087	3	220	4	Y	325	603	17
10	45539 X	242	-0-	-45297	-0-	358	9	25	3	217	4	Y	-0-		17
11	44070 X	11078	-0-	-32992	-0-	10479	3	416	9	183	4	Y	378	369	26
12	45539 X	26785	-0-	-18754	-0-	25556	3	1062	9	167	4	Y	965	938	53

TOTAL GAS PROD: 414,601

TOTAL CONDENSATE PROD: 26,431

STATE BARLOW 57-T2-47X2		WELL #: 1H		RRCID -> 278999		COMPL. DATE 01/24/2015				TOTAL DEPTH 10149 PERF.10133 - 18190					
01	7633 X	7633	-0-	-0-	-0-	5018	3	33	4	Y	2347	2744	1		91
02	6216 X	5923	-0-	-293	-0-	2582	9	1668	3	1470	4	Y	2532	2357	266
03	11242 X	11242	-0-	-0-	-0-	2785	9	8114	3	159	4	Y	2699	2511	454
04	7380 X	5584	-0-	-1796	-0-	2969	9	3503	3	675	4	Y	1278	1518	214
05	7626 X	5328	-0-	-2298	-0-	1406	9	4149	3	157	4	Y	929	1064	79
06	10890 X	3341	-0-	-7549	-0-	1022	9	3081	3	191	4	Y	63		142
07	11253 X	432	-0-	-10821	-0-	69	9	225	3	100	4	Y	97		239
08	11253 X	8086	-0-	-3167	-0-	107	9	4464	3	208	4	Y	3104	3058	285
09	8425 X	8425	-0-	-0-	-0-	3414	9	4622	3	78	4	Y	3386	3103	568
10	10479 X	10479	-0-	-0-	-0-	3725	9	6549	3	70	4	Y	3509	3630	447
11	11665 X	11665	-0-	-0-	-0-	3860	9	8057	3	333	4	Y	2977	3118	306
*12	11905 X	11905	-0-	-0-	-0-	3275	9	8293	3	70	4	Y	3220	2960	566

TOTAL GAS PROD: 90,043

TOTAL CONDENSATE PROD: 26,141

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408											
LOWE ROYALTY PARTNERS 56-T2-20		WELL #:		2H	RRCID ->	279011	COMPL. DATE	08/24/2015	TOTAL	DEPTH	10283	PERF.10357	- 15020		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		19967 X	19967	-0-	-0-	-0-	14483	3	1735	4	Y	3408	3178	1	544
							3749	9							
02		13804 X	13762	-0-	-42	-0-	9994	3	759	4	Y	2735	2970	1	309
							3009	9							
03		15283 X	13117	-0-	-2166	-0-	11717	3	389	4	Y	919	1107	1	121
							1011	9							
04		14790 X	10983	-0-	-3807	-0-	9301	3	487	4	Y	1086	1135	1	72
							1195	9							
05		19454 X	19454	-0-	-0-	-0-	17484	3	737	4	Y	1121	1051	1	142
							1233	9							
06		15315 X	15315	-0-	-0-	-0-	12828	3	229	4	Y	2053	1893	1	302
							2258	9							
07		15252 X	10959	-0-	-4293	-0-	9321	3	273	4	Y	1241	1474	1	69
							1365	9							
08		12989 X	10047	-0-	-2942	-0-	8752	3	183	4	Y	1011	948	1	132
							1112	9							
09		12570 X	8882	-0-	-3688	-0-	7732	3	184	4	Y	878	955	1	55
							966	9							
10		12989 X	10848	-0-	-2141	-0-	9755	3	200	4	Y	812	789	1	78
							893	9							
11		12570 X	10208	-0-	-2362	-0-	9115	3	184	4	Y	826	797	1	107
							909	9							
12		10974 X	9371	-0-	-1603	-0-	8758	3	193	4	Y	382	425	1	64
							420	9							
TOTAL GAS PROD:		152,913				TOTAL CONDENSATE PROD:		16,472							

JR 56-T3-26		WELL #:		1H	RRCID ->	279167	COMPL. DATE	11/01/2015	TOTAL	DEPTH	10454	PERF.10591	- 15254		
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		9031 X	9031	-0-	-0-	-0-	5150	3	1597	4	N	2076	1654	1	492
							2284	9							
02		10584 X	7400	-0-	-3184	-0-	4719	3	727	4	N	1776	2086	1	182
							1954	9							
03		11718 X	9587	-0-	-2131	-0-	7217	3	134	4	N	2033	2135	1	80
							2236	9							
04		12581 X	12581	-0-	-0-	-0-	9367	3	169	4	N	2768	2691	1	157
							3045	9							
05		9021 X	8475	-0-	-546	-0-	6400	3	143	4	N	1756	1778	1	135
							1932	9							
06		13842 X	13842	-0-	-0-	-0-	10505	3	334	4	N	2730	2489	1	376
							3003	9							
07		16400 X	16400	-0-	-0-	-0-	13020	3	144	4	N	2942	2986	1	332
							3236	9							
08		19107 X	19107	-0-	-0-	-0-	15638	3	165	4	N	3004	3041	1	295
							3304	9							
09		19868 X	19868	-0-	-0-	-0-	16221	3	172	4	N	3159	3180	1	274
							3475	9							
10		16399 X	15781	-0-	-618	-0-	13072	3	106	4	N	2366	2312	1	328
							2603	9							
11		15990 X	12528	-0-	-3462	-0-	9691	3	90	4	N	2497	2499	1	326
							2747	9							
12		16523 X	13964	-0-	-2559	-0-	11580	3	88	4	N	2087	1825	1	588
							2296	9							
TOTAL GAS PROD:		158,564				TOTAL CONDENSATE PROD:		29,194							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
SCYTHIAN EMPIRE 57-T1-41X44		WELL #:		1H	RRCID -> 279200	COMPL. DATE 10/20/2015	TOTAL DEPTH	9798	PERF. 9977	- 17445			
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	41468 X	41468	-0-	-0-	-0-	30192 3	828 4	Y	9498	9222 1	458		
						10448 9							
02	25533 X	25533	-0-	-0-	-0-	20296 3	164 4	Y	4612	4971 1	99		
						5073 9							
03	24426 X	24426	-0-	-0-	-0-	17059 3	728 4	Y	6035	5957 1	177		
						6639 9							
04	24622 X	24622	-0-	-0-	-0-	17273 3	154 4	Y	6541	6662 1	56		
						7195 9							
05	20261 X	20261	-0-	-0-	-0-	16264 3	243 4	Y	3413	3385 1	84		
						3754 9							
06	19831 X	19831	-0-	-0-	-0-	16579 3	104 4	Y	2862	2769 1	177		
						3148 9							
07	21318 X	21318	-0-	-0-	-0-	16952 3	160 4	Y	3824	3883 1	118		
						4206 9							
08	17899 X	17899	-0-	-0-	-0-	14140 3	41 4	Y	3380	3402 1	96		
						3718 9							
09	15360 X	11064	-0-	-4296	-0-	8886 3	34 4	Y	1949	1972 1	73		
						2144 9							
10	16683 X	16683	-0-	-0-	-0-	15301 3	37 4	Y	1223	1243 1	53		
						1345 9							
11	19268 X	19268	-0-	-0-	-0-	16188 3	146 4	Y	2667	2655 1	65		
						2934 9							
12	15872 X	14131	-0-	-1741	-0-	11948 3	78 4	Y	1914	1817 1	162		
						2105 9							

TOTAL GAS PROD: 256,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,918

STATE LEE WAY 57-T2-10		WELL #:		1H	RRCID -> 279233	COMPL. DATE 07/22/2015	TOTAL DEPTH	9958	PERF.10066	- 14878		
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	26894 X	26894	-0-	-0-	-0-	254 1	23570 3	N	2702	2578 1	401	
						98 4	2972 9					
02	16927 X	16927	-0-	-0-	-0-	76 1	14623 3	N	1726	1822 1	305	
						329 4	1899 9					
03	19704 X	19704	-0-	-0-	-0-	60 1	16367 3	N	2727	2742 1	290	
						277 4	3000 9					
04	24736 X	24736	-0-	-0-	-0-	79 1	21131 3	N	3034	2740 1	584	
						189 4	3337 9					
05	21543 X	21543	-0-	-0-	-0-	98 1	18680 3	N	2165	2359 1	390	
						383 4	2382 9					
06	22359 X	22359	-0-	-0-	-0-	104 1	19173 3	N	2546	2635 1	301	
						281 4	2801 9					
07	13330 X	5235	-0-	-8095	-0-	22 1	3126 3	N	1754	1850 1	205	
						158 4	1929 9					
08	4991 X	4583	-0-	-408	-0-	10 1	2294 3	N	1551	1462 1	294	
						573 4	1706 9					
09	4830 X	3797	-0-	-1033	-0-	6 1	2391 3	N	1203	1254 1	243	
						77 4	1323 9					
10	4991 X	2160	-0-	-2831	-0-	10 1	1670 3	N	399	178 1	464	
						41 4	439 9					
11	8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	26 1	5941 3	N	2136	2209 1	391	
						139 4	2350 9					
*12	9966 X	9966	-0-	-0-	-0-	24 1	7283 3	N	2123	2039 1	475	
						324 4	2335 9					

TOTAL GAS PROD: 166,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,066

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE MINT 57-T3-16		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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	18476	X	15655	-0-	-2821	-0-	15004	3	385	4	Y	242	245	1		6
02	11564	X	8686	-0-	-2878	-0-	266	9	7649	3	Y	800	736	1		70
03	15689	X	15689	-0-	-0-	-0-	880	9	14171	3	Y	1079	1109	1		40
04	12390	X	5604	-0-	-6786	-0-	1187	9	3108	3	Y	2233	2168	1		105
05	12803	X	3460	-0-	-9343	-0-	2456	9	2863	3	Y	538	613	1		30
06	12390	X	10552	-0-	-1838	-0-	592	9	7390	3	Y	2854	2643	1		241
07	12803	X	8829	-0-	-3974	-0-	3139	9	7294	3	Y	1375	1588	1		28
08	11747	X	11747	-0-	-0-	-0-	1513	9	9629	3	Y	1856	1656	1		228
09	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	2042	9	7626	3	Y	546	756	1		18
10	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	601	9	5856	3	Y	502	458	1		62
11	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	552	9	9299	3	Y	484	493	1		53
*12	16104	X	16104	-0-	-0-	-0-	532	9	15228	3	Y	778	637	1		194
							856	9								
TOTAL GAS PROD:		120,926				TOTAL CONDENSATE PROD:		13,287								

ESCARPA ROJA 57-T1-34		WELL #:		1H	RRCID ->	279344	COMPL. DATE	10/10/2019	TOTAL DEPTH	10066	PERF.10239	-	14812			
01	25031	X	25031	-0-	-0-	-0-	21192	3	1000	4	N	2581	2559	1		420
02	19712	X	12838	-0-	-6874	-0-	2839	9	9516	3	N	2050	2205	1		265
03	23188	X	17123	-0-	-6065	-0-	2255	9	13464	3	N	2352	2390	1		227
04	22440	X	16144	-0-	-6296	-0-	2587	9	13211	3	N	2595	2392	1		430
05	23188	X	7231	-0-	-15957	-0-	2855	9	6227	3	N	867	1297	1		-0-
06	22440	X	14908	-0-	-7532	-0-	954	9	11493	3	N	2867	2520	1		347
07	17112	X	12467	-0-	-4645	-0-	3154	9	9022	3	N	2547	2725	1		169
08	17112	X	11366	-0-	-5746	-0-	2802	9	8519	3	N	2510	2369	1		310
09	16140	X	11706	-0-	-4434	-0-	2761	9	8511	3	N	2764	2718	1		356
10	15407	X	8802	-0-	-6605	-0-	3040	9	6434	3	N	1760	1846	1		270
11	14910	X	8684	-0-	-6226	-0-	1936	9	6814	3	N	1505	1477	1		298
12	12462	X	9468	-0-	-2994	-0-	1656	9	7670	3	N	1463	1285	1		476
							1609	9								
TOTAL GAS PROD:		155,768				TOTAL CONDENSATE PROD:		25,861								

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLF CAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE MONEY 57-T3-20		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	29692 X	29692	-0-	-0-	-0-	26715 2600	3 9	377	4	Y	2364	2419	1	199
02	23899 X	23899	-0-	-0-	-0-	21311 2344	3 9	244	4	Y	2131	2213	1	117
03	27384 X	27384	-0-	-0-	-0-	23872 3288	3 9	224	4	Y	2989	2844	1	262
04	16380 X	14858	-0-	-1522	-0-	11617 3078	3 9	163	4	Y	2798	2914	1	146
05	16926 X	15773	-0-	-1153	-0-	13848 1872	3 9	53	4	Y	1702	1726	1	122
06	16380 X	11264	-0-	-5116	-0-	8701 2439	3 9	124	4	Y	2217	2083	1	256
07	16926 X	13987	-0-	-2939	-0-	12313 1385	3 9	289	4	Y	1259	1383	1	132
08	15438 X	13634	-0-	-1804	-0-	11462 855	3 9	1317	4	Y	777	793	1	116
09	14940 X	10904	-0-	-4036	-0-	9673 1219	3 9	12	4	Y	1108	1111	1	113
10	15438 X	12443	-0-	-2995	-0-	10950 1487	3 9	6	4	Y	1352	1351	1	114
11	13530 X	10849	-0-	-2681	-0-	9388 1217	3 9	244	4	Y	1106	1123	1	97
12	13981 X	10464	-0-	-3517	-0-	9276 932	3 9	256	4	Y	847	780	1	164
TOTAL GAS PROD:		195,151			TOTAL CONDENSATE PROD:		20,650							

STATE CUMBERLAND 57-T2-16		WELL #:		2H		RRCID -> 279512		COMPL. DATE 12/01/2015		TOTAL DEPTH 9906		PERF.10122 - 14945		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	21009 X	21009	-0-	-0-	-0-	188 139	1 4	17686	3	Y	2724	2415	1	432
02	16614 X	16614	-0-	-0-	-0-	75 172	1 4	14064	3	Y	2094	2278	1	248
03	27853 X	27853	-0-	-0-	-0-	84 303	1 4	24116	3	Y	3045	2842	1	451
04	20546 X	20546	-0-	-0-	-0-	455 140	1 4	18302	3	Y	1499	1843	1	107
05	19825 X	19825	-0-	-0-	-0-	540 297	1 4	17370	3	Y	1471	1393	1	185
06	21057 X	21057	-0-	-0-	-0-	828 243	1 4	18616	3	Y	1245	1279	1	151
07	6169 X	2012	-0-	-4157	-0-	533 33	1 4	581	3	Y	786	682	1	255
08	6603 X	5027	-0-	-1576	-0-	352 31	1 4	2861	3	Y	1621	1696	1	180
09	6390 X	1641	-0-	-4749	-0-	419 9	1 4	237	3	Y	887	974	1	93
10	6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-			93
11	6390 X	2057	-0-	-4333	-0-	268 48	1 4	859	3	Y	802	757	1	138
*12	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	543 52	1 4	3498	3	Y	1081	1069	1	150
TOTAL GAS PROD:		142,923			TOTAL CONDENSATE PROD:		17,255							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY SIGLER STATE 57-T2-22		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD						
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	42507 X	42507	-0-	-0-	-0-	424	1	39458	3	Y	2302	2218	1			334	
02	36014 X	36014	-0-	-0-	-0-	93	4	2532	9								
03	39722 X	39722	-0-	-0-	-0-	213	1	32070	3	Y	2437	2364	1			407	
04	40637 X	40637	-0-	-0-	-0-	1050	4	2681	9								
05	40382 X	40382	-0-	-0-	-0-	130	1	36848	3	Y	2377	2539	1			245	
06	35620 X	35620	-0-	-0-	-0-	129	4	2615	9								
07	23963 X	17267	-0-	-6696	-0-	140	1	37254	3	Y	2706	2724	1			227	
08	20336 X	16248	-0-	-4088	-0-	266	4	2977	9								
09	19680 X	11187	-0-	-8493	-0-	199	1	36519	3	Y	2697	2489	1			435	
10	20336 X	17787	-0-	-2549	-0-	697	4	2967	9								
11	19680 X	16655	-0-	-3025	-0-	177	1	32563	3	Y	1773	1863	1			345	
12	17267 X	17070	-0-	-197	-0-	930	4	1950	9								
TOTAL GAS PROD:						331,096	TOTAL CONDENSATE PROD:						20,022				

STATE WILLIE VEE 56-T3-6		WELL #: 1H		RRCID -> 279638		COMPL. DATE 11/18/2015					TOTAL DEPTH 10399		PERF.10609 - 15383				
01	11098 X	6729	-0-	-4369	-0-	4474	3	198	4	N	1870	2267	1			232	
02	6776 X	3619	-0-	-3157	-0-	2057	9	219	4	N	1095	1121	1			206	
03	7502 X	3456	-0-	-4046	-0-	2195	3	215	4	N	924	944	1			186	
04	7260 X	3527	-0-	-3733	-0-	1205	9	230	4	N	1514	1129	1			571	
05	8297 X	8297	-0-	-0-	-0-	2225	3	298	4	N	1794	1960	1			405	
06	7864 X	7864	-0-	-0-	-0-	1016	9	298	4	N	937	928	1			414	
07	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	1632	3	355	4	N	877	933	1			358	
08	8308 X	6279	-0-	-2029	-0-	1665	9	229	4	N	1320	1306	1			372	
09	8040 X	5917	-0-	-2123	-0-	3392	3	795	4	N	800	751	1			421	
10	8308 X	6270	-0-	-2038	-0-	965	9	208	4	N	1384	1489	1			316	
11	7860 X	4823	-0-	-3037	-0-	4540	3	189	4	N	1145	1295	1			166	
*12	8640 X	8640	-0-	-0-	-0-	1522	9	228	4	N	1353	926	1			593	
TOTAL GAS PROD:						70,133	TOTAL CONDENSATE PROD:						15,013				

PHANTOM (WOLFPCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PISH 57-T3-36			//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
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		10360 X	10360	-0-	-0-	-0-	8165	3	283	4	N	1738	2012	1			300
							1912	9									
02		11088 X	6810	-0-	-4278	-0-	5015	3	155	4	N	1491	1426	1			365
							1640	9									
03		14322 X	9242	-0-	-5080	-0-	7074	3	241	4	N	1752	1647	1			470
							1927	9									
04		13860 X	9840	-0-	-4020	-0-	7603	3	201	4	N	1851	1991	1			330
							2036	9									
05		14322 X	9922	-0-	-4400	-0-	7415	3	239	4	N	2062	2061	1			331
							2268	9									
06		10020 X	9664	-0-	-356	-0-	7799	3	251	4	N	1467	1668	1			130
							1614	9									
07		10168 X	9456	-0-	-712	-0-	6346	3	186	4	N	2658	2405	1			383
							2924	9									
08		10168 X	7640	-0-	-2528	-0-	5705	3	169	4	N	1605	1836	1			152
							1766	9									
09		9840 X	8277	-0-	-1563	-0-	5920	3	149	4	N	2007	1675	1			484
							2208	9									
10		9982 X	6731	-0-	-3251	-0-	4901	3	145	4	N	1532	1680	1			336
							1685	9									
11		9660 X	8173	-0-	-1487	-0-	5991	3	152	4	N	1845	1875	1			306
							2030	9									
12		9455 X	7460	-0-	-1995	-0-	5417	3	144	4	N	1726	1512	1			520
							1899	9									
TOTAL GAS PROD:			103,575				TOTAL CONDENSATE PROD:			21,734							

MOCAP 56-T1-25			WELL #:	2H	RRCID ->	280254	COMPL. DATE 03/18/2016				TOTAL DEPTH 11032 PERF.11164 - 16027						
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		6355 X	3729	-0-	-2626	-0-	774	1	2148	3	Y	128	112	1			30
							666	4	141	9							
02		2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	233	1	1690	3	Y	91	108	1			13
							514	4	100	9							
03		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	228	1	3383	3	Y	89	91	1			11
							505	4	98	9							
04		2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	109	1	286	3	Y	1561	1455	1			117
							57	4	1717	9							
05		1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-	117	1			-0-
06		1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	315	3	12	4	Y	1198	1083	1			115
							1318	9									
07		5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	1339	1	1728	3	Y	1786	1681	1			220
							449	4	1965	9							
08		10033 X	10033	-0-	-0-	-0-	1282	1	6237	3	Y	2107	2279	1			48
							196	4	2318	9							
09		5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	777	1	2413	3	Y	2044	1947	1			145
							80	4	2248	9							
10		7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	1184	1	3693	3	Y	2315	2152	1			308
							148	4	2547	9							
11		8120 X	8120	-0-	-0-	-0-	1245	1	4093	3	Y	2440	2513	1			235
							98	4	2684	9							
*12		7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	2002	1	3279	3	Y	1622	1518	1			339
							100	4	1784	9							
TOTAL GAS PROD:			58,183				TOTAL CONDENSATE PROD:			15,381							

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PACIFIC 55-T2-8X17		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #:		1H	RRCID -> 280749	COMPL. DATE 02/23/2016	TOTAL	DEPTH 10896	PERF.11056	- 18450			
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	14844 X	14844	-0-	-0-	-0-	2339 1 371 4	10109 3 2025 9	N	1841	1785 1	349		
02	15900 X	15900	-0-	-0-	-0-	1849 1 753 4	11317 3 1981 9	N	1801	1983 1	167		
03	12473 X	12473	-0-	-0-	-0-	1281 1 248 4	8009 3 2935 9	N	2668	2379 1	456		
04	16816 X	16816	-0-	-0-	-0-	2454 1 7 4	11063 3 3292 9	N	2993	2924 1	525		
05	15424 X	15424	-0-	-0-	-0-	3095 1 14 4	9114 3 3201 9	N	2910	2787 1	648		
06	17300 X	17300	-0-	-0-	-0-	3456 1 2 4	10923 3 2919 9	N	2654	3169 1	133		
07	14219 X	14219	-0-	-0-	-0-	2837 1 1 4	7890 3 3491 9	N	3174	2940 1	367		
08	12480 X	12480	-0-	-0-	-0-	2786 1 1 4	6390 3 3303 9	N	3003	3159 1	211		
09	12989 X	12989	-0-	-0-	-0-	2975 1 3286 9	6728 3	N	2987	2739 1	459		
10	11634 X	11634	-0-	-0-	-0-	2696 1 5 4	5993 3 2940 9	N	2673	2740 1	392		
11	8668 X	8668	-0-	-0-	-0-	1623 1 2527 9	4518 3	N	2297	2355 1	334		
*12	13496 X	13496	-0-	-0-	-0-	2346 1 822 4	6580 3 3748 9	N	3407	2977 1	764		
TOTAL GAS PROD:		166,243		TOTAL CONDENSATE PROD:		32,408							

MOCAP 56-T1-25		WELL #:		1H	RRCID -> 281029	COMPL. DATE 01/24/2015	TOTAL	DEPTH 11048	PERF.11120	- 16256		
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	12183 X	7326	-0-	-4857	-0-	721 1 761 4	2972 3 2872 9	Y	2611	2529 1	607	
02	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	280 1 613 4	2617 3 2465 9	Y	2241	2534 1	314	
03	9663 X	9663	-0-	-0-	-0-	339 1 747 4	5218 3 3359 9	Y	3054	2989 1	379	
04	11957 X	11957	-0-	-0-	-0-	2033 1 1082 4	7232 3 1610 9	Y	1464	1734 1	109	
05	11216 X	11216	-0-	-0-	-0-	1704 1 218 4	6665 3 2629 9	Y	2390	2317 1	182	
06	8728 X	8728	-0-	-0-	-0-	7195 3 1318 9	215 4	Y	1198	1265 1	115	
07	15764 X	15764	-0-	-0-	-0-	1569 1 513 4	11013 3 2669 9	Y	2426	2242 1	299	
08	10288 X	10288	-0-	-0-	-0-	1292 1 228 4	6824 3 1944 9	Y	1767	2026 1	40	
09	11017 X	11017	-0-	-0-	-0-	1826 1 404 4	7383 3 1404 9	Y	1276	1226 1	90	
10	10051 X	10051	-0-	-0-	-0-	1729 1 224 4	6671 3 1427 9	Y	1297	1214 1	173	
11	10906 X	10906	-0-	-0-	-0-	1666 1 131 4	7569 3 1540 9	Y	1400	1438 1	135	
*12	10887 X	10887	-0-	-0-	-0-	3032 1 146 4	5327 3 2382 9	Y	2165	1848 1	452	
TOTAL GAS PROD:		123,778		TOTAL CONDENSATE PROD:		23,289						

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE FOREST 55-T2-18X19		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #:		1H	RRCID ->	281230	COMPL.	DATE	01/25/2016	TOTAL	DEPTH	10781	PERF.10856 - 18301	
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	BALANCE
01		14581	X	14581	-0-	-0-	-0-		10962	3	712	4	N	255
									2907	9				
02		9716	X	7249	-0-	-2467	-0-		4979	3	909	4	N	486
									1361	9				
03		15716	X	15716	-0-	-0-	-0-		11657	3	582	4	N	116
									3477	9				
04		14100	X	6035	-0-	-8065	-0-		4143	3	167	4	N	68
									1725	9				
05		14866	X	14866	-0-	-0-	-0-		10961	3	356	4	N	371
									3549	9				
06		15210	X	13380	-0-	-1830	-0-		9743	3	280	4	N	422
									3357	9				
07		15717	X	10760	-0-	-4957	-0-		7775	3	284	4	N	64
									2701	9				
08		15717	X	15647	-0-	-70	-0-		11370	3	250	4	N	245
									4027	9				
09		14400	X	11343	-0-	-3057	-0-		8328	3	195	4	N	94
									2820	9				
10		15512	X	15512	-0-	-0-	-0-		12044	3	299	4	N	480
									3169	9				
11		15150	X	14387	-0-	-763	-0-		10943	3	236	4	N	367
									3208	9				
*12		16664	X	16664	-0-	-0-	-0-		12646	3	200	4	N	902
									3818	9				
TOTAL GAS PROD:				156,140				TOTAL CONDENSATE PROD:						32,835

STATE AL OLSON 57-T1-43X6 SA		WELL #:		1H	RRCID ->	281238	COMPL.	DATE	10/21/2019	TOTAL	DEPTH	9726	PERF.10044 - 17502	
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	BALANCE
01		31201	X	31201	-0-	-0-	-0-		23558	3	2778	4	N	450
									4865	9				
02		19752	X	19752	-0-	-0-	-0-		15298	3	1137	4	N	601
									3317	9				
03		27279	X	27279	-0-	-0-	-0-		21879	3	912	4	N	466
									4488	9				
04		31795	X	31795	-0-	-0-	-0-		27355	3	179	4	N	272
									4261	9				
05		29770	X	29770	-0-	-0-	-0-		25264	3	121	4	N	801
									4385	9				
06		25021	X	25021	-0-	-0-	-0-		20932	3	159	4	N	548
									3930	9				
07		20829	X	20829	-0-	-0-	-0-		16919	3	97	4	N	411
									3813	9				
08		25252	X	25252	-0-	-0-	-0-		21393	3	54	4	N	610
									3805	9				
09		21132	X	21132	-0-	-0-	-0-		17282	3	119	4	N	359
									3731	9				
10		9385	X	9385	-0-	-0-	-0-		7585	3	69	4	N	636
									1731	9				
11		21420	X	21420	-0-	-0-	-0-		17258	3	165	4	N	416
									3997	9				
*12		21120	X	21120	-0-	-0-	-0-		17165	3	128	4	N	758
									3827	9				
TOTAL GAS PROD:				283,956				TOTAL CONDENSATE PROD:						41,955

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PLACER 57-T2-44		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #:		1H	RRCID ->	281240	COMPL. DATE	03/10/2016	TOTAL DEPTH	9789	PERF.	9958 - 14717			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	31385 X	31385	-0-	-0-	-0-	1756	1	24129	3	Y	4350	4351	1		101
						715	4	4785	9						
02	13629 X	13629	-0-	-0-	-0-	932	1	9622	3	Y	2034	1992	1		143
						838	4	2237	9						
03	30870 X	30870	-0-	-0-	-0-	992	1	24905	3	Y	3609	3627	1		125
						1003	4	3970	9						
04	14370 X	12016	-0-	-2354	-0-	1535	1	8649	3	Y	1569	1633	1		61
						106	4	1726	9						
05	14849 X	13464	-0-	-1385	-0-	2068	1	9475	3	Y	1661	1687	1		35
						94	4	1827	9						
06	15715 X	15715	-0-	-0-	-0-	2173	1	9376	3	Y	3563	3509	1		89
						247	4	3919	9						
07	14849 X	13889	-0-	-960	-0-	2294	1	9192	3	Y	1109	1096	1		102
						1183	4	1220	9						
08	11346 X	10599	-0-	-747	-0-	1288	1	8471	3	Y	700	735	1		67
						70	4	770	9						
09	11008 X	11008	-0-	-0-	-0-	2170	1	8259	3	Y	500	515	1		52
						29	4	550	9						
10	11346 X	10367	-0-	-979	-0-	1492	1	8167	3	Y	639	664	1		27
						5	4	703	9						
11	10980 X	4239	-0-	-6741	-0-	273	1	3287	3	Y	616	608	1		35
						1	4	678	9						
12	11346 X	9076	-0-	-2270	-0-	287	1	7796	3	Y	903	847	1		91
						993	9								

TOTAL GAS PROD: 176,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,253

STATE MJ MCGARY 56-T2-32		WELL #:		1H	RRCID ->	281395	COMPL. DATE	06/13/2016	TOTAL DEPTH	10351	PERF.	10387 - 15161		
01	12983 X	12983	-0-	-0-	-0-	1925	1	7543	3	N	2753	3014	1	342
						487	4	3028	9					
02	13048 X	2918	-0-	-10130	-0-	417	1	1640	3	N	697	942	1	97
						94	4	767	9					
03	14446 X	9101	-0-	-5345	-0-	1500	1	4627	3	N	2366	2204	1	259
						371	4	2603	9					
04	13980 X	8958	-0-	-5022	-0-	1362	1	4963	3	N	2048	1861	1	446
						380	4	2253	9					
05	12989 X	2171	-0-	-10818	-0-	480	1	1242	3	N	222	377	1	291
						205	4	244	9					
*06	12570 X	5566	-0-	-7004	-0-	205	1	4629	3	Y	606	844	1	53
						65	4	667	9					
07	9269 X	6821	-0-	-2448	-0-	18	1	588	3	Y	5650	5502	1	201
						6215	9							
08	9269 X	1116	-0-	-8153	-0-	80	1	224	3	Y	737	884	1	54
						1	4	811	9					
09	8970 X	-0-	-0-	-8970	-0-					Y	960	977	1	37
*10	6820 X	5436	-0-	-1384	-0-	344	1	4056	3	Y	938	949	1	26
						1032	9							
*11	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	198	1	2263	3	Y	1686	1645	1	67
						1855	9							
*12	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	225	1	1750	3	Y	572	619	1	20
						14	4	629	9					

TOTAL GAS PROD: 62,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,235

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE TIEMANN 56-T2-28		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #:		1H	RRCID ->	281608	COMPL. DATE	05/01/2016	TOTAL DEPTH	10538	PERF.10728	- 15413			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	9176 X	2148	-0-	-7028	-0-	342 1	1229 3	68 4	509 9	Y	463	555 1			247
02	8149 X	8149	-0-	-0-	-0-	322 1	6993 3	223 4	611 9	Y	555	793 1			9
03	11263 X	11263	-0-	-0-	-0-	708 1	10303 3	22 4	230 9	Y	209	214 1			4
04	2070 X	1729	-0-	-341	-0-	330 1	1340 3	24 4	35 9	Y	32	35 1			1
05	9021 X	2935	-0-	-6086	-0-	227 1	2350 3	2 4	356 9	Y	324	314 1			11
06	10800 X	4296	-0-	-6504	-0-	452 1	3564 3	3 4	277 9	Y	252	253 1			10
07	3960 X	2906	-0-	-1054	-0-	305 1	1756 3	20 4	825 9	Y	750	737 1			23
08	4464 X	3054	-0-	-1410	-0-	501 1	1685 3	8 4	860 9	Y	782	741 1			64
09	4290 X	2519	-0-	-1771	-0-	251 1	1564 3	9 4	695 9	Y	632	658 1			38
10	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	688 1	3938 3	16 4	794 9	Y	722	712 1			48
11	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	582 1	3794 3	7 4	1422 9	Y	1293	1251 1			90
*12	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	411 1	4544 3	42 4	1410 9	Y	1282	1247 1			125
TOTAL GAS PROD:		56,647		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,296									

MINERAL PURSUIT 55-T2-42		WELL #:		1H	RRCID ->	281840	COMPL. DATE	09/16/2016	TOTAL DEPTH	10861	PERF.11605	- 15810			
01	16306 X	11230	-0-	-5076	-0-	254 1	7330 3	1385 4	2261 9	N	2055	1818 1			526
02	15008 X	8215	-0-	-6793	-0-	42 1	7086 3	51 4	1036 9	N	942	1284 1			184
03	16616 X	12277	-0-	-4339	-0-	186 1	7739 3	1568 4	2784 9	N	2531	2647 1			68
04	16080 X	6901	-0-	-9179	-0-	642 1	3517 3	859 4	1883 9	N	1712	1251 1			529
05	13035 X	13035	-0-	-0-	-0-	2040 1	7724 3	130 4	3141 9	N	2855	2970 1			414
06	11880 X	10506	-0-	-1374	-0-	1698 1	6143 3	8 4	2657 9	N	2415	2637 1			192
07	12276 X	8811	-0-	-3465	-0-	1439 1	4941 3	16 4	2415 9	N	2195	2298 1			89
08	13020 X	9778	-0-	-3242	-0-	1372 1	5758 3	24 4	2624 9	N	2385	2138 1			336
09	12600 X	10423	-0-	-2177	-0-	2080 1	5668 3	4 4	2671 9	N	2428	2467 1			297
10	13020 X	9616	-0-	-3404	-0-	1867 1	5029 3	8 4	2712 9	N	2465	2485 1			277
11	10500 X	7747	-0-	-2753	-0-	1619 1	3824 3	14 4	2290 9	N	2082	1963 1			396
12	10757 X	10563	-0-	-194	-0-	1483 1	6528 3	5 4	2547 9	N	2315	2143 1			568
TOTAL GAS PROD:		119,102		TOTAL CONDENSATE PROD:		26,380									

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE WHITEACRE 57-T3-44		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
					1H	RRCID -> 281881	COMPL. DATE 05/23/2016	TOTAL DEPTH	9825	PERF. 9908	- 14626		
01	476 X	476	-0-	-0-	-0-	115 1 26 4	316 3 19 9	17		193 1		115	
02	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	76 1 32 4	804 3 99 9	90				205	
03	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	1072 1 181 4	4343 3 491 9	446		382 1		269	
04	7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	1249 1 136 4	4787 3 1367 9	1243		1333 1		179	
05	8038 X	8038	-0-	-0-	-0-	2428 1 386 4	3861 3 1363 9	1239		1107 1		311	
06	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	822 1 329 4	1083 3 503 9	457		519 1		249	
07	7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	1919 1 407 4	2562 3 2373 9	2157		1818 1		588	
08	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	2210 1 548 4	1890 3 275 9	250		564 1		274	
09	9052 X	9052	-0-	-0-	-0-	2367 1 501 4	1886 3 4298 9	3907		4071 1		110	
10	6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	1735 1 401 4	2974 3 1452 9	1320		1099 1		331	
11	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	1751 1 488 4	2183 3 1227 9	1115		1317 1		129	
*12	7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	1820 1 619 4	3451 3 1844 9	1676		1125 1		680	
TOTAL GAS PROD:		67,069			TOTAL CONDENSATE PROD:		13,917						

STATE TUNDRA 57-T3-26		WELL #:		1H <th colspan="2">RRCID -> 281994</th> <th colspan="2">COMPL. DATE 03/03/2016</th> <th colspan="3">TOTAL DEPTH 10016</th> <th colspan="2">PERF.10199 - 14733</th>		RRCID -> 281994		COMPL. DATE 03/03/2016		TOTAL DEPTH 10016			PERF.10199 - 14733	
01	31036 X	31036	-0-	-0-	-0-	697 1 318 4	22747 3 7274 9	6613		6374 1		314		
02	16710 X	16710	-0-	-0-	-0-	280 1 266 4	11993 3 4171 9	3792		4045 1		61		
03	33846 X	33846	-0-	-0-	-0-	550 1 101 4	26626 3 6569 9	5972		5871 1		162		
04	33131 X	33131	-0-	-0-	-0-	628 1 320 4	27120 3 5063 9	4603		4663 1		102		
05	32480 X	32480	-0-	-0-	-0-	1009 1 159 4	28177 3 3135 9	2850		2905 1		47		
06	17010 X	14877	-0-	-2133	-0-	660 1 96 4	11847 3 2274 9	2067		1998 1		116		
07	17577 X	14864	-0-	-2713	-0-	903 1 51 4	11343 3 2567 9	2334		2388 1		62		
08	21979 X	16182	-0-	-5797	-0-	1019 1 277 4	12512 3 2374 9	2158		2144 1		76		
09	21270 X	17834	-0-	-3436	-0-	1261 1 26 4	14169 3 2378 9	2162		2102 1		136		
10	21979 X	12803	-0-	-9176	-0-	1135 1 106 4	9125 3 2437 9	2215		2210 1		141		
11	18796 X	18796	-0-	-0-	-0-	890 1 111 4	15369 3 2426 9	2205		2234 1		112		
12	18414 X	14699	-0-	-3715	-0-	610 1 182 4	11036 3 2871 9	2610		2417 1		305		
TOTAL GAS PROD:		257,258			TOTAL CONDENSATE PROD:		39,581							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY BOLD JOHNSON 56-T1-34		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		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	13974	X	13974	-0-	-0-	11953	3	167	4	Y	1685	1647	1			204
02	12600	X	5683	-0-	-6917	1854	9									
03	13950	X	12371	-0-	-1579	4373	3	111	4	Y	1090	1154	1			140
04	15377	X	15377	-0-	-0-	1199	9									
05	13981	X	12296	-0-	-1685	9234	3	321	4	Y	2560	2257	1			443
06	13530	X	9643	-0-	-3887	2816	9									
07	15903	X	13435	-0-	-2468	407	1	11036	3	Y	3414	3560	1			297
08	13136	X	13136	-0-	-0-	179	4									
09	12895	X	12895	-0-	-0-	386	1	8910	3	Y	2567	2543	1			321
10	11594	X	573	-0-	-11021	176	4	2824	9							
11	11220	X	6759	-0-	-4461	294	1	6609	3	Y	2200	2305	1			216
12	11594	X	4840	-0-	-6754	320	4	2420	9							
						406	1	9453	3	Y	3053	3028	1			241
						218	4	3358	9							
						432	1	9344	3	Y	2870	2943	1			168
						203	4	3157	9							
						406	1	8886	3	Y	3166	3029	1			305
						120	4	3483	9							
						76	1	453	3	Y	25	322	1			8
						16	4	28	9							
						359	1	5222	3	Y	986	827	1			167
						93	4	1085	9							
						203	1	4274	3	Y	304	390	1			81
						29	4	334	9							

TOTAL GAS PROD: 120,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,920

STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11		WELL #: 1H		RRCID -> 281998		COMPL. DATE 02/11/2016				TOTAL DEPTH 10587 PERF.10750 - 18167						
01	10706	X	10706	-0-	-0-	417	1	8219	3	Y	1121	1096	1			67
02	19880	X	14689	-0-	-5191	837	4	1233	9							
03	24681	X	24681	-0-	-0-	523	1	11832	3	Y	1883	1865	1			85
04	21300	X	10989	-0-	-10311	263	4	2071	9							
05	16275	X	12165	-0-	-4110	992	1	19654	3	Y	3000	2832	1			253
06	22290	X	15580	-0-	-6710	735	4	3300	9							
07	23033	X	5299	-0-	-17734	387	1	8363	3	Y	1883	2065	1			71
08	9851	X	9851	-0-	-0-	168	4	2071	9							
09	10937	X	10937	-0-	-0-	467	1	7257	3	Y	4037	3996	1			112
10	7843	X	4321	-0-	-3522	4441	9									
11	9336	X	9336	-0-	-0-	413	1	6737	3	Y	7505	7410	1			207
*12	11722	X	11722	-0-	-0-	174	4	8256	9							
						375	1	2841	3	Y	1835	1919	1			123
						64	4	2019	9							
						571	1	5750	3	Y	3092	3110	1			105
						129	4	3401	9							
						728	1	7468	3	Y	2336	2371	1			70
						171	4	2570	9							
						255	1	2555	3	Y	1322	1321	1			71
						57	4	1454	9							
						496	1	5149	3	Y	3247	3117	1			201
						119	4	3572	9							
						115	1	5400	3	Y	5617	5427	1			391
						28	4	6179	9							

TOTAL GAS PROD: 140,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,878

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE BLAKE 57-T3-46		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #:		1H	RRCID -> 282003	COMPL. DATE 04/23/2016	TOTAL DEPTH 10039	PERF.10109	- 14757			
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	9987 X	9987	-0-	-0-	-0-	165 1 2079 4	5897 3 1846 9	N	1678	1292 1	516	
02	6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	94 1 404 4	4815 3 1392 9	N	1265	1702 1	79	
03	15418 X	15418	-0-	-0-	-0-	1284 1 231 4	11683 3 2220 9	N	2018	1761 1	336	
04	15768 X	15768	-0-	-0-	-0-	2663 1 452 4	10446 3 2207 9	N	2006	1781 1	561	
05	11431 X	11431	-0-	-0-	-0-	2264 1 949 4	6239 3 1979 9	N	1799	2130 1	230	
06	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	1341 1 905 4	3220 3 858 9	N	780	875 1	135	
07	14005 X	14005	-0-	-0-	-0-	2565 1 1087 4	8251 3 2102 9	N	1911	1714 1	332	
08	15004 X	15004	-0-	-0-	-0-	2373 1 3800 4	6810 3 2021 9	N	1837	1812 1	357	
09	8571 X	8571	-0-	-0-	-0-	1792 1 612 4	5306 3 861 9	N	783	716 1	424	
10	12627 X	12627	-0-	-0-	-0-	2330 1 685 4	8005 3 1607 9	N	1461	1431 1	454	
11	9063 X	9063	-0-	-0-	-0-	875 1 643 4	6298 3 1247 9	N	1134	1099 1	489	
*12	8279 X	8279	-0-	-0-	-0-	238 1 636 4	6096 3 1309 9	N	1190	1074 1	605	
TOTAL GAS PROD:		133,182		TOTAL CONDENSATE PROD:		17,862						

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #:		1H	RRCID -> 282009	COMPL. DATE 05/01/2019	TOTAL DEPTH 9671	PERF.10058	- 17473			
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	39764 X	39764	-0-	-0-	-0-	1640 1 71 4	31154 3 6899 9	N	6272	7044 1	604	
02	28230 X	28230	-0-	-0-	-0-	1510 1 256 4	21148 3 5316 9	N	4833	4854 1	583	
03	35645 X	35645	-0-	-0-	-0-	2071 1 110 4	26844 3 6620 9	N	6018	5932 1	669	
04	34164 X	34164	-0-	-0-	-0-	2430 1 177 4	25167 3 6390 9	N	5809	5769 1	709	
05	28228 X	28228	-0-	-0-	-0-	2345 1 323 4	19350 3 6210 9	N	5645	5881 1	473	
06	12908 X	12908	-0-	-0-	-0-	1346 1 125 4	8741 3 2696 9	N	2451	2610 1	314	
07	11685 X	11685	-0-	-0-	-0-	738 1 98 4	8179 3 2670 9	N	2427	2043 1	698	
08	30996 X	30996	-0-	-0-	-0-	2433 1 143 4	23004 3 5416 9	N	4924	4988 1	634	
09	32156 X	32156	-0-	-0-	-0-	2267 1 107 4	24451 3 5331 9	N	4846	4971 1	509	
10	30030 X	30030	-0-	-0-	-0-	1977 1 140 4	22850 3 5063 9	N	4603	4573 1	539	
11	30225 X	30225	-0-	-0-	-0-	1120 1 127 4	24154 3 4824 9	N	4385	4399 1	525	
*12	37250 X	37250	-0-	-0-	-0-	1858 1 88 4	30079 3 5225 9	N	4750	4374 1	901	
TOTAL GAS PROD:		351,281		TOTAL CONDENSATE PROD:		56,963						

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PRIDE 57-T3-38		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
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	53661 X	39084	-0-	-14577	-0-	462 1 520 4	37398 3 704 9	Y	640	640 1	46
02	34431 X	34431	-0-	-0-	-0-	675 1 401 4	32412 3 943 9	Y	857	878 1	25
03	38978 X	38978	-0-	-0-	-0-	596 1 154 4	37268 3 960 9	Y	873	884 1	14
04	26037 X	26037	-0-	-0-	-0-	316 1 311 4	21110 3 4300 9	Y	3909	3747 1	176
05	24104 X	24104	-0-	-0-	-0-	449 1 89 4	21151 3 2415 9	Y	2195	2311 1	60
06	29265 X	29265	-0-	-0-	-0-	525 1 125 4	23958 3 4657 9	Y	4234	4100 1	194
07	39096 X	39096	-0-	-0-	-0-	788 1 133 4	35171 3 3004 9	Y	2731	2781 1	144
08	15779 X	12561	-0-	-3218	-0-	778 1 117 4	7429 3 4237 9	Y	3852	3670 1	326
09	15270 X	12278	-0-	-2992	-0-	998 1 156 4	10804 3 320 9	Y	291	607 1	10
10	15779 X	9139	-0-	-6640	-0-	823 1 71 4	8052 3 193 9	Y	175	179 1	6
11	17028 X	17028	-0-	-0-	-0-	337 1 120 4	13971 3 2600 9	Y	2364	2176 1	194
12	15779 X	14453	-0-	-1326	-0-	625 1 64 4	11120 3 2644 9	Y	2404	2264 1	334
TOTAL GAS PROD:		296,454		TOTAL CONDENSATE PROD:		24,525					

STATE TRINITY 56-T2-34		WELL #:		1H		RRCID -> 282064		COMPL. DATE 09/30/2016		TOTAL DEPTH 10566		PERF.10645 - 15389	
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	16957 X	12313	-0-	-4644	-0-	1486 1 89 4	8072 3 2666 9	N	2424	2698 1	309		
02	14672 X	8976	-0-	-5696	-0-	1059 1 36 4	6019 3 1862 9	N	1693	1808 1	194		
03	16244 X	11169	-0-	-5075	-0-	1471 1 197 4	6991 3 2510 9	N	2282	2020 1	456		
04	17423 X	17423	-0-	-0-	-0-	2926 1 215 4	10517 3 3765 9	N	3423	3528 1	351		
05	13673 X	13673	-0-	-0-	-0-	2653 1 137 4	8302 3 2581 9	N	2346	2415 1	282		
06	11910 X	8111	-0-	-3799	-0-	2051 1 59 4	5340 3 661 9	N	601	738 1	145		
07	18011 X	8634	-0-	-9377	-0-	2484 1 121 4	4226 3 1803 9	N	1639	1689 1	95		
08	18011 X	9066	-0-	-8945	-0-	1890 1 16 4	5353 3 1807 9	N	1643	1643 1	95		
09	17430 X	15768	-0-	-1662	-0-	2113 1 3253 9	10402 3	N	2957	2925 1	127		
10	17206 X	17206	-0-	-0-	-0-	2842 1 3304 9	11060 3	N	3004	2790 1	341		
11	9533 X	9533	-0-	-0-	-0-	1482 1 31 4	5836 3 2184 9	N	1985	2196 1	130		
12	16306 X	16215	-0-	-91	-0-	1495 1 1 4	11241 3 3478 9	N	3162	2614 1	678		
TOTAL GAS PROD:		148,087		TOTAL CONDENSATE PROD:		27,159							

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
STATE MOMENTUM 56-T2-17X8 SA		WELL #: 1H		RRCID ->	282114	COMPL. DATE	01/05/2020	TOTAL	DEPTH	10325	PERF.10910	-	18479
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	27683 X	22572	-0-	-5111	-0-	427 1	16463 3	Y	5041	4921	1	279	
						137 4	5545 9						
02	31976 X	22083	-0-	-9893	-0-	1197 1	18666 3	Y	2007	2182	1	104	
						12 4	2208 9						
03	23157 X	20547	-0-	-2610	-0-	1459 1	14014 3	Y	4530	4610	1	24	
						91 4	4983 9						
04	22410 X	18907	-0-	-3503	-0-	1854 1	12470 3	Y	4163	3916	1	271	
						4 4	4579 9						
05	28036 X	28036	-0-	-0-	-0-	2783 1	20790 3	Y	4003	4061	1	213	
						60 4	4403 9						
06	28009 X	28009	-0-	-0-	-0-	3115 1	19003 3	Y	4559	4580	1	192	
						876 4	5015 9						
07	32924 X	32924	-0-	-0-	-0-	4307 1	21609 3	Y	5157	5284	1	65	
						1335 4	5673 9						
08	29577 X	29577	-0-	-0-	-0-	3033 1	21134 3	Y	4918	4723	1	260	
						5410 9							
09	28020 X	25641	-0-	-2379	-0-	2534 1	18320 3	Y	4352	4581	1	31	
						4787 9							
10	32922 X	22231	-0-	-10691	-0-	2760 1	14962 3	Y	3818	3745	1	104	
						309 4	4200 9						
11	31860 X	29274	-0-	-2586	-0-	2457 1	23392 3	Y	3111	3106	1	109	
						3 4	3422 9						
*12	36925 X	36925	-0-	-0-	-0-	2685 1	30579 3	Y	3324	3030	1	403	
						5 4	3656 9						
TOTAL GAS PROD:		316,726		TOTAL CONDENSATE PROD:		48,983							

STATE APACHE 56-57-T3		WELL #: 1401H		RRCID ->	282289	COMPL. DATE	07/09/2016	TOTAL	DEPTH	10239	PERF.10346	-	15141
01	10075 X	5867	-0-	-4208	-0-	5619 3	248 4	Y	-0-				-0-
02	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	5609 3	288 4	Y	43	38	1		5
						47 9							
03	6169 X	5207	-0-	-962	-0-	4792 3	282 4	Y	121	111	1		15
						133 9							
04	5970 X	2606	-0-	-3364	-0-	2181 3	91 4	Y	304	271	1		48
						334 9							
05	15504 X	15504	-0-	-0-	-0-	13951 3	21 4	Y	1393	1358	1		83
						1532 9							
06	13673 X	13673	-0-	-0-	-0-	11013 3	1382 4	Y	1162	1110	1		135
						1278 9							
07	7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	6841 3	765 4	Y	210	340	1		5
						231 9							
08	14973 X	7647	-0-	-7326	-0-	7212 3	435 9	Y	395	379	1		21
09	14490 X	8973	-0-	-5517	-0-	8557 3	85 4	Y	301	304	1		18
						331 9							
10	14973 X	6186	-0-	-8787	-0-	5526 3	112 4	Y	498	446	1		70
						548 9							
11	13680 X	7336	-0-	-6344	-0-	5374 3	159 4	Y	1639	1508	1		201
						1803 9							
*12	9309 X	9309	-0-	-0-	-0-	7342 3	205 4	Y	1602	1334	1		469
						1762 9							
TOTAL GAS PROD:		96,089		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,668							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA		//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD									
		WELL #:	1H	RRCID -> 282290	COMPL. DATE 11/01/2015	TOTAL	DEPTH 10028	PERF.10076	- 17430						
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		26534 X	26534	-0-	-0-	275	1	24558	3	N	1492	2003	1		248
						60	4	1641	9						
02		20776 X	14607	-0-	-6169	-0-	61	1	13449	3	N	893	855	1	286
						115	4	982	9						
03		31072 X	31072	-0-	-0-	-0-	102	1	28775	3	N	1866	1685	1	467
						142	4	2053	9						
04		30546 X	30546	-0-	-0-	-0-	727	1	27815	3	N	1633	1494	1	606
						208	4	1796	9						
05		26914 X	26914	-0-	-0-	-0-	773	1	23631	3	N	1908	1977	1	537
						411	4	2099	9						
06		25881 X	25881	-0-	-0-	-0-	748	1	23203	3	N	1422	1652	1	307
						366	4	1564	9						
07		23002 X	9394	-0-	-13608	-0-	691	1	6667	3	N	1477	1647	1	137
						411	4	1625	9						
08		9364 X	9364	-0-	-0-	-0-	676	1	6858	3	N	1153	911	1	379
						562	4	1268	9						
09		14330 X	14330	-0-	-0-	-0-	649	1	11121	3	N	2273	2204	1	448
						60	4	2500	9						
10		9583 X	9583	-0-	-0-	-0-	676	1	7289	3	N	1310	1449	1	309
						177	4	1441	9						
11		10317 X	10317	-0-	-0-	-0-	657	1	7726	3	N	1713	1680	1	342
						50	4	1884	9						
12		7936 X	7921	-0-	-15	-0-	663	1	6071	3	N	1045	937	1	450
						37	4	1150	9						
TOTAL GAS PROD:			216,463			TOTAL CONDENSATE PROD:					18,185				

STATE APACHE 56-57-T3		WELL #:	1202H	RRCID -> 282448	COMPL. DATE 07/13/2016	TOTAL	DEPTH 10276	PERF.10318	- 15085						
01	24521 X	24521	-0-	-0-	-0-	22792	3	999	4	Y	664	671	1	83	
						730	9								
02	25488 X	25488	-0-	-0-	-0-	23408	3	1200	4	Y	800	789	1	94	
						880	9								
03	19768 X	19768	-0-	-0-	-0-	17824	3	1124	4	Y	745	747	1	92	
						820	9								
04	13380 X	8170	-0-	-5210	-0-	5997	3	637	4	Y	1396	1267	1	221	
						1536	9								
05	13826 X	12092	-0-	-1734	-0-	7933	3	10	4	Y	3772	3769	1	224	
						4149	9								
06	13380 X	10071	-0-	-3309	-0-	5899	3	740	4	Y	3120	2982	1	362	
						3432	9								
07	13826 X	12497	-0-	-1329	-0-	7451	3	835	4	Y	3828	4095	1	95	
						4211	9								
08	13206 X	11583	-0-	-1623	-0-	7647	3	3936	9	Y	3578	3478	1	195	
09	16333 X	16333	-0-	-0-	-0-	10443	3	114	4	Y	5251	5123	1	323	
						5776	9								
10	12493 X	9575	-0-	-2918	-0-	5281	3	119	4	Y	3795	3586	1	532	
						4175	9								
11	12090 X	8456	-0-	-3634	-0-	6287	3	139	4	Y	1845	2151	1	226	
						2030	9								
12	13206 X	12137	-0-	-1069	-0-	9332	3	284	4	Y	2292	1847	1	671	
						2521	9								
TOTAL GAS PROD:			170,691			TOTAL CONDENSATE PROD:					31,086				

PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 282846 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10473 - 15154													
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 M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
01	13555 X	13555 -0- -0-	-0-	2402 1	9134 3	Y	1416	1582 1					97
				461 4	1558 9								
02	8932 X	7379 -0- -1553	-0-	1189 1	5718 3	Y	385	464 1					18
				48 4	424 9								
03	12865 X	11315 -0- -1550	-0-	1742 1	8599 3	Y	830	654 1					194
				61 4	913 9								
04	13110 X	11749 -0- -1361	-0-	553 1	5362 3	Y	5287	5051 1					430
				18 4	5816 9								
05	13547 X	12639 -0- -908	-0-	1087 1	8544 3	Y	2711	3024 1					117
				26 4	2982 9								
06	13110 X	8950 -0- -4160	-0-	678 1	6328 3	Y	1761	1814 1					64
				7 4	1937 9								
07	31250 X	31250 -0- -0-	-0-	2428 1	25915 3	Y	2435	2336 1					163
				228 4	2679 9								
08	11479 X	11479 -0- -0-	-0-	432 1	9203 3	Y	1627	1660 1					130
				54 4	1790 9								
09	10830 X	8817 -0- -2013	-0-	677 1	5842 3	Y	2059	1962 1					227
				33 4	2265 9								
10	11191 X	9148 -0- -2043	-0-	466 1	6558 3	Y	1930	1947 1					210
				1 4	2123 9								
11	10830 X	9901 -0- -929	-0-	709 1	6909 3	Y	2054	2110 1					154
				24 4	2259 9								
12	11191 X	8552 -0- -2639	-0-	683 1	6316 3	Y	1382	1371 1					165
				33 4	1520 9								
TOTAL GAS PROD:		144,734		TOTAL CONDENSATE PROD:			23,877						

AMARILLO BY MORNING 54-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 282869 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11461 - 16309													
01	5084 X	4297 -0- -787	-0-	2146 1	1397 3	Y	513	460 1					86
				190 4	564 9								
02	5600 X	3177 -0- -2423	-0-	1273 1	1483 4	Y	383	380 1					89
				421 9									
03	6200 X	3955 -0- -2245	-0-	2060 1	1620 3	Y	90	167 1					12
				176 4	99 9								
04	6358 X	6358 -0- -0-	-0-	1356 1	2828 3	Y	1610	1370 1					252
				403 4	1771 9								
05	7569 X	7569 -0- -0-	-0-	2490 1	3561 3	Y	1141	1264 1					129
				263 4	1255 9								
06	5006 X	5006 -0- -0-	-0-	1999 1	2084 3	Y	770	808 1					91
				76 4	847 9								
07	6572 X	4753 -0- -1819	-0-	2555 1	1082 3	Y	938	871 1					158
				84 4	1032 9								
08	7564 X	2245 -0- -5319	-0-	1117 1	588 3	Y	433	500 1					91
				64 4	476 9								
09	7320 X	1999 -0- -5321	-0-	956 1	675 3	Y	321	346 1					66
				15 4	353 9								
10	7564 X	2024 -0- -5540	-0-	1199 1	552 3	Y	238	254 1					50
				11 4	262 9								
11	5010 X	1299 -0- -3711	-0-	787 1	109 3	Y	317	287 1					80
				54 4	349 9								
12	4743 X	1271 -0- -3472	-0-	889 1	172 3	Y	162	192 1					50
				32 4	178 9								
TOTAL GAS PROD:		43,953		TOTAL CONDENSATE PROD:			6,916						

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY AMARILLO BY MORNING 54-T2-42		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 2H		RRCID -> 282873	COMPL. DATE 01/04/2017	TOTAL DEPTH 11403	PERF.11529 - 16125						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8773 X	5558	-0-	-3215	-0-	1888 1	1351 3	86 4	Y	2030	1954 1		341
						1000 1	1535 4	1593 9	Y	1448	1451 1		338
02	7560 X	4128	-0-	-3432	-0-	1577 1	1223 3	141 4	Y	2149	2204 1		283
03	8153 X	5305	-0-	-2848	-0-	1634 1	3770 3	481 4	Y	836	988 1		131
04	7890 X	6805	-0-	-1085	-0-	2558 1	4152 3	302 4	Y	1144	1146 1		129
05	8270 X	8270	-0-	-0-	-0-	2213 1	2647 3	88 4	Y	994	1006 1		117
06	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	3358 1	1800 3	171 4	Y	1391	1274 1		234
07	7037 X	6859	-0-	-178	-0-	1690 1	1054 3	133 4	Y	1368	1315 1		287
08	8277 X	4382	-0-	-3895	-0-	3143 1	2301 3	39 4	Y	1849	1757 1		379
09	8010 X	7517	-0-	-493	-0-	3762 1	2492 3	34 4	Y	2202	2119 1		462
10	8710 X	8710	-0-	-0-	-0-	2570 1	1409 3	187 4	Y	1278	1417 1		323
11	6630 X	5572	-0-	-1058	-0-	3780 1	2143 3	145 4	Y	2224	1860 1		687
*12	8514 X	8514	-0-	-0-	-0-								
TOTAL GAS PROD:		77,661		TOTAL CONDENSATE PROD:		18,913							

GRETCHEN NORTHROP 56-T2-42		WELL #: 3H		RRCID -> 282880	COMPL. DATE 09/18/2016	TOTAL DEPTH 10293	PERF.10476 - 15072						
01	16275 X	15807	-0-	-468	-0-	2698 1	10198 3	544 4	Y	2152	2197 1		147
02	13692 X	8716	-0-	-4976	-0-	1366 1	6488 3	61 4	Y	728	840 1		35
03	15293 X	15293	-0-	-0-	-0-	2312 1	11924 3	86 4	Y	883	711 1		207
04	16643 X	16643	-0-	-0-	-0-	1408 1	13742 3	64 4	Y	1299	1400 1		106
05	15810 X	13591	-0-	-2219	-0-	1307 1	10357 3	28 4	Y	1726	1757 1		75
06	16486 X	16486	-0-	-0-	-0-	1354 1	12588 3	55 4	Y	2263	2256 1		82
07	23140 X	23140	-0-	-0-	-0-	1432 1	19264 3	263 4	Y	1983	1933 1		132
08	29333 X	29333	-0-	-0-	-0-	1038 1	24387 3	63 4	Y	3495	3347 1		280
09	10920 X	9033	-0-	-1887	-0-	415 1	5755 3	4 4	Y	2599	2592 1		287
10	11284 X	10559	-0-	-725	-0-	569 1	8155 3	2 4	Y	1666	1772 1		181
11	10920 X	10503	-0-	-417	-0-	773 1	7541 3	26 4	Y	1966	1999 1		148
12	11284 X	10138	-0-	-1146	-0-	836 1	7738 3	40 4	Y	1385	1368 1		165
TOTAL GAS PROD:		179,242		TOTAL CONDENSATE PROD:		22,145							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY DIPPING DODSON 33-96		//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	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	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
							2193	1276									
							442	1240									
01	19933	X	19564	-0-	-369	-0-	2483	14707	3	Y	1160	1606	1				8
							1098	1276	9								
02	20440	X	17354	-0-	-3086	-0-	1800	13872	3	Y	1127	867	1				268
							442	1240	9								
03	29991	X	29991	-0-	-0-	-0-	2989	23751	3	Y	2328	2039	1				557
							690	2561	9								
04	27731	X	27731	-0-	-0-	-0-	3464	20355	3	Y	2913	2920	1				550
							708	3204	9								
05	34554	X	34554	-0-	-0-	-0-	4151	26532	3	Y	2806	2750	1				606
							784	3087	9								
06	21900	X	15116	-0-	-6784	-0-	966	11363	3	Y	2181	2137	1				650
							388	2399	9								
07	22630	X	3077	-0-	-19553	-0-	251	2411	3	Y	303	510	1				443
							82	333	9								
08	12183	X	4288	-0-	-7895	-0-	883	2839	3	Y	241	324	1				360
							301	265	9								
09	11790	X	5615	-0-	-6175	-0-	496	4211	3	Y	743	638	1				465
							91	817	9								
10	13729	X	13729	-0-	-0-	-0-	664	10808	3	Y	1965	1880	1				550
							95	2162	9								
11	12155	X	12155	-0-	-0-	-0-	664	9940	3	Y	1218	1229	1				539
							211	1340	9								
*12	19224	X	19224	-0-	-0-	-0-	1121	16905	3	Y	769	1129	1				179
							352	846	9								
TOTAL GAS PROD:			202,398			TOTAL CONDENSATE PROD:			17,754								

CITATION 57-1-39		WELL #:	1H	RRCID ->	283120	COMPL. DATE	07/18/2017	TOTAL DEPTH	10027	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-		

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE POGO STICK 57-T1-45X4 SA WELL #: 1H RRCID -> 283151														
COMPL. DATE 11/18/2019														
TOTAL DEPTH 9936 PERF.10186 - 17563														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	40672 X	31678	-0-	-8994	-0-	26731	3	1665	4	Y	2984	3035	1	174
						3282	9							
02	34972 X	18706	-0-	-16266	-0-	11703	3	4805	4	Y	1998	2023	1	149
						2198	9							
03	38347 X	19254	-0-	-19093	-0-	10678	3	1860	4	Y	6105	6047	1	207
						6716	9							
04	33120 X	26046	-0-	-7074	-0-	19900	3	286	4	Y	5327	5313	1	221
						5860	9							
05	31682 X	31146	-0-	-536	-0-	25665	3	307	4	Y	4704	4666	1	259
						5174	9							
06	31673 X	31673	-0-	-0-	-0-	27252	3	139	4	Y	3893	3509	1	643
						4282	9							
07	36356 X	36356	-0-	-0-	-0-	31594	3	172	4	Y	4173	4598	1	218
						4590	9							
08	33210 X	33210	-0-	-0-	-0-	29031	3	276	4	Y	3548	3577	1	189
						3903	9							
09	29436 X	29436	-0-	-0-	-0-	28525	3	284	4	Y	570	719	1	40
						627	9							
10	32154 X	32154	-0-	-0-	-0-	29621	3	146	4	Y	2170	2065	1	145
						2387	9							
11	28966 X	28966	-0-	-0-	-0-	25349	3	102	4	Y	3195	3126	1	214
						3515	9							
12	18321 X	14455	-0-	-3866	-0-	12321	3	69	4	Y	1877	1961	1	130
						2065	9							
TOTAL GAS PROD:		333,080		TOTAL CONDENSATE PROD:		40,544								

GRETCHEN NORTHROP 56-T2-42														
WELL #: 2H RRCID -> 283253														
COMPL. DATE 09/18/2016														
TOTAL DEPTH 10667 PERF.10686 - 15468														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	13857 X	13608	-0-	-249	-0-	2504	1	9637	3	Y	772	807	1	53
						618	4	849	9					
02	10164 X	7963	-0-	-2201	-0-	1251	1	6256	3	Y	361	397	1	17
						59	4	397	9					
03	15810 X	10443	-0-	-5367	-0-	1886	1	7921	3	Y	513	410	1	120
						72	4	564	9					
04	36935 X	36935	-0-	-0-	-0-	3409	1	32339	3	Y	966	1007	1	79
						124	4	1063	9					
05	36002 X	36002	-0-	-0-	-0-	3804	1	30176	3	Y	1768	1771	1	76
						77	4	1945	9					
06	30855 X	30855	-0-	-0-	-0-	2872	1	26694	3	Y	1096	1132	1	40
						83	4	1206	9					
07	22661 X	9396	-0-	-13265	-0-	653	1	8057	3	Y	561	564	1	37
						69	4	617	9					
08	37169 X	9164	-0-	-28005	-0-	406	1	7710	3	Y	873	840	1	70
						88	4	960	9					
09	35970 X	8670	-0-	-27300	-0-	891	1	7369	3	Y	329	363	1	36
						48	4	362	9					
10	35991 X	11780	-0-	-24211	-0-	733	1	10411	3	Y	576	549	1	63
						2	4	634	9					
11	30870 X	15250	-0-	-15620	-0-	1354	1	13030	3	Y	746	753	1	56
						45	4	821	9					
*12	19251 X	19251	-0-	-0-	-0-	1591	1	14737	3	Y	2604	2350	1	310
						59	4	2864	9					
TOTAL GAS PROD:		209,317		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,165								

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE FLOYD 33-96 SA		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
		WELL #: 4601H		RRCID -> 283768	COMPL. DATE 05/18/2017	TOTAL	DEPTH 11114	PERF.11227	- 16688							
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		25048 X	11933	-0-	-13115	-0-	1257 1	6318 3	3	Y	3477	4437 1				23
							533 4	3825 9								
02		11536 X	8188	-0-	-3348	-0-	815 1	4859 3	3	Y	2055	1590 1				488
							253 4	2261 9								
03		19300 X	19300	-0-	-0-	-0-	1772 1	13459 3	3	Y	3312	3008 1				792
							426 4	3643 9								
04		19259 X	19259	-0-	-0-	-0-	2466 1	13744 3	3	Y	2301	2659 1				434
							518 4	2531 9								
05		11966 X	10103	-0-	-1863	-0-	1139 1	6219 3	3	Y	2291	2230 1				495
							225 4	2520 9								
06		12360 X	12338	-0-	-22	-0-	1304 1	9612 3	3	Y	969	1175 1				289
							356 4	1066 9								
07		12772 X	4669	-0-	-8103	-0-	358 1	3953 3	3	Y	260	227 1				322
							72 4	286 9								
08		15748 X	5700	-0-	-10048	-0-	757 1	4275 3	3	Y	368	235 1				455
							263 4	405 9								
09		15240 X	13068	-0-	-2172	-0-	1042 1	10739 3	3	Y	1035	843 1				647
							148 4	1139 9								
10		19322 X	19322	-0-	-0-	-0-	1206 1	16345 3	3	Y	1451	1692 1				406
							175 4	1596 9								
11		12330 X	11829	-0-	-501	-0-	613 1	10022 3	3	Y	975	950 1				431
							121 4	1073 9								
*12		23547 X	23547	-0-	-0-	-0-	1093 1	16456 3	3	Y	5132	4369 1				1194
							353 4	5645 9								
TOTAL GAS PROD:			159,256				TOTAL CONDENSATE PROD:				23,626					

STATE LAZY ACRE 57-T2-44		WELL #: W101H		RRCID -> 283932		COMPL. DATE 07/14/2017					TOTAL DEPTH 10730		PERF.10213 - 14946			
01		41722 X	41722	-0-	-0-	-0-	2040 1	32974 3	3	N	5931	5910 1				402
							184 4	6524 9								
02		32144 X	15500	-0-	-16644	-0-	995 1	11493 3	3	N	2125	2290 1				237
							674 4	2338 9								
03		41109 X	41109	-0-	-0-	-0-	151 1	33788 3	3	N	6293	6291 1				239
							248 4	6922 9								
04		40380 X	33575	-0-	-6805	-0-	429 1	28183 3	3	N	4358	4387 1				210
							169 4	4794 9								
05		44642 X	44642	-0-	-0-	-0-	3266 1	35334 3	3	N	5341	5396 1				155
							167 4	5875 9								
06		40380 X	36752	-0-	-3628	-0-	4075 1	27650 3	3	N	4205	4130 1				230
							401 4	4626 9								
07		41106 X	20048	-0-	-21058	-0-	2582 1	15057 3	3	N	2050	2126 1				154
							154 4	2255 9								
08		44640 X	38998	-0-	-5642	-0-	6380 1	26056 3	3	N	4777	4625 1				306
							1307 4	5255 9								
09		43200 X	38632	-0-	-4568	-0-	7567 1	25471 3	3	N	4722	4757 1				271
							400 4	5194 9								
10		44640 X	35277	-0-	-9363	-0-	6637 1	24356 3	3	N	3763	3586 1				448
							145 4	4139 9								
11		37787 X	37787	-0-	-0-	-0-	5434 1	27670 3	3	N	4187	4147 1				488
							77 4	4606 9								
12		39928 X	31192	-0-	-8736	-0-	6078 1	21264 3	3	N	3413	3091 1				810
							96 4	3754 9								
TOTAL GAS PROD:			415,234				TOTAL CONDENSATE PROD:				51,165					

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE TRINITY 56-T2-34		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: W106H		RRCID -> 284001		COMPL. DATE 01/12/2018				TOTAL DEPTH 10749 PERF.10956 - 15486						
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		25761 X	17581	-0-	-8180	-0-	2160	1	12328	3	Y	2716	3171	1		157
							105	4	2988	9						
02		21576 X	21576	-0-	-0-	-0-	1675	1	17237	3	Y	2297	2328	1		126
							137	4	2527	9						
03		20720 X	20720	-0-	-0-	-0-	1209	1	15417	3	Y	3637	3211	1		552
							93	4	4001	9						
04		22006 X	22006	-0-	-0-	-0-	2798	1	16784	3	Y	1837	2166	1		223
							403	4	2021	9						
05		24333 X	24333	-0-	-0-	-0-	4170	1	17073	3	Y	2806	2790	1		239
							3	4	3087	9						
06		24231 X	24231	-0-	-0-	-0-	3862	1	17831	3	Y	2305	2355	1		189
							2	4	2536	9						
07		20119 X	16419	-0-	-3700	-0-	3852	1	9263	3	Y	3001	3131	1		59
							3	4	3301	9						
08		15965 X	14530	-0-	-1435	-0-	2661	1	7491	3	Y	3980	3739	1		300
							4378	9								
09		15450 X	13868	-0-	-1582	-0-	3048	1	8537	3	Y	2075	2184	1		191
							2283	9								
10		15965 X	7649	-0-	-8316	-0-	1974	1	4556	3	Y	1016	1076	1		131
							1	4	1118	9						
11		15450 X	11842	-0-	-3608	-0-	2612	1	6373	3	Y	2596	2466	1		261
							1	4	2856	9						
12		15965 X	10870	-0-	-5095	-0-	2820	1	5344	3	Y	2459	2347	1		373
							1	4	2705	9						
TOTAL GAS PROD:		205,625				TOTAL CONDENSATE PROD:		30,725								

STATE TRINITY 56-T2-34		WELL #: W107H		RRCID -> 284079		COMPL. DATE 01/12/2018				TOTAL DEPTH 10746 PERF.11034 - 15630						
01		25761 X	16781	-0-	-8980	-0-	1951	1	11113	3	Y	3297	3591	1		190
							90	4	3627	9						
02		19824 X	14523	-0-	-5301	-0-	735	1	10648	3	Y	2760	2799	1		151
							104	4	3036	9						
03		22428 X	22428	-0-	-0-	-0-	1158	1	15069	3	Y	5581	4885	1		847
							62	4	6139	9						
04		20400 X	15451	-0-	-4949	-0-	1829	1	11047	3	Y	2092	2685	1		254
							274	4	2301	9						
05		17248 X	17248	-0-	-0-	-0-	2777	1	11361	3	Y	2825	2838	1		241
							2	4	3108	9						
06		21240 X	16745	-0-	-4495	-0-	2476	1	11334	3	Y	2667	2689	1		219
							1	4	2934	9						
07		21948 X	11802	-0-	-10146	-0-	2508	1	6118	3	Y	2885	3047	1		57
							2	4	3174	9						
08		11447 X	11447	-0-	-0-	-0-	1895	1	5336	3	Y	3833	3601	1		289
							4216	9								
09		10080 X	9382	-0-	-698	-0-	1644	1	4632	3	Y	2824	2853	1		260
							3106	9								
10		10416 X	6985	-0-	-3431	-0-	1269	1	2746	3	Y	2699	2612	1		347
							1	4	2969	9						
11		10080 X	8643	-0-	-1437	-0-	2305	1	5359	3	Y	889	1147	1		89
							1	4	978	9						
12		10416 X	9434	-0-	-982	-0-	3617	1	4947	3	Y	790	759	1		120
							1	4	869	9						
TOTAL GAS PROD:		160,869				TOTAL CONDENSATE PROD:		33,142								

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE TRINITY 56-T2-34		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #: W105H		RRCID -> 284082	COMPL. DATE 01/12/2018	TOTAL DEPTH 10730	PERF.11061 - 15518					
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	19809 X	13025	-0-	-6784	-0-	1536 1	8204 3	Y	2897	3481 1		167
						98 4	3187 9					
02	12908 X	5333	-0-	-7575	-0-	306 1	3490 3	Y	1348	1441 1		74
						54 4	1483 9					
03	14291 X	11805	-0-	-2486	-0-	863 1	9957 3	Y	699	667 1		106
						216 4	769 9					
04	15991 X	15991	-0-	-0-	-0-	1567 1	9010 3	Y	4685	4222 1		569
						260 4	5154 9					
05	17844 X	17844	-0-	-0-	-0-	3203 1	11276 3	Y	3055	3364 1		260
						4 4	3361 9					
06	20028 X	20028	-0-	-0-	-0-	3866 1	13210 3	Y	2676	2716 1		220
						8 4	2944 9					
07	14291 X	12404	-0-	-1887	-0-	3517 1	6153 3	Y	2481	2652 1		49
						5 4	2729 9					
08	12559 X	12559	-0-	-0-	-0-	2980 1	8191 3	Y	1262	1216 1		95
						1388 9						
09	23653 X	23653	-0-	-0-	-0-	5483 1	15344 3	Y	2569	2428 1		236
						2826 9						
10	11950 X	11950	-0-	-0-	-0-	3153 1	7471 3	Y	1204	1285 1		155
						2 4	1324 9					
11	17935 X	17935	-0-	-0-	-0-	4322 1	9825 3	Y	3442	3251 1		346
						2 4	3786 9					
*12	18680 X	18680	-0-	-0-	-0-	5347 1	9174 3	Y	3779	3551 1		574
						2 4	4157 9					
TOTAL GAS PROD:		181,207		TOTAL CONDENSATE PROD:		30,097						

STATE BLACK STONE 57-T3-36		WELL #: 1H		RRCID -> 284134	COMPL. DATE 01/25/2020	TOTAL DEPTH 10073	PERF.10283 - 15012					
01	50313 X	32974	-0-	-17339	-0-	135 1	23795 3	Y	7938	7604 1		498
						312 4	8732 9					
02	34580 X	5896	-0-	-28684	-0-	32 1	2089 3	Y	3432	3689 1		241
						3775 9						
03	35154 X	27097	-0-	-8057	-0-	1189 1	21683 3	Y	3558	3605 1		194
						311 4	3914 9					
04	31920 X	25540	-0-	-6380	-0-	1539 1	19578 3	Y	3804	3799 1		199
						239 4	4184 9					
05	32984 X	23910	-0-	-9074	-0-	1006 1	18623 3	Y	3691	3625 1		265
						221 4	4060 9					
06	31920 X	27468	-0-	-4452	-0-	22965 3	249 4	Y	3867	3968 1		164
						4254 9						
07	27094 X	24617	-0-	-2477	-0-	20830 3	397 4	Y	3082	3092 1		154
						3390 9						
08	33260 X	33260	-0-	-0-	-0-	28067 3	212 4	Y	4528	4255 1		427
						4981 9						
09	35287 X	35287	-0-	-0-	-0-	31290 3	271 4	Y	3387	3671 1		143
						3726 9						
10	35360 X	35360	-0-	-0-	-0-	1 1	29741 3	Y	4856	4626 1		373
						276 4	5342 9					
11	30360 X	30183	-0-	-177	-0-	28146 3	242 4	Y	1632	1795 1		210
						1795 9						
12	31372 X	19067	-0-	-12305	-0-	17621 3	61 4	Y	1259	1311 1		158
						1385 9						
TOTAL GAS PROD:		320,659		TOTAL CONDENSATE PROD:		45,034						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE APACHE 56-57-T3		//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		37913 X	31371	-0-	-6542	-0-	1500	1	23647	3	N	5492	5685	1		29
							183	4	6041	9						
02		36624 X	28290	-0-	-8334	-0-	2367	1	20591	3	N	4794	4302	1		521
							59	4	5273	9						
03		40548 X	26406	-0-	-14142	-0-	3231	1	17756	3	N	4732	4984	1		269
							214	4	5205	9						
04		39240 X	29663	-0-	-9577	-0-	3471	1	20559	3	N	5120	5129	1		260
							1	4	5632	9						
05		34131 X	28748	-0-	-5383	-0-	3337	1	21042	3	N	3952	3602	1		610
							22	4	4347	9						
06		30360 X	18123	-0-	-12237	-0-	3360	1	11656	3	N	2323	2763	1		170
							552	4	2555	9						
07		31310 X	26712	-0-	-4598	-0-	5779	1	16487	3	N	4023	3682	1		511
							21	4	4425	9						
08		32671 X	32671	-0-	-0-	-0-	6686	1	22609	3	N	3009	3253	1		267
							66	4	3310	9						
09		31919 X	31919	-0-	-0-	-0-	5638	1	21769	3	N	3877	3800	1		344
							247	4	4265	9						
10		28737 X	21186	-0-	-7551	-0-	3332	1	15287	3	N	2035	1955	1		424
							328	4	2239	9						
11		36753 X	36753	-0-	-0-	-0-	4527	1	27764	3	N	3794	3943	1		275
							289	4	4173	9						
*12		39895 X	39895	-0-	-0-	-0-	6382	1	28137	3	N	4495	4490	1		280
							431	4	4945	9						
TOTAL GAS PROD:			351,737	TOTAL CONDENSATE PROD:			47,646									

MDJ MINERALS 58-T2-22		WELL #:	W102H	RRCID ->	284436	COMPL. DATE	10/11/2017	TOTAL DEPTH	9492	PERF.	9742 - 14469					
01		24711 X	24711	-0-	-0-	-0-	245	1	23163	3	Y	968	1009	1		51
							238	4	1065	9						
02		22344 X	17521	-0-	-4823	-0-	152	1	16864	3	Y	277	309	1		19
							200	4	305	9						
03		24738 X	23684	-0-	-1054	-0-	259	1	23421	3	Y	-0-	19	1		-0-
							4	4								
04		23940 X	16246	-0-	-7694	-0-	281	1	15901	3	Y	55	52	1		3
							3	4	61	9						
05		24707 X	18149	-0-	-6558	-0-	1039	1	15673	3	Y	1306	1218	1		91
							1437	9								
06		23910 X	16072	-0-	-7838	-0-	978	1	12658	3	Y	2210	2243	1		58
							5	4	2431	9						
07		23684 X	14167	-0-	-9517	-0-	782	1	10339	3	Y	2769	2746	1		81
							3046	9								
08		21471 X	21471	-0-	-0-	-0-	1255	1	17122	3	Y	2762	2682	1		161
							56	4	3038	9						
09		24605 X	24605	-0-	-0-	-0-	1473	1	20887	3	Y	2038	2015	1		184
							3	4	2242	9						
10		23106 X	23106	-0-	-0-	-0-	1481	1	19998	3	Y	1479	1492	1		171
							1627	9								
11		22432 X	22432	-0-	-0-	-0-	1739	1	17933	3	Y	2454	2373	1		252
							61	4	2699	9						
*12		22112 X	22112	-0-	-0-	-0-	1056	1	18155	3	Y	2635	2712	1		175
							2	4	2899	9						
TOTAL GAS PROD:			244,276	TOTAL CONDENSATE PROD:			18,953									

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY MDJ MINERALS 58-T2-22		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #: W103H		RRCID -> 284437		COMPL. DATE 10/11/2017				TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9501 - 14356		
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	28365 X	28365	-0-	-0-	-0-	274 1	25766 3	Y	1881	1898 1	99	
						256 4	2069 9					
02	31836 X	27297	-0-	-4539	-0-	206 1	23107 3	Y	3372	3241 1	230	
						275 4	3709 9					
03	38671 X	38671	-0-	-0-	-0-	361 1	32627 3	Y	5162	5065 1	327	
						5 4	5678 9					
04	35302 X	35302	-0-	-0-	-0-	535 1	30233 3	Y	4116	4234 1	209	
						6 4	4528 9					
05	35070 X	35070	-0-	-0-	-0-	2028 1	30655 3	Y	2169	2228 1	150	
						1 4	2386 9					
06	34110 X	27645	-0-	-6465	-0-	1719 1	22721 3	Y	2909	2982 1	77	
						5 4	3200 9					
07	35247 X	23864	-0-	-11383	-0-	1411 1	19436 3	Y	2743	2740 1	80	
						3017 9						
08	33294 X	27503	-0-	-5791	-0-	1757 1	23553 3	Y	1930	1897 1	113	
						70 4	2123 9					
09	32220 X	30153	-0-	-2067	-0-	1869 1	26517 3	Y	1604	1572 1	145	
						3 4	1764 9					
10	33294 X	29089	-0-	-4205	-0-	1932 1	26084 3	Y	975	1007 1	113	
						1073 9						
11	29027 X	29027	-0-	-0-	-0-	2360 1	24370 3	Y	2016	1922 1	207	
						79 4	2218 9					
12	31155 X	30021	-0-	-1134	-0-	1561 1	27084 3	Y	1248	1372 1	83	
						3 4	1373 9					
TOTAL GAS PROD:		362,007		TOTAL CONDENSATE PROD:		30,125						

MDJ MINERALS 58-T2-22		WELL #: W104H		RRCID -> 284548		COMPL. DATE 05/08/2019				TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9713 - 14371		
01	31329 X	31329	-0-	-0-	-0-	236 1	21490 3	Y	8516	8256 1	446	
						235 4	9368 9					
02	29428 X	20286	-0-	-9142	-0-	134 1	15209 3	Y	4316	4468 1	294	
						195 4	4748 9					
03	32581 X	24604	-0-	-7977	-0-	208 1	18838 3	Y	5050	5024 1	320	
						3 4	5555 9					
04	31530 X	30851	-0-	-679	-0-	432 1	24546 3	Y	5335	5384 1	271	
						4 4	5869 9					
05	32745 X	32745	-0-	-0-	-0-	1649 1	24950 3	Y	5586	5470 1	387	
						1 4	6145 9					
06	30330 X	24422	-0-	-5908	-0-	1402 1	18596 3	Y	4018	4299 1	106	
						4 4	4420 9					
07	31868 X	17649	-0-	-14219	-0-	926 1	13993 3	Y	2482	2516 1	72	
						2730 9						
08	26567 X	26565	-0-	-2	-0-	1491 1	20947 3	Y	3687	3544 1	215	
						71 4	4056 9					
09	31395 X	31395	-0-	-0-	-0-	1687 1	24063 3	Y	5129	4880 1	464	
						3 4	5642 9					
10	31301 X	31301	-0-	-0-	-0-	1734 1	23427 3	Y	5582	5400 1	646	
						6140 9						
11	28125 X	28125	-0-	-0-	-0-	2127 1	22002 3	Y	3557	3838 1	365	
						83 4	3913 9					
*12	27787 X	27787	-0-	-0-	-0-	1268 1	21885 3	Y	4210	4296 1	279	
						3 4	4631 9					
TOTAL GAS PROD:		327,059		TOTAL CONDENSATE PROD:		57,468						

PHANTOM (WOLF CAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE GERONIMO 57-T3-8		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: W101H		RRCID -> 285012		COMPL. DATE 01/21/2020				TOTAL DEPTH 10108 PERF.10353 - 14978						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	51336 X	42084	-0-	-9252	-0-	266	1	35433	3	N	5796	5593	1			273
						9	4	6376	9							
02	48888 X	5520	-0-	-43368	-0-	98	1	4690	3	N	659	880	1			52
						7	4	725	9							
03	54126 X	50970	-0-	-3156	-0-	2718	1	40640	3	N	6828	6351	1			529
						101	4	7511	9							
04	55252 X	55252	-0-	-0-	-0-	4794	1	42792	3	N	6954	6701	1			782
						17	4	7649	9							
05	45322 X	33710	-0-	-11612	-0-	2767	1	27528	3	N	3079	3728	1			133
						28	4	3387	9							
06	49320 X	46087	-0-	-3233	-0-	3599	1	35830	3	N	6040	5764	1			409
						14	4	6644	9							
07	57102 X	39783	-0-	-17319	-0-	4255	1	29839	3	N	5163	5165	1			407
						10	4	5679	9							
08	57102 X	49316	-0-	-7786	-0-	4625	1	38094	3	N	5995	6088	1			314
						2	4	6595	9							
09	55260 X	47184	-0-	-8076	-0-	5078	1	35848	3	N	5659	5582	1			391
						33	4	6225	9							
10	47616 X	38008	-0-	-9608	-0-	3746	1	28115	3	N	5207	5060	1			538
						419	4	5728	9							
11	47730 X	39351	-0-	-8379	-0-	4298	1	27768	3	N	5298	5310	1			526
						1457	4	5828	9							
12	49321 X	38535	-0-	-10786	-0-	4862	1	27764	3	N	5132	5215	1			443
						264	4	5645	9							
TOTAL GAS PROD:		485,800		TOTAL CONDENSATE PROD:		61,810										

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46		WELL #: W102H		RRCID -> 285015		COMPL. DATE 11/21/2017				TOTAL DEPTH 11700 PERF.10944 - 15546						
01	22909 X	18437	-0-	-4472	-0-	1716	1	13050	3	N	2584	2360	1			587
						829	4	2842	9							
02	19852 X	7321	-0-	-12531	-0-	1006	1	5731	3	N	322	718	1			191
						230	4	354	9							
03	21762 X	19864	-0-	-1898	-0-	2506	1	12600	3	N	3381	3190	1			382
						1039	4	3719	9							
04	19830 X	19081	-0-	-749	-0-	2752	1	11889	3	N	3462	3461	1			383
						632	4	3808	9							
05	20569 X	20569	-0-	-0-	-0-	2967	1	13108	3	N	3779	3734	1			428
						337	4	4157	9							
06	20881 X	20881	-0-	-0-	-0-	2773	1	13895	3	N	3532	3501	1			459
						328	4	3885	9							
07	22867 X	22867	-0-	-0-	-0-	2956	1	15543	3	N	3771	3966	1			264
						220	4	4148	9							
08	25703 X	25703	-0-	-0-	-0-	2819	1	19177	3	N	3241	3274	1			231
						142	4	3565	9							
09	22538 X	22538	-0-	-0-	-0-	2425	1	16762	3	N	2942	3010	1			163
						115	4	3236	9							
10	23231 X	23231	-0-	-0-	-0-	2709	1	16533	3	N	3132	2832	1			463
						544	4	3445	9							
11	22170 X	15836	-0-	-6334	-0-	1192	1	11680	3	N	2490	2319	1			634
						225	4	2739	9							
12	22909 X	21287	-0-	-1622	-0-	1511	1	16751	3	N	2639	2307	1			966
						122	4	2903	9							
TOTAL GAS PROD:		237,615		TOTAL CONDENSATE PROD:		35,275										

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY CHEVY BLAZER 56-T3-20X17		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD	
		WELL #: W108H		RRCID -> 285017	COMPL. DATE 02/07/2018	TOTAL DEPTH 10577	PERF.10942	- 20574
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	EOM BALANCE
01	88197 X	88197	-0-	-0-	6897 1	67188 3	Y	12752
					85 4	14027 9		12858
02	60810 X	60810	-0-	-0-	4881 1	50176 3	Y	5109
					133 4	5620 9		5185
03	39122 X	21899	-0-	-17223	1212 1	18669 3	Y	1834
					1 4	2017 9		1864
04	70973 X	70973	-0-	-0-	4800 1	56483 3	Y	8800
					10 4	9680 9		8440
05	71810 X	71810	-0-	-0-	5672 1	55385 3	Y	9724
					57 4	10696 9		10043
06	69825 X	69825	-0-	-0-	4028 1	54318 3	Y	10284
					167 4	11312 9		10147
07	52854 X	52854	-0-	-0-	4657 1	36449 3	Y	10659
					23 4	11725 9		10576
08	68944 X	41283	-0-	-27661	3074 1	30561 3	Y	6932
					23 4	7625 9		6793
09	66720 X	57447	-0-	-9273	4014 1	43928 3	Y	8559
					90 4	9415 9		8438
10	68944 X	63635	-0-	-5309	4162 1	48412 3	Y	10022
					37 4	11024 9		10215
11	66720 X	60445	-0-	-6275	4267 1	46325 3	Y	8921
					40 4	9813 9		9117
12	59365 X	59128	-0-	-237	5340 1	44122 3	Y	8718
					76 4	9590 9		8499
TOTAL GAS PROD:		718,306		TOTAL CONDENSATE PROD:		102,314		

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14		WELL #: W103H		RRCID -> 285038	COMPL. DATE 01/11/2020	TOTAL DEPTH 10078	PERF.10321	- 13202
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	EOM BALANCE
01	18724 X	16805	-0-	-1919	91 1	8164 3	Y	7735
					41 4	8509 9		7684
02	23436 X	12183	-0-	-11253	53 1	7782 3	Y	3849
					114 4	4234 9		3941
03	32527 X	32527	-0-	-0-	85 1	23856 3	Y	7687
					130 4	8456 9		7421
04	22860 X	20596	-0-	-2264	49 1	13598 3	Y	6229
					97 4	6852 9		6077
05	20595 X	20595	-0-	-0-	88 1	17071 3	Y	2854
					297 4	3139 9		3273
06	26370 X	19214	-0-	-7156	87 1	15760 3	Y	2730
					364 4	3003 9		2665
07	27249 X	14874	-0-	-12375	91 1	12379 3	Y	2052
					147 4	2257 9		2146
08	24180 X	20582	-0-	-3598	74 1	15992 3	Y	4008
					107 4	4409 9		3926
09	20610 X	19572	-0-	-1038	41 1	16944 3	Y	2284
					75 4	2512 9		2298
10	20584 X	12433	-0-	-8151	48 1	10764 3	Y	1380
					103 4	1518 9		1460
11	19920 X	13236	-0-	-6684	48 1	11359 3	Y	1600
					69 4	1760 9		1613
*12	25115 X	25115	-0-	-0-	79 1	23520 3	Y	1317
					67 4	1449 9		1348
TOTAL GAS PROD:		227,732		TOTAL CONDENSATE PROD:		43,725		

PHANTOM (WOLFPCAMP) BPX OPERATING COMPANY CHEVY BLAZER 56-T3-20X17		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: W107H		RRCID -> 285086		COMPL. DATE 09/22/2019				TOTAL DEPTH 10621 PERF.10897 - 20582					
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	63302 X	49671	-0-	-13631	-0-	3816	1	37143	3	Y	7880	7924	1		98
						44	4	8668	9						
02	48533 X	48533	-0-	-0-	-0-	3222	1	39101	3	Y	5587	5595	1		90
						64	4	6146	9						
03	92367 X	92367	-0-	-0-	-0-	5313	1	81668	3	Y	4876	4829	1		137
						22	4	5364	9						
04	70432 X	70432	-0-	-0-	-0-	4897	1	58748	3	Y	6158	6007	1		288
						13	4	6774	9						
05	43397 X	43397	-0-	-0-	-0-	3393	1	34398	3	Y	5066	5306	1		48
						33	4	5573	9						
06	56280 X	56280	-0-	-0-	-0-	3120	1	41679	3	Y	10284	10102	1		230
						169	4	11312	9						
07	36612 X	36612	-0-	-0-	-0-	3523	1	27739	3	Y	4847	4935	1		142
						18	4	5332	9						
08	42222 X	31084	-0-	-11138	-0-	2600	1	23666	3	Y	4265	4129	1		278
						126	4	4692	9						
09	40860 X	30411	-0-	-10449	-0-	1959	1	21284	3	Y	6487	6331	1		434
						32	4	7136	9						
10	42222 X	27949	-0-	-14273	-0-	1696	1	20751	3	Y	4987	5232	1		189
						16	4	5486	9						
11	40860 X	26918	-0-	-13942	-0-	1843	1	20280	3	Y	4341	4440	1		90
						20	4	4775	9						
12	36611 X	24011	-0-	-12600	-0-	2226	1	18071	3	Y	3339	3275	1		154
						41	4	3673	9						
TOTAL GAS PROD:		537,665		TOTAL CONDENSATE PROD:		68,117									

STATE LRP 57-T2-12		WELL #: W103H		RRCID -> 285099		COMPL. DATE 03/07/2018				TOTAL DEPTH 10133 PERF.10564 - 14890					
01	21574 X	21574	-0-	-0-	-0-	3064	1	12418	3	Y	5132	5456	1		353
						447	4	5645	9						
02	20888 X	17560	-0-	-3328	-0-	4226	1	9641	3	Y	3111	3318	1		146
						271	4	3422	9						
03	23126 X	22987	-0-	-139	-0-	3499	1	15315	3	Y	3416	3294	1		268
						415	4	3758	9						
04	24705 X	24705	-0-	-0-	-0-	2739	1	15011	3	Y	6000	5851	1		417
						355	4	6600	9						
05	24152 X	24152	-0-	-0-	-0-	2896	1	15287	3	Y	5032	5147	1		302
						434	4	5535	9						
06	22260 X	14562	-0-	-7698	-0-	1723	1	9344	3	Y	3107	2838	1		571
						77	4	3418	9						
07	23874 X	23874	-0-	-0-	-0-	2375	1	15939	3	Y	5049	5316	1		304
						6	4	5554	9						
08	24211 X	20649	-0-	-3562	-0-	1872	1	13695	3	Y	4607	4523	1		388
						14	4	5068	9						
09	23430 X	21103	-0-	-2327	-0-	1853	1	14219	3	Y	4538	4497	1		429
						39	4	4992	9						
10	24149 X	19100	-0-	-5049	-0-	1669	1	14170	3	Y	2899	3047	1		281
						72	4	3189	9						
11	23100 X	13980	-0-	-9120	-0-	1387	1	10711	3	Y	1333	1505	1		109
						416	4	1466	9						
12	23870 X	10208	-0-	-13662	-0-	225	1	7907	3	Y	1819	1600	1		328
						75	4	2001	9						
TOTAL GAS PROD:		234,454		TOTAL CONDENSATE PROD:		46,043									

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE LRP 57-T2-12		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
		WELL #: W105H		RRCID -> 285100		COMPL. DATE 08/07/2019		TOTAL DEPTH 10146 PERF.10307 - 14995				
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	27311 X	12963	-0-	-14348	-0-	2751 1	7897 3	Y	1585	1763 1		109
						571 4	1744 9					
02	24668 X	9441	-0-	-15227	-0-	2206 1	4754 3	Y	2113	2123 1		99
						157 4	2324 9					
03	28892 X	18302	-0-	-10590	-0-	2532 1	10877 3	Y	4161	3934 1		326
						316 4	4577 9					
04	28656 X	28656	-0-	-0-	-0-	4007 1	21447 3	Y	2429	2586 1		169
						530 4	2672 9					
05	28892 X	26888	-0-	-2004	-0-	3446 1	18448 3	Y	4079	4003 1		245
						507 4	4487 9					
06	26936 X	26936	-0-	-0-	-0-	3668 1	19556 3	Y	3214	2868 1		591
						177 4	3535 9					
07	29605 X	22295	-0-	-7310	-0-	2401 1	18375 3	Y	1372	1880 1		83
						10 4	1509 9					
08	29605 X	23493	-0-	-6112	-0-	2556 1	19478 3	Y	1281	1256 1		108
						50 4	1409 9					
09	28650 X	20121	-0-	-8529	-0-	2038 1	16865 3	Y	1002	1015 1		95
						116 4	1102 9					
10	27838 X	26135	-0-	-1703	-0-	2494 1	21315 3	Y	2015	1914 1		196
						109 4	2217 9					
11	26940 X	17464	-0-	-9476	-0-	1440 1	13717 3	Y	1722	1777 1		141
						413 4	1894 9					
12	23498 X	16460	-0-	-7038	-0-	336 1	13272 3	Y	2476	2170 1		447
						128 4	2724 9					
TOTAL GAS PROD:		249,154				TOTAL CONDENSATE PROD:			27,449			

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14		WELL #: W104H		RRCID -> 285108		COMPL. DATE 09/27/2019		TOTAL DEPTH 9903 PERF.11229 - 14674				
01	41911 X	41911	-0-	-0-	-0-	436 1	40610 3	Y	592	659 1		21
						214 4	651 9					
02	33152 X	30675	-0-	-2477	-0-	155 1	29033 3	Y	1050	1023 1		48
						332 4	1155 9					
03	42389 X	42389	-0-	-0-	-0-	153 1	41884 3	Y	111	153 1		6
						230 4	122 9					
04	42490 X	42490	-0-	-0-	-0-	161 1	41975 3	Y	-0-	6 1		-0-
						354 4						
05	41912 X	29854	-0-	-12058	-0-	119 1	25579 3	Y	3342	3136 1		206
						480 4	3676 9					
06	41010 X	24441	-0-	-16569	-0-	110 1	20995 3	Y	2730	2695 1		241
						333 4	3003 9					
07	43896 X	43599	-0-	-297	-0-	273 1	37958 3	Y	4394	4321 1		314
						535 4	4833 9					
08	43772 X	35733	-0-	-8039	-0-	149 1	31614 3	Y	3416	3535 1		195
						212 4	3758 9					
09	42360 X	32705	-0-	-9655	-0-	73 1	29760 3	Y	2488	2449 1		234
						135 4	2737 9					
10	43586 X	35228	-0-	-8358	-0-	142 1	31196 3	Y	3312	3222 1		324
						247 4	3643 9					
11	42180 X	31315	-0-	-10865	-0-	129 1	28675 3	Y	2144	2304 1		164
						153 4	2358 9					
12	43586 X	40173	-0-	-3413	-0-	124 1	37041 3	Y	2638	2620 1		182
						106 4	2902 9					
TOTAL GAS PROD:		430,513				TOTAL CONDENSATE PROD:			26,217			

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE SKY HOOK 57-T2-24		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
WELL #: W107H RRCID -> 285115 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10398 - 14834														
01	43803 X	-0-	-0-	-43803	-0-				Y	4725	4597	1		252
02	33284 X	33284	-0-	-0-	-0-	1465	1	25368	3	5445	5343	1		354
						461	4	5990	9					
03	43106 X	43106	-0-	-0-	-0-	2235	1	34063	3	5936	5976	1		314
						278	4	6530	9					
04	39676 X	39676	-0-	-0-	-0-	2226	1	31242	3	5323	5358	1		279
						353	4	5855	9					
05	34089 X	34089	-0-	-0-	-0-	2168	1	27353	3	3632	3652	1		259
						573	4	3995	9					
06	33231 X	33231	-0-	-0-	-0-	1996	1	26903	3	3593	3522	1		330
						380	4	3952	9					
07	34103 X	34103	-0-	-0-	-0-	1967	1	27044	3	4292	4432	1		190
						371	4	4721	9					
08	35089 X	35089	-0-	-0-	-0-	2090	1	27924	3	4381	4062	1		509
						256	4	4819	9					
09	32460 X	32193	-0-	-267	-0-	1795	1	25760	3	3986	4149	1		346
						253	4	4385	9					
10	35141 X	35141	-0-	-0-	-0-	1489	1	28751	3	4202	4014	1		534
						279	4	4622	9					
11	32460 X	24786	-0-	-7674	-0-	2554	1	19099	3	2698	2713	1		519
						165	4	2968	9					
12	33542 X	16975	-0-	-16567	-0-	899	1	13269	3	2399	2129	1		789
						168	4	2639	9					
TOTAL GAS PROD:		361,673				TOTAL CONDENSATE PROD:		50,612						

STATE LRP 57-T2-12		WELL #: W104H		RRCID -> 285118		COMPL. DATE 03/07/2018				TOTAL DEPTH 10134 PERF.10488 - 14782				
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	* EOM BALANCE
01	29667 X	19265	-0-	-10402	-0-	3457	1	13961	3	1214	1334	1		84
						512	4	1335	9					
02	30408 X	18850	-0-	-11558	-0-	4628	1	11030	3	2626	2587	1		123
						303	4	2889	9					
03	33666 X	25706	-0-	-7960	-0-	4208	1	17744	3	2955	2846	1		232
						503	4	3251	9					
04	32580 X	30449	-0-	-2131	-0-	3865	1	20886	3	4734	4637	1		329
						491	4	5207	9					
05	22497 X	22497	-0-	-0-	-0-	3191	1	16577	3	2035	2242	1		122
						490	4	2239	9					
06	24870 X	12152	-0-	-12718	-0-	1619	1	8588	3	1677	1491	1		308
						100	4	1845	9					
07	31465 X	25818	-0-	-5647	-0-	2752	1	17884	3	4682	4708	1		282
						32	4	5150	9					
08	23901 X	19898	-0-	-4003	-0-	1910	1	13660	3	3920	3872	1		330
						16	4	4312	9					
09	23130 X	23130	-0-	-0-	-0-	2170	1	16491	3	4014	3964	1		380
						54	4	4415	9					
10	23901 X	22681	-0-	-1220	-0-	1737	1	14814	3	5511	5356	1		535
						68	4	6062	9					
11	23130 X	18930	-0-	-4200	-0-	1480	1	11500	3	4987	5114	1		408
						464	4	5486	9					
12	23901 X	12337	-0-	-11564	-0-	301	1	10308	3	1441	1589	1		260
						143	4	1585	9					
TOTAL GAS PROD:		251,713				TOTAL CONDENSATE PROD:		39,796						

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PERRYMAN 56-T3-34		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD	
		WELL #: W108H		RRCID -> 285125	COMPL. DATE 06/08/2018	TOTAL DEPTH 10449	PERF.10768	- 15208
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	37787 X	37787	-0-	-0-	5404 1	26969 3	N	4908
					15 4	5399 9		4807 1
02	49560 X	22027	-0-	-27533	3297 1	15442 3	N	2846
					157 4	3131 9		2876 1
03	54870 X	30887	-0-	-23983	5943 1	19198 3	N	5169
					60 4	5686 9		5007 1
04	53100 X	30846	-0-	-22254	5700 1	20259 3	N	4403
					44 4	4843 9		4578 1
05	42222 X	30396	-0-	-11826	4720 1	20592 3	N	4618
					4 4	5080 9		4609 1
06	36570 X	22129	-0-	-14441	4494 1	14021 3	N	3106
					197 4	3417 9		3004 1
07	31868 X	25586	-0-	-6282	4072 1	16865 3	N	4223
					4 4	4645 9		4366 1
08	31868 X	26008	-0-	-5860	3689 1	17386 3	N	4480
					5 4	4928 9		4112 1
09	30840 X	18713	-0-	-12127	3688 1	11770 3	N	2951
					9 4	3246 9		3487 1
10	30411 X	10360	-0-	-20051	2679 1	5564 3	N	1858
					73 4	2044 9		1788 1
11	25170 X	13101	-0-	-12069	2444 1	8011 3	N	2372
					37 4	2609 9		2316 1
12	26009 X	12614	-0-	-13395	1954 1	7986 3	N	2411
					22 4	2652 9		2323 1
TOTAL GAS PROD:		280,454			TOTAL CONDENSATE PROD:			43,345

STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W108H		RRCID -> 285126	COMPL. DATE 11/03/2019	TOTAL DEPTH 10110	PERF.10466	- 14901
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	70679 X	70679	-0-	-0-	4082 1	59839 3	Y	5413
					804 4	5954 9		5427 1
02	35977 X	35977	-0-	-0-	1645 1	28493 3	Y	4936
					409 4	5430 9		4904 1
03	39421 X	39421	-0-	-0-	2036 1	31029 3	Y	5548
					253 4	6103 9		5576 1
04	34306 X	34306	-0-	-0-	1895 1	26651 3	Y	4963
					301 4	5459 9		4996 1
05	34689 X	33956	-0-	-733	1951 1	24549 3	Y	6313
					512 4	6944 9		6122 1
06	34161 X	34161	-0-	-0-	1907 1	25681 3	Y	5647
					361 4	6212 9		5579 1
07	36550 X	36550	-0-	-0-	2066 1	29312 3	Y	4336
					402 4	4770 9		4663 1
08	33895 X	33895	-0-	-0-	2002 1	26626 3	Y	4566
					244 4	5023 9		4227 1
09	30657 X	30657	-0-	-0-	1675 1	24083 3	Y	4235
					240 4	4659 9		4398 1
10	32357 X	32357	-0-	-0-	1358 1	25961 3	Y	4346
					257 4	4781 9		4162 1
11	28200 X	11190	-0-	-17010	742 1	8736 3	Y	1503
					59 4	1653 9		1766 1
*12	29291 X	29291	-0-	-0-	1826 1	23214 3	Y	3661
					224 4	4027 9		2746 1
TOTAL GAS PROD:		422,440			TOTAL CONDENSATE PROD:			55,467

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY MDJ MINERALS 58-T2-22		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: W108H		RRCID -> 285325	COMPL. DATE 12/17/2019	TOTAL DEPTH	9411	PERF. 9754	-	14494					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	33109 X	33109	-0-	-0-	-0-	25733	3	1084	4	Y	5720	5654	1		291
						6292	9								
02	28924 X	22791	-0-	-6133	-0-	16364	3	2531	4	Y	3542	3269	1		564
						3896	9								
03	32023 X	28801	-0-	-3222	-0-	21877	3	1165	4	Y	5235	5473	1		326
						5759	9								
04	32040 X	29324	-0-	-2716	-0-	23434	3	892	4	Y	4544	4339	1		531
						4998	9								
05	33108 X	24973	-0-	-8135	-0-	23063	3	566	4	Y	1222	1644	1		109
						1344	9								
06	32040 X	15147	-0-	-16893	-0-	13350	3	424	4	Y	1248	1244	1		113
						1373	9								
07	30287 X	17158	-0-	-13129	-0-	15146	3	201	4	Y	1646	1539	1		220
						1811	9								
08	30287 X	24721	-0-	-5566	-0-	19773	3	1002	4	Y	3587	3533	1		274
						3946	9								
09	29310 X	26769	-0-	-2541	-0-	20932	3	501	4	Y	4851	4946	1		179
						5336	9								
10	27953 X	27953	-0-	-0-	-0-	22103	3	513	4	Y	4852	4466	1		565
						5337	9								
11	26982 X	26982	-0-	-0-	-0-	22532	3	415	4	Y	3668	3998	1		235
						4035	9								
*12	30417 X	30417	-0-	-0-	-0-	26035	3	409	4	Y	3612	3361	1		486
						3973	9								
TOTAL GAS PROD:		308,145		TOTAL CONDENSATE PROD:		43,727									

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14		WELL #: W105H		RRCID -> 285394	COMPL. DATE 03/30/2020	TOTAL DEPTH	10063	PERF.10346	-	14906					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	33635 X	20376	-0-	-13259	-0-	177	1	15092	3	Y	4573	4621	1		159
						77	4	5030	9						
02	26656 X	11531	-0-	-15125	-0-	66	1	8711	3	Y	2264	2319	1		104
						264	4	2490	9						
03	29512 X	28869	-0-	-643	-0-	80	1	22006	3	Y	6058	5813	1		349
						119	4	6664	9						
04	27681 X	27681	-0-	-0-	-0-	85	1	22231	3	Y	4707	4606	1		450
						187	4	5178	9						
05	20496 X	20496	-0-	-0-	-0-	87	1	16813	3	Y	3003	3268	1		185
						293	4	3303	9						
06	27930 X	18249	-0-	-9681	-0-	81	1	14840	3	Y	2730	2674	1		241
						325	4	3003	9						
07	28861 X	20445	-0-	-8416	-0-	117	1	15989	3	Y	3777	3748	1		270
						184	4	4155	9						
08	24025 X	23079	-0-	-946	-0-	91	1	19523	3	Y	3032	3129	1		173
						130	4	3335	9						
09	23250 X	21942	-0-	-1308	-0-	40	1	16515	3	Y	4830	4549	1		454
						74	4	5313	9						
10	20491 X	20321	-0-	-170	-0-	74	1	16381	3	Y	3392	3514	1		332
						135	4	3731	9						
11	22320 X	18739	-0-	-3581	-0-	62	1	14120	3	Y	4081	4101	1		312
						68	4	4489	9						
12	23064 X	12568	-0-	-10496	-0-	24	1	7001	3	Y	5024	4989	1		347
						17	4	5526	9						
TOTAL GAS PROD:		244,296		TOTAL CONDENSATE PROD:		47,471									

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY SWEET MARILYN 57-T1-12		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
		WELL #: W108H		RRCID -> 285399	COMPL. DATE 01/07/2020	TOTAL DEPTH 10571	PERF.10991 - 15500				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	31775 X	11033	-0-	-20742	-0-	3098 1	5141 3	N	2097	2616 1	285
						487 4	2307 9				
02	29764 X	6398	-0-	-23366	-0-	1420 1	2624 3	N	1514	1683 1	116
						689 4	1665 9				
03	32953 X	18968	-0-	-13985	-0-	3285 1	11536 3	N	3703	3253 1	566
						74 4	4073 9				
04	31890 X	22768	-0-	-9122	-0-	4506 1	13680 3	N	4069	4188 1	447
						106 4	4476 9				
05	29295 X	14088	-0-	-15207	-0-	4224 1	6900 3	N	2566	2713 1	300
						141 4	2823 9				
06	26099 X	26099	-0-	-0-	-0-	6077 1	15244 3	N	4339	4064 1	575
						5 4	4773 9				
07	23529 X	21613	-0-	-1916	-0-	6605 1	10828 3	N	3793	4073 1	295
						8 4	4172 9				
08	23529 X	21504	-0-	-2025	-0-	6165 1	11004 3	N	3881	3929 1	247
						66 4	4269 9				
09	26100 X	15044	-0-	-11056	-0-	4446 1	7180 3	N	2731	2429 1	549
						414 4	3004 9				
10	26970 X	19474	-0-	-7496	-0-	4441 1	11017 3	N	3554	3738 1	365
						107 4	3909 9				
11	26100 X	14378	-0-	-11722	-0-	5031 1	6169 3	N	2700	2808 1	257
						208 4	2970 9				
12	21607 X	14912	-0-	-6695	-0-	4817 1	6408 3	N	3329	2815 1	771
						25 4	3662 9				

TOTAL GAS PROD: 206,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,276

HOUSTON FULLER C20-4X43		WELL #: W101H		RRCID -> 285430	COMPL. DATE 06/02/2018	TOTAL DEPTH 10806	PERF.11254 - 21621				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	22949 X	22949	-0-	-0-	-0-	34 1	16319 3	N	5128	4962 1	685
						955 4	5641 9				
02	26952 X	26952	-0-	-0-	-0-	27 1	19703 3	N	6048	6398 1	335
						569 4	6653 9				
03	47268 X	47268	-0-	-0-	-0-	5211 1	30158 3	N	10118	9691 1	762
						769 4	11130 9				
04	49366 X	49366	-0-	-0-	-0-	8130 1	30872 3	N	9296	9507 1	551
						138 4	10226 9				
05	44473 X	44473	-0-	-0-	-0-	7960 1	26231 3	N	9232	9134 1	649
						127 4	10155 9				
06	41466 X	41466	-0-	-0-	-0-	7634 1	24723 3	N	8276	7803 1	1122
						5 4	9104 9				
07	32490 X	32490	-0-	-0-	-0-	5939 1	19706 3	N	6171	7133 1	160
						57 4	6788 9				
08	41182 X	41182	-0-	-0-	-0-	6310 1	26390 3	N	7601	7380 1	381
						121 4	8361 9				
09	40130 X	40130	-0-	-0-	-0-	5373 1	26527 3	N	7307	7343 1	345
						192 4	8038 9				
10	34117 X	34117	-0-	-0-	-0-	3838 1	22626 3	N	6846	6571 1	620
						122 4	7531 9				
11	28169 X	28169	-0-	-0-	-0-	3533 1	17968 3	N	6033	6016 1	637
						32 4	6636 9				
*12	15244 X	15244	-0-	-0-	-0-	1486 1	10044 3	N	2805	2807 1	635
						628 4	3086 9				

TOTAL GAS PROD: 423,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 84,861

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11		//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	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	43048	X	43048	-0-	-0-	-0-	1340	1	25547	3	Y	12678	12050	1		760
							2215	4	13946	9						
02	40656	X	37452	-0-	-3204	-0-	930	1	23020	3	Y	11266	11519	1		507
							1109	4	12393	9						
03	45012	X	28601	-0-	-16411	-0-	804	1	18919	3	Y	7702	7560	1		649
							406	4	8472	9						
04	55049	X	55049	-0-	-0-	-0-	1760	1	37711	3	Y	13375	13522	1		502
							865	4	14713	9						
05	43543	X	43543	-0-	-0-	-0-	2070	1	32036	3	Y	8579	8843	1		238
							9437	9								
06	48668	X	48668	-0-	-0-	-0-	2317	1	37135	3	Y	7505	7536	1		207
							960	4	8256	9						
07	48856	X	15168	-0-	-33688	-0-	1060	1	10525	3	Y	3043	3046	1		204
							236	4	3347	9						
08	56048	X	52670	-0-	-3378	-0-	3304	1	37493	3	Y	10032	9896	1		340
							838	4	11035	9						
09	58452	X	58452	-0-	-0-	-0-	4316	1	40362	3	Y	11684	11676	1		348
							922	4	12852	9						
10	50282	X	38064	-0-	-12218	-0-	2487	1	27240	3	Y	7023	6996	1		375
							612	4	7725	9						
11	56015	X	56015	-0-	-0-	-0-	3176	1	40493	3	Y	10373	10105	1		643
							936	4	11410	9						
12	60388	X	44949	-0-	-15439	-0-	719	1	37311	3	Y	6101	6319	1		425
							208	4	6711	9						
TOTAL GAS PROD:			521,679	TOTAL CONDENSATE PROD:			109,361									

STATE HEDBLOM 56-T3-24		WELL #:	W108H	RRCID ->	286547	COMPL. DATE	11/10/2019	TOTAL DEPTH	10360	PERF.10688	- 15110					
01	64635	X	7026	-0-	-57609	-0-	1485	1	4298	3	N	1020	565	1		699
							121	4	1122	9						
02	58380	X	34901	-0-	-23479	-0-	3807	1	21639	3	N	8319	8516	1		502
							304	4	9151	9						
03	53227	X	44728	-0-	-8499	-0-	13115	1	20706	3	N	9389	9364	1		527
							579	4	10328	9						
04	47970	X	47970	-0-	-0-	-0-	14273	1	23896	3	N	8616	8988	1		155
							323	4	9478	9						
05	51986	X	51986	-0-	-0-	-0-	11031	1	30890	3	N	8826	8604	1		377
							356	4	9709	9						
06	43290	X	18075	-0-	-25215	-0-	3649	1	11464	3	N	2595	2706	1		266
							107	4	2855	9						
07	49569	X	-0-	-0-	-49569	-0-					N	414				680
08	51987	X	10098	-0-	-41889	-0-	2389	1	6239	3	N	1237	1857	1		60
							109	4	1361	9						
09	50310	X	49	-0-	-50261	-0-	20	3	29	4	N	-0-				60
10	52067	X	52067	-0-	-0-	-0-	38621	3	514	4	N	11756	11538	1		278
							12932	9								
11	32941	X	32941	-0-	-0-	-0-	23903	3	318	4	N	7927	8014	1		191
							8720	9								
*12	25194	X	25194	-0-	-0-	-0-	22880	3	72	4	N	2038	2035	1		194
							2242	9								
TOTAL GAS PROD:			325,035	TOTAL CONDENSATE PROD:			62,137									

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA		WELL #:		W102H	RRCID ->	286614	COMPL. DATE	10/07/2019	TOTAL	DEPTH	10036	PERF.10370	- 20070
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		81217 X	81217	-0-	-0-	5597 1	62599 3	1192 4	N	10754	10994 1		699
						1192 4	11829 9						
02		65240 X	39962	-0-	-25278	4044 1	29475 3	956 4	N	4988	5366 1		321
						956 4	5487 9						
03		74369 X	21045	-0-	-53324	2016 1	15598 3	433 4	N	2725	2618 1		428
						433 4	2998 9						
04		78600 X	76476	-0-	-2124	2617 1	60364 3	1433 4	N	10965	10804 1		589
						1433 4	12062 9						
05		81220 X	75866	-0-	-5354	3197 1	58999 3	1982 4	N	10625	10381 1		833
						1982 4	11688 9						
06		78600 X	73108	-0-	-5492	3541 1	56488 3	1630 4	N	10408	10500 1		741
						1630 4	11449 9						
07		79019 X	74681	-0-	-4338	2909 1	59707 3	1487 4	N	9616	9459 1		898
						1487 4	10578 9						
08		79019 X	11628	-0-	-67391	1732 1	8504 3	236 4	N	1051	1792 1		157
						1732 1	8504 3						
09		76470 X	70951	-0-	-5519	2386 1	58045 3	1028 4	N	8629	8126 1		660
						1028 4	9492 9						
10		77645 X	77645	-0-	-0-	4708 1	61060 3	1231 4	N	9678	9337 1		1001
						4708 1	61060 3						
11		74434 X	74434	-0-	-0-	5520 1	58209 3	980 4	N	8841	9149 1		693
						980 4	9725 9						
*12		78421 X	78421	-0-	-0-	4879 1	62894 3	855 4	N	8903	9070 1		526
						855 4	9793 9						
TOTAL GAS PROD:		755,434		TOTAL CONDENSATE PROD:		97,183							

BOLD JOHNSON 56-T1-35X26 SA		WELL #:		W101H	RRCID ->	286615	COMPL. DATE	10/15/2018	TOTAL	DEPTH	10836	PERF.11137	- 18209
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		51286 X	51286	-0-	-0-	4456 1	32666 3	116 4	N	12771	12170 1		672
						116 4	14048 9						
02		46363 X	46363	-0-	-0-	4540 1	31357 3	261 4	N	9277	9435 1		514
						261 4	10205 9						
03		30111 X	30111	-0-	-0-	2801 1	20403 3	227 4	N	6073	6123 1		464
						227 4	6680 9						
04		65274 X	65274	-0-	-0-	5599 1	46626 3	99 4	N	11773	11755 1		482
						99 4	12950 9						
05		51196 X	51196	-0-	-0-	7004 1	32634 3	479 4	N	10072	10332 1		222
						479 4	11079 9						
06		51385 X	51385	-0-	-0-	6895 1	34152 3	217 4	N	9201	9193 1		230
						217 4	10121 9						
07		56921 X	56921	-0-	-0-	7994 1	36765 3	61 4	N	11001	10877 1		354
						61 4	12101 9						
08		41921 X	41921	-0-	-0-	6925 1	26889 3	123 4	N	7258	7241 1		371
						123 4	7984 9						
09		48487 X	48487	-0-	-0-	7543 1	31057 3	447 4	N	8582	8453 1		500
						447 4	9440 9						
10		49227 X	49227	-0-	-0-	8476 1	31226 3	40 4	N	8623	8339 1		784
						40 4	9485 9						
11		43626 X	43626	-0-	-0-	7945 1	26614 3	44 4	N	8203	8227 1		760
						44 4	9023 9						
*12		33068 X	33068	-0-	-0-	4885 1	21374 3	40 4	N	6154	6371 1		543
						40 4	6769 9						
TOTAL GAS PROD:		568,865		TOTAL CONDENSATE PROD:		108,988							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY EAST BLUFF 57-T1-34		//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	32829 X	21918	-0-	-10911	-0-	4588 1 236 4	10109 3 6985 9	N	6350	6293 1		299
02	26376 X	18569	-0-	-7807	-0-	3190 1 1197 4	9002 3 5180 9	N	4709	4519 1		489
03	29202 X	24367	-0-	-4835	-0-	4076 1 689 4	13466 3 6136 9	N	5578	5871 1		196
04	28260 X	21086	-0-	-7174	-0-	2624 1 159 4	13422 3 4881 9	N	4437	4279 1		354
05	22073 X	22073	-0-	-0-	-0-	2864 1 152 4	13787 3 5270 9	N	4791	4899 1		246
06	23580 X	18393	-0-	-5187	-0-	2953 1 919 4	10411 3 4110 9	N	3736	3366 1		616
07	24366 X	16751	-0-	-7615	-0-	5455 1 111 4	8385 3 2800 9	N	2545	2997 1		164
08	24366 X	-0-	-0-	-24366	-0-			N	-0-			164
09	39821 X	39821	-0-	-0-	-0-	6561 1 416 4	25919 3 6925 9	N	6295	6160 1		299
10	36286 X	36286	-0-	-0-	-0-	5544 1 230 4	23530 3 6982 9	N	6347	6196 1		450
11	32219 X	32219	-0-	-0-	-0-	7149 1 273 4	18969 3 5828 9	N	5298	5355 1		393
12	41137 X	27617	-0-	-13520	-0-	4695 1 166 4	17190 3 5566 9	N	5060	4693 1		760
TOTAL GAS PROD:		279,100				TOTAL CONDENSATE PROD:			55,146			

STATE BURNER 57-T1-45X40 SA		WELL #: W104H	RRCID -> 286661	COMPL. DATE 06/05/2019	TOTAL DEPTH 9969	PERF.10322 - 20095						
01	70908 X	70908	-0-	-0-	-0-	52458 3 18129 9	321 4	Y	16481	16751 1		113
02	82992 X	164	-0-	-82828	-0-	102 3 55 9	7 4	Y	50	143 1		20
03	91884 X	-0-	-0-	-91884	-0-			Y	-0-	20 1		-0-
04	82140 X	-0-	-0-	-82140	-0-			Y	-0-			-0-
05	66619 X	18098	-0-	-48521	-0-	18073 3	25 4	Y	-0-			-0-
06	96766 X	96766	-0-	-0-	-0-	83434 3 13286 9	46 4	Y	12078	11659 1		419
07	102072 X	102072	-0-	-0-	-0-	79826 3 22173 9	73 4	Y	20157	20190 1		386
08	95975 X	95975	-0-	-0-	-0-	75342 3 20526 9	107 4	Y	18660	18592 1		454
09	96780 X	88787	-0-	-7993	-0-	70736 3 17978 9	73 4	Y	16344	16344 1		454
10	102083 X	102051	-0-	-32	-0-	82312 3 19630 9	109 4	Y	17845	17415 1		884
11	98790 X	84178	-0-	-14612	-0-	66611 3 15910 9	1657 4	Y	14464	14666 1		682
12	102083 X	30087	-0-	-71996	-0-	25027 3 4937 9	123 4	Y	4488	4516 1		654
TOTAL GAS PROD:		689,086				TOTAL CONDENSATE PROD:			120,567			

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE CHAMP 56-T3-12X5		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		64263 X	37849	-0-	-26414	-0-	4863 1	23439 3	Y	8401	8090 1				506
02		63579 X	63579	-0-	-0-	-0-	306 4	9241 9							
03		74710 X	74710	-0-	-0-	-0-	12718 1	41233 3	Y	7709	8048 1				167
04		84608 X	84608	-0-	-0-	-0-	1148 4	8480 9							
05		91607 X	91607	-0-	-0-	-0-	14427 1	50200 3	Y	8874	8861 1				180
06		78704 X	78704	-0-	-0-	-0-	322 4	9761 9							
07		39525 X	32815	-0-	-6710	-0-	12326 1	49536 3	Y	20166	19562 1				784
08		96148 X	96148	-0-	-0-	-0-	563 4	22183 9							
09		87750 X	86807	-0-	-943	-0-	11523 1	55528 3	Y	22082	22147 1				719
10		90675 X	55424	-0-	-35251	-0-	266 4	24290 9							
11		107693 X	107693	-0-	-0-	-0-	8835 1	49837 3	Y	17165	17479 1				405
*12		99010 X	99010	-0-	-0-	-0-	1150 4	18882 9							
		TOTAL GAS PROD:	908,954			TOTAL CONDENSATE PROD:				173,467					

HSS STATE 113-23X14		WELL #:		2H	RRCID ->	286919	COMPL. DATE 09/05/2018			TOTAL DEPTH	9043	PERF.10400	- 19185		
01		46469 X	37896	-0-	-8573	-0-	31906 3	321 4	Y	5154	5497 1		280		
02		50820 X	45573	-0-	-5247	-0-	5669 9								
03		65534 X	60924	-0-	-4610	-0-	40947 3	2206 4	Y	2200	2372 1		108		
04		63420 X	44259	-0-	-19161	-0-	2420 9								
05		65534 X	52407	-0-	-13127	-0-	55606 3	1426 4	Y	3538	3455 1		191		
06		58950 X	35111	-0-	-23839	-0-	3892 9								
07		60915 X	57201	-0-	-3714	-0-	40358 3	887 4	Y	2740	2765 1		166		
08		60087 X	60087	-0-	-0-	-0-	3014 9								
09		40500 X	15150	-0-	-25350	-0-	49239 3	454 4	Y	2467	2534 1		99		
10		41850 X	241	-0-	-41609	-0-	2714 9								
11		40500 X	14856	-0-	-25644	-0-	32091 3	277 4	Y	2494	2530 1		63		
*12		44434 X	44434	-0-	-0-	-0-	2743 9								
		TOTAL GAS PROD:	468,139			TOTAL CONDENSATE PROD:				26,504					

PHANTOM (WOLF CAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE ANNEX 57-T2-28		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: W101H RRCID -> 287067 COMPL. DATE 05/19/2019 TOTAL DEPTH 9972 PERF.10315 - 14762																
01	40827	X	33695	-0-	-7132	-0-	4895	1	23927	3	N	3510	3521	1		247
							1812	4	3881	9						
							1012	4	3861	9						
02	36876	X	24583	-0-	-12293	-0-	3736	1	16634	3	N	2551	2552	1		246
							1407	4	2806	9						
03	40827	X	32040	-0-	-8787	-0-	4456	1	23056	3	N	3752	3584	1		414
							401	4	4127	9						
04	33300	X	29289	-0-	-4011	-0-	4254	1	21360	3	N	2938	3200	1		152
							443	4	3232	9						
05	33697	X	27721	-0-	-5976	-0-	4403	1	19296	3	N	3080	2759	1		473
							634	4	3388	9						
06	32610	X	13662	-0-	-18948	-0-	2635	1	9123	3	N	1427	1591	1		309
							334	4	1570	9						
07	32054	X	25522	-0-	-6532	-0-	3832	1	17321	3	N	3533	3530	1		312
							483	4	3886	9						
08	35133	X	35133	-0-	-0-	-0-	2490	1	26947	3	N	4749	4661	1		400
							472	4	5224	9						
09	24596	X	24596	-0-	-0-	-0-	3302	1	17539	3	N	2981	3177	1		204
							476	4	3279	9						
10	26302	X	26302	-0-	-0-	-0-	3328	1	18694	3	N	3053	2839	1		418
							922	4	3358	9						
11	24873	X	24873	-0-	-0-	-0-	3261	1	17893	3	N	2959	3059	1		318
							464	4	3255	9						
*12	23658	X	23658	-0-	-0-	-0-	2869	1	16996	3	N	2923	2739	1		502
							578	4	3215	9						
TOTAL GAS PROD:			321,074	TOTAL CONDENSATE PROD:			37,456									

GRETCHEN NORTHROP 56-T2-42		WELL #: W104H		RRCID -> 287705		COMPL. DATE 12/06/2019					TOTAL DEPTH 10241		PERF.10732 - 15002			
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	38347	X	25039	-0-	-13308	-0-	4089	1	13875	3	Y	5316	5346	1		364
							1227	4	5848	9						
02	20356	X	14217	-0-	-6139	-0-	1914	1	8475	3	Y	3353	3558	1		159
							140	4	3688	9						
03	22537	X	15239	-0-	-7298	-0-	1602	1	10577	3	Y	2677	2209	1		627
							115	4	2945	9						
04	34737	X	34737	-0-	-0-	-0-	2791	1	27461	3	Y	3996	4298	1		325
							89	4	4396	9						
05	32607	X	32607	-0-	-0-	-0-	2941	1	23425	3	Y	5631	5713	1		243
							47	4	6194	9						
06	41931	X	41931	-0-	-0-	-0-	3444	1	32254	3	Y	5548	5590	1		201
							130	4	6103	9						
07	39967	X	39967	-0-	-0-	-0-	2556	1	32422	3	Y	4180	4102	1		279
							391	4	4598	9						
08	45462	X	45462	-0-	-0-	-0-	1855	1	39778	3	Y	3282	3298	1		263
							219	4	3610	9						
09	22590	X	22153	-0-	-437	-0-	1527	1	16115	3	Y	4042	3859	1		446
							65	4	4446	9						
10	29297	X	29297	-0-	-0-	-0-	1442	1	23311	3	Y	4127	4124	1		449
							4	4	4540	9						
11	25986	X	25986	-0-	-0-	-0-	1907	1	18666	3	Y	4862	4946	1		365
							65	4	5348	9						
12	23343	X	22590	-0-	-753	-0-	1845	1	17092	3	Y	3240	3219	1		386
							89	4	3564	9						
TOTAL GAS PROD:			349,225	TOTAL CONDENSATE PROD:			50,254									

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE WILLIE VEE 56-T3-6		//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD								
		WELL #: W106H		RRCID -> 287931	COMPL. DATE 01/18/2020	TOTAL DEPTH 10384	PERF.10800	- 15231						
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	15565 X	15565	-0-	-0-	-0-	1261	1	12890	3	Y	1074	1049	1	74
						233	4	1181	9					
02	13729 X	13729	-0-	-0-	-0-	994	1	9790	3	Y	750	794	1	30
						2120	4	825	9					
03	13666 X	13666	-0-	-0-	-0-	1021	1	10537	3	Y	1630	1568	1	92
						315	4	1793	9					
04	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	506	1	4522	3	Y	1296	1283	1	105
						183	4	1426	9					
05	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	572	1	5072	3	Y	1336	1341	1	100
						187	4	1470	9					
06	8162 X	8162	-0-	-0-	-0-	589	1	6063	3	Y	1047	1091	1	56
						358	4	1152	9					
07	10575 X	10575	-0-	-0-	-0-	893	1	7574	3	Y	1432	1399	1	89
						533	4	1575	9					
08	10571 X	9809	-0-	-762	-0-	2341	1	5486	3	Y	1353	1296	1	146
						494	4	1488	9					
09	9908 X	9908	-0-	-0-	-0-	1109	1	6995	3	Y	1640	1612	1	174
						1804	9							
10	10571 X	5846	-0-	-4725	-0-	530	1	4196	3	Y	1018	1127	1	65
						1120	9							
11	10230 X	4035	-0-	-6195	-0-	743	1	2400	3	Y	811	673	1	203
						892	9							
12	10571 X	4082	-0-	-6489	-0-	236	1	2715	3	Y	1028	1133	1	98
						1131	9							
TOTAL GAS PROD:		109,315		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,415								

STATE WILLIE VEE 56-T3-6		WELL #: W107BH	RRCID -> 288073	COMPL. DATE 03/26/2019	TOTAL DEPTH 10275	PERF.10800	- 15129							
01	32679 X	32679	-0-	-0-	-0-	1922	1	19668	3	Y	9758	9241	1	668
						355	4	10734	9					
02	31752 X	14247	-0-	-17505	-0-	813	1	8572	3	Y	3710	4230	1	148
						781	4	4081	9					
03	35154 X	27673	-0-	-7481	-0-	1733	1	18410	3	Y	6346	6136	1	358
						549	4	6981	9					
04	31620 X	30254	-0-	-1366	-0-	2088	1	19273	3	Y	7361	7121	1	598
						796	4	8097	9					
05	32674 X	28049	-0-	-4625	-0-	2058	1	18861	3	Y	5871	6029	1	440
						672	4	6458	9					
06	31620 X	29284	-0-	-2336	-0-	1958	1	18908	3	Y	5773	5904	1	309
						2068	4	6350	9					
07	31248 X	22501	-0-	-8747	-0-	1450	1	15561	3	Y	4275	4317	1	267
						787	4	4703	9					
08	31248 X	18772	-0-	-12476	-0-	1789	1	13461	3	Y	3189	3112	1	344
						14	4	3508	9					
09	30240 X	14940	-0-	-15300	-0-	877	1	11648	3	Y	2195	2306	1	233
						2415	9							
10	32137 X	32137	-0-	-0-	-0-	2440	1	24386	3	Y	4828	4751	1	310
						5311	9							
11	29280 X	20440	-0-	-8840	-0-	1930	1	14878	3	Y	3302	2784	1	828
						3632	9							
*12	31639 X	31639	-0-	-0-	-0-	1758	1	24744	3	Y	4670	5053	1	445
						5137	9							
TOTAL GAS PROD:		302,615		TOTAL CONDENSATE PROD:		61,278								

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE WILLIE VEE 56-T3-6		//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
WELL #: W105H RRCID -> 288112 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 10369 PERF.10814 - 15203										
01	22971 X	17802	-0-	-5169	-0-	1239 1 229 4	12661 3 3673 9	3339	3283 1	229
02	20748 X	8977	-0-	-11771	-0-	720 1 793 4	5271 3 2193 9	1994	2143 1	80
03	22971 X	20607	-0-	-2364	-0-	1227 1 382 4	11941 3 7057 9	6415	6133 1	362
04	22230 X	18125	-0-	-4105	-0-	1328 1 515 4	12069 3 4213 9	3830	3881 1	311
05	22971 X	17819	-0-	-5152	-0-	1241 1 418 4	11511 3 4649 9	4226	4220 1	317
06	20138 X	20138	-0-	-0-	-0-	1279 1 1455 4	12254 3 5150 9	4682	4749 1	250
07	20615 X	17710	-0-	-2905	-0-	1113 1 883 4	11080 3 4634 9	4213	4200 1	263
08	20615 X	18675	-0-	-1940	-0-	2483 1 1026 4	11126 3 4040 9	3673	3539 1	397
09	20625 X	20625	-0-	-0-	-0-	2168 1 4109 9	14348 3	3735	3735 1	397
10	20801 X	19023	-0-	-1778	-0-	1397 1 3906 9	13720 3	3551	3720 1	228
11	20130 X	6415	-0-	-13715	-0-	573 1 1394 9	4448 3	1267	1177 1	318
*12	21515 X	21515	-0-	-0-	-0-	1267 1 4224 9	16024 3	3840	3792 1	366
TOTAL GAS PROD:		207,431		TOTAL CONDENSATE PROD:		44,765				

CHEVY CHASE 58-T2-47		WELL #: W107H	RRCID -> 288176	COMPL. DATE 05/24/2019	TOTAL DEPTH 9558	PERF. 9938 - 14818				
01	77370 X	77370	-0-	-0-	-0-	1625 1 57 4	63966 3 11722 9	10656	10870 1	291
02	60564 X	40678	-0-	-19886	-0-	914 1 234 4	33659 3 5871 9	5337	5339 1	289
03	75888 X	73801	-0-	-2087	-0-	2657 1 383 4	59858 3 10903 9	9912	9825 1	376
04	73440 X	66554	-0-	-6886	-0-	2712 1 428 4	53889 3 9525 9	8659	8559 1	476
05	75888 X	70025	-0-	-5863	-0-	3439 1 18 4	57887 3 8681 9	7892	7980 1	388
06	73440 X	39996	-0-	-33444	-0-	1982 1 14 4	31403 3 6597 9	5997	5651 1	734
07	73811 X	45720	-0-	-28091	-0-	1844 1 110 4	36718 3 7048 9	6407	6618 1	523
08	58298 X	58298	-0-	-0-	-0-	3077 1 9 4	46773 3 8439 9	7672	7512 1	683
09	54157 X	54157	-0-	-0-	-0-	3078 1 6 4	44004 3 7069 9	6426	6763 1	346
10	55862 X	39495	-0-	-16367	-0-	2005 1 40 4	31745 3 5705 9	5186	5065 1	467
11	54060 X	42451	-0-	-11609	-0-	2301 1 2 4	37695 3 2453 9	2230	2530 1	167
12	55862 X	37672	-0-	-18190	-0-	3165 1 16 4	31920 3 2571 9	2337	2047 1	457
TOTAL GAS PROD:		646,217		TOTAL CONDENSATE PROD:		78,711				

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE LEE WAY 57-T2-10		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: W208H		RRCID -> 288249		COMPL. DATE 05/17/2019				TOTAL DEPTH 10274 PERF.10541 - 15256						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	66557 X	30641	-0-	-35916	-0-	3551	1	22614	3	N	3905	3905	1			735
						180	4	4296	9							
02	60116 X	45085	-0-	-15031	-0-	976	1	37317	3	N	5609	5323	1			1021
						622	4	6170	9							
03	66557 X	57136	-0-	-9421	-0-	176	1	49133	3	N	6786	7504	1			303
						362	4	7465	9							
04	53107 X	53107	-0-	-0-	-0-	171	1	45815	3	N	5997	5886	1			414
						524	4	6597	9							
05	49910 X	46156	-0-	-3754	-0-	205	1	38482	3	N	5982	5937	1			459
						889	4	6580	9							
06	55290 X	44212	-0-	-11078	-0-	215	1	37618	3	N	5337	5597	1			199
						508	4	5871	9							
07	57133 X	45985	-0-	-11148	-0-	2051	1	37823	3	N	5051	4833	1			417
						555	4	5556	9							
08	48236 X	45591	-0-	-2645	-0-	5521	1	33864	3	N	5445	5218	1			644
						216	4	5990	9							
09	46680 X	37303	-0-	-9377	-0-	5392	1	26967	3	N	4388	4587	1			445
						117	4	4827	9							
10	46159 X	39687	-0-	-6472	-0-	5468	1	28974	3	N	4552	4278	1			719
						238	4	5007	9							
11	44490 X	38824	-0-	-5666	-0-	5122	1	28439	3	N	4574	4814	1			479
						232	4	5031	9							
12	45973 X	28753	-0-	-17220	-0-	4742	1	20612	3	N	2952	3244	1			187
						152	4	3247	9							
TOTAL GAS PROD:		512,480		TOTAL CONDENSATE PROD:		60,578										

STATE BLAKE 57-T3-46		WELL #: W104H		RRCID -> 288268		COMPL. DATE 04/22/2019				TOTAL DEPTH 10029 PERF.10560 - 14948						
01	26059 X	26059	-0-	-0-	-0-	2172	1	20198	3	Y	2840	2840	1			188
						565	4	3124	9							
02	13394 X	13394	-0-	-0-	-0-	940	1	11251	3	Y	371	362	1			197
						795	4	408	9							
03	27559 X	25691	-0-	-1868	-0-	1828	1	21418	3	Y	1609	1688	1			118
						675	4	1770	9							
04	37249 X	37249	-0-	-0-	-0-	2553	1	30530	3	Y	3457	3271	1			304
						363	4	3803	9							
05	49678 X	49678	-0-	-0-	-0-	3691	1	41911	3	Y	3424	3465	1			263
						310	4	3766	9							
06	34422 X	34422	-0-	-0-	-0-	2517	1	28140	3	Y	3178	3349	1			92
						269	4	3496	9							
07	34069 X	31722	-0-	-2347	-0-	4747	1	25134	3	Y	606	592	1			106
						1174	4	667	9							
08	39029 X	29695	-0-	-9334	-0-	4538	1	24690	3	Y	230	284	1			52
						214	4	253	9							
09	37770 X	17722	-0-	-20048	-0-	4429	1	12515	3	Y	440	209	1			283
						294	4	484	9							
10	45252 X	45252	-0-	-0-	-0-	7159	1	34646	3	Y	966	687	1			562
						2384	4	1063	9							
11	34410 X	27419	-0-	-6991	-0-	3408	1	23175	3	Y	325	731	1			156
						478	4	358	9							
12	31713 X	16024	-0-	-15689	-0-	6425	1	8399	3	Y	820	609	1			367
						298	4	902	9							
TOTAL GAS PROD:		354,327		TOTAL CONDENSATE PROD:		18,266										

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE TRACKER 58-T2-38X35 SA		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: W208H		RRCID -> 288318	COMPL. DATE 05/24/2019	TOTAL DEPTH 10331	PERF.10335 - 20600								
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	121247 X	121247	-0-	-0-	-0-	2701	1 105265	3	Y	11941	12114	1		326	
						146	4 13135	9							
02	94920 X	85630	-0-	-9290	-0-	1941	1 73919	3	Y	8535	8399	1		462	
						381	4 9389	9							
03	125386 X	125386	-0-	-0-	-0-	4831	1 107963	3	Y	10806	10858	1		410	
						705	4 11887	9							
04	112319 X	112319	-0-	-0-	-0-	4769	1 95759	3	Y	10006	9866	1		550	
						784	4 11007	9							
05	123191 X	123191	-0-	-0-	-0-	6228	1 105055	3	Y	10798	10817	1		531	
						30	4 11878	9							
06	114504 X	114504	-0-	-0-	-0-	7116	1 98645	3	Y	7921	7483	1		969	
						30	4 8713	9							
07	113119 X	92449	-0-	-20670	-0-	4931	1 78292	3	Y	8133	8438	1		664	
						280	4 8946	9							
08	104534 X	104534	-0-	-0-	-0-	5952	1 87943	3	Y	9659	9463	1		860	
						14	4 10625	9							
09	95740 X	95740	-0-	-0-	-0-	5714	1 79325	3	Y	9705	10043	1		522	
						25	4 10676	9							
10	88383 X	88383	-0-	-0-	-0-	5020	1 74523	3	Y	7935	7743	1		714	
						111	4 8729	9							
11	104808 X	104808	-0-	-0-	-0-	5319	1 84901	3	Y	13258	12977	1		995	
						4	4 14584	9							
12	88040 X	87753	-0-	-287	-0-	6756	1 69968	3	Y	9994	9034	1		1955	
						36	4 10993	9							
TOTAL GAS PROD:		1,255,944		TOTAL CONDENSATE PROD:		118,691									

STATE KATE OLSON 57-T2-8X17 SA		WELL #: W201H		RRCID -> 288374	COMPL. DATE 03/04/2020	TOTAL DEPTH 9831	PERF.10158 - 17418								
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	84568 X	37196	-0-	-47372	-0-	2466	1 21572	3	N	11880	12041	1		302	
						90	4 13068	9							
02	76384 X	64986	-0-	-11398	-0-	2929	1 51977	3	N	8696	8532	1		466	
						514	4 9566	9							
03	92969 X	92969	-0-	-0-	-0-	3139	1 75898	3	N	12383	12299	1		550	
						311	4 13621	9							
04	92788 X	92788	-0-	-0-	-0-	3089	1 75756	3	N	12190	12370	1		370	
						534	4 13409	9							
05	71951 X	61439	-0-	-10512	-0-	3069	1 47371	3	N	9145	9092	1		423	
						939	4 10060	9							
06	89970 X	71824	-0-	-18146	-0-	3236	1 55802	3	N	10838	9882	1		1379	
						864	4 11922	9							
07	95883 X	85003	-0-	-10880	-0-	4420	1 69344	3	N	9407	10402	1		384	
						891	4 10348	9							
08	81406 X	80305	-0-	-1101	-0-	2548	1 66727	3	N	9342	9224	1		502	
						754	4 10276	9							
09	78780 X	73829	-0-	-4951	-0-	2824	1 61265	3	N	8446	8281	1		667	
						449	4 9291	9							
10	81406 X	23946	-0-	-57460	-0-	4798	1 15874	3	N	2750	2955	1		462	
						249	4 3025	9							
11	79926 X	79926	-0-	-0-	-0-	5918	1 63605	3	N	8978	8960	1		480	
						527	4 9876	9							
12	81406 X	73181	-0-	-8225	-0-	5862	1 57442	3	N	8717	8757	1		440	
						288	4 9589	9							
TOTAL GAS PROD:		837,392		TOTAL CONDENSATE PROD:		112,772									

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY CHEVY ASTRO 56-T2-15X22 SA		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: W101H		RRCID -> 288459		COMPL. DATE 03/12/2020				TOTAL DEPTH 10526 PERF.10795 - 17945					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	96534 X	61786	-0-	-34748	-0-	3069	1	38628	3	Y	17647	17565	1		832
						677	4	19412	9						
02	94724 X	47008	-0-	-47716	-0-	3932	1	30671	3	Y	10887	11127	1		592
						429	4	11976	9						
03	104873 X	63393	-0-	-41480	-0-	2873	1	42357	3	Y	16457	16838	1		211
						60	4	18103	9						
04	99660 X	59888	-0-	-39772	-0-	4838	1	38423	3	Y	14973	14823	1		361
						157	4	16470	9						
05	61783 X	55996	-0-	-5787	-0-	3528	1	38108	3	Y	12587	12562	1		386
						514	4	13846	9						
06	61350 X	56380	-0-	-4970	-0-	3214	1	38386	3	Y	12903	12848	1		441
						587	4	14193	9						
07	72572 X	72572	-0-	-0-	-0-	4453	1	51175	3	Y	15396	15440	1		397
						8	4	16936	9						
08	70087 X	70087	-0-	-0-	-0-	4188	1	50155	3	Y	14145	14093	1		449
						184	4	15560	9						
09	59461 X	59461	-0-	-0-	-0-	3552	1	41985	3	Y	11918	12133	1		234
						814	4	13110	9						
10	64791 X	64791	-0-	-0-	-0-	2038	1	47003	3	Y	14280	13803	1		711
						42	4	15708	9						
11	49950 X	47466	-0-	-2484	-0-	2651	1	33116	3	Y	10162	10034	1		839
						521	4	11178	9						
12	51615 X	20039	-0-	-31576	-0-	853	1	14317	3	Y	4395	4807	1		427
						34	4	4835	9						
TOTAL GAS PROD:		678,867		TOTAL CONDENSATE PROD:		155,750									

STATE BLACK STONE 57-T3-36		WELL #: W102H		RRCID -> 288467		COMPL. DATE 01/30/2020				TOTAL DEPTH 10088 PERF.10512 - 14887					
01	37293 X	31947	-0-	-5346	-0-	144	1	27761	3	Y	3340	3165	1		210
						368	4	3674	9						
02	25984 X	7935	-0-	-18049	-0-	39	1	2576	3	Y	4836	4706	1		340
						5320	9								
03	38686 X	38686	-0-	-0-	-0-	1684	1	29563	3	Y	6378	6371	1		347
						423	4	7016	9						
04	39637 X	39637	-0-	-0-	-0-	2435	1	31015	3	Y	5280	5350	1		277
						379	4	5808	9						
05	39529 X	39529	-0-	-0-	-0-	1582	1	32796	3	Y	4329	4295	1		311
						389	4	4762	9						
06	38074 X	38074	-0-	-0-	-0-	33459	3	363	4	Y	3865	4012	1		164
						4252	9								
07	37324 X	33865	-0-	-3459	-0-	30256	3	554	4	Y	2777	2802	1		139
						3055	9								
08	43887 X	43887	-0-	-0-	-0-	40538	3	306	4	Y	2766	2644	1		261
						3043	9								
09	48611 X	48611	-0-	-0-	-0-	44912	3	389	4	Y	3009	3143	1		127
						3310	9								
10	45240 X	45240	-0-	-0-	-0-	1	1	43167	3	Y	1520	1530	1		117
						400	4	1672	9						
11	42480 X	40602	-0-	-1878	-0-	36808	3	318	4	Y	3160	2871	1		406
						3476	9								
12	44237 X	41659	-0-	-2578	-0-	36187	3	1263	4	Y	3826	3752	1		480
						4209	9								
TOTAL GAS PROD:		449,672		TOTAL CONDENSATE PROD:		45,086									

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE SILVERADO 58-T2-48X37		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
		WELL #: W108H		RRCID -> 288477	COMPL. DATE 01/06/2020	TOTAL DEPTH	9612 PERF.10030	- 19928		
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	EOM BALANCE		
01	124248 X	108948	-0-	-15300	-0-	7440 1 991 4	75825 3 24692 9	22447	22662 1	552
02	108304 X	67091	-0-	-41213	-0-	4730 1 696 4	45906 3 15759 9	14326	13827 1	1051
03	110515 X	100154	-0-	-10361	-0-	7903 1 17 4	68158 3 24076 9	21887	21856 1	1082
04	106950 X	81651	-0-	-25299	-0-	7644 1 474 4	53599 3 19934 9	18122	17844 1	1360
05	110515 X	96489	-0-	-14026	-0-	9865 1 401 4	63209 3 23014 9	20922	21002 1	1280
06	105420 X	87866	-0-	-17554	-0-	9594 1 315 4	57335 3 20622 9	18747	18661 1	1366
07	104767 X	104767	-0-	-0-	-0-	9618 1 3 4	74897 3 20249 9	18408	18673 1	1101
08	100418 X	100418	-0-	-0-	-0-	7779 1 145 4	73471 3 19023 9	17294	17159 1	1236
09	100393 X	100393	-0-	-0-	-0-	7690 1 164 4	73598 3 18941 9	17219	16963 1	1492
10	104780 X	101434	-0-	-3346	-0-	8068 1 96 4	74093 3 19177 9	17434	18284 1	642
11	101400 X	82270	-0-	-19130	-0-	4980 1 510 4	61312 3 15468 9	14062	14032 1	672
12	104780 X	68980	-0-	-35800	-0-	1587 1 630 4	53733 3 13030 9	11845	11968 1	549
TOTAL GAS PROD:		1,100,461		TOTAL CONDENSATE PROD:		212,713				

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46		WELL #: W103H		RRCID -> 288481	COMPL. DATE 07/29/2019	TOTAL DEPTH	10594 PERF.11001	- 15315		
01	50065 X	28023	-0-	-22042	-0-	5037 1 18 4	17743 3 5225 9	4750	4667 1	229
02	26936 X	16176	-0-	-10760	-0-	2811 1 82 4	11065 3 2218 9	2016	1979 1	266
03	29822 X	28258	-0-	-1564	-0-	5220 1 11 4	19706 3 3321 9	3019	3183 1	102
04	27120 X	23978	-0-	-3142	-0-	4899 1 34 4	15711 3 3334 9	3031	3005 1	128
05	28024 X	17225	-0-	-10799	-0-	3797 1 8 4	11451 3 1969 9	1790	1650 1	268
06	27360 X	14415	-0-	-12945	-0-	11625 3 2774 9	16 4	2522	2270 1	520
07	28272 X	19630	-0-	-8642	-0-	14565 3 5057 9	8 4	4597	4706 1	411
08	20243 X	19801	-0-	-442	-0-	15490 3	4311 9	3919	3771 1	559
09	19590 X	18084	-0-	-1506	-0-	14111 3 3914 9	59 4	3558	3785 1	332
10	19623 X	13779	-0-	-5844	-0-	2415 1 1 4	8999 3 2364 9	2149	2195 1	286
11	19170 X	13362	-0-	-5808	-0-	3118 1 4 4	6919 3 3321 9	3019	2777 1	528
12	19809 X	13894	-0-	-5915	-0-	2000 1 3 4	8313 3 3578 9	3253	2852 1	929
TOTAL GAS PROD:		226,625		TOTAL CONDENSATE PROD:		37,623				

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE BLAKE 57-T3-46		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: W102H		RRCID -> 288526	COMPL. DATE 04/22/2019	TOTAL	DEPTH	9998	PERF.10390	- 14789					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	31288 X	31288	-0-	-0-	-0-	2325	1	21267	3	Y	6493	6335	1		430
						554	4	7142	9						
02	13636 X	9250	-0-	-4386	-0-	597	1	6610	3	Y	1251	1016	1		665
						667	4	1376	9						
03	29866 X	29866	-0-	-0-	-0-	2054	1	22447	3	Y	4238	4592	1		311
						703	4	4662	9						
04	55647 X	55647	-0-	-0-	-0-	3932	1	45307	3	Y	5135	4995	1		451
						759	4	5649	9						
05	37918 X	37918	-0-	-0-	-0-	2686	1	32007	3	Y	2744	2984	1		211
						207	4	3018	9						
06	44193 X	44193	-0-	-0-	-0-	3213	1	37203	3	Y	3178	3297	1		92
						281	4	3496	9						
07	20369 X	20369	-0-	-0-	-0-	2396	1	16323	3	Y	1140	1032	1		200
						396	4	1254	9						
08	39339 X	9229	-0-	-30110	-0-	1284	1	7525	3	Y	329	454	1		75
						58	4	362	9						
09	38070 X	1610	-0-	-36460	-0-	622	1	714	3	Y	217	152	1		140
						35	4	239	9						
10	39339 X	2829	-0-	-36510	-0-	539	1	1440	3	Y	357	289	1		208
						457	4	393	9						
11	38070 X	3919	-0-	-34151	-0-	703	1	3095	3	Y	3	210	1		1
						118	4	3	9						
12	20367 X	116	-0-	-20251	-0-	71	1	8	3	Y	21	13	1		9
						14	4	23	9						
TOTAL GAS PROD:		246,234			TOTAL CONDENSATE PROD:						25,106				

STATE DOUG 56-T2-33X28 SA		WELL #: W101H		RRCID -> 288555	COMPL. DATE 10/20/2019	TOTAL	DEPTH	10391	PERF.10957	- 20531					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	60915 X	43666	-0-	-17249	-0-	36262	3	21	4	Y	6712	7175	1		32
						7383	9								
02	73528 X	30259	-0-	-43269	-0-	25447	3	603	4	Y	3826	3118	1		740
						4209	9								
03	79716 X	79716	-0-	-0-	-0-	62502	3	897	4	Y	14834	14739	1		835
						16317	9								
04	70560 X	50739	-0-	-19821	-0-	38524	3	1087	4	Y	10116	10069	1		882
						11128	9								
05	72912 X	51629	-0-	-21283	-0-	37429	3	369	4	Y	12574	13073	1		383
						13831	9								
06	77130 X	35631	-0-	-41499	-0-	24771	3	838	4	Y	9111	8677	1		817
						10022	9								
07	79701 X	31745	-0-	-47956	-0-	20522	3	60	4	Y	10148	10707	1		258
						11163	9								
08	30678 X	30678	-0-	-0-	-0-	21165	3	73	4	Y	8582	8598	1		242
						9440	9								
09	25590 X	216	-0-	-25374	-0-	14	3	1	4	Y	183	412	1		13
						201	9								
10	41863 X	41863	-0-	-0-	-0-	28856	3	7	4	Y	11818	10995	1		836
						13000	9								
11	48285 X	48285	-0-	-0-	-0-	32220	3	14	4	Y	14592	14253	1		1175
						16051	9								
*12	51215 X	51215	-0-	-0-	-0-	34941	3	288	4	Y	14533	14252	1		1456
						15986	9								
TOTAL GAS PROD:		495,642			TOTAL CONDENSATE PROD:						117,029				

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE BLAKE 57-T3-46		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: W103H		RRCID -> 288599		COMPL. DATE 04/22/2019				TOTAL DEPTH 10030 PERF.10510 - 14898						
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		22863 X	22863	-0-	-0-	1927	1	17601	3	Y	2613	2649	1			173
						461	4	2874	9							
02		12600 X	11421	-0-	-1179	846	1	9357	3	Y	90	215	1			48
						1119	4	99	9							
03		23814 X	23814	-0-	-0-	1837	1	21422	3	Y	8	55	1			1
						546	4	9	9							
04		29749 X	29749	-0-	-0-	2163	1	24989	3	Y	2113	1928	1			186
						273	4	2324	9							
05		22878 X	20063	-0-	-2815	1485	1	17146	3	Y	1197	1291	1			92
						115	4	1317	9							
06		45581 X	45581	-0-	-0-	3319	1	38400	3	Y	3178	3178	1			92
						366	4	3496	9							
07		28241 X	7108	-0-	-21133	1114	1	5180	3	Y	352	382	1			62
						427	4	387	9							
08		21111 X	10384	-0-	-10727	1687	1	7945	3	Y	636	553	1			145
						52	4	700	9							
09		20430 X	2074	-0-	-18356	666	1	1226	3	Y	126	190	1			81
						43	4	139	9							
10		21111 X	9078	-0-	-12033	1183	1	6706	3	Y	574	321	1			334
						558	4	631	9							
11		20430 X	9436	-0-	-10994	1402	1	6993	3	Y	790	745	1			379
						172	4	869	9							
12		10385 X	2008	-0-	-8377	953	1	403	3	Y	552	684	1			247
						45	4	607	9							
TOTAL GAS PROD:			193,579			TOTAL CONDENSATE PROD:					12,229					

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46		WELL #: W104H		RRCID -> 288604		COMPL. DATE 07/29/2019				TOTAL DEPTH 10650 PERF.10979 - 15472						
01		46407 X	39788	-0-	-6619	7264	1	26320	3	Y	5620	5703	1			271
						22	4	6182	9							
02		41916 X	18918	-0-	-22998	3254	1	12168	3	Y	3120	2980	1			411
						64	4	3432	9							
03		45353 X	36489	-0-	-8864	6058	1	23354	3	Y	6426	6621	1			216
						8	4	7069	9							
04		43890 X	36296	-0-	-7594	7384	1	23431	3	Y	4920	4928	1			208
						69	4	5412	9							
05		45353 X	40275	-0-	-5078	9185	1	26300	3	Y	4303	3866	1			645
						57	4	4733	9							
06		38490 X	25376	-0-	-13114	22589	3	13	4	Y	2522	2647	1			520
						2774	9									
07		37510 X	13420	-0-	-24090	9365	3	1	4	Y	3685	3876	1			329
						4054	9									
08		40269 X	14759	-0-	-25510	10868	3	3891	9	Y	3537	3361	1			505
09		38970 X	13288	-0-	-25682	9803	3	23	4	Y	3147	3358	1			294
						3462	9									
10		40269 X	16210	-0-	-24059	4360	1	7981	3	Y	3507	3334	1			467
						11	4	3858	9							
11		25380 X	11776	-0-	-13604	2979	1	5461	3	Y	3026	2964	1			529
						7	4	3329	9							
12		14756 X	11584	-0-	-3172	1504	1	6432	3	Y	3314	2897	1			946
						3	4	3645	9							
TOTAL GAS PROD:			278,179			TOTAL CONDENSATE PROD:					47,127					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE CAMP 56-T2-14X11		//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	70618	X	50336	-0-	-20282	-0-	34955 3 13762 9	1619 4	Y	12511	12501 1	321
02	61544	X	61544	-0-	-0-	-0-	46638 3 14091 9	815 4	Y	12810	12957 1	174
03	63085	X	49742	-0-	-13343	-0-	39513 3 10219 9	10 4	Y	9290	9216 1	248
04	64100	X	64100	-0-	-0-	-0-	49289 3 14731 9	80 4	Y	13392	13315 1	325
05	63085	X	62771	-0-	-314	-0-	48466 3 14194 9	111 4	Y	12904	13086 1	143
06	61050	X	54205	-0-	-6845	-0-	47038 3 6975 9	192 4	Y	6341	6258 1	226
07	63085	X	33865	-0-	-29220	-0-	27432 3 6388 9	45 4	Y	5807	5895 1	138
08	51635	X	51635	-0-	-0-	-0-	39516 3 11944 9	175 4	Y	10858	10368 1	628
09	67976	X	67976	-0-	-0-	-0-	52302 3 15671 9	3 4	Y	14246	14393 1	481
10	71118	X	71118	-0-	-0-	-0-	55404 3 15711 9	3 4	Y	14283	14380 1	384
11	52999	X	52999	-0-	-0-	-0-	41228 3 11755 9	16 4	Y	10686	10725 1	345
12	50902	X	46194	-0-	-4708	-0-	36180 3 9944 9	70 4	Y	9040	9025 1	360
TOTAL GAS PROD:			666,485	TOTAL CONDENSATE PROD:			132,168					

STATE WILLIE VEE 56-T3-6		WELL #:	W107H	RRCID ->	288727	COMPL. DATE	10/22/2018	TOTAL DEPTH	10370	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-					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PLACER 57-T2-44		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: W102H		RRCID -> 288822		COMPL. DATE 06/23/2019				TOTAL DEPTH 9793 PERF.10032 - 14694					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	47085 X	47085	-0-	-0-	-0-	2660	1	36793	3	Y	5988	5961	1		139
						1045	4	6587	9						
02	34412 X	23517	-0-	-10895	-0-	1619	1	17423	3	Y	3497	3390	1		246
						628	4	3847	9						
03	41226 X	41226	-0-	-0-	-0-	1109	1	34386	3	Y	4272	4370	1		148
						1032	4	4699	9						
04	46373 X	46373	-0-	-0-	-0-	5778	1	33728	3	Y	6021	5936	1		233
						244	4	6623	9						
05	52271 X	52271	-0-	-0-	-0-	6957	1	37662	3	Y	6805	6896	1		142
						166	4	7486	9						
06	39510 X	38674	-0-	-836	-0-	5450	1	29015	3	Y	3563	3616	1		89
						290	4	3919	9						
07	40827 X	21790	-0-	-19037	-0-	1451	1	16504	3	Y	3051	2858	1		282
						479	4	3356	9						
08	54918 X	54918	-0-	-0-	-0-	5920	1	39469	3	Y	8406	7880	1		808
						282	4	9247	9						
09	46845 X	46845	-0-	-0-	-0-	6075	1	33483	3	Y	6550	6678	1		680
						82	4	7205	9						
10	57712 X	57712	-0-	-0-	-0-	7285	1	42374	3	Y	7308	7678	1		310
						14	4	8039	9						
11	23872 X	23872	-0-	-0-	-0-	1475	1	19380	3	Y	2741	2894	1		157
						2	4	3015	9						
*12	22941 X	22941	-0-	-0-	-0-	849	1	20137	3	Y	1777	1755	1		179
						1955	9								
TOTAL GAS PROD:		477,224		TOTAL CONDENSATE PROD:		59,979									

CHEVY LOWE RIDER 56-T2-17X20		WELL #: W106H		RRCID -> 288922		COMPL. DATE 08/19/2019				TOTAL DEPTH 10310 PERF.10908 - 18044					
01	43338 X	38838	-0-	-4500	-0-	656	1	26640	3	Y	10318	9753	1		572
						192	4	11350	9						
02	50760 X	50760	-0-	-0-	-0-	2155	1	35353	3	Y	12037	11984	1		625
						11	4	13241	9						
03	58716 X	58716	-0-	-0-	-0-	4543	1	42232	3	Y	10665	11233	1		57
						209	4	11732	9						
04	54528 X	54528	-0-	-0-	-0-	6011	1	40027	3	Y	7711	7266	1		502
						8	4	8482	9						
05	58067 X	58067	-0-	-0-	-0-	5403	1	41639	3	Y	9955	9928	1		529
						74	4	10951	9						
06	56820 X	41613	-0-	-15207	-0-	3528	1	28358	3	Y	8085	8273	1		341
						833	4	8894	9						
07	58714 X	45319	-0-	-13395	-0-	4212	1	31926	3	Y	8328	8564	1		105
						20	4	9161	9						
08	58714 X	54995	-0-	-3719	-0-	5741	1	38368	3	Y	9896	9477	1		524
						10886	9								
09	56190 X	44085	-0-	-12105	-0-	4026	1	31448	3	Y	7828	8297	1		55
						8611	9								
10	58063 X	46545	-0-	-11518	-0-	5785	1	31429	3	Y	7908	7747	1		216
						632	4	8699	9						
11	55863 X	55863	-0-	-0-	-0-	4248	1	42665	3	Y	8023	7959	1		280
						125	4	8825	9						
12	54994 X	37913	-0-	-17081	-0-	2420	1	26265	3	Y	8387	7650	1		1017
						2	4	9226	9						
TOTAL GAS PROD:		587,242		TOTAL CONDENSATE PROD:		109,141									

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY AUSTIN COX 57-T1-42X43		//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: W101H RRCID -> 289011 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10166 - 17251														
01	119811 X	119811	-0-	-0-	-0-	91178 3	367 4	N	25696	25696	1			44
02	86072 X	63609	-0-	-22463	-0-	28266 9								
03	95793 X	95793	-0-	-0-	-0-	46692 3	539 4	N	14889	14786	1			147
04	102250 X	102250	-0-	-0-	-0-	16378 9								
05	95294 X	94224	-0-	-1070	-0-	72539 3	132 4	N	21020	20734	1			433
06	92220 X	81378	-0-	-10842	-0-	23122 9								
07	96405 X	96405	-0-	-0-	-0-	80302 3	8 4	N	19945	19994	1			384
08	95294 X	69309	-0-	-25985	-0-	21940 9								
09	92220 X	73110	-0-	-19110	-0-	74664 3	19560 9	N	17782	17859	1			307
10	95294 X	77456	-0-	-17838	-0-	63792 3	17586 9	N	15987	15262	1			1032
11	92220 X	68138	-0-	-24082	-0-	78738 3	276 4	N	15810	16693	1			149
12	95294 X	67958	-0-	-27336	-0-	17391 9								
						54370 3	118 4	N	13474	12955	1			668
						14821 9								
						59619 3	3 4	N	12262	12431	1			499
						13488 9								
						63230 3	14226 9	N	12933	13026	1			406
						54724 3	3 4	N	12192	11962	1			636
						13411 9								
						55565 3	130 4	N	11148	11050	1			734
						12263 9								
TOTAL GAS PROD:		1,009,441			TOTAL CONDENSATE PROD:		193,138							

STATE WHITEACRE 57-T3-44		WELL #: W109H	RRCID -> 289014	COMPL. DATE 10/30/2019	TOTAL DEPTH 9757	PERF.10341 - 14464	
01	1519 X	-0-	-0-	-1519	-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.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE WHITEACRE 57-T3-44		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #: W107H		RRCID -> 289015	COMPL. DATE 10/30/2019	TOTAL DEPTH	9881	PERF.10562	-	14506		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	731147 X	5614	-0-	-725533	-0-	5271 3	109 4	Y	213	193 1		29
02	44884 X	9621	-0-	-35263	-0-	234 9 9555 3	4 4	Y	56			85
03	49693 X	23589	-0-	-26104	-0-	62 9 23236 3	13 4	Y	309	232 1		162
04	48090 X	33594	-0-	-14496	-0-	340 9 31955 3	106 4	Y	1394	975 1		581
05	29931 X	29931	-0-	-0-	-0-	1533 9 27920 3	222 4	Y	1626	1942 1		265
06	22830 X	16579	-0-	-6251	-0-	1789 9 16422 3	29 4	Y	116	252 1		129
07	76071 X	76071	-0-	-0-	-0-	128 9 74780 3	496 4	Y	723	728 1		124
08	30814 X	1848	-0-	-28966	-0-	795 9 1483 3	9 4	Y	324	261 1		187
09	29820 X	22593	-0-	-7227	-0-	356 9 20061 3	873 4	Y	1508	1114 1		581
10	30814 X	12068	-0-	-18746	-0-	1659 9 11067 3	206 4	Y	723	1170 1		134
11	29820 X	22138	-0-	-7682	-0-	795 9 18024 3	916 4	Y	2907	2749 1		292
12	30814 X	21497	-0-	-9317	-0-	3198 9 18048 3	586 4	Y	2603	2463 1		432
						2863 9						

TOTAL GAS PROD: 275,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,502

STATE WHITEACRE 57-T3-44		WELL #: W108H		RRCID -> 289016	COMPL. DATE 10/30/2019	TOTAL DEPTH	9890	PERF.10463	-	14586		
01	45570 X	7346	-0-	-38224	-0-	6834 3	136 4	Y	342	362 1		46
02	50624 X	12278	-0-	-38346	-0-	376 9 12186 3	18 4	Y	67			113
03	56048 X	42362	-0-	-13686	-0-	74 9 42216 3	68 4	Y	71	147 1		37
04	67784 X	67784	-0-	-0-	-0-	78 9 66971 3	252 4	Y	510	335 1		212
05	67773 X	67773	-0-	-0-	-0-	561 9 66636 3	280 4	Y	779	864 1		127
06	41010 X	870	-0-	-40140	-0-	857 9 517 3	225 4	Y	116	121 1		122
07	56048 X	16749	-0-	-39299	-0-	128 9 16338 3	115 4	Y	269	345 1		46
08	68572 X	638	-0-	-67934	-0-	296 9 459 3	7 4	Y	156	112 1		90
09	66360 X	6060	-0-	-60300	-0-	172 9 5465 3	61 4	Y	485	388 1		187
10	67766 X	2465	-0-	-65301	-0-	534 9 1025 3	220 4	Y	1109	1090 1		206
11	16200 X	5937	-0-	-10263	-0-	1220 9 4581 3	158 4	Y	1089	1186 1		109
12	16740 X	3647	-0-	-13093	-0-	1198 9 2667 3	151 4	Y	754	738 1		125
						829 9						

TOTAL GAS PROD: 233,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,747

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY SHIRLEY 58-T2-12X13 SA		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: W101H		RRCID -> 289020		COMPL. DATE 10/10/2019				TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9752 - 16880					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	99386 X	75203	-0-	-24183	-0-	61868	3	345	4	Y	11809	11840	1		38
						12990	9								
02	70802 X	70802	-0-	-0-	-0-	57165	3	582	4	Y	11868	11338	1		568
						13055	9								
03	73337 X	73337	-0-	-0-	-0-	59544	3	53	4	Y	12491	12738	1		321
						13740	9								
04	60350 X	60350	-0-	-0-	-0-	51826	3	124	4	Y	7636	7569	1		388
						8400	9								
05	73370 X	73370	-0-	-0-	-0-	58486	3	2	4	Y	13529	13464	1		453
						14882	9								
06	62247 X	62247	-0-	-0-	-0-	49264	3	3	4	Y	11800	11814	1		439
						12980	9								
07	59086 X	53054	-0-	-6032	-0-	41514	3	21	4	Y	10472	10811	1		100
						11519	9								
08	73377 X	54698	-0-	-18679	-0-	43035	3	165	4	Y	10453	10314	1		239
						11498	9								
09	71010 X	56803	-0-	-14207	-0-	45315	3	6	4	Y	10438	10380	1		297
						11482	9								
10	73377 X	45902	-0-	-27475	-0-	36236	3	9666	9	Y	8787	8688	1		396
11	62250 X	21075	-0-	-41175	-0-	15596	3	5479	9	Y	4981	4953	1		424
*12	68273 X	68273	-0-	-0-	-0-	55513	3	2	4	Y	11598	11579	1		443
						12758	9								
TOTAL GAS PROD:		715,114		TOTAL CONDENSATE PROD:		125,862									

LAVERNE 58-T2-12X1 SA		WELL #: W101H		RRCID -> 289028		COMPL. DATE 10/10/2019				TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9821 - 17182					
01	85436 X	65421	-0-	-20015	-0-	47548	3	398	4	Y	15886	15854	1		51
						17475	9								
02	63560 X	60823	-0-	-2737	-0-	46767	3	617	4	Y	12217	11684	1		584
						13439	9								
03	76268 X	76268	-0-	-0-	-0-	58404	3	142	4	Y	16111	16281	1		414
						17722	9								
04	74622 X	74622	-0-	-0-	-0-	55278	3	128	4	Y	17469	16996	1		887
						19216	9								
05	81507 X	81507	-0-	-0-	-0-	66091	3	2	4	Y	14013	14431	1		469
						15414	9								
06	73274 X	73274	-0-	-0-	-0-	60291	3	3	4	Y	11800	11830	1		439
						12980	9								
07	70370 X	66673	-0-	-3697	-0-	54135	3	27	4	Y	11374	11705	1		108
						12511	9								
08	81499 X	60839	-0-	-20660	-0-	49239	3	187	4	Y	10375	10246	1		237
						11413	9								
09	78870 X	64985	-0-	-13885	-0-	53103	3	7	4	Y	10795	10725	1		307
						11875	9								
10	81499 X	56899	-0-	-24600	-0-	45715	3	11184	9	Y	10167	10016	1		458
11	73260 X	18369	-0-	-54891	-0-	15634	3	2735	9	Y	2486	2732	1		212
12	67146 X	40426	-0-	-26720	-0-	33081	3	1	4	Y	6676	6633	1		255
						7344	9								
TOTAL GAS PROD:		740,106		TOTAL CONDENSATE PROD:		139,369									

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		WELL #:	2H	RRCID -> 289186	CAPACITY			CNTY: WARD				
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		28458 X	5121	-0-	-23337	-0-	363 1	3331 3	Y	1295	1261	1		38
02		19880 X	-0-	-0-	-19880	-0-	2 4	1425 9	Y	7				45
03		22010 X	18251	-0-	-3759	-0-	832 1	13657 3	Y	3338	3275	1		108
04		26229 X	26229	-0-	-0-	-0-	90 4	3672 9	Y	4454	4326	1		236
05		20198 X	20198	-0-	-0-	-0-	1458 1	19838 3	Y	3597	3653	1		180
06		17670 X	13789	-0-	-3881	-0-	34 4	4899 9	Y	10	189	1		1
07		22010 X	20042	-0-	-1968	-0-	1715 1	14500 3	Y	4309	4088	1		222
08		27094 X	24143	-0-	-2951	-0-	26 4	3957 9	Y	8496	8570	1		148
09		26220 X	20245	-0-	-5975	-0-	1967 1	11643 3	Y	4562	4435	1		275
10		20212 X	16401	-0-	-3811	-0-	168 4	11 9	Y	3297	3225	1		347
11		23370 X	21394	-0-	-1976	-0-	2275 1	12971 3	Y	5092	5074	1		365
12		24149 X	18239	-0-	-5910	-0-	56 4	4740 9	Y	4431	4305	1		491
							2501 1	12193 3	Y					
							103 4	9346 9	Y					
							1976 1	12740 3	Y					
							511 4	5018 9	Y					
							1966 1	10597 3	Y					
							211 4	3627 9	Y					
							2009 1	13304 3	Y					
							480 4	5601 9	Y					
							1199 1	11864 3	Y					
							302 4	4874 9	Y					
TOTAL GAS PROD:		204,052				TOTAL CONDENSATE PROD:		42,888						

STATE GOODSPEED 57-T2-45X4		WELL #: W108H		RRCID -> 289202	COMPL. DATE 12/04/2019	TOTAL DEPTH 9954	PERF.10316 - 20041							
01	124972 X	124972	-0-	-0-	-0-	95886 3	1667 4 N 24926 24926 1 1108							
02	111552 X	2143	-0-	-109409	-0-	27419 9	185 1196 1 97							
03	106578 X	103710	-0-	-2868	-0-	1835 3	104 4 N 21766 20816 1 1047							
04	119520 X	115284	-0-	-4236	-0-	204 9	77431 3 2336 4 N 22618 23017 1 648							
05	125764 X	125764	-0-	-0-	-0-	23943 9	89354 3 1050 4 N 24035 23605 1 1078							
06	119520 X	86560	-0-	-32960	-0-	24880 9	97868 3 1457 4 N 16243 16788 1 533							
07	119133 X	76233	-0-	-42900	-0-	26439 9	68370 3 323 4 N 12907 13359 1 81							
08	123504 X	46737	-0-	-76767	-0-	17867 9	61414 3 621 4 N 7687 7206 1 562							
09	119520 X	48646	-0-	-70874	-0-	14198 9	37791 3 490 4 N 10351 8811 1 2102							
10	123504 X	97976	-0-	-25528	-0-	8456 9	36994 3 266 4 N 14485 15585 1 1002							
11	103301 X	103301	-0-	-0-	-0-	11386 9	81838 3 204 4 N 17594 17804 1 792							
*12	96000 X	96000	-0-	-0-	-0-	15934 9	83920 3 28 4 N 17052 17434 1 410							
						19353 9	77243 3 18757 9 N							
TOTAL GAS PROD:		1,027,326				TOTAL CONDENSATE PROD:		189,849						

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PRIDE 57-T3-38		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: W207H		RRCID -> 289236		COMPL. DATE 12/05/2019				TOTAL DEPTH 10281 PERF.10508 - 14958					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	135842 X	94915	-0-	-40927	-0-	1021	1	84321	3	Y	7509	7254	1		540
						1313	4	8260	9						
02	101892 X	79887	-0-	-22005	-0-	1059	1	70405	3	Y	7104	7438	1		206
						609	4	7814	9						
03	112809 X	90435	-0-	-22374	-0-	1207	1	78350	3	Y	9589	9643	1		152
						330	4	10548	9						
04	109170 X	102026	-0-	-7144	-0-	1382	1	92836	3	Y	5816	5706	1		262
						1410	4	6398	9						
05	109647 X	95634	-0-	-14013	-0-	1832	1	87363	3	Y	5534	5644	1		152
						352	4	6087	9						
06	110871 X	110871	-0-	-0-	-0-	2295	1	103398	3	Y	4234	4192	1		194
						521	4	4657	9						
07	125116 X	125116	-0-	-0-	-0-	2635	1	117080	3	Y	4505	4461	1		238
						445	4	4956	9						
08	65503 X	47748	-0-	-17755	-0-	4454	1	39522	3	Y	2703	2712	1		229
						799	4	2973	9						
09	63390 X	62944	-0-	-446	-0-	4698	1	49223	3	Y	7578	7548	1		259
						687	4	8336	9						
10	68659 X	68659	-0-	-0-	-0-	5470	1	54000	3	Y	7921	7888	1		292
						476	4	8713	9						
11	63390 X	48581	-0-	-14809	-0-	2057	1	42057	3	Y	3732	3717	1		307
						362	4	4105	9						
12	65503 X	53966	-0-	-11537	-0-	2559	1	45636	3	Y	5124	4719	1		712
						135	4	5636	9						
TOTAL GAS PROD:		980,782		TOTAL CONDENSATE PROD:		71,349									

TBD 57-T1-41X32		WELL #: W101H		RRCID -> 289493		COMPL. DATE 11/02/2019				TOTAL DEPTH 9920 PERF.10281 - 17940					
01	101463 X	73246	-0-	-28217	-0-	56572	3	573	4	Y	14637	14312	1		705
						16101	9								
02	55356 X	54470	-0-	-886	-0-	43449	3	287	4	Y	9758	10253	1		210
						10734	9								
03	61287 X	44882	-0-	-16405	-0-	33021	3	488	4	Y	10339	10246	1		303
						11373	9								
04	115133 X	115133	-0-	-0-	-0-	92577	3	816	4	Y	19764	19899	1		168
						21740	9								
05	116709 X	116709	-0-	-0-	-0-	92149	3	1516	4	Y	20949	20600	1		517
						23044	9								
06	91269 X	91269	-0-	-0-	-0-	71388	3	544	4	Y	17579	17011	1		1085
						19337	9								
07	97515 X	97515	-0-	-0-	-0-	77648	3	665	4	Y	17456	18004	1		537
						19202	9								
08	117304 X	88681	-0-	-28623	-0-	71147	3	168	4	Y	15787	15876	1		448
						17366	9								
09	113520 X	69501	-0-	-44019	-0-	53565	3	263	4	Y	14248	14164	1		532
						15673	9								
10	116715 X	89458	-0-	-27257	-0-	69640	3	172	4	Y	17860	17616	1		776
						19646	9								
11	94380 X	71263	-0-	-23117	-0-	55492	3	230	4	Y	14128	14558	1		346
						15541	9								
12	97526 X	81345	-0-	-16181	-0-	64166	3	417	4	Y	15238	14294	1		1290
						16762	9								
TOTAL GAS PROD:		993,472		TOTAL CONDENSATE PROD:		187,743									

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE TUNDRA 57-T3-26		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
		WELL #: W207H		RRCID -> 289609		COMPL. DATE 01/02/2020		TOTAL DEPTH 10249 PERF.10470 - 14821			
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	81220 X	39651	-0-	-41569	-0-	789	1 33790	3 Y	4184	4052 1	199
						470	4 4602	9			
02	73360 X	29266	-0-	-44094	-0-	582	1 24491	3 Y	3308	3454 1	53
						554	4 3639	9			
03	66154 X	27487	-0-	-38667	-0-	419	1 24162	3 Y	2477	2463 1	67
						181	4 2725	9			
04	100271 X	100271	-0-	-0-	-0-	2081	1 89663	3 Y	6598	6518 1	147
						1269	4 7258	9			
05	75928 X	75928	-0-	-0-	-0-	2279	1 65712	3 Y	6753	6788 1	112
						509	4 7428	9			
06	65819 X	65819	-0-	-0-	-0-	2920	1 52740	3 Y	8852	8466 1	498
						422	4 9737	9			
07	95139 X	50778	-0-	-44361	-0-	2376	1 41481	3 Y	6089	6424 1	163
						223	4 6698	9			
08	67115 X	56068	-0-	-11047	-0-	3190	1 45042	3 Y	5954	5907 1	210
						1287	4 6549	9			
09	64950 X	56076	-0-	-8874	-0-	3819	1 45286	3 Y	6264	6080 1	394
						81	4 6890	9			
10	67115 X	52804	-0-	-14311	-0-	3689	1 42586	3 Y	5200	5263 1	331
						809	4 5720	9			
11	64950 X	33655	-0-	-31295	-0-	1167	1 27981	3 Y	4000	4128 1	203
						107	4 4400	9			
12	57939 X	17048	-0-	-40891	-0-	272	1 14606	3 Y	1694	1699 1	198
						307	4 1863	9			
TOTAL GAS PROD:		604,851		TOTAL CONDENSATE PROD:		61,373					

STATE HEDBLOM 56-T3-24		WELL #: W102H		RRCID -> 289689		COMPL. DATE 01/25/2020		TOTAL DEPTH 10193 PERF.10535 - 14986			
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	62713 X	34855	-0-	-27858	-0-	30091	3 74	4 Y	4264	4264 1	-0-
						4690	9				
02	56560 X	19968	-0-	-36592	-0-	17149	3 21	4 Y	2544	2452 1	92
						2798	9				
03	51770 X	16107	-0-	-35663	-0-	13696	3 15	4 Y	2178	2148 1	122
						2396	9				
04	50100 X	49273	-0-	-827	-0-	41890	3 7383	9 Y	6712	6584 1	250
05	51770 X	38873	-0-	-12897	-0-	33213	3 140	4 Y	5018	4875 1	393
						5520	9				
06	62085 X	62085	-0-	-0-	-0-	54904	3 3	4 Y	6525	6807 1	111
						7178	9				
07	50902 X	39766	-0-	-11136	-0-	35745	3 4021	9 Y	3655	3551 1	215
08	50902 X	48555	-0-	-2347	-0-	43700	3 4855	9 Y	4414	4455 1	174
09	62100 X	43016	-0-	-19084	-0-	39581	3 3435	9 Y	3123	2974 1	323
10	64170 X	35522	-0-	-28648	-0-	32138	3 3384	9 Y	3076	3045 1	354
11	62100 X	40853	-0-	-21247	-0-	37116	3 4	4 Y	3394	3438 1	310
						3733	9				
12	48546 X	33700	-0-	-14846	-0-	30541	3 3159	9 Y	2872	2826 1	356
TOTAL GAS PROD:		462,573		TOTAL CONDENSATE PROD:		47,775					

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408								
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #:		W103H	RRCID ->	289691	COMPL. DATE	02/23/2020	TOTAL DEPTH	2730	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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 HEDBLOM 56-T3-24		WELL #:		W101H	RRCID ->	289693	COMPL. DATE	01/25/2020	TOTAL DEPTH	10165	PERF.10678 - 14950			
01	53676 X	53676	-0-	-0-	-0-	43608	3	422	4	Y	8769	8769	1	-0-
						9646	9							
02	39307 X	39307	-0-	-0-	-0-	31836	3	34	4	Y	6761	6518	1	243
						7437	9							
03	38161 X	33773	-0-	-4388	-0-	27080	3	52	4	Y	6037	5941	1	339
						6641	9							
04	47640 X	45945	-0-	-1695	-0-	35097	3	10848	9	Y	9862	9834	1	367
05	49228 X	35781	-0-	-13447	-0-	30859	3	173	4	Y	4317	4346	1	338
						4749	9							
06	49220 X	49220	-0-	-0-	-0-	42040	3	2	4	Y	6525	6752	1	111
						7178	9							
07	47492 X	31512	-0-	-15980	-0-	25722	3	5790	9	Y	5264	5065	1	310
08	47492 X	44207	-0-	-3285	-0-	38728	3	5479	9	Y	4981	5095	1	196
09	49230 X	28073	-0-	-21157	-0-	24926	3	3147	9	Y	2861	2761	1	296
10	50871 X	19757	-0-	-31114	-0-	16834	3	2923	9	Y	2657	2647	1	306
11	49230 X	31936	-0-	-17294	-0-	27587	3	4	4	Y	3950	3895	1	361
						4345	9							
12	44206 X	18801	-0-	-25405	-0-	15735	3	3066	9	Y	2787	2802	1	346

TOTAL GAS PROD: 431,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 64,771

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE HEDBLOM 56-T3-24		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: W115H		RRCID -> 289694		COMPL. DATE 01/25/2020				TOTAL DEPTH 10091 PERF.10381 - 14832				
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	58236 X	58236	-0-	-0-	-0-	45049	3	454	4	Y	11575	11575	1	-0-
						12733	9							
02	53200 X	37369	-0-	-15831	-0-	29166	3	29	4	Y	7431	7164	1	267
						8174	9							
03	70339 X	31271	-0-	-39068	-0-	23443	3	31	4	Y	7088	6957	1	398
						7797	9							
04	68070 X	42075	-0-	-25995	-0-	34112	3	7963	9	Y	7239	7368	1	269
05	70339 X	33049	-0-	-37290	-0-	27715	3	125	4	Y	4735	4633	1	371
						5209	9							
06	56370 X	49329	-0-	-7041	-0-	42149	3	2	4	Y	6525	6785	1	111
						7178	9							
07	43493 X	32423	-0-	-11070	-0-	26453	3	5970	9	Y	5427	5219	1	319
08	43493 X	38649	-0-	-4844	-0-	32463	3	6186	9	Y	5624	5721	1	222
09	49320 X	21488	-0-	-27832	-0-	17462	3	4026	9	Y	3660	3503	1	379
10	50964 X	13978	-0-	-36986	-0-	11351	3	2627	9	Y	2388	2492	1	275
11	49320 X	29744	-0-	-19576	-0-	24297	3	3	4	Y	4949	4771	1	453
						5444	9							
12	38657 X	21307	-0-	-17350	-0-	17699	3	3608	9	Y	3280	3326	1	407
TOTAL GAS PROD:		408,918				TOTAL CONDENSATE PROD:				69,921				

STATE MINT 57-T3-16		WELL #: W201H		RRCID -> 289695		COMPL. DATE 02/17/2020				TOTAL DEPTH 10277 PERF.10499 - 15031				
01	92672 X	92672	-0-	-0-	-0-	80088	3	1399	4	Y	10168	10015	1	242
						11185	9							
02	62532 X	62532	-0-	-0-	-0-	55876	3	1014	4	Y	5129	4923	1	448
						5642	9							
03	88131 X	88131	-0-	-0-	-0-	77735	3	1777	4	Y	7835	7992	1	291
						8619	9							
04	59179 X	59179	-0-	-0-	-0-	55959	3	281	4	Y	2672	2837	1	126
						2939	9							
05	94946 X	94946	-0-	-0-	-0-	87822	3	130	4	Y	6358	6127	1	357
						6994	9							
06	83018 X	83018	-0-	-0-	-0-	79724	3	156	4	Y	2853	2969	1	241
						3138	9							
07	71946 X	71946	-0-	-0-	-0-	66221	3	203	4	Y	5020	5157	1	104
						5522	9							
08	85932 X	53985	-0-	-31947	-0-	49907	3	284	4	Y	3449	3130	1	423
						3794	9							
09	83160 X	54469	-0-	-28691	-0-	49569	3	254	4	Y	4224	4506	1	141
						4646	9							
10	85932 X	39699	-0-	-46233	-0-	35615	3	413	4	Y	3337	3068	1	410
						3671	9							
11	83010 X	43614	-0-	-39396	-0-	40235	3	53	4	Y	3024	3103	1	331
						3326	9							
12	71951 X	37626	-0-	-34325	-0-	35062	3	37	4	Y	2297	2056	1	572
						2527	9							
TOTAL GAS PROD:		781,817				TOTAL CONDENSATE PROD:				56,366				

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE MONEY 57-T3-20		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: W201H		RRCID -> 289696		COMPL. DATE 02/27/2020				TOTAL DEPTH 10045 PERF.10419 - 15035						
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		68346 X	68346	-0-	-0-	62998	3	986	4	Y	3965	3916	1		334	
						4362	9									
02		58604 X	53525	-0-	-5079	50140	3	800	4	Y	2350	2555	1		129	
						2585	9									
03		73625 X	73625	-0-	-0-	69366	3	656	4	Y	3275	3117	1		287	
						3603	9									
04		73819 X	73819	-0-	-0-	69878	3	993	4	Y	2680	2827	1		140	
						2948	9									
05		64883 X	55410	-0-	-9473	51631	3	315	4	Y	3149	3064	1		225	
						3464	9									
06		62790 X	56895	-0-	-5895	53488	3	967	4	Y	2218	2187	1		256	
						2440	9									
07		69436 X	69436	-0-	-0-	64681	3	1328	4	Y	3115	3045	1		326	
						3427	9									
08		76291 X	54886	-0-	-21405	49881	3	2128	4	Y	2615	2550	1		391	
						2877	9									
09		73830 X	56087	-0-	-17743	53343	3	56	4	Y	2444	2586	1		249	
						2688	9									
10		69440 X	61578	-0-	-7862	58513	3	32	4	Y	2757	2774	1		232	
						3033	9									
11		67200 X	47391	-0-	-19809	44061	3	1146	4	Y	1985	2043	1		174	
						2184	9									
12		69440 X	49944	-0-	-19496	46124	3	1271	4	Y	2317	2043	1		448	
						2549	9									
TOTAL GAS PROD:			720,942			TOTAL CONDENSATE PROD:					32,870					

STATE RUSH 57-T2-18		WELL #: W108H		RRCID -> 289697		COMPL. DATE 02/07/2020				TOTAL DEPTH 9811 PERF.10206 - 14557						
01		59525 X	59525	-0-	-0-	541	1	50480	3	Y	7534	7723	1		225	
						217	4	8287	9							
02		69356 X	59672	-0-	-9684	298	1	52928	3	Y	5207	5201	1		231	
						718	4	5728	9							
03		76787 X	74613	-0-	-2174	241	1	65629	3	Y	7656	7179	1		708	
						321	4	8422	9							
04		74310 X	70561	-0-	-3749	245	1	65645	3	Y	3676	4318	1		66	
						627	4	4044	9							
05		66061 X	45861	-0-	-20200	221	1	40917	3	Y	3577	3183	1		460	
						788	4	3935	9							
06		72210 X	65437	-0-	-6773	314	1	58029	3	Y	5850	5831	1		479	
						659	4	6435	9							
07		74617 X	56143	-0-	-18474	362	1	49974	3	Y	4655	4970	1		164	
						686	4	5121	9							
08		72261 X	54582	-0-	-17679	227	1	49007	3	Y	4314	4239	1		239	
						603	4	4745	9							
09		69930 X	50867	-0-	-19063	112	1	45851	3	Y	3962	4017	1		184	
						546	4	4358	9							
10		67611 X	55352	-0-	-12259	222	1	49535	3	Y	4687	4507	1		364	
						439	4	5156	9							
11		65430 X	47603	-0-	-17827	194	1	42950	3	Y	3815	3821	1		358	
						262	4	4197	9							
12		56141 X	44204	-0-	-11937	134	1	40060	3	Y	3527	3427	1		458	
						130	4	3880	9							
TOTAL GAS PROD:			684,420			TOTAL CONDENSATE PROD:					58,460					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: X101H RRCID -> 289710 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 2875 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	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-

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: W101H RRCID -> 289764 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 2972 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W112H RRCID -> 289802 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 2730 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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W203H RRCID -> 289803 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 2730 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		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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 SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W101H RRCID -> 289943 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 2842 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 SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W113H RRCID -> 290077 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 2730 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-					

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE CHAMP 56-T3-12X5		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD							
		WELL #: W206H		RRCID -> 290105		COMPL. DATE 04/11/2020			TOTAL DEPTH 10848 PERF.11519 - 20709							
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		149110 X	64041	-0-	-85069	-0-	8557 1	45415 3	9667 9	Y	8788	8494 1				529
							402 4	9667 9								
02		110040 X	64568	-0-	-45472	-0-	7520 1	39887 3	16546 9	Y	15042	15246 1				325
							615 4	16546 9								
03		121830 X	70079	-0-	-51751	-0-	9286 1	39908 3	20697 9	Y	18815	18758 1				382
							188 4	20697 9								
04		111960 X	67860	-0-	-44100	-0-	11160 1	48786 3	7678 9	Y	6980	7091 1				271
							236 4	7678 9								
05		82500 X	82500	-0-	-0-	-0-	12601 1	60429 3	9175 9	Y	8341	8340 1				272
							295 4	9175 9								
06		88919 X	88919	-0-	-0-	-0-	12071 1	68237 3	7482 9	Y	6802	6914 1				160
							1129 4	7482 9								
07		108582 X	108582	-0-	-0-	-0-	11500 1	87226 3	8890 9	Y	8082	8071 1				171
							966 4	8890 9								
08		134417 X	134417	-0-	-0-	-0-	9453 1	114927 3	8947 9	Y	8134	8019 1				286
							1090 4	8947 9								
09		99164 X	99164	-0-	-0-	-0-	5512 1	86549 3	6664 9	Y	6058	6235 1				109
							439 4	6664 9								
10		87885 X	51217	-0-	-36668	-0-	3184 1	44223 3	3627 9	Y	3297	3399 1				7
							183 4	3627 9								
11		109720 X	109720	-0-	-0-	-0-	4892 1	94709 3	10102 9	Y	9184	8884 1				307
							17 4	10102 9								
*12		129247 X	129247	-0-	-0-	-0-	4975 1	114481 3	9764 9	Y	8876	8701 1				482
							27 4	9764 9								
TOTAL GAS PROD:		1,070,314				TOTAL CONDENSATE PROD:		108,399								

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: W112H		RRCID -> 290308		COMPL. DATE 06/27/2020			TOTAL DEPTH 9619 PERF.10033 - 16990							
01		168330 X	98806	-0-	-69524	-0-	771 1	71608 3	26259 9	Y	23872	23768 0				382
							168 4	26259 9								
02		152040 X	54210	-0-	-97830	-0-	224 1	39254 3	14339 9	Y	13035	13134 0				283
							393 4	14339 9								
03		168330 X	89431	-0-	-78899	-0-	207 1	57987 3	31009 9	Y	28190	14106 0	14082 1			285
							228 4	31009 9								
04		162900 X	58807	-0-	-104093	-0-	177 1	47074 3	11234 9	Y	10213	10238 0				260
							322 4	11234 9								
05		68541 X	19525	-0-	-49016	-0-	57 1	16447 3	2575 9	Y	2341	2505 0				96
							446 4	2575 9								
06		42264 X	42264	-0-	-0-	-0-	197 1	37784 3	3949 9	Y	3590	3560 0				126
							334 4	3949 9								
07		73904 X	57294	-0-	-16610	-0-	326 1	45073 3	11293 9	Y	10266	9984 0				408
							602 4	11293 9								
08		73904 X	67422	-0-	-6482	-0-	260 1	55571 3	7423 9	Y	10221	10492 0				137
							348 4	11243 9								
09		70361 X	70361	-0-	-0-	-0-	141 1	57395 3	12565 9	Y	11423	11444 0				116
							260 4	12565 9								
10		70063 X	70063	-0-	-0-	-0-	279 1	61902 3	7423 9	Y	6748	6727 0				137
							459 4	7423 9								
11		65250 X	49717	-0-	-15533	-0-	187 1	40638 3	8685 9	Y	7895	7915 0				117
							207 4	8685 9								
12		72695 X	47487	-0-	-25208	-0-	135 1	40768 3	6478 9	Y	5889	5935 0				71
							106 4	6478 9								
TOTAL GAS PROD:		725,387				TOTAL CONDENSATE PROD:		133,683								

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		//CONT.// 085408		WELL #: W106H		RRCID -> 290313	COMPL. DATE 06/26/2020	TOTAL DEPTH	9807	PERF.10263	- 17220	
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	180916 X	91718	-0-	-89198	-0-	766 1 159 4	70930 3 19863 9	Y	18057	18029	0	289
02	163408 X	61164	-0-	-102244	-0-	276 1 473 4	48427 3 11988 9	Y	10898	10951	0	236
03	180916 X	69261	-0-	-111655	-0-	160 1 199 4	47567 3 21335 9	Y	19395	9705	0 9730 1	196
04	175080 X	57831	-0-	-117249	-0-	175 1 318 4	46946 3 10392 9	Y	9447	9403	0	240
05	78740 X	66138	-0-	-12602	-0-	307 1 1000 4	57321 3 7510 9	Y	6827	6788	0	279
06	73724 X	73724	-0-	-0-	-0-	334 1 728 4	61750 3 10912 9	Y	9920	9852	0	347
07	68386 X	45812	-0-	-22574	-0-	283 1 524 4	40244 3 4761 9	Y	4328	4503	0	172
08	66123 X	57262	-0-	-8861	-0-	234 1 312 4	49597 3 7119 9	Y	6472	6558	0	86
09	73710 X	48918	-0-	-24792	-0-	108 1 194 4	43741 3 4875 9	Y	4432	4473	0	45
10	76167 X	48512	-0-	-27655	-0-	202 1 347 4	44624 3 3339 9	Y	3035	3018	0	62
11	73710 X	45504	-0-	-28206	-0-	188 1 231 4	41493 3 3592 9	Y	3265	3278	0	49
12	57257 X	45036	-0-	-12221	-0-	136 1 109 4	41160 3 3631 9	Y	3301	3310	0	40
TOTAL GAS PROD:		710,880		TOTAL CONDENSATE PROD:		99,377						

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: W105H		RRCID -> 290328		COMPL. DATE 06/27/2020				TOTAL DEPTH 9749 PERF.10044 - 17180		
01	158689 X	128205	-0-	-30484	-0-	1160 1 245 4	107319 3 19481 9	Y	17710	17689	0	283
02	143332 X	94425	-0-	-48907	-0-	448 1 999 4	79706 3 13272 9	Y	12065	12086	0	262
03	158689 X	97298	-0-	-61391	-0-	250 1 312 4	76096 3 20640 9	Y	18764	9389	0 9447 1	190
04	153570 X	94788	-0-	-58782	-0-	311 1 592 4	83013 3 10872 9	Y	9884	9822	0	252
05	128402 X	76349	-0-	-52053	-0-	350 1 999 4	65907 3 9093 9	Y	8266	8180	0	338
06	124260 X	61169	-0-	-63091	-0-	270 1 602 4	49795 3 10502 9	Y	9547	9551	0	334
07	105276 X	20067	-0-	-85209	-0-	129 1 194 4	16897 3 2847 9	Y	2588	2819	0	103
08	97960 X	77382	-0-	-20578	-0-	318 1 426 4	68023 3 8615 9	Y	7832	7830	0	105
09	94800 X	70411	-0-	-24389	-0-	153 1 274 4	62401 3 7583 9	Y	6894	6929	0	70
10	76353 X	51763	-0-	-24590	-0-	209 1 429 4	48290 3 2835 9	Y	2577	2595	0	52
11	74880 X	32595	-0-	-42285	-0-	117 1 111 4	28471 3 3896 9	Y	3542	3541	0	53
12	77376 X	60987	-0-	-16389	-0-	182 1 149 4	55076 3 5580 9	Y	5073	5065	0	61
TOTAL GAS PROD:		865,439		TOTAL CONDENSATE PROD:		104,742						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLF CAMP) BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #:		8H	RRCID -> 290331	COMPL. DATE 06/27/2020	TOTAL	DEPTH	9815	PERF.10165	-	17339	
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	164610	X	137877	-0-	-26733	-0-	1201 1 252 4	111343 3 25081 9	Y	22801	22640 0	364	
02	148680	X	72674	-0-	-76006	-0-	350 1 1450 4	58996 3 11878 9	Y	10798	10928 0	234	
03	164610	X	63351	-0-	-101259	-0-	173 1 138 4	38700 3 24340 9	Y	22127	11072 0	224	11065 1
04	159300	X	98890	-0-	-60410	-0-	305 1 570 4	81484 3 16531 9	Y	15028	14870 0	382	
05	59674	X	59674	-0-	-0-	-0-	202 1 847 4	45031 3 13594 9	Y	12358	12235 0	505	
06	49274	X	49274	-0-	-0-	-0-	212 1 412 4	39910 3 8740 9	Y	7945	8172 0	278	
07	102176	X	41880	-0-	-60296	-0-	255 1 463 4	36527 3 4635 9	Y	4214	4325 0	167	
08	102176	X	58596	-0-	-43580	-0-	239 1 319 4	51075 3 6963 9	Y	6330	6412 0	85	
09	98880	X	57830	-0-	-41050	-0-	126 1 228 4	51789 3 5687 9	Y	5170	5203 0	52	
10	61033	X	61033	-0-	-0-	-0-	240 1 421 4	52959 3 7413 9	Y	6739	6654 0	137	
11	56700	X	48701	-0-	-7999	-0-	193 1 238 4	42775 3 5495 9	Y	4995	5058 0	74	
12	59768	X	51032	-0-	-8736	-0-	154 1 139 4	46017 3 4722 9	Y	4293	4315 0	52	

TOTAL GAS PROD: 800,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 122,798

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #:		7H	RRCID -> 290343	COMPL. DATE 06/27/2020	TOTAL	DEPTH	9784	PERF.10165	-	17224	
01	120311	X	109856	-0-	-10455	-0-	987 1 210 4	92179 3 16480 9	Y	14982	14851 0	239	
02	108668	X	79652	-0-	-29016	-0-	394 1 975 4	67419 3 10864 9	Y	9876	9901 0	214	
03	120311	X	83514	-0-	-36797	-0-	234 1 229 4	62276 3 20775 9	Y	18886	9450 0	191	9459 1
04	116430	X	79633	-0-	-36797	-0-	261 1 488 4	69658 3 9226 9	Y	8387	8365 0	213	
05	45587	X	45587	-0-	-0-	-0-	175 1 719 4	38909 3 5784 9	Y	5258	5256 0	215	
06	61254	X	61254	-0-	-0-	-0-	262 1 526 4	49183 3 11283 9	Y	10257	10113 0	359	
07	88784	X	63425	-0-	-25359	-0-	407 1 708 4	56149 3 6161 9	Y	5601	5738 0	222	
08	82274	X	55845	-0-	-26429	-0-	235 1 315 4	50432 3 4863 9	Y	4421	4584 0	59	
09	79620	X	49981	-0-	-29639	-0-	111 1 199 4	45358 3 4313 9	Y	3921	3940 0	40	
10	63426	X	50445	-0-	-12981	-0-	208 1 361 4	45992 3 3884 9	Y	3531	3499 0	72	
11	61380	X	47157	-0-	-14223	-0-	195 1 236 4	42916 3 3810 9	Y	3464	3484 0	52	
12	63426	X	45514	-0-	-17912	-0-	139 1 129 4	41835 3 3411 9	Y	3101	3115 0	38	

TOTAL GAS PROD: 771,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 91,685

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE FLOYD 33-96X45		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD				
		WELL #: W104H		RRCID -> 290368		COMPL. DATE 08/20/2020		TOTAL DEPTH 11229		PERF.11549 - 17589					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	19350	-0-	19350	220139	10500	3	2769	4	N	5528	5528	1		-0-
02	236985 X	16846	-0-	-220139	-0-	6081	9	8905	3	N	5939	4949	1		990
03	31434 X	30748	-0-	-686	-0-	6533	9	22083	3	N	7793	7692	1		1091
04	30420 X	26074	-0-	-4346	-0-	8572	9	19175	3	N	6272	6132	1		1231
05	31434 X	20261	-0-	-11173	-0-	13645	3	13645	3	N	6014	6372	1		873
06	30420 X	16654	-0-	-13766	-0-	6615	9	10828	3	N	5287	4878	1		1282
07	30752 X	11175	-0-	-19577	-0-	5816	9	5479	3	N	5040	5415	1		907
08	30752 X	12552	-0-	-18200	-0-	5544	9	6611	3	N	5376	4952	1		1331
09	26070 X	14840	-0-	-11230	-0-	5914	9	10494	3	N	3951	4477	1		805
10	21529 X	21529	-0-	-0-	-0-	16315	3	5214	9	N	4740	4397	1		1148
11	18147 X	18147	-0-	-0-	-0-	13715	3	9	4	N	4021	4128	1		1041
12	15345 X	14683	-0-	-662	-0-	4423	9	11567	3	N	2833	2875	1		999
TOTAL GAS PROD:		222,859		TOTAL CONDENSATE PROD:		62,794									

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #: W106H		RRCID -> 290387		COMPL. DATE 07/03/2020		TOTAL DEPTH 9788		PERF. 9694 - 17507					
01	0 W	80743	-0-	80743	636841	710	1	65977	3	Y	12641	12734	0		201
02	0 W	59154	-0-	59154	695995	151	4	13905	9						
*03	773809 X	77814	-0-	-695995	-0-	278	1	48707	3	Y	8695	8707	0		189
04	145680 X	56297	-0-	-89383	-0-	604	4	9565	9						
05	85064 X	59062	-0-	-26002	-0-	206	1	57268	3	Y	18279	9147	0	9136 1	185
06	78240 X	54327	-0-	-23913	-0-	233	4	20107	9						
07	78853 X	78853	-0-	-0-	-0-	179	1	47937	3	Y	7134	7137	0		182
08	67766 X	61543	-0-	-6223	-0-	334	4	7847	9						
09	57150 X	49070	-0-	-8080	-0-	275	1	50104	3	Y	7147	7037	0		292
10	78864 X	48408	-0-	-30456	-0-	821	4	7862	9						
11	76320 X	48858	-0-	-27462	-0-	242	1	43890	3	Y	8788	8772	0		308
12	78864 X	47824	-0-	-31040	-0-	528	4	9667	9						
TOTAL GAS PROD:		721,953		TOTAL CONDENSATE PROD:		99,503									

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD							
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: W111H		RRCID -> 290392		COMPL. DATE 06/26/2020			TOTAL DEPTH 9691 PERF.10108 - 17065							
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		255223 X	134343	-0-	-120880	-0-	1229 1	112908 3	Y		18143	18145 0				290
							249 4	19957 9								
02		230524 X	87030	-0-	-143494	-0-	442 1	72979 3	Y		11157	11205 0				242
							1336 4	12273 9								
03		255223 X	57084	-0-	-198139	-0-	124 1	42184 3	Y		13349	6680 0	6776 1			135
							92 4	14684 9								
04		246990 X	81642	-0-	-165348	-0-	265 1	70492 3	Y		9449	9344 0				240
							491 4	10394 9								
05		134602 X	73881	-0-	-60721	-0-	354 1	63713 3	Y		7980	7894 0				326
							1036 4	8778 9								
06		130260 X	77903	-0-	-52357	-0-	357 1	65808 3	Y		9986	9962 0				350
							753 4	10985 9								
07		97030 X	80215	-0-	-16815	-0-	504 1	69637 3	Y		8374	8391 0				333
							863 4	9211 9								
08		84351 X	72156	-0-	-12195	-0-	300 1	63226 3	Y		7482	7715 0				100
							400 4	8230 9								
09		81630 X	65222	-0-	-16408	-0-	143 1	58047 3	Y		6160	6198 0				62
							256 4	6776 9								
10		80507 X	64132	-0-	-16375	-0-	266 1	58280 3	Y		4669	4636 0				95
							450 4	5136 9								
11		77910 X	65104	-0-	-12806	-0-	267 1	58659 3	Y		5310	5326 0				79
							337 4	5841 9								
12		80228 X	55265	-0-	-24963	-0-	168 1	50733 3	Y		3855	3887 0				47
							123 4	4241 9								
TOTAL GAS PROD:		913,977		TOTAL CONDENSATE PROD:		105,914										

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: W110H		RRCID -> 290403		COMPL. DATE 06/25/2020			TOTAL DEPTH 9716 PERF.10201 - 17158							
01		145782 X	145782	-0-	-0-	-0-	1306 1	119771 3	Y		22222	22270 0				356
							261 4	24444 9								
02		100660 X	90970	-0-	-9690	-0-	416 1	74893 3	Y		13559	13621 0				294
							746 4	14915 9								
03		143373 X	143373	-0-	-0-	-0-	363 1	99021 3	Y		39620	19825 0	19688 1			401
							407 4	43582 9								
04		107850 X	86876	-0-	-20974	-0-	267 1	71294 3	Y		13465	13523 0				343
							503 4	14812 9								
05		111445 X	57082	-0-	-54363	-0-	212 1	47431 3	Y		7800	7824 0				319
							859 4	8580 9								
06		107850 X	96834	-0-	-11016	-0-	406 1	75351 3	Y		18406	18081 0				644
							830 4	20247 9								
07		111445 X	79356	-0-	-32089	-0-	456 1	64215 3	Y		12609	12752 0				501
							815 4	13870 9								
08		111445 X	50585	-0-	-60860	-0-	176 1	40462 3	Y		8824	9207 0				118
							241 4	9706 9								
09		96840 X	58146	-0-	-38694	-0-	119 1	48303 3	Y		8646	8676 0				88
							213 4	9511 9								
10		100068 X	65652	-0-	-34416	-0-	257 1	57020 3	Y		7222	7163 0				147
							431 4	7944 9								
11		96840 X	55351	-0-	-41489	-0-	232 1	50924 3	Y		3557	3651 0				53
							282 4	3913 9								
12		79360 X	53253	-0-	-26107	-0-	152 1	46108 3	Y		6248	6225 0				76
							120 4	6873 9								
TOTAL GAS PROD:		983,260		TOTAL CONDENSATE PROD:		162,178										

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE SKY HOOK 57-T2-24		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED WELL #: W115H RRCID -> 290408		CAPACITY COMPL. DATE 08/17/2020				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 9892 PERF.10187 - 14459			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
01	473220 X	116118	-0-	-357102	-0-	959 1	88941 3	Y	23650	23357	0		377
						203 4	26015 9						
02	147084 X	81704	-0-	-65380	-0-	343 1	63190 3	Y	15800	15834	0		343
						791 4	17380 9						
03	162843 X	125824	-0-	-37019	-0-	296 1	82173 3	Y	39108	19569	0	19486 1	396
						336 4	43019 9						
04	157590 X	84646	-0-	-72944	-0-	249 1	66623 3	Y	15732	15728	0		400
						469 4	17305 9						
05	162843 X	75098	-0-	-87745	-0-	321 1	58492 3	Y	13928	13758	0		570
						964 4	15321 9						
06	112680 X	70153	-0-	-42527	-0-	300 1	55466 3	Y	12536	12667	0		439
						597 4	13790 9						
07	104284 X	72456	-0-	-31828	-0-	416 1	57431 3	Y	12626	12564	0		501
						720 4	13889 9						
08	104284 X	67786	-0-	-36498	-0-	254 1	54087 3	Y	11911	12253	0		159
						343 4	13102 9						
09	84660 X	70039	-0-	-14621	-0-	139 1	56944 3	Y	11554	11596	0		117
						247 4	12709 9						
10	75113 X	63850	-0-	-11263	-0-	233 1	51364 3	Y	10767	10665	0		219
						409 4	11844 9						
11	70140 X	57962	-0-	-12178	-0-	208 1	45978 3	Y	10475	10538	0		156
						253 4	11523 9						
12	72447 X	52294	-0-	-20153	-0-	148 1	44363 3	Y	6955	7027	0		84
						132 4	7651 9						

TOTAL GAS PROD: 937,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 185,042

STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W201H RRCID -> 290425		COMPL. DATE 08/27/2020				TOTAL DEPTH 10241 PERF.10682 - 14954					
01	0	102106	-0-	102106	637591	975 1	90590 3	Y	9392	9313	0		149
						210 4	10331 9						
02	723469 X	85878	-0-	-637591	-0-	432 1	76714 3	Y	7090	7085	0		154
						933 4	7799 9						
03	165230 X	103218	-0-	-62012	-0-	310 1	86239 3	Y	14840	7426	0	7418 1	150
						345 4	16324 9						
04	159900 X	78386	-0-	-81514	-0-	265 1	70908 3	Y	6108	6103	0		155
						494 4	6719 9						
05	165230 X	65605	-0-	-99625	-0-	312 1	58469 3	Y	5317	5255	0		217
						975 4	5849 9						
06	159900 X	63646	-0-	-96254	-0-	304 1	56083 3	Y	6049	6054	0		212
						605 4	6654 9						
07	95511 X	64400	-0-	-31111	-0-	410 1	56659 3	Y	6019	5992	0		239
						710 4	6621 9						
08	95046 X	57890	-0-	-37156	-0-	247 1	51707 3	Y	5096	5267	0		68
						330 4	5606 9						
09	78390 X	31481	-0-	-46909	-0-	70 1	28487 3	Y	2529	2571	0		26
						142 4	2782 9						
10	65782 X	57218	-0-	-8564	-0-	238 1	52426 3	Y	3757	3707	0		76
						421 4	4133 9						
11	63660 X	53015	-0-	-10645	-0-	220 1	48466 3	Y	3690	3711	0		55
						270 4	4059 9						
12	64387 X	51679	-0-	-12708	-0-	154 1	46440 3	Y	4495	4496	0		54
						140 4	4945 9						

TOTAL GAS PROD: 814,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 74,382

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
		WELL #: W108H		RRCID -> 290446	COMPL. DATE 07/02/2020	TOTAL DEPTH	9855 PERF. 9885 - 17660				
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	143685 X	96957	-0-	-46728	-0-	816 1 171 4	76586 3 19384 9	Y	17622	17700 0	280
02	129780 X	79207	-0-	-50573	-0-	477 1 3101 4	60885 3 14744 9	Y	13404	13393 0	291
03	143685 X	95852	-0-	-47833	-0-	224 1 238 4	62547 3 32843 9	Y	29857	14940 0 14906 1	302
04	139050 X	69691	-0-	-69359	-0-	207 1 389 4	55007 3 14088 9	Y	12807	12783 0	326
05	9771 X	9771	-0-	-0-	-0-	25 1 266 4	7477 3 2003 9	Y	1821	2073 0	74
06	19086 X	19086	-0-	-0-	-0-	75 1 126 4	14224 3 4661 9	Y	4237	4163 0	148
07	88505 X	25409	-0-	-63096	-0-	136 1 252 4	19525 3 5496 9	Y	4996	4946 0	198
08	79422 X	46126	-0-	-33296	-0-	163 1 218 4	34813 3 10932 9	Y	9938	10003 0	133
09	69690 X	43511	-0-	-26179	-0-	88 1 156 4	35698 3 7569 9	Y	6881	6944 0	70
10	55382 X	55382	-0-	-0-	-0-	208 1 349 4	46291 3 8534 9	Y	7758	7671 0	157
11	44640 X	41520	-0-	-3120	-0-	158 1 197 4	34418 3 6747 9	Y	6134	6200 0	91
*12	51167 X	51167	-0-	-0-	-0-	143 1 126 4	42932 3 7966 9	Y	7242	7245 0	88
TOTAL GAS PROD:		633,679		TOTAL CONDENSATE PROD:		122,697					

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #: W111H		RRCID -> 290448	COMPL. DATE 07/03/2020	TOTAL DEPTH	9605 PERF. 9198 - 17087				
01	131812 X	94209	-0-	-37603	-0-	770 1 171 4	72334 3 20934 9	Y	19031	19131 0	302
02	119056 X	72676	-0-	-46380	-0-	314 1 704 4	56158 3 15500 9	Y	14091	14088 0	305
03	131812 X	94567	-0-	-37245	-0-	228 1 256 4	62606 3 31477 9	Y	28615	14318 0 14312 1	290
04	127560 X	64123	-0-	-63437	-0-	191 1 358 4	50724 3 12850 9	Y	11682	11675 0	297
05	60139 X	60139	-0-	-0-	-0-	269 1 764 4	46712 3 12394 9	Y	11267	11103 0	461
06	53538 X	53538	-0-	-0-	-0-	223 1 492 4	40510 3 12313 9	Y	11194	11263 0	392
07	81313 X	56342	-0-	-24971	-0-	329 1 566 4	45331 3 10116 9	Y	9196	9223 0	365
08	78802 X	44772	-0-	-34030	-0-	174 1 232 4	36645 3 7721 9	Y	7019	7290 0	94
09	64110 X	46242	-0-	-17868	-0-	96 1 189 4	38656 3 7301 9	Y	6637	6664 0	67
10	97829 X	97829	-0-	-0-	-0-	384 1 605 4	86972 3 9868 9	Y	8971	8856 0	182
11	64261 X	64261	-0-	-0-	-0-	254 1 251 4	55968 3 7788 9	Y	7080	7157 0	105
*12	80410 X	80410	-0-	-0-	-0-	233 1 206 4	70201 3 9770 9	Y	8882	8879 0	108
TOTAL GAS PROD:		829,108		TOTAL CONDENSATE PROD:		143,665					

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #: W110H		RRCID -> 290449	COMPL. DATE 07/03/2020	TOTAL DEPTH	9645	PERF. 9999	- 17750			
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	185814 X	150680	-0-	-35134	-0-	1322 1 285 4	123971 3 25102 9	Y	22820	23096 0	359	
02	167832 X	115338	-0-	-52494	-0-	612 1 2225 4	97903 3 14598 9	Y	13271	13342 0	288	
03	185814 X	151046	-0-	-34768	-0-	411 1 454 4	113371 3 36810 9	Y	33464	16745 0	16668 1 339	
04	179820 X	113576	-0-	-66244	-0-	366 1 676 4	97363 3 15171 9	Y	13792	13780 0	351	
05	55423 X	55423	-0-	-0-	-0-	262 1 1114 4	44847 3 9200 9	Y	8364	8373 0	342	
06	97083 X	97083	-0-	-0-	-0-	412 1 901 4	75300 3 20470 9	Y	18609	18300 0	651	
07	132618 X	55183	-0-	-77435	-0-	303 1 453 4	42867 3 11560 9	Y	10509	10743 0	417	
08	132618 X	95302	-0-	-37316	-0-	366 1 487 4	76482 3 17967 9	Y	16334	16533 0	218	
09	113580 X	65155	-0-	-48425	-0-	136 1 242 4	55456 3 9321 9	Y	8474	8606 0	86	
10	100316 X	82451	-0-	-17865	-0-	327 1 500 4	72831 3 8793 9	Y	7994	7918 0	162	
11	97080 X	42816	-0-	-54264	-0-	169 1 224 4	37230 3 5193 9	Y	4721	4813 0	70	
12	95294 X	63263	-0-	-32031	-0-	183 1 160 4	55146 3 7774 9	Y	7067	7051 0	86	

TOTAL GAS PROD: 1,087,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 165,419

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: 9H		RRCID -> 290458	COMPL. DATE 06/27/2020	TOTAL DEPTH	9691	PERF. 9933	- 17278		
01	93713 X	84123	-0-	-9590	-0-	712 1 151 4	66158 3 17102 9	Y	15547	15424 0	248
02	84644 X	57213	-0-	-27431	-0-	249 1 452 4	45603 3 10909 9	Y	9917	9950 0	215
03	93713 X	90028	-0-	-3685	-0-	220 1 247 4	60970 3 28591 9	Y	25992	13006 0	12938 1 263
04	90690 X	63496	-0-	-27194	-0-	195 1 365 4	52141 3 10795 9	Y	9814	9827 0	250
05	36509 X	36509	-0-	-0-	-0-	131 1 546 4	29199 3 6633 9	Y	6030	6033 0	247
06	37481 X	37481	-0-	-0-	-0-	173 1 345 4	32337 3 4626 9	Y	4205	4305 0	147
07	75733 X	31907	-0-	-43826	-0-	191 1 348 4	27298 3 4070 9	Y	3700	3700 0	147
08	75733 X	47040	-0-	-28693	-0-	186 1 251 4	40346 3 6257 9	Y	5688	5759 0	76
09	63510 X	43218	-0-	-20292	-0-	95 1 170 4	38754 3 4199 9	Y	3817	3854 0	39
10	49434 X	49434	-0-	-0-	-0-	197 1 334 4	43799 3 5104 9	Y	4640	4585 0	94
11	45510 X	41237	-0-	-4273	-0-	166 1 203 4	36600 3 4268 9	Y	3880	3916 0	58
12	47027 X	36589	-0-	-10438	-0-	113 1 102 4	33815 3 2559 9	Y	2326	2356 0	28

TOTAL GAS PROD: 618,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 95,556

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
		WELL #: W109H		RRCID -> 290466		COMPL. DATE 07/02/2020		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9667 - 17437				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE			
01	133889 X	93563	-0-	-40326	-0-	778 1	73480 3	Y	17393	17496 0	276	
						173 4	19132 9					
02	120932 X	78236	-0-	-42696	-0-	394 1	61608 3	Y	13419	13404 0	291	
						1473 4	14761 9					
03	133889 X	98641	-0-	-35248	-0-	246 1	68138 3	Y	27253	13637 0	13631 1	276
						279 4	29978 9					
04	129570 X	74505	-0-	-55065	-0-	228 1	60846 3	Y	11819	11794 0	301	
						430 4	13001 9					
05	9936 X	9936	-0-	-0-	-0-	27 1	7913 3	Y	1584	1820 0	65	
						254 4	1742 9					
06	14707 X	14707	-0-	-0-	-0-	61 1	11658 3	Y	2622	2595 0	92	
						104 4	2884 9					
07	87451 X	29078	-0-	-58373	-0-	150 1	21419 3	Y	6571	6402 0	261	
						281 4	7228 9					
08	83638 X	58780	-0-	-24858	-0-	209 1	45497 3	Y	11631	11737 0	155	
						280 4	12794 9					
09	74520 X	50805	-0-	-23715	-0-	103 1	41635 3	Y	8066	8139 0	82	
						194 4	8873 9					
10	72372 X	72372	-0-	-0-	-0-	269 1	60053 3	Y	10560	10428 0	214	
						434 4	11616 9					
11	56880 X	49238	-0-	-7642	-0-	188 1	40837 3	Y	7254	7360 0	108	
						234 4	7979 9					
12	58776 X	57464	-0-	-1312	-0-	160 1	48333 3	Y	8027	8038 0	97	
						141 4	8830 9					

TOTAL GAS PROD: 687,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 126,199

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #: W107H		RRCID -> 290516		COMPL. DATE 07/03/2020		TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9782 - 17565				
01	116656 X	116656	-0-	-0-	-0-	1021 1	95422 3	Y	18177	18308 0	289	
						218 4	19995 9					
02	102424 X	82724	-0-	-19700	-0-	490 1	65929 3	Y	12120	12146 0	263	
						2973 4	13332 9					
03	113398 X	90624	-0-	-22774	-0-	236 1	65652 3	Y	22240	11129 0	11149 1	225
						272 4	24464 9					
04	109740 X	66774	-0-	-42966	-0-	210 1	56072 3	Y	9182	9173 0	234	
						392 4	10100 9					
05	14433 X	14433	-0-	-0-	-0-	57 1	12156 3	Y	1737	1900 0	71	
						309 4	1911 9					
06	36728 X	36728	-0-	-0-	-0-	174 1	32261 3	Y	3584	3530 0	125	
						351 4	3942 9					
07	92318 X	25292	-0-	-67026	-0-	144 1	20475 3	Y	4051	4015 0	161	
						217 4	4456 9					
08	78368 X	48362	-0-	-30006	-0-	182 1	38868 3	Y	8243	8294 0	110	
						245 4	9067 9					
09	66780 X	46837	-0-	-19943	-0-	98 1	39398 3	Y	6515	6559 0	66	
						174 4	7167 9					
10	47273 X	47273	-0-	-0-	-0-	184 1	40772 3	Y	5441	5397 0	110	
						332 4	5985 9					
11	46800 X	40645	-0-	-6155	-0-	159 1	35094 3	Y	4716	4756 0	70	
						204 4	5188 9					
*12	48856 X	48856	-0-	-0-	-0-	143 1	43128 3	Y	4962	4972 0	60	
						127 4	5458 9					

TOTAL GAS PROD: 665,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 100,968

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY CHEVY BLAZER 56-T3-20X17		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: W101H		RRCID ->	290526	COMPL. DATE	09/18/2020	TOTAL	DEPTH	10340	PERF.	10658 - 20479			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	33338	-0-	33338	293075	19671	3	260	4	N	12188	12188	1		-0-
						13407	9								
02	0	25083	-0-	25083	318158	16315	3	1072	4	N	6996	6782	1		214
						7696	9								
03	376306 X	58148	-0-	-318158	-0-	35934	3	691	4	N	19566	18294	1		1486
						21523	9								
04	80520 X	60075	-0-	-20445	-0-	35865	3	37	4	N	21975	22403	1		1058
						24173	9								
05	83204 X	68485	-0-	-14719	-0-	40784	3	941	4	N	24327	24022	1		1363
						26760	9								
06	80520 X	48829	-0-	-31691	-0-	30545	3	400	4	N	16258	17180	1		441
						17884	9								
07	83204 X	35212	-0-	-47992	-0-	21655	3	211	4	N	12133	11579	1		995
						13346	9								
08	68479 X	55249	-0-	-13230	-0-	38098	3	232	4	N	15381	15333	1		1043
						16919	9								
09	66270 X	23033	-0-	-43237	-0-	15368	3	5	4	N	6964	7354	1		653
						7660	9								
10	68479 X	20775	-0-	-47704	-0-	13797	3	556	4	N	5838	5332	1		1159
						6422	9								
11	53460 X	43025	-0-	-10435	-0-	30571	3	29	4	N	11295	11777	1		677
						12425	9								
12	55242 X	13755	-0-	-41487	-0-	12730	3	5	4	N	927	705	1		899
						1020	9								
TOTAL GAS PROD:		485,007		TOTAL CONDENSATE PROD:		153,848									

STATE TUNSTALL 56-T2-15X10		WELL #: W201H		RRCID ->	290576	COMPL. DATE	04/11/2021	TOTAL	DEPTH	10752	PERF.	10850 - 19239			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	68334	-0-	68334	198906	4263	1	50396	3	Y	11404	11486	1		538
						1131	4	12544	9						
02	0	19888	-0-	19888	218794	1230	1	15070	3	Y	3154	3521	1		171
						119	4	3469	9						
03	304533 X	85739	-0-	-218794	-0-	4599	1	67622	3	Y	12116	12132	1		155
						190	4	13328	9						
04	103380 X	77830	-0-	-25550	-0-	5740	1	59105	3	Y	11664	11538	1		281
						155	4	12830	9						
05	106826 X	98091	-0-	-8735	-0-	6840	1	75416	3	Y	13582	13446	1		417
						895	4	14940	9						
06	103380 X	93613	-0-	-9767	-0-	6160	1	72211	3	Y	12903	12879	1		441
						1049	4	14193	9						
07	106826 X	84145	-0-	-22681	-0-	5588	1	66728	3	Y	10741	10905	1		277
						14	4	11815	9						
08	98084 X	84924	-0-	-13160	-0-	5230	1	68073	3	Y	10323	10272	1		328
						266	4	11355	9						
09	94920 X	71415	-0-	-23505	-0-	4426	1	55652	3	Y	9172	9320	1		180
						1248	4	10089	9						
10	98084 X	77158	-0-	-20926	-0-	2730	1	64143	3	Y	9265	8984	1		461
						93	4	10192	9						
11	93600 X	43189	-0-	-50411	-0-	1611	1	34055	3	Y	6737	6642	1		556
						112	4	7411	9						
12	84909 X	75109	-0-	-9800	-0-	4962	1	59455	3	Y	9668	9286	1		938
						57	4	10635	9						
TOTAL GAS PROD:		879,435		TOTAL CONDENSATE PROD:		120,729									

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE TIEMANN 56-T2-28		//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	1653	-0-	1653	1653	567 1 84 4	1002 3	Y	-0-			-0-
02	0	60369	-0-	60369	62022	2019 1 1158 4	42202 3 14990 9	Y	13627	13394 1		233
03	0	61237	-0-	61237	123259	2704 1 86 4	40626 3 17821 9	Y	16201	16101 1		333
04	0	38829	-0-	38829	162088	2245 1 140 4	27336 3 9108 9	Y	8280	8390 1		223
05	0	78612	-0-	78612	240700	5418 1 119 4	56099 3 16976 9	Y	15433	15137 1		519
06	0	74797	-0-	74797	315497	6586 1 27 4	54089 3 14095 9	Y	12814	12827 1		506
07	382906 X	67409	-0-	-315497	-0-	6539 1 312 4	48664 3 11894 9	Y	10813	10994 1		325
08	76384 X	69407	-0-	-6977	-0-	6102 1 110 4	53795 3 9400 9	Y	8545	8166 1		704
09	73920 X	64340	-0-	-9580	-0-	5286 1 91 4	50373 3 8590 9	Y	7809	8039 1		474
10	76384 X	64293	-0-	-12091	-0-	6691 1 129 4	47666 3 9807 9	Y	8915	8799 1		590
11	73920 X	55487	-0-	-18433	-0-	4675 1 62 4	42302 3 8448 9	Y	7680	7734 1		536
12	69409 X	50988	-0-	-18421	-0-	3622 1 357 4	39175 3 7834 9	Y	7122	6962 1		696
TOTAL GAS PROD:		687,421				TOTAL CONDENSATE PROD:			117,239			

SHIRLEY 58-T2-13		WELL #: W208H	RRCID -> 291159	COMPL. DATE 01/27/2021	TOTAL DEPTH 9741	PERF.10149 - 15137						
01	0	74422	-0-	74422	74422	727 1 177 4	69695 3 3823 9	Y	3475	3420 0		55
02	0	155713	-0-	155713	230135	740 1 2521 4	120368 3 32084 9	Y	29167	28590 0		632
03	0	169994	-0-	169994	400129	353 1 457 4	120208 3 48976 9	Y	44524	22279 0	22426 1	451
04	0	147464	-0-	147464	547593	454 1 831 4	121488 3 24691 9	Y	22446	22326 0		571
05	0	67390	-0-	67390	614983	265 1 862 4	53734 3 12529 9	Y	11390	11495 0		466
06	0	99234	-0-	99234	714217	445 1 918 4	82372 3 15499 9	Y	14090	14063 0		493
07	828513 X	114296	-0-	-714217	-0-	702 1 1241 4	97131 3 15222 9	Y	13838	13781 0		550
08	102333 X	102333	-0-	-0-	-0-	409 1 547 4	87660 3 13717 9	Y	12470	12853 0		167
09	90554 X	90554	-0-	-0-	-0-	187 1 339 4	76711 3 13317 9	Y	12106	12150 0		123
10	93217 X	86769	-0-	-6448	-0-	344 1 610 4	75725 3 10090 9	Y	9173	9110 0		186
11	90210 X	85875	-0-	-4335	-0-	296 1 378 4	66502 3 18699 9	Y	16999	16932 0		253
12	93217 X	84116	-0-	-9101	-0-	231 1 204 4	69501 3 14180 9	Y	12891	12988 0		156
TOTAL GAS PROD:		1,278,160				TOTAL CONDENSATE PROD:			202,569			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11 WELL #: W206FH RRCID -> 291363 COMPL. DATE 03/12/2021 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11623 - 18938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	0	55062	-0-	55062	55062	45499	3	9	4	Y	8685	8521	1		164
						9554	9								
04	0	150857	-0-	150857	205919	128594	3	231	4	Y	20029	19816	1		377
						22032	9								
05	0	168171	-0-	168171	374090	143062	3	52	4	Y	22779	22892	1		264
						25057	9								
06	0	164860	-0-	164860	538950	140002	3	585	4	Y	22066	22191	1		139
						24273	9								
07	0	157523	-0-	157523	696473	136452	3	28	4	Y	19130	18721	1		548
						21043	9								
08	834072 X	137599	-0-	-696473	-0-	123613	3	1	4	Y	12714	12759	1		503
						13985	9								
09	151890 X	102096	-0-	-49794	-0-	89015	3	142	4	Y	11763	12100	1		166
						12939	9								
10	156953 X	108328	-0-	-48625	-0-	95650	3	128	4	Y	11409	11063	1		512
						12550	9								
11	151890 X	129613	-0-	-22277	-0-	114705	3	7	4	Y	13546	13831	1		227
						14901	9								
12	156953 X	102044	-0-	-54909	-0-	90803	3	11241	9	Y	10219	10235	1		211
TOTAL GAS PROD:		1,276,153				TOTAL CONDENSATE PROD:					152,340				

STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11 WELL #: X103FH RRCID -> 291406 COMPL. DATE 03/12/2021 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11136 - 18491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	0	71382	-0-	71382	71382	48591	3	294	4	Y	20452	20066	1		386
						22497	9								
04	0	66651	-0-	66651	138033	49108	3	94	4	Y	15863	15951	1		298
						17449	9								
05	0	92125	-0-	92125	230158	63304	3	22	4	Y	26181	26176	1		303
						28799	9								
06	0	79184	-0-	79184	309342	54643	3	267	4	Y	22067	22231	1		139
						24274	9								
07	0	78716	-0-	78716	388058	57066	3	18	4	Y	19665	19240	1		564
						21632	9								
08	466547 X	78489	-0-	-388058	-0-	62261	3	16228	9	Y	14753	14733	1		584
09	70260 X	62509	-0-	-7751	-0-	48658	3	15	4	Y	12578	12985	1		177
						13836	9								
10	72602 X	58048	-0-	-14554	-0-	41706	3	45	4	Y	14815	14327	1		665
						16297	9								
11	70260 X	69344	-0-	-916	-0-	53173	3	3	4	Y	14698	15116	1		247
						16168	9								
12	72602 X	40760	-0-	-31842	-0-	26707	3	14053	9	Y	12775	12759	1		263
TOTAL GAS PROD:		697,208				TOTAL CONDENSATE PROD:					173,847				

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE DOUG 56-T2-33X28		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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
02	0	32313	-0-	32313	32313	26466	3	156	4	N	5174	4508	1			666
						5691	9									
03	0	137800	-0-	137800	170113	109281	3	3	4	N	25924	26118	1			472
						28516	9									
04	0	126770	-0-	126770	296883	101725	3	11	4	N	22758	22842	1			388
						25034	9									
05	0	121078	-0-	121078	417961	97911	3	704	4	N	20421	19775	1			1034
						22463	9									
06	0	108193	-0-	108193	526154	90287	3	34	4	N	16247	16861	1			420
						17872	9									
07	635234	X	109080	-0-	-526154	-0-	3	366	4	N	16492	16556	1			356
						18141	9									
08	129301	X	95589	-0-	-33712	-0-	3	21	4	N	12578	12202	1			732
						13836	9									
09	131753	X	131753	-0-	-0-	-0-	3	189	4	N	16231	16419	1			544
						113710	9									
10	129301	X	108754	-0-	-20547	-0-	3	22	4	N	14080	13681	1			943
						17854	9									
11	125130	X	106315	-0-	-18815	-0-	3	33	4	N	13490	13690	1			743
						91443	9									
12	129301	X	79492	-0-	-49809	-0-	3	178	4	N	7500	6806	1			1437
						14839	9									
						71064	9									
						8250	9									
TOTAL GAS PROD:		1,157,137		TOTAL CONDENSATE PROD:		170,895										

STATE MJ MCGARY 56-T2-32		WELL #: W201H		RRCID -> 291681		COMPL. DATE 06/06/2021				TOTAL DEPTH 10547			PERF.10837 - 15467			
*06	0	54412	-0-	54412	54412	1804	1	41779	3	Y	9446	8617	1			829
						438	4	10391	9							
*07	0	110682	-0-	110682	165094	3384	1	91758	3	Y	14073	14401	1			501
						60	4	15480	9							
*08	0	68489	-0-	68489	233583	4105	1	55326	3	Y	8234	8133	1			602
						1	4	9057	9							
*09	0	99601	-0-	99601	333184	7307	1	80203	3	Y	10967	11145	1			424
						27	4	12064	9							
*10	0	88880	-0-	88880	422064	6021	1	70668	3	Y	11019	11135	1			308
						70	4	12121	9							
*11	505056	X	82992	-0-	-422064	-0-	1	67162	3	Y	8926	8881	1			353
						68	4	9819	9							
12	88660	X	79492	-0-	-9168	-0-	1	62774	3	Y	9495	9509	1			339
						327	4	10445	9							
TOTAL GAS PROD:		584,548		TOTAL CONDENSATE PROD:		72,160										

BRIGHAM OPERATING, LLC RALPHIE 7 UNIT		092825		WELL #: 2H		RRCID -> 290958		COMPL. DATE 03/24/2021				TOTAL DEPTH 10996			PERF. N/A		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12	SHUT IN	101642	-0-	101642	101642	75243	3	26399	9	Y	23999	23908	0			91	
TOTAL GAS PROD:		101,642		TOTAL CONDENSATE PROD:		23,999											

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) BRIGHAM OPERATING, LLC RALPHIE 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 092825		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
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
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	33636		-0-	33636	33636	24297	3	9339	9	Y	8490	7593	0		897
11	SHUT IN	37888		-0-	37888	71524	27459	3	10429	9	Y	9481	10061	0		317
12	SHUT IN	55118		-0-	55118	126642	40320	3	14798	9	Y	13453	13402	0		368
TOTAL GAS PROD:		126,642				TOTAL CONDENSATE PROD:		31,424								

CALLON (PERMIAN) LLC RICHBURG UNIT		124807		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
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	7843 X	6860		-0-	-983	-0-	597	1	5540	3	Y	613	902	1		162
02	DLQ G-10	3438		-0-	3438	3438	260	1	2683	3	Y	404	275	1		291
03	11974 X	8536		-0-	-3438	-0-	160	1	7574	3	Y	527	555	1		263
04	9846 X	9846		-0-	-0-	-0-	600	1	8206	3	Y	804	665	1	20 8	382
05	10042 X	10042		-0-	-0-	-0-	620	1	8178	3	Y	906	1000	1		288
06	9640 X	9640		-0-	-0-	-0-	600	1	7166	3	Y	797	755	1		330
07	10168 X	5156		-0-	-5012	-0-	620	1	3506	3	Y	701	681	1	1 8	349
08	10168 X	5152		-0-	-5016	-0-	620	1	3446	3	Y	798	961	1	1 8	185
09	9840 X	NO RPT		-0-	-9840	-0-					Y	NO RPT				185
10	10044 X	-0-		-0-	-10044	-0-					Y	16	429	1		8
11	9630 X	NO RPT		-0-	-9630	-0-					Y	NO RPT				8
12	5146 X	NO RPT		-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT				8
TOTAL GAS PROD:		58,670				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,566								

FIREBIRD 52		WELL #: 1		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
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	929 N	929		-0-	-0-	-0-	917	3	12	4	N	-0-				399
02	476 N	345		-0-	-131	-0-	345	3			N	-0-				399
03	873 N	873		-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-				399
04	630 N	557		-0-	-73	-0-	557	3			N	-0-				399
05	574 N	574		-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-				399
06	1242 N	1242		-0-	-0-	-0-	883	3	359	9	N	326	362	1		363
07	2439 N	2439		-0-	-0-	-0-	2194	3	245	9	N	223	182	1		404
08	2211 N	2211		-0-	-0-	-0-	2057	3	154	9	N	140	184	1		360
09	2268 N	2268		-0-	-0-	-0-	2127	3	141	9	N	128	183	1		305
10	1879 N	1879		-0-	-0-	-0-	1788	3	91	9	N	83				388
*11	2045 N	2045		-0-	-0-	-0-	1950	3	95	9	N	86	180	1		294
*12	1026 N	1026		-0-	-0-	-0-	973	3	53	9	N	48				342
TOTAL GAS PROD:		16,388				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,034								

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC BARRACUDA 49		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
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
		WELL #: 1		RRCID -> 283806	COMPL. DATE 04/24/2013	TOTAL DEPTH 12618	PERF.10401 - 12410					
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	94 3	1 4	N	-0-			377
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-			377
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	138 3	3 9	N	3	8		377
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	68 3	22 9	N	20	1 8		396
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	7 3	429 9	N	390	5 8		781
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	6 3	233 9	N	212	709 1	5 8	279
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	288 3	92 9	N	84	182 1		181
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	480 3	130 9	N	118			299
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	399 3	99 9	N	90	182 1		207
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	569 3	134 9	N	122			329
*11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	727 3	125 9	N	114	169 1		274
*12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	448 3	122 9	N	111			385
TOTAL GAS PROD:		4,795		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,264						

MICHIGAN 21		WELL #:	1H	RRCID -> 283807	COMPL. DATE 03/05/2012	TOTAL DEPTH 10135	PERF.10773 - 14577					
01	12102 X	12102	-0-	-0-	-0-	10177 3	130 4 N	1632	1788 1			221
02	13047 X	13047	-0-	-0-	-0-	11379 3	1668 9 N	1516	1280 1			457
03	13650 X	13650	-0-	-0-	-0-	11981 3	1669 9 N	1517	1636 1			338
04	10298 X	10298	-0-	-0-	-0-	9027 3	1271 9 N	1155	1108 1	42 8		343
05	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	4772 3	575 9 N	523	732 1			134
06	4080 X	2495	-0-	-1585	-0-	2133 3	362 9 N	329				463
07	4216 X	38	-0-	-4178	-0-	35 3	3 9 N	3				466
08	4216 X	406	-0-	-3810	-0-	308 3	98 9 N	89				555
09	4080 X	2646	-0-	-1434	-0-	2204 3	442 9 N	402	364 1			593
10	8163 X	8163	-0-	-0-	-0-	7043 3	1120 9 N	1018	1085 1			526
*11	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4164 3	520 9 N	473	737 1			262
*12	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	4856 3	784 9 N	713	718 1			257
TOTAL GAS PROD:		78,516		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,370						

SONOMA STATE 18		WELL #:	1	RRCID -> 283874	COMPL. DATE 03/08/2013	TOTAL DEPTH 12450	PERF.10130 - 12380					
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				291
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				291
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				291
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				291
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				291
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				291
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				291
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				291
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				291
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				291
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2	2 8			291
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				291
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2021

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC GRACE CARTER 56		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 2H		RRCID -> 284024	COMPL. DATE 02/19/2012	TOTAL DEPTH 10521	PERF.10670	- 15993							
M	O	ALLOW CODE	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	EOM BALANCE
01		9331 X	7650	-0-	-1681	-0-	7195	3	92	4	N	330	29	0	642
02		8428 X	3330	-0-	-5098	-0-	3205	3	125	9	N	114	435	0	321
03		9370 X	9370	-0-	-0-	-0-	8838	3	532	9	N	484	515	0	290
04		8010 X	7537	-0-	-473	-0-	7124	3	413	9	N	375	296	0	360
05		7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	7390	3	417	9	N	379	298	0	441
06		9060 X	6416	-0-	-2644	-0-	6024	3	392	9	N	356	317	0	480
07		9362 X	7117	-0-	-2245	-0-	6690	3	427	9	N	388	483	0	385
08		9362 X	6078	-0-	-3284	-0-	5700	3	378	9	N	344	344	0	385
09		7560 X	-0-	-0-	-7560	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1	57	0	329
10		7812 X	618	-0-	-7194	-0-	534	3	84	9	N	76	56	0	349
*11		14671 X	14671	-0-	-0-	-0-	14011	3	660	9	N	600	497	0	452
*12		8546 X	8546	-0-	-0-	-0-	7973	3	573	9	N	521	529	0	444
TOTAL GAS PROD:			79,140				TOTAL CONDENSATE PROD:					3,968			

ATLANTA 73		WELL #: 2H		RRCID -> 284029	COMPL. DATE 01/03/2012	TOTAL DEPTH 10728	PERF.10855	- 15103							
M	O	ALLOW CODE	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	EOM BALANCE
01		2294 X	1839	-0-	-455	-0-	1747	3	92	9	N	84			504
02		2016 X	1324	-0-	-692	-0-	1173	3	151	9	N	137	373	1	230
03		2046 X	1420	-0-	-626	-0-	1303	3	117	9	N	106		38 8	336
04		1980 X	1874	-0-	-106	-0-	1450	3	424	9	N	385	361	1	360
05		1829 X	1426	-0-	-403	-0-	1213	3	213	9	N	194	182	1	372
06		2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	1623	3	385	9	N	350	536	1	186
07		1922 X	1202	-0-	-720	-0-	1005	3	197	9	N	179	183	1	182
08		1922 X	1834	-0-	-88	-0-	1632	3	202	9	N	184	183	1	183
09		1860 X	1480	-0-	-380	-0-	1295	3	185	9	N	168	183	1	168
10		2077 X	1807	-0-	-270	-0-	1616	3	191	9	N	174	183	1	159
11		2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	159
12		1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	62	-0-	-0-	221
TOTAL GAS PROD:			16,214				TOTAL CONDENSATE PROD:					2,023			

RICHMOND 39		WELL #: 1H		RRCID -> 284030	COMPL. DATE 12/06/2011	TOTAL DEPTH 10492	PERF.11005	- 15313							
M	O	ALLOW CODE	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	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			252
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	6	6	8	252
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	5	5	8	252
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			252
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			252
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	16	16	8	252
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			252
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			252
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			252
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			252
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			252
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			252
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					27			

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC POCONO 65		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD									
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		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
06	1371 X		1371	-0-	-0-	-0-	-0-	1189	3	182	9	N	165					480
07	4847 X		4847	-0-	-0-	-0-	-0-	4261	3	586	9	N	533	361	1	2	8	650
08	4930 X		4930	-0-	-0-	-0-	-0-	4383	3	547	9	N	497	369	1			778
09	4329 X		4329	-0-	-0-	-0-	-0-	3875	3	454	9	N	413	913	1			278
10	3284 X		3284	-0-	-0-	-0-	-0-	2912	3	372	9	N	338	365	1			251
11	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
*12	2217 X		2217	-0-	-0-	-0-	-0-	1887	3	330	9	N	300					551
TOTAL GAS PROD:			20,978			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,246									

TRINITY STATE UNIT 1110		WELL #:	20H	RRCID ->	285515	COMPL. DATE	02/27/2019	TOTAL DEPTH	10962	PERF.	11078	-	20648			
01	63519 X	62400	-0-	-1119	-0-	58803	3	3597	9	Y	3270	3293	0	10	8	76
02	DLQ G-10	40661	-0-	40661	40661	35998	3	2325	4	Y	2125	2116	0	7	8	78
						2338	9									
03	105352 X	64691	-0-	-40661	-0-	60762	3	3929	9	Y	3572	3538	0	4	8	108
04	78570 X	63886	-0-	-14684	-0-	60025	3	3861	9	Y	3510	3520	0	4	8	94
05	77469 X	64861	-0-	-12608	-0-	61280	3	3581	9	Y	3255	3245	0	6	8	98
06	62610 X	60594	-0-	-2016	-0-	57492	3	3102	9	Y	2820	2768	0	1	8	149
07	66030 X	60319	-0-	-5711	-0-	56761	3	269	4	Y	2990	3003	0	12	8	124
						3289	9									
08	62651 X	61780	-0-	-871	-0-	58128	3	35	4	Y	3288	3323	0	13	8	76
						3617	9									
09	60630 X	58801	-0-	-1829	-0-	55250	3	3551	9	Y	3228	3146	0	10	8	148
10	62651 X	56352	-0-	-6299	-0-	53027	3	3325	9	Y	3023	2966	0	13	8	192
11	60600 X	54366	-0-	-6234	-0-	50987	3	3379	9	Y	3072	3042	0	2	8	220
12	61783 X	55040	-0-	-6743	-0-	51569	3	3471	9	Y	3155	3165	0	3	8	207
TOTAL GAS PROD:			703,751			TOTAL CONDENSATE PROD:			37,308							

ST. CLAIR UNIT 2827		WELL #:	11H	RRCID ->	285522	COMPL. DATE	04/09/2019	TOTAL DEPTH	10554	PERF.	10863	-	20716			
01	58373 X	50428	-0-	-7945	-0-	42188	3	8240	9	Y	7491	7446	0	14	8	225
02	DLQ G-10	27696	-0-	27696	27696	22080	3	971	4	Y	4223	4173	0	18	8	257
						4645	9									
03	69065 X	41369	-0-	-27696	-0-	34298	3	7071	9	Y	6428	6420	0	9	8	256
04	48810 X	42509	-0-	-6301	-0-	35630	3	6879	9	Y	6254	6197	0	11	8	302
05	50437 X	43152	-0-	-7285	-0-	36959	3	6193	9	Y	5630	5671	0	17	8	244
06	48810 X	41046	-0-	-7764	-0-	34718	3	162	4	Y	5605	5750	0	3	8	96
						6166	9									
07	43927 X	43065	-0-	-862	-0-	36859	3	333	4	Y	5339	5254	0	20	8	161
						5873	9									
08	43927 X	42972	-0-	-955	-0-	36950	3	279	4	Y	5221	5173	0	17	8	192
						5743	9									
09	42510 X	39879	-0-	-2631	-0-	34596	3	5283	9	Y	4803	4779	0	12	8	204
10	43152 X	40853	-0-	-2299	-0-	35506	3	5347	9	Y	4861	4765	0	18	8	282
11	41670 X	38307	-0-	-3363	-0-	33255	3	5052	9	Y	4593	4538	0	3	8	334
12	43059 X	39169	-0-	-3890	-0-	33631	3	5478	9	Y	4980	4892	0	3	8	419
TOTAL GAS PROD:			490,445			TOTAL CONDENSATE PROD:			65,428							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC STATE CVX UNIT B1314		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
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	68789 X	64452	-0-	-4337	-0-	57104	3	202	4	Y	6496	6548	0	9 8	313
02	DLQ G-10	37431	-0-	37431	37431	7146	9	1662	4	Y	4128	4029	0	9 8	403
03	100673 X	63242	-0-	-37431	-0-	31228	3	1083	4	Y	7388	7361	0		430
04	64830 X	58682	-0-	-6148	-0-	4541	9	6783	9	Y	6166	6441	0	12 8	143
05	64449 X	33958	-0-	-30491	-0-	54032	3	3604	9	Y	3276	3265	0	15 8	139
06	62370 X	34346	-0-	-28024	-0-	8127	9	61	4	Y	4040	3883	0	3 8	293
07	63240 X	27729	-0-	-35511	-0-	4444	9	299	4	Y	3129	3103	0	17 8	302
08	57970 X	34760	-0-	-23210	-0-	23988	3	542	4	Y	3430	3450	0	18 8	264
09	56100 X	36819	-0-	-19281	-0-	3442	9	4036	9	Y	3669	3636	0	13 8	284
10	35495 X	28941	-0-	-6554	-0-	30445	3	2195	9	Y	1995	2114	0	10 8	155
11	34350 X	NO RPT	-0-	-34350	-0-	3773	9			Y	NO RPT				155
12	38037 X	33799	-0-	-4238	-0-	32783	3	4459	9	Y	4054	4013	0	3 8	329
TOTAL GAS PROD:		454,159		TOTAL CONDENSATE PROD:		47,771									

MCGARY STATE UNIT 1011		WELL #: 10H		RRCID -> 285589		COMPL. DATE 08/30/2018				TOTAL DEPTH 10951 PERF.10956 - 20689					
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	51181 X	46171	-0-	-5010	-0-	43967	3	2204	9	N	2004	2138	0	14 8	100
02	45668 X	18485	-0-	-27183	-0-	16123	3	1340	4	N	929	909	0	17 8	103
03	50723 X	50723	-0-	-0-	-0-	1022	9	2241	9	N	2037	2032	0	5 8	103
04	44760 X	44170	-0-	-590	-0-	48482	3	1993	9	N	1812	1803	0	12 8	100
05	46252 X	44203	-0-	-2049	-0-	42177	3	159	4	N	1910	1730	0	10 8	270
06	49080 X	40437	-0-	-8643	-0-	41943	3	2101	9	N	1717	1793	0	2 8	192
07	50716 X	40345	-0-	-10371	-0-	38548	3	1889	9	N	1798	1758	0	12 8	220
08	50716 X	40258	-0-	-10458	-0-	38367	3	1978	9	N	1798	1758	0	12 8	220
09	44160 X	38075	-0-	-6085	-0-	38445	3	1813	9	N	1648	1755	0	10 8	103
10	44206 X	38928	-0-	-5278	-0-	36403	3	1672	9	N	1520	1435	0	7 8	181
11	40440 X	36597	-0-	-3843	-0-	36939	3	1989	9	N	1808	1598	0	12 8	379
12	40331 X	37159	-0-	-3172	-0-	34903	3	1694	9	N	1540	1561	0	1 8	357
TOTAL GAS PROD:		475,551		TOTAL CONDENSATE PROD:		20,094									

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC FOWLER STATE UNIT 1720		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	26257 X	25183	-0-	-1074	-0-	21796	3	466	4	Y	2655	2687	0	8 8	208
02	DLQ G-10	13183	-0-	13183	13183	2921	9	11015	3	Y	1338	1261	0	9 8	276
03	40374 X	27191	-0-	-13183	-0-	1472	9	23311	3	Y	2598	2707	0	5 8	162
04	26160 X	16165	-0-	-9995	-0-	2858	9	14599	3	Y	1424	1503	0	4 8	79
05	25423 X	25423	-0-	-0-	-0-	22650	3	22650	3	Y	2520	2383	0	7 8	209
06	26310 X	23738	-0-	-2572	-0-	2772	9	21307	3	Y	2210	2203	0	1 8	215
07	27187 X	22401	-0-	-4786	-0-	20006	3	209	4	Y	1987	2110	0	12 8	80
08	27187 X	21614	-0-	-5573	-0-	2186	9	18958	3	Y	2285	2135	0	10 8	220
09	24600 X	18504	-0-	-6096	-0-	2514	9	16249	3	Y	2050	2001	0	8 8	261
10	25420 X	NO RPT	-0-	-25420	-0-					Y	NO RPT				261
11	23730 X	NO RPT	-0-	-23730	-0-					Y	NO RPT				261
12	22413 X	21430	-0-	-983	-0-	19532	3	1898	9	Y	1725	1795	0	2 8	301
TOTAL GAS PROD:		214,832		TOTAL CONDENSATE PROD:		20,792									

FOWLER STATE UNIT 1720		WELL #:		2H RRCID -> 285591		COMPL. DATE 05/28/2018				TOTAL DEPTH 10922 PERF.11248 - 18403					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	29109 X	27705	-0-	-1404	-0-	24551	3	524	4	Y	2391	2421	0	8 8	188
02	DLQ G-10	16451	-0-	16451	16451	2630	9	13972	3	Y	1450	1329	0	10 8	299
03	45742 X	29291	-0-	-16451	-0-	1595	9	25329	3	Y	2592	2725	0	4 8	162
04	27660 X	19444	-0-	-8216	-0-	2851	9	17567	3	Y	1706	1769	0	5 8	94
05	29844 X	29844	-0-	-0-	-0-	27059	3	27059	3	Y	2531	2407	0	8 8	210
06	28564 X	28564	-0-	-0-	-0-	2784	9	25954	3	Y	2373	2350	0	2 8	231
07	29295 X	27829	-0-	-1466	-0-	24893	3	257	4	Y	2435	2553	0	15 8	98
08	29295 X	25657	-0-	-3638	-0-	2679	9	22839	3	Y	2407	2262	0	11 8	232
09	28890 X	22754	-0-	-6136	-0-	2648	9	20666	3	Y	1898	1882	0	7 8	241
10	29853 X	NO RPT	-0-	-29853	-0-					Y	NO RPT				241
11	28560 X	NO RPT	-0-	-28560	-0-					Y	NO RPT				241
12	27838 X	25076	-0-	-2762	-0-	22175	3	2901	9	Y	2637	2625	0	4 8	460
TOTAL GAS PROD:		252,615		TOTAL CONDENSATE PROD:		22,420									

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC FLEMING 13		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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	35185 X	31764	-0-	-3421	-0-	30662	3	136	4	N	878	875	0	3	8	109
02	29624 X	13398	-0-	-16226	-0-	12748	3	100	4	N	500	441	0	42	8	126
03	32767 X	29359	-0-	-3408	-0-	28474	3	332	4	N	503	461	0			168
04	31710 X	30200	-0-	-1510	-0-	29376	3	824	9	N	749	755	0			162
05	32364 X	30505	-0-	-1859	-0-	29678	3	827	9	N	752	769	0			145
06	30750 X	29006	-0-	-1744	-0-	28177	3	829	9	N	754	741	0	4	8	154
07	31217 X	29087	-0-	-2130	-0-	28291	3	796	9	N	724	713	0			165
08	31217 X	28448	-0-	-2769	-0-	27714	3	734	9	N	667	720	0			112
09	30210 X	26853	-0-	-3357	-0-	26135	3	718	9	N	653	597	0			168
10	30504 X	26938	-0-	-3566	-0-	26076	3	862	9	N	784	773	0	11	8	168
11	29010 X	24813	-0-	-4197	-0-	24105	3	708	9	N	644	505	0			307
12	29078 X	25160	-0-	-3918	-0-	24656	3	504	9	N	458	570	0	2	8	193

TOTAL GAS PROD: 325,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,066

GRIFFIN STATE UNIT 1922		WELL #: 10H RRCID -> 285594		COMPL. DATE 03/07/2018				TOTAL DEPTH 10712 PERF.10958 - 20709								
01	19344 X	15966	-0-	-3378	-0-	13065	3	2901	9	N	2637	2715	0	3	8	204
02	18312 X	10049	-0-	-8263	-0-	7313	3	500	4	N	2033	1395	0	4	8	838
03	20274 X	17716	-0-	-2558	-0-	14184	3	3532	9	N	3211	3822	0	1	8	226
04	19620 X	4277	-0-	-15343	-0-	3371	3	906	9	N	824	810	0	8	8	232
05	18817 X	-0-	-0-	-18817	-0-					N	13	13	8			232
06	17130 X	-0-	-0-	-17130	-0-					Y	232	232	0			-0-
07	17701 X	-0-	-0-	-17701	-0-					Y	-0-					-0-
08	17701 X	-0-	-0-	-17701	-0-					Y	-0-					-0-
09	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-					Y	15	14	0			1
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
11	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	1730	3	20	9	Y	18	20	0			-0-
*12	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,983

SAUL 35 UNIT		WELL #: 10H RRCID -> 285595		COMPL. DATE 06/26/2018				TOTAL DEPTH 11079 PERF.11288 - 23487								
01	53599 X	49435	-0-	-4164	-0-	45506	3	3929	9	Y	3572	3575	0	10	8	89
02	DLQ G-10	27063	-0-	27063	27063	23462	3	840	4	Y	2510	2314	0	13	8	272
03	70822 X	43759	-0-	-27063	-0-	40407	3	88	4	Y	2967	3144	0	6	8	89
04	45690 X	45613	-0-	-77	-0-	42075	3	3538	9	Y	3216	2969	0	7	8	329
05	47213 X	38842	-0-	-8371	-0-	35881	3	2961	9	Y	2692	2904	0	10	8	107
06	45690 X	43004	-0-	-2686	-0-	39539	3	3465	9	Y	3150	2929	0	2	8	326
07	47120 X	43486	-0-	-3634	-0-	39837	3	444	4	Y	2914	3114	0	13	8	113
08	47120 X	44971	-0-	-2149	-0-	41308	3	176	4	Y	3170	3170	0	13	8	100
09	45600 X	41973	-0-	-3627	-0-	38356	3	3617	9	Y	3288	3093	0	8	8	287
10	44677 X	44677	-0-	-0-	-0-	40941	3	3736	9	Y	3396	3291	0	16	8	376
11	43530 X	42560	-0-	-970	-0-	38889	3	3671	9	Y	3337	3365	0	2	8	346
12	44981 X	42688	-0-	-2293	-0-	39384	3	3304	9	Y	3004	2962	0	3	8	385

TOTAL GAS PROD: 508,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,216

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC SANDHU STATE UNIT		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
		//CONT.//	124807								
		WELL #:	12H	RRCID ->	285596	COMPL. DATE	07/09/2018	TOTAL DEPTH	9748	PERF.	9710 - 19709
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	67673 X	63143	-0-	-4530	-0-	59018 3	151 4	N	3613	3621 0	6 8 114
						3974 9					
02	61124 X	34627	-0-	-26497	-0-	32024 3	582 4	N	1837	1737 0	105 8 109
						2021 9					
03	66185 X	62054	-0-	-4131	-0-	55901 3	2483 4	N	3336	3191 0	254
						3670 9					
04	63360 X	58188	-0-	-5172	-0-	54908 3	3280 9	N	2982	3127 0	109
05	63984 X	59677	-0-	-4307	-0-	56162 3	3515 9	N	3195	3162 0	142
06	61110 X	56653	-0-	-4457	-0-	53204 3	157 4	N	2993	2927 0	7 8 201
						3292 9					
07	62062 X	57243	-0-	-4819	-0-	53671 3	479 4	N	2812	2876 0	137
						3093 9					
08	62062 X	56476	-0-	-5586	-0-	53198 3	3278 9	N	2980	2922 0	195
09	58200 X	52992	-0-	-5208	-0-	50168 3	2824 9	N	2567	2581 0	181
10	59675 X	54076	-0-	-5599	-0-	50930 3	3146 9	N	2860	2763 0	19 8 259
11	56640 X	51361	-0-	-5279	-0-	48497 3	2864 9	N	2604	2587 0	276
12	57257 X	NO RPT	-0-	-57257	-0-			N	NO RPT		276
TOTAL GAS PROD:		606,490		TOTAL CONDENSATE PROD:		31,779					

SRO 551 ALLOC. A		WELL #:	100H	RRCID ->	285597	COMPL. DATE	07/07/2018	TOTAL DEPTH	10614	PERF.	10766 - 18167
01	24986 X	21209	-0-	-3777	-0-	18896 3	2313 9	Y	2103	2115 0	195
02	DLQ G-10	8908	-0-	8908	8908	7462 3	405 4	Y	946	937 0	204
						1041 9					
03	29920 X	21012	-0-	-8908	-0-	17397 3	1287 4	Y	2116	2081 0	239
						2328 9					
04	20700 X	19578	-0-	-1122	-0-	17467 3	6 4	Y	1914	1889 0	43 8 221
						2105 9					
05	21390 X	20501	-0-	-889	-0-	18050 3	58 4	Y	2175	2187 0	209
						2393 9					
06	20520 X	19440	-0-	-1080	-0-	17115 3	69 4	Y	2051	2023 0	237
						2256 9					
07	21018 X	19479	-0-	-1539	-0-	17167 3	198 4	Y	1922	2008 0	151
						2114 9					
08	18631 X	18166	-0-	-465	-0-	15885 3	225 4	Y	1869	1793 0	227
						2056 9					
09	18030 X	16991	-0-	-1039	-0-	14383 3	586 4	Y	1838	1815 0	250
						2022 9					
10	18631 X	16820	-0-	-1811	-0-	14469 3	2058 9	Y	1871	1885 0	236
11	18030 X	NO RPT	-0-	-18030	-0-			Y	NO RPT		236
12	18631 X	NO RPT	-0-	-18631	-0-			Y	NO RPT		236
TOTAL GAS PROD:		182,104		TOTAL CONDENSATE PROD:		18,805					

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC MCDERMOTT STATE UNIT 1720		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #:		1H	RRCID -> 285598	COMPL. DATE 08/30/2017	TOTAL DEPTH 10478	PERF.10848	-		20244					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	35464 X	33184	-0-	-2280	-0-	28851	3	4333	9	N	3939	3903	0	8	8	374
02	32032 X	13963	-0-	-18069	-0-	11757	3	347	4	N	1690	1946	0	9	8	109
						1859	9									
03	35017 X	35017	-0-	-0-	-0-	30914	3	4103	9	N	3730	3579	0	3	8	257
04	33202 X	33202	-0-	-0-	-0-	29081	3	4121	9	N	3746	3475	0	6	8	522
05	33883 X	33739	-0-	-144	-0-	29518	3	4221	9	N	3837	4075	0	10	8	274
06	33900 X	31416	-0-	-2484	-0-	27486	3	3930	9	N	3573	3638	0	2	8	207
07	35030 X	31613	-0-	-3417	-0-	27563	3	152	4	N	3544	3635	0	13	8	103
						3898	9									
08	35030 X	27908	-0-	-7122	-0-	24407	3	3501	9	N	3183	3055	0	8	8	223
09	33210 X	18804	-0-	-14406	-0-	16487	3	2317	9	N	2106	2176	0	2	8	151
10	33728 X	-0-	-0-	-33728	-0-					N	14	14	8			151
11	31410 X	2684	-0-	-28726	-0-	2221	3	446	9	N	405	553	0			3
12	31620 X	NO RPT	-0-	-31620	-0-					N	NO RPT					3
TOTAL GAS PROD:		261,530		TOTAL CONDENSATE PROD:		29,767										

CHRISTIAN 2		WELL #:		1T	RRCID -> 285604	COMPL. DATE 09/13/2017	TOTAL DEPTH 10316	PERF.10542	-		17730					
01	35311 X	35311	-0-	-0-	-0-	31502	3	307	4	Y	3184	3242	0	8	8	155
						3502	9									
02	31808 X	22586	-0-	-9222	-0-	19213	3	1252	4	Y	1928	1993	0	8	8	82
						2121	9									
03	35826 X	35826	-0-	-0-	-0-	31856	3	603	4	Y	3061	3045	0	6	8	92
						3367	9									
04	35895 X	35895	-0-	-0-	-0-	32389	3	3506	9	Y	3187	3188	0	5	8	86
05	38979 X	38979	-0-	-0-	-0-	35372	3	3607	9	Y	3279	3281	0	9	8	75
06	34515 X	34515	-0-	-0-	-0-	31082	3	30	4	Y	3094	2969	0	2	8	198
						3403	9									
07	35216 X	31520	-0-	-3696	-0-	27528	3	276	4	Y	3378	3462	0	11	8	103
						3716	9									
08	33325 X	18347	-0-	-14978	-0-	16433	3	60	4	Y	1685	1732	0	5	8	51
						1854	9									
09	32250 X	-0-	-0-	-32250	-0-					Y	-0-					51
10	33325 X	-0-	-0-	-33325	-0-					Y	-0-	45	1			6
11	32250 X	NO RPT	-0-	-32250	-0-					Y	NO RPT					6
12	31527 X	NO RPT	-0-	-31527	-0-					Y	NO RPT					6
TOTAL GAS PROD:		252,979		TOTAL CONDENSATE PROD:		22,796										

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC CROCKETT 15		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	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		18600 X	17007	-0-	-1593	-0-	15673 3	1334 9	N	N	1213	1230 0				502
02		16408 X	6682	-0-	-9726	-0-	6110 3	572 9	N	N	520	665 0				357
03		18199 X	18199	-0-	-0-	-0-	16041 3	920 4	N	N	1125	969 0				513
04		20430 X	20430	-0-	-0-	-0-	1238 9	18889 3	N	N	1401	1475 0	65 8			374
05		20091 X	20091	-0-	-0-	-0-	18598 3	60 4	N	N	1303	1298 0				379
06		18498 X	18498	-0-	-0-	-0-	1433 9	16733 3	N	N	1241	1090 0				530
07		21111 X	18089	-0-	-3022	-0-	1365 9	16833 3	N	N	951	1191 0				290
08		21111 X	17263	-0-	-3848	-0-	1046 9	15470 3	N	N	1405	1360 0				335
09		20430 X	13966	-0-	-6464	-0-	1546 9	11577 3	N	N	1009	809 0				535
10		20088 X	14628	-0-	-5460	-0-	1110 9	13465 3	N	N	1057	945 0				647
11		18510 X	NO RPT	-0-	-18510	-0-			N	N	NO RPT					647
12		18104 X	NO RPT	-0-	-18104	-0-			N	N	NO RPT					647
TOTAL GAS PROD:			164,853	TOTAL CONDENSATE PROD:			11,225									

BOBCAT STATE UNIT 1718		WELL #:	3H	RRCID ->	285606	COMPL. DATE	05/28/2018	TOTAL DEPTH	10930	PERF.11307	-	18501				
01		31217 X	24405	-0-	-6812	-0-	20142 3	1697 4	N	N	2333	2507 0	8 8			64
02		27888 X	13905	-0-	-13983	-0-	2566 9	10911 3	N	N	1401	943 0	8 8			514
03		30151 X	30151	-0-	-0-	-0-	1541 9	26971 3	N	N	2891	3158 0	4 8			243
04		28890 X	28597	-0-	-293	-0-	25812 3	2785 9	N	N	2532	2503 0	7 8			265
05		29109 X	28529	-0-	-580	-0-	25617 3	2912 9	N	N	2647	2674 0	12 8			226
06		29190 X	23130	-0-	-6060	-0-	20411 3	346 4	N	N	2157	2258 0	2 8			123
07		30163 X	22069	-0-	-8094	-0-	2373 9	19482 3	N	N	1959	1950 0	18 8			114
08		30163 X	20051	-0-	-10112	-0-	2155 9	17588 3	N	N	2239	2122 0	10 8			221
09		28590 X	22679	-0-	-5911	-0-	20097 3	2582 9	N	N	2347	2253 0	8 8			307
10		28520 X	24003	-0-	-4517	-0-	21428 3	2575 9	N	N	2341	2298 0	15 8			335
11		23130 X	22583	-0-	-547	-0-	19855 3	2728 9	N	N	2480	2523 0	2 8			290
*12		25024 X	25024	-0-	-0-	-0-	22252 3	2772 9	N	N	2520	2438 0	3 8			369
TOTAL GAS PROD:			285,126	TOTAL CONDENSATE PROD:			27,847									

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC DAVIS 2728 UNIT		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
		WELL #:	1	RRCID -> 285607	COMPL. DATE 06/20/2017	TOTAL DEPTH 10855	PERF.11098	- 20743								
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	37231 X	21908	-0-	-15323	-0-	18269	3	3639	9	N	3308	3295	0	8	8	117
02	32928 X	9235	-0-	-23693	-0-	7604	3	30	4	N	1455	1377	0	14	8	181
						1601	9									
03	25017 X	21289	-0-	-3728	-0-	18046	3	3243	9	N	2948	2824	0	7	8	298
04	24242 X	24242	-0-	-0-	-0-	20578	3	3664	9	N	3331	3284	0	8	8	337
05	27560 X	27560	-0-	-0-	-0-	23429	3	4131	9	N	3755	3741	0	14	8	337
06	27668 X	27668	-0-	-0-	-0-	23913	3	3755	9	N	3414	3152	0	2	8	597
07	29405 X	29405	-0-	-0-	-0-	25021	3	175	4	N	3826	3849	0	16	8	558
						4209	9									
08	27559 X	26862	-0-	-697	-0-	23098	3	3764	9	N	3422	3344	0	14	8	622
09	27660 X	23829	-0-	-3831	-0-	20872	3	2957	9	N	2688	2736	0	8	8	566
10	33167 X	33167	-0-	-0-	-0-	29088	3	4079	9	N	3708	3787	0	19	8	468
11	33042 X	33042	-0-	-0-	-0-	28414	3	4628	9	N	4207	4171	0	2	8	502
*12	30076 X	30076	-0-	-0-	-0-	26251	3	3825	9	N	3477	3521	0	3	8	455
TOTAL GAS PROD:		308,283				TOTAL CONDENSATE PROD:					39,539					

DAVIS 2728 UNIT		WELL #:	10H	RRCID -> 285608	COMPL. DATE 08/17/2018	TOTAL DEPTH 10601	PERF.10673	- 20692								
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	46531 X	43843	-0-	-2688	-0-	37344	3	6499	9	N	5908	5900	0	6	8	114
02	44660 X	17079	-0-	-27581	-0-	12897	3	1464	4	N	2471	2464	0	12	8	109
						2718	9									
03	49445 X	42077	-0-	-7368	-0-	35867	3	6210	9	N	5645	5629	0	8	8	117
04	47850 X	40156	-0-	-7694	-0-	34284	3	5872	9	N	5338	5316	0	8	8	131
05	43834 X	40365	-0-	-3469	-0-	34498	3	5867	9	N	5334	5336	0	15	8	114
06	42420 X	37412	-0-	-5008	-0-	30998	3	956	4	N	4962	4964	0	3	8	109
						5458	9									
07	42067 X	37450	-0-	-4617	-0-	30836	3	732	4	N	5347	5311	0	17	8	128
						5882	9									
08	42067 X	36311	-0-	-5756	-0-	30996	3	5315	9	N	4832	4807	0	14	8	139
09	40170 X	34357	-0-	-5813	-0-	29286	3	5071	9	N	4610	4562	0	11	8	176
10	40362 X	33171	-0-	-7191	-0-	28288	3	4883	9	N	4439	4432	0	16	8	167
11	37410 X	31223	-0-	-6187	-0-	26262	3	4961	9	N	4510	4507	0	3	8	167
12	37448 X	31068	-0-	-6380	-0-	26404	3	4664	9	N	4240	4181	0	3	8	223
TOTAL GAS PROD:		424,512				TOTAL CONDENSATE PROD:					57,636					

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC DOROTHY UNIT 38		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
M	O	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	29216 X	29216	-0-	-0-	-0-	24881	3	4335	9	N	3941	4125	0	17	8	126
02	20647 X	20647	-0-	-0-	-0-	15978	3	1334	4	N	3032	2935	0	19	8	204
03	29450 X	29450	-0-	-0-	-0-	25449	3	4001	9	N	3637	3664	0	18	8	159
04	30197 X	30197	-0-	-0-	-0-	25947	3	4250	9	N	3864	3859	0	8	8	156
05	31260 X	31260	-0-	-0-	-0-	26931	3	4329	9	N	3935	3853	0	15	8	223
06	23910 X	23910	-0-	-0-	-0-	20020	3	550	4	N	3036	2944	0			315
07	29076 X	29076	-0-	-0-	-0-	24194	3	797	4	N	3714	3723	0	18	8	288
08	29829 X	29829	-0-	-0-	-0-	25811	3	4018	9	N	3653	3521	0	24	8	396
09	29221 X	29221	-0-	-0-	-0-	25442	3	3779	9	N	3435	3404	0	11	8	416
10	29939 X	29939	-0-	-0-	-0-	26025	3	3914	9	N	3558	3538	0	17	8	419
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					419
*12	28260 X	28260	-0-	-0-	-0-	24554	3	3706	9	N	3369	3185	0	3	8	589
TOTAL GAS PROD:		311,005		TOTAL CONDENSATE PROD:		39,174										

DOROTHY UNIT 38		WELL #:	11H	RRCID ->	285610	COMPL. DATE	06/04/2018	TOTAL DEPTH	10537	PERF.	10937	-	21982			
01	24607 X	24607	-0-	-0-	-0-	20038	3	4569	9	Y	4154	4159	0	10	8	45
02	11481 X	11481	-0-	-0-	-0-	9214	3	2267	9	Y	2061	2060	0	7	8	39
03	25991 X	25991	-0-	-0-	-0-	21572	3	4419	9	Y	4017	3998	0	5	8	53
04	28643 X	28643	-0-	-0-	-0-	24147	3	4496	9	Y	4087	4060	0	7	8	73
05	29526 X	29526	-0-	-0-	-0-	25006	3	4520	9	Y	4109	4115	0	12	8	55
06	26658 X	26658	-0-	-0-	-0-	22707	3	3951	9	Y	3592	3548	0	1	8	98
07	38262 X	38262	-0-	-0-	-0-	32787	3	5475	9	Y	4977	4961	0	15	8	99
08	32020 X	32020	-0-	-0-	-0-	27594	3	4426	9	Y	4024	4008	0	11	8	104
09	36424 X	36424	-0-	-0-	-0-	31487	3	4937	9	Y	4488	4479	0	9	8	104
10	38472 X	38472	-0-	-0-	-0-	33588	3	4884	9	Y	4440	4407	0	13	8	124
11	37192 X	37192	-0-	-0-	-0-	32529	3	4663	9	Y	4239	4241	0	2	8	120
12	38254 X	35856	-0-	-2398	-0-	30880	3	4976	9	Y	4524	4474	0	3	8	167
TOTAL GAS PROD:		365,132		TOTAL CONDENSATE PROD:		48,712										

STATE CVX A1314 UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	285854	COMPL. DATE	09/15/2017	TOTAL DEPTH	10505	PERF.	10626	-	17320			
01	30131 X	30131	-0-	-0-	-0-	26794	3	178	4	Y	2872	2836	0	9	8	166
02	DLQ G-10	19965	-0-	19965	19965	16476	3	1617	4	Y	1702	1696	0	8	8	164
03	52366 X	32401	-0-	-19965	-0-	28168	3	585	4	Y	3316	3401	0			79
04	32355 X	32355	-0-	-0-	-0-	29013	3	3342	9	Y	3038	3033	0	8	8	76
05	32607 X	32607	-0-	-0-	-0-	29301	3	3306	9	Y	3005	2981	0	13	8	87
06	27828 X	27828	-0-	-0-	-0-	24478	3	3350	9	Y	3045	2942	0	2	8	188
07	28317 X	28317	-0-	-0-	-0-	24095	3	295	4	Y	3570	3680	0	10	8	68
08	29357 X	26684	-0-	-2673	-0-	22998	3	148	4	Y	3216	3256	0	11	8	17
09	31171 X	31171	-0-	-0-	-0-	27238	3	7	4	Y	3569	3356	0	6	8	224
10	29357 X	28921	-0-	-436	-0-	24637	3	3643	9	Y	3312	3351	0	8	8	177
11	27840 X	NO RPT	-0-	-27840	-0-					Y	NO RPT					177
12	29357 X	NO RPT	-0-	-29357	-0-					Y	NO RPT					177
TOTAL GAS PROD:		290,380		TOTAL CONDENSATE PROD:		30,645										

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC STATE CVX UNIT B1314		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		55242 X	54617	-0-	-625	-0-	48718	3	173	4	Y	5205	5243	0	7 8	251
02		DLQ G-10	33923	-0-	33923	33923	29108	3	1550	4	Y	2968	2922	0	7 8	290
03		87444 X	53521	-0-	-33923	-0-	48022	3	963	4	Y	4124	4170	0	4 8	240
04		52662 X	52662	-0-	-0-	-0-	48035	3	4627	9	Y	4206	4340	0	9 8	97
05		51367 X	47512	-0-	-3855	-0-	42419	3	5093	9	Y	4630	4510	0	21 8	196
06		49710 X	48739	-0-	-971	-0-	43434	3	89	4	Y	4742	4590	0	4 8	344
07		51367 X	47517	-0-	-3850	-0-	41978	3	523	4	Y	4560	4439	0	25 8	440
08		51212 X	46550	-0-	-4662	-0-	40858	3	728	4	Y	4513	4582	0	24 8	347
09		49560 X	44612	-0-	-4948	-0-	39847	3	4765	9	Y	4332	4328	0	15 8	336
10		50375 X	44541	-0-	-5834	-0-	37951	3	6270	9	Y	5700	5564	0	29 8	443
11		48750 X	NO RPT	-0-	-48750	-0-					Y	NO RPT				443
12		47523 X	32735	-0-	-14788	-0-	29184	3	3551	9	Y	3228	3337	0	3 8	262
TOTAL GAS PROD:			506,929	TOTAL CONDENSATE PROD:			48,208									

THURMOND A137 ALLOC. A		WELL #:	10H	RRCID ->	285923	COMPL. DATE	08/04/2018	TOTAL DEPTH	9640	PERF.10188	-	19947				
01		40145 X	38696	-0-	-1449	-0-	32861	3	277	4	Y	5053	5016	0	52 8	59
02		DLQ G-10	16929	-0-	16929	16929	14431	3	2498	9	Y	2271	2199	0	30 8	101
03		17538 X	609	-0-	-16929	-0-	509	3	24	4	Y	69	163	0		7
04		34770 X	22156	-0-	-12614	-0-	18633	3	285	4	Y	2944	2883	0	21 8	47
05		35929 X	17059	-0-	-18870	-0-	14336	3	2723	9	Y	2475	2395	0	5 8	122
06		34770 X	27411	-0-	-7359	-0-	22756	3	289	4	Y	3969	3859	0	28 8	204
07		31096 X	31096	-0-	-0-	-0-	24558	3	2020	4	Y	4107	4237	0		74
08		22909 X	18592	-0-	-4317	-0-	12342	3	3689	4	Y	2328	2337	0	1 8	64
09		27420 X	24717	-0-	-2703	-0-	20265	3	1748	4	Y	2458	2439	0		83
10		31221 X	31221	-0-	-0-	-0-	27105	3	3241	9	Y	2946	2831	0	35 8	163
11		30090 X	NO RPT	-0-	-30090	-0-					Y	NO RPT				163
12		31093 X	24231	-0-	-6862	-0-	21253	3	2978	9	Y	2707	2937	0	7 8	130
TOTAL GAS PROD:			252,717	TOTAL CONDENSATE PROD:			31,327									

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC ZEMAN 40 ALLOC. C		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
		//CONT.//	124807		WELL #:	11H	RRCID ->	286074	COMPL. DATE	06/17/2018	TOTAL DEPTH	10666	PERF.10854	- 18459
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	31173 X	31173	-0-	-0-	-0-	15	1	26274	3	Y	4261	4233 0	7 8	187
						197	4	4687	9					
02	DLQ G-10	20173	-0-	20173	20173	28	1	14225	3	Y	2335	2255 0	8 8	259
						3351	4	2569	9					
03	53397 X	33224	-0-	-20173	-0-	114	1	28778	3	Y	3932	4057 0	6 8	128
						7	4	4325	9					
04	31264 X	31264	-0-	-0-	-0-	111	1	27326	3	Y	3479	3485 0	4 8	118
						3827	9							
05	31031 X	31128	-0-	97	-0-	114	1	27198	3	Y	3469	3463 0	7 8	117
						3816	9							
06	30030 X	28395	-0-	-1635	-0-	121	1	24060	3	Y	3072	3092 0	1 8	96
						835	4	3379	9					
07	31031 X	30034	-0-	-997	-0-	108	1	24901	3	Y	3488	3472 0	8 8	104
						1188	4	3837	9					
08	DLQ G-10	29823	-0-	29823	29823	130	1	25314	3	Y	3539	3425 0	8 8	210
						486	4	3893	9					
09	58499 X	28676	-0-	-29823	-0-	45	1	24867	3	Y	3336	3375 0	5 8	166
						94	4	3670	9					
10	31124 X	29656	-0-	-1468	-0-	10	1	25820	3	Y	3465	3408 0	9 8	214
						3812	9							
11	29070 X	NO RPT	-0-	-29070	-0-					Y	NO RPT			214
12	30039 X	NO RPT	-0-	-30039	-0-					Y	NO RPT			214
TOTAL GAS PROD:		293,546									TOTAL CONDENSATE PROD:	34,376		

WESTWAY 2122		WELL #:	1	RRCID ->	286080	COMPL. DATE	11/07/2017	TOTAL DEPTH	9856	PERF.10156	- 17532			
01	40751 X	40751	-0-	-0-	-0-	37174	3	1219	4	N	2144	2414 1	6 8	1085
						2358	9							
02	36764 X	17388	-0-	-19376	-0-	15813	3	471	4	N	1004	1029 1	90 8	970
						1104	9							
03	41230 X	96	-0-	-41134	-0-	96	3			N	-0-			970
04	39900 X	-0-	-0-	-39900	-0-					N	-0-			970
05	41230 X	26970	-0-	-14260	-0-	25305	3	101	4	N	1422	1388 1		1004
						1564	9							
06	39450 X	28829	-0-	-10621	-0-	26840	3	221	4	N	1607	1693 1	9 8	909
						1768	9							
07	35787 X	35787	-0-	-0-	-0-	32255	3	1462	4	N	1882	2111 1		680
						2070	9							
08	38337 X	38337	-0-	-0-	-0-	35462	3	704	4	N	1974	1561 1		1093
						2171	9							
09	39589 X	39589	-0-	-0-	-0-	37601	3	1988	9	N	1807	1746 1		1154
10	37933 X	37933	-0-	-0-	-0-	35244	3	2058	9	N	1871	1927 1	19 8	1079
11	42328 X	42328	-0-	-0-	-0-	40087	3	2241	9	N	2037	2522 1		594
12	40920 X	26567	-0-	-14353	-0-	25101	3	1466	9	N	1333	1056 1	1 8	870
TOTAL GAS PROD:		334,575									TOTAL CONDENSATE PROD:	17,081		

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC WOODSON 36 ALLOC. A		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE			
01		50165 X	50165	-0-	-0-	42926	3	7239	9	Y	6581	6550	0	12	8	186
02	DLQ	G-10	29215	-0-	29215	29215	3	715	4	Y	3821	3769	0	13	8	225
03		76203 X	46988	-0-	-29215	-0-	3	144	4	Y	6402	6412	0			215
04		43767 X	43767	-0-	-0-	-0-	3	6633	9	Y	6030	6025	0	9	8	211
05		43741 X	44653	-0-	912	-0-	3	6211	9	Y	5646	5650	0	14	8	193
06		42330 X	40319	-0-	-2011	-0-	3	300	4	Y	5198	5087	0	2	8	302
07		44579 X	44579	-0-	-0-	-0-	3	745	4	Y	5634	5709	0	18	8	209
08	DLQ	G-10	44950	-0-	44950	44950	3	521	4	Y	5446	5454	0	15	8	186
09		86377 X	41427	-0-	-44950	-0-	3	5058	9	Y	4598	4576	0	10	8	198
10		43927 X	43923	-0-	-4	-0-	3	6377	9	Y	5797	5124	0	17	8	854
11		42510 X	NO RPT	-0-	-42510	-0-				Y	NO RPT					854
12		43927 X	NO RPT	-0-	-43927	-0-				Y	NO RPT					854
TOTAL GAS PROD:			429,986					TOTAL CONDENSATE PROD:			55,153					

LANGFORD 98 ALLOC. B		WELL #:	11H	RRCID ->	286096	COMPL. DATE	02/10/2018	TOTAL DEPTH	10891	PERF.10980	-	18188				
01		22196 X	19715	-0-	-2481	-0-	3	130	4	Y	1305	1283	0	4	8	75
02	DLQ	G-10	12597	-0-	12597	12597	3	449	4	Y	730	722	0	4	8	79
03		32401 X	19804	-0-	-12597	-0-	3	1122	9	Y	1020	1062	0	1	8	36
04		20550 X	19333	-0-	-1217	-0-	3	1098	9	Y	998	997	0	3	8	34
05		20677 X	19006	-0-	-1671	-0-	3	1163	9	Y	1057	1028	0	4	8	59
06		19170 X	17248	-0-	-1922	-0-	3	138	4	Y	1083	1060	0	1	8	81
07		19964 X	17891	-0-	-2073	-0-	3	1021	4	Y	1108	1140	0	6	8	43
08		19964 X	15167	-0-	-4797	-0-	3	1386	9	Y	1260	1081	0	6	8	216
09		19320 X	15639	-0-	-3681	-0-	3	939	9	Y	854	994	0	3	8	73
10		19003 X	16740	-0-	-2263	-0-	3	2167	9	Y	1970	1843	0	9	8	191
11		17310 X	15615	-0-	-1695	-0-	3	1691	9	Y	1537	1595	0	1	8	132
12		17887 X	15999	-0-	-1888	-0-	3	1948	9	Y	1771	1737	0	2	8	164
TOTAL GAS PROD:			204,754					TOTAL CONDENSATE PROD:			14,693					

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC WOODSON A36		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		37944 X	31462	-0-	-6482	-0-	27647	3	3815	9	Y	3468	3458	0	7	8	98
02	DLQ	G-10	19692	-0-	19692	19692	16716	3	492	4	Y	2258	2215	0	8	8	133
03		52939 X	33247	-0-	-19692	-0-	2484	9									
							29210	3	106	4	Y	3574	3587	0			120
							3931	9									
04		33180 X	32769	-0-	-411	-0-	28863	3	3906	9	Y	3551	3542	0	5	8	124
05		34286 X	35599	-0-	1313	-0-	31387	3	4212	9	Y	3829	3812	0	10	8	131
06		32160 X	31620	-0-	-540	-0-	27485	3	241	4	Y	3540	3463	0	2	8	206
							3894	9									
07		33852 X	32974	-0-	-878	-0-	28512	3	565	4	Y	3543	3606	0	12	8	131
							3897	9									
08		34660 X	34660	-0-	-0-	-0-	30165	3	408	4	Y	3715	3709	0	10	8	127
							4087	9									
09		35357 X	35357	-0-	-0-	-0-	30629	3	4728	9	Y	4298	4231	0	9	8	185
10		35590 X	35590	-0-	-0-	-0-	31424	3	4166	9	Y	3787	3403	0	11	8	558
11		30900 X	NO RPT	-0-	-30900	-0-					Y	NO RPT					558
12		31930 X	NO RPT	-0-	-31930	-0-					Y	NO RPT					558
TOTAL GAS PROD:			322,970				TOTAL CONDENSATE PROD:			35,563							

LANGFORD 98 ALLOC C		WELL #:	20H	RRCID ->	286159	COMPL. DATE	07/25/2017	TOTAL DEPTH	10527	PERF.	10576	- 17490					
01		19282 X	18537	-0-	-745	-0-	15105	3	1443	4	N	1808	1793	0	4	8	192
							1989	9									
02		17416 X	7497	-0-	-9919	-0-	5875	3	740	4	N	802	770	0	4	8	220
							882	9									
03		19614 X	19614	-0-	-0-	-0-	17753	3	1861	9	N	1692	1710	0	1	8	201
04		18390 X	17273	-0-	-1117	-0-	15576	3	1697	9	N	1543	1603	0	2	8	139
05		18538 X	17854	-0-	-684	-0-	15928	3	135	4	N	1628	1600	0	5	8	162
							1791	9									
06		18990 X	17233	-0-	-1757	-0-	14934	3	596	4	N	1548	1491	0	1	8	218
							1703	9									
07		19623 X	17222	-0-	-2401	-0-	15447	3	107	4	N	1516	1514	0	5	8	215
							1668	9									
08		19623 X	17446	-0-	-2177	-0-	15881	3	1565	9	N	1423	1505	0	5	8	128
09		17280 X	16908	-0-	-372	-0-	15358	3	1550	9	N	1409	1272	0	3	8	262
10		17856 X	NO RPT	-0-	-17856	-0-					N	NO RPT					262
11		17220 X	16185	-0-	-1035	-0-	14683	3	1502	9	N	1365	1436	0	1	8	282
12		17453 X	16135	-0-	-1318	-0-	14809	3	1326	9	N	1205	1199	0	1	8	287
TOTAL GAS PROD:			181,904				TOTAL CONDENSATE PROD:			15,939							

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC ST. CLAIR 2827 ALLOC A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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	40145 X	29757	-0-	-10388	-0-	26168	3	3589	9	Y	3263	3242	0	6	8	98
02	DLQ G-10	19866	-0-	19866	19866	16678	3	733	4	Y	2232	2184	0	10	8	136
						2455	9									
03	48912 X	29046	-0-	-19866	-0-	25489	3	3557	9	Y	3234	3241	0			129
04	31298 X	31298	-0-	-0-	-0-	27636	3	3662	9	Y	3329	3291	0			161
05	31302 X	31302	-0-	-0-	-0-	27966	3	3336	9	Y	3033	3054	0	9	8	131
06	28915 X	28915	-0-	-0-	-0-	25950	3	121	4	Y	2585	2671	0	1	8	44
						2844	9									
07	32333 X	29174	-0-	-3159	-0-	25781	3	233	4	Y	2873	2819	0	11	8	87
						3160	9									
08	32333 X	31883	-0-	-450	-0-	28188	3	213	4	Y	3165	3126	0	10	8	116
						3482	9									
09	31290 X	30378	-0-	-912	-0-	26927	3	3451	9	Y	3137	3112	0	8	8	133
10	31310 X	29800	-0-	-1510	-0-	26425	3	3375	9	Y	3068	3011	0	12	8	178
11	30840 X	26523	-0-	-4317	-0-	23409	3	3114	9	Y	2831	2801	0	2	8	206
12	31868 X	27980	-0-	-3888	-0-	24985	3	2950	9	Y	2682	2660	0	2	8	226
TOTAL GAS PROD:		345,922		TOTAL CONDENSATE PROD:		35,432										

LOVELACE STATE UNIT B912		WELL #: 11H		RRCID -> 286265		COMPL. DATE 09/15/2018				TOTAL DEPTH 10853 PERF.11152 - 18245						
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	48670 X	43343	-0-	-5327	-0-	38087	3	1020	4	N	3851	3862	0	14	8	259
						4236	9									
02	42980 X	26901	-0-	-16079	-0-	22919	3	1410	4	N	2338	2359	0	15	8	223
						2572	9									
03	47089 X	44561	-0-	-2528	-0-	40457	3	4104	9	N	3731	3786	0	9	8	159
04	43980 X	42302	-0-	-1678	-0-	38400	3	3902	9	N	3547	3578	0	8	8	120
05	44299 X	42249	-0-	-2050	-0-	38203	3	4046	9	N	3678	3562	0	16	8	220
06	43110 X	39560	-0-	-3550	-0-	35203	3	614	4	N	3403	3380	0	3	8	240
						3743	9									
07	44547 X	38968	-0-	-5579	-0-	34136	3	1110	4	N	3384	3467	0	18	8	139
						3722	9									
08	44547 X	37556	-0-	-6991	-0-	33936	3	3620	9	N	3291	3294	0	16	8	120
09	42300 X	36559	-0-	-5741	-0-	32898	3	3661	9	N	3328	3174	0	15	8	259
10	42253 X	NO RPT	-0-	-42253	-0-					N	NO RPT					259
11	39570 X	NO RPT	-0-	-39570	-0-					N	NO RPT					259
12	38967 X	36712	-0-	-2255	-0-	33210	3	3502	9	N	3184	3100	0	3	8	315
TOTAL GAS PROD:		388,711		TOTAL CONDENSATE PROD:		33,735										

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC MCGARY STATE UNIT 1011		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD											
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	02	59303 X	56808	-0-	-2495	-0-	55125	3	1683	9	N	1530	1647	0	6	8	109
02		53340 X	23844	-0-	-29496	-0-	22094	3	966	4	N	713	670	0	7	8	145
03		58621 X	51172	-0-	-7449	-0-	43543	3	6388	4	N	1128	1150	0	3	8	120
04		56623 X	56623	-0-	-0-	-0-	54899	3	1724	9	N	1567	1422	0	8	8	257
05		58224 X	58224	-0-	-0-	-0-	56772	3	1452	9	N	1320	1309	0	14	8	254
06		55558 X	55558	-0-	-0-	-0-	54007	3	1551	9	N	1410	1405	0	2	8	257
07		58497 X	54840	-0-	-3657	-0-	53263	3	1577	9	N	1434	1489	0	15	8	187
08		58497 X	54364	-0-	-4133	-0-	52725	3	1639	9	N	1490	1480	0	13	8	184
09		56610 X	52138	-0-	-4472	-0-	50762	3	1376	9	N	1251	1257	0	10	8	168
10		58218 X	NO RPT	-0-	-58218	-0-					N	NO RPT					168
11		55560 X	NO RPT	-0-	-55560	-0-					N	NO RPT					168
12		54839 X	50848	-0-	-3991	-0-	49418	3	1430	9	N	1300	1450	0	3	8	168
TOTAL GAS PROD:		514,419				TOTAL CONDENSATE PROD:		13,143									

DURHAM-EAST ALLOCATION A		WELL #:	1H	RRCID ->	286301	COMPL. DATE	10/29/2017	TOTAL DEPTH	10822	PERF.	11166	-	20158				
01	02	23150 X	23150	-0-	-0-	-0-	21557	3	1593	9	N	1448	1359	0			301
02		9996 X	9996	-0-	-0-	-0-	9154	3	842	9	N	765	737	0			329
03		27210 X	27210	-0-	-0-	-0-	24652	3	860	4	N	1544	1466	0			407
04		26775 X	26775	-0-	-0-	-0-	24980	3	1795	9	N	1632	1434	0	64	8	541
05		25517 X	25517	-0-	-0-	-0-	24259	3	61	4	N	1088	1250	0			379
06		23078 X	23078	-0-	-0-	-0-	21578	3	36	4	N	1331	1359	0			351
07		23565 X	23565	-0-	-0-	-0-	21813	3	236	4	N	1378	1188	0			541
08		20385 X	20385	-0-	-0-	-0-	18601	3	506	4	N	1162	1251	0			452
09		22400 X	22400	-0-	-0-	-0-	20500	3	493	4	N	1279	1101	0			630
10		20553 X	20553	-0-	-0-	-0-	19334	3	1219	9	N	1108	1277	0			461
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					461
*12		22824 X	22824	-0-	-0-	-0-	21427	3	1397	9	N	1270	1103	0			580
TOTAL GAS PROD:		245,453				TOTAL CONDENSATE PROD:		14,005									

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC ALLAR STATE UNIT 2877		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD								
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
							286324		07/25/2018			10720		11215		- 17879	
01		29760 X	26843	-0-	-2917	-0-	23579	3	3264	9	Y	2967	3005	0	9	8	164
02	DLQ	G-10	10396	-0-	10396	10396	8874	3	1522	9	Y	1384	1287	0	7	8	254
03		39211 X	28815	-0-	-10396	-0-	25585	3	3230	9	Y	2936	2777	0	3	8	410
04		27960 X	25755	-0-	-2205	-0-	22763	3	2992	9	Y	2720	2592	0	6	8	532
05		26846 X	20868	-0-	-5978	-0-	18137	3	2731	9	Y	2483	2583	0	9	8	423
06		27900 X	17175	-0-	-10725	-0-	13599	3	998	4	Y	2344	2425	0	1	8	341
							2578	9									
07		28830 X	17129	-0-	-11701	-0-	14205	3	366	4	Y	2325	2377	0	10	8	279
							2558	9									
08		28830 X	17376	-0-	-11454	-0-	14518	3	75	4	Y	2530	2412	0	10	8	387
							2783	9									
09		25770 X	19743	-0-	-6027	-0-	17328	3	2415	9	Y	2195	2188	0	8	8	386
10		20863 X	10939	-0-	-9924	-0-	9033	3	1906	9	Y	1733	1702	0	7	8	410
11		17190 X	10100	-0-	-7090	-0-	8226	3	1741	9	Y	1583	1579	0	1	8	413
12		17391 X	14946	-0-	-2445	-0-	13079	3	1867	9	Y	1697	1783	0	2	8	325
TOTAL GAS PROD:			220,085				TOTAL CONDENSATE PROD:			26,897							

ZEMAN 40 ALLOC. F		WELL #:	42H	RRCID ->	286368	COMPL. DATE	01/24/2019	TOTAL DEPTH	11282	PERF.	11351	- 19101					
01	44397 X	44397	-0-	-0-	-0-	39619	3	4778	9	Y	4344	4387	0	8	8	256	
02	DLQ G-10	24417	-0-	24417	24417	6	1	20031	3	Y	2851	2977	0	10	8	120	
						1244	4	3136	9								
03	62848 X	38431	-0-	-24417	-0-	42	1	33421	3	Y	4516	4421	0			215	
						4968	9										
04	44686 X	44686	-0-	-0-	-0-	49	1	39777	3	Y	4418	4430	0	9	8	194	
						4860	9										
05	44392 X	49253	-0-	4861	-0-	51	1	44761	3	Y	4037	4104	0	9	8	118	
						4441	9										
06	42960 X	42797	-0-	-163	-0-	59	1	38470	3	Y	3634	3629	0	2	8	121	
						271	4	3997	9								
07	46190 X	42525	-0-	-3665	-0-	58	1	38598	3	Y	3517	3504	0	10	8	124	
						3869	9										
08	46190 X	36262	-0-	-9928	-0-	58	1	31937	3	Y	3879	3724	0	10	8	269	
						4267	9										
09	47670 X	32661	-0-	-15009	-0-	59	1	27990	3	Y	4193	4128	0	8	8	326	
						4612	9										
10	49259 X	35093	-0-	-14166	-0-	57	1	30615	3	Y	4019	4001	0	12	8	332	
						4421	9										
11	42810 X	33893	-0-	-8917	-0-	3	1	29742	3	Y	3771	3812	0	2	8	289	
						4148	9										
12	42532 X	34271	-0-	-8261	-0-	1	1	30160	3	Y	3736	3710	0	3	8	312	
						4110	9										
TOTAL GAS PROD:			458,686				TOTAL CONDENSATE PROD:			46,915							

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC ALLAR STATE UNIT 2877		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #:		1H	RRCID ->	286385	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL	DEPTH	10924	PERF.11146	- 17880			
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		28427 X	18672	-0-	-9755	-0-	16257 3	2415 9	Y	2195	2235 0	7 8	121			
02	DLQ	G-10	7532	-0-	7532	7532	6410 3	1122 9	Y	1020	949 0	5 8	187			
03		29366 X	21834	-0-	-7532	-0-	19033 3	2801 9	Y	2546	2376 0	2 8	355			
04		21450 X	18532	-0-	-2918	-0-	16373 3	2159 9	Y	1963	1929 0	5 8	384			
05		22165 X	19968	-0-	-2197	-0-	17882 3	2086 9	Y	1896	1950 0	7 8	323			
06		21120 X	15060	-0-	-6060	-0-	12436 3	912 4	Y	1556	1652 0	1 8	226			
							1712 9									
07		21824 X	18463	-0-	-3361	-0-	16099 3	414 4	Y	1773	1779 0	7 8	213			
							1950 9									
08	DLQ	G-10	26453	-0-	26453	26453	23976 3	125 4	Y	2138	2015 0	9 8	327			
							2352 9									
09		51958 X	25505	-0-	-26453	-0-	23169 3	2336 9	Y	2124	2070 0	7 8	374			
10		25135 X	25135	-0-	-0-	-0-	22858 3	2277 9	Y	2070	1946 0	9 8	489			
11		25590 X	18638	-0-	-6952	-0-	16499 3	1872 9	Y	1702	1746 0	1 8	444			
12		26443 X	20171	-0-	-6272	-0-	17794 3	2377 9	Y	2161	2188 0	3 8	414			
TOTAL GAS PROD:		235,963		TOTAL CONDENSATE PROD:		23,144										

ZEMAN-STATE ALLOC A 4042		WELL #:		10H	RRCID ->	286387	COMPL. DATE	11/25/2017	TOTAL	DEPTH	10435	PERF.10829	- 18483
01		43586 X	18287	-0-	-25299	-0-	9 1	15299 3	Y	2604	2562 0	5 8	114
							115 4	2864 9					
02	DLQ	G-10	22691	-0-	22691	22691	31 1	15681 3	Y	3021	2790 0	10 8	335
							3656 4	3323 9					
03		50451 X	27760	-0-	-22691	-0-	90 1	22691 3	Y	4522	4709 0		148
							5 4	4974 9					
04		35460 X	23597	-0-	-11863	-0-	78 1	19387 3	Y	3756	3772 0	4 8	128
							4132 9						
05		25110 X	23364	-0-	-1746	-0-	80 1	19056 3	Y	3844	3835 0	8 8	129
							4228 9						
06		26850 X	20077	-0-	-6773	-0-	80 1	15848 3	Y	3272	3298 0	1 8	102
							550 4	3599 9					
07		27745 X	23673	-0-	-4072	-0-	81 1	18690 3	Y	3646	3632 0	8 8	108
							891 4	4011 9					
08		27745 X	23155	-0-	-4590	-0-	96 1	18721 3	Y	3617	3502 0	9 8	214
							359 4	3979 9					
09		23610 X	22194	-0-	-1416	-0-	33 1	18288 3	Y	3458	3494 0	6 8	172
							69 4	3804 9					
10		30230 X	30230	-0-	-0-	-0-	11 1	25554 3	Y	4228	4128 0	11 8	261
							4651 9						
11		22920 X	NO RPT	-0-	-22920	-0-			Y	NO RPT			261
12		23684 X	NO RPT	-0-	-23684	-0-			Y	NO RPT			261
TOTAL GAS PROD:		235,028		TOTAL CONDENSATE PROD:		35,968							

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC ZEMAN-STATE ALLOC. E 4042		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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	58559 X	56718	-0-	-1841	-0-	50175	3	6543	9	Y	5948	5998	0	11	8	350
02	DLQ G-10	35842	-0-	35842	35842	9	1	29844	3	Y	3759	3938	0	13	8	158
						1854	4	4135	9							
03	87413 X	51571	-0-	-35842	-0-	56	1	44941	3	Y	5976	5849	0			285
						6574	9									
04	57210 X	48960	-0-	-8250	-0-	52	1	42543	3	Y	5786	5805	0	12	8	254
						6365	9									
05	59117 X	46517	-0-	-12600	-0-	46	1	40409	3	Y	5511	5592	0	12	8	161
						6062	9									
06	54900 X	37049	-0-	-17851	-0-	49	1	31695	3	Y	4619	4624	0	2	8	154
						224	4	5081	9							
07	51584 X	40070	-0-	-11514	-0-	51	1	34165	3	Y	5322	5273	0	15	8	188
						5854	9									
08	51584 X	48848	-0-	-2736	-0-	78	1	42995	3	Y	5250	5059	0	14	8	365
						5775	9									
09	50442 X	50442	-0-	-0-	-0-	94	1	44391	3	Y	5415	5349	0	10	8	421
						5957	9									
10	50320 X	50320	-0-	-0-	-0-	83	1	44588	3	Y	5135	5116	0	16	8	424
						5649	9									
11	49472 X	49472	-0-	-0-	-0-	5	1	43948	3	Y	5017	5054	0	2	8	385
						5519	9									
12	52111 X	51090	-0-	-1021	-0-	1	1	45477	3	Y	5102	5057	0	4	8	426
						5612	9									

TOTAL GAS PROD: 566,899

TOTAL CONDENSATE PROD: 62,840

ZEMAN 40 ALLOC. D		WELL #: 40H		RRCID -> 286481		COMPL. DATE 06/16/2018				TOTAL DEPTH 10625 PERF.10723 - 18176						
01	34937 X	29809	-0-	-5128	-0-	24896	3	4913	9	Y	4466	4505	0	8	8	263
02	DLQ G-10	21504	-0-	21504	21504	5	1	17197	3	Y	2940	3069	0	10	8	124
						1068	4	3234	9							
03	54238 X	32734	-0-	-21504	-0-	35	1	27859	3	Y	4400	4314	0			210
						4840	9									
04	34200 X	30283	-0-	-3917	-0-	31	1	25535	3	Y	4288	4301	0	9	8	188
						4717	9									
05	33015 X	28526	-0-	-4489	-0-	27	1	23843	3	Y	4233	4288	0	10	8	123
						4656	9									
06	31680 X	24385	-0-	-7295	-0-	31	1	20062	3	Y	3773	3768	0	2	8	126
						142	4	4150	9							
07	32736 X	23460	-0-	-9276	-0-	29	1	19304	3	Y	3752	3736	0	10	8	132
						4127	9									
08	32736 X	28439	-0-	-4297	-0-	44	1	24333	3	Y	3693	3559	0	10	8	256
						4062	9									
09	30270 X	26974	-0-	-3296	-0-	49	1	22980	3	Y	3586	3557	0	7	8	278
						3945	9									
10	28520 X	28262	-0-	-258	-0-	45	1	24191	3	Y	3660	3625	0	11	8	302
						4026	9									
11	27510 X	27024	-0-	-486	-0-	3	1	23191	3	Y	3482	3516	0	1	8	267
						3830	9									
*12	29236 X	29236	-0-	-0-	-0-	1	1	25131	3	Y	3731	3683	0	3	8	312
						4104	9									

TOTAL GAS PROD: 330,636

TOTAL CONDENSATE PROD: 46,004

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC TOWNSEN 24265 ALLOC. A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
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	70165 X	70165	-0-	-0-	-0-	54400	3	8661	4	N	6458	6242	0	27	8	389	
02	31059 X	31059	-0-	-0-	-0-	24734	3	2552	4	N	3430	2933	0	19	8	867	
03	54766 X	54766	-0-	-0-	-0-	48262	3	6504	9	N	5913	5891	0			889	
04	61535 X	61535	-0-	-0-	-0-	55397	3	6138	9	N	5580	5932	0	15	8	522	
05	67802 X	67802	-0-	-0-	-0-	59314	3	1717	4	N	6155	6123	0	26	8	528	
06	58547 X	58547	-0-	-0-	-0-	49118	3	2794	4	N	6032	5655	0	61	8	844	
07	50446 X	50446	-0-	-0-	-0-	44913	3	40	4	N	4994	5233	0	24	8	581	
08	53222 X	53222	-0-	-0-	-0-	45722	3	1558	4	N	5402	5457	0	26	8	500	
09	57629 X	57629	-0-	-0-	-0-	49113	3	2409	4	N	5552	5433	0	19	8	600	
10	58487 X	58487	-0-	-0-	-0-	46197	3	6250	9	N	5682	5221	0	28	8	1033	
11	22500 X	NO RPT	-0-	-22500	-0-					N	NO RPT					1033	
*12	60162 X	60162	-0-	-0-	-0-	1085	1	52815	3	N	5693	5637	0	6	8	567	
TOTAL GAS PROD:						623,820	TOTAL CONDENSATE PROD:						60,891				

CROWLEY UNIT 7558		WELL #: 11H		RRCID -> 287049		COMPL. DATE 03/05/2019				TOTAL DEPTH 10591 PERF.10876 - 18096							
01	51491 X	42373	-0-	-9118	-0-	35156	3	7217	9	Y	6561	6524	0	9	8	133	
02	DLQ G-10	23497	-0-	23497	23497	18844	3	385	4	Y	3880	3868	0	13	8	132	
03	60143 X	36646	-0-	-23497	-0-	29855	3	6791	9	Y	6174	6131	0	4	8	171	
04	44370 X	37853	-0-	-6517	-0-	30777	3	279	4	Y	6179	6017	0	9	8	324	
05	43400 X	38286	-0-	-5114	-0-	31471	3	6815	9	Y	6195	6215	0	13	8	291	
06	41010 X	34501	-0-	-6509	-0-	27728	3	695	4	Y	5525	5579	0	2	8	235	
07	39122 X	35761	-0-	-3361	-0-	27900	3	1614	4	Y	5679	5633	0	15	8	266	
08	DLQ G-10	36938	-0-	36938	36938	30689	3	274	4	Y	5432	5453	0	13	8	232	
09	52564 X	15626	-0-	-36938	-0-	12691	3	84	4	Y	2592	2684	0	6	8	134	
10	38285 X	NO RPT	-0-	-38285	-0-					Y	NO RPT					134	
11	35760 X	NO RPT	-0-	-35760	-0-					Y	NO RPT					134	
12	36952 X	NO RPT	-0-	-36952	-0-					Y	NO RPT					134	
TOTAL GAS PROD:						301,481	TOTAL CONDENSATE PROD:						48,217				

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
 SRO 551 ALLOC B WELL #: 101H RRCID -> 287131 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10767 - 18433

M O	ALLOW 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	41943 X	34930	-0-	-7013	-0-	30386	3	4544	9	Y	4131	4146	0	383
02	DLQ G-10	14417	-0-	14417	14417	11810	3	641	4	Y	1787	1785	0	385
						1966	9							
03	50487 X	36070	-0-	-14417	-0-	29648	3	2194	4	Y	3844	3795	0	434
						4228	9							
04	32310 X	32083	-0-	-227	-0-	28191	3	10	4	Y	3529	3478	0	407
						3882	9						78 8	
05	33387 X	32786	-0-	-601	-0-	28466	3	92	4	Y	3844	3882	0	369
						4228	9							
06	32310 X	30745	-0-	-1565	-0-	26767	3	107	4	Y	3519	3481	0	407
						3871	9							
07	33387 X	31271	-0-	-2116	-0-	27306	3	315	4	Y	3318	3465	0	260
						3650	9							
08	31307 X	31307	-0-	-0-	-0-	26905	3	380	4	Y	3656	3471	0	445
						4022	9							
09	29902 X	29902	-0-	-0-	-0-	25012	3	1020	4	Y	3518	3485	0	478
						3870	9							
10	30163 X	29675	-0-	-488	-0-	25449	3	3711	9	Y	3374	3427	0	425
11	29190 X	NO RPT	-0-	-29190	-0-					Y	NO RPT			425
12	30163 X	NO RPT	-0-	-30163	-0-					Y	NO RPT			425
TOTAL GAS PROD:		303,186				TOTAL CONDENSATE PROD:					34,520			

WOODSON 36 ALLOC B WELL #: 20H RRCID -> 287146 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11440 - 21213

M O	ALLOW 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	49210 X	49210	-0-	-0-	-0-	44058	3	5152	9	Y	4684	4538	0	273
02	DLQ G-10	27399	-0-	27399	27399	24052	3	3347	9	Y	3043	2544	0	756
03	69639 X	42240	-0-	-27399	-0-	37778	3	82	4	Y	3982	4498	0	240
						4380	9							
04	47610 X	42679	-0-	-4931	-0-	38271	3	4408	9	Y	4007	4004	0	234
05	49197 X	44960	-0-	-4237	-0-	40385	3	4575	9	Y	4159	3981	0	399
06	47610 X	42317	-0-	-5293	-0-	38776	3	3541	9	Y	3219	3023	0	593
07	44113 X	43530	-0-	-583	-0-	40151	3	110	4	Y	2972	3367	0	185
						3269	9							
08	44113 X	39449	-0-	-4664	-0-	36366	3	3083	9	Y	2803	2807	0	171
09	43500 X	40977	-0-	-2523	-0-	37953	3	3024	9	Y	2749	2722	0	190
10	44950 X	42992	-0-	-1958	-0-	39404	3	3588	9	Y	3262	3183	0	255
11	42330 X	NO RPT	-0-	-42330	-0-					Y	NO RPT			255
12	43524 X	42424	-0-	-1100	-0-	39025	3	3399	9	Y	3090	2955	0	340
TOTAL GAS PROD:		458,177				TOTAL CONDENSATE PROD:					37,970			

PHANTOM (WOLFPCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC SAUL 3526 ALLOC. A		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD							
		//CONT.//	124807														
		WELL #:	11H	RRCID ->	287148	COMPL. DATE	04/10/2019	TOTAL DEPTH	10594	PERF.11079	- 23976						
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	* AMT	EOM BALANCE			
01		44485 X	37785	-0-	-6700	-0-	32964	3	4821	9	Y	4383	4388	0	12	8	110
02	DLQ	G-10	20452	-0-	20452	20452	17325	3	620	4	Y	2279	2131	0	11	8	247
							2507	9									
03		58364 X	37912	-0-	-20452	-0-	33167	3	73	4	Y	4247	4357	0	9	8	128
							4672	9									
04		35981 X	35981	-0-	-0-	-0-	30974	3	5007	9	Y	4552	4205	0	10	8	465
05		37107 X	33500	-0-	-3607	-0-	29188	3	4312	9	Y	3920	4215	0	15	8	155
06		35910 X	29462	-0-	-6448	-0-	26073	3	3389	9	Y	3081	2915	0	2	8	319
07		37107 X	30870	-0-	-6237	-0-	26660	3	297	4	Y	3557	3722	0	16	8	138
							3913	9									
08		37913 X	33600	-0-	-4313	-0-	29614	3	126	4	Y	3509	3522	0	14	8	111
							3860	9									
09		35970 X	31665	-0-	-4305	-0-	27472	3	4193	9	Y	3812	3580	0	10	8	333
10		33511 X	31604	-0-	-1907	-0-	27651	3	3953	9	Y	3594	3512	0	17	8	398
11		32520 X	25335	-0-	-7185	-0-	22087	3	3248	9	Y	2953	3043	0	2	8	306
12		33604 X	25936	-0-	-7668	-0-	22352	3	3584	9	Y	3258	3144	0	3	8	417
TOTAL GAS PROD:			374,102			TOTAL CONDENSATE PROD:			43,145								

THURMOND 132 ALLOC C		WELL #:	11H	RRCID ->	287221	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL DEPTH	10011	PERF.10587	- 20167						
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	* AMT	EOM BALANCE			
01		43127 X	43127	-0-	-0-	-0-	1300	1	36618	3	Y	4445	4407	0	46	8	52
							319	4	4890	9							
02	DLQ	G-10	19749	-0-	19749	19749	672	1	16829	3	Y	2044	1978	0	27	8	91
							2248	9									
03		35281 X	15532	-0-	-19749	-0-	1154	1	12613	3	Y	1025	1011	0			105
							637	4	1128	9							
04		41730 X	36857	-0-	-4873	-0-	224	1	32297	3	Y	3490	3514	0	25	8	56
							497	4	3839	9							
05		43121 X	42478	-0-	-643	-0-	38472	3	4006	9	Y	3642	3511	0	7	8	180
06		41730 X	40402	-0-	-1328	-0-	36110	3	458	4	Y	3485	3462	0	24	8	179
							3834	9									
07		39809 X	39809	-0-	-0-	-0-	33260	3	2736	4	Y	3466	3582	0			63
							3813	9									
08		42470 X	27332	-0-	-15138	-0-	1230	1	17354	3	Y	2966	2947	0	1	8	81
							5485	4	3263	9							
09		41100 X	35300	-0-	-5800	-0-	624	1	27911	3	Y	3919	3868	0			132
							2454	4	4311	9							
10		42470 X	36311	-0-	-6159	-0-	30712	3	4608	9	Y	4189	4040	0	50	8	231
11		40410 X	NO RPT	-0-	-40410	-0-					Y	NO RPT					231
12		39804 X	10053	-0-	-29751	-0-	1392	1	7106	3	Y	1414	1612	0	3	8	68
							1555	9									
TOTAL GAS PROD:			346,950			TOTAL CONDENSATE PROD:			34,085								

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
 CHRISTIAN STATE 1413 ALLOC A WELL #: 11H RRCID -> 287796 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 10824 PERF.11635 - 19918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	57877 X	57131	-0-	-746	-0-	52139	3	347	4	Y	4223	4176	0	14	8	244
						4645	9									
02	DLQ G-10	37435	-0-	37435	37435	31568	3	3098	4	Y	2517	2507	0	11	8	243
						2769	9									
03	91075 X	53640	-0-	-37435	-0-	48510	3	1008	4	Y	3747	3894	0	7	8	89
						4122	9									
04	59820 X	57047	-0-	-2773	-0-	52997	3	4050	9	Y	3682	3669	0	10	8	92
05	59861 X	46276	-0-	-13585	-0-	42846	3	3430	9	Y	3118	3106	0	13	8	91
06	55290 X	40974	-0-	-14316	-0-	37571	3	3403	9	Y	3094	2992	0	2	8	191
07	58962 X	38512	-0-	-20450	-0-	35404	3	433	4	Y	2432	2570	0	7	8	46
						2675	9									
08	62683 X	62683	-0-	-0-	-0-	58981	3	379	4	Y	3021	3041	0	10	8	16
						3323	9									
09	66716 X	66716	-0-	-0-	-0-	61898	3	15	4	Y	4366	4100	0	8	8	274
						4803	9									
10	63140 X	63140	-0-	-0-	-0-	56265	3	5411	9	Y	4919	4919	0	11	8	263
11	57000 X	NO RPT	-0-	-57000	-0-					Y	NO RPT					263
12	58900 X	NO RPT	-0-	-58900	-0-					Y	NO RPT					263
TOTAL GAS PROD:		523,554														
						TOTAL CONDENSATE PROD:					35,119					

STATE CVX A1314 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 288082 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10986 - 20822

01	106888 X	80179	-0-	-26709	-0-	72845	3	484	4	Y	6227	6165	0	21	8	360
						6850	9									
02	96544 X	42199	-0-	-54345	-0-	35014	3	3436	4	Y	3408	3424	0	15	8	329
						3749	9									
03	82460 X	38771	-0-	-43689	-0-	34274	3	712	4	Y	3441	3688	0			82
						3785	9									
04	79800 X	53093	-0-	-26707	-0-	48238	3	4855	9	Y	4414	4373	0	12	8	111
05	82460 X	63448	-0-	-19012	-0-	58150	3	5298	9	Y	4816	4767	0	20	8	140
06	77580 X	56592	-0-	-20988	-0-	51641	3	4951	9	Y	4501	4360	0	3	8	278
07	55957 X	55957	-0-	-0-	-0-	51019	3	624	4	Y	3922	4114	0	11	8	75
						4314	9									
08	62682 X	48367	-0-	-14315	-0-	44034	3	283	4	Y	3682	3725	0	12	8	20
						4050	9									
09	60660 X	46100	-0-	-14560	-0-	42101	3	10	4	Y	3626	3413	0	6	8	227
						3989	9									
10	62682 X	54246	-0-	-8436	-0-	48965	3	4007	9	Y	3643	3667	0	8	8	195
11	56580 X	NO RPT	-0-	-56580	-0-					Y	NO RPT					195
12	55955 X	NO RPT	-0-	-55955	-0-					Y	NO RPT					195
TOTAL GAS PROD:		538,952														
						TOTAL CONDENSATE PROD:					41,680					

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC SANSOM 3875 ALLOC B		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 21H		RRCID -> 288150	COMPL. DATE 04/06/2020	TOTAL	DEPTH 10655	PERF.10976	-		21741				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	134974 X	84593	-0-	-50381	-0-	31	1	70780	2	Y	12529	12474	0	36 8	127
						13782	9								
02	DLQ G-10	56421	-0-	56421	56421	14	1	46881	2	Y	8660	8529	0	38 8	220
						9526	9								
03	143144 X	86723	-0-	-56421	-0-	20	1	73469	2	Y	12031	12029	0	15 8	207
						13234	9								
04	94560 X	94560	-0-	-0-	-0-	30	1	81190	2	Y	12127	12106	0	20 8	208
						13340	9								
05	84599 X	75883	-0-	-8716	-0-	31	1	62746	2	Y	10293	10268	0	34 8	199
						1784	4	11322	9						
06	85084 X	85084	-0-	-0-	-0-	30	1	73247	2	Y	10734	10665	0	5 8	263
						11807	9								
07	97712 X	84222	-0-	-13490	-0-	31	1	66169	2	Y	10144	10215	0	31 8	161
						6864	4	11158	9						
08	97712 X	77568	-0-	-20144	-0-	31	1	67136	2	Y	9455	9355	0	34 8	227
						10401	9								
09	94560 X	76711	-0-	-17849	-0-	30	1	64419	2	Y	9135	9031	0	21 8	310
						10049	9								
10	87916 X	NO RPT	-0-	-87916	-0-					Y	NO RPT				310
11	85080 X	NO RPT	-0-	-85080	-0-					Y	NO RPT				310
12	84227 X	NO RPT	-0-	-84227	-0-					Y	NO RPT				310
TOTAL GAS PROD:		721,765				TOTAL CONDENSATE PROD:		95,108							

CHRISTIAN 2 ALLOC C		WELL #: 11H		RRCID -> 288256	COMPL. DATE 11/18/2019	TOTAL	DEPTH 10316	PERF.10457	-		16707				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	43617 X	42883	-0-	-734	-0-	36837	3	359	4	Y	5170	5271	0	13 8	252
						5687	9								
02	39396 X	29084	-0-	-10312	-0-	24125	3	1572	4	Y	3079	3189	0	12 8	130
						3387	9								
03	43090 X	41119	-0-	-1971	-0-	35614	3	675	4	Y	4391	4380	0	9 8	132
						4830	9								
04	41700 X	39688	-0-	-2012	-0-	35071	3	4617	9	Y	4197	4208	0	7 8	114
05	43090 X	39029	-0-	-4061	-0-	34779	3	4250	9	Y	3864	3879	0	11 8	88
06	41490 X	39698	-0-	-1792	-0-	35290	3	34	4	Y	3976	3808	0	2 8	254
						4374	9								
07	41106 X	35435	-0-	-5671	-0-	31161	3	313	4	Y	3601	3734	0	11 8	110
						3961	9								
08	22570 X	22570	-0-	-0-	-0-	19616	3	72	4	Y	2620	2643	0	8 8	79
						2882	9								
09	35610 X	-0-	-0-	-35610	-0-					Y	-0-				79
10	36797 X	NO RPT	-0-	-36797	-0-					Y	NO RPT				79
11	35610 X	NO RPT	-0-	-35610	-0-					Y	NO RPT				79
12	35433 X	NO RPT	-0-	-35433	-0-					Y	NO RPT				79
TOTAL GAS PROD:		289,506				TOTAL CONDENSATE PROD:		30,898							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC TRINITY STATE UNIT 1110		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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	153636 X	96177	-0-	-57459	-0-	88267	3	7910	9	Y	7191	7222	0	21	8	167
02	DLQ G-10	60856	-0-	60856	60856	52730	3	3409	4	Y	4288	4283	0	15	8	157
03	155953 X	95097	-0-	-60856	-0-	4717	9	7313	9	Y	6648	6603	0			202
04	116190 X	69812	-0-	-46378	-0-	87784	3	5215	9	Y	4741	4810	0	6	8	127
05	110205 X	82497	-0-	-27708	-0-	64597	3	6446	9	Y	5860	5799	0	11	8	177
06	93060 X	76312	-0-	-16748	-0-	76051	3	5973	9	Y	5430	5319	0	2	8	286
07	95108 X	75803	-0-	-19305	-0-	70339	3	331	4	Y	5074	5129	0	20	8	211
08	92163 X	71827	-0-	-20336	-0-	69891	3	40	4	Y	4626	4713	0	18	8	106
09	79830 X	68693	-0-	-11137	-0-	5581	9	5257	9	Y	4779	4652	0	14	8	219
10	82491 X	68585	-0-	-13906	-0-	66698	3	5106	9	Y	4642	4546	0	20	8	295
11	76320 X	65027	-0-	-11293	-0-	5089	9	4616	9	Y	4196	4188	0	3	8	300
12	75795 X	64740	-0-	-11055	-0-	63436	3	4805	9	Y	4368	4378	0	4	8	286

TOTAL GAS PROD: 895,426

TOTAL CONDENSATE PROD: 61,843

SANSOM 3875 ALLOC C		WELL #: 23H		RRCID -> 288285		COMPL. DATE 04/06/2020				TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 22090						
01	120528 X	57639	-0-	-62889	-0-	31	1	49481	2	Y	7388	7383	0	21	8	75
02	DLQ G-10	38159	-0-	38159	38159	8127	9	33295	2	Y	4409	4353	0	19	8	112
03	94306 X	56147	-0-	-38159	-0-	14	1	47594	2	Y	7757	7725	0	10	8	134
04	95430 X	66738	-0-	-28692	-0-	4850	9	58600	2	Y	7371	7366	0	12	8	127
05	57629 X	40630	-0-	-16999	-0-	8533	9	34376	2	Y	4768	4787	0	16	8	92
06	66258 X	66258	-0-	-0-	-0-	31	1	5245	9	Y	7092	7007	0	3	8	174
07	68975 X	66313	-0-	-2662	-0-	30	1	58427	2	Y	6794	6839	0	21	8	108
08	68975 X	61929	-0-	-7046	-0-	7801	9	7473	9	Y	6692	6615	0	24	8	161
09	66750 X	60124	-0-	-6626	-0-	31	1	54537	2	Y	6320	6253	0	14	8	214
10	68479 X	NO RPT	-0-	-68479	-0-	7361	9	51377	2	Y	NO RPT					214
11	66270 X	NO RPT	-0-	-66270	-0-	6952	9			Y	NO RPT					214
12	66309 X	NO RPT	-0-	-66309	-0-					Y	NO RPT					214

TOTAL GAS PROD: 513,937

TOTAL CONDENSATE PROD: 58,591

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC LOVELACE STATE UNIT A912		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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	80383 X	47729	-0-	-32654	-0-	41643	3	6086	9	Y	5533	5542	0	16	8	129
02	DLQ G-10	25604	-0-	25604	25604	20825	3	1347	4	Y	3120	3124	0	11	8	114
03	65164 X	39560	-0-	-25604	-0-	3432	9									
04	55320 X	49706	-0-	-5614	-0-	34474	3	5086	9	Y	4624	4598	0			140
05	52173 X	46736	-0-	-5437	-0-	43516	3	6190	9	Y	5627	5609	0	7	8	151
06	46200 X	43125	-0-	-3075	-0-	40812	3	5924	9	Y	5385	5363	0	10	8	163
07	51367 X	42347	-0-	-9020	-0-	37580	3	5545	9	Y	5041	4936	0	2	8	266
						36881	3	175	4	Y	4810	4857	0	19	8	200
						5291	9									
08	48236 X	39368	-0-	-8868	-0-	34529	3	21	4	Y	4380	4462	0	17	8	101
						4818	9									
09	46680 X	35530	-0-	-11150	-0-	31042	3	4488	9	Y	4080	3982	0	12	8	187
10	46748 X	34397	-0-	-12351	-0-	30098	3	4299	9	Y	3908	3829	0	17	8	249
11	43140 X	32086	-0-	-11054	-0-	28192	3	3894	9	Y	3540	3533	0	2	8	254
12	42346 X	31770	-0-	-10576	-0-	27748	3	4022	9	Y	3656	3667	0	3	8	240

TOTAL GAS PROD: 467,958

TOTAL CONDENSATE PROD: 53,704

LOVELACE STATE UNIT A912		WELL #: 10H		RRCID -> 288301		COMPL. DATE 01/16/2018		TOTAL DEPTH 2255		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-

GRIFFIN STATE UNIT 1922		WELL #: 11H		RRCID -> 288320		COMPL. DATE 06/19/2021		TOTAL DEPTH 10286		PERF.10561 - 20596						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
06	14B2 EXT	23755	-0-	23755	23755	19143	3	732	4	Y	3527	3325	0			202
						3880	9									
07	14B2 EXT	182032	-0-	182032	205787	152489	3	1260	4	Y	25712	25747	0			167
						28283	9									
08	DELQ PR	183373	-0-	183373	389160	154145	3	672	4	Y	25960	25887	0	9	8	231
						28556	9									
09	496148 X	106988	-0-	-389160	-0-	91036	3	15843	9	Y	14403	14041	0	31	8	562
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					562
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					562
12	169601 X	NO RPT	-0-	-169601	-0-					Y	NO RPT					562

TOTAL GAS PROD: 496,148

TOTAL CONDENSATE PROD: 69,602

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC CHRISTIAN 2 ALLOC B		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
		//CONT.//	124807		COMPL. DATE	11/18/2019	TOTAL DEPTH	10827	PERF.10929	- 17526		
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	73098 X	46624	-0-	-26474	-0-	41436 3 4784 9	404 4	Y	4349	4385 0	11 8	212
02	62300 X	34256	-0-	-28044	-0-	28629 3 3761 9	1866 4	Y	3419	3473 0	13 8	145
03	68820 X	52524	-0-	-16296	-0-	46198 3 5451 9	875 4	Y	4955	4941 0	10 8	149
04	64710 X	47141	-0-	-17569	-0-	42561 3	4580 9	Y	4164	4193 0	7 8	113
05	46624 X	44044	-0-	-2580	-0-	39481 3	4563 9	Y	4148	4155 0	12 8	94
06	50820 X	40795	-0-	-10025	-0-	36447 3 4313 9	35 4	Y	3921	3762 0	2 8	251
07	52514 X	44410	-0-	-8104	-0-	40258 3 3748 9	404 4	Y	3407	3543 0	11 8	104
08	27994 X	27994	-0-	-0-	-0-	25308 3 2593 9	93 4	Y	2357	2383 0	7 8	71
09	47130 X	-0-	-0-	-47130	-0-			Y	-0-			71
10	44051 X	-0-	-0-	-44051	-0-			Y	-0-	62 1		9
11	42990 X	NO RPT	-0-	-42990	-0-			Y	NO RPT			9
12	44423 X	NO RPT	-0-	-44423	-0-			Y	NO RPT			9
TOTAL GAS PROD:		337,788							TOTAL CONDENSATE PROD:	30,720		

GRIFFIN-BUSH STATE 1922 ALLOC A		WELL #:	12H	RRCID ->	288348	COMPL. DATE	06/19/2021	TOTAL DEPTH	10426	PERF.10760	- 20655	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	14182	-0-	14182	14182	10928 3 2836 9	418 4	Y	2578	2431 0		147
07	14B2 EXT	109660	-0-	109660	123842	90431 3 18481 9	748 4	Y	16801	16839 0		109
08	238688 X	114846	-0-	-123842	-0-	97096 3 17327 9	423 4	Y	15752	15716 0	5 8	140
09	102780 X	70088	-0-	-32692	-0-	57954 3	12065 9	Y	10968	10657 0	23 8	428
10	106206 X	NO RPT	-0-	-106206	-0-			Y	NO RPT			428
11	102780 X	NO RPT	-0-	-102780	-0-			Y	NO RPT			428
12	106206 X	NO RPT	-0-	-106206	-0-			Y	NO RPT			428
TOTAL GAS PROD:		308,776							TOTAL CONDENSATE PROD:	46,099		

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC D		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
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	77841 X	69535	-0-	-8306	-0-	31	1	62171	2	Y	6666	6690	0	19	8	68
02	DLQ G-10	54556	-0-	54556	54556	7333	9									
03	111716 X	57160	-0-	-54556	-0-	14	1	49076	2	Y	4969	4889	0	22	8	126
04	82740 X	43193	-0-	-39547	-0-	5466	9									
05	76787 X	36226	-0-	-40561	-0-	20	1	51762	2	Y	4889	4925	0	6	8	84
06	51589 X	50008	-0-	-1581	-0-	5378	9									
07	60388 X	48576	-0-	-11812	-0-	30	1	39763	2	Y	3091	3117	0	5	8	53
08	57164 X	47669	-0-	-9495	-0-	3400	9									
09	47387 X	47387	-0-	-0-	-0-	31	1	31727	2	Y	3242	3221	0	11	8	63
10	51677 X	NO RPT	-0-	-51677	-0-	902	4	3566	9							110
11	50010 X	NO RPT	-0-	-50010	-0-	30	1	45866	2	Y	3738	3707	0	2	8	92
12	48577 X	NO RPT	-0-	-48577	-0-	4112	9									110
						31	1	40550	2	Y	3443	3470	0	10	8	55
						4208	4	3787	9							91
						31	1	43450	2	Y	3807	3757	0	14	8	91
						4188	9									110
						30	1	42341	2	Y	3237	3211	0	7	8	110
						3561	9									110
TOTAL GAS PROD:		454,310		TOTAL CONDENSATE PROD:		37,082										

ALLISON 36-54 ALLOC A		WELL #: 10 H		RRCID -> 288448		COMPL. DATE 02/16/2020					TOTAL DEPTH 10578 PERF.10798 - 18981					
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	63023 X	51792	-0-	-11231	-0-	45870	3	5922	9	N	5384	5224	0	8	8	269
02	56924 X	28083	-0-	-28841	-0-	24529	3	968	4	N	2351	2485	0	10	8	125
03	59024 X	53382	-0-	-5642	-0-	2586	9									
04	55200 X	46873	-0-	-8327	-0-	47949	3	5433	9	N	4939	4950	0	3	8	111
05	53444 X	46339	-0-	-7105	-0-	41883	3	4990	9	N	4536	4527	0	6	8	114
06	51660 X	39749	-0-	-11911	-0-	41315	3	5024	9	N	4567	4282	0	10	8	389
07	53382 X	43958	-0-	-9424	-0-	35673	3	4076	9	N	3705	3660	0	1	8	433
08	53382 X	43887	-0-	-9495	-0-	39303	3	4655	9	N	4232	4232	0	11	8	422
09	46860 X	41381	-0-	-5479	-0-	39622	3	4265	9	N	3877	4011	0	10	8	278
10	46345 X	NO RPT	-0-	-46345	-0-	37318	3	4063	9	N	3694	3629	0	7	8	336
11	42540 X	37114	-0-	-5426	-0-											336
12	43958 X	24443	-0-	-19515	-0-	33188	3	3926	9	N	NO RPT	3575	0			336
						20194	3	4249	9	N	3863	3692	0	1	8	506
TOTAL GAS PROD:		457,001		TOTAL CONDENSATE PROD:		44,717										

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC CROWLEY UNIT 7558		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
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	35185 X	31443	-0-	-3742	-0-	27991	3	3452	9	Y	3138	3118	0	4 8	63
02	DLQ G-10	13103	-0-	13103	13103	11252	3	230	4	Y	1474	1482	0	5 8	50
						1621	9								
03	36014 X	22911	-0-	-13103	-0-	20047	3	2864	9	Y	2604	2580	0	2 8	72
04	30420 X	25241	-0-	-5179	-0-	22160	3	201	4	Y	2618	2549	0	4 8	137
						2880	9								
05	31434 X	26478	-0-	-4956	-0-	23572	3	2906	9	Y	2642	2649	0	6 8	124
06	30420 X	20697	-0-	-9723	-0-	17913	3	449	4	Y	2123	2156	0	1 8	90
						2335	9								
07	26071 X	23392	-0-	-2679	-0-	19634	3	1136	4	Y	2384	2356	0	7 8	111
						2622	9								
08	DLQ G-10	21598	-0-	21598	21598	19090	3	170	4	Y	2125	2140	0	5 8	91
						2338	9								
09	36909 X	15311	-0-	-21598	-0-	13297	3	88	4	Y	1751	1748	0	4 8	90
						1926	9								
10	26474 X	NO RPT	-0-	-26474	-0-					Y	NO RPT				90
11	22650 X	NO RPT	-0-	-22650	-0-					Y	NO RPT				90
12	23405 X	NO RPT	-0-	-23405	-0-					Y	NO RPT				90
TOTAL GAS PROD:		200,174		TOTAL CONDENSATE PROD:		20,859									

TRINITY-LOVELACE STATE ALLOC A		WELL #: 21H		RRCID -> 288535		COMPL. DATE 04/01/2020				TOTAL DEPTH 10461 PERF.10532 - 20392					
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	92535 X	57789	-0-	-34746	-0-	51762	3	6027	9	Y	5479	5486	0	16 8	128
02	DLQ G-10	37035	-0-	37035	37035	31448	3	2033	4	Y	3231	3230	0	11 8	118
						3554	9								
03	86114 X	49079	-0-	-37035	-0-	44544	3	4535	9	Y	4123	4116	0		125
04	64890 X	53274	-0-	-11616	-0-	48034	3	5240	9	Y	4764	4755	0	6 8	128
05	61876 X	52856	-0-	-9020	-0-	47552	3	5304	9	Y	4822	4795	0	9 8	146
06	55920 X	48111	-0-	-7809	-0-	43246	3	4865	9	Y	4423	4334	0	2 8	233
07	55056 X	47850	-0-	-7206	-0-	42814	3	203	4	Y	4394	4427	0	18 8	182
						4833	9								
08	55056 X	45927	-0-	-9129	-0-	41364	3	25	4	Y	4125	4196	0	16 8	95
						4538	9								
09	53280 X	43140	-0-	-10140	-0-	38786	3	4354	9	Y	3958	3859	0	12 8	182
10	52855 X	42777	-0-	-10078	-0-	38553	3	4224	9	Y	3840	3761	0	17 8	244
11	48120 X	40027	-0-	-8093	-0-	36086	3	3941	9	Y	3583	3568	0	2 8	257
12	47864 X	39459	-0-	-8405	-0-	35526	3	3933	9	Y	3575	3595	0	3 8	234
TOTAL GAS PROD:		557,324		TOTAL CONDENSATE PROD:		50,317									

DOROTHY UNIT 38		WELL #: 15H		RRCID -> 288551		COMPL. DATE 04/11/2020				TOTAL DEPTH 10512 PERF.10716 - 21466					
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	83191 X	83191	-0-	-0-	-0-	69761	3	13430	9	Y	12209	12229	0	29 8	131
02	74228 X	55882	-0-	-18346	-0-	47698	3	8184	9	Y	7440	7408	0	24 8	139
03	82181 X	74410	-0-	-7771	-0-	62614	3	11796	9	Y	10724	10710	0	13 8	140
04	79530 X	78231	-0-	-1299	-0-	66396	3	11835	9	Y	10759	10688	0	19 8	192
05	83065 X	83065	-0-	-0-	-0-	70977	3	12088	9	Y	10989	11002	0	31 8	148
06	79530 X	58980	-0-	-20550	-0-	50587	3	8393	9	Y	7630	7567	0	3 8	208
07	80848 X	40720	-0-	-40128	-0-	34521	3	6199	9	Y	5635	5714	0	17 8	112
08	51334 X	51334	-0-	-0-	-0-	43668	3	7666	9	Y	6969	6883	0	19 8	179
09	68670 X	66100	-0-	-2570	-0-	56829	3	9271	9	Y	8428	8396	0	17 8	194
10	70959 X	59923	-0-	-11036	-0-	52117	3	7806	9	Y	7096	7071	0	21 8	198
11	58980 X	51924	-0-	-7056	-0-	45342	3	6582	9	Y	5984	6010	0	3 8	169
12	51336 X	39875	-0-	-11461	-0-	34176	3	5699	9	Y	5181	5156	0	3 8	191
TOTAL GAS PROD:		743,635		TOTAL CONDENSATE PROD:		99,044									

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC CROWLEY 7527 ALLOC. A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	53661 X	37743	-0-	-15918	-0-	34511 3	3232 9	Y	2938	2923 0	4 8	59			
02	DLQ G-10	34346	-0-	34346	34346	30974 3	632 4	Y	2491	2457 0	8 8	85			
						2740 9									
03	73620 X	39274	-0-	-34346	-0-	35767 3	3507 9	Y	3188	3183 0	2 8	88			
04	48090 X	33085	-0-	-15005	-0-	30240 3	274 4	Y	2337	2300 0	3 8	122			
						2571 9									
05	40331 X	34029	-0-	-6302	-0-	31826 3	2203 9	Y	2003	2027 0	4 8	94			
06	38010 X	33181	-0-	-4829	-0-	30139 3	755 4	Y	2079	2084 0	1 8	88			
						2287 9									
07	39277 X	33269	-0-	-6008	-0-	29151 3	1686 4	Y	2211	2190 0	6 8	103			
						2432 9									
08	DLQ G-10	43635	-0-	43635	43635	40365 3	360 4	Y	2645	2629 0	6 8	113			
						2910 9									
09	88713 X	45078	-0-	-43635	-0-	41709 3	275 4	Y	2813	2774 0	7 8	145			
						3094 9									
10	34286 X	NO RPT	-0-	-34286	-0-			Y	NO RPT			145			
11	42240 X	25775	-0-	-16465	-0-	23007 3	2475 9	Y	2250	2190 0	1 8	223			
12	43648 X	NO RPT	-0-	-43648	-0-			Y	NO RPT			223			
TOTAL GAS PROD:		359,415		TOTAL CONDENSATE PROD:		24,955									

ST. CLAIR UNIT 2827		WELL #: 10H		RRCID -> 288615		COMPL. DATE 04/09/2019				TOTAL DEPTH 10857 PERF.11146 - 20921					
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	33148 X	33148	-0-	-0-	-0-	30133 3	3015 9	Y	2741	2727 0	5 8	82			
02	DLQ G-10	18993	-0-	18993	18993	16610 3	731 4	Y	1502	1487 0	6 8	91			
						1652 9									
03	38136 X	19143	-0-	-18993	-0-	16742 3	2401 9	Y	2183	2187 0		87			
04	32070 X	31423	-0-	-647	-0-	28530 3	2893 9	Y	2630	2585 0	5 8	127			
05	33179 X	33179	-0-	-0-	-0-	29856 3	3323 9	Y	3021	3008 0	9 8	131			
06	32070 X	29591	-0-	-2479	-0-	26392 3	123 4	Y	2796	2878 0	1 8	48			
						3076 9									
07	32457 X	31261	-0-	-1196	-0-	27201 3	246 4	Y	3467	3397 0	13 8	105			
						3814 9									
08	33170 X	17532	-0-	-15638	-0-	14679 3	111 4	Y	2493	2498 0	8 8	92			
						2742 9									
09	32100 X	16700	-0-	-15400	-0-	14290 3	2410 9	Y	2191	2184 0	6 8	93			
10	33170 X	32347	-0-	-823	-0-	28529 3	3818 9	Y	3471	3350 0	13 8	201			
11	31550 X	31550	-0-	-0-	-0-	28081 3	3469 9	Y	3154	3124 0	2 8	229			
12	31248 X	NO RPT	-0-	-31248	-0-			Y	NO RPT			229			
TOTAL GAS PROD:		294,867		TOTAL CONDENSATE PROD:		29,649									

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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	146723 X	104162	-0-	-42561	-0-	31	1	90972	2	Y	11963	12023	0	34	8	121
02	DLQ G-10	42080	-0-	42080	42080	13159	9									
03	117362 X	75282	-0-	-42080	-0-	14	1	36983	2	Y	4621	4605	0	20	8	117
04	124770 X	73730	-0-	-51040	-0-	5083	9									
05	115134 X	48870	-0-	-66264	-0-	20	1	66188	2	Y	8249	8214	0	10	8	142
06	77279 X	77279	-0-	-0-	-0-	9074	9									
07	82172 X	82172	-0-	-0-	-0-	30	1	65094	2	Y	7824	7819	0	13	8	134
08	76198 X	33913	-0-	-42285	-0-	8606	9									
09	73740 X	28007	-0-	-45733	-0-	31	1	42052	2	Y	5083	5102	0	17	8	98
10	79856 X	NO RPT	-0-	-79856	-0-	1196	4	5591	9							
11	79530 X	NO RPT	-0-	-79530	-0-	30	1	69155	2	Y	7358	7272	0	4	8	180
12	82181 X	NO RPT	-0-	-82181	-0-	8094	9									
						31	1	66548	2	Y	7899	7929	0	24	8	126
						6904	4	8689	9							
						31	1	30241	2	Y	3310	3345	0	12	8	79
						3641	9									
						30	1	23991	2	Y	2874	2849	0	7	8	97
						3161	9									
										Y	NO RPT					97
										Y	NO RPT					97
										Y	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 565,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,181

DOROTHY UNIT 38		WELL #: 12H		RRCID ->	289930	COMPL. DATE 04/12/2020				TOTAL DEPTH	11328	PERF.11587	- 22191			
01	107849 X	72525	-0-	-35324	-0-	63963	3	8562	9	Y	7784	7804	0	19	8	84
02	95732 X	37541	-0-	-58191	-0-	33156	3	4385	9	Y	3986	3982	0	13	8	75
03	92256 X	38539	-0-	-53717	-0-	33963	3	4576	9	Y	4160	4176	0	5	8	54
04	82830 X	47945	-0-	-34885	-0-	41922	3	6023	9	Y	5475	5421	0	10	8	98
05	76942 X	48315	-0-	-28627	-0-	41965	3	6350	9	Y	5773	5777	0	16	8	78
06	70200 X	42621	-0-	-27579	-0-	37004	3	5617	9	Y	5106	5043	0	2	8	139
07	49538 X	47299	-0-	-2239	-0-	41699	3	5600	9	Y	5091	5114	0	15	8	101
08	31585 X	31585	-0-	-0-	-0-	28056	3	3529	9	Y	3208	3217	0	9	8	83
09	47040 X	31172	-0-	-15868	-0-	27508	3	3664	9	Y	3331	3330	0	7	8	77
10	48329 X	22508	-0-	-25821	-0-	18713	3	3795	9	Y	3450	3421	0	10	8	96
11	45780 X	18488	-0-	-27292	-0-	14946	3	3542	9	Y	3220	3224	0	1	8	91
12	47306 X	32403	-0-	-14903	-0-	28897	3	3506	9	Y	3187	3159	0	2	8	117

TOTAL GAS PROD: 470,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,771

DOROTHY UNIT 38		WELL #: 14H		RRCID ->	290005	COMPL. DATE 04/11/2020				TOTAL DEPTH	10868	PERF.11060	- 21311			
01	288393 X	105107	-0-	-183286	-0-	93456	3	11651	9	Y	10592	10632	0	25	8	114
02	104748 X	65657	-0-	-39091	-0-	58210	3	7447	9	Y	6770	6735	0	22	8	127
03	115971 X	92511	-0-	-23460	-0-	81842	3	10669	9	Y	9699	9687	0	12	8	127
04	109680 X	70122	-0-	-39558	-0-	62840	3	7282	9	Y	6620	6617	0	12	8	118
05	110174 X	86985	-0-	-23189	-0-	78498	3	8487	9	Y	7715	7707	0	22	8	104
06	101730 X	72744	-0-	-28986	-0-	65901	3	6843	9	Y	6221	6154	0	2	8	169
07	92504 X	67998	-0-	-24506	-0-	61339	3	6659	9	Y	6054	6085	0	18	8	120
08	53782 X	53782	-0-	-0-	-0-	48276	3	5506	9	Y	5005	4982	0	14	8	129
09	84180 X	51703	-0-	-32477	-0-	46547	3	5156	9	Y	4687	4699	0	9	8	108
10	86986 X	75686	-0-	-11300	-0-	69166	3	6520	9	Y	5927	5852	0	18	8	165
11	72750 X	70296	-0-	-2454	-0-	64523	3	5773	9	Y	5248	5263	0	2	8	148
12	67983 X	61701	-0-	-6282	-0-	56275	3	5426	9	Y	4933	4896	0	3	8	182

TOTAL GAS PROD: 874,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 79,471

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC RICHMOND W STATE 4239 A-B		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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	12232	-0-	12232	12232	9330	3	99	4	Y	2548	2373	0	1	8	174
02	SHUT IN	45031	-0-	45031	57263	2803	9	815	4	Y	9907	9933	0	24	8	124
03	14B2 EXT	102966	-0-	102966	160229	33318	3	1924	4	Y	20468	20378	0	67	8	147
04	14B2 EXT	112798	-0-	112798	273027	10898	9	287	4	Y	19114	19019	0	27	8	215
05	14B2 EXT	94529	-0-	94529	367556	78527	3	128	4	Y	15277	15285	0	45	8	162
06	444639 X	77083	-0-	-367556	-0-	22515	9	379	4	Y	12077	12007	0	18	8	214
07	107911 X	72050	-0-	-35861	-0-	63419	3	2329	4	Y	10884	10873	0	36	8	189
08	84571 X	54573	-0-	-29998	-0-	13285	9	503	4	Y	8669	8682	0	29	8	147
09	81090 X	57074	-0-	-24016	-0-	57749	3	9173	9	Y	8339	8121	0	19	8	346
*10	83793 X	74968	-0-	-8825	-0-	11972	9	10507	9	Y	9552	9525	0	32	8	341
*11	77070 X	62022	-0-	-15048	-0-	44534	3	8833	9	Y	8030	8057	0	4	8	310
*12	72044 X	60617	-0-	-11427	-0-	9536	9	8504	9	Y	7731	7615	0	6	8	420
TOTAL GAS PROD:		825,943		TOTAL CONDENSATE PROD:		132,596										

RICHMOND W STATE 4239 A-C		WELL #: 72H		RRCID -> 290139		COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL DEPTH 11002 PERF.11030 - 18587						
01	SHUT IN	7483	-0-	7483	7483	6009	3	64	4	Y	1282	1194	0	1	8	87
02	SHUT IN	32433	-0-	32433	39916	1410	9	609	4	Y	6288	6281	0	15	8	79
03	14B2 EXT	70771	-0-	70771	110687	24907	3	1368	4	Y	12345	12294	0	41	8	89
04	14B2 EXT	61614	-0-	61614	172301	6917	9	160	4	Y	9429	9399	0	13	8	106
05	14B2 EXT	53556	-0-	53556	225857	55823	3	74	4	Y	7502	7506	0	22	8	80
06	270474 X	44617	-0-	-225857	-0-	13580	9	226	4	Y	6023	5987	0	9	8	107
07	75888 X	41772	-0-	-34116	-0-	51082	3	1388	4	Y	5425	5420	0	18	8	94
08	73968 X	13233	-0-	-60735	-0-	10372	9	127	4	Y	1682	1742	0	6	8	28
09	61620 X	24597	-0-	-37023	-0-	45230	3	3024	9	Y	2749	2657	0	6	8	114
*10	53568 X	46201	-0-	-7367	-0-	8252	9	5276	9	Y	4796	4723	0	16	8	171
*11	44610 X	37845	-0-	-6765	-0-	37766	3	4179	9	Y	3799	3821	0	2	8	147
*12	41757 X	37108	-0-	-4649	-0-	6625	9	3970	9	Y	3609	3557	0	3	8	196
TOTAL GAS PROD:		471,230		TOTAL CONDENSATE PROD:		64,929										

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC RICHMOND W STATE 4239 A-D		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD					
		WELL #:	73H	RRCID -> 290140	COMPL. DATE 01/22/2021	TOTAL	DEPTH 11277	PERF.11268	- 18749		
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	SHUT IN	11041	-0-	11041	11041	9373 3	100 4	Y	1425	1327 0	1 8 97
02	SHUT IN	44354	-0-	44354	55395	1568 9 35863 3	877 4	Y	6922	6915 0	17 8 87
03	SHUT IN	84938	-0-	84938	140333	7614 9 69851 3	1712 4	Y	12159	12119 0	40 8 87
04	14B2 EXT	78914	-0-	78914	219247	13375 9 67978 3	213 4	Y	9748	9711 0	14 8 110
05	14B2 EXT	65871	-0-	65871	285118	10723 9 57023 3	94 4	Y	7958	7961 0	23 8 84
06	339358 X	54240	-0-	-285118	-0-	8754 9 46931 3	281 4	Y	6389	6351 0	9 8 113
07	84692 X	49889	-0-	-34803	-0-	7028 9 41888 3	1689 4	Y	5738	5732 0	19 8 100
08	84692 X	36391	-0-	-48301	-0-	6312 9 31312 3	353 4	Y	4296	4309 0	14 8 73
09	78900 X	36956	-0-	-41944	-0-	4726 9 32232 3	4699 9	Y	4272	4158 0	10 8 177
*10	65875 X	51898	-0-	-13977	-0-	46122 3	5776 9	Y	5251	5223 0	18 8 187
*11	54240 X	44417	-0-	-9823	-0-	39500 3	4917 9	Y	4470	4482 0	2 8 173
*12	49879 X	41187	-0-	-8692	-0-	36933 3	4254 9	Y	3867	3827 0	3 8 210
TOTAL GAS PROD:		600,096							TOTAL CONDENSATE PROD:	72,495	

BUSH STATE UNIT 1922		WELL #:	10H	RRCID -> 290175	COMPL. DATE 06/17/2021	TOTAL	DEPTH 10420	PERF.10575	- 20549		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	44798	-0-	44798	44798	37074 3 7692 9	32 4	Y	6993	6876 0	18 8 99
07	14B2 EXT	206362	-0-	206362	251160	174383 3 31970 9	9 4	Y	29064	29024 0	65 8 74
08	417906 X	166746	-0-	-251160	-0-	142520 3 24140 9	86 4	Y	21945	21923 0	17 8 79
09	186090 X	116514	-0-	-69576	-0-	99959 3 16553 9	2 4	Y	15048	15036 0	25 8 66
10	192293 X	111372	-0-	-80921	-0-	96101 3	15271 9	Y	13883	13785 0	31 8 133
11	186090 X	NO RPT	-0-	-186090	-0-			Y	NO RPT		133
12	192293 X	33953	-0-	-158340	-0-	29391 3	4562 9	Y	4147	4048 0	2 8 196
TOTAL GAS PROD:		679,745							TOTAL CONDENSATE PROD:	91,080	

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC BUSH STATE UNIT 1922		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06		SHUT IN	16677	-0-	16677	16677	13939	3	12	4	Y	2478	2428 0	15 8	35
							2726	9							
07		14B2 EXT	82984	-0-	82984	99661	69949	3	3	4	Y	11847	11769 0	83 8	30
							13032	9							
08		202441 X	102780	-0-	-99661	-0-	88475	3	54	4	Y	12955	12908 0	30 8	47
							14251	9							
09		98712 X	98712	-0-	-0-	-0-	87508	3	2	4	Y	10184	10135 0	52 8	44
							11202	9							
10		117499 X	117499	-0-	-0-	-0-	106135	3	11364	9	Y	10331	10205 0	72 8	98
11		71280 X	NO RPT	-0-	-71280	-0-					Y	NO RPT			98
12		73656 X	39939	-0-	-33717	-0-	35450	3	4489	9	Y	4081	3968 0	3 8	193
TOTAL GAS PROD:			458,591	TOTAL CONDENSATE PROD:			51,876								

BUSH STATE UNIT 1922		WELL #:	12H	RRCID ->	290177	COMPL. DATE	06/17/2021	TOTAL DEPTH	10569	PERF.	1.0730	-	20728		
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	27899	-0-	27899	27899	22032	3	19	4	Y	5316	5224 0	17 8	75
							5848	9							
07		14B2 EXT	128241	-0-	128241	156140	103956	3	5	4	Y	22073	22031 0	61 8	56
							24280	9							
08		274172 X	118032	-0-	-156140	-0-	97968	3	59	4	Y	18186	18159 0	17 8	66
							20005	9							
09		106560 X	92819	-0-	-13741	-0-	77843	3	1	4	Y	13614	13594 0	27 8	59
							14975	9							
10		110112 X	67123	-0-	-42989	-0-	56158	3	10965	9	Y	9968	9907 0	25 8	95
11		106560 X	NO RPT	-0-	-106560	-0-					Y	NO RPT			95
12		110112 X	26763	-0-	-83349	-0-	22268	3	4495	9	Y	4086	3968 0	2 8	193
TOTAL GAS PROD:			460,877	TOTAL CONDENSATE PROD:			73,243								

PHANTOM (WOLFPCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC BUSH STATE UNIT 1922		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD												
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		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06		14B2 EXT	35374	-0-	35374	35374	28792	3	25	4	Y	5961	5865	0	12	8	84	
							6557	9										
07		14B2 EXT	161511	-0-	161511	196885	135248	3	7	4	Y	23869	23841	0	51	8	61	
							26256	9										
08		353890 X	157005	-0-	-196885	-0-	134327	3	82	4	Y	20542	20514	0	15	8	74	
							22596	9										
09		141330 X	83133	-0-	-58197	-0-	71548	3	1	4	Y	10531	10544	0	15	8	46	
							11584	9										
10		146041 X	59413	-0-	-86628	-0-	50728	3	8685	9	Y	7895	7848	0	18	8	75	
11		141330 X	NO RPT	-0-	-141330	-0-					Y	NO RPT					75	
12		146041 X	38361	-0-	-107680	-0-	32378	3	5983	9	Y	5439	5252	0	2	8	257	
TOTAL GAS PROD:			534,797	TOTAL CONDENSATE PROD:			74,237											

BUSH STATE UNIT 1922		WELL #:	21H	RRCID ->	290179	COMPL. DATE	06/18/2021	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	11130	-	21065					
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
06		14B2 EXT	23239	-0-	23239	23239	18975	3	16	4	Y	3862	3787	0	21	8	54	
							4248	9										
07		14B2 EXT	101033	-0-	101033	124272	84112	3	4	4	Y	15379	15306	0	88	8	39	
							16917	9										
08		212449 X	88177	-0-	-124272	-0-	74367	3	45	4	Y	12514	12483	0	25	8	45	
							13765	9										
09		81060 X	76903	-0-	-4157	-0-	67031	3	1	4	Y	8974	8939	0	41	8	39	
							9871	9										
10		113796 X	113796	-0-	-0-	-0-	100931	3	12865	9	Y	11695	11549	0	74	8	111	
11		81060 X	NO RPT	-0-	-81060	-0-					Y	NO RPT					111	
12		83762 X	37976	-0-	-45786	-0-	33940	3	4036	9	Y	3669	3566	0	4	8	173	
TOTAL GAS PROD:			441,124	TOTAL CONDENSATE PROD:			56,093											

PHANTOM (WOLFECAMP) CALLON (PERMIAN) LLC BUSH STATE UNIT 1922		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD								
		//CONT.//	124807		COMPL. DATE	06/20/2021	TOTAL DEPTH	10950	PERF.11170	- 21111							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06		14B2 EXT	22754	-0-	22754	22754	19090	3	16	4	Y	3316	3253	0	16	8	47
							3648	9									
07		14B2 EXT	136135	-0-	136135	158889	115867	3	6	4	Y	18420	18328	0	92	8	47
							20262	9									
08		288824 X	129935	-0-	-158889	-0-	112605	3	68	4	Y	15693	15655	0	28	8	57
							17262	9									
09		121230 X	88340	-0-	-32890	-0-	76408	3	1	4	Y	10846	10817	0	39	8	47
							11931	9									
10		125271 X	88690	-0-	-36581	-0-	77511	3	11179	9	Y	10163	10064	0	49	8	97
11		121230 X	NO RPT	-0-	-121230	-0-					Y	NO RPT					97
12		125271 X	63710	-0-	-61561	-0-	56147	3	7563	9	Y	6875	6617	0	7	8	325
TOTAL GAS PROD:			529,564	TOTAL CONDENSATE PROD:			65,313										

RICHMOND W STATE 4239 A-A		WELL #:	70H	RRCID ->	290182	COMPL. DATE	01/21/2021	TOTAL DEPTH	10576	PERF.10638	- 18102						
01		SHUT IN	19651	-0-	19651	19651	13893	3	148	4	Y	5100	4750	0	2	8	348
							5610	9									
02		14B2 EXT	64620	-0-	64620	84271	47301	3	1157	4	Y	14693	14820	0	36	8	185
							16162	9									
03		14B2 EXT	128476	-0-	128476	212747	99334	3	2434	4	Y	24280	24211	0	80	8	174
							26708	9									
04		14B2 EXT	99194	-0-	99194	311941	81622	3	256	4	Y	15742	15717	0	22	8	177
							17316	9									
05		14B2 EXT	81555	-0-	81555	393496	67761	3	111	4	Y	12439	12447	0	37	8	132
							13683	9									
06		459615 X	66119	-0-	-393496	-0-	54577	3	326	4	Y	10196	10133	0	15	8	180
							11216	9									
07		104563 X	60378	-0-	-44185	-0-	48372	3	1950	4	Y	9142	9133	0	30	8	159
							10056	9									
08		104563 X	47917	-0-	-56646	-0-	39197	3	442	4	Y	7525	7532	0	25	8	127
							8278	9									
09		99180 X	41623	-0-	-57557	-0-	34831	3	6765	9	Y	6150	6008	0	14	8	255
*10		81561 X	50062	-0-	-31499	-0-	42257	3	7805	9	Y	7095	7073	0	24	8	253
*11		66120 X	41451	-0-	-24669	-0-	34786	3	6665	9	Y	6059	6075	0	3	8	234
*12		60388 X	38690	-0-	-21698	-0-	32325	3	6365	9	Y	5786	5701	0	4	8	315
TOTAL GAS PROD:			739,736	TOTAL CONDENSATE PROD:			124,207										

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC HAYES STATE UNIT		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD											
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		0	72205	-0-	72205	342161	60492	3	11713	9	Y	10648	10697	0			290
02		381501 X	39340	-0-	-342161	-0-	31392	3	1190	4	Y	6144	6199	0	5	8	230
							6758	9									
03		133331 X	69558	-0-	-63773	-0-	58482	3	11076	9	Y	10069	10135	0	3	8	161
04		129030 X	52316	-0-	-76714	-0-	43985	3	8331	9	Y	7574	7524	0	5	8	206
05		133331 X	39956	-0-	-93375	-0-	33575	3	6381	9	Y	5801	5833	0	8	8	166
06		129030 X	40490	-0-	-88540	-0-	33789	3	6701	9	Y	6092	5843	0	1	8	414
07		69564 X	37884	-0-	-31680	-0-	31690	3	419	4	Y	5250	5490	0	10	8	164
							5775	9									
08		69564 X	34174	-0-	-35390	-0-	28761	3	266	4	Y	4679	4698	0	7	8	138
							5147	9									
09		52320 X	29736	-0-	-22584	-0-	25092	3	4644	9	Y	4222	4255	0	5	8	100
10		41850 X	29183	-0-	-12667	-0-	24590	3	4593	9	Y	4175	4177	0	7	8	91
11		40500 X	27759	-0-	-12741	-0-	23490	3	4269	9	Y	3881	3876	0	1	8	95
12		37882 X	NO RPT	-0-	-37882	-0-					Y	NO RPT					95
TOTAL GAS PROD:			472,601				TOTAL CONDENSATE PROD:					68,535					

HAYES STATE UNIT		WELL #:	42H	RRCID ->	290465	COMPL. DATE	10/25/2020	TOTAL DEPTH	10474	PERF.	10550	-	15271				
01		0	57849	-0-	57849	286695	47611	3	10238	9	Y	9307	9367	0			254
02		326025 X	39330	-0-	-286695	-0-	31301	3	1187	4	Y	6220	6235	0	6	8	233
							6842	9									
03		112654 X	58554	-0-	-54100	-0-	48755	3	9799	9	Y	8908	8996	0	2	8	143
04		109020 X	46075	-0-	-62945	-0-	38255	3	7820	9	Y	7109	7054	0	5	8	193
05		112654 X	41323	-0-	-71331	-0-	34518	3	6805	9	Y	6186	6194	0	8	8	177
06		109020 X	37189	-0-	-71831	-0-	30890	3	6299	9	Y	5726	5512	0	1	8	390
07		58559 X	35023	-0-	-23536	-0-	29019	3	384	4	Y	5109	5330	0	9	8	160
							5620	9									
08		58559 X	32927	-0-	-25632	-0-	27399	3	253	4	Y	4795	4806	0	8	8	141
							5275	9									
09		46080 X	30119	-0-	-15961	-0-	25159	3	4960	9	Y	4509	4537	0	6	8	107
10		41323 X	29616	-0-	-11707	-0-	24768	3	4848	9	Y	4407	4410	0	8	8	96
11		37200 X	27607	-0-	-9593	-0-	23230	3	4377	9	Y	3979	3976	0	1	8	98
12		35030 X	NO RPT	-0-	-35030	-0-					Y	NO RPT					98
TOTAL GAS PROD:			435,612				TOTAL CONDENSATE PROD:					66,255					

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC GRADY STATE UNIT 2730		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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	84803	-0-	84803	306087	70717	3	79	4	Y	12734	12955	0	5	8	186
02	365637 X	59550	-0-	-306087	-0-	14007	9									
03	104893 X	104893	-0-	-0-	-0-	49699	3	229	4	Y	8747	8655	0	20	8	258
04	99750 X	90426	-0-	-9324	-0-	9622	9									
05	103075 X	80853	-0-	-22222	-0-	88180	3	16713	9	Y	15194	15172	0	19	8	261
06	99750 X	80276	-0-	-19474	-0-	76059	3	14367	9	Y	13061	12723	0	25	8	313
07	103075 X	65446	-0-	-37629	-0-	69377	3	11476	9	Y	10433	10235	0	51	8	460
08	103075 X	66362	-0-	-36713	-0-	67422	3	1138	4	Y	10651	10469	0	9	8	633
09	90420 X	52502	-0-	-37918	-0-	11716	9									
10	82956 X	59552	-0-	-23404	-0-	53534	3	758	4	Y	10140	10034	0	59	8	680
11	80280 X	37360	-0-	-42920	-0-	11154	9									
*12	66371 X	45986	-0-	-20385	-0-	54425	3	416	4	Y	10474	10747	0	52	8	355
						11521	9									
						43519	3	8953	9	Y	8139	8046	0	27	8	421
						51140	3	8372	9	Y	7611	7509	0	38	8	485
						30638	3	6482	9	Y	5893	5928	0	4	8	446
						36854	3	9132	9	Y	8302	8177	0	8	8	563
TOTAL GAS PROD:		828,009		TOTAL CONDENSATE PROD:		121,379										

CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC GELTEMEYER 61		141077		RRCID -> 266022		COMPL. DATE 02/03/2013				TOTAL DEPTH 11286 PERF.10084 - 11010												
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12											
186 N	224 N	548 N	196 N	124 N	450 N	217 N	19 N	2 N	93 N	30 N	2 N	155	-0-	-31	-0-	135	3	20	9	N	18	274
												116	-0-	-108	-0-	76	3	40	9	N	36	310
												548	-0-	-0-	-0-	513	3	35	9	N	32	342
												196	-0-	-0-	-0-	178	3	18	9	N	16	358
												-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	358
												258	-0-	-192	-0-	180	3	78	9	N	71	429
												98	-0-	-119	-0-	22	3	76	9	N	69	498
												19	-0-	-0-	-0-	18	3	1	9	N	1	499
												2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	N	1	500
												-0-	-0-	-93	-0-					N	2	502
												-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	502
												-0-	-0-	-2	-0-					N	1	503
TOTAL GAS PROD:		1,392		TOTAL CONDENSATE PROD:		247																

OATMAN C18-27		WELL #: 1H		RRCID -> 266259		COMPL. DATE 12/07/2011				TOTAL DEPTH 10032 PERF.10195 - 14487												
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12											
4196 X	2168 X	1021 X	3017 X	4220 X	419 X	3794 X	2299 X	91 X	0 X	103 X	305 X	4196	-0-	-0-	-0-	4000	3	196	9	N	178	617
												2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-	617
												1021	-0-	-0-	-0-	1010	3	11	9	N	10	627
												3017	-0-	-0-	-0-	2867	3	150	9	N	136	763
												4220	-0-	-0-	-0-	4188	3	32	9	N	29	791
												419	-0-	-0-	-0-	292	3	127	9	N	115	128
												3794	-0-	-0-	-0-	3597	3	197	9	N	179	130
												2299	-0-	-0-	-0-	2159	3	140	9	N	127	101
												91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-	101
												0	-0-	-0-	-0-					N	-0-	101
												103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-	101
												305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-	101
TOTAL GAS PROD:		21,633		TOTAL CONDENSATE PROD:		774																

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD								
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		//CONT.//		141077												
ROLWING 23		WELL #:		1H	RRCID ->	266657	COMPL. DATE	10/05/2013	TOTAL DEPTH	10039	PERF.10200 - 14579					
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	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-						N	-0-				106
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-		178 3	32 9			N	29				135
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-		77 3	6 9			N	5				140
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	24				164
05	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-		1864 3	224 9			N	204				368
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						N	21	175 1			214
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-		14 3	2 9			N	2				216
08	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-						N	-0-				216
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-		2 3	1 9			N	1				217
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				217
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3				N	-0-				217
12	3 N	2	-0-	-1	-0-		2 3				N	-0-				217
TOTAL GAS PROD:		2,405				TOTAL CONDENSATE PROD:		286								

OATMAN C18-25		WELL #:		1H	RRCID ->	267806	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	10926	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 #:		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-			

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		//CONT.//		141077									
OATMAN C18-25		WELL #:		3H	RRCID ->	267945	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL DEPTH	10972	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

THORNTON TRUST 4-60		WELL #:		2H	RRCID ->	268078	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	11207	PERF.	11118 - 15241
01	1116	N	1	-0-	-1115	-0-	1	3	N	-0-		111
02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-			N	-0-		111
03	1364	N	1067	-0-	-297	-0-	1065	3	2	9	N	113
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	505	3	59	9	N	167
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1055	3	153	9	N	124
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1095	3	113	9	N	227
07	589	N	522	-0-	-67	-0-	519	3	3	9	N	230
08	1209	N	362	-0-	-847	-0-	362	3			N	230
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	898	3	9	9	N	238
10	527	N	404	-0-	-123	-0-	404	3			N	238
11	360	N	49	-0-	-311	-0-	47	3	2	9	N	240
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	240

TOTAL GAS PROD: 6,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

BECKHAM CALDWELL 5-43		WELL #:		1H	RRCID ->	268221	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10827 - 15417
01	318	X	318	-0-	-0-	-0-	15	3	303	9	N	510
02	98	X	98	-0-	-0-	-0-	7	3	91	9	N	593
03	766	X	766	-0-	-0-	-0-	393	3	373	9	N	238
04	509	X	509	-0-	-0-	-0-	149	3	360	9	N	391
05	394	X	394	-0-	-0-	-0-	44	3	350	9	N	183
06	375	X	375	-0-	-0-	-0-	39	3	336	9	N	311
07	358	X	358	-0-	-0-	-0-	29	3	329	9	N	254
08	185	X	185	-0-	-0-	-0-	7	3	178	9	N	416
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	418
10	48	X	48	-0-	-0-	-0-	26	3	22	9	N	438
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	438
*12	144	X	144	-0-	-0-	-0-	92	2	52	9	N	485

TOTAL GAS PROD: 3,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,177

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLF CAMP)												CNTY: WARD					
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC																	
ROLWING 4-33																	
WELL #: 1H RRCID -> 268222												COMPL. DATE 07/21/2012		TOTAL DEPTH 10817		PERF. 9950 - 11300	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
01		496 N	101	-0-	-395	-0-		80 3		21 9		N	19				268
02		407 N	407	-0-	-0-	-0-		407 3				N	-0-				268
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-		29 3		9 9		N	8				276
04		501 N	501	-0-	-0-	-0-		427 3		74 9		N	67				343
05		465 N	293	-0-	-172	-0-		293 3				N	-0-				343
06		261 N	261	-0-	-0-	-0-		261 3				N	-0-				343
07		527 N	-0-	-0-	-527	-0-						N	-0-				343
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-				343
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				343
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				343
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				343
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				343

TOTAL GAS PROD: 1,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

OATMAN C18-26												WELL #: 1H RRCID -> 268241		COMPL. DATE 02/01/2012		TOTAL DEPTH 10808		PERF. 10813 - 14523	
01		4114 X	4114	-0-	-0-	-0-		3715 3		399 9		N	363				501		
02		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-		2880 3		627 9		N	570	528 1	1 8		542		
03		2856 X	2856	-0-	-0-	-0-		2856 3				N	-0-				542		
04		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-		452 1		3324 3		N	210	3 8			749		
								231 9											
05		1817 X	1817	-0-	-0-	-0-		208 1		1444 3		N	150	350 1	2 8		547		
								165 9											
06		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-		434 1		2326 3		N	534	178 1	734 5		169		
								587 9											
07		2589 X	2589	-0-	-0-	-0-		2314 3		275 9		N	250				419		
08		1866 X	1866	-0-	-0-	-0-		1636 3		230 9		N	209	361 1			267		
09		5251 X	5251	-0-	-0-	-0-		4780 3		471 9		N	428	360 1	1 8		334		
10		7293 X	7293	-0-	-0-	-0-		6764 3		529 9		N	481	354 1			461		
11		2389 X	2389	-0-	-0-	-0-		308 1		1754 3		N	297	526 1			232		
								327 9											
*12		75 X	75	-0-	-0-	-0-		75 1				N	-0-				232		

TOTAL GAS PROD: 39,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,492

COLT 4-24												WELL #: 1H RRCID -> 268753		COMPL. DATE 04/10/2012		TOTAL DEPTH 10667		PERF. 10669 - 14892	
01		1240 X	27	-0-	-1213	-0-		27 3				N	-0-				427		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				427		
03		114 N	114	-0-	-0-	-0-		113 3		1 9		N	1				428		
04		538 N	538	-0-	-0-	-0-		452 1		64 3		N	20				448		
								22 9											
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				448		
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-						N	1	321 5			128		
07		558 N	10	-0-	-548	-0-		10 3				N	-0-				128		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				128		
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-		11 3		1 9		N	1				129		
10		10 N	-0-	-0-	-10	-0-						N	-0-				129		
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2				N	-0-				129		
12		12 N	5	-0-	-7	-0-		5 2				N	-0-				129		

TOTAL GAS PROD: 707 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
 OATMAN C19-4A WELL #: 2H RRCID -> 268921 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10058 - 14977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10912 X	10707	-0-	-205	-0-	10241	3	466	9	Y	424	591	1	1	8	358
02	9856 X	7082	-0-	-2774	-0-	6616	3	466	9	Y	424	435	1	1	8	346
03	10199 X	9659	-0-	-540	-0-	9220	3	439	9	Y	399	224	1			521
04	11236 X	11236	-0-	-0-	-0-	440	1	9835	3	Y	874	395	1	6	8	994
						961	9									
05	10695 X	10335	-0-	-360	-0-	467	1	9507	3	Y	328	761	1	3	8	558
						361	9									
06	10350 X	9749	-0-	-601	-0-	452	1	8860	3	Y	397	696	1	1	8	258
						437	9									
07	11625 X	10497	-0-	-1128	-0-	467	1	9570	3	Y	418	350	1	1	8	325
						460	9									
08	11625 X	9965	-0-	-1660	-0-	467	1	9025	3	Y	430	351	1	1	8	403
						473	9									
09	11250 X	9853	-0-	-1397	-0-	452	1	8988	3	Y	359	351	1	1	8	410
						395	9									
10	10509 X	9794	-0-	-715	-0-	429	1	8918	3	Y	406	368	1			448
						447	9									
11	10170 X	9363	-0-	-807	-0-	435	1	8513	2	Y	377	549	1	1	8	275
						415	9									
12	10509 X	9806	-0-	-703	-0-	449	1	8917	2	Y	400	355	1	1	8	319
						440	9									

TOTAL GAS PROD: 118,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,236

OATMAN C19-4A WELL #: 3H RRCID -> 268988 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10600 - 15454

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	89	1			-0-
02	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2156	3	451	9	Y	410	75	1			335
03	2263 X	9	-0-	-2254	-0-	7	3	2	9	Y	2	217	1			120
04	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-	91	1			29
05	2883 X	17	-0-	-2866	-0-	7	3	10	9	Y	9	29	1			9
06	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
07	T. A.	10	-0-	10	10	9	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	T. A.	9	-0-	9	19	3	3	6	9	Y	5	2	1			3
09	T. A.	2	-0-	2	21	2	3			Y	-0-	3	1			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
11	23 X	2	-0-	-21	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*12	29 X	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

HONEY BADGER 54-T4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270063 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10933 PERF.12991 - 15558

01	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					201
02	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4102	3	50	9	N	45					246
03	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					246
04	53 X	53	-0-	-0-	-0-	30	3	23	9	N	21					267
05	4588 X	178	-0-	-4410	-0-	166	3	12	4	N	-0-					267
06	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-	228	5			39
07	4588 X	473	-0-	-4115	-0-	450	3	23	9	N	21					60
08	186 X	29	-0-	-157	-0-	28	3	1	9	N	1					61
09	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3040	3	2	9	N	2					63
10	465 X	6	-0-	-459	-0-	6	3			N	-0-					63
11	450 X	59	-0-	-391	-0-	59	3			N	-0-					63
12	3131 X	20	-0-	-3111	-0-	20	3			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 8,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		//CONT.//		141077								
OATMAN C19-4A		WELL #:		4H	RRCID ->	270170	COMPL. DATE	03/09/2013	TOTAL DEPTH	10899	PERF.11012	- 15662
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	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-				Y	-0-	207 1	1
02	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2120	3	251 9	Y	228	42 1	187
03	3534 X	1890	-0-	-1644	-0-	1685	3	205 9	Y	186	121 1	252
04	3420 X	543	-0-	-2877	-0-	12	1	530 3	Y	1	191 1	61
						1	9					
05	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-				Y	66	125 1	1
06	170 X	-0-	-0-	-170	-0-				Y	-0-		1
07	T. A.	6	-0-	6	6	5	3	1 9	Y	1	1 1	1
08	T. A.	7	-0-	7	13	3	3	4 9	Y	4	2 1	3
09	T. A.	1	-0-	1	14	1	3		Y	-0-	3 1	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-		-0-
11	15 X	1	-0-	-14	-0-	1	2		Y	-0-		-0-
*12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,820		TOTAL CONDENSATE PROD:		486						

DONALDSON 4-54		WELL #:		1H	RRCID ->	270250	COMPL. DATE	01/19/2013	TOTAL DEPTH	11386	PERF.10924	- 15129
01	15934 X	14414	-0-	-1520	-0-	14158	3	256 9	N	233	166 0	355
02	14392 X	7319	-0-	-7073	-0-	7100	3	219 9	N	199	226 0	327
03	15035 X	13452	-0-	-1583	-0-	13236	3	216 9	N	196	158 0	363
04	14550 X	10985	-0-	-3565	-0-	451	1	10313 3	N	201	154 0	405
						221	9					
05	15341 X	15341	-0-	-0-	-0-	467	1	14645 3	N	208	238 0	370
						229	9					
06	13950 X	11748	-0-	-2202	-0-	452	1	10922 3	N	340	363 0	346
						374	9					
07	13454 X	10419	-0-	-3035	-0-	467	1	9629 3	N	294	294 0	345
						323	9					
08	15345 X	9878	-0-	-5467	-0-	467	1	9157 3	N	231	184 0	390
						254	9					
09	14850 X	11793	-0-	-3057	-0-	452	1	11148 3	N	175	307 0	257
						193	9					
10	15345 X	11656	-0-	-3689	-0-	465	1	10957 3	N	213	174 0	296
						234	9					
11	11760 X	11209	-0-	-551	-0-	450	1	10500 2	N	235	266 0	263
						259	9					
12	12183 X	10296	-0-	-1887	-0-	465	1	9556 2	N	250	250 0	261
						275	9					
TOTAL GAS PROD:		138,510		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,775						

FOLK 4-34		WELL #:		1H	RRCID ->	270389	COMPL. DATE	02/05/2013	TOTAL DEPTH	10779	PERF.10697	- 15416
01	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2229	3	397 9	N	361	751 1	516
02	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	1309	3	318 9	N	289	354 1	451
03	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	2083	3	293 9	N	266	319 1	398
04	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	1686	3	359 9	N	326	2 8	722
05	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	1509	3	243 9	N	221	545 1	397
06	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	949	3	350 9	N	318		715
07	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1209	3	205 9	N	186	376 1	524
08	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	1206	3	58 9	N	53	1 8	576
09	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	1235	3	223 9	N	203	351 1	428
10	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	973	3	84 9	N	76		504
11	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	626	3	430 9	N	391	705 1	189
*12	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	1086	3	373 9	N	339	1 8	527
TOTAL GAS PROD:		19,433		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,029						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)												
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC												
ROLWING 4-33												
WELL #: 2H RRCID -> 270390 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10760 - 15508												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2346 3	323 9	N	294	542 1		593
02	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	3810 3	473 9	N	430	178 1		845
03	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4287 3	157 9	N	143	356 1		632
04	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	5587 3	55 9	N	50			682
05	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3184 3	34 9	N	31	1 8		712
06	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4325 3	39 9	N	35			747
07	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	5608 3	45 9	N	41	1 8		787
08	12994 X	12994	-0-	-0-	-0-	12959 3	35 9	N	32	1 8		818
09	12252 X	12252	-0-	-0-	-0-	12196 3	56 9	N	51	353 1		516
10	11468 X	11468	-0-	-0-	-0-	11395 3	73 9	N	66			582
11	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	3998 3	105 9	N	95	365 1	1 8	311
*12	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4086 3	78 9	N	71			382
TOTAL GAS PROD:		75,254		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,339						

HEAGNEY 4-48												
WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10685 - 15269												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	3503 X	3377	-0-	-126	-0-	3173 3	204 9	N	185	350 1		469
02	3164 X	2519	-0-	-645	-0-	2363 3	156 9	N	142			611
03	3410 X	2176	-0-	-1234	-0-	1921 3	62 4	N	175	354 1		432
						193 9						
04	3300 X	2697	-0-	-603	-0-	417 1	2034 3	N	224	179 1	2 8	475
						246 9						
05	3379 X	2903	-0-	-476	-0-	465 1	2227 3	N	192	178 1	2 8	487
						211 9						
06	3270 X	2746	-0-	-524	-0-	445 1	2093 3	N	189	354 1		322
						208 9						
07	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	466 1	2391 3	N	177	1 8		498
						195 9						
08	2914 X	2679	-0-	-235	-0-	466 1	2004 3	N	190	346 1	1 8	341
						209 9						
09	2820 X	2455	-0-	-365	-0-	438 1	1851 3	N	151			492
						166 9						
10	3038 X	2239	-0-	-799	-0-	441 1	1602 3	N	178	374 1		296
						196 9						
11	2940 X	1909	-0-	-1031	-0-	450 1	1274 2	N	168	1 8		463
						185 9						
12	3038 X	2290	-0-	-748	-0-	453 1	1605 2	N	211	367 1	1 8	306
						232 9						
TOTAL GAS PROD:		31,042		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,182						

ESSMAN C9-20												
WELL #: 1H RRCID -> 270566 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10402 - 15059												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
08	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			198
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														
KNIGHT 4-51		WELL #: 1H		RRCID -> 271644		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 10960		PERF.10932 - 15836						
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	21049 X	21049	-0-	-0-	-0-	20592	3	457	9	N	415	535	1	2	8	194
02	13524 X	13524	-0-	-0-	-0-	13137	3	387	9	N	352	178	1	1	8	367
03	20070 X	20070	-0-	-0-	-0-	19507	3	563	9	N	512	373	1	2	8	504
04	19999 X	19999	-0-	-0-	-0-	19490	3	509	9	N	463	546	1	4	8	417
05	19747 X	19747	-0-	-0-	-0-	19244	3	503	9	N	457	548	1	5	8	321
06	20110 X	20110	-0-	-0-	-0-	19622	3	488	9	N	444	184	1	1	8	580
07	21285 X	21285	-0-	-0-	-0-	20830	3	455	9	N	414	685	1	1	8	308
08	21731 X	21731	-0-	-0-	-0-	21224	3	507	9	N	461	184	1	1	8	584
09	20182 X	20182	-0-	-0-	-0-	19724	3	458	9	N	416	521	1	1	8	478
10	23386 X	23386	-0-	-0-	-0-	22918	3	468	9	N	425	539	1			364
11	23118 X	23118	-0-	-0-	-0-	22736	2	382	9	N	347	350	1	1	8	360
*12	24148 X	24148	-0-	-0-	-0-	23684	2	464	9	N	422	535	1	1	8	246
TOTAL GAS PROD:		248,349		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,128										

EGGERS 4-31		WELL #: 3H		RRCID -> 271715		COMPL. DATE 10/18/2012		TOTAL DEPTH 10872		PERF.11206 - 15243						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
12	14B2 EXT	330	-0-	330	330	330	1			N	-0-					238
TOTAL GAS PROD:		330		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ULMER 4-61		WELL #: 1V		RRCID -> 271828		COMPL. DATE 03/07/2013		TOTAL DEPTH 11655		PERF. N/A						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD						
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		//CONT.//		141077										
MCAFFEE C17-21		WELL #:		1H	RRCID ->	274149	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	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-

WILLIAMS 4-53		WELL #:		1H	RRCID ->	276433	COMPL. DATE	12/21/2015	TOTAL DEPTH	10723	PERF.	10895 - 15368		
01	16174 X	16174	-0-	-0-	-0-	15546	3	628	9	N	571	451 0 2 8 344		
02	13972 X	12150	-0-	-1822	-0-	11453	3	697	9	N	634	711 0 2 8 265		
03	16058 X	14116	-0-	-1942	-0-	13237	3	879	9	N	799	775 0 2 8 287		
04	15660 X	12402	-0-	-3258	-0-	452	1	11444	3	N	460	447 0 5 8 295		
						506	9							
05	16182 X	15387	-0-	-795	-0-	467	1	14120	3	N	727	686 0 8 8 328		
						800	9							
06	15660 X	3762	-0-	-11898	-0-	136	1	3327	3	N	272	237 0 1 8 362		
						299	9							
07	14105 X	-0-	-0-	-14105	-0-					N	-0-			362
08	15376 X	-0-	-0-	-15376	-0-					N	-0-	38 0		324
09	14880 X	-0-	-0-	-14880	-0-					N	-0-	166 0		158
10	15376 X	-0-	-0-	-15376	-0-					N	-0-	34 0		124
11	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-			124
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122

TOTAL GAS PROD: 73,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,463

NINJA 4-50 49		WELL #:		1H	RRCID ->	283587	COMPL. DATE	04/11/2018	TOTAL DEPTH	10580	PERF.	10544 - 19317		
01	46035 X	43861	-0-	-2174	-0-	39343	3	4518	9	N	4107	4139 0 7 8 293		
02	41272 X	30140	-0-	-11132	-0-	26674	3	3466	9	N	3151	3021 0 5 8 418		
03	45663 X	41150	-0-	-4513	-0-	36631	3	4519	9	N	4108	4194 0 6 8 326		
04	43920 X	42265	-0-	-1655	-0-	442	1	37435	3	N	3989	4000 0 11 8 304		
						4388	9							
05	44640 X	44130	-0-	-510	-0-	430	1	39299	3	N	4001	3963 0 1 1 329		
						4401	9					12 8		
06	42450 X	38568	-0-	-3882	-0-	422	1	33925	3	N	3837	3796 0 2 8 368		
						4221	9							
07	43679 X	40502	-0-	-3177	-0-	462	1	36065	3	N	3614	3555 0 3 8 424		
						3975	9							
08	44144 X	39465	-0-	-4679	-0-	451	1	35125	3	N	3535	3648 0 4 8 307		
						3889	9							
09	42720 X	42038	-0-	-682	-0-	441	1	37521	3	N	3705	3692 0 2 8 318		
						4076	9							
10	47711 X	47711	-0-	-0-	-0-	465	1	41658	3	N	5080	5069 0 329		
						5588	9							
11	39223 X	39223	-0-	-0-	-0-	450	1	34790	2	N	3621	3482 0 2 8 466		
						3983	9							
12	43431 X	37214	-0-	-6217	-0-	446	1	33139	2	N	3299	3334 0 2 8 429		
						3629	9							

TOTAL GAS PROD: 486,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,047

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
 CABRITO LTD STATE 62 WELL #: 1H RRCID -> 283590 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10489 - 14374

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	5177 X	5083	-0-	-94	-0-	4381	3	702	9	N	638	1026	1	911
02	4676 X	982	-0-	-3694	-0-	538	3	444	9	N	404	347	1	968
03	5177 X	4490	-0-	-687	-0-	4088	3	402	9	N	365	346	1	984
04	4920 X	4637	-0-	-283	-0-	436	1	3730	3	N	428	335	1	1074
						471	9							
05	5084 X	4290	-0-	-794	-0-	446	1	3459	3	N	350	338	1	1082
						385	9							
06	4920 X	3660	-0-	-1260	-0-	368	1	2936	3	N	324	702	1	703
						356	9							
07	1068 X	873	-0-	-195	-0-	100	1	583	3	N	173	362	1	513
						190	9							
08	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	242	1	1373	3	N	195	3	8	705
						215	9							
09	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	211	1	1201	3	N	202	339	1	568
						222	9							
10	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	199	1	1046	3	N	161			729
						177	9							
11	829 X	829	-0-	-0-	-0-	450	1	205	2	N	158			887
						174	9							
*12	837 X	837	-0-	-0-	-0-	465	1	140	2	N	181			1068
						199	9							

TOTAL GAS PROD: 30,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,579

RIFLEMAN C19-3 WELL #: 1H RRCID -> 283606 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10402 - 14863

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	18354 X	18354	-0-	-0-	-0-	16624	3	1730	9	N	1573	1467	0	363
02	13435 X	13435	-0-	-0-	-0-	12274	3	1161	9	N	1055	1094	0	321
03	17763 X	17763	-0-	-0-	-0-	16186	3	1577	9	N	1434	1264	0	488
04	18081 X	18081	-0-	-0-	-0-	446	1	16020	3	N	1468	1563	0	387
						1615	9							
05	18246 X	18246	-0-	-0-	-0-	467	1	16189	3	N	1445	1540	0	284
						1590	9							
06	17689 X	17689	-0-	-0-	-0-	452	1	15669	3	N	1425	1640	0	67
						1568	9							
07	18208 X	18208	-0-	-0-	-0-	467	1	15670	3	N	1883	1672	0	276
						2071	9							
08	17046 X	17046	-0-	-0-	-0-	461	1	14866	3	N	1563	1434	0	402
						1719	9							
09	16703 X	16703	-0-	-0-	-0-	442	1	14843	3	N	1289	1297	0	393
						1418	9							
10	17699 X	17699	-0-	-0-	-0-	463	1	15747	3	N	1354	1359	0	388
						1489	9							
11	17114 X	17114	-0-	-0-	-0-	445	1	15233	2	N	1305	1422	0	268
						1436	9							
*12	16756 X	16756	-0-	-0-	-0-	465	1	14608	2	N	1454	1318	0	402
						1599	9							

TOTAL GAS PROD: 207,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,248

PHANTOM (WOLFCAMP)																
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
KNIGHT 4-51 //CONT.// 141077																
WELL #: 2H RRCID -> 283964 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10855 - 14867																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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		16035 X	16035	-0-	-0-	-0-	13788	3	2247	9	N	2043	2111	0	2 8	332
02		13860 X	10774	-0-	-3086	-0-	9063	3	1711	9	N	1555	1443	0	1 8	443
03		15345 X	13481	-0-	-1864	-0-	11564	3	1917	9	N	1743	1883	0	2 8	301
04		15510 X	13605	-0-	-1905	-0-	452	1	11271	3	N	1711	1649	0	3 8	360
							1882	9								
05		16027 X	13766	-0-	-2261	-0-	467	1	11359	3	N	1751	1712	0	5 8	394
							14	4	1926	9						
06		15510 X	13961	-0-	-1549	-0-	444	1	11486	3	N	1805	1902	0	1 8	296
							45	4	1986	9						
07		14074 X	13005	-0-	-1069	-0-	459	1	10677	3	N	1699	1590	0	3 8	402
							1869	9								
08		14074 X	12940	-0-	-1134	-0-	450	1	10617	3	N	1703	1595	0	3 8	507
							1873	9								
09		13620 X	12386	-0-	-1234	-0-	443	1	10271	3	N	1520	1392	0	2 8	633
							1672	9								
10		14415 X	12568	-0-	-1847	-0-	463	1	10420	3	N	1532	1694	0		471
							1685	9								
11		13950 X	11948	-0-	-2002	-0-	450	1	9293	2	N	1473	1485	0	2 8	457
							1620	9								
12		13020 X	12229	-0-	-791	-0-	464	1	10113	2	N	1502	1668	0	1 8	290
							1652	9								
TOTAL GAS PROD:			156,698			TOTAL CONDENSATE PROD:			20,037							

BIG HOUSE C																
WELL #: 3H RRCID -> 284026 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 9747 PERF.10088 - 14238																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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		28210 X	23137	-0-	-5073	-0-	21566	3	1571	9	N	1428	1417	0	2 8	282
02		25480 X	16960	-0-	-8520	-0-	15671	3	1289	9	N	1172	1123	0	1 8	330
03		27373 X	25949	-0-	-1424	-0-	24500	3	1449	9	N	1317	1363	0	2 8	282
04		26508 X	26508	-0-	-0-	-0-	25269	3	1239	9	N	1126	1131	0	4 8	273
05		25075 X	25075	-0-	-0-	-0-	23837	3	1238	9	N	1125	1123	0	4 8	271
06		25110 X	20604	-0-	-4506	-0-	19596	3	1008	9	N	916	946	0	1 8	240
07		27404 X	25573	-0-	-1831	-0-	24025	3	1548	9	N	1407	1359	0	1 8	287
08		27404 X	20720	-0-	-6684	-0-	19418	3	1302	9	N	1184	1073	0	2 8	396
09		26520 X	24089	-0-	-2431	-0-	22912	3	1177	9	N	1070	1050	0	1 8	415
10		25575 X	24711	-0-	-864	-0-	23390	3	1321	9	N	1201	1315	0		301
11		24750 X	22034	-0-	-2716	-0-	20825	2	1209	9	N	1099	1053	0	1 8	346
*12		25822 X	25822	-0-	-0-	-0-	24724	2	1098	9	N	998	1070	0	1 8	273
TOTAL GAS PROD:			281,182			TOTAL CONDENSATE PROD:			14,043							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP)																
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC																
EADY A 4 59-60																
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
//CONT.// 141077																
WELL #: 1H RRCID -> 284041 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10574 - 17617																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		41364 X	41364	-0-	-0-	-0-	38405	3	2959	9	N	2690	2637	0	5 8	521
02		35644 X	26333	-0-	-9311	-0-	24276	3	2057	9	N	1870	2043	0	3 8	345
03		38068 X	27623	-0-	-10445	-0-	25124	3	2499	9	N	2272	2323	0	2 8	292
04		40020 X	24684	-0-	-15336	-0-	524	1	21809	3	N	2137	2085	0	5 8	339
							2351	9								
05		41354 X	24395	-0-	-16959	-0-	525	1	21601	3	N	2063	1974	0	1 1	418
							2269	9					9	8		
06		40020 X	24405	-0-	-15615	-0-	511	1	21836	3	N	1871	1992	0	2 8	295
							2058	9								
07		29234 X	29234	-0-	-0-	-0-	547	1	26197	3	N	2063	1962	0	3 8	393
							221	4	2269	9						
08		33550 X	33550	-0-	-0-	-0-	526	1	30989	3	N	1850	1765	0	4 8	474
							2035	9								
09		32266 X	32266	-0-	-0-	-0-	539	1	29803	3	N	1749	1708	0	2 8	513
							1924	9								
10		34547 X	34547	-0-	-0-	-0-	555	1	31844	3	N	1953	2081	0		385
							2148	9								
11		32460 X	29083	-0-	-3377	-0-	495	1	26873	2	N	1559	1601	0	3 8	340
							1715	9								
12		33542 X	33178	-0-	-364	-0-	566	1	30741	2	N	1701	1701	0	3 8	337
							1871	9								
TOTAL GAS PROD:			360,662			TOTAL CONDENSATE PROD:			23,778							

EADY B 4 59-60																
WELL #: 2H RRCID -> 284042 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10664 - 17299																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		27156 X	24413	-0-	-2743	-0-	22046	3	2367	9	N	2152	2249	0	4 8	363
02		24528 X	17067	-0-	-7461	-0-	15438	3	1629	9	N	1481	1647	0	2 8	195
03		25761 X	15834	-0-	-9927	-0-	13724	3	2110	9	N	1918	1804	0	2 8	307
04		24930 X	15591	-0-	-9339	-0-	381	1	13138	3	N	1884	1777	0	4 8	410
							2072	9								
05		24428 X	15388	-0-	-9040	-0-	409	1	13220	3	N	1599	1701	0	6 8	302
							1759	9								
06		23640 X	14419	-0-	-9221	-0-	366	1	12466	3	N	1443	1502	0	1 8	242
							1587	9								
07		18910 X	13800	-0-	-5110	-0-	343	1	11872	3	N	1411	1292	0	2 8	359
							33	4	1552	9						
08		18263 X	18263	-0-	-0-	-0-	372	1	16197	3	N	1540	1512	0	3 8	384
							1694	9								
09		19474 X	19474	-0-	-0-	-0-	365	1	17337	3	N	1611	1553	0	1 8	441
							1772	9								
10		17327 X	17327	-0-	-0-	-0-	322	1	15294	3	N	1555	1664	0		332
							1711	9								
11		20075 X	20075	-0-	-0-	-0-	405	1	17887	2	N	1621	1608	0	2 8	343
							1783	9								
12		20119 X	18350	-0-	-1769	-0-	362	1	16236	2	N	1593	1566	0	2 8	368
							1752	9								
TOTAL GAS PROD:			210,001			TOTAL CONDENSATE PROD:			19,808							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
 SAMURAI 4-49 50 WELL #: U 42H RRCID -> 284250 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10740 - 20149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	48856 X	28845	-0-	-20011	-0-	26007	3	2838	9	N	2580	2487	0	8	8	318
02	43792 X	25021	-0-	-18771	-0-	22562	3	2459	9	N	2235	2121	0	5	8	427
03	49153 X	49153	-0-	-0-	-0-	44345	3	523	4	N	3895	3964	0	7	8	351
04	45660 X	38130	-0-	-7530	-0-	4285	9	444	1	N	2936	2839	0	12	8	436
05	42253 X	39113	-0-	-3140	-0-	3230	9	455	1	N	2592	2690	0	1	1	322
06	47580 X	35192	-0-	-12388	-0-	2851	9	439	1	N	2661	2623	0	3	8	357
07	49166 X	36923	-0-	-12243	-0-	2927	9	461	1	N	2673	2684	0	3	8	343
08	49166 X	36826	-0-	-12340	-0-	2940	9	456	1	N	2610	2625	0	5	8	323
09	38130 X	34712	-0-	-3418	-0-	2871	9	440	1	N	2480	2437	0	1	8	365
10	39122 X	36668	-0-	-2454	-0-	2728	9	460	1	N	2593	2641	0			317
11	35730 X	33317	-0-	-2413	-0-	2852	9	446	1	N	2289	2245	0	1	8	360
12	36921 X	36918	-0-	-3	-0-	2518	9	458	1	N	2458	2409	0	2	8	407
						2704	9									
TOTAL GAS PROD:		430,818				TOTAL CONDENSATE PROD:		32,002								

PISTOL C18-24 WELL #: 1H RRCID -> 284260 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10121 PERF.10336 - 14619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	28768 X	27251	-0-	-1517	-0-	24460	3	2791	9	N	2537	2460	0	5	8	301
02	25984 X	22153	-0-	-3831	-0-	19934	3	155	4	N	1876	1822	0	4	8	351
03	29019 X	29019	-0-	-0-	-0-	2064	9	26579	3	N	2218	2217	0	3	8	349
04	28414 X	28414	-0-	-0-	-0-	26579	3	2556	9	N	2324	2299	0	8	8	366
05	28987 X	28987	-0-	-0-	-0-	25858	3	26475	3	N	2284	2308	0	1	1	332
06	28080 X	26965	-0-	-1115	-0-	26475	3	2214	9	N	2013	2008	0	2	8	335
07	29357 X	27816	-0-	-1541	-0-	25503	3	2313	9	N	2103	2036	0	3	8	399
08	29357 X	27697	-0-	-1660	-0-	25424	3	2273	9	N	2066	1982	0	3	8	480
09	28410 X	27044	-0-	-1366	-0-	24863	3	2181	9	N	1983	1999	0	1	8	463
10	28985 X	27713	-0-	-1272	-0-	25458	3	2255	9	N	2050	1746	0			767
11	26970 X	25732	-0-	-1238	-0-	23636	2	2096	9	N	1905	2351	0	3	8	318
12	27931 X	21764	-0-	-6167	-0-	19975	2	1784	9	N	1622	1631	0	2	8	307
TOTAL GAS PROD:		320,555				TOTAL CONDENSATE PROD:		24,981								

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)															
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
SAMURAI 4-49 50 //CONT.// 141077															
WELL #: U 35H RRCID -> 284262 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10715 - 19940															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	48763 X	43676	-0-	-5087	-0-	39310	3	4366	9	N	3969	3904	0	7 8	332
02	42168 X	21958	-0-	-20210	-0-	19891	3	2067	9	N	1879	1885	0	3 8	323
03	46035 X	41056	-0-	-4979	-0-	36899	3	4157	9	N	3779	3812	0	6 8	284
04	43770 X	40357	-0-	-3413	-0-	460	1	36197	3	N	3364	3313	0	11 8	324
						3700	9								
05	44392 X	41498	-0-	-2894	-0-	467	1	37320	3	N	3374	3346	0	1 1	338
						3711	9					13	8		
06	42270 X	39272	-0-	-2998	-0-	465	1	35206	3	N	3274	3163	0	3 8	446
						3601	9								
07	41695 X	40608	-0-	-1087	-0-	473	1	36444	3	N	3355	3396	0	3 8	402
						3691	9								
08	41695 X	40191	-0-	-1504	-0-	479	1	36333	3	N	3072	3161	0	4 8	309
						3379	9								
09	40350 X	36964	-0-	-3386	-0-	465	1	33078	3	N	3110	3074	0	2 8	343
						3421	9								
10	41509 X	38256	-0-	-3253	-0-	470	1	34330	3	N	3142	3072	0		413
						3456	9								
11	39300 X	35066	-0-	-4234	-0-	454	1	30815	2	N	3128	3090	0	5 8	446
						3441	9								
12	40610 X	38436	-0-	-2174	-0-	468	1	34461	2	N	3188	3195	0	4 8	435
						3507	9								
TOTAL GAS PROD:		457,338			TOTAL CONDENSATE PROD:		38,634								

SIEBER TRUST															
WELL #: B 13H RRCID -> 284379 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11390 - 20502															
01	33046 X	29025	-0-	-4021	-0-	27114	3	1911	9	N	1737	1675	0	1 8	569
02	29848 X	14487	-0-	-15361	-0-	13411	3	87	4	N	899	785	0		683
						989	9								
03	32333 X	-0-	-0-	-32333	-0-					N	130	7	8		806
04	30330 X	20221	-0-	-10109	-0-	18240	3	1981	9	N	1801	2311	0	16 8	280
05	31093 X	18826	-0-	-12267	-0-	17300	3	1526	9	N	1387	1417	0		250
06	28080 X	18783	-0-	-9297	-0-	17396	3	1387	9	N	1261	1246	0		265
07	20894 X	19812	-0-	-1082	-0-	18394	3	1418	9	N	1289	1287	0	2 8	265
08	21530 X	21530	-0-	-0-	-0-	13221	3	6897	4	N	1284	1257	0	27 8	265
						1412	9								
09	20220 X	19518	-0-	-702	-0-	18074	3	1444	9	N	1313	1079	0	17 8	482
10	19809 X	19518	-0-	-291	-0-	18180	3	1338	9	N	1216	1261	0	26 8	411
11	20850 X	19415	-0-	-1435	-0-	17993	3	1422	9	N	1293	1049	0	23 8	632
12	21545 X	14703	-0-	-6842	-0-	13409	3	1294	9	N	1176	1266	0	23 8	519
TOTAL GAS PROD:		215,838			TOTAL CONDENSATE PROD:		14,786								

PHANTOM (WOLFCAMP)																
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
SAMURAI 4-49-50 //CONT.// 141077																
WELL #: 1H RRCID -> 284380 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10774 - 19760																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		57877 X	5614	-0-	-52263	-0-	3786	3	1828	9	N	1662	1659	0	7 8	315
02		51548 X	8957	-0-	-42591	-0-	6215	3	2742	9	N	2493	2458	0	5 8	345
03		55304 X	17877	-0-	-37427	-0-	14439	3	3438	9	N	3125	3046	0	6 8	418
04		52560 X	20020	-0-	-32540	-0-	390	1	16927	3	N	2457	2531	0	11 8	333
							2703	9								
05		24118 X	20163	-0-	-3955	-0-	318	1	17227	3	N	2380	2374	0	1 1	331
							2618	9					7	8		
06		26862 X	26862	-0-	-0-	-0-	450	1	23469	3	N	2675	2459	0	3 8	544
							2943	9								
07		26711 X	26711	-0-	-0-	-0-	435	1	23470	3	N	2551	2681	0	4 8	410
							2806	9								
08		27256 X	27256	-0-	-0-	-0-	427	1	24190	3	N	2399	2514	0	5 8	290
							2639	9								
09		26250 X	26250	-0-	-0-	-0-	342	1	22996	3	N	2647	2361	0	2 8	574
							2912	9								
10		27745 X	22346	-0-	-5399	-0-	255	1	19205	3	N	2624	2687	0	1 8	510
							2886	9								
11		33734 X	33734	-0-	-0-	-0-	450	1	28975	2	N	2913	2902	0	8 8	513
							3204	9								
*12		35660 X	35660	-0-	-0-	-0-	454	1	30211	2	N	2728	2836	0	6 8	399
							3001	9								
TOTAL GAS PROD:			271,450			TOTAL CONDENSATE PROD:			30,654							

BIG HOUSE A 4 57-60																
WELL #: 1H RRCID -> 284397 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10688 - 17731																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		34596 X	34223	-0-	-373	-0-	29979	3	4244	9	N	3858	4013	0	7 8	251
02		31864 X	31638	-0-	-226	-0-	27845	3	3793	9	N	3448	3359	0	5 8	335
03		35278 X	28192	-0-	-7086	-0-	24147	3	4045	9	N	3677	3720	0	5 8	287
04		34140 X	26723	-0-	-7417	-0-	814	1	22112	3	N	3452	3388	0	9 8	342
							3797	9								
05		35030 X	27204	-0-	-7826	-0-	850	1	22563	3	N	3446	3478	0	1 1	298
							3791	9					11	8		
06		33900 X	26612	-0-	-7288	-0-	834	1	22232	3	N	3224	3230	0	2 8	290
							3546	9								
07		35030 X	25142	-0-	-9888	-0-	871	1	20622	3	N	3317	3191	0	3 8	413
							3649	9								
08		28179 X	25458	-0-	-2721	-0-	834	1	21224	3	N	3091	3082	0	4 8	418
							3400	9								
09		26730 X	8994	-0-	-17736	-0-	350	1	7206	3	N	1307	1258	0	1 8	466
							1438	9								
10		27497 X	6451	-0-	-21046	-0-	331	1	3615	3	N	2277	2459	0		284
							2505	9								
11		26610 X	6488	-0-	-20122	-0-	490	1	4039	2	N	1781	1738	0	4 8	323
							1959	9								
12		25451 X	6683	-0-	-18768	-0-	566	1	4116	2	N	1819	1860	0	3 8	279
							2001	9								
TOTAL GAS PROD:			253,808			TOTAL CONDENSATE PROD:			34,697							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		//CONT.//		141077											
BIG HOUSE B 4 57-60		WELL #:		2H	RRCID ->	284405	COMPL. DATE	05/14/2018	TOTAL	DEPTH	10374	PERF.	10737	- 17780	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		35185 X	31144	-0-	-4041	-0-	27852	3	3292	9	N	2993	2980 0	5 8	248
02		31780 X	24471	-0-	-7309	-0-	21754	3	2717	9	N	2470	2354 0	4 8	360
03		35185 X	25450	-0-	-9735	-0-	22597	3	2853	9	N	2594	2584 0	2 8	368
04		33810 X	21752	-0-	-12058	-0-	674	1	18297	3	N	2528	2499 0	5 8	392
							2781	9							
05		32147 X	21781	-0-	-10366	-0-	691	1	18303	3	N	2534	2609 0	6 8	311
							2787	9							
06		30150 X	20815	-0-	-9335	-0-	673	1	17817	3	N	2114	2117 0	1 8	307
							2325	9							
07		27094 X	19594	-0-	-7500	-0-	687	1	16549	3	N	2144	2142 0	2 8	307
							2358	9							
08		25451 X	20494	-0-	-4957	-0-	724	1	17462	3	N	2098	2073 0	3 8	329
							2308	9							
09		21750 X	14014	-0-	-7736	-0-	1131	1	10882	3	N	1819	1765 0	1 8	382
							2001	9							
10		21793 X	17217	-0-	-4576	-0-	1211	1	13249	3	N	2506	2609 0		279
							2757	9							
11		20820 X	11458	-0-	-9362	-0-	1010	1	8662	2	N	1624	1615 0	1 8	287
							1786	9							
12		20491 X	9660	-0-	-10831	-0-	984	1	7036	2	N	1491	1381 0	1 8	396
							1640	9							
TOTAL GAS PROD:		237,850				TOTAL CONDENSATE PROD:		26,915							

POP 4-59 60		WELL #:		1H	RRCID ->	284518	COMPL. DATE	11/01/2016	TOTAL	DEPTH	10339	PERF.	11148	- 17874	
01		57488 X	57488	-0-	-0-	-0-	54935	3	2553	9	N	2321	2566 0	6 8	397
02		41104 X	38738	-0-	-2366	-0-	36975	3	1763	9	N	1603	1489 0	4 8	507
03		54473 X	54473	-0-	-0-	-0-	51962	3	2511	9	N	2283	2348 0	3 8	439
04		53384 X	53384	-0-	-0-	-0-	50968	3	2416	9	N	2196	2266 0	8 8	361
05		56307 X	56307	-0-	-0-	-0-	53831	3	2476	9	N	2251	2236 0	1 1	366
												9	8		
06		54145 X	54145	-0-	-0-	-0-	51838	3	2307	9	N	2097	2189 0	2 8	272
07		52174 X	52174	-0-	-0-	-0-	49894	3	2280	9	N	2073	2037 0	3 8	305
08		54637 X	54637	-0-	-0-	-0-	52526	3	2111	9	N	1919	1792 0	3 8	429
09		53167 X	53167	-0-	-0-	-0-	50959	3	2208	9	N	2007	2064 0	1 8	371
10		55083 X	55083	-0-	-0-	-0-	52838	3	2245	9	N	2041	1969 0		443
11		51269 X	51269	-0-	-0-	-0-	49491	2	1778	9	N	1616	1641 0	3 8	415
*12		51830 X	51830	-0-	-0-	-0-	49849	2	1981	9	N	1801	1851 0	3 8	362
TOTAL GAS PROD:		632,695				TOTAL CONDENSATE PROD:		24,208							

PHANTOM (WOLFCAMP)															
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
TIN STAR A //CONT.// 141077															
WELL #: L 33H RRCID -> 284618 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10621 - 19778															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	40616 X	40616	-0-	-0-	-0-	35256	3	5360	9	N	4873	4906	0	8 8	342
02	33992 X	32935	-0-	-1057	-0-	28705	3	4230	9	N	3845	3883	0	6 8	298
03	36611 X	35802	-0-	-809	-0-	30850	3	4952	9	N	4502	4547	0	5 8	248
04	37478 X	37478	-0-	-0-	-0-	501	1	32246	3	N	4301	4191	0	10 8	348
						4731	9								
05	38719 X	38719	-0-	-0-	-0-	493	1	33197	3	N	4572	4504	0	1 1	402
						5029	9					13	8		
06	34970 X	34970	-0-	-0-	-0-	504	1	30035	3	N	4028	4109	0	3 8	318
						4431	9								
07	35117 X	35117	-0-	-0-	-0-	529	1	30123	3	N	4059	4100	0	7 8	270
						4465	9								
08	30992 X	30992	-0-	-0-	-0-	493	1	26156	3	N	3948	3938	0	7 8	273
						4343	9								
09	28925 X	28925	-0-	-0-	-0-	466	1	24166	3	N	3903	3479	0	3 8	694
						4293	9								
10	32011 X	32011	-0-	-0-	-0-	528	1	27314	3	N	3790	3918	0		566
						4169	9								
11	30138 X	30138	-0-	-0-	-0-	525	1	25601	2	N	3647	3832	0	5 8	376
						4012	9								
*12	32010 X	32010	-0-	-0-	-0-	541	1	27467	2	N	3638	3707	0	3 8	304
						4002	9								
TOTAL GAS PROD:		409,713			TOTAL CONDENSATE PROD:		49,106								

TIN STAR B															
WELL #: L 42H RRCID -> 284620 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10560 - 19521															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	30304 X	30304	-0-	-0-	-0-	27135	3	3169	9	N	2881	3035	0	5 8	241
02	27104 X	24789	-0-	-2315	-0-	22319	3	2470	9	N	2245	2132	0	5 8	349
03	29202 X	28571	-0-	-631	-0-	25910	3	2661	9	N	2419	2528	0	3 8	237
04	25366 X	25366	-0-	-0-	-0-	403	1	22267	3	N	2451	2296	0	7 8	385
						2696	9								
05	31167 X	31167	-0-	-0-	-0-	439	1	26860	3	N	3516	3538	0	1 1	354
						3868	9					8	8		
06	22151 X	22151	-0-	-0-	-0-	393	1	19150	3	N	2371	2397	0	2 8	326
						2608	9								
07	19777 X	19777	-0-	-0-	-0-	406	1	17233	3	N	1944	1950	0	2 8	318
						2138	9								
08	23335 X	23335	-0-	-0-	-0-	440	1	20793	3	N	1911	1794	0	3 8	432
						2102	9								
09	22573 X	22573	-0-	-0-	-0-	439	1	20212	3	N	1747	1894	0	1 8	284
						1922	9								
10	19481 X	19481	-0-	-0-	-0-	398	1	17041	3	N	1856	1784	0		356
						2042	9								
11	18272 X	18272	-0-	-0-	-0-	363	1	15867	2	N	1856	1850	0	3 8	359
						2042	9								
*12	18465 X	18465	-0-	-0-	-0-	378	1	16141	2	N	1769	1819	0	2 8	307
						1946	9								
TOTAL GAS PROD:		284,251			TOTAL CONDENSATE PROD:		26,966								

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		//CONT.// 141077														
ADMIRAL 4-48 47		WELL #:		1H	RRCID ->	284860	COMPL. DATE	09/16/2016	TOTAL	DEPTH	10221	PERF.	10815 - 19478			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		17763 X	17323	-0-	-440	-0-	14280	3	3043	9	N	2766	2640	0	5 8	644
02		16156 X	9622	-0-	-6534	-0-	7302	3	2320	9	N	2109	1917	0	4 8	832
03		17887 X	16659	-0-	-1228	-0-	13582	3	3077	9	N	2797	3014	0	3 8	612
04		17310 X	17053	-0-	-257	-0-	14136	3	2917	9	N	2652	2711	0	7 8	546
05		17329 X	17040	-0-	-289	-0-	14041	3	2999	9	N	2726	2877	0	8 8	387
06		16770 X	15662	-0-	-1108	-0-	12975	3	2687	9	N	2443	2424	0	2 8	404
07		17608 X	14140	-0-	-3468	-0-	11530	3	2610	9	N	2373	2055	0	2 8	720
08		17608 X	16344	-0-	-1264	-0-	13240	3	3104	9	N	2822	3162	0	3 8	377
09		17040 X	10052	-0-	-6988	-0-	7987	3	2065	9	N	1877	1645	0	1 8	608
10		17050 X	16011	-0-	-1039	-0-	13246	3	2765	9	N	2514	2795	0		327
11		16310 X	16310	-0-	-0-	-0-	13365	2	2945	9	N	2677	2477	0	4 8	523
12		16337 X	15790	-0-	-547	-0-	13067	2	2723	9	N	2475	2527	0	3 8	468
TOTAL GAS PROD:		182,006				TOTAL CONDENSATE PROD:		30,231								

NINJA 4-50 49		WELL #:		5H	RRCID ->	284875	COMPL. DATE	05/13/2018	TOTAL	DEPTH	10546	PERF.	10599 - 20129			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		41075 X	36680	-0-	-4395	-0-	32252	3	4428	9	N	4025	3959	0	6 8	349
02		36176 X	28297	-0-	-7879	-0-	24156	3	622	4	N	3199	3070	0	5 8	473
03		39618 X	33875	-0-	-5743	-0-	29575	3	69	4	N	3846	4035	0	6 8	278
04		37710 X	36532	-0-	-1178	-0-	489	1	32143	3	N	3545	3471	0	10 8	342
05		37417 X	36437	-0-	-980	-0-	3900	9	495	1	N	3836	3840	0	11 8	327
06		35490 X	35075	-0-	-415	-0-	4220	9	494	1	N	3183	3235	0	2 8	273
07		37758 X	35068	-0-	-2690	-0-	70	4	3501	9	N	3789	3594	0	2 8	466
08		37758 X	34999	-0-	-2759	-0-	486	1	30407	3	N	3350	3540	0	3 8	273
09		36540 X	31223	-0-	-5317	-0-	7	4	4168	9	N	3246	3245	0	1 8	273
10		36425 X	31658	-0-	-4767	-0-	440	1	27042	3	N	3444	3346	0		371
11		35070 X	29272	-0-	-5798	-0-	3571	9	457	1	N	3101	3011	0	4 8	457
12		35061 X	29941	-0-	-5120	-0-	3788	9	447	1	N	3139	3175	0	3 8	418
TOTAL GAS PROD:		399,057				TOTAL CONDENSATE PROD:		41,703								

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)														
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
NINJA 4-50 49 //CONT.// 141077														
WELL #: 3H RRCID -> 284880 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10739 - 20719														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		44423 X	40613	-0-	-3810	-0-	35065 3	5548 9	N	5044	5027 0	8 8		290
02		40124 X	37169	-0-	-2955	-0-	32515 3	4654 9	N	4231	4021 0	6 8		494
03		43679 X	39361	-0-	-4318	-0-	33896 3	5465 9	N	4968	5116 0	6 8		340
04		42270 X	40795	-0-	-1475	-0-	947 1	34702 3	N	4678	4706 0	11 8		301
							5146 9							
05		43276 X	41771	-0-	-1505	-0-	907 1	35684 3	N	4709	4640 0	1 1		357
							5180 9				12 8			
06		39810 X	38767	-0-	-1043	-0-	942 1	33016 3	N	4372	4366 0	3 8		360
							4809 9							
07		42160 X	38086	-0-	-4074	-0-	988 1	32158 3	N	4491	4317 0	4 8		530
							4940 9							
08		42160 X	37651	-0-	-4509	-0-	974 1	31659 3	N	4010	4198 0	5 8		337
							607 4	4411 9						
09		40800 X	2563	-0-	-38237	-0-	105 1	1509 3	N	863	842 0	1 8		357
							949 9							
10		41757 X	8139	-0-	-33618	-0-	460 1	4596 3	N	2803	2763 0	1 8		396
							3083 9							
11		38760 X	9590	-0-	-29170	-0-	605 1	6181 2	N	2549	2522 0	8 8		415
							2804 9							
12		38099 X	9625	-0-	-28474	-0-	646 1	6524 2	N	2232	2278 0	6 8		363
							2455 9							
TOTAL GAS PROD:			344,130			TOTAL CONDENSATE PROD:			44,950					

NINJA 4-50 49														
WELL #: 4H RRCID -> 285119 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11204 - 20604														
01		36208 X	28275	-0-	-7933	-0-	24550 3	3725 9	N	3386	3353 0	13 8		427
02		31948 X	21212	-0-	-10736	-0-	18270 3	433 4	N	2281	2208 0	9 8		491
							2509 9							
03		34627 X	29193	-0-	-5434	-0-	25295 3	68 4	N	3482	3521 0	11 8		441
							3830 9							
04		32970 X	27808	-0-	-5162	-0-	415 1	23826 3	N	3243	3306 0	19 8		359
							3567 9							
05		33728 X	30041	-0-	-3687	-0-	440 1	25777 3	N	3476	3434 0	23 8		378
							3824 9							
06		28260 X	27388	-0-	-872	-0-	410 1	23474 3	N	3152	3048 0	5 8		477
							37 4	3467 9						
07		30571 X	30571	-0-	-0-	-0-	449 1	26506 3	N	3265	3318 0	6 8		418
							24 4	3592 9						
08		31516 X	31516	-0-	-0-	-0-	437 1	27324 3	N	3354	3335 0	8 8		429
							66 4	3689 9						
09		32048 X	32048	-0-	-0-	-0-	464 1	28199 3	N	2932	2915 0	3 8		443
							3225 9							
10		31991 X	31991	-0-	-0-	-0-	473 1	27917 3	N	3274	3426 0	1 8		290
							3601 9							
11		30510 X	29457	-0-	-1053	-0-	453 1	25330 2	N	3340	3207 0	8 8		415
							3674 9							
12		33108 X	30805	-0-	-2303	-0-	474 1	26878 2	N	3126	3100 0	6 8		435
							3439 9							
TOTAL GAS PROD:			350,305			TOTAL CONDENSATE PROD:			38,311					

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		NINJA 4-50 49		WELL #:	2H	RRCID ->	285225	COMPL. DATE	02/11/2019	TOTAL DEPTH	10703	PERF.10751	-	20917	
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		29574 X	28877	-0-	-697	-0-	25854	3	3023	9	N	2748	2689	0	5	8	340
02		26755 X	26755	-0-	-0-	-0-	24117	3	2638	9	N	2398	2315	0	5	8	418
03		29884 X	28700	-0-	-1184	-0-	25722	3	2978	9	N	2707	2782	0	3	8	340
04		28920 X	23858	-0-	-5062	-0-	560	1	20516	3	N	2529	2508	0	7	8	354
							2782	9									
05		29884 X	23755	-0-	-6129	-0-	529	1	20656	3	N	2336	2404	0	10	8	276
							2570	9									
06		28680 X	22866	-0-	-5814	-0-	566	1	19833	3	N	2243	2283	0	2	8	234
							2467	9									
07		29636 X	21792	-0-	-7844	-0-	570	1	18557	3	N	2423	2318	0	2	8	337
							2665	9									
08		28706 X	22374	-0-	-6332	-0-	584	1	18981	3	N	2159	2228	0	3	8	265
							434	4	2375	9							
09		23850 X	12590	-0-	-11260	-0-	1399	1	9046	3	N	1950	1943	0	2	8	270
							2145	9									
10		23746 X	14251	-0-	-9495	-0-	1088	1	10249	3	N	2649	2509	0			410
							2914	9									
11		22860 X	12246	-0-	-10614	-0-	895	1	9159	2	N	1993	1997	0	4	8	402
							2192	9									
12		22382 X	12004	-0-	-10378	-0-	904	1	9122	2	N	1798	1751	0	3	8	446
							1978	9									
TOTAL GAS PROD:		250,068				TOTAL CONDENSATE PROD:		27,933									

BIG HOUSE E		WELL #:		B 03HR	RRCID ->	285381	COMPL. DATE	01/15/2019	TOTAL DEPTH	10817	PERF.11075	-	18323				
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		29419 X	23854	-0-	-5565	-0-	20380	3	3474	9	N	3158	3097	0	8	8	435
02		26572 X	16503	-0-	-10069	-0-	14401	3	2102	9	N	1911	1923	0	5	8	418
03		29419 X	23527	-0-	-5892	-0-	20175	3	222	4	N	2845	2967	0	6	8	290
							3130	9									
04		24688 X	24688	-0-	-0-	-0-	471	1	20556	3	N	3328	3313	0	11	8	294
							3661	9									
05		24924 X	24901	-0-	-23	-0-	483	1	20694	3	N	3385	3372	0	15	8	292
							3724	9									
06		23070 X	20113	-0-	-2957	-0-	433	1	16660	3	N	2745	2741	0	3	8	293
							3020	9									
07		25513 X	21979	-0-	-3534	-0-	454	1	18052	3	N	2918	2766	0	4	8	441
							263	4	3210	9							
08		25513 X	20818	-0-	-4695	-0-	455	1	17510	3	N	2552	2676	0	5	8	312
							46	4	2807	9							
09		24690 X	19095	-0-	-5595	-0-	414	1	15944	3	N	2488	2475	0	2	8	323
							2737	9									
10		24893 X	19013	-0-	-5880	-0-	382	1	15985	3	N	2390	2331	0			382
							2629	9									
11		21270 X	16959	-0-	-4311	-0-	365	1	14124	2	N	2245	2287	0	5	8	335
							2470	9									
12		21979 X	16495	-0-	-5484	-0-	411	1	13683	2	N	2176	2190	0	3	8	318
							2394	9									
TOTAL GAS PROD:		247,945				TOTAL CONDENSATE PROD:		32,141									

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
 BIG HOUSE D WELL #: U 03H RRCID -> 285382 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10746 - 17817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	46128 X	24686	-0-	-21442	-0-	21482	3	3204	9	N	2913	2910	0	5 8	301
02	40292 X	17847	-0-	-22445	-0-	15824	3	2023	9	N	1839	1868	0	4 8	268
03	36549 X	22682	-0-	-13867	-0-	19346	3	213	4	N	2839	2772	0	3 8	332
04	30270 X	23887	-0-	-6383	-0-	3123	9	473	1	N	2642	2610	0	9 8	355
05	29233 X	25213	-0-	-4020	-0-	2906	9	501	1	N	2954	2943	0	1 1	357
06	23880 X	21738	-0-	-2142	-0-	3249	9	473	1	N	2343	2361	0	2 8	337
07	24676 X	22868	-0-	-1808	-0-	2577	9	484	1	N	2569	2536	0	2 8	368
08	25203 X	22099	-0-	-3104	-0-	258	4	490	1	N	2373	2389	0	3 8	349
09	24390 X	21975	-0-	-2415	-0-	48	4	485	1	N	2444	2427	0	1 8	365
10	26198 X	26198	-0-	-0-	-0-	2688	9	543	1	N	2745	2775	0		335
11	25743 X	25743	-0-	-0-	-0-	3020	9	577	1	N	2538	2535	0	3 8	335
*12	24184 X	24184	-0-	-0-	-0-	2792	9	565	1	N	2471	2464	0	2 8	340
						2718	9								
TOTAL GAS PROD:		279,120		TOTAL CONDENSATE PROD:		30,670									

BIG HOUSE F WELL #: L 07H RRCID -> 285397 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10882 - 17850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	35712 X	28807	-0-	-6905	-0-	25373	3	3434	9	N	3122	3070	0	5 8	343
02	31360 X	23517	-0-	-7843	-0-	21045	3	2472	9	N	2247	2280	0	3 8	307
03	33945 X	26387	-0-	-7558	-0-	23159	3	255	4	N	2703	2672	0	3 8	335
04	30210 X	26276	-0-	-3934	-0-	2973	9	528	1	N	2575	2545	0	6 8	359
05	30163 X	28080	-0-	-2083	-0-	2833	9	573	1	N	2695	2697	0	1 1	346
06	27870 X	25805	-0-	-2065	-0-	2965	9	592	1	N	2187	2167	0	1 8	365
07	28467 X	28467	-0-	-0-	-0-	2406	9	619	1	N	2578	2571	0	1 8	371
08	28086 X	26506	-0-	-1580	-0-	341	4	608	1	N	2278	2297	0	3 8	349
09	27180 X	25811	-0-	-1369	-0-	604	1	61	4	N	2401	2334	0	1 8	415
10	28458 X	27400	-0-	-1058	-0-	2641	9	574	1	N	2610	2629	0		396
11	27540 X	24774	-0-	-2766	-0-	2871	9	558	1	N	2362	2429	0	3 8	326
12	28458 X	23647	-0-	-4811	-0-	2598	9	574	1	N	2195	2168	0	2 8	351
						2415	9								
TOTAL GAS PROD:		315,477		TOTAL CONDENSATE PROD:		29,953									

PHANTOM (WOLFECAMP)															
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
EADY C 4 59-60 //CONT.// 141077															
WELL #: U 16H RRCID -> 286226 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10623 - 17627															
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		34548 X	34548	-0-	-0-	-0-	31286	3	3262	9	Y	2965	3038	0	304
02		32032 X	26215	-0-	-5817	-0-	24412	3	1803	9	Y	1639	1643	0	298
03		35464 X	29627	-0-	-5837	-0-	26651	3	2976	9	Y	2705	2664	0	335
04		34320 X	28198	-0-	-6122	-0-	420	1	25127	3	Y	2410	2457	0	282
							2651	9							
05		34534 X	31452	-0-	-3082	-0-	440	1	28071	3	Y	2674	2559	0	388
							2941	9							
06		30665 X	28249	-0-	-2416	-0-	421	1	25312	3	Y	2287	2407	0	266
							2516	9							
07		28799 X	28123	-0-	-676	-0-	436	1	24940	3	Y	2244	2078	0	430
							279	4	2468	9					
08		28799 X	27472	-0-	-1327	-0-	433	1	24692	3	Y	2134	2197	0	364
							2347	9							
09		27870 X	26417	-0-	-1453	-0-	419	1	23589	3	Y	2190	2146	0	407
							2409	9							
10		28799 X	25312	-0-	-3487	-0-	430	1	22466	3	Y	2196	2253	0	350
							2416	9							
11		27870 X	25222	-0-	-2648	-0-	421	1	22733	2	Y	1880	1787	0	440
							2068	9							
12		28117 X	26083	-0-	-2034	-0-	437	1	23209	2	Y	2215	2208	0	445
							2437	9							
TOTAL GAS PROD:			336,918	TOTAL CONDENSATE PROD:			27,539								

EADY D 4 59-60															
WELL #: U 09H RRCID -> 286227 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10585 - 17565															
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		50685 X	46676	-0-	-4009	-0-	41177	3	5499	9	Y	4999	5165	0	513
02		45780 X	20589	-0-	-25191	-0-	17920	3	2669	9	Y	2426	2496	0	441
03		50685 X	42297	-0-	-8388	-0-	38578	3	3719	9	Y	3381	3400	0	418
04		49050 X	36190	-0-	-12860	-0-	485	1	32536	3	Y	2881	2940	0	351
							3169	9							
05		46686 X	36083	-0-	-10603	-0-	488	1	32151	3	Y	3131	3024	0	447
							3444	9					10	8	
06		40958 X	34487	-0-	-6471	-0-	479	1	31001	3	Y	2734	2852	0	327
							3007	9							
07		35929 X	34290	-0-	-1639	-0-	492	1	30275	3	Y	2864	2786	0	402
							373	4	3150	9					
08		35929 X	34235	-0-	-1694	-0-	501	1	30888	3	Y	2587	2519	0	466
							2846	9							
09		34770 X	32959	-0-	-1811	-0-	486	1	29771	3	Y	2456	2421	0	500
							2702	9							
10		35929 X	32638	-0-	-3291	-0-	500	1	29399	3	Y	2490	2568	0	422
							2739	9							
11		34500 X	31473	-0-	-3027	-0-	472	1	28178	2	Y	2566	2524	0	461
							2823	9							
12		34286 X	31786	-0-	-2500	-0-	493	1	28948	2	Y	2132	2185	0	405
							2345	9							
TOTAL GAS PROD:			413,703	TOTAL CONDENSATE PROD:			34,647								

PHANTOM (WOLF CAMP)															
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
WOLFMAN D 4 21-24 //CONT.// 141077															
WELL #: C 45H RRCID -> 286636 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 10731 PERF.10924 - 18796															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	54498 X	39526	-0-	-14972	-0-	36568	3	2958	9	N	2689	2480	0	11 8	357
02	48384 X	39035	-0-	-9349	-0-	35045	3	1233	4	N	2506	2468	0	10 8	385
						2757	9								
03	51708 X	50835	-0-	-873	-0-	46600	3	891	4	N	3040	3177	0	11 8	237
						3344	9								
04	50035 X	50035	-0-	-0-	-0-	584	1	46162	3	N	2931	2875	0	22 8	271
						65	4	3224	9						
05	50342 X	50342	-0-	-0-	-0-	623	1	46396	3	N	3021	2947	0	26 8	319
						3323	9								
06	49200 X	43752	-0-	-5448	-0-	603	1	34996	3	N	2795	2836	0	5 8	273
						5078	4	3075	9						
07	51708 X	43791	-0-	-7917	-0-	594	1	37193	3	N	2879	2912	0	6 8	234
						2837	4	3167	9						
08	51708 X	43044	-0-	-8664	-0-	623	1	39284	3	N	2852	2781	0	9 8	296
						3137	9								
09	50040 X	40935	-0-	-9105	-0-	603	1	37697	3	N	2395	2520	0	4 8	167
						2635	9								
10	50344 X	41626	-0-	-8718	-0-	620	1	37980	3	N	2751	2652	0	1 8	265
						3026	9								
11	43740 X	38375	-0-	-5365	-0-	600	1	34944	2	N	2475	2542	0	8 8	190
						2723	9								
12	43803 X	38951	-0-	-4852	-0-	620	1	35651	2	N	2436	2443	0	7 8	176
						2680	9								
TOTAL GAS PROD:		520,247			TOTAL CONDENSATE PROD:		32,770								

POWDER KEG C															
WELL #: U 49H RRCID -> 286641 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10464 - 14655															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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 Z	68722	-0-	68722	68722	65757	3	2965	9	N	2695	2681	0	34 8	457
02	0 Z	33817	-0-	33817	102539	32643	3	1174	9	N	1067	1039	0	10 8	475
03	0 Z	48153	-0-	48153	150692	38827	3	7074	4	N	2047	2172	0	19 8	331
						2252	9								
04	0 Z	51332	-0-	51332	202024	342	1	28813	3	N	2162	2004	0	31 8	458
						19799	4	2378	9						
05	0 Z	67360	-0-	67360	269384	467	1	60652	3	N	2659	2661	0	39 8	417
						3316	4	2925	9						
06	0 Z	62688	-0-	62688	332072	451	1	59711	3	N	2296	2410	0	8 8	295
						2526	9								
07	0 Z	61815	-0-	61815	393887	467	1	58766	3	N	2347	2287	0	12 8	343
						2582	9								
08	0 Z	58461	-0-	58461	452348	467	1	55477	3	N	2288	2026	0	14 8	591
						2517	9								
09	0 Z	54042	-0-	54042	506390	452	1	51318	3	N	2065	2204	0	6 8	446
						2272	9								
10	0 Z	56689	-0-	56689	563079	465	1	37233	3	N	2088	2207	0	1 8	326
						2297	9								
11	0 Z	55689	-0-	55689	618768	450	1	51695	2	N	2207	1878	0	16 8	639
						2428	9								
12	0 Z	26527	-0-	26527	645295	436	1	24664	2	N	886	937	0	8 8	580
						975	9								
TOTAL GAS PROD:		645,295			TOTAL CONDENSATE PROD:		24,807								

PHANTOM (WOLFPCAMP)															
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
TIN STAR D //CONT.// 141077															
WELL #: U 46H RRCID -> 286680 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10325 - 19705															
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		56745 X	56745	-0-	-0-	-0-	51107	3	5638	9	N	5125	5133	0	196
02		41505 X	41505	-0-	-0-	-0-	37607	3	3898	9	N	3544	3457	0	270
03		52715 X	52715	-0-	-0-	-0-	47651	3	5064	9	N	4604	4639	0	229
04		51479 X	51479	-0-	-0-	-0-	452	1	45924	3	N	4639	4456	0	399
05		38277 X	38277	-0-	-0-	-0-	5103	9	33673	3	N	3761	3835	0	309
06		31860 X	31860	-0-	-0-	-0-	467	1	27743	3	N	3332	3248	0	390
07		31944 X	31944	-0-	-0-	-0-	4137	9	27819	3	N	3325	3424	0	287
08		31897 X	31897	-0-	-0-	-0-	452	1	27649	3	N	3437	3448	0	270
09		30864 X	30864	-0-	-0-	-0-	3665	9	26872	3	N	3218	3181	0	304
10		31973 X	31973	-0-	-0-	-0-	467	1	27924	3	N	3258	3233	0	329
11		31586 X	31586	-0-	-0-	-0-	3540	9	27436	2	N	3364	3320	0	368
*12		33171 X	33171	-0-	-0-	-0-	465	1	29162	2	N	3222	3222	0	363
							3700	9							
							3544	9							
TOTAL GAS PROD:			464,016				TOTAL CONDENSATE PROD:			44,829					

BIG FUNDAMENTAL 4-52															
WELL #: 1H RRCID -> 286748 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10377 - 14976															
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		13142 X	13142	-0-	-0-	-0-	10362	3	2780	9	N	2527	2571	0	443
02		10826 X	10826	-0-	-0-	-0-	8613	3	2213	9	N	2012	1957	0	496
03		13112 X	13112	-0-	-0-	-0-	10543	3	2569	9	N	2335	2506	0	323
04		14849 X	14849	-0-	-0-	-0-	595	1	11537	3	N	2470	2470	0	317
05		16393 X	16393	-0-	-0-	-0-	2717	9	12976	3	N	2540	2560	0	291
06		14700 X	14700	-0-	-0-	-0-	623	1	11714	3	N	2176	2142	0	323
07		16206 X	16206	-0-	-0-	-0-	2794	9	13024	3	N	2329	2363	0	287
08		15830 X	15830	-0-	-0-	-0-	592	1	12806	3	N	2189	1966	0	507
09		14773 X	14773	-0-	-0-	-0-	2394	9	11915	3	N	2051	2225	0	332
10		16179 X	16179	-0-	-0-	-0-	620	1	12898	3	N	2419	2353	0	398
11		14672 X	14672	-0-	-0-	-0-	2562	9	11880	2	N	2002	1956	0	441
*12		13742 X	13742	-0-	-0-	-0-	616	1	11153	2	N	1797	1908	0	329
							2408	9							
							602	1							
							2256	9							
							2661	9							
							2202	9							
							1977	9							
TOTAL GAS PROD:			174,424				TOTAL CONDENSATE PROD:			26,847					

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP) CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC POP B 4-59 60		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 141077		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #:		2H	RRCID -> 286840	COMPL. DATE 11/29/2018	TOTAL	DEPTH 10568	PERF.10778	-		20276			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	37727 X	33400	-0-	-4327	-0-	29161 3	47 4	4192 9		N	3811	3670 0	6 8	459	
02	33516 X	31504	-0-	-2012	-0-	26621 3	4883 9	4192 9		N	4439	4273 0	5 8	620	
03	35588 X	32616	-0-	-2972	-0-	28631 3	3985 9	26621 3		N	3623	3888 0	6 8	349	
04	33150 X	32880	-0-	-270	-0-	664 1	28298 3	28631 3		N	3562	3619 0	10 8	282	
05	34875 X	30905	-0-	-3970	-0-	3918 9		668 1	26290 3	N	3588	3581 0	12 8	277	
06	33750 X	28785	-0-	-4965	-0-	3947 9		644 1	23375 3	N	3662	3549 0	2 8	388	
07	34875 X	29327	-0-	-5548	-0-	738 4		738 4	4028 9						
08	33976 X	28181	-0-	-5795	-0-	666 1	24660 3	666 1	3520 9	N	3200	3296 0	3 8	289	
09	32880 X	26213	-0-	-6667	-0-	481 4		638 1	24285 3	N	2950	2903 0	4 8	332	
10	30907 X	27385	-0-	-3522	-0-	13 4		641 1	3245 9	N	2998	3042 0	2 8	286	
11	28800 X	25290	-0-	-3510	-0-	3298 9		695 1	21650 3	N	2916	2895 0		307	
12	29326 X	26806	-0-	-2520	-0-	657 1	22072 2	3208 9		N	2328	2253 0	4 8	378	
						2561 9		683 1	23096 2	N	2752	2862 0	3 8	265	
						3027 9									
TOTAL GAS PROD:		353,292		TOTAL CONDENSATE PROD:		39,829									

POP C 4-59 60		WELL #:		3H	RRCID -> 286841	COMPL. DATE 08/14/2019	TOTAL	DEPTH 10377	PERF.10646	-		20176			
01	49693 X	43394	-0-	-6299	-0-	37711 3	58 4	5625 9		N	5114	4959 0	9 8	616	
02	43652 X	33647	-0-	-10005	-0-	28999 3	4648 9	28999 3		N	4225	4246 0	5 8	590	
03	47461 X	41211	-0-	-6250	-0-	36326 3	4885 9	36326 3		N	4441	4596 0	7 8	428	
04	43800 X	41477	-0-	-2323	-0-	844 1	35990 3	844 1	4643 9	N	4221	4308 0	13 8	328	
05	45260 X	40828	-0-	-4432	-0-	4908 9		890 1	35030 3	N	4462	4437 0	1 1	338	
06	42000 X	37194	-0-	-4806	-0-	863 1	31318 3	4908 9	4022 9	N	3656	3738 0	3 8	253	
07	42873 X	38238	-0-	-4635	-0-	991 4		867 1	32182 3	N	4190	3976 0	4 8	463	
08	42873 X	37463	-0-	-5410	-0-	580 4		855 1	32286 3	N	3913	3967 0	6 8	403	
09	41490 X	35057	-0-	-6433	-0-	18 4		867 1	29256 3	N	3727	3739 0	2 8	389	
10	40827 X	33966	-0-	-6861	-0-	4100 9		855 1	28796 3	N	3892	3896 0		385	
11	37200 X	33484	-0-	-3716	-0-	4281 9		843 1	28337 2	N	3913	3717 0	5 8	576	
12	38223 X	34661	-0-	-3562	-0-	4304 9		867 1	29122 2	N	4247	4375 0	4 8	444	
						4672 9									
TOTAL GAS PROD:		450,620		TOTAL CONDENSATE PROD:		50,001									

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		//CONT.// 141077														
DINGO STATE		WELL #: U 49H		RRCID -> 286846		COMPL. DATE 12/15/2018				TOTAL DEPTH 10020 PERF.10317 - 17415						
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		51522 X	803	-0-	-50719	-0-	57 65	1 9	681	4	N	59	2	8		401
02		46536 X	22451	-0-	-24085	-0-	402 3101	1 4	17417	3	N	1392	1033	1	46 8	714
03		44361 X	34291	-0-	-10070	-0-	569 808	1 4	30859	3	N	1868	1866	1		716
04		33846 X	33846	-0-	-0-	-0-	452 4554	1 4	26991	3	N	1681	1522	1		875
05		24862 X	22344	-0-	-2518	-0-	237 1553	1 4	19631	3	N	839	864	1		850
06		33180 X	31467	-0-	-1713	-0-	392 83	1 4	29087	3	N	1732	2197	1		385
07		39798 X	39798	-0-	-0-	-0-	459 2423	1 9	36916	3	N	2203	2046	1		542
08		40073 X	40073	-0-	-0-	-0-	467 2347	1 9	37259	3	N	2134	2225	1		451
09		34023 X	34023	-0-	-0-	-0-	452 2044	1 9	29758	3	N	1858	1700	1		609
10		39804 X	36952	-0-	-2852	-0-	465 2091	1 9	33888	3	N	1901	1940	1		570
11		38790 X	27902	-0-	-10888	-0-	449 1649	1 9	25773	2	N	1499	1386	1	87 8	596
12		40083 X	31124	-0-	-8959	-0-	465 1833	1 9	28826	2	N	1666	1731	1	77 8	454
TOTAL GAS PROD:		355,074				TOTAL CONDENSATE PROD:						18,832				

LAYDEN		WELL #: U 23H		RRCID -> 287000		COMPL. DATE 12/08/2018				TOTAL DEPTH 10562 PERF.10889 - 16507						
01		12462 X	10952	-0-	-1510	-0-	8585	3	2367	9	N	2152	2071	0		402
02		10892 X	8806	-0-	-2086	-0-	6925	3	1881	9	N	1710	1808	0		304
03		11780 X	11486	-0-	-294	-0-	8840	3	2646	9	N	2405	2334	0	4 8	371
04		11310 X	9817	-0-	-1493	-0-	7541	3	2276	9	N	2069	2038	0		402
05		11470 X	10345	-0-	-1125	-0-	8110	3	2235	9	N	2032	2091	0		343
06		11130 X	10436	-0-	-694	-0-	8192	3	2244	9	N	2040	1965	0		418
07		11501 X	10379	-0-	-1122	-0-	8203	3	2176	9	N	1978	2006	0		390
08		11501 X	10047	-0-	-1454	-0-	7873	3	2174	9	N	1976	1972	0	1 8	393
09		10020 X	8475	-0-	-1545	-0-	6569	3	1906	9	N	1733	1711	0		415
10		10788 X	-0-	-0-	-10788	-0-					N	-0-				415
11		10440 X	8897	-0-	-1543	-0-	6753	3	2144	9	N	1949	2091	0		273
12		10385 X	8953	-0-	-1432	-0-	6917	3	2036	9	N	1851	1810	0	21 8	293
TOTAL GAS PROD:		108,593				TOTAL CONDENSATE PROD:						21,895				

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
 BLAZING SADDLES STATE A WELL #: U 49H RRCID -> 287015 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10515 - 20846

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	75702 X	65471	-0-	-10231	-0-	59738	3	5733	9	N	5212	5140	0	8	8	318
02	68376 X	58834	-0-	-9542	-0-	53945	3	256	4	N	4212	4206	0	6	8	318
						4633	9									
03	70277 X	61761	-0-	-8516	-0-	56580	3	91	4	N	4627	4577	0	6	8	362
						5090	9									
04	66030 X	60986	-0-	-5044	-0-	603	1	55729	3	N	4231	4249	0	10	8	334
						4654	9									
05	66371 X	61625	-0-	-4746	-0-	623	1	56228	3	N	4340	3925	0	13	8	736
						4774	9									
06	63360 X	57381	-0-	-5979	-0-	592	1	53006	3	N	3439	3617	0	3	8	555
						3783	9									
07	65131 X	58340	-0-	-6791	-0-	623	1	53326	3	N	3992	4254	0	3	8	290
						4391	9									
08	63023 X	58198	-0-	-4825	-0-	623	1	51388	3	N	4683	4634	0	5	8	334
						1036	4	5151	9							
09	60990 X	54023	-0-	-6967	-0-	603	1	49291	3	N	3613	3641	0	2	8	304
						3974	9									
10	61628 X	54162	-0-	-7466	-0-	608	1	49447	3	N	3734	3640	0			398
						4107	9									
11	57390 X	51476	-0-	-5914	-0-	600	1	46921	2	N	3442	3690	0	5	8	145
						3786	9									
12	58342 X	50686	-0-	-7656	-0-	595	1	44794	2	N	3476	3483	0	4	8	134
						3824	9									

TOTAL GAS PROD: 692,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,001

STRONG FUNDAMENTAL A WELL #: T 45H RRCID -> 287083 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10608 - 19007

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	62589 X	54392	-0-	-8197	-0-	47401	3	6991	9	N	6355	6315	0	12	8	279
02	54348 X	41350	-0-	-12998	-0-	36269	3	5081	9	N	4619	4262	0	9	8	627
03	57660 X	51749	-0-	-5911	-0-	44733	3	115	4	N	6274	6603	0	9	8	289
						6901	9									
04	54060 X	50712	-0-	-3348	-0-	573	1	44378	3	N	5237	5184	0	18	8	324
						5761	9									
05	55862 X	52126	-0-	-3736	-0-	623	1	45383	3	N	5418	5439	0	1	1	282
						160	4	5960	9			20	8			
06	52650 X	50289	-0-	-2361	-0-	603	1	43864	3	N	4969	4907	0	4	8	340
						356	4	5466	9							
07	52390 X	46474	-0-	-5916	-0-	623	1	40159	3	N	5071	4971	0	5	8	435
						114	4	5578	9							
08	52390 X	49371	-0-	-3019	-0-	623	1	43449	3	N	4652	4864	0	8	8	215
						182	4	5117	9							
09	50700 X	49731	-0-	-969	-0-	603	1	43780	3	N	4862	4787	0	3	8	287
						5348	9									
10	52111 X	48757	-0-	-3354	-0-	620	1	42712	3	N	4773	4686	0	1	8	373
						5250	9									
11	50280 X	46816	-0-	-3464	-0-	600	1	41111	2	N	4641	4492	0	8	8	514
						5105	9									
12	51398 X	46963	-0-	-4435	-0-	608	1	41634	2	N	4292	4443	0	6	8	357
						4721	9									

TOTAL GAS PROD: 588,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,163

PHANTOM (WOLFCAMP)																
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC																
ICEMAN 4-24 23																
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
//CONT.// 141077																
WELL #: 1H RRCID -> 287155 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 10121 PERF.10845 - 17571																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		35309 X	35180	-0-	-129	-0-	32373	3	2807	9	N	2552	2469	0	8 8	245
02		31976 X	26099	-0-	-5877	-0-	24133	3	1966	9	N	1787	1751	0	5 8	276
03		35402 X	35108	-0-	-294	-0-	32250	3	2858	9	N	2598	2614	0	6 8	254
04		34385 X	34385	-0-	-0-	-0-	452	1	31359	3	N	2340	2249	0	9 8	336
							2574	9								
05		35620 X	35620	-0-	-0-	-0-	467	1	32337	3	N	2560	2607	0	13 8	276
							2816	9								
06		34050 X	33854	-0-	-196	-0-	449	1	30811	3	N	2358	2358	0	3 8	273
							2594	9								
07		35526 X	34280	-0-	-1246	-0-	467	1	30904	3	N	2639	2569	0	3 8	340
							6	4	2903	9						
08		35619 X	34460	-0-	-1159	-0-	467	1	31395	3	N	2362	2546	0	5 8	151
							2598	9								
09		34470 X	34086	-0-	-384	-0-	452	1	31004	3	N	2391	2122	0	2 8	418
							2630	9								
10		35619 X	34736	-0-	-883	-0-	460	1	31629	3	N	2406	2540	0		284
							2647	9								
11		33840 X	32488	-0-	-1352	-0-	450	1	29677	2	N	2146	2235	0	3 8	192
							2361	9								
12		35216 X	32129	-0-	-3087	-0-	459	1	29175	2	N	2268	2239	0	3 8	218
							2495	9								
TOTAL GAS PROD:			402,425			TOTAL CONDENSATE PROD:			28,407							

LITTLE FUNDAMENTAL 4-52																
WELL #: 2H RRCID -> 287157 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10416 - 14975																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		18693 X	16198	-0-	-2495	-0-	13244	3	2954	9	N	2685	2678	0	2 8	323
02		16884 X	10262	-0-	-6622	-0-	8271	3	1991	9	N	1810	1644	0	1 8	488
03		18104 X	14990	-0-	-3114	-0-	12244	3	2746	9	N	2496	2678	0	2 8	304
04		16650 X	14275	-0-	-2375	-0-	444	1	11248	3	N	2348	2260	0	7 8	385
							2583	9								
05		16213 X	14708	-0-	-1505	-0-	439	1	11551	3	N	2471	2280	0	6 8	570
							2718	9								
06		15690 X	14392	-0-	-1298	-0-	431	1	11289	3	N	2429	2585	0	1 8	413
							2672	9								
07		15004 X	14445	-0-	-559	-0-	450	1	11356	3	N	2399	2570	0	2 8	240
							2639	9								
08		15004 X	14846	-0-	-158	-0-	465	1	11973	3	N	2189	2062	0	2 8	365
							2408	9								
09		14981 X	14981	-0-	-0-	-0-	452	1	12023	3	N	2278	2271	0	1 8	371
							2506	9								
10		14880 X	14141	-0-	-739	-0-	462	1	11414	3	N	2059	2150	0		280
							2265	9								
11		14400 X	13450	-0-	-950	-0-	450	1	10903	2	N	1906	1875	0	1 8	310
							2097	9								
12		15469 X	12211	-0-	-3258	-0-	465	1	9593	2	N	1957	1796	0	2 8	469
							2153	9								
TOTAL GAS PROD:			168,899			TOTAL CONDENSATE PROD:			27,027							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		//CONT.//		141077													
WOLFMAN A 4 21-24		WELL #:		1H	RRCID ->	287158	COMPL. DATE	12/07/2017	TOTAL	DEPTH	10202	PERF.	10711	-	17269		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		32550 X	27980	-0-	-4570	-0-	25781	3	2199	9	N	1999	2066	0	5 8	232	
02		28084 X	19203	-0-	-8881	-0-	17732	3	1471	9	N	1337	1277	0	5 8	287	
03		28799 X	27638	-0-	-1161	-0-	25399	3	2239	9	N	2035	2024	0	5 8	293	
04		27870 X	23761	-0-	-4109	-0-	355	1	21214	3	N	1993	1910	0	9 8	367	
							2192	9									
05		28768 X	23990	-0-	-4778	-0-	375	1	21533	3	N	1893	1768	0	1 1	483	
							2082	9					8	8			
06		27090 X	21301	-0-	-5789	-0-	348	1	18976	3	N	1797	1928	0	1 8	351	
							1977	9									
07		27652 X	23563	-0-	-4089	-0-	356	1	21158	3	N	1863	1850	0	2 8	362	
							2049	9									
08		27652 X	22319	-0-	-5333	-0-	368	1	19987	3	N	1785	1662	0	3 8	482	
							1964	9									
09		23760 X	20821	-0-	-2939	-0-	351	1	18609	3	N	1692	1830	0	1 8	343	
							1861	9									
10		23994 X	19857	-0-	-4137	-0-	355	1	17762	3	N	1582	1470	0		455	
							1740	9									
11		22800 X	19987	-0-	-2813	-0-	371	1	17674	2	N	1765	1713	0	2 8	505	
							1942	9									
12		23560 X	21128	-0-	-2432	-0-	371	1	18883	2	N	1704	1761	0	2 8	446	
							1874	9									
TOTAL GAS PROD:		271,548				TOTAL CONDENSATE PROD:		21,445									

WOLFMAN B 21-24		WELL #:		2H	RRCID ->	287190	COMPL. DATE	12/06/2017	TOTAL	DEPTH	10075	PERF.	9800	-	10700		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		53444 X	48525	-0-	-4919	-0-	44437	3	4088	9	N	3716	3607	0	5 8	441	
02		47488 X	43649	-0-	-3839	-0-	40011	3	3638	9	N	3307	3461	0	5 8	282	
03		51925 X	44108	-0-	-7817	-0-	40442	3	87	4	N	3254	3204	0	3 8	329	
							3579	9									
04		48900 X	48535	-0-	-365	-0-	535	1	44405	3	N	3268	3253	0	10 8	334	
							3595	9									
05		49569 X	48296	-0-	-1273	-0-	559	1	44132	3	N	3277	3221	0	10 8	380	
							3605	9									
06		46950 X	45756	-0-	-1194	-0-	539	1	41782	3	N	3123	3097	0	2 8	404	
							3435	9									
07		50158 X	46482	-0-	-3676	-0-	578	1	42526	3	N	3071	3124	0	2 8	349	
							3378	9									
08		50158 X	45055	-0-	-5103	-0-	566	1	41179	3	N	3009	3011	0	4 8	343	
							3310	9									
09		48540 X	43159	-0-	-5381	-0-	534	1	39524	3	N	2819	2812	0	1 8	349	
							3101	9									
10		48298 X	44028	-0-	-4270	-0-	554	1	40260	3	N	2922	2889	0		382	
							3214	9									
11		45750 X	41293	-0-	-4457	-0-	529	1	37825	2	N	2672	2753	0	3 8	298	
							2939	9									
12		46469 X	41437	-0-	-5032	-0-	545	1	37630	2	N	2965	2900	0	3 8	360	
							3262	9									
TOTAL GAS PROD:		540,323				TOTAL CONDENSATE PROD:		37,403									

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		//CONT.// 141077													
POP E 4-59 60		WELL #: B 32H		RRCID -> 287315		COMPL. DATE 01/19/2018				TOTAL DEPTH 10666 PERF.10823 - 20416					
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	35216	X	32862	-0-	-2354	-0-	29202	3	3660	9	N	3327	3281	0	8 8 329
02	31108	X	29220	-0-	-1888	-0-	25949	3	3271	9	N	2974	2905	0	6 8 392
03	33883	X	32282	-0-	-1601	-0-	28831	3	3451	9	N	3137	3239	0	6 8 284
04	32790	X	31399	-0-	-1391	-0-	168	1	27884	3	N	3043	2928	0	11 8 388
							3347	9							
05	33387	X	31492	-0-	-1895	-0-	172	1	28022	3	N	2998	2974	0	8 8 404
							3298	9							
06	31800	X	29833	-0-	-1967	-0-	167	1	26602	3	N	2785	2742	0	1 8 446
							3064	9							
07	32457	X	29460	-0-	-2997	-0-	166	1	26281	3	N	2636	2914	0	1 8 167
							113	4	2900	9					
08	32457	X	1122	-0-	-31335	-0-	8	1	994	3	N	109	22	0	254
							120	9							
09	31410	X	28438	-0-	-2972	-0-	202	1	25656	3	N	2345	2173	0	2 8 424
							2580	9							
10	36445	X	36445	-0-	-0-	-0-	240	1	33426	3	N	2526	2504	0	446
							2779	9							
11	29820	X	24155	-0-	-5665	-0-	152	1	21306	2	N	2452	2426	0	4 8 468
							2697	9							
12	29450	X	25547	-0-	-3903	-0-	161	1	22674	2	N	2465	2653	0	4 8 276
							2712	9							
TOTAL GAS PROD:		332,255				TOTAL CONDENSATE PROD:		30,797							

POWDER KEG A		WELL #: U 05H		RRCID -> 287316		COMPL. DATE 12/29/2017				TOTAL DEPTH 10164 PERF.10294 - 17938					
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	60326	X	53896	-0-	-6430	-0-	51060	3	2836	9	N	2578	2664	0	5 8 315
02	53284	X	39670	-0-	-13614	-0-	38154	3	1516	9	N	1378	1299	0	4 8 390
03	57443	X	44580	-0-	-12863	-0-	42374	3	2206	9	N	2005	1972	0	3 8 420
04	53880	X	48606	-0-	-5274	-0-	452	1	45706	3	N	2225	2198	0	7 8 440
							2448	9							
05	53909	X	21801	-0-	-32108	-0-	268	1	20059	3	N	1340	1356	0	13 8 411
							1474	9							
06	52170	X	21833	-0-	-30337	-0-	356	1	19225	3	N	2047	2085	0	5 8 368
							2252	9							
07	50220	X	29736	-0-	-20484	-0-	467	1	26846	3	N	2203	2274	0	7 8 290
							2423	9							
08	50220	X	29900	-0-	-20320	-0-	452	1	26972	3	N	2251	2054	0	5 8 482
							2476	9							
09	48600	X	28264	-0-	-20336	-0-	452	1	25771	3	N	1855	2051	0	2 8 284
							2041	9							
10	29729	X	29187	-0-	-542	-0-	465	1	26494	3	N	2025	1997	0	312
							2228	9							
11	28950	X	28079	-0-	-871	-0-	450	1	25484	2	N	1950	1901	0	4 8 357
							2145	9							
12	29915	X	29813	-0-	-102	-0-	459	1	27124	2	N	2027	2024	0	3 8 357
							2230	9							
TOTAL GAS PROD:		405,365				TOTAL CONDENSATE PROD:		23,884							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)																	
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC																	
POP D 4-59 60																	
WELL #: U 31H RRCID -> 287403 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10387 PERF.10568 - 20039																	
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	PROD	AMT	AMT				
						UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE				
01		59303 X	55761	-0-	-3542	-0-	52014	3	3747	9	N	3406	3436	0	7	8	300
02		52752 X	48012	-0-	-4740	-0-	44937	3	3075	9	N	2795	2702	0	5	8	388
03		57164 X	53600	-0-	-3564	-0-	50211	3	3389	9	N	3081	3140	0	6	8	323
04		53970 X	50906	-0-	-3064	-0-	285	1	47388	3	N	2939	2837	0	10	8	415
							3233	9									
05		55769 X	52128	-0-	-3641	-0-	295	1	48150	3	N	3348	3143	0	1	1	607
							3683	9					12	8			
06		53970 X	47966	-0-	-6004	-0-	285	1	45400	3	N	2074	2080	0	2	8	599
							2281	9									
07		53599 X	48135	-0-	-5464	-0-	292	1	44953	3	N	2627	2833	0	3	8	390
							2890	9									
08		54677 X	54677	-0-	-0-	-0-	436	1	51066	3	N	2886	2990	0	5	8	281
							3175	9									
09		50910 X	37681	-0-	-13229	-0-	251	1	34314	3	N	2833	2749	0	2	8	363
							3116	9									
10		52142 X	34477	-0-	-17665	-0-	225	1	31289	3	N	2694	2756	0			301
							2963	9									
11		52920 X	44652	-0-	-8268	-0-	298	1	41567	2	N	2534	2287	0	4	8	544
							2787	9									
12		54684 X	45908	-0-	-8776	-0-	304	1	43013	2	N	2355	2550	0	3	8	346
							2591	9									
TOTAL GAS PROD:			573,903			TOTAL CONDENSATE PROD:			33,572								

STINGRAY																	
WELL #: 2H RRCID -> 287409 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10835 - 19461																	
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				
						UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE				
01		10044 X	9520	-0-	-524	-0-	8407	3	1113	9	N	1012	1093	1			878
02		10276 X	1779	-0-	-8497	-0-	1550	3	229	9	N	208	347	1			739
03		11377 X	-0-	-0-	-11377	-0-					N	-0-					739
04		12468 X	12468	-0-	-0-	-0-	109	1	10547	3	N	1647	1733	1			653
							1812	9									
05		9672 X	8565	-0-	-1107	-0-	83	1	7404	3	N	980	1011	1			622
							1078	9									
06		9210 X	101	-0-	-9109	-0-	2	1	99	3	N	-0-					622
07		12896 X	7391	-0-	-5505	-0-	59	1	6287	3	N	950	1204	1			368
							1045	9									
08		12896 X	8766	-0-	-4130	-0-	100	1	7579	3	N	988	859	1			497
							1087	9									
09		12480 X	8340	-0-	-4140	-0-	93	1	7180	3	N	970	855	1			612
							1067	9									
10		8796 X	8796	-0-	-0-	-0-	104	1	7636	3	N	960	1029	1			543
							1056	9									
11		8490 X	7769	-0-	-721	-0-	92	1	6706	2	N	883	1032	1	7	8	387
							971	9									
12		8773 X	8341	-0-	-432	-0-	96	1	7224	2	N	928	689	1	15	8	611
							1021	9									
TOTAL GAS PROD:			81,836			TOTAL CONDENSATE PROD:			9,526								

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		//CONT.// 141077															
STINGRAY		WELL #:		1H	RRCID -> 287504	COMPL. DATE 08/24/2014	TOTAL DEPTH 10520	PERF.10881	- 15192								
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		5084 X	4636	-0-	-448	-0-	3715	3	921	9	N	837	684	1			512
02		4592 X	4274	-0-	-318	-0-	3489	3	785	9	N	714	670	1			556
03		5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	4973	3	988	9	N	898	847	1	6	8	601
04		6921 X	6921	-0-	-0-	-0-	191	1	5612	3	N	1016	520	1			1097
							1118	9									
05		6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	204	1	5678	3	N	648	830	1			915
							713	9									
06		6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	234	1	5816	3	N	858	1011	1			762
							944	9									
07		7136 X	7136	-0-	-0-	-0-	223	1	5979	3	N	849	1200	1			411
							934	9									
08		6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	195	1	5068	3	N	795	687	1			519
							875	9									
09		6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	206	1	5380	3	N	767	853	1			433
							844	9									
10		6107 X	5753	-0-	-354	-0-	187	1	4678	3	N	807	509	1			731
							888	9									
11		5910 X	5233	-0-	-677	-0-	186	1	4091	2	N	869	685	1	8	8	907
							956	9									
12		6107 X	5877	-0-	-230	-0-	191	1	4740	2	N	860	838	1	16	8	913
							946	9									
TOTAL GAS PROD:		71,948				TOTAL CONDENSATE PROD:		9,918									

STINGRAY		WELL #:		3H	RRCID -> 287554	COMPL. DATE 11/08/2016	TOTAL DEPTH 10462	PERF.10917	- 15666								
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		15533 X	15533	-0-	-0-	-0-	13338	3	2195	9	N	1995	1500	0			830
02		12635 X	12635	-0-	-0-	-0-	10314	3	686	4	N	1486	1351	0			965
							1635	9									
03		15813 X	15813	-0-	-0-	-0-	13756	3	2057	9	N	1870	2385	0	14	8	436
04		16449 X	16449	-0-	-0-	-0-	153	1	14207	3	N	1899	1685	1			650
							2089	9									
05		15919 X	15919	-0-	-0-	-0-	180	1	13681	3	N	1871	1512	1			1009
							2058	9									
06		14892 X	14892	-0-	-0-	-0-	216	1	12809	3	N	1697	2151	1			555
							1867	9									
07		15890 X	15890	-0-	-0-	-0-	185	1	12915	3	N	2536	2413	1			678
							2790	9									
08		14815 X	14815	-0-	-0-	-0-	167	1	12753	3	N	1723	1695	1			706
							1895	9									
09		13883 X	13883	-0-	-0-	-0-	154	1	11908	3	N	1655	1314	1			1047
							1821	9									
10		14697 X	14697	-0-	-0-	-0-	174	1	12675	3	N	1680	1710	1			1017
							1848	9									
11		13579 X	13579	-0-	-0-	-0-	160	1	11625	2	N	1631	2020	1	10	8	618
							1794	9									
*12		14378 X	14378	-0-	-0-	-0-	165	1	12436	2	N	1615	1529	1	24	8	680
							1777	9									
TOTAL GAS PROD:		178,483				TOTAL CONDENSATE PROD:		21,658									

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		//CONT.// 141077		WELL #: U 49H		RRCID -> 287880	COMPL. DATE 12/29/2019	TOTAL	DEPTH 10179	PERF.10553	- 19504		EOM		
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	BALANCE
01	74617 X	64453	-0-	-10164	-0-	58641	3	5812	9	N	5284	5535	0	8 8	254
02	65688 X	43947	-0-	-21741	-0-	39885	3	286	4	N	3433	3403	0	5 8	279
						3776	9								
03	70494 X	62683	-0-	-7811	-0-	56866	3	167	4	N	5136	5058	0	6 8	351
						5650	9								
04	65640 X	60930	-0-	-4710	-0-	452	1	55206	3	N	4696	4721	0	12 8	314
						106	4	5166	9						
05	64449 X	61900	-0-	-2549	-0-	467	1	54915	3	N	4677	4688	0	16 8	287
						1373	4	5145	9						
06	62370 X	55889	-0-	-6481	-0-	452	1	50956	3	N	4033	4086	0	3 8	231
						45	4	4436	9						
07	62961 X	57693	-0-	-5268	-0-	467	1	52254	3	N	4449	4450	0	4 8	226
						78	4	4894	9						
08	62961 X	56108	-0-	-6853	-0-	467	1	50913	3	N	4298	4176	0	5 8	343
						4728	9								
09	60930 X	53210	-0-	-7720	-0-	452	1	48122	3	N	3844	3736	0	2 8	449
						4228	9								
10	61907 X	54015	-0-	-7892	-0-	464	1	48610	3	N	3907	4091	0		265
						4298	9								
11	55890 X	46697	-0-	-9193	-0-	446	1	41926	2	N	3880	3895	0	5 8	245
						4268	9								
12	57691 X	50891	-0-	-6800	-0-	465	1	46276	2	N	3773	3797	0	4 8	217
						4150	9								
TOTAL GAS PROD:		668,416				TOTAL CONDENSATE PROD:		51,410							

WILLIAMS 4-53		WELL #: 2H		RRCID -> 287955		COMPL. DATE 04/27/2016				TOTAL DEPTH 10253 PERF.10276 - 14655					
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	BALANCE
01	20450 X	20450	-0-	-0-	-0-	18898	3	1552	9	N	1411	1451	0	2 8	305
02	15257 X	15257	-0-	-0-	-0-	13904	3	1353	9	N	1230	1121	0	1 8	413
03	19357 X	19357	-0-	-0-	-0-	17802	3	1555	9	N	1414	1335	0	2 8	490
04	18917 X	18917	-0-	-0-	-0-	17445	3	1472	9	N	1338	1465	0	5 8	358
05	19470 X	19470	-0-	-0-	-0-	17802	3	1668	9	N	1516	1381	0	6 8	487
06	18066 X	18066	-0-	-0-	-0-	17136	3	930	9	N	845	878	0	1 8	453
07	17890 X	17890	-0-	-0-	-0-	17190	3	700	9	N	636	543	0	2 8	544
08	19521 X	19521	-0-	-0-	-0-	18815	3	706	9	N	642	780	0	2 8	404
09	16266 X	16266	-0-	-0-	-0-	14882	3	1384	9	N	1258	1136	0	1 8	525
10	17851 X	17851	-0-	-0-	-0-	16434	3	1417	9	N	1288	1444	0		369
11	17338 X	17338	-0-	-0-	-0-	450	1	15465	2	N	1294	1215	0	2 8	446
						1423	9								
*12	18206 X	18206	-0-	-0-	-0-	464	1	16055	2	N	1534	1645	0	2 8	333
						1687	9								
TOTAL GAS PROD:		218,589				TOTAL CONDENSATE PROD:		14,406							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)															
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
OATMAN C-19 A //CONT.// 141077															
WELL #: T 05H RRCID -> 287958 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10438 - 19275															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		55180 X	51263	-0-	-3917	-0-	48411 3	984 4	Y	1698	1917 0	9 8	128		
							1868 9								
02		49840 X	41986	-0-	-7854	-0-	35663 3	4354 4	Y	1790	1768 0	16 8	134		
							1969 9								
03		55180 X	49648	-0-	-5532	-0-	46856 3	470 4	Y	2111	2031 0	12 8	202		
							2322 9								
04		53400 X	44398	-0-	-9002	-0-	737 1	31542 3	Y	1876	1954 0	18 8	106		
							10055 4	2064 9							
05		52173 X	44978	-0-	-7195	-0-	767 1	41779 3	Y	1581	1542 0	29 8	116		
							693 4	1739 9							
06		47297 X	42684	-0-	-4613	-0-	771 1	40295 3	Y	1471	1383 0	6 8	198		
							1618 9								
07		44051 X	41786	-0-	-2265	-0-	779 1	39174 3	Y	1539	1636 0	8 8	93		
							140 4	1693 9							
08		44051 X	42926	-0-	-1125	-0-	817 1	40635 3	Y	1296	1288 0	10 8	91		
							48 4	1426 9							
09		42630 X	37422	-0-	-5208	-0-	837 1	33901 3	Y	1113	1097 0	4 8	103		
							1224 9								
10		44051 X	39681	-0-	-4370	-0-	817 1	37366 3	Y	1362	1323 0	1 8	141		
							1498 9								
11		42630 X	36537	-0-	-6093	-0-	783 1	34284 2	Y	1286	1341 0	8 8	78		
							1415 9								
12		42935 X	38581	-0-	-4354	-0-	844 1	35239 2	Y	1246	1220 0	8 8	96		
							1371 9								
TOTAL GAS PROD:			511,890			TOTAL CONDENSATE PROD:			18,369						

RIFLEMAN C-19 A														
WELL #: U 39H RRCID -> 288041 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 10246 PERF.10915 - 17905														
01		47213 X	42044	-0-	-5169	-0-	37727 3	395 4	N	3565	3464 0	6 8	270	
							3922 9							
02		42224 X	33174	-0-	-9050	-0-	29687 3	414 4	N	2794	2794 0	5 8	265	
							3073 9							
03		44082 X	40271	-0-	-3811	-0-	36787 3	3484 9	N	3167	3106 0	5 8	321	
04		42660 X	39090	-0-	-3570	-0-	452 1	35270 3	N	3062	2986 0	10 8	387	
							3368 9							
05		42935 X	40189	-0-	-2746	-0-	467 1	36638 3	N	2804	2931 0	1 1	248	
							3084 9				11 8			
06		40680 X	38115	-0-	-2565	-0-	452 1	34467 3	N	2905	2858 0	2 8	293	
							3196 9							
07		40393 X	37948	-0-	-2445	-0-	467 1	34477 3	N	2731	2803 0	3 8	218	
							3004 9							
08		40393 X	36980	-0-	-3413	-0-	467 1	33285 3	N	2589	2552 0	4 8	251	
							380 4	2848 9						
09		39090 X	35732	-0-	-3358	-0-	452 1	32446 3	N	2576	2566 0	2 8	259	
							2834 9							
10		40176 X	36319	-0-	-3857	-0-	465 1	32805 3	N	2772	2705 0		326	
							3049 9							
11		38130 X	34168	-0-	-3962	-0-	450 1	31037 2	N	2437	2503 0	3 8	257	
							2681 9							
12		37944 X	35038	-0-	-2906	-0-	465 1	31833 2	N	2491	2508 0	3 8	237	
							2740 9							
TOTAL GAS PROD:			449,068			TOTAL CONDENSATE PROD:			33,893					

PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
 BIRDMAN A WELL #: U 03H RRCID -> 288177 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 9955 PERF.10301 - 17000

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	90117 X	77248	-0-	-12869	-0-	72937	3	130	4	N	3801	3764	0	268
						4181	9							
02	77672 X	75837	-0-	-1835	-0-	64306	3	8110	4	N	3110	2991	0	382
						3421	9							
03	83886 X	81782	-0-	-2104	-0-	78291	3	173	4	N	3016	3155	0	237
						3318	9							
04	80130 X	76507	-0-	-3623	-0-	452	1	72769	3	N	2987	2930	0	281
						3286	9							
05	86803 X	86803	-0-	-0-	-0-	467	1	83238	3	N	2816	2784	0	301
						3098	9					11	8	
06	81240 X	68348	-0-	-12892	-0-	452	1	64917	3	N	2708	2664	0	343
						2979	9							
07	83948 X	64311	-0-	-19637	-0-	467	1	60810	3	N	2758	2861	0	234
						3034	9							
08	86800 X	62778	-0-	-24022	-0-	467	1	59469	3	N	2584	2577	0	237
						2842	9							
09	84000 X	58653	-0-	-25347	-0-	452	1	55590	3	N	2374	2359	0	251
						2611	9							
10	86800 X	58440	-0-	-28360	-0-	465	1	55387	3	N	2353	2247	0	357
						2588	9							
11	68340 X	54178	-0-	-14162	-0-	440	1	51321	2	N	2197	2325	0	226
						2417	9							
12	64325 X	53693	-0-	-10632	-0-	465	1	50722	2	N	2278	2286	0	215
						2506	9							

TOTAL GAS PROD: 818,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,982

GELTEMEYER 4-21 WELL #: 1H RRCID -> 288191 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10691 - 14270

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	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	930	1	1258	3	N	304	176	1	327
						334	9							
02	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	711	1	1334	3	N	286	173	1	440
						315	9							
03	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	930	1	2299	3	N	367	352	1	455
						404	9							
04	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	412	1	2166	3	N	154	342	1	265
						169	9					2	8	
05	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	360	1	1441	3	N	309	184	1	388
						340	9					2	8	
06	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	320	1	1955	3	N	296	174	1	510
						326	9							
07	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	446	1	2088	3	N	290	350	1	450
						319	9							
08	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	460	1	1976	3	N	280	344	1	385
						308	9					1	8	
09	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	451	1	1963	3	N	290	342	1	333
						319	9							
10	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	440	1	1688	3	N	192			525
						211	9							
11	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	450	1	1290	2	N	164	481	1	208
						180	9							
*12	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	465	1	951	2	N	513	355	1	365
						564	9					1	8	

TOTAL GAS PROD: 30,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,445

PHANTOM (WOLF CAMP)		CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		OATMAN C-19 A		WELL #:	U 10H	RRCID ->	288303	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	10503 - 16981
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	53010 X	25914	-0-	-27096	-0-	23488	3	478	4	Y	1771	1853	0	8 8	134
02	47880 X	23553	-0-	-24327	-0-	1948	9	19342	3	Y	1681	1674	0	15 8	126
03	53010 X	28650	-0-	-24360	-0-	1849	9	26496	3	Y	1716	1669	0	9 8	164
04	49110 X	46809	-0-	-2301	-0-	1888	9	766	1	Y	2557	2582	0	18 8	121
05	47704 X	47704	-0-	-0-	-0-	10302	4	791	1	Y	2803	2766	0	12 8	146
06	42095 X	42095	-0-	-0-	-0-	711	4	736	1	Y	2435	2228	0	2 8	351
07	48360 X	42873	-0-	-5487	-0-	2679	9	779	1	Y	2597	2776	0	1 8	171
08	48360 X	40164	-0-	-8196	-0-	139	4	741	1	Y	2316	2315	0	3 8	169
09	46800 X	35174	-0-	-11626	-0-	46	4	670	1	Y	2120	2118	0	1 8	170
10	47709 X	36738	-0-	-10971	-0-	2332	9	733	1	Y	2267	2177	0		260
11	42090 X	33016	-0-	-9074	-0-	2494	9	717	1	Y	1884	2009	0	2 8	133
12	42873 X	33510	-0-	-9363	-0-	2072	9	706	1	Y	2199	2147	0	2 8	183
						2419	9								
TOTAL GAS PROD:		436,200		TOTAL CONDENSATE PROD:		26,346									

STATE RIFLEMAN C-18 B		WELL #:		U 30H	RRCID ->	288556	COMPL. DATE	11/07/2019	TOTAL DEPTH	10241	PERF.	10547 - 18893			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	75547 X	58451	-0-	-17096	-0-	53151	3	5300	9	N	4818	4804	0	9 8	259
02	64372 X	45893	-0-	-18479	-0-	41909	3	3984	9	N	3622	3576	0	6 8	299
03	67828 X	55261	-0-	-12567	-0-	50220	3	367	4	N	4249	4218	0	6 8	324
04	61650 X	54047	-0-	-7603	-0-	4674	9	603	1	N	4018	3986	0	13 8	343
05	60264 X	53226	-0-	-7038	-0-	1422	4	623	1	N	3881	3866	0	1 1	343
06	56580 X	43329	-0-	-13251	-0-	1752	4	558	1	N	3504	3532	0	3 8	312
07	55862 X	48804	-0-	-7058	-0-	2007	4	623	1	N	3433	3510	0	4 8	231
08	55862 X	48185	-0-	-7677	-0-	120	4	618	1	N	3698	3733	0	6 8	190
09	54060 X	46085	-0-	-7975	-0-	4068	9	603	1	N	3353	3318	0	2 8	223
10	53227 X	46684	-0-	-6543	-0-	3688	9	620	1	N	3448	3313	0	1 8	357
11	47220 X	44153	-0-	-3067	-0-	3793	9	600	1	N	3216	3200	0	5 8	368
12	48794 X	44972	-0-	-3822	-0-	3538	9	613	1	N	3206	3124	0	4 8	446
						3527	9								
TOTAL GAS PROD:		589,090		TOTAL CONDENSATE PROD:		44,446									

PHANTOM (WOLFCAMP)																
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
FOLK ROLWING A 4-34 33 //CONT.// 141077																
WELL #: 1H RRCID -> 288675 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 9959 PERF.10469 - 16975																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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		40765 X	39944	-0-	-821	-0-	38462	3	1482	9	N	1347	1417	0	2 8	228
02		36820 X	31015	-0-	-5805	-0-	29622	3	1393	9	N	1266	1229	0	2 8	263
03		40765 X	37819	-0-	-2946	-0-	36404	3	1415	9	N	1286	1256	0	2 8	291
04		39450 X	36976	-0-	-2474	-0-	452	1	35000	3	N	1385	1267	0	6 8	403
							1524	9								
05		40238 X	38159	-0-	-2079	-0-	438	1	36248	3	N	1339	1376	0	1 1	359
							1473	9					6	8		
06		38670 X	36192	-0-	-2478	-0-	417	1	34455	3	N	1200	1198	0	1 8	360
							1320	9								
07		38223 X	36090	-0-	-2133	-0-	460	1	34210	3	N	1291	1435	0	2 8	214
							1420	9								
08		38223 X	35341	-0-	-2882	-0-	467	1	33544	3	N	1209	1141	0	2 8	280
							1330	9								
09		36990 X	33657	-0-	-3333	-0-	452	1	31823	3	N	1256	1329	0	1 8	206
							1382	9								
10		38161 X	34030	-0-	-4131	-0-	465	1	32326	3	N	1126	1119	0		213
							1239	9								
11		36180 X	32261	-0-	-3919	-0-	450	1	30597	2	N	1104	1089	0	2 8	226
							1214	9								
12		36084 X	32753	-0-	-3331	-0-	465	1	30966	2	N	1202	1189	0	2 8	237
							1322	9								
TOTAL GAS PROD:			424,237			TOTAL CONDENSATE PROD:			15,011							

OATMAN C18-25																
WELL #: 4H RRCID -> 289044 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10990 - 15170																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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		2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	1798	3	209	9	N	190	173	1		273
02		1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	983	3	325	9	N	295				568
03		1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	1077	3	171	9	N	155				723
04		1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	1284	3	86	9	N	78	176	1		625
05		1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1400	3	239	9	N	217	1	8		841
06		1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1642	3	355	9	N	323	524	1	372 5	268
07		1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1279	3	294	9	N	267	181	1	1 8	353
08		1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	1581	3	334	9	N	304	362	1		295
09		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2486	3	233	9	N	212	179	1		328
10		2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2101	3	317	9	N	288	186	1		430
11		2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	1873	3	307	9	N	279	359	1	1 8	349
*12		2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	1811	3	292	9	N	265	176	1		438
TOTAL GAS PROD:			22,477			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,873							

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		//CONT.// 141077																
TIN STAR G		WELL #: U 17H		RRCID -> 289652		COMPL. DATE 03/21/2020				TOTAL DEPTH 10163 PERF.10406 - 15524								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	45508 X	42060	-0-	-3448	-0-	36740	3	5320	9	Y	4836	4817	0	8	8	313		
02	41104 X	31520	-0-	-9584	-0-	27678	3	3842	9	Y	3493	3474	0	6	8	326		
03	45508 X	38782	-0-	-6726	-0-	34516	3	236	4	Y	3664	3806	0	7	8	177		
04	44040 X	36823	-0-	-7217	-0-	4030	9	421	1	32582	3	3172	3155	0	10	8	184	
05	43896 X	37693	-0-	-6203	-0-	331	4	331	4	3489	9	2850	2909	0	13	8	112	
06	36849 X	32858	-0-	-3991	-0-	410	1	3135	9	34148	3	Y	2984	2827	0	1	8	268
07	32395 X	31481	-0-	-914	-0-	397	1	3282	9	27944	3	Y	2852	2943	0	1	8	176
08	32395 X	28308	-0-	-4087	-0-	400	1	3137	9	24794	3	Y	2859	2799	0	4	8	232
09	31350 X	29958	-0-	-1392	-0-	369	1	3145	9	26539	3	Y	2718	2778	0	2	8	170
10	32395 X	29058	-0-	-3337	-0-	429	1	2990	9	25773	3	Y	2594	2578	0			186
11	31350 X	27874	-0-	-3476	-0-	432	1	2853	9	24365	2	Y	2824	2847	0	4	8	159
12	31496 X	27546	-0-	-3950	-0-	403	1	3106	9	24205	2	Y	2667	2648	0	3	8	175
						407	1	2934	9									
TOTAL GAS PROD:		393,961		TOTAL CONDENSATE PROD:		37,513												

TIN STAR H		WELL #: T 10H		RRCID -> 289653		COMPL. DATE 03/21/2020				TOTAL DEPTH 10020 PERF.10258 - 15438								
01	81561 X	70545	-0-	-11016	-0-	63993	3	6552	9	Y	5956	5951	0	10	8	385		
02	73668 X	55869	-0-	-17799	-0-	50350	3	5519	9	Y	5017	4925	0	9	8	468		
03	81561 X	63305	-0-	-18256	-0-	56952	3	341	4	Y	5465	5658	0	11	8	264		
04	74130 X	57294	-0-	-16836	-0-	6012	9	650	1	50328	3	Y	5308	5273	0	15	8	284
05	74090 X	57852	-0-	-16238	-0-	477	4	477	4	5839	9	5217	5014	0	21	8	466	
06	64820 X	56471	-0-	-8349	-0-	608	1	5739	9	51505	3	Y	4432	4475	0	3	8	420
07	57009 X	57009	-0-	-0-	-0-	691	1	4875	9	50905	3	Y	4513	4624	0	3	8	306
08	55831 X	54200	-0-	-1631	-0-	734	1	734	1	51311	3	Y	4964	4624	0	3	8	306
09	54030 X	51222	-0-	-2808	-0-	722	1	4964	9	49133	3	Y	3950	4150	0	5	8	101
10	55831 X	48286	-0-	-7545	-0-	4345	9	803	1	46455	3	Y	3604	3464	0	2	8	239
11	54030 X	46363	-0-	-7667	-0-	3964	9	730	1	43399	3	Y	3779	3731	0			287
12	55831 X	47179	-0-	-8652	-0-	4157	9	694	1	41952	2	Y	3379	3450	0	6	8	210
						3717	9	711	1	42257	2	Y	3828	3828	0	5	8	205
						4211	9											
TOTAL GAS PROD:		665,595		TOTAL CONDENSATE PROD:		54,448												

PHANTOM (WOLFPCAMP)		CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		TIN STAR I		WELL #: U 03H		RRCID -> 289654		COMPL. DATE 03/21/2020		TOTAL DEPTH 10143		PERF.10436 - 15513					
M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM					
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE		AMT CODE		BALANCE					
01	55335 X	42444	-0-	-12891	-0-	37213	3	5231	9	Y	4755	4731	0	8	8	308			
02	49980 X	32570	-0-	-17410	-0-	28753	3	3817	9	Y	3470	3448	0	6	8	324			
03	55335 X	40185	-0-	-15150	-0-	35777	3	242	4	Y	3787	3920	0	8	8	183			
04	52500 X	38835	-0-	-13665	-0-	4166	9	437	1	33804	3	Y	3866	3829	0	11	8	209	
05	47244 X	37971	-0-	-9273	-0-	341	4	4253	9	33713	3	Y	3505	3356	0	14	8	344	
06	41070 X	31608	-0-	-9462	-0-	402	1	3856	9	27569	3	Y	3329	3362	0	2	8	309	
07	33666 X	32361	-0-	-1305	-0-	377	1	3662	9	28414	3	Y	3218	3356	0	2	8	169	
08	33666 X	33115	-0-	-551	-0-	407	1	3540	9	29168	3	Y	3192	3111	0	4	8	246	
09	32580 X	21056	-0-	-11524	-0-	436	1	3511	9	17634	3	Y	2861	2904	0	1	8	202	
10	33666 X	27081	-0-	-6585	-0-	275	1	3147	9	23470	3	Y	2930	2919	0			213	
11	32040 X	27810	-0-	-4230	-0-	388	1	3223	9	24374	2	Y	2757	2761	0	4	8	205	
12	33108 X	28475	-0-	-4633	-0-	403	1	432	1	25676	2	Y	2152	2143	0	3	8	211	
						3033	9	2367	9										
TOTAL GAS PROD:		393,511				TOTAL CONDENSATE PROD:		39,822											

VINTAGE A		WELL #: U 06H		RRCID -> 290622		COMPL. DATE 01/19/2021		TOTAL DEPTH 10401		PERF.10819 - 19054									
M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM					
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE		AMT CODE		BALANCE					
01	61839 X	61839	-0-	-0-	-0-	49846	3	401	4	Y	10538	10376	0	18	8	144			
02	123220 X	123220	-0-	-0-	-0-	11592	9	1203	4	Y	19074	18997	0	25	8	196			
03	DELQ PR	106589	-0-	106589	106589	101036	3	20981	9	90212	3	Y	14671	14731	0	16	8	120	
04	156385 X	49796	-0-	-106589	-0-	209	1	33	4	16138	9	Y	7288	7226	0	22	8	160	
05	132680 X	57554	-0-	-75126	-0-	5	4	8017	9	47910	3	Y	8488	8458	0	27	8	163	
06	52759 X	52759	-0-	-0-	-0-	307	1	9337	9	44058	3	Y	7602	7604	0	4	8	157	
07	132680 X	48911	-0-	-83769	-0-	339	1	8362	9	40819	3	Y	7041	7094	0	5	8	99	
08	106578 X	45135	-0-	-61443	-0-	347	1	7745	9	37858	3	Y	6314	6248	0	6	8	159	
09	55710 X	42414	-0-	-13296	-0-	332	1	6945	9	35450	3	Y	6018	6023	0	2	8	152	
10	57567 X	42122	-0-	-15445	-0-	344	1	344	1	35148	3	Y	6013	6018	0			147	
11	52770 X	38611	-0-	-14159	-0-	6620	9	360	1	32257	2	Y	5461	5465	0	5	8	138	
12	48918 X	38938	-0-	-9980	-0-	6614	9	347	1	32634	2	Y	5396	5256	0	4	8	274	
						6007	9	368	1										
						5936	9												
TOTAL GAS PROD:		707,888				TOTAL CONDENSATE PROD:		103,904											

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		//CONT.// 141077														
VINTAGE UNIT A		WELL #: U 19H		RRCID -> 290629		COMPL. DATE 01/15/2021				TOTAL DEPTH 10380 PERF.10773 - 18565						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	73684	-0-	73684	73684	59514	3	479	4	Y	12446	12255	0	21	8	170
						13691	9									
02	0	92864	-0-	92864	166548	75684	3	901	4	Y	14799	14798	0	19	8	152
						16279	9									
03	DELQ PR	87436	-0-	87436	253984	206	1	72211	3	Y	13630	13656	0	15	8	111
						26	4	14993	9							
04	313205 X	59221	-0-	-253984	-0-	265	1	48840	3	Y	9193	9170	0	12	8	122
						4	4	10112	9							
05	107477 X	47090	-0-	-60387	-0-	254	1	39233	3	Y	6912	6889	0	14	8	131
						7603	9									
06	104010 X	38157	-0-	-65853	-0-	241	1	31319	3	Y	5997	6002	0	2	8	124
						6597	9									
07	107477 X	37386	-0-	-70091	-0-	261	1	30741	3	Y	5804	5844	0	2	8	82
						6384	9									
08	87451 X	33683	-0-	-53768	-0-	248	1	27628	3	Y	5279	5224	0	4	8	133
						5807	9									
09	59220 X	32591	-0-	-26629	-0-	261	1	26868	3	Y	4965	4982	0	1	8	115
						5462	9									
10	47089 X	30944	-0-	-16145	-0-	260	1	25393	3	Y	4810	4806	0			119
						5291	9									
11	38160 X	27901	-0-	-10259	-0-	245	1	22854	2	Y	4365	4369	0	2	8	113
						4802	9									
12	37386 X	26791	-0-	-10595	-0-	247	1	21962	2	Y	4165	4069	0	2	8	207
						4582	9									
TOTAL GAS PROD:		587,748		TOTAL CONDENSATE PROD:		92,365										

VINTAGE D		WELL #: T 26H		RRCID -> 290688		COMPL. DATE 01/14/2021				TOTAL DEPTH 10213 PERF.10587 - 18955						
01	0	142896	-0-	142896	142896	128557	3	1041	4	Y	12089	11904	0	20	8	165
						13298	9									
02	0	179763	-0-	179763	322659	160975	3	1924	4	Y	15331	15319	0	20	8	157
						16864	9									
03	543418 X	220759	-0-	-322659	-0-	206	1	203251	3	Y	15664	15676	0	17	8	128
						72	4	17230	9							
04	202320 X	169455	-0-	-32865	-0-	857	1	155317	3	Y	12062	11966	0	36	8	188
						13	4	13268	9							
05	209064 X	151509	-0-	-57555	-0-	907	1	139767	3	Y	9850	9794	0	42	8	202
						10835	9									
06	202320 X	127399	-0-	-74921	-0-	899	1	116899	3	Y	8728	8740	0	7	8	183
						9601	9									
07	209064 X	117655	-0-	-91409	-0-	920	1	107983	3	Y	7956	8015	0	8	8	116
						8752	9									
08	209064 X	107078	-0-	-101986	-0-	862	1	98373	3	Y	7130	7058	0	11	8	177
						7843	9									
09	169470 X	94532	-0-	-74938	-0-	840	1	86408	3	Y	6622	6636	0	4	8	159
						7284	9									
10	151497 X	94553	-0-	-56944	-0-	891	1	86718	3	Y	6313	6310	0	1	8	161
						6944	9									
11	127410 X	86323	-0-	-41087	-0-	852	1	78935	2	Y	5942	5943	0	8	8	152
						6536	9									
12	117645 X	84845	-0-	-32800	-0-	878	1	77502	2	Y	5877	5731	0	7	8	291
						6465	9									
TOTAL GAS PROD:		1,576,767		TOTAL CONDENSATE PROD:		113,564										

PHANTOM (WOLFCAMP) CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC VINTAGE B		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 141077		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	90567	-0-	90567	90567	80924 3	655 4	Y	8171	8046 0	13 8	112		
02	0	177640	-0-	177640	268207	8988 9 159135 3	1902 4	Y	15094	15032 0	19 8	155		
03	522647 X	254440	-0-	-268207	-0-	16603 9 206 1	234264 3	Y	18079	18066 0	20 8	148		
04	199830 X	185032	-0-	-14798	-0-	83 4 916 1	19887 9 168731 3	Y	13972	13826 0	56 8	238		
05	206491 X	150589	-0-	-55902	-0-	16 4 869 1	15369 9 135293 3	Y	13115	13082 0	57 8	214		
06	199830 X	113002	-0-	-86828	-0-	14427 9 782 1	101612 3	Y	9644	9658 0	6 8	194		
07	206491 X	104747	-0-	-101744	-0-	10608 9 809 1	94996 3	Y	8129	8202 0	5 8	116		
08	206491 X	97269	-0-	-109222	-0-	8942 9 779 1	88540 3	Y	7227	7150 0	12 8	181		
09	185040 X	92132	-0-	-92908	-0-	7950 9 815 1	83957 3	Y	6691	6707 0	5 8	160		
10	150598 X	87133	-0-	-63465	-0-	7360 9 814 1	79179 3	Y	6491	6485 0	1 8	165		
11	113010 X	82256	-0-	-30754	-0-	7140 9 806 1	74699 2	Y	6137	6139 0	9 8	154		
12	104749 X	80882	-0-	-23867	-0-	6751 9 832 1	73437 2	Y	6012	5870 0	8 8	288		
						6613 9								
TOTAL GAS PROD:		1,515,689		TOTAL CONDENSATE PROD:		118,762								

POWDERED DONUT STATE C		WELL #: C 13H		RRCID -> 291081	COMPL. DATE 05/25/2021					TOTAL DEPTH 10679 PERF.10898 - 19537				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	22595	-0-	22595	22595	19763 2	677 4	N	1959	1784 0	5 8	170		
06	0	289440	-0-	289440	312035	2155 9 248238 3	5844 4	Y	32144	31726 0	68 8	350		
07	524799 X	212764	-0-	-312035	-0-	35358 9 189058 3	509 4	Y	21088	21253 0	68 8	117		
08	296050 X	160407	-0-	-135643	-0-	23197 9 143885 3	16522 9	Y	15020	14840 0	33 8	264		
09	286500 X	140621	-0-	-145879	-0-	127267 3	13354 9	Y	12140	12262 0	12 8	130		
10	296050 X	134120	-0-	-161930	-0-	121691 3	12429 9	Y	11299	11220 0	2 8	207		
11	286500 X	118936	-0-	-167564	-0-	108246 3	10690 9	Y	9718	9648 0	13 8	264		
12	212753 X	118186	-0-	-94567	-0-	107838 3	10348 9	Y	9407	9362 0	13 8	296		
TOTAL GAS PROD:		1,197,069		TOTAL CONDENSATE PROD:		112,775								

PHANTOM (WOLFCAMP)																	
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
CABRITO STATE //CONT.// 141077																	
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	EOM BALANCE	
01		45570 X	-0-	-0-	-45570	-0-					N	-0-				6	
02		41160 X	-0-	-0-	-41160	-0-					N	-0-				6	
03		45570 X	132	-0-	-45438	-0-	132	3			N	-0-				6	
04		44100 X	7	-0-	-44093	-0-	5	3	2	9	N	2				8	
05		45570 X	191	-0-	-45379	-0-	170	3	21	9	N	19				27	
06		44100 X	2408	-0-	-41692	-0-	1197	3	137	4	N	976	600	0		403	
							1074	9									
07		45570 X	5505	-0-	-40065	-0-	3798	3	1707	9	N	1552	1587	0	9	8	359
08		45570 X	8422	-0-	-37148	-0-	6328	3	795	4	N	1181	1163	0	29	8	348
							1299	9									
09		44100 X	13608	-0-	-30492	-0-	12440	3	1168	9	N	1062	1035	0	22	8	353
10		10090 X	10090	-0-	-0-	-0-	8944	3	1146	9	N	1042	1036	0	14	8	345
11		26100 X	6529	-0-	-19571	-0-	5538	3	991	9	N	901	893	0	19	8	334
12		14074 X	9293	-0-	-4781	-0-	8189	3	1104	9	N	1004	1086	0	7	8	245
TOTAL GAS PROD:			56,185			TOTAL CONDENSATE PROD:			7,739								

IRON EAGLE DEEP UNIT																	
WELL #: C 43H RRCID -> 291151 COMPL. DATE 02/14/2021 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10760 - 18830																	
02		0 W	18298	-0-	18298	18298	10576	3	154	4	Y	6880	6658	0	101	1	113
							7568	9					8	8			
03		0 W	49532	-0-	49532	67830	32288	3	38	4	Y	15642	15563	0	64	8	128
							17206	9									
04		0 W	58091	-0-	58091	125921	37331	3	4605	4	Y	14686	14582	0	2	8	230
							16155	9									
05		0 W	65392	-0-	65392	191313	45271	3	6011	4	Y	12827	12856	0			201
							14110	9									
06		0 W	56224	-0-	56224	247537	45070	3	125	4	Y	10026	10080	0			147
							11029	9									
07		0 W	55405	-0-	55405	302942	46704	3	156	4	Y	7768	7818	0			97
							8545	9									
08		355094 X	52152	-0-	-302942	-0-	44782	3	7370	9	Y	6700	6716	0			81
09		47985 X	47985	-0-	-0-	-0-	41569	3	6416	9	Y	5833	5820	0			94
10		49042 X	45871	-0-	-3171	-0-	39507	3	6150	9	Y	5591	5560	0			125
11		43500 X	39823	-0-	-3677	-0-	34376	2	5145	9	Y	4677	4689	0	1	8	112
12		43927 X	38028	-0-	-5899	-0-	33067	2	4375	9	Y	3977	3996	0			93
TOTAL GAS PROD:			526,801			TOTAL CONDENSATE PROD:			94,607								

POWDERED DONUT STATE B																	
WELL #: T 15H RRCID -> 291180 COMPL. DATE 05/24/2021 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10217 - 19612																	
05		0	45933	-0-	45933	45933	40591	3	903	4	N	4035	3777	0	4	8	254
							4439	9									
06		0	294093	-0-	294093	340026	251604	3	5895	4	Y	33267	33064	0	62	8	395
							36594	9									
07		DELQ PR	234390	-0-	234390	574416	209440	3	577	4	Y	22157	22335	0	61	8	156
							24373	9									
08		768357 X	193941	-0-	-574416	-0-	174941	3	19000	9	Y	17273	17044	0	38	8	347
09		289050 X	159808	-0-	-129242	-0-	144358	3	15450	9	Y	14045	14210	0	14	8	168
10		298685 X	151025	-0-	-147660	-0-	136688	3	14337	9	Y	13034	12939	0	2	8	261
11		289050 X	134806	-0-	-154244	-0-	121641	3	13165	9	Y	11968	11884	0	22	8	323
12		234391 X	129833	-0-	-104558	-0-	117482	3	12351	9	Y	11228	11164	0	22	8	365
TOTAL GAS PROD:			1,343,829			TOTAL CONDENSATE PROD:			127,007								

PHANTOM (WOLFCAMP)														
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
IRON EAGLE DEEP UNIT //CONT.// 141077														
WELL #: C 31H RRCID -> 291196 COMPL. DATE 02/14/2021 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10860 - 18839														
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
02		44408 X	17414	-0-	-26994	-0-	10248 3	148 4	Y	6380	6174 0	94 1	104	
							7018 9				8 8			
03		49166 X	47978	-0-	-1188	-0-	31206 3	35 4	Y	15215	15145 0	63 8	111	
							16737 9							
04		47580 X	43477	-0-	-4103	-0-	27990 3	4112 4	Y	10341	10217 0	1 8	234	
							11375 9							
05		66579 X	66579	-0-	-0-	-0-	45212 3	5971 4	Y	13996	14007 0		223	
							15396 9							
06		58436 X	58436	-0-	-0-	-0-	45960 3	145 4	Y	11210	11211 0		222	
							12331 9							
07		54704 X	54704	-0-	-0-	-0-	44801 3	158 4	Y	8859	8971 0		110	
							9745 9							
08		50974 X	50974	-0-	-0-	-0-	42501 3	8473 9	Y	7703	7720 0		93	
09		47580 X	46707	-0-	-873	-0-	39316 3	7391 9	Y	6719	6704 0		108	
10		44462 X	44462	-0-	-0-	-0-	37362 3	6890 9	Y	6264	6221 0		151	
11		47580 X	41068	-0-	-6512	-0-	34592 2	6174 9	Y	5613	5637 0		127	
12		49166 X	40577	-0-	-8589	-0-	34450 2	5521 9	Y	5019	5021 0		125	
TOTAL GAS PROD:			512,376			TOTAL CONDENSATE PROD:			97,319					

HIGHLANDER EAST DEEP														
WELL #: C 46H RRCID -> 291535 COMPL. DATE 03/28/2021 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10963 - 15730														
03		0	3319	-0-	3319	3319	2103 3	18 4	Y	1089	1059 0	5 8	25	
							1198 9							
04		0	32929	-0-	32929	36248	596 1	20629 3	Y	10359	10225 0	12 8	147	
							309 4	11395 9						
05		0	42754	-0-	42754	79002	760 1	29387 3	Y	11151	11176 0	6 8	116	
							341 4	12266 9						
06		0	36355	-0-	36355	115357	661 1	27582 3	Y	7278	7311 0		83	
							106 4	8006 9						
07		0	34766	-0-	34766	150123	599 1	27482 3	Y	6074	6069 0		88	
							4 4	6681 9						
08		0	33617	-0-	33617	183740	667 1	27083 3	Y	5334	5376 0		46	
							5867 9							
09		0 W	30360	-0-	30360	214100	504 1	24954 3	Y	4456	4457 0		45	
							4902 9							
10		0 W	28709	-0-	28709	242809	518 1	23684 3	Y	3784	3801 0		28	
							4162 9							
11		269490 X	26681	-0-	-242809	-0-	512 1	22437 3	Y	3391	3387 0		32	
							3730 9							
12		28086 X	23934	-0-	-4152	-0-	492 1	20039 3	Y	3094	3080 0		46	
							3403 9							
TOTAL GAS PROD:			293,424			TOTAL CONDENSATE PROD:			56,010					

CABRITO LONG STATE A														
WELL #: T 38H RRCID -> 291711 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10839 - 20550														
06		0	3349	-0-	3349	3349	2272 3	1077 9	Y	979	666 0		313	
07		0	138572	-0-	138572	141921	107326 3	31246 9	Y	28405	28298 0		420	
08		0	66038	-0-	66038	207959	47518 3	3897 4	Y	13294	13498 0		216	
							14623 9							
09		0	59399	-0-	59399	267358	46413 3	12986 9	Y	11805	11842 0		179	
10		0	50014	-0-	50014	317372	39595 3	10419 9	Y	9472	9502 0		149	
11		0	37039	-0-	37039	354411	29284 3	7755 9	Y	7050	7050 0		149	
*12		380541 X	26130	-0-	-354411	-0-	19886 3	6244 9	Y	5676	5643 0	15 8	167	
TOTAL GAS PROD:			380,541			TOTAL CONDENSATE PROD:			76,681					

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)															
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
CABRITO LONG STATE B //CONT.// 141077															
WELL #: C 43H RRCID -> 291712 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 11213 PERF.11445 - 21306															
M	O	ALLOW 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
06		0	2055	-0-	2055	2055	1305	3	750	9	Y	682	506	0	176
07		0	86112	-0-	86112	88167	64541	3	21571	9	Y	19610	19530	0	256
08		0	52328	-0-	52328	140495	37244	3	3182	4	Y	10820	10909	0	167
							11902	9							
09		0	52256	-0-	52256	192751	42070	3	10186	9	Y	9260	9278	0	149
10		0	50778	-0-	50778	243529	41641	3	9137	9	Y	8306	8323	0	132
11		0	41940	-0-	41940	285469	34328	3	7612	9	Y	6920	6895	0	157
*12		320296 X	34827	-0-	-285469	-0-	27520	3	7307	9	Y	6643	6629	0	59 8 112
TOTAL GAS PROD:			320,296			TOTAL CONDENSATE PROD:			62,241						

CIMAREX ENERGY CO. 153438															
SNOWCREST SOUTH UNIT 1-33 WELL #: 2H RRCID -> 282833 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11156 - 20470															
01		32798 X	29287	-0-	-3511	-0-	23679	3	534	4	N	4613	4588	0	6 8 169
							5074	9							
02		28000 X	18794	-0-	-9206	-0-	15682	3	178	4	N	2667	2706	0	3 8 127
							2934	9							
03		31355 X	31355	-0-	-0-	-0-	26177	3	62	4	N	4651	4648	0	8 8 122
							5116	9							
04		29040 X	26707	-0-	-2333	-0-	22348	3	58	4	N	3910	3868	0	3 8 161
							4301	9							
05		29295 X	28693	-0-	-602	-0-	24246	3	4447	9	N	4043	4054	0	10 8 140
06		30330 X	26599	-0-	-3731	-0-	22459	3	4140	9	N	3764	3602	0	11 8 291
07		31341 X	24444	-0-	-6897	-0-	20566	3	52	4	N	3478	3533	0	11 8 225
							3826	9							
08		31341 X	24851	-0-	-6490	-0-	20871	3	3980	9	N	3618	3630	0	17 8 196
09		27780 X	24481	-0-	-3299	-0-	20533	3	3945	9	N	3586	3532	0	14 8 236
10		28706 X	24799	-0-	-3907	-0-	21035	3	3764	9	N	3422	3443	0	8 8 207
11		26610 X	21370	-0-	-5240	-0-	17963	3	3337	9	N	3034	3001	0	6 8 234
12		25296 X	25049	-0-	-247	-0-	21089	3	3960	9	N	3600	3592	0	4 8 238
TOTAL GAS PROD:			306,429			TOTAL CONDENSATE PROD:			44,386						

RED LODGE C20-11 C WELL #: 3H RRCID -> 282898 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11070 - 18370															
01		DLQ G-10	19965	-0-	19965	112622	15758	3	284	4	Y	3566	3539	0	2 8 215
							3923	9							
02		125171 X	12549	-0-	-112622	-0-	9776	3	200	4	Y	2339	2388	0	3 8 163
							2573	9							
03		20457 X	20457	-0-	-0-	-0-	16385	3	4072	9	Y	3702	3634	0	3 8 228
04		19414 X	19414	-0-	-0-	-0-	15938	3	3476	9	Y	3160	3247	0	1 8 140
05		19964 X	19852	-0-	-112	-0-	16084	3	3768	9	Y	3425	3318	0	4 8 243
06		19800 X	17281	-0-	-2519	-0-	14299	3	2982	9	Y	2711	2735	0	4 8 215
07		20460 X	15851	-0-	-4609	-0-	12774	3	3077	9	Y	2797	2645	0	4 8 363
08		DLQ G-10	14844	-0-	14844	14844	11795	3	203	4	Y	2587	2691	0	7 8 252
							2846	9							
09		DLQ G-10	14991	-0-	14991	29835	12330	3	2661	9	Y	2419	2407	0	4 8 260
10		DLQ G-10	6046	-0-	6046	35881	5051	3	991	9	Y	901	992	0	1 8 168
11		DLQ G-10	14634	-0-	14634	50515	11599	3	2813	9	Y	2557	2571	0	4 8 150
*12		65300 X	14785	-0-	-50515	-0-	12135	3	2587	9	Y	2352	2354	0	2 8 146
TOTAL GAS PROD:			190,669			TOTAL CONDENSATE PROD:			32,516						

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. GREATHOUSE C21-6 UNIT		//CONT.// //CONT.//	71052 900 153438	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	22370	X	22370	-0-	-0-	20349	3	671	4	N	1227	1206	0	2	8	257
02	20328	X	16382	-0-	-3946	1350	9	14882	3	554	4	N	860	876	0	241
03	22506	X	21930	-0-	-576	946	9	20564	3	55	4	N	1192	1185	0	246
04	21780	X	20404	-0-	-1376	1311	9	19205	3	7	4	N	1084	1109	0	220
05	22506	X	19448	-0-	-3058	1192	9	18281	3	1167	9	N	1061	1041	0	240
06	21660	X	19424	-0-	-2236	18255	3	1148	9	21	4	N	1044	985	0	299
07	21917	X	18816	-0-	-3101	17701	3	1112	9	3	4	N	1011	1089	0	221
08	21917	X	19438	-0-	-2479	18184	3	1112	9	1254	9	N	1140	1134	0	227
09	20400	X	18700	-0-	-1700	17640	3	1044	9	N	949	1000	0			176
10	20057	X	18733	-0-	-1324	17579	3	1133	9	N	1030	1013	0			193
11	19410	X	18427	-0-	-983	17274	3	1115	9	N	1014	1003	0	5	8	199
12	19437	X	18816	-0-	-621	17638	3	1178	9	N	1071	1016	0	2	8	252
TOTAL GAS PROD:			232,888	TOTAL CONDENSATE PROD:			12,683									

ANACONDA STATE 55-2		WELL #:	5H	RRCID ->	282985	COMPL. DATE 11/26/2014					TOTAL DEPTH 10946 PERF.11393 - 15650						
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	DLQ	G-10	7194	-0-	7194	46935	6430	3	27	4	Y	670	673	0	1	8	40
02	52442	X	5507	-0-	-46935	-0-	737	9	4749	3	97	4	Y	601	621	0	19
03	8277	X	5847	-0-	-2430	-0-	661	9	4913	3	20	4	Y	831	847	0	-0-
04	8010	X	2160	-0-	-5850	-0-	914	9	1955	3	3	4	Y	184	145	0	39
05	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	202	9	7573	3	2	4	Y	811	821	0	24
06	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	892	9	7242	3	624	9	Y	567	546	0	45
07	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	6754	3	494	9	Y	449	487	0	5	8	2
08	DLQ	G-10	7206	-0-	7206	7206	6496	3	79	4	Y	574	555	0	6	8	15
09	DLQ	G-10	7362	-0-	7362	14568	631	9	6887	3	473	9	Y	430	432	0	8
10	DLQ	G-10	7398	-0-	7398	21966	6767	3	592	9	Y	538	534	0	3	8	9
11	DLQ	G-10	5990	-0-	5990	27956	5444	3	518	9	Y	471	468	0	3	8	9
*12	35083	X	7127	-0-	-27956	-0-	6382	3	579	9	Y	526	519	0	3	8	13
TOTAL GAS PROD:			79,372	TOTAL CONDENSATE PROD:			6,652										

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. CLEVELAND STATE 57-23		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #:		3H	RRCID -> 282986	COMPL. DATE 06/11/2014	TOTAL DEPTH 10877	PERF. 11360	-		16200				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	DLQ G-10	8433	-0-	8433	48242	7466 3	42 4	Y	841	846 0					41
02	53190 X	4948	-0-	-48242	-0-	925 9 4132 3	82 4	Y	667	672 0					36
03	8370 X	8127	-0-	-243	-0-	734 9 7492 3	2 4	Y	575	545 0	1 8				65
04	8229 X	8229	-0-	-0-	-0-	633 9 7308 3	11 4	Y	827	817 0					75
05	8432 X	5250	-0-	-3182	-0-	910 9 4650 3	118 4	Y	438	467 0					46
06	8160 X	5885	-0-	-2275	-0-	482 9 5355 3	75 4	Y	414	392 0					68
07	8494 X	8235	-0-	-259	-0-	455 9 7755 3	39 4	Y	401	433 0					36
08	DLQ G-10	6473	-0-	6473	6473	441 9 5778 3	148 4	Y	497	472 0	1 8				60
09	DLQ G-10	5769	-0-	5769	12242	547 9 4981 3	606 9	Y	551	560 0	1 8				50
10	DLQ G-10	7260	-0-	7260	19502	6645 3	564 9	Y	513	511 0					52
11	DLQ G-10	8657	-0-	8657	28159	7991 3	660 9	Y	600	597 0					55
*12	36842 X	8683	-0-	-28159	-0-	7976 3	649 9	Y	590	596 0					49
TOTAL GAS PROD:		85,949		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,914									

SADDLEBACK STATE 57-30		WELL #:		1H	RRCID -> 282990	COMPL. DATE 06/01/2015	TOTAL DEPTH 9655	PERF. 9892	-		14245				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	18538 X	18404	-0-	-134	-0-	894 1 860 4	13500 3	Y	2864	2795 1	31 8				167
02	DLQ G-10	7061	-0-	7061	7061	3150 9 395 1	4591 3	Y	1194	1249 1	61 8				51
03	DLQ G-10	16461	-0-	16461	23522	762 4 804 1	1313 9 12659 3	Y	2375	2273 1	33 8				120
04	DLQ G-10	15313	-0-	15313	38835	385 4 776 1	2613 9 11749 3	Y	1908	1908 1	9 8				111
05	DLQ G-10	16116	-0-	16116	54951	689 4 830 1	2099 9 12963 3	Y	2093	2053 1	46 8				105
06	69053 X	14102	-0-	-54951	-0-	21 4 884 1	2302 9 10773 3	Y	1852	1863 1					94
07	15241 X	15241	-0-	-0-	-0-	408 4 899 1	2037 9 11747 3	Y	1726	1691 1	32 8				97
08	17110 X	17110	-0-	-0-	-0-	696 4 1050 1	1899 9 13724 3	Y	1979	1902 1	34 8				140
09	15802 X	15802	-0-	-0-	-0-	159 4 936 1	2177 9 12730 3	Y	1868	1804 1	6 8				198
10	16120 X	15627	-0-	-493	-0-	2055 9 902 1	12318 3	Y	1849	1888 1	2 8				157
11	16560 X	16140	-0-	-420	-0-	2034 9 990 1	13176 3	Y	1722	1751 1					128
*12	17823 X	17823	-0-	-0-	-0-	1894 9 1172 1	14727 3	Y	1624	1655 1	2 8				95
TOTAL GAS PROD:		185,200		TOTAL CONDENSATE PROD:		23,054									

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BRIDGER 1-36		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 2H		RRCID -> 282996	COMPL. DATE 04/18/2014	TOTAL DEPTH 11150	PERF.11825 - 17340						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	6251	-0-	6251	24833	5012 3 1202 9	37 4	Y	1093	1084 0	2 8	82	
02	27859 X	3026	-0-	-24833	-0-	2300 3 609 9	117 4	Y	554	551 0		85	
03	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	3584 3 1393 9	36 4	Y	1266	1257 0	2 8	92	
04	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	3205 3	937 9	Y	852	860 0	1 8	83	
05	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	3253 3	769 9	Y	699	721 0	2 8	59	
06	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	2983 3	744 9	Y	676	629 0	2 8	104	
07	3193 X	3040	-0-	-153	-0-	2343 3 692 9	5 4	Y	629	676 0	2 8	55	
08	DLQ G-10	3189	-0-	3189	3189	2461 3 727 9	1 4	Y	661	639 0	4 8	73	
09	DLQ G-10	3532	-0-	3532	6721	2814 3	718 9	Y	653	619 0	3 8	104	
10	DLQ G-10	4172	-0-	4172	10893	3466 3	634 9	Y	576	616 0	2 8	62	
11	DLQ G-10	1602	-0-	1602	12495	776 3	815 9	Y	741	680 0	1 8	122	
*12	15192 X	2697	-0-	-12495	-0-	1830 3	867 9	Y	788	810 0	1 8	99	
TOTAL GAS PROD:		44,413		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,188							

FLATHEAD 2-15		WELL #: 4H		RRCID -> 282997	COMPL. DATE 10/24/2013	TOTAL DEPTH 11065	PERF.11415 - 15626						
01	DLQ G-10	7030	-0-	7030	41727	5194 3	1836 9	Y	1669	1668 0	5 8	41	
02	46757 X	5030	-0-	-41727	-0-	3780 3	1250 9	Y	1136	1138 0	2 8	37	
03	7440 X	6719	-0-	-721	-0-	5120 3	1599 9	Y	1454	1421 0	7 8	63	
04	6810 X	6190	-0-	-620	-0-	4487 3	1703 9	Y	1548	1546 0	3 8	62	
05	7037 X	5758	-0-	-1279	-0-	4267 3	1491 9	Y	1355	1360 0	7 8	50	
06	6810 X	4854	-0-	-1956	-0-	3495 3	1359 9	Y	1235	1199 0	6 8	80	
07	6727 X	5884	-0-	-843	-0-	4382 3	1502 9	Y	1365	1385 0	6 8	54	
08	DLQ G-10	5224	-0-	5224	5224	3872 3	1352 9	Y	1229	1219 0	12 8	52	
09	DLQ G-10	4964	-0-	4964	10188	3697 3	1267 9	Y	1152	1148 0	7 8	49	
10	DLQ G-10	3077	-0-	3077	13265	2237 3	840 9	Y	764	768 0	4 8	41	
11	DLQ G-10	2690	-0-	2690	15955	2112 3	578 9	Y	525	531 0	5 8	30	
*12	19421 X	3466	-0-	-15955	-0-	2705 3	761 9	Y	692	686 0	3 8	33	
TOTAL GAS PROD:		60,886		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,124							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. GREATHOUSE C21-6 UNIT		//CONT.// //CONT.//	71052 900 153438	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	DLQ	G-10	23983	-0-	23983	149444	20383 3523	3 9	77 4	4 Y	3203	3183	0	1	8	155	
02	164785	X	15341	-0-	-149444	-0-	12246 2269	3 9	826 4	4 Y	2063	1834	0			384	
03	24769	X	24048	-0-	-721	-0-	20484 3435	3 9	129 4	4 Y	3123	3333	0	1	8	173	
04	23970	X	22839	-0-	-1131	-0-	19496 3306	3 9	37 4	4 Y	3005	2979	0	1	8	198	
05	24769	X	22405	-0-	-2364	-0-	19212 18774	3 3	3193 67	9 4	Y Y	2903	2869	0	5	8	227
06	23280	X	21920	-0-	-1360	-0-	18774 3079	3 9	67 4	4 Y	2799	2682	0	4	8	340	
07	24056	X	21741	-0-	-2315	-0-	18889 2834	3 9	18 4	4 Y	2576	2385	0	4	8	527	
08	DLQ	G-10	22379	-0-	22379	22379	19361 18468	3 3	3018 3076	9 Y	2744	3036	0	7	8	228	
09	DLQ	G-10	21586	-0-	21586	43965	20617 19077	3 3	3241 2947	9 Y	2796	2725	0	8	8	291	
*10	DLQ	G-10	23974	-0-	23974	67939	19077 19041	3 3	3241 3055	9 Y	2946	3046	0	5	8	186	
*11	DLQ	G-10	22121	-0-	22121	90060	19077 19041	3 3	2947 3055	9 Y	2679	2688	0	6	8	171	
*12	112156	X	22096	-0-	-90060	-0-	19041	3	3055	9	Y	2777	2682	0	2	8	264
TOTAL GAS PROD:			264,433	TOTAL CONDENSATE PROD:			33,614										

BOULDER STATE 57-32		WELL #:	1H	RRCID ->	283071	COMPL. DATE	07/04/2015	TOTAL DEPTH	9767	PERF.	9892 - 14410						
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	12806	X	12806	-0-	-0-	-0-	919 986	1 4	9096 1805	3 9	Y	1641	1574	1	20	8	142
02	DLQ	G-10	7495	-0-	7495	7495	576 841	1 4	4460 1618	3 9	Y	1471	1422	1	65	8	126
03	DLQ	G-10	12269	-0-	12269	19764	801 310	1 4	9158 2000	3 9	Y	1818	1796	1	32	8	116
04	DLQ	G-10	11393	-0-	11393	31157	727 140	1 4	8733 1793	3 9	Y	1630	1640	1	40	8	66
05	DLQ	G-10	11841	-0-	11841	42998	809 21	1 4	9110 1901	3 9	Y	1728	1666	1	51	8	77
06	55346	X	12348	-0-	-42998	-0-	833 29	1 4	9527 1959	3 9	Y	1781	1770	1			88
07	12108	X	12108	-0-	-0-	-0-	1001 15	1 4	9317 1775	3 9	Y	1614	1603	1	41	8	58
08	14863	X	14863	-0-	-0-	-0-	1086 2195	1 9	11582 1183	3 1	Y	1995	1870	1	47	8	136
09	14424	X	14424	-0-	-0-	-0-	1183 1932	1 9	11299 1164	3 1	Y	1756	1765	1	8	8	119
10	14791	X	14791	-0-	-0-	-0-	1164 1891	1 9	11414 1041	3 1	Y	1719	1724	1	4	8	110
11	14370	X	13373	-0-	-997	-0-	1041 1834	1 9	10498 1496	3 1	Y	1667	1667	1			110
12	14911	X	13939	-0-	-972	-0-	1496 1840	1 9	10601 1840	3 9	Y	1673	1639	1	3	8	141
TOTAL GAS PROD:			151,650	TOTAL CONDENSATE PROD:			20,493										

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BIGHORN NORTH UNIT 1-31		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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	DLQ	G-10	16581	-0-	16581	102320	14732 3	104	4	Y	1586	1572	0	10	8	41
02	113177	X	10857	-0-	-102320	-0-	1745 9 8433 3	996	4	Y	1298	1287	0	7	8	45
03	17453	X	16295	-0-	-1158	-0-	1428 9 14480 3	78	4	Y	1579	1520	0	10	8	94
04	17515	X	17515	-0-	-0-	-0-	1737 9 15623 3	110	4	Y	1620	1639	0	5	8	70
05	17332	X	17332	-0-	-0-	-0-	1782 9 15195 3	393	4	Y	1585	1601	0	15	8	39
06	16318	X	16318	-0-	-0-	-0-	1744 9 14047 3	251	4	Y	1836	1752	0	15	8	108
07	18104	X	14132	-0-	-3972	-0-	2020 9 12612 3	64	4	Y	1324	1371	0	12	8	49
08	DLQ	G-10	11474	-0-	11474	11474	1456 9 9820 3	82	4	Y	1429	1395	0	16	8	67
09	DLQ	G-10	15410	-0-	15410	26884	1572 9 13722 3	1687	9	Y	1534	1504	0	17	8	80
10	DLQ	G-10	15835	-0-	15835	42719	14194 3	1535	9	Y	1395	1398	0	10	8	67
11	DLQ	G-10	15518	-0-	15518	58237	13919 3	1599	9	Y	1454	1432	0	9	8	80
*12	73227	X	14990	-0-	-58237	-0-	13325 3	1665	9	Y	1514	1502	0	6	8	86
TOTAL GAS PROD:		182,257				TOTAL CONDENSATE PROD:		18,154								

ANACONDA STATE 55-2		WELL #: 7H		RRCID -> 283093		COMPL. DATE 11/26/2014				TOTAL DEPTH 10924 PERF.11266 - 15560						
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	DLQ	G-10	1819	-0-	1819	12773	1611 3	20	4	Y	171	165	0	2	8	10
02	13973	X	1200	-0-	-12773	-0-	188 9 961 3	59	4	Y	164	168	0	1	8	5
03	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	180 9 3104 3	13	4	Y	247	249	0	3	8	-0-
04	1890	X	670	-0-	-1220	-0-	272 9 465 3	3	4	Y	184	145	0			39
05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	202 9 2683 3	1	4	Y	418	440	0	5	8	12
06	3270	X	2931	-0-	-339	-0-	460 9 2254 3	677	9	Y	615	578	0			49
07	3379	X	2205	-0-	-1174	-0-	1882 3	323	9	Y	294	337	0	5	8	1
08	DLQ	G-10	2618	-0-	2618	2618	1990 3	47	4	Y	528	509	0	6	8	14
09	DLQ	G-10	1948	-0-	1948	4566	581 9 1639 3	308	9	Y	280	284	0	5	8	5
10	DLQ	G-10	2050	-0-	2050	6616	1723 3	303	9	Y	275	272	0	3	8	5
11	DLQ	G-10	2642	-0-	2642	9258	2125 3	498	9	Y	453	446	0	3	8	9
*12	11551	X	2293	-0-	-9258	-0-	1837 3	374	9	Y	340	340	0			9
TOTAL GAS PROD:		26,909				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,969								

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BIG TIMBER STATE 57-25 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #:		1H	RRCID -> 283094	COMPL. DATE 05/03/2015	TOTAL	DEPTH 10416	PERF.10692	-		20575				
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	19840 X	14887	-0-	-4953	-0-	12298	3	53	4	N	2305	2287	0	4	8	185
						2536	9									
02	15288 X	11448	-0-	-3840	-0-	9609	3	10	4	N	1663	1645	0	2	8	201
						1829	9									
03	16926 X	1247	-0-	-15679	-0-	1045	3	202	9	N	184	233	0	6	8	146
04	16380 X	6229	-0-	-10151	-0-	4743	3	17	4	N	1335	1276	0	1	8	204
						1469	9									
05	16058 X	6393	-0-	-9665	-0-	4948	3	29	4	N	1287	1331	0	3	8	157
						1416	9									
06	14400 X	7496	-0-	-6904	-0-	6087	3	11	4	N	1271	1158	0	3	8	267
						1398	9									
07	24453 X	24453	-0-	-0-	-0-	21251	3	35	4	N	2879	2924	0	7	8	215
						3167	9									
08	15141 X	15141	-0-	-0-	-0-	12731	3	112	4	N	2089	2117	0	5	8	182
						2298	9									
09	11276 X	11276	-0-	-0-	-0-	9597	3	1603	9	N	1457	1499	0	8	8	132
10	24459 X	11135	-0-	-13324	-0-	9405	3	1723	9	N	1566	1500	0	5	8	193
11	23670 X	9876	-0-	-13794	-0-	8376	3	1500	9	N	1364	1410	0	4	8	143
12	24459 X	9176	-0-	-15283	-0-	7725	3	1423	9	N	1294	1245	0	2	8	190
TOTAL GAS PROD:		128,757		TOTAL CONDENSATE PROD:		18,694										

ANACONDA STATE 55-2		WELL #:		2H	RRCID -> 283095	COMPL. DATE 11/18/2014	TOTAL	DEPTH 10626	PERF.11125	-		15855				
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	7582	-0-	7582	53211	5872	3	34	4	Y	1524	1512	0	1	8	92
						1676	9									
02	59443 X	6232	-0-	-53211	-0-	4759	3	131	4	Y	1220	1273	0	1	8	38
						1342	9									
03	10013 X	6706	-0-	-3307	-0-	5015	3	24	4	Y	1515	1550	0	3	8	-0-
						1667	9									
04	9690 X	2275	-0-	-7415	-0-	1646	3	9	4	Y	564	443	0	1	8	120
						620	9									
05	10013 X	8441	-0-	-1572	-0-	6156	3	2	4	Y	2075	2129	0	5	8	61
						2283	9									
06	8389 X	8389	-0-	-0-	-0-	6420	3	1969	9	Y	1790	1709	0			142
07	8206 X	8206	-0-	-0-	-0-	6401	3	1805	9	Y	1641	1770	0	5	8	8
08	DLQ G-10	8014	-0-	8014	8014	5764	3	104	4	Y	1951	1902	0	6	8	51
						2146	9									
09	DLQ G-10	8605	-0-	8605	16619	6523	3	2080	9	Y	1891	1901	0	5	8	36
10	DLQ G-10	8601	-0-	8601	25220	6518	3	2034	9	Y	1849	1850	0	3	8	32
11	DLQ G-10	8693	-0-	8693	33913	6546	3	2105	9	Y	1914	1906	0	3	8	37
*12	43027 X	9114	-0-	-33913	-0-	6671	3	2267	9	Y	2061	2046	0			52
TOTAL GAS PROD:		90,858		TOTAL CONDENSATE PROD:		19,995										

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. GREATHOUSE C21-6 UNIT		//CONT.// //CONT.//	71052 900 153438	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	DLQ	G-10	25670	-0-	25670	159416	22277 3308	3 9	85	4	Y	3007	2984	0	1 8	146
02	175824	X	16408	-0-	-159416	-0-	13435 2055	3 9	918	4	Y	1868	1666	0		348
03	26195	X	25054	-0-	-1141	-0-	21801 3090	3 9	163	4	Y	2809	2999	0	2 8	156
04	25080	X	23420	-0-	-1660	-0-	20438 2936	3 9	46	4	Y	2669	2648	0	1 8	176
05	25916	X	22596	-0-	-3320	-0-	19818	3	2778	9	Y	2525	2499	0	5 8	197
06	24840	X	21499	-0-	-3341	-0-	18732 2695	3 9	72	4	Y	2450	2346	0	4 8	297
07	25048	X	20007	-0-	-5041	-0-	17551 2439	3 9	17	4	Y	2217	2056	0	4 8	454
08	DLQ	G-10	22883	-0-	22883	22883	20093	3	2790	9	Y	2536	2772	0	7 8	211
09	DLQ	G-10	22119	-0-	22119	45002	19354	3	2726	9	Y	2478	2423	0	8 8	258
*10	DLQ	G-10	20665	-0-	20665	65667	17952	3	2617	9	Y	2379	2482	0	5 8	150
*11	DLQ	G-10	19835	-0-	19835	85502	17227	3	2527	9	Y	2297	2295	0	6 8	146
*12	104880	X	19378	-0-	-85502	-0-	16807	3	2571	9	Y	2337	2259	0	2 8	222
TOTAL GAS PROD:			259,534			TOTAL CONDENSATE PROD:			29,572							

GREATHOUSE C21-6 UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	283103	COMPL. DATE	08/29/2017	TOTAL DEPTH	10797	PERF.	10959	-	18746			
01	DLQ	G-10	33913	-0-	33913	227218	31864 1976	3 9	73	4	Y	1796	1789	0	1 8	87
02	251905	X	24687	-0-	-227218	-0-	22509 1269	3 9	909	4	Y	1154	1026	0		215
03	39401	X	34044	-0-	-5357	-0-	32099 1804	3 9	141	4	Y	1640	1763	0	1 8	91
04	38130	X	31866	-0-	-6264	-0-	29984 1838	3 9	44	4	Y	1671	1652	0		110
05	36580	X	30782	-0-	-5798	-0-	29042	3	1740	9	Y	1582	1565	0	3 8	124
06	32940	X	28362	-0-	-4578	-0-	26686 1597	3 9	79	4	Y	1452	1396	0	3 8	177
07	34038	X	28304	-0-	-5734	-0-	26806 1475	3 9	23	4	Y	1341	1241	0	3 8	274
08	DLQ	G-10	30177	-0-	30177	30177	28345	3	1832	9	Y	1665	1797	0	4 8	138
09	DLQ	G-10	30188	-0-	30188	60365	28447	3	1689	9	Y	1535	1508	0	5 8	160
*10	DLQ	G-10	29201	-0-	29201	89566	27536	3	1544	9	Y	1404	1472	0	3 8	89
*11	DLQ	G-10	27323	-0-	27323	116889	25731	3	1489	9	Y	1354	1353	0	4 8	86
*12	146072	X	29183	-0-	-116889	-0-	27518	3	1665	9	Y	1514	1455	0	1 8	144
TOTAL GAS PROD:			358,030			TOTAL CONDENSATE PROD:			18,108							

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. ANACONDA STATE 55-2		//CONT.// //CONT.//	71052 900 153438	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	DLQ	G-10	8763	-0-	8763	50050	7693 3 1038 9	32	4	Y	944	948	0	2	8	57
02	56054	X	6004	-0-	-50050	-0-	5165 3 736 9	103	4	Y	669	704	0	1	8	21
03	9083	X	7209	-0-	-1874	-0-	6038 3 1150 9	21	4	Y	1045	1063	0	3	8	-0-
04	8790	X	2453	-0-	-6337	-0-	2272 3 178 9	3	4	Y	162	127	0			35
05	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	8919 3 1069 9	2	4	Y	972	973	0	5	8	29
06	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	7803 3	958	9	Y	871	831	0			69
07	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	7770 3	906	9	Y	824	884	0	5	8	4
08	DLQ	G-10	8231	-0-	8231	8231	7078 3 1075 9	78	4	Y	977	950	0	6	8	25
09	DLQ	G-10	8348	-0-	8348	16579	7334 3	1012	9	Y	920	923	0	5	8	17
10	DLQ	G-10	9293	-0-	9293	25872	8234 3	1020	9	Y	927	925	0	3	8	16
11	DLQ	G-10	9651	-0-	9651	35523	8573 3	1047	9	Y	952	947	0	3	8	18
*12	44255	X	8732	-0-	-35523	-0-	7585 3	1015	9	Y	923	918	0			23
TOTAL GAS PROD:			96,111		TOTAL CONDENSATE PROD:			10,186								

ANACONDA STATE 55-2		WELL #:	1H	RRCID ->	283138	COMPL. DATE	01/22/2014	TOTAL DEPTH	10959	PERF.11450	-	15975	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BRIDGER 1-36		//CONT.// //CONT.//	71052 900 153438	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	DLQ	G-10	8127	-0-	8127	52469	6759 1326 9	3	42	4	Y	1205	1194	0	2	8	91
02		57049 X	4580	-0-	-52469	-0-	3902 553 9	3	125	4	Y	503	517	0			77
03		8649 X	7913	-0-	-736	-0-	6360 1514 9	3	39	4	Y	1376	1350	0	3	8	100
04		8370 X	6127	-0-	-2243	-0-	5042 5742 3	3	1085	9	Y	986	989	0	1	8	96
05		8649 X	6787	-0-	-1862	-0-	5742 5054 3	3	1045	9	Y	950	963	0	3	8	80
06		7860 X	6059	-0-	-1801	-0-	5054 4933 3	3	1005	9	Y	914	850	0	3	8	141
07		7905 X	5770	-0-	-2135	-0-	4933 832 9	3	5	4	Y	756	828	0	2	8	67
08	DLQ	G-10	5906	-0-	5906	5906	4870 1035 9	3	1	4	Y	941	899	0	4	8	105
09	DLQ	G-10	5929	-0-	5929	11835	4927 3554 3	3	1002	9	Y	911	868	0	3	8	145
10	DLQ	G-10	4519	-0-	4519	16354	3554 3	3	887	9	Y	806	863	0	2	8	86
11	DLQ	G-10	3917	-0-	3917	20271	3055 3	3	851	9	Y	774	732	0	1	8	127
*12		24087 X	3816	-0-	-20271	-0-	2892 3	3	924	9	Y	840	861	0	1	8	105
TOTAL GAS PROD:			69,450			TOTAL CONDENSATE PROD:					10,962						

CLEVELAND STATE 57-23		WELL #:	2H	RRCID ->	283165	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	10881	PERF.	11322	-	16170				
01	DLQ	G-10	8678	-0-	8678	56763	7882 754 9	3	42	4	Y	685	687	0	1	8	33
02		65717 X	8954	-0-	-56763	-0-	8072 787 9	3	95	4	Y	715	709	0	1	8	38
03		9765 X	8519	-0-	-1246	-0-	7930 587 9	3	2	4	Y	534	506	0	6	8	60
04		9450 X	8097	-0-	-1353	-0-	7438 650 9	3	9	4	Y	591	597	0	1	8	53
05		9920 X	5673	-0-	-4247	-0-	5268 293 9	3	112	4	Y	266	288	0	3	8	28
06		9600 X	7465	-0-	-2135	-0-	7007 364 9	3	94	4	Y	331	302	0	3	8	54
07		12411 X	12411	-0-	-0-	-0-	11940 421 9	3	50	4	Y	383	400	0	3	8	34
08	DLQ	G-10	9582	-0-	9582	9582	8953 436 9	3	193	4	Y	396	378	0	5	8	47
09	DLQ	G-10	9251	-0-	9251	18833	8666 3	3	333	9	Y	303	317	0	6	8	27
10	DLQ	G-10	7366	-0-	7366	26199	7108 3	3	197	9	Y	179	185	0	3	8	18
11	DLQ	G-10	6016	-0-	6016	32215	5798 3	3	211	9	Y	192	190	0	3	8	17
*12		38235 X	6020	-0-	-32215	-0-	5711 3	3	241	9	Y	219	217	0	1	8	18
TOTAL GAS PROD:			98,032			TOTAL CONDENSATE PROD:					4,794						

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. CLEVELAND STATE 57-23		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 4H		RRCID -> 283167		COMPL. DATE 06/11/2014				TOTAL DEPTH 10879 PERF.11533 - 16390				
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	DLQ G-10	11497	-0-	11497	59154	10187	3	47	4	Y	1148	1156	0	56
02	69922 X	10768	-0-	-59154	-0-	1263	9	104	4	Y	1006	1007	0	54
03	8618 X	1576	-0-	-7042	-0-	9557	3	117	9	Y	106	147	0	12
04	8340 X	4659	-0-	-3681	-0-	1107	9	5	4	Y	378	356	0	34
05	8618 X	6395	-0-	-2223	-0-	1459	3	139	4	Y	689	649	0	72
06	8340 X	3370	-0-	-4970	-0-	4238	3	64	4	Y	431	430	0	71
07	8618 X	6863	-0-	-1755	-0-	416	9	39	4	Y	660	673	0	57
08	DLQ G-10	4630	-0-	4630	4630	5498	3	165	4	Y	728	696	0	87
09	DLQ G-10	6188	-0-	6188	10818	758	9	1054	9	Y	958	955	0	87
10	DLQ G-10	6922	-0-	6922	17740	474	9	998	9	Y	907	900	0	92
11	DLQ G-10	7593	-0-	7593	25333	2832	3	1011	9	Y	919	926	0	84
*12	33019 X	7686	-0-	-25333	-0-	726	9	1071	9	Y	974	976	0	81
TOTAL GAS PROD:		78,147		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,904								

CASTLE 57-27		WELL #: 1H		RRCID -> 283168		COMPL. DATE 12/02/2014				TOTAL DEPTH 11232 PERF.11467 - 15565				
01	18228 X	16102	-0-	-2126	-0-	15262	3	840	9	N	764	728	0	190
02	16044 X	13252	-0-	-2792	-0-	12560	3	692	9	N	629	685	0	134
03	17298 X	15380	-0-	-1918	-0-	14596	3	784	9	N	713	683	0	162
04	16230 X	15654	-0-	-576	-0-	14916	3	738	9	N	671	676	0	156
05	16244 X	14901	-0-	-1343	-0-	14160	3	4	4	N	670	667	0	156
06	15570 X	14163	-0-	-1407	-0-	737	9	8	4	N	647	534	0	265
*07	16182 X	14733	-0-	-1449	-0-	13443	3	30	4	N	679	742	0	198
08	16182 X	15193	-0-	-989	-0-	712	9	113	4	N	762	783	0	170
09	15660 X	14459	-0-	-1201	-0-	13956	3	741	9	N	674	672	0	167
10	20212 X	14520	-0-	-5692	-0-	747	9	760	9	N	691	707	0	148
11	19560 X	13710	-0-	-5850	-0-	838	9	813	9	N	739	703	0	181
12	20212 X	13854	-0-	-6358	-0-	14242	3	733	9	N	666	676	0	170
TOTAL GAS PROD:		175,921		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,305								

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. COURTHOUSE 57-27		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #:		1H	RRCID -> 283195	COMPL. DATE 05/28/2015	TOTAL DEPTH	9899	PERF.10056	- 14360			
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	18662 X	13552	-0-	-5110	-0-	11640 3	102 4	N	1645	1474 1	18 8	452	
02	16856 X	3853	-0-	-13003	-0-	1810 9 3106 3	40 4	N	643	683 1	77 8	335	
03	15686 X	228	-0-	-15458	-0-	707 9 19 4	209 9	N	190	186 1	18 8	321	
04	28380 X	5	-0-	-28375	-0-	5 4		N	-0-			321	
05	29326 X	-0-	-0-	-29326	-0-			N	-0-			321	
06	28380 X	-0-	-0-	-28380	-0-			N	-0-			321	
07	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	3812 3 554 9	393 4	N	504	366 1	57 8	402	
08	8582 X	8582	-0-	-0-	-0-	7138 3 1434 9	10 4	N	1304	1039 1	61 8	606	
09	8135 X	8135	-0-	-0-	-0-	7115 3	1015 9	N	923	927 1	7 8	595	
10	8448 X	8448	-0-	-0-	-0-	7161 3	1263 9	N	1148	1282 1	3 8	458	
*11	8310 X	8233	-0-	-77	-0-	7122 3	1092 9	N	993	985 1		466	
*12	8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	7436 3	1261 9	N	1146	1299 1	4 8	309	
TOTAL GAS PROD:		64,518		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,496							

SAPPHIRE STATE C20-12		WELL #:		1H	RRCID -> 283197	COMPL. DATE 07/26/2014	TOTAL DEPTH	10992	PERF.11086	- 15465			
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	8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	6316 3 2149 9	60 4	N	1954	1818 0	2 8	363	
02	7224 X	5588	-0-	-1636	-0-	4459 3	1129 9	N	1026	1210 0		179	
03	8570 X	8570	-0-	-0-	-0-	6614 3	1956 9	N	1778	1753 0	3 8	201	
04	8250 X	8155	-0-	-95	-0-	6438 3	1717 9	N	1561	1577 0	1 8	184	
05	8525 X	8431	-0-	-94	-0-	6849 3	1582 9	N	1438	1398 0	3 8	221	
06	9177 X	9177	-0-	-0-	-0-	7527 3	1650 9	N	1500	1474 0	4 8	243	
07	9303 X	9303	-0-	-0-	-0-	7522 3	1781 9	N	1619	1702 0	4 8	156	
08	8556 X	8469	-0-	-87	-0-	6798 3 1647 9	24 4	N	1497	1481 0	7 8	165	
09	9180 X	5551	-0-	-3629	-0-	4449 3	1102 9	N	1002	999 0	3 8	165	
10	9486 X	5152	-0-	-4334	-0-	3932 3	1220 9	N	1109	1104 0	2 8	168	
11	9180 X	5524	-0-	-3656	-0-	4182 3	1342 9	N	1220	1230 0	2 8	156	
12	9300 X	4165	-0-	-5135	-0-	3076 3	1089 9	N	990	994 0	1 8	151	
TOTAL GAS PROD:		86,610		TOTAL CONDENSATE PROD:		16,694							

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. FLATHEAD 2-15		//CONT.// //CONT.//	71052 900 153438	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	DLQ	G-10	17580	-0-	17580	103901	13471	3	31	4	Y	3707	3722	0	6	8	91		
02	116792	X	12891	-0-	-103901	-0-	4078	9	9800	3	40	4	Y	2774	2772	0	2	8	91
03	17019	X	16019	-0-	-1000	-0-	3051	9	12103	3	67	4	Y	3499	3431	0	7	8	152
04	16470	X	15954	-0-	-516	-0-	3849	9	12244	3	3710	9	Y	3373	3386	0	3	8	136
05	17019	X	15429	-0-	-1590	-0-	11887	3	11887	3	46	4	Y	3178	3188	0	8	8	118
06	16470	X	14321	-0-	-2149	-0-	3496	9	9805	3	1043	4	Y	3157	3064	0	6	8	205
07	17176	X	17176	-0-	-0-	-0-	3473	9	13023	3	86	4	Y	3697	3749	0	7	8	146
08	DLQ	G-10	15932	-0-	15932	15932	4067	9	11916	3	279	4	Y	3397	3385	0	13	8	145
09	DLQ	G-10	13667	-0-	13667	29599	3737	9	10558	3	3097	9	Y	2815	2830	0	9	8	121
10	DLQ	G-10	13816	-0-	13816	43415	3	3	10690	3	3124	9	Y	2840	2803	0	5	8	153
11	DLQ	G-10	9298	-0-	9298	52713	7186	3	2063	9	Y	1875	1916	0	4	8	108		
*12	62820	X	10107	-0-	-52713	-0-	7620	3	2448	9	Y	2225	2224	0	2	8	107		
TOTAL GAS PROD:			172,190			TOTAL CONDENSATE PROD:			36,537										

WOOD STATE 57-26 UNIT D		WELL #:	4H	RRCID ->	283244	COMPL. DATE	04/28/2016	TOTAL DEPTH	10386	PERF.	10790	-	21324						
01	68169	X	49287	-0-	-18882	-0-	42896	3	3	4	Y	5807	5798	0	12	8	47		
02	DLQ	G-10	46794	-0-	46794	46794	6388	9	40290	3	146	4	Y	5780	5792	0	8	8	27
03	DLQ	G-10	59145	-0-	59145	105939	6358	9	51395	3	8	4	Y	7038	7019	0	18	8	28
04	DLQ	G-10	64521	-0-	64521	170460	7742	9	54065	3	149	4	Y	9370	9389	0	9	8	-0-
05	DLQ	G-10	66119	-0-	66119	236579	10307	9	54465	3	455	4	Y	10181	10065	0	24	8	92
06	279281	X	42702	-0-	-236579	-0-	11199	9	37297	3	2	4	Y	4912	4758	0	23	8	223
07	50595	X	50595	-0-	-0-	-0-	5403	9	43084	3	8	4	Y	6821	7013	0	21	8	10
08	62837	X	36376	-0-	-26461	-0-	7503	9	31243	3	1	4	Y	4665	4397	0	38	8	240
09	60810	X	38133	-0-	-22677	-0-	5132	9	32095	3	6038	9	Y	5489	5714	0	15	8	-0-
10	62837	X	40547	-0-	-22290	-0-	33430	3	7117	9	Y	6470	6419	0	9	8	42		
11	48960	X	38693	-0-	-10267	-0-	32668	3	6025	9	Y	5477	5427	0	14	8	78		
12	50592	X	39460	-0-	-11132	-0-	32795	3	6665	9	Y	6059	6081	0	7	8	49		
TOTAL GAS PROD:			572,372			TOTAL CONDENSATE PROD:			78,069										

PHANTOM (WOLFECAMP) CIMAREX ENERGY CO. EIGHTEENMILE 56-18		//CONT.// //CONT.//	71052 900 153438	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	17437	X	17437	-0-	-0-	-0-	14463	3	30	4	N	2676	2436	0			561
02	7364	X	6295	-0-	-1069	-0-	2944	9	72	4	N	1011	1276	0	3	8	293
03	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	5111	3	6	4	N	1671	1648	0	31	8	285
04	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	1112	9	13	4	N	1972	1950	0			307
05	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	7847	3	5	4	N	2211	2278	0			240
06	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	1838	9	14	4	N	1755	1719	0			276
07	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	8321	3	14	4	N	1779	1748	0			307
08	9579	X	9079	-0-	-500	-0-	2169	9	67	4	N	1639	1629	0			317
09	9270	X	9090	-0-	-180	-0-	7793	3	1752	9	N	1593	1630	0			280
10	9579	X	8859	-0-	-720	-0-	1931	9	1847	9	N	1679	1537	0	108	8	314
11	9270	X	7753	-0-	-1517	-0-	7209	3	1430	9	N	1300	1370	0			244
12	9579	X	8459	-0-	-1120	-0-	1803	9	1639	9	N	1490	1586	0			148
TOTAL GAS PROD:			117,856			TOTAL CONDENSATE PROD:			20,776								

GREENHORN SOUTH UNIT 1-35		WELL #:	2H	RRCID ->	283295	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	11211	PERF.11279	-	16110					
01	7192	X	6979	-0-	-213	-0-	5906	3	6	4	N	970	962	0	3	8	43
02	8008	X	4502	-0-	-3506	-0-	1067	9	85	4	N	616	622	0	2	8	35
03	8866	X	7737	-0-	-1129	-0-	3739	3	11	4	N	989	974	0	5	8	45
04	8580	X	7101	-0-	-1479	-0-	678	9	37	4	N	711	722	0	1	8	33
05	8494	X	7063	-0-	-1431	-0-	6638	3	43	4	N	525	531	0	6	8	21
06	7500	X	6826	-0-	-674	-0-	1088	9	58	4	N	504	480	0			45
07	7750	X	6256	-0-	-1494	-0-	6282	3	10	4	N	386	405	0	6	8	20
08	7750	X	6257	-0-	-1493	-0-	782	9	5707	3	N	500	486	0	10	8	24
09	7110	X	6744	-0-	-366	-0-	554	9	623	9	N	566	553	0	8	8	29
10	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	6282	3	1286	9	N	1169	1133	0	5	8	60
11	6840	X	6745	-0-	-95	-0-	5556	3	1189	9	N	1081	1090	0	3	8	48
*12	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	6233	3	1062	9	N	965	968	0	2	8	43
TOTAL GAS PROD:			81,073			TOTAL CONDENSATE PROD:			8,982								

PHANTOM (WOLFPCAMP) CIMAREX ENERGY CO. RUBY NORTH UNIT 1-39		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	17650	-0-	17650	55789	1129 1	13757 3	2165 9	Y	1968	1975 0	5 8			52
02		71333 X	15544	-0-	-55789	-0-	599 4	750 1	10963 3	Y	1175	1185 0	5 8			37
03		16952 X	16952	-0-	-0-	-0-	2538 4	1141 1	1293 9	Y	2148	2084 0	6 8			95
04		16539 X	16539	-0-	-0-	-0-	167 4	1078 1	2363 9	Y	1974	2010 0	3 8			56
05		17293 X	17293	-0-	-0-	-0-	230 4	1092 1	2171 9	Y	2012	2014 0	10 8			44
06		15545 X	15545	-0-	-0-	-0-	157 4	1043 1	2213 9	Y	1490	1436 0	10 8			88
07		16762 X	16762	-0-	-0-	-0-	954 4	1066 1	1639 9	Y	1977	1997 0	9 8			59
08	DLQ	G-10	20899	-0-	20899	20899	636 4	1126 1	2175 9	Y	1708	1699 0	16 8			52
09	DLQ	G-10	14160	-0-	14160	35059	501 4	966 1	17393 3	Y	1586	1579 0	8 8			51
10	DLQ	G-10	16278	-0-	16278	51337	1745 9	1033 1	1879 9	Y	1904	1881 0	5 8			69
11	DLQ	G-10	15501	-0-	15501	66838	2094 9	907 1	11277 3	Y	1680	1677 0	5 8			67
*12		81554 X	14716	-0-	-66838	-0-	1848 9	877 1	11253 3	Y	1677	1675 0	3 8			66
							1845 9									
TOTAL GAS PROD:			197,839				TOTAL CONDENSATE PROD:					21,299				

WOOD STATE 57-26 UNIT C		WELL #:		3H		RRCID -> 283321		COMPL. DATE 05/19/2016				TOTAL DEPTH 10733 PERF.11032 - 21568				
01		46655 X	37815	-0-	-8840	-0-	34902 3	2910 9	3 4	Y	2645	2641 0	5 8			18
02	DLQ	G-10	38940	-0-	38940	38940	35515 3	3297 9	128 4	Y	2997	3003 0	5 8			7
03	DLQ	G-10	52153	-0-	52153	91093	48641 3	3504 9	8 4	Y	3185	3177 0	7 8			8
04	DLQ	G-10	47918	-0-	47918	139011	44233 3	3563 9	122 4	Y	3239	3243 0	4 8			-0-
05	DLQ	G-10	51615	-0-	51615	190626	48021 3	3193 9	401 4	Y	2903	2868 0	9 8			26
06		235412 X	44786	-0-	-190626	-0-	42468 3	42468 3	2 4	Y	2105	2040 0	9 8			82
07		40151 X	40151	-0-	-0-	-0-	2316 9	37374 3	7 4	Y	2518	2588 0	8 8			4
08		52142 X	36068	-0-	-16074	-0-	2770 9	33615 3	1 4	Y	2229	2104 0	15 8			114
09		49950 X	36745	-0-	-13205	-0-	2452 9	33903 3	2842 9	Y	2584	2686 0	12 8			-0-
10		51615 X	35344	-0-	-16271	-0-	32254 3	3090 9	3005 9	Y	2809	2783 0	8 8			18
11		44790 X	33510	-0-	-11280	-0-	30505 3	33111 3	3005 9	Y	2732	2706 0	8 8			36
12		40145 X	36402	-0-	-3743	-0-	33111 3	3291 9	3291 9	Y	2992	3002 0	4 8			22
TOTAL GAS PROD:			491,447				TOTAL CONDENSATE PROD:					32,938				

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. ELECTRIC STATE 57-33		//CONT.// //CONT.//	71052 900 153438	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ	G-10	78315	-0-	78315	525925	68394	3	899	4	Y	8202	8175	0	10	8	119
02	582561	X	56636	-0-	-525925	-0-	51137	3	518	4	Y	4528	4588	0	5	8	54
03	75924	X	75924	-0-	-0-	-0-	67335	3	8589	9	Y	7808	7754	0	12	8	96
04	78466	X	78466	-0-	-0-	-0-	70671	3	77	4	Y	7016	7021	0	5	8	86
05	80470	X	80470	-0-	-0-	-0-	72394	3	408	4	Y	6971	6938	0	17	8	102
06	75261	X	75261	-0-	-0-	-0-	68270	3	95	4	Y	6269	6176	0	16	8	179
07	76063	X	76063	-0-	-0-	-0-	68008	3	1061	4	Y	6358	6427	0	15	8	95
08	DLQ	G-10	74902	-0-	74902	74902	67811	3	300	4	Y	6174	6147	0	29	8	93
09	DLQ	G-10	70342	-0-	70342	145244	63854	3	6420	9	Y	5836	5771	0	20	8	138
10	DLQ	G-10	71114	-0-	71114	216358	64557	3	6557	9	Y	5961	5908	0	14	8	177
11	DLQ	G-10	64081	-0-	64081	280439	57981	3	6100	9	Y	5545	5554	0	11	8	157
*12	346146	X	65707	-0-	-280439	-0-	59366	3	6332	9	Y	5756	5752	0	6	8	155
TOTAL GAS PROD:			867,281			TOTAL CONDENSATE PROD:			76,424								

WOOD STATE 57-26 UNIT B		WELL #:	2H	RRCID ->	283355	COMPL. DATE	01/01/2017	TOTAL DEPTH	10371	PERF.10787	-	21315					
01	39091	X	36352	-0-	-2739	-0-	33044	3	2	4	Y	3005	3001	0	6	8	27
02	DLQ	G-10	37181	-0-	37181	37181	33619	3	122	4	Y	3127	3132	0	5	8	17
03	DLQ	G-10	44949	-0-	44949	82130	40778	3	7	4	Y	3785	3775	0	10	8	17
04	DLQ	G-10	38576	-0-	38576	120706	34787	3	96	4	Y	3357	3366	0	4	8	4
05	DLQ	G-10	31162	-0-	31162	151868	27666	3	231	4	Y	2968	2929	0	12	8	31
06	178096	X	26228	-0-	-151868	-0-	23959	3	1	4	Y	2062	1996	0	11	8	86
07	14467	X	14467	-0-	-0-	-0-	14392	3	3	4	Y	65	56	0	11	8	84
08	44950	X	7591	-0-	-37359	-0-	7398	3	193	9	Y	175	134	0	34	8	91
09	38580	X	15396	-0-	-23184	-0-	14980	3	416	9	Y	378	406	0	2	8	61
10	31155	X	28322	-0-	-2833	-0-	25284	3	3038	9	Y	2762	2743	0	1	8	79
11	26220	X	24556	-0-	-1664	-0-	22171	3	2385	9	Y	2168	2148	0	6	8	93
*12	25229	X	25229	-0-	-0-	-0-	22811	3	2418	9	Y	2198	2206	0	3	8	82
TOTAL GAS PROD:			330,009			TOTAL CONDENSATE PROD:			26,050								

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BIG SKY 55-16		//CONT.// //CONT.//	71052 900 153438	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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		11966 X	335	-0-	-11631	-0-	105 3 228 9	2	4	N	207	109 0	34 8			190
02		10808 X	-0-	-0-	-10808	-0-	78 3	33	9	N	76	76 0				190
03		4032 X	111	-0-	-3921	-0-	6389 3	19	4	N	30	30 8				190
04		7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	1429 9				1299	1329 0	15 8			145
05		40552 X	40552	-0-	-0-	-0-	31143 3	2301	4	N	6462	6456 0				151
06		12071 X	12071	-0-	-0-	-0-	7108 9	551	4	N	2059	1949 0	1 8			260
07		16922 X	16922	-0-	-0-	-0-	9255 3	11	4	N	3022	3137 0				145
08		15537 X	15537	-0-	-0-	-0-	2265 9	63	4	N	2795	2761 0				179
09		12934 X	12934	-0-	-0-	-0-	13587 3	3075 9			2284	2276 0				187
10		13994 X	13994	-0-	-0-	-0-	10413 3	2512	9	N	2355	2098 0				444
11		12082 X	12082	-0-	-0-	-0-	11403 3	2591	9	N	2155	2440 0				159
*12		15341 X	15341	-0-	-0-	-0-	9711 3	2371	9	N	2452	2441 0				170
TOTAL GAS PROD:			147,716			TOTAL CONDENSATE PROD:			25,196							

MADISON 2-11		WELL #:	2H	RRCID ->	283506	COMPL. DATE	10/04/2017	TOTAL DEPTH	10933	PERF.10936	-	15588				
01	DLQ G-10	16845	-0-	16845	99920	12725 3 4081 9	39 4	Y	3710	3685 0		109				
02	112056 X	12136	-0-	-99920	-0-	8901 3 3023 9	212 4	Y	2748	2679 0		178				
03	16889 X	16889	-0-	-0-	-0-	12933 3 3907 9	49 4	Y	3552	3618 0		112				
04	16060 X	16060	-0-	-0-	-0-	12537 3 3522 9	1 4	Y	3202	3185 0		129				
05	16446 X	16446	-0-	-0-	-0-	13000 3 3397 9	49 4	Y	3088	3125 0		92				
06	15694 X	15694	-0-	-0-	-0-	12197 3 3417 9	80 4	Y	3106	3031 0		167				
07	16027 X	15111	-0-	-916	-0-	11881 3 3171 9	59 4	Y	2883	2960 0		90				
08	DLQ G-10	14151	-0-	14151	14151	11408 3 2603 9	140 4	Y	2366	2360 0		96				
09	DLQ G-10	13281	-0-	13281	27432	10874 3	2323 9	Y	2112	2125 0		83				
10	DLQ G-10	9189	-0-	9189	36621	7946 3	1242 9	Y	1129	1151 0		61				
11	DLQ G-10	13874	-0-	13874	50495	10591 3	3187 9	Y	2897	2838 0		120				
*12	64135 X	13640	-0-	-50495	-0-	10392 3	3192 9	Y	2902	2886 0		136				
TOTAL GAS PROD:			173,316			TOTAL CONDENSATE PROD:			33,695							

PHANTOM (WOLFECAMP) CIMAREX ENERGY CO. MADISON 2-11		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #:		3H	RRCID -> 283510	COMPL. DATE 10/06/2017	TOTAL	DEPTH 11215	PERF.11211	- 15486				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	12561	-0-	12561	76571	10192 3	2333 9	36 4	Y	2121	2107 0		62
02		86568 X	9997	-0-	-76571	-0-	7948 3	1837 9	212 4	Y	1670	1624 0		108
03		12848 X	12848	-0-	-0-	-0-	10548 3	2255 9	45 4	Y	2050	2094 0		64
04		12300 X	12020	-0-	-280	-0-	9876 3	2143 9	1 4	Y	1948	1934 0		78
05		12710 X	11846	-0-	-864	-0-	9781 3	2024 9	41 4	Y	1840	1863 0		55
06		12300 X	11261	-0-	-1039	-0-	9296 3	1898 9	67 4	Y	1725	1687 0		93
07		12710 X	11216	-0-	-1494	-0-	9078 3	2087 9	51 4	Y	1897	1931 0		59
08	DLQ	G-10	11236	-0-	11236	11236	9104 3	2010 9	122 4	Y	1827	1812 0		74
09	DLQ	G-10	11518	-0-	11518	22754	9592 3	1850 9	1850 9	Y	1682	1690 0		66
10	DLQ	G-10	10299	-0-	10299	33053	8674 3	1624 9	1624 9	Y	1476	1462 0		80
11	DLQ	G-10	9254	-0-	9254	42307	7438 3	1739 9	1739 9	Y	1581	1596 0		65
*12		51321 X	9014	-0-	-42307	-0-	7403 3	1569 9	1569 9	Y	1426	1424 0		67
TOTAL GAS PROD:			133,070				TOTAL CONDENSATE PROD:				21,243			

THUNDER C20-13		WELL #:		2H	RRCID -> 283609	COMPL. DATE 03/28/2015	TOTAL	DEPTH 11487	PERF.11815	- 17485				
01		9390 X	9390	-0-	-0-	-0-	8301 3	920 9	169 4	N	836	826 0	2 8	31
02		11839 X	11839	-0-	-0-	-0-	10896 3	13093 3	943 9	N	857	856 0	4 8	28
03		14053 X	14053	-0-	-0-	-0-	953 9	15577 3	7 4	N	866	856 0	6 8	32
04		16896 X	16896	-0-	-0-	-0-	16152 3	1590 9	1319 9	N	1199	1197 0	3 8	31
05		17750 X	17750	-0-	-0-	-0-	15030 3	1352 9	8 4	N	1445	1432 0	9 8	35
06		16407 X	16407	-0-	-0-	-0-	15076 3	1382 9	25 4	N	1229	1193 0	8 8	63
07		16089 X	16089	-0-	-0-	-0-	14388 3	1382 9	41 4	N	884	921 0	7 8	19
08		15863 X	15863	-0-	-0-	-0-	12896 3	13294 3	93 4	N	1256	1196 0	13 8	66
09		14555 X	14555	-0-	-0-	-0-	12314 3	1956 9	1235 9	N	1123	1147 0	8 8	34
10		14356 X	14356	-0-	-0-	-0-	12314 3	1956 9	1056 9	N	960	968 0	5 8	21
11		14477 X	14477	-0-	-0-	-0-	1140 3	127 9	1778	N	1778	1767 0	5 8	27
*12		1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	1140 3	127 9	127 9	N	115	138 0		4
TOTAL GAS PROD:			163,017				TOTAL CONDENSATE PROD:				12,548			

PHANTOM (WOLFECAMP) CIMAREX ENERGY CO. BIGFOOT C21-6 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		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	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		32674 X	30953	-0-	-1721	-0-	28212	3	14	4	N	2479	2440	0	4	8	170
02		29512 X	20156	-0-	-9356	-0-	18092	3	413	4	N	1501	1574	0	3	8	94
03		32674 X	28460	-0-	-4214	-0-	25479	3	108	4	N	2612	2539	0	3	8	164
04		30120 X	19696	-0-	-10424	-0-	16775	3	895	4	N	1842	1839	0	2	8	165
05		30938 X	24342	-0-	-6596	-0-	21878	3	412	4	N	1865	1705	0	6	8	319
06		29940 X	29521	-0-	-419	-0-	26277	3	481	4	N	2512	2401	0	6	8	424
07		30463 X	30463	-0-	-0-	-0-	28063	3	39	4	N	2146	2171	0	5	8	394
08		29627 X	29627	-0-	-0-	-0-	27187	3	31	4	N	2190	2437	0	9	8	138
09		29520 X	28491	-0-	-1029	-0-	26102	3	2318	9	N	2107	2060	0	9	8	176
10		30504 X	28107	-0-	-2397	-0-	25952	3	2130	9	N	1936	1930	0	4	8	178
11		29520 X	26451	-0-	-3069	-0-	24325	3	1874	9	N	1704	1709	0	3	8	170
12		30473 X	28206	-0-	-2267	-0-	25969	3	2226	9	N	2024	1990	0	2	8	202
TOTAL GAS PROD:		324,473				TOTAL CONDENSATE PROD:		24,918									

GREENHORN NORTH UNIT 1-35		WELL #:		3H		RRCID -> 283614		COMPL. DATE 08/18/2016				TOTAL DEPTH 11276 PERF.11432 - 21650					
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		29760 X	24783	-0-	-4977	-0-	22252	3	10	4	N	2292	2268	0	3	8	102
02		27328 X	17673	-0-	-9655	-0-	15843	3	140	4	N	1536	1549	0	2	8	87
03		30256 X	26999	-0-	-3257	-0-	24671	3	15	4	N	2103	2088	0	5	8	97
04		29280 X	24557	-0-	-4723	-0-	22541	3	50	4	N	1787	1800	0	1	8	83
05		29636 X	26753	-0-	-2883	-0-	24385	3	59	4	N	2099	2093	0	6	8	83
06		26130 X	25818	-0-	-312	-0-	23477	3	88	4	N	2048	1949	0			182
07		27001 X	22809	-0-	-4192	-0-	20538	3	15	4	N	2051	2120	0	6	8	107
08		27001 X	22614	-0-	-4387	-0-	20017	3	2597	9	N	2361	2344	0	11	8	113
09		25890 X	23428	-0-	-2462	-0-	20978	3	2450	9	N	2227	2218	0	8	8	114
10		26753 X	24239	-0-	-2514	-0-	21885	3	2354	9	N	2140	2139	0	5	8	110
11		25830 X	21774	-0-	-4056	-0-	19809	3	1965	9	N	1786	1814	0	3	8	79
*12		25256 X	25256	-0-	-0-	-0-	22323	3	2933	9	N	2666	2624	0	2	8	119
TOTAL GAS PROD:		286,703				TOTAL CONDENSATE PROD:		25,096									

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BLACKTAIL 1-34 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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	54653 X	49190	-0-	-5463	-0-	41042	3	8148	9	N	7407	7313	0	18	8	324
02	49364 X	35027	-0-	-14337	-0-	29096	3	248	4	N	5166	5227	0	9	8	254
						5683	9									
03	54653 X	48226	-0-	-6427	-0-	40164	3	8062	9	N	7329	7171	0	21	8	391
04	50070 X	41677	-0-	-8393	-0-	34891	3	6786	9	N	6169	6272	0	9	8	279
05	51739 X	41696	-0-	-10043	-0-	34859	3	6837	9	N	6215	6154	0	30	8	310
06	47610 X	44565	-0-	-3045	-0-	37365	3	7200	9	N	6545	6348	0	27	8	480
07	48236 X	27445	-0-	-20791	-0-	23137	3	4308	9	N	3916	4145	0	25	8	226
08	48236 X	41094	-0-	-7142	-0-	34394	3	6700	9	N	6091	6106	0	44	8	167
09	44580 X	43374	-0-	-1206	-0-	36462	3	6912	9	N	6284	6271	0	35	8	145
10	46066 X	39807	-0-	-6259	-0-	33476	3	6331	9	N	5755	5730	0	22	8	148
11	44580 X	36381	-0-	-8199	-0-	30210	3	6171	9	N	5610	5474	0	16	8	268
12	44826 X	39375	-0-	-5451	-0-	32922	3	6453	9	N	5866	5854	0	12	8	268
TOTAL GAS PROD:		487,857		TOTAL CONDENSATE PROD:		72,353										

RED LODGE C20-11		WELL #:		2H	RRCID ->	283665	COMPL. DATE 12/21/2012			TOTAL	DEPTH	11003	PERF.	11100	-	15445
01	DLQ G-10	829	-0-	829	5345	525	3	149	4	Y	141	146	0	3	8	8
						155	9									
02	6437 X	1092	-0-	-5345	-0-	788	3	186	4	Y	107	105	0	3	8	7
						118	9									
03	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1408	3	182	9	Y	165	157	0	5	8	10
04	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1414	3	136	9	Y	124	127	0	2	8	5
05	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1578	3	223	9	Y	203	188	0	6	8	14
06	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	1572	3	358	9	Y	325	309	0	5	8	25
07	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1553	3	435	9	Y	395	364	0	5	8	51
08	DLQ G-10	2176	-0-	2176	2176	1584	3	212	4	Y	345	355	0	8	8	33
						380	9									
09	DLQ G-10	1905	-0-	1905	4081	1562	3	343	9	Y	312	307	0	5	8	33
10	DLQ G-10	1967	-0-	1967	6048	1611	3	345	9	Y	314	284	0	5	8	58
11	DLQ G-10	2129	-0-	2129	8177	1522	3	387	9	Y	352	385	0	5	8	20
*12	10047 X	1870	-0-	-8177	-0-	1436	3	375	9	Y	341	338	0	2	8	21
TOTAL GAS PROD:		20,827		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,124										

HUCKLEBERRY C21-9 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283675	COMPL. DATE 05/23/2016			TOTAL	DEPTH	10396	PERF.	10707	-	18255
01	28582 X	25405	-0-	-3177	-0-	21094	3	13	4	N	3907	3847	0	6	8	268
						4298	9									
02	25788 X	16269	-0-	-9519	-0-	13354	3	368	4	N	2315	2435	0	3	8	145
						2547	9									
03	28551 X	12384	-0-	-16167	-0-	10669	3	59	4	N	1505	1555	0	3	8	92
						1656	9									
04	26910 X	20835	-0-	-6075	-0-	17014	3	913	4	N	2644	2498	0	2	8	236
						2908	9									
05	27807 X	18969	-0-	-8838	-0-	15812	3	379	4	N	2525	2322	0	8	8	431
						2778	9									
06	24600 X	20253	-0-	-4347	-0-	16946	3	433	4	N	2613	2596	0	7	8	441
						2874	9									
07	27657 X	27657	-0-	-0-	-0-	23681	3	41	4	N	3577	3353	0	7	8	658
						3935	9									
08	25785 X	25785	-0-	-0-	-0-	22071	3	37	4	N	3343	3778	0	12	8	211
						3677	9									
09	25091 X	25091	-0-	-0-	-0-	21579	3	3421	9	N	3110	3050	0	11	8	260
10	27652 X	25440	-0-	-2212	-0-	21940	3	3469	9	N	3154	3118	0	5	8	291
11	26760 X	24542	-0-	-2218	-0-	20860	3	3354	9	N	3049	3031	0	5	8	304
12	27652 X	24846	-0-	-2806	-0-	21550	3	3282	9	N	2984	2988	0	2	8	298
TOTAL GAS PROD:		267,476		TOTAL CONDENSATE PROD:		34,726										

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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	49961 X	49961	-0-	-0-	-0-	46590	3	49	4	Y	3020	3022	0	6	8	32
02	DLQ G-10	37738	-0-	37738	37738	3322 34831	9 3									
03	DLQ G-10	49433	-0-	49433	87171	2573 46243	9 3	3190	9	Y	2900	2914	0	7	8	27
04	DLQ G-10	47481	-0-	47481	134652	44487 2958	3 9	36	4	Y	2689	2682	0	3	8	31
05	DLQ G-10	46627	-0-	46627	181279	43575 2838	3 9	214	4	Y	2580	2580	0	9	8	22
06	227020 X	45741	-0-	-181279	-0-	43302 2423	3 9	16	4	Y	2203	2133	0	8	8	84
07	24145 X	24145	-0-	-0-	-0-	22797 1334	3 9	14	4	Y	1213	1275	0	4	8	18
08	49321 X	43660	-0-	-5661	-0-	41019 2553	3 9	88	4	Y	2321	2288	0	14	8	37
09	47490 X	33199	-0-	-14291	-0-	31157	3	1980	9	Y	1800	1792	0	9	8	36
10	47275 X	39309	-0-	-7966	-0-	36867	3	2432	9	Y	2211	2197	0	6	8	44
11	45750 X	36778	-0-	-8972	-0-	34527	3	2239	9	Y	2035	2019	0	5	8	55
12	43648 X	36966	-0-	-6682	-0-	34609	3	2319	9	Y	2108	2101	0	3	8	59
TOTAL GAS PROD:		491,038		TOTAL CONDENSATE PROD:		27,419										

WOLVERINE 55-1		WELL #:		1H		RRCID -> 283714		COMPL. DATE 10/20/2017		TOTAL DEPTH 10829		PERF.10979 - 15167				
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	16771 X	13619	-0-	-3152	-0-	11102	3	2517	9	N	2288	2298	0	3	8	235
02	14784 X	9928	-0-	-4856	-0-	7944 1848	3 9	136	4	N	1680	1641	0	4	8	270
03	15252 X	13123	-0-	-2129	-0-	10787	3	2336	9	N	2124	2206	0	4	8	184
04	13350 X	12373	-0-	-977	-0-	10100	3	2273	9	N	2066	2081	0	2	8	167
05	18844 X	18844	-0-	-0-	-0-	16004	3	2840	9	N	2582	2580	0	6	8	163
06	33553 X	33553	-0-	-0-	-0-	28382	3	5171	9	N	4701	4635	0	7	8	222
07	17218 X	17218	-0-	-0-	-0-	13889	3	3329	9	N	3026	2780	0	5	8	463
08	18848 X	3829	-0-	-15019	-0-	3097	3	732	9	N	665	683	0	8	8	437
09	20340 X	-0-	-0-	-20340	-0-	-0-		-0-		N	8	8	8			437
10	24411 X	24411	-0-	-0-	-0-	19107	3	5304	9	N	4822	5140	0			119
11	20340 X	14939	-0-	-5401	-0-	11669	3	3270	9	N	2973	2923	0	12	8	157
12	17205 X	15965	-0-	-1240	-0-	12702	3	3263	9	N	2966	2957	0	6	8	160
TOTAL GAS PROD:		177,802		TOTAL CONDENSATE PROD:		29,901										

PHANTOM (WOLF CAMP) CIMAREX ENERGY CO. WHITETAIL 57-37 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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	17825 X	16919	-0-	-906	-0-	11723	3	2861	4	N	2123	2109	0	5	8	176
02	16100 X	13700	-0-	-2400	-0-	10199	3	1620	4	N	1710	1702	0	3	8	181
03	17639 X	13815	-0-	-3824	-0-	11152	3	704	4	N	1781	1810	0	4	8	148
04	17070 X	14314	-0-	-2756	-0-	11884	3	470	4	N	1782	1738	0	2	8	190
05	16926 X	16542	-0-	-384	-0-	13404	3	1426	4	N	1556	1597	0	7	8	142
06	16380 X	13530	-0-	-2850	-0-	10697	3	1076	4	N	1597	1529	0	9	8	201
07	21823 X	21823	-0-	-0-	-0-	19676	3	148	4	N	1817	1831	0	6	8	181
08	16742 X	16742	-0-	-0-	-0-	14312	3	388	4	N	1856	1821	0	9	8	207
09	16020 X	14690	-0-	-1330	-0-	12489	3	1882	9	N	1711	1773	0	11	8	134
10	21824 X	13015	-0-	-8809	-0-	11264	3	1594	9	N	1449	1424	0	7	8	152
11	21120 X	10840	-0-	-10280	-0-	9434	3	1406	9	N	1278	1413	0	4	8	13
12	21824 X	15300	-0-	-6524	-0-	13103	3	2022	9	N	1838	1642	0	2	8	207
TOTAL GAS PROD:		181,230		TOTAL CONDENSATE PROD:		20,498										

WOOD STATE 57-26 UNIT E		WELL #:		5H		RRCID -> 283979		COMPL. DATE 11/07/2016				TOTAL DEPTH 10748 PERF.11078 - 20814				
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	32550 X	28452	-0-	-4098	-0-	26043	3	2	4	Y	2188	2185	0	4	8	77
02	DLQ G-10	30426	-0-	30426	30426	27804	3	101	4	Y	2292	2295	0	5	8	69
03	DLQ G-10	37371	-0-	37371	67797	34718	3	6	4	Y	2406	2401	0	5	8	69
04	DLQ G-10	27769	-0-	27769	95566	25207	3	69	4	Y	2266	2274	0	3	8	58
05	DLQ G-10	18887	-0-	18887	114453	17293	3	144	4	Y	1318	1301	0	6	8	69
06	131275 X	16822	-0-	-114453	-0-	1450	9	1	4	Y	807	780	0	5	8	91
07	25374 X	25374	-0-	-0-	-0-	15933	3	5	4	Y	1548	1592	0	5	8	42
08	37386 X	22492	-0-	-14894	-0-	888	9	1	4	Y	1377	1300	0	9	8	110
09	27780 X	24793	-0-	-2987	-0-	20976	3	1515	9	Y	1692	1785	0	8	8	9
10	33111 X	33111	-0-	-0-	-0-	22932	3	1861	9	Y	1692	1785	0	8	8	9
11	33746 X	33746	-0-	-0-	-0-	22932	3	2476	9	Y	2251	2232	0	5	8	23
*12	32777 X	32777	-0-	-0-	-0-	30635	3	31477	3	Y	2063	2041	0	8	8	37
TOTAL GAS PROD:		332,020		TOTAL CONDENSATE PROD:		22,635										

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. CLEVELAND STATE 57-23		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #:	1H	RRCID -> 284033	COMPL. DATE 06/11/2014	TOTAL	DEPTH 10891	PERF.11327	-		16130			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	DLQ G-10	8258	-0-	8258	49777	7552 3	51 4	Y	595	601 0				29
02	57964 X	8187	-0-	-49777	-0-	655 9	7390 3	114 4	Y	621	617 0			33
03	17651 X	17651	-0-	-0-	-0-	683 9	17109 3	3 4	Y	490	466 0	2 8		55
04	12987 X	12987	-0-	-0-	-0-	539 9	12473 3	10 4	Y	458	472 0			41
05	9052 X	5517	-0-	-3535	-0-	504 9	5017 3	102 4	Y	362	364 0	1 8		38
06	8790 X	8271	-0-	-519	-0-	398 9	7681 3	88 4	Y	456	418 0	1 8		75
07	12091 X	12091	-0-	-0-	-0-	502 9	11544 3	50 4	Y	452	486 0	1 8		40
08	DLQ G-10	10059	-0-	10059	10059	497 9	9347 3	191 4	Y	474	456 0	1 8		57
09	DLQ G-10	9136	-0-	9136	19195	521 9	8385 3	519 9	Y	472	484 0	2 8		43
10	DLQ G-10	9258	-0-	9258	28453		8735 3	462 9	Y	420	420 0	1 8		42
11	DLQ G-10	8603	-0-	8603	37056		8132 3	464 9	Y	422	424 0	1 8		39
*12	44475 X	7419	-0-	-37056	-0-		6894 3	450 9	Y	409	414 0			34
TOTAL GAS PROD:		117,437		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,631								

SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 284511	COMPL. DATE 12/17/2017	TOTAL	DEPTH 10406	PERF.11022	-		20347		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	DLQ G-10	40262	-0-	40262	256725	33041 3	512 4	Y	6099	6136 0	10 8			46
02	281075 X	24350	-0-	-256725	-0-	6709 9	18263 3	195 4	Y	5356	5369 0	6 8		27
03	57908 X	16860	-0-	-41048	-0-	5892 9	11327 3	1 4	Y	5029	5008 0	11 8		37
04	47437 X	47437	-0-	-0-	-0-	5532 9	41053 3	12 4	Y	5793	5792 0	6 8		32
05	40269 X	37447	-0-	-2822	-0-	6372 9	31384 3	31 4	Y	5484	5470 0	9 8		37
06	38970 X	19573	-0-	-19397	-0-	6032 9	14333 3	5240 9	Y	4764	4661 0	8 8		132
07	49011 X	20470	-0-	-28541	-0-	14333 3	15378 3	13 4	Y	4617	4690 0	19 8		40
08	DLQ G-10	19599	-0-	19599	19599	5079 9	15483 3	11 4	Y	3732	3673 0	13 8		86
09	DLQ G-10	17730	-0-	17730	37329	4105 9	14678 3	3044 9	Y	2767	2811 0	8 8		34
10	DLQ G-10	19579	-0-	19579	56908		16270 3	3308 9	Y	3007	3016 0	4 8		21
11	DLQ G-10	17569	-0-	17569	74477		14647 3	2918 9	Y	2653	2645 0	3 8		26
*12	94937 X	20460	-0-	-74477	-0-		16327 3	3343 9	Y	3039	3029 0	2 8		34
TOTAL GAS PROD:		301,336		TOTAL CONDENSATE PROD:		52,340								

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
BIG SKY STATE 55-16 UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 284709	COMPL. DATE 12/09/2017	TOTAL DEPTH 10634	PERF.11100	- 20575				
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	37479 X	9113	-0-	-28366	-0-	7769 3	259 4	N	986	1163 0	7 8	50	
02	33124 X	6130	-0-	-26994	-0-	1085 9 5831 3	190 4	N	99	130 0	19 8	-0-	
03	87714 X	87714	-0-	-0-	-0-	109 9 72347 3	15367 9	N	13970	13903 0	32 8	35	
04	125233 X	125233	-0-	-0-	-0-	103663 3 21567 9	3 4	N	19606	19563 0	18 8	60	
05	99482 X	99482	-0-	-0-	-0-	83689 3 15762 9	31 4	N	14329	14318 0	44 8	27	
06	88748 X	88748	-0-	-0-	-0-	75524 3	13224 9	N	12022	11986 0	42 8	21	
07	82173 X	82173	-0-	-0-	-0-	70306 3	11867 9	N	10788	10756 0	37 8	16	
08	93241 X	93241	-0-	-0-	-0-	80815 3	12426 9	N	11296	11222 0	69 8	21	
09	91216 X	91216	-0-	-0-	-0-	78981 3	12235 9	N	11123	11082 0	36 8	26	
10	101253 X	101253	-0-	-0-	-0-	90547 3	10706 9	N	9733	9716 0	23 8	20	
11	103699 X	103699	-0-	-0-	-0-	93672 3	10025 9	N	9114	9086 0	18 8	30	
*12	91399 X	91399	-0-	-0-	-0-	82593 3	8806 9	N	8005	7999 0	9 8	27	

TOTAL GAS PROD: 979,401

TOTAL CONDENSATE PROD: 121,071

EMIGRANT STATE 57-24		WELL #:		1H	RRCID -> 284877	COMPL. DATE 05/12/2018	TOTAL DEPTH 10364	PERF.10610	- 14830				
01	22723 X	19647	-0-	-3076	-0-	15813 3 3711 9	123 4	N	3374	3419 0	6 8	313	
02	20524 X	16053	-0-	-4471	-0-	12971 3 2946 9	136 4	N	2678	2616 0	3 8	372	
03	22723 X	1375	-0-	-21348	-0-	1076 3	299 9	N	272	364 0	1 8	279	
04	20433 X	20433	-0-	-0-	-0-	16064 3 4351 9	18 4	N	3955	3893 0	2 8	339	
05	57595 X	57595	-0-	-0-	-0-	45650 3 11846 9	99 4	N	10769	10711 0	37 8	360	
06	24763 X	24763	-0-	-0-	-0-	19828 3	4935 9	N	4486	4379 0	36 8	431	
07	21111 X	19380	-0-	-1731	-0-	15448 3 3917 9	15 4	N	3561	3662 0	33 8	297	
08	25575 X	17334	-0-	-8241	-0-	13863 3 3429 9	42 4	N	3117	2854 0	59 8	501	
09	24750 X	12785	-0-	-11965	-0-	10217 3	2514 9	N	2285	2388 0	16 8	382	
10	25575 X	15268	-0-	-10307	-0-	12218 3	3048 9	N	2771	2729 0	10 8	414	
11	24750 X	14496	-0-	-10254	-0-	11761 3	2735 9	N	2486	2361 0	10 8	529	
12	19375 X	14998	-0-	-4377	-0-	12042 3	2947 9	N	2679	2810 0	5 8	393	

TOTAL GAS PROD: 234,127

TOTAL CONDENSATE PROD: 42,433

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #:		1H	RRCID -> 285271	COMPL. DATE 02/13/2018	TOTAL	DEPTH 10772	PERF.11063	-		20561			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	28272 X	20042	-0-	-8230	-0-	15587	3	115	4	N	3945	3929	0	18 8	17
						4340	9								
02	27244 X	19279	-0-	-7965	-0-	14201	3	510	4	N	4153	4066	0	102 8	2
						4568	9								
03	30163 X	21708	-0-	-8455	-0-	16978	3	60	4	N	4245	4211	0	14 8	22
						4670	9								
04	29190 X	20671	-0-	-8519	-0-	16082	3	4589	9	N	4172	4160	0	12 8	22
05	27063 X	19230	-0-	-7833	-0-	14625	3	77	4	N	4116	4099	0	15 8	24
						4528	9								
06	21000 X	18964	-0-	-2036	-0-	14567	3	100	4	N	3906	3875	0	14 8	41
						4297	9								
07	70414 X	70414	-0-	-0-	-0-	66008	3	63	4	N	3948	3946	0	13 8	30
						4343	9								
08	21700 X	13769	-0-	-7931	-0-	10523	3	93	4	N	2866	2848	0	24 8	24
						3153	9								
09	21229 X	21229	-0-	-0-	-0-	16731	3	4498	9	N	4089	4058	0	18 8	37
10	64511 X	22559	-0-	-41952	-0-	17563	3	4518	9	N	4107	4095	0	19 8	30
11	62430 X	21888	-0-	-40542	-0-	17185	3	4212	9	N	3829	3820	0	18 8	21
12	64511 X	22562	-0-	-41949	-0-	18058	3	4323	9	N	3930	3899	0	4 8	48
TOTAL GAS PROD:		292,315		TOTAL CONDENSATE PROD:		47,306									

PRYOR 2-13 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 285431	COMPL. DATE 05/20/2018	TOTAL	DEPTH 11133	PERF.11449	-		16292			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	31496 X	27261	-0-	-4235	-0-	21118	3	105	4	N	5489	5481	0	6 8	184
						6038	9								
02	26572 X	19271	-0-	-7301	-0-	14416	3	529	4	N	3933	3977	0	3 8	137
						4326	9								
03	28303 X	27736	-0-	-567	-0-	21761	3	76	4	N	5363	5346	0	9 8	145
						5899	9								
04	26910 X	24203	-0-	-2707	-0-	18864	3	5339	9	N	4854	4863	0	4 8	132
05	27249 X	24122	-0-	-3127	-0-	18767	3	52	4	N	4821	4772	0	11 8	170
						5303	9								
06	26850 X	22595	-0-	-4255	-0-	17733	3	46	4	N	4378	4320	0	10 8	218
						4816	9								
07	27745 X	22976	-0-	-4769	-0-	17898	3	87	4	N	4537	4511	0	9 8	235
						4991	9								
08	27745 X	22431	-0-	-5314	-0-	17485	3	128	4	N	4380	4377	0	17 8	221
						4818	9								
09	24210 X	20909	-0-	-3301	-0-	16422	3	4487	9	N	4079	3983	0	11 8	306
10	24118 X	20532	-0-	-3586	-0-	16001	3	4525	9	N	4114	4086	0	7 8	327
11	22590 X	17854	-0-	-4736	-0-	13567	3	4172	9	N	3793	3886	0	6 8	228
12	22971 X	17968	-0-	-5003	-0-	13766	3	4169	9	N	3790	3787	0	3 8	228
TOTAL GAS PROD:		267,858		TOTAL CONDENSATE PROD:		53,531									

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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	DLQ G-10	82330	-0-	82330	555415	74743	3	185	4	Y	6729	6730	0	11	8	91
02	628402 X	72987	-0-	-555415	-0-	7402	9	232	4	Y	6519	6505	0	11	8	94
03	79894 X	79894	-0-	-0-	-0-	7171	9	7908	9	Y	7189	7182	0	10	8	91
04	34729 X	34729	-0-	-0-	-0-	33108	3	2	4	Y	1472	1419	0	1	8	143
05	88718 X	88718	-0-	-0-	-0-	1619	9	1101	4	Y	10434	10505	0	22	8	50
06	78836 X	78836	-0-	-0-	-0-	76140	3	197	4	Y	10266	10233	0	20	8	63
07	74520 X	74520	-0-	-0-	-0-	11477	9	80	4	Y	10090	10081	0	23	8	49
08	DLQ G-10	70845	-0-	70845	70845	67346	3	183	4	Y	8578	8571	0	36	8	20
09	DLQ G-10	60880	-0-	60880	131725	11293	9	8140	9	Y	7400	7308	0	31	8	81
10	DLQ G-10	63804	-0-	63804	195529	61226	3	9866	9	Y	8969	9010	0	18	8	22
11	DLQ G-10	57893	-0-	57893	253422	9436	9	7434	9	Y	6758	6733	0	18	8	29
*12	315489 X	62067	-0-	-253422	-0-	54356	3	7594	9	Y	6904	6901	0	9	8	23
TOTAL GAS PROD:		827,503		TOTAL CONDENSATE PROD:		91,308										

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 285654		COMPL. DATE 09/22/2018		TOTAL DEPTH 11563		PERF.11477 - 21540				
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	87964 X	87964	-0-	-0-	-0-	81692	3	6272	9	N	5702	5657	0	25	8	23
02	75440 X	75440	-0-	-0-	-0-	70022	3	115	4	N	4821	4819	0	13	8	12
03	96242 X	96242	-0-	-0-	-0-	5303	9	8	4	N	5693	5662	0	28	8	15
04	92592 X	92592	-0-	-0-	-0-	89972	3	5953	9	N	5412	5397	0	12	8	18
05	91894 X	91894	-0-	-0-	-0-	6262	9	7	4	N	5541	5503	0	36	8	20
06	88942 X	88942	-0-	-0-	-0-	86639	3	40	4	N	5331	5206	0	35	8	110
07	89602 X	89602	-0-	-0-	-0-	85792	3	29	4	N	5234	5288	0	32	8	24
08	88654 X	88654	-0-	-0-	-0-	6095	9	72	4	N	5125	5067	0	58	8	24
09	84548 X	84548	-0-	-0-	-0-	83038	3	5326	9	N	4842	4804	0	43	8	19
10	86099 X	86099	-0-	-0-	-0-	5864	9	5431	9	N	4937	4882	0	47	8	27
11	78101 X	78101	-0-	-0-	-0-	83816	3	5039	9	N	4581	4542	0	32	8	34
*12	84562 X	84562	-0-	-0-	-0-	5757	9	5283	9	N	4803	4806	0	6	8	25
TOTAL GAS PROD:		1,044,640		TOTAL CONDENSATE PROD:		62,022										

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. MADISON 2-11		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #:		1H	RRCID -> 285679	COMPL. DATE 12/03/2014	TOTAL	DEPTH 11207	PERF.11379	-	15735			
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	DLQ	G-10	4570	-0-	4570	30985	3508 3	29 4	Y	939	924 0	9 8	27	
							1033 9							
02		34748 X	3763	-0-	-30985	-0-	2779 3	162 4	Y	747	721 0	5 8	48	
							822 9							
03		5053 X	3992	-0-	-1061	-0-	2979 3	35 4	Y	889	898 0	11 8	28	
							978 9							
04		4890 X	3349	-0-	-1541	-0-	2447 3	1 4	Y	819	809 0	5 8	33	
							901 9							
05		4557 X	3454	-0-	-1103	-0-	2445 3	35 4	Y	885	877 0	15 8	26	
							974 9							
06		4410 X	3119	-0-	-1291	-0-	2094 3	57 4	Y	880	845 0	14 8	47	
							968 9							
07		4154 X	3058	-0-	-1096	-0-	2088 3	42 4	Y	844	852 0	13 8	26	
							928 9							
08	DLQ	G-10	3410	-0-	3410	3410	2121 3	104 4	Y	1077	1037 0	23 8	43	
							1185 9							
09	DLQ	G-10	2977	-0-	2977	6387	1989 3	926 9	Y	842	838 0	14 8	33	
10	DLQ	G-10	4912	-0-	4912	11299	4132 3	779 9	Y	708	694 0	9 8	38	
11	DLQ	G-10	4806	-0-	4806	16105	4004 3	725 9	Y	659	659 0	11 8	27	
*12		21003 X	4898	-0-	-16105	-0-	3890 3	961 9	Y	874	855 0	5 8	41	
TOTAL GAS PROD:			46,308				TOTAL CONDENSATE PROD:			10,163				

APPLETON EAST UNIT C20-9		WELL #:		1H	RRCID -> 285766	COMPL. DATE 09/27/2018	TOTAL	DEPTH 11075	PERF.11411	-	15584			
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		24180 X	20582	-0-	-3598	-0-	17321 3	25 4	N	2942	2702 0	4 8	722	
							3236 9							
02		22960 X	13288	-0-	-9672	-0-	11076 3	45 4	N	1970	2141 0	8 8	543	
							2167 9							
03		25420 X	17723	-0-	-7697	-0-	14763 3	91 4	N	2608	2570 0	4 8	577	
							2869 9							
04		24600 X	21669	-0-	-2931	-0-	18325 3	3344 9	N	3040	3234 0	2 8	381	
05		22475 X	2117	-0-	-20358	-0-	1724 3	44 4	N	317	381 0	1 8	316	
							349 9							
06		19920 X	-0-	-0-	-19920	-0-	-	-	N	1	1 8	-	316	
07		31062 X	31062	-0-	-0-	-0-	25294 3	36 4	N	5211	5083 0	1 8	443	
							5732 9							
08		22382 X	17980	-0-	-4402	-0-	14902 3	112 4	N	2696	2722 0	1 8	416	
							2966 9							
09		21660 X	17614	-0-	-4046	-0-	15085 3	2529 9	N	2299	2283 0	23 8	409	
10		31062 X	19646	-0-	-11416	-0-	16372 3	2864 9	N	2604	2498 0	15 8	500	
11		30060 X	17828	-0-	-12232	-0-	14590 3	2427 9	N	2206	2314 0	10 8	382	
12		31062 X	16354	-0-	-14708	-0-	13796 3	2451 9	N	2228	2213 0	4 8	393	
TOTAL GAS PROD:			195,863				TOTAL CONDENSATE PROD:			28,122				

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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	DLQ	G-10	86091	-0-	86091	591780	79141	3	195	4	Y	6141	6130	0	12 8	83
02	679973	X	88193	-0-	-591780	-0-	80138	3	277	4	Y	7071	7037	0	15 8	102
03	112663	X	112663	-0-	-0-	-0-	103042	3	9621	9	Y	8746	8711	0	26 8	111
04	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	4938	3	968	9	Y	880	905	0	11 8	86
05	45850	X	45850	-0-	-0-	-0-	39019	3	471	4	Y	5782	5826	0	14 8	28
06	60865	X	60865	-0-	-0-	-0-	6360	9	53104	3	Y	6946	6919	0	13 8	42
07	60603	X	60603	-0-	-0-	-0-	7641	9	56298	3	Y	3865	3869	0	19 8	19
08	DLQ	G-10	34943	-0-	34943	34943	33149	3	57	4	Y	1579	1572	0	22 8	4
09	DLQ	G-10	34030	-0-	34030	68973	31714	3	2168	9	Y	1971	1937	0	17 8	21
10	DLQ	G-10	60411	-0-	60411	129384	56916	3	3357	9	Y	3052	3054	0	11 8	8
11	DLQ	G-10	63952	-0-	63952	193336	59914	3	4011	9	Y	3646	3620	0	19 8	15
*12	261026	X	67690	-0-	-193336	-0-	63114	3	4506	9	Y	4096	4088	0	9 8	14
TOTAL GAS PROD:		721,197				TOTAL CONDENSATE PROD:		53,775								

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		6H RRCID -> 285813		COMPL. DATE 08/12/2018				TOTAL DEPTH 10782 PERF.10999 - 20618						
01	DLQ	G-10	59390	-0-	59390	387411	55601	3	103	4	Y	3351	3349	0	5 8	45
02	448553	X	61142	-0-	-387411	-0-	3686	9	56793	3	Y	3795	3780	0	1 8	59
03	64635	X	41664	-0-	-22971	-0-	4175	9	38493	3	Y	2883	2902	0	3 8	37
04	61740	X	-0-	-0-	-61740	-0-	23677	3	-0-	37	Y	-0-	37	0	-0-	-0-
05	67704	X	27552	-0-	-40152	-0-	3589	9	23677	3	Y	3263	3234	0	13 8	16
06	65520	X	29689	-0-	-35831	-0-	27611	3	62	4	Y	1833	1829	0	9 8	11
07	67704	X	26916	-0-	-40788	-0-	2016	9	25544	3	Y	1225	1221	0	9 8	6
08	DLQ	G-10	27449	-0-	27449	27449	1348	9	25499	3	Y	1734	1717	0	19 8	4
09	DLQ	G-10	27695	-0-	27695	55144	1907	9	25975	3	Y	1454	1429	0	13 8	16
10	DLQ	G-10	38605	-0-	38605	93749	35553	3	2966	9	Y	2696	2697	0	8 8	7
11	DLQ	G-10	33886	-0-	33886	127635	31693	3	2179	9	Y	1981	1969	0	11 8	8
*12	166770	X	39135	-0-	-127635	-0-	36719	3	2375	9	Y	2159	2154	0	6 8	7
TOTAL GAS PROD:		413,123				TOTAL CONDENSATE PROD:		26,374								

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
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	DLQ	G-10	31244	-0-	31244	322468	22906 3	145 4	Y	7448	7388 0	8 8	100		
02	362322	X	39854	-0-	-322468	-0-	8193 9 32285 3	186 4	Y	6712	6708 0	7 8	97		
03	25621	X	25621	-0-	-0-	-0-	7383 9 20522 3	5099 9	Y	4635	4669 0	4 8	59		
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	75145 3	908 4	Y	5055	5002 0	36 8	24		
05	81614	X	81614	-0-	-0-	-0-	5561 9 51343 3	116 4	Y	2289	2265 0	34 8	14		
06	53977	X	53977	-0-	-0-	-0-	2518 9 35712 3	33 4	Y	1691	1665 0	32 8	8		
07	37605	X	37605	-0-	-0-	-0-	1860 9 34398 3	58 4	Y	2161	2092 0	72 8	5		
08	DLQ	G-10	36833	-0-	36833	36833	2377 9 43493 3	2176 9	Y	1978	1941 0	21 8	21		
09	DLQ	G-10	45872	-0-	45872	82705	53835 3	2344 9	Y	2131	2133 0	14 8	5		
10	DLQ	G-10	56309	-0-	56309	139014	60929 3	3449 9	Y	3135	3108 0	19 8	13		
11	DLQ	G-10	64406	-0-	64406	203420	68864 3	3861 9	Y	3510	3501 0	10 8	12		
*12	276222	X	72802	-0-	-203420	-0-									
TOTAL GAS PROD:		546,137				TOTAL CONDENSATE PROD:		40,821							

APPLETON WEST UNIT C20-9		WELL #:		1H	RRCID ->	285870	COMPL. DATE 09/27/2018		TOTAL DEPTH	11068	PERF.11740	- 15830			
01	13175	X	11637	-0-	-1538	-0-	9787 3	132 4	N	1562	1578 0	3 8	394		
02	12768	X	9105	-0-	-3663	-0-	1718 9 7397 3	424 4	N	1167	1290 0	3 8	268		
03	14136	X	11911	-0-	-2225	-0-	1284 9 10048 3	68 4	N	1632	1643 0	4 8	253		
04	13680	X	10316	-0-	-3364	-0-	1795 9 8773 3	1543 9	N	1403	1429 0	3 8	224		
05	12927	X	1040	-0-	-11887	-0-	801 3 207 9	32 4	N	188	182 0	6 8	224		
06	11520	X	-0-	-0-	-11520	-0-	15809 3	8 4	N	5	1 8		228		
07	19233	X	19233	-0-	-0-	-0-	3416 9 13342 3	99 4	N	3105	3106 0	1 8	226		
08	15911	X	15911	-0-	-0-	-0-	2470 9 11770 3	2135 9	N	2245	2246 0	1 8	224		
09	13905	X	13905	-0-	-0-	-0-	10845 3	2057 9	N	1941	1820 0	20 8	325		
10	19220	X	13007	-0-	-6213	-0-	9476 3	1924 9	N	1870	1824 0	13 8	358		
11	18600	X	11991	-0-	-6609	-0-	11647 3	2097 9	N	1749	1845 0	9 8	253		
12	19220	X	13854	-0-	-5366	-0-				1906	1760 0	4 8	395		
TOTAL GAS PROD:		131,910				TOTAL CONDENSATE PROD:		18,773							

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	285969	COMPL. DATE 08/13/2018		TOTAL DEPTH	10961	PERF.11130	- 20671	
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PHANTOM (WOLFECAMP)															
CIMAREX ENERGY CO.															
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 153438															
WELL #: 2H RRCID -> 285985 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11146 - 20770															
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

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

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT															
WELL #: 8H RRCID -> 285991 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11195 - 20593															
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

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

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT																		
WELL #: 3H RRCID -> 286148 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 10803 PERF.11015 - 20633																		
01	35495	X		31688	-0-	-3807	-0-	29116	3	85	4	Y	2261	2262	0	2	8	30
								2487	9									
02	DLQ	G-10		28397	-0-	28397	28397	25926	3	105	4	Y	2151	2145	0	3	8	33
								2366	9									
03	DLQ	G-10		28213	-0-	28213	56610	25705	3	2508	9	Y	2280	2281	0	3	8	29
04	DLQ	G-10		16506	-0-	16506	73116	15864	3	1	4	Y	583	555	0			57
								641	9									
05	DLQ	G-10		45609	-0-	45609	118725	38933	3	526	4	Y	5591	5614	0	7	8	27
								6150	9									
06	164409	X		45684	-0-	-118725	-0-	40601	3	105	4	Y	4525	4519	0	5	8	28
								4978	9									
07	33739	X		33739	-0-	-0-	-0-	30495	3	35	4	Y	2917	2926	0	5	8	14
								3209	9									
08	38347	X		29679	-0-	-8668	-0-	26332	3	57	4	Y	2991	2987	0	11	8	7
								3290	9									
09	37110	X		23112	-0-	-13998	-0-	20328	3	2658	9	Y	2416	2393	0	4	8	26
10	38347	X		22269	-0-	-16078	-0-	19708	3	2498	9	Y	2271	2288	0	3	8	6
11	37110	X		20286	-0-	-16824	-0-	18021	3	2253	9	Y	2048	2042	0	3	8	9
12	33728	X		20740	-0-	-12988	-0-	18444	3	2266	9	Y	2060	2060	0	2	8	7

TOTAL GAS PROD: 345,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,094

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
LIVINGSTON 2-12 B		WELL #: 2H		RRCID -> 286225		COMPL. DATE 09/05/2018				TOTAL DEPTH 11707 PERF.12378 - 21730					
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	110843 X	110843	-0-	-0-	-0-	93248	3	2846	4	Y	13408	13346	0	28 8 390	
02	DLQ G-10	81675	-0-	81675	81675	14749	9								
						69428	3	1460	4	Y	9806	9759	0	15 8 422	
						10787	9								
03	DLQ G-10	104700	-0-	104700	186375	90555	3	14145	9	Y	12859	12829	0	35 8 417	
04	DLQ G-10	97822	-0-	97822	284197	84570	3	13252	9	Y	12047	12040	0	15 8 409	
05	DLQ G-10	95594	-0-	95594	379791	82300	3	13294	9	Y	12085	12001	0	46 8 447	
06	473927 X	94136	-0-	-379791	-0-	81371	3	1	4	Y	11604	11444	0	44 8 563	
						12764	9								
07	90576 X	90576	-0-	-0-	-0-	78135	3	31	4	Y	11282	11515	0	40 8 290	
						12410	9								
08	88136 X	88136	-0-	-0-	-0-	75861	3	48	4	Y	11115	10970	0	73 8 362	
						12227	9								
09	83163 X	83163	-0-	-0-	-0-	71801	3	11362	9	Y	10329	10313	0	50 8 328	
10	79831 X	79831	-0-	-0-	-0-	68600	3	11221	9	Y	10201	10108	0	32 8 389	
11	73653 X	73653	-0-	-0-	-0-	62873	3	10766	9	Y	9787	9787	0	30 8 359	
*12	75549 X	75549	-0-	-0-	-0-	64338	3	11211	9	Y	10192	10099	0	16 8 436	
TOTAL GAS PROD:		1,075,678		TOTAL CONDENSATE PROD:		134,715									

LIVINGSTON 2-12 C		WELL #: 3H		RRCID -> 286347		COMPL. DATE 08/30/2018				TOTAL DEPTH 11193 PERF.11269 - 21100					
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SENTINEL STATE 55-28 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #:		5H	RRCID -> 286407	COMPL. DATE 11/06/2018	TOTAL	DEPTH 10408	PERF.10352	-		20385			
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	EOM BALANCE
01	70742 X	54351	-0-	-16391	-0-	45279	3	427	4	Y	7859	7922	0	11 8	60
						8645	9								
02	DLQ G-10	45901	-0-	45901	45901	37761	3	165	4	Y	7250	7268	0	5 8	37
						7975	9								
03	DLQ G-10	49326	-0-	49326	95227	42775	3	2	4	Y	5954	5935	0	12 8	44
						6549	9								
04	DLQ G-10	57732	-0-	57732	152959	47445	3	9	4	Y	9344	9330	0	6 8	52
						10278	9								
05	DLQ G-10	59408	-0-	59408	212367	49793	3	45	4	Y	8700	8671	0	22 8	59
						9570	9								
06	265673 X	53306	-0-	-212367	-0-	45300	3	8006	9	Y	7278	7114	0	22 8	201
07	52328 X	52328	-0-	-0-	-0-	44846	3	15	4	Y	6788	6911	0	20 8	58
						7467	9								
08	58559 X	53232	-0-	-5327	-0-	45042	3	14	4	Y	7433	7284	0	36 8	171
						8176	9								
09	56670 X	48020	-0-	-8650	-0-	40538	3	7471	9	Y	6792	6857	0	23 8	83
10	58559 X	51658	-0-	-6901	-0-	43599	3	8058	9	Y	7325	7344	0	14 8	50
11	53310 X	48490	-0-	-4820	-0-	41079	3	7407	9	Y	6734	6704	0	15 8	65
12	53227 X	47050	-0-	-6177	-0-	38898	3	7135	9	Y	6486	6471	0	7 8	73
TOTAL GAS PROD:		620,802				TOTAL CONDENSATE PROD:		87,943							

SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 286409	COMPL. DATE 11/06/2018	TOTAL	DEPTH 11266	PERF.11344	-		21398			
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	EOM BALANCE
01	108469 X	99461	-0-	-9008	-0-	94434	3	738	4	Y	3899	3919	0	10 8	30
						4289	9								
02	DLQ G-10	91495	-0-	91495	91495	87676	3	313	4	Y	3187	3195	0	6 8	16
						3506	9								
03	DLQ G-10	86636	-0-	86636	178131	83376	3	2	4	Y	2962	2945	0	11 8	22
						3258	9								
04	DLQ G-10	85659	-0-	85659	263790	81212	3	13	4	Y	4031	4025	0	6 8	22
						4434	9								
05	DLQ G-10	86076	-0-	86076	349866	82419	3	53	4	Y	3276	3247	0	29 8	22
						3604	9								
06	429356 X	79490	-0-	-349866	-0-	76212	3	3278	9	Y	2980	2892	0	28 8	82
07	80168 X	80168	-0-	-0-	-0-	77120	3	20	4	Y	2753	2792	0	19 8	24
						3028	9								
08	88505 X	80352	-0-	-8153	-0-	76904	3	19	4	Y	3117	3025	0	45 8	71
						3429	9								
09	85650 X	75603	-0-	-10047	-0-	72204	3	3383	9	Y	3075	3079	0	30 8	37
10	86087 X	78182	-0-	-7905	-0-	74737	3	3443	9	Y	3130	3127	0	19 8	21
11	79500 X	73106	-0-	-6394	-0-	69908	3	3190	9	Y	2900	2876	0	17 8	28
12	80352 X	74534	-0-	-5818	-0-	69821	3	3230	9	Y	2936	2923	0	8 8	33
TOTAL GAS PROD:		990,762				TOTAL CONDENSATE PROD:		38,246							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #:		6H	RRCID -> 286428	COMPL. DATE 10/17/2018	TOTAL DEPTH	9715	PERF. 9666	- 14225				
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	41292 X	24389	-0-	-16903	-0-	21274	3	121	4	Y	2722	2643	0	32 8 259
02	DLQ G-10	13730	-0-	13730	13730	2994	9	946	4	Y	1390	1314	0	78 8 257
03	DLQ G-10	9493	-0-	9493	23223	1529	9	80	4	Y	863	1043	0	19 8 58
04	DLQ G-10	60	-0-	60	23283	8464	3	46	9	Y	42	94	0	4 8 2
05	DLQ G-10	977	-0-	977	24260	949	9	3	4	Y	35	9	0	28 8 -0-
06	24260 X	-0-	-0-	-24260	-0-	14	4			Y	11	10	0	1
07	13635 X	13635	-0-	-0-	-0-	935	3	5	4	Y	1942	1793	0	30 8 120
08	27528 X	27528	-0-	-0-	-0-	39	9	4	4	Y	3006	2896	0	53 8 177
09	23362 X	23362	-0-	-0-	-0-	2136	9	2165	9	Y	1968	1949	0	8 8 188
10	20797 X	20797	-0-	-0-	-0-	24217	3	2461	9	Y	2237	2170	0	4 8 251
11	26685 X	26685	-0-	-0-	-0-	3307	9	2363	9	Y	2148	2104	0	295
12	27528 X	26241	-0-	-1287	-0-	24136	3	2217	9	Y	2015	2159	0	3 8 148
TOTAL GAS PROD:		186,897		TOTAL CONDENSATE PROD:		18,379								

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 286435	COMPL. DATE 10/08/2018	TOTAL DEPTH	9727	PERF. 9567	- 14132				
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	41944 X	41944	-0-	-0-	-0-	38960	3	137	4	Y	2588	2548	0	43 8 245
02	DLQ G-10	21805	-0-	21805	21805	2847	9	950	4	Y	1884	1677	0	103 8 349
03	DLQ G-10	36626	-0-	36626	58431	2072	9	149	4	Y	1887	2066	0	42 8 128
04	DLQ G-10	41560	-0-	41560	99991	34401	3	149	4	Y	3459	3349	0	56 8 182
05	DLQ G-10	44287	-0-	44287	144278	2076	9	6	4	Y	3471	3365	0	75 8 213
06	186711 X	42433	-0-	-144278	-0-	37606	3	182	4	Y	3290	3318	0	185
07	39064 X	39064	-0-	-0-	-0-	3805	9	10	4	Y	2803	2778	0	39 8 171
08	37200 X	36153	-0-	-1047	-0-	3818	9	4	4	Y	2626	2591	0	51 8 155
09	36000 X	31433	-0-	-4567	-0-	33260	3	28940	3	Y	2266	2198	0	7 8 216
10	37200 X	30694	-0-	-6506	-0-	2889	9	2385	9	Y	2168	2135	0	4 8 245
11	36000 X	30148	-0-	-5852	-0-	28179	3	2251	9	Y	2046	2010	0	281
12	37200 X	30505	-0-	-6695	-0-	27696	3	2265	9	Y	2059	2185	0	4 8 151
TOTAL GAS PROD:		426,652		TOTAL CONDENSATE PROD:		30,547								

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286460 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9890 - 14488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	39804 X	38976	-0-	-828	-0-	37175	3	136	4	Y	1514	1472	0	144
						1665	9							
02	DLQ G-10	26296	-0-	26296	26296	23999	3	1348	4	Y	863	801	0	160
						949	9							
03	DLQ G-10	36169	-0-	36169	62465	34481	3	201	4	Y	1352	1400	0	92
						1487	9							
04	DLQ G-10	30200	-0-	30200	92665	28434	3	168	4	Y	1453	1438	0	76
						1598	9							
05	DLQ G-10	27628	-0-	27628	120293	26240	3	5	4	Y	1257	1215	0	76
						1383	9							
06	140673 X	20380	-0-	-120293	-0-	19334	3	124	4	Y	838	866	0	48
						922	9							
07	23602 X	23602	-0-	-0-	-0-	21866	3	8	4	Y	1571	1490	0	96
						1728	9							
08	36177 X	27196	-0-	-8981	-0-	25815	3	4	4	Y	1252	1245	0	73
						1377	9							
09	30210 X	24061	-0-	-6149	-0-	23053	3	1008	9	Y	916	898	0	87
10	27621 X	24797	-0-	-2824	-0-	23619	3	1048	9	Y	953	932	0	107
11	26479 X	26479	-0-	-0-	-0-	25195	3	1085	9	Y	986	958	0	135
12	27187 X	25462	-0-	-1725	-0-	23963	3	1499	9	Y	1363	1397	0	100
TOTAL GAS PROD:		331,246		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,318								

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286470 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 9930 - 14517

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	36487 X	31699	-0-	-4788	-0-	29885	3	111	4	Y	1548	1514	0	147
						1703	9							
02	DLQ G-10	19525	-0-	19525	19525	17507	3	899	4	Y	1017	914	0	187
						1119	9							
03	DLQ G-10	27056	-0-	27056	46581	25428	3	130	4	Y	1362	1439	0	93
						1498	9							
04	DLQ G-10	23939	-0-	23939	70520	22250	3	103	4	Y	1442	1438	0	76
						1586	9							
05	DLQ G-10	25193	-0-	25193	95713	23637	3	4	4	Y	1411	1341	0	85
						1552	9							
06	118531 X	22818	-0-	-95713	-0-	21583	3	121	4	Y	1013	1040	0	58
						1114	9							
07	24018 X	24018	-0-	-0-	-0-	22699	3	7	4	Y	1193	1155	0	73
						1312	9							
08	27063 X	25132	-0-	-1931	-0-	23722	3	4	4	Y	1278	1251	0	75
						1406	9							
09	24390 X	21789	-0-	-2601	-0-	20777	3	1012	9	Y	920	904	0	88
10	25203 X	23157	-0-	-2046	-0-	21966	3	1087	9	Y	988	964	0	111
11	24330 X	22840	-0-	-1490	-0-	21647	3	1045	9	Y	950	930	0	131
12	25141 X	21779	-0-	-3362	-0-	20675	3	1104	9	Y	1004	1060	0	74
TOTAL GAS PROD:		288,945		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,126								

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. WOLVERINE STATE 55-1 UNIT C		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #:		3H	RRCID -> 286788	COMPL. DATE 09/23/2018	TOTAL DEPTH 11071	PERF.10967	-		20865				
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	82739 X	63051	-0-	-19688	-0-	55967 6912	3 9	172	4	Y	6284	6318	0	12 8 98	
02	DLQ G-10	57882	-0-	57882	57882	48697 7216	3 9	1969	4	Y	6560	6074	0	9 8 575	
03	DLQ G-10	70819	-0-	70819	128701	61511 8545	3 9	763	4	Y	7768	8078	0	17 8 248	
04	DLQ G-10	76089	-0-	76089	204790	65725 9903	3 9	461	4	Y	9003	9015	0	9 8 227	
05	DLQ G-10	4951	-0-	4951	209741	4190	3	761	9	Y	692	793	0	2 8 124	
06	209741 X	-0-	-0-	-209741	-0-					Y	2	2	8	124	
07	75466 X	75466	-0-	-0-	-0-	66794 8637	3 9	35	4	Y	7852	7771	0	2 8 203	
08	78616 X	17991	-0-	-60625	-0-	16162 1828	3 9	1	4	Y	1662	1862	0	3 8 -0-	
09	76080 X	-0-	-0-	-76080	-0-					Y	-0-			-0-	
10	75454 X	21177	-0-	-54277	-0-	17748	3	3304	9	Y	3004	2996	0	8	
11	73020 X	34792	-0-	-38228	-0-	28855	3	4869	9	Y	4426	4394	0	32 8 8	
12	75454 X	44039	-0-	-31415	-0-	38215	3	5568	9	Y	5062	5045	0	21 8 4	
TOTAL GAS PROD:		466,257		TOTAL CONDENSATE PROD:		52,315									

JOBE 70-1 STATE		WELL #:		1H	RRCID -> 286816	COMPL. DATE 12/28/2018	TOTAL DEPTH 9480	PERF. 9615	-		14160				
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	41044 X	27376	-0-	-13668	-0-	21198 1365	3 9	4813	4	N	1241	1195	1	164	
02	34916 X	20975	-0-	-13941	-0-	11117 947	3 9	8911	4	N	861	862	1	163	
03	31744 X	23608	-0-	-8136	-0-	20549 1196	3 9	1863	4	N	1087	1083	1	167	
04	30000 X	22828	-0-	-7172	-0-	17330 1687	3 9	3811	4	N	1534	1443	1	258	
05	27590 X	26433	-0-	-1157	-0-	24642 1707	3 9	84	4	N	1552	1447	1	363	
06	26490 X	21850	-0-	-4640	-0-	19424 1352	3 9	1074	4	N	1229	1438	1	154	
07	24905 X	24905	-0-	-0-	-0-	23018 1367	3 9	520	4	N	1243	1257	1	140	
08	26381 X	24307	-0-	-2074	-0-	22704 1333	3 9	270	4	N	1212	1215	1	137	
09	25590 X	22757	-0-	-2833	-0-	21119	3	1473	9	N	1339	1239	1	237	
10	26443 X	22557	-0-	-3886	-0-	20908	3	1310	9	N	1191	1090	1	338	
11	24090 X	21042	-0-	-3048	-0-	19484	3	1144	9	N	1040	1212	1	166	
12	24893 X	21978	-0-	-2915	-0-	19742	3	1437	9	N	1306	1265	1	207	
TOTAL GAS PROD:		280,616		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,835									

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. WOLVERINE STATE 55-1 UNIT D		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	94736 X	69163	-0-	-25573	-0-	65086	3	205	4	Y	3520	3520	0	17 8 55	
02	DLQ G-10	69684	-0-	69684	69684	62163	3	2474	4	Y	4588	4231	0	10 8 402	
03	DLQ G-10	79136	-0-	79136	148820	73389	3	879	4	Y	4425	4661	0	24 8 142	
04	DLQ G-10	79688	-0-	79688	228508	73591	3	519	4	Y	5071	5072	0	13 8 128	
05	DLQ G-10	5267	-0-	5267	233775	4860	3	407	9	Y	370	429	0	3 8 66	
06	238996 X	5221	-0-	-233775	-0-	5218	3	3	9	Y	3	3	8	66	
07	83010 X	83010	-0-	-0-	-0-	78827	3	36	4	Y	3770	3734	0	4 8 98	
08	82336 X	21657	-0-	-60679	-0-	20618	3	1	4	Y	944	1038	0	4 8 -0-	
09	79680 X	12573	-0-	-67107	-0-	10889	3	1254	9	Y	1140	523	0	23 8 594	
10	83018 X	36413	-0-	-46605	-0-	33827	3	2380	9	Y	2164	2747	0	5 8 6	
11	80340 X	34813	-0-	-45527	-0-	31107	3	2710	9	Y	2464	2442	0	23 8 5	
12	83018 X	53121	-0-	-29897	-0-	49164	3	3633	9	Y	3303	3285	0	20 8 3	
TOTAL GAS PROD:		549,746		TOTAL CONDENSATE PROD:		31,762									

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT B		WELL #:		2H		RRCID -> 286877		COMPL. DATE 12/14/2018		TOTAL DEPTH 10692		PERF.11010 - 20366			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	83576 X	65923	-0-	-17653	-0-	54152	3	235	4	Y	10487	10556	0	19 8 163	
02	DLQ G-10	63151	-0-	63151	63151	50586	3	2787	4	Y	8889	8259	0	12 8 781	
03	DLQ G-10	65607	-0-	65607	128758	54819	3	956	4	Y	8938	9407	0	25 8 287	
04	DLQ G-10	68408	-0-	68408	197166	59161	3	600	4	Y	7861	7940	0	10 8 198	
05	DLQ G-10	4915	-0-	4915	202081	4267	3	648	9	Y	589	678	0	4 8 105	
06	202081 X	-0-	-0-	-202081	-0-	17360	3	3	9	Y	3	3	8	105	
07	86083 X	86083	-0-	-0-	-0-	68686	3	37	4	Y	15782	15475	0	3 8 409	
08	70680 X	19676	-0-	-51004	-0-	15758	3	1	4	Y	3561	3965	0	5 8 -0-	
09	68400 X	-0-	-0-	-68400	-0-	3917	3	2	9	Y	2	2	8	-0-	
10	84103 X	40871	-0-	-43232	-0-	32648	3	7967	9	Y	7243	7223	0	20	
11	81390 X	17843	-0-	-63547	-0-	13593	3	3526	9	Y	3205	3194	0	25 8 6	
12	84103 X	56972	-0-	-27131	-0-	44719	3	11873	9	Y	10794	10757	0	34 8 9	
TOTAL GAS PROD:		489,449		TOTAL CONDENSATE PROD:		77,354									

THUNDER C20-13 C		WELL #:		3H		RRCID -> 286930		COMPL. DATE 12/06/2018		TOTAL DEPTH 10606		PERF.10819 - 22586			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	44051 X	18239	-0-	-25812	-0-	15028	3	3211	9	N	2919	2869	0	9 8 110	
02	39788 X	14274	-0-	-25514	-0-	11658	3	2616	9	N	2378	2407	0	3 8 78	
03	23816 X	23816	-0-	-0-	-0-	19436	3	4380	9	N	3982	3902	0	10 8 148	
04	23439 X	23439	-0-	-0-	-0-	19520	3	3919	9	N	3563	3616	0	4 8 91	
05	22196 X	22184	-0-	-12	-0-	18203	3	3981	9	N	3619	3609	0	12 8 89	
06	23040 X	20584	-0-	-2456	-0-	16957	3	3627	9	N	3297	3207	0	10 8 169	
07	26495 X	26495	-0-	-0-	-0-	21130	3	5365	9	N	4877	4932	0	10 8 104	
08	24211 X	2826	-0-	-21385	-0-	2421	3	405	9	N	368	436	0	17 8 19	
09	23430 X	16784	-0-	-6646	-0-	13442	3	3342	9	N	3038	2951	0	15 8 91	
10	26505 X	26469	-0-	-36	-0-	21464	3	5005	9	N	4550	4532	0	10 8 99	
11	25650 X	22106	-0-	-3544	-0-	18487	3	3619	9	N	3290	3329	0	9 8 51	
12	26505 X	22356	-0-	-4149	-0-	18390	3	3966	9	N	3605	3511	0	5 8 140	
TOTAL GAS PROD:		239,572		TOTAL CONDENSATE PROD:		39,486									

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. DARCY STATE 1-32		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #:		2H	RRCID -> 287189	COMPL. DATE 04/08/2019	TOTAL	DEPTH 11238	PERF.11146	-		20941				
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		40083 X	29972	-0-	-10111	-0-	26549 3	50 4	N		3066	3006 0	6 8		578	
							3373 9									
02		34524 X	24241	-0-	-10283	-0-	19910 3	1683 4	N		2407	2459 0	5 8		521	
							2648 9									
03		35061 X	30501	-0-	-4560	-0-	26954 3	94 4	N		3139	3142 0	9 8		509	
							3453 9									
04		33930 X	27621	-0-	-6309	-0-	24642 3	66 4	N		2648	2781 0	4 8		372	
							2913 9									
05		33263 X	28346	-0-	-4917	-0-	24952 3	365 4	N		2754	2640 0	12 8		474	
							3029 9									
06		29520 X	25755	-0-	-3765	-0-	22725 3	402 4	N		2389	2459 0	11 8		393	
							2628 9									
07		30504 X	25087	-0-	-5417	-0-	21710 3	837 4	N		2309	1944 0	11 8		747	
							2540 9									
08		30504 X	23640	-0-	-6864	-0-	21120 3	142 4	N		2162	2018 0	19 8		872	
							2378 9									
09		27630 X	22733	-0-	-4897	-0-	19823 3	2732 9	N		2484	2924 0	12 8		420	
10		28334 X	25642	-0-	-2692	-0-	22977 3	2644 9	N		2404	2214 0	7 8		603	
11		25770 X	22415	-0-	-3355	-0-	19899 3	2516 9	N		2287	2407 0	8 8		475	
12		25079 X	20358	-0-	-4721	-0-	18053 3	2305 9	N		2095	2073 0	4 8		493	
TOTAL GAS PROD:			306,311				TOTAL CONDENSATE PROD:				30,144					

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 287331	COMPL. DATE 06/15/2019	TOTAL	DEPTH 10743	PERF.10804	-		20580				
01	DLQ G-10	56158	-0-	56158	369743	53079 3	75 4	Y		2731	2732 0	6 8	29			
						3004 9										
02	416313 X	46570	-0-	-369743	-0-	43963 3	544 4	Y		1875	1862 0	3 8	39			
						2063 9										
03	63023 X	53894	-0-	-9129	-0-	51138 3	2756 9	Y		2505	2513 0	7 8	24			
04	57480 X	49981	-0-	-7499	-0-	47481 3	54 4	Y		2224	2220 0	3 8	25			
						2446 9										
05	56792 X	48832	-0-	-7960	-0-	46170 3	313 4	Y		2135	2133 0	9 8	18			
						2349 9										
06	54360 X	48150	-0-	-6210	-0-	45846 3	23 4	Y		2074	2005 0	8 8	79			
						2281 9										
07	53909 X	51242	-0-	-2667	-0-	48845 3	40 4	Y		2143	2183 0	8 8	31			
						2357 9										
08	DLQ G-10	44592	-0-	44592	44592	42521 3	101 4	Y		1791	1779 0	14 8	29			
						1970 9										
09	DLQ G-10	41398	-0-	41398	85990	39474 3	1850 9	Y		1682	1669 0	9 8	33			
10	DLQ G-10	39247	-0-	39247	125237	37288 3	1951 9	Y		1774	1766 0	6 8	35			
11	DLQ G-10	35709	-0-	35709	160946	33852 3	1848 9	Y		1680	1665 0	5 8	45			
*12	197414 X	36468	-0-	-160946	-0-	34461 3	1976 9	Y		1796	1788 0	3 8	50			
TOTAL GAS PROD:			552,241				TOTAL CONDENSATE PROD:			24,410						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #:		5H	RRCID -> 287336	COMPL. DATE 06/24/2019	TOTAL	DEPTH 10779	PERF.10781	- 20523			
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	DLQ	G-10	47179	-0-	47179	313236	43225 3	62 4	Y	3538	3546 0	6 8 38	
02	347709	X	34473	-0-	-313236	-0-	3892 9 30945 3	409 4	Y	2835	2810 0	4 8 59	
03	53568	X	44633	-0-	-8935	-0-	3119 9 41182 3	3451 9	Y	3137	3159 0	7 8 30	
04	51000	X	42162	-0-	-8838	-0-	39010 3 3103 9	49 4	Y	2821	2816 0	3 8 32	
05	49259	X	43930	-0-	-5329	-0-	39841 3 3783 9	306 4	Y	3439	3433 0	9 8 29	
06	45660	X	42376	-0-	-3284	-0-	39410 3 2944 9	22 4	Y	2676	2595 0	8 8 102	
07	44640	X	44401	-0-	-239	-0-	41529 3 2835 9	37 4	Y	2577	2633 0	8 8 38	
08	DLQ	G-10	42665	-0-	42665	42665	39637 3 2924 9	104 4	Y	2658	2639 0	14 8 43	
09	DLQ	G-10	36303	-0-	36303	78968	32856 3	3368 9	Y	3062	3035 0	9 8 61	
10	DLQ	G-10	37493	-0-	37493	116461	34226 3	3256 9	Y	2960	2956 0	6 8 59	
11	DLQ	G-10	33951	-0-	33951	150412	31237 3	2702 9	Y	2456	2443 0	5 8 67	
*12	184508	X	34096	-0-	-150412	-0-	31427 3	2627 9	Y	2388	2385 0	3 8 67	
TOTAL GAS PROD:		483,662		TOTAL CONDENSATE PROD:		34,547							

SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:		7H	RRCID -> 287338	COMPL. DATE 05/30/2019	TOTAL	DEPTH 10752	PERF.10938	- 20694		
01	DLQ	G-10	80349	-0-	80349	534610	72778 3 6846 9	725 4	Y	6224	6270 0	8 8 47
02	608390	X	73780	-0-	-534610	-0-	68050 3 5419 9	311 4	Y	4926	4944 0	4 8 25
03	91078	X	6500	-0-	-84578	-0-	5964 3	536 9	Y	487	507 0	1 8 4
04	88140	X	21413	-0-	-66727	-0-	18286 3 3123 9	4 4	Y	2839	2824 0	3 8 16
05	88040	X	46070	-0-	-41970	-0-	40710 3 5314 9	46 4	Y	4831	4784 0	30 8 33
06	79050	X	41049	-0-	-38001	-0-	36727 3	4322 9	Y	3929	3824 0	30 8 108
07	81685	X	44759	-0-	-36926	-0-	40656 3 4085 9	18 4	Y	3714	3764 0	26 8 32
08	DLQ	G-10	59603	-0-	59603	59603	54701 3 4882 9	20 4	Y	4438	4318 0	50 8 102
09	DLQ	G-10	59570	-0-	59570	119173	54729 3	4826 9	Y	4387	4412 0	24 8 53
10	DLQ	G-10	67337	-0-	67337	186510	61865 3	5470 9	Y	4973	4977 0	15 8 34
11	DLQ	G-10	67088	-0-	67088	253598	61745 3	5336 9	Y	4851	4825 0	13 8 47
*12	320317	X	66719	-0-	-253598	-0-	59994 3	5255 9	Y	4777	4764 0	6 8 54
TOTAL GAS PROD:		634,237		TOTAL CONDENSATE PROD:		50,376						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SIEVERS 2-35 NORTH UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #:		5H	RRCID -> 287339	COMPL. DATE 04/01/2019	TOTAL	DEPTH 11148	PERF.11284	-		21063	
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	56017 X	43821	-0-	-12196	-0-	34915 3 7779 9	1127 4	N	7072	7110 0	12 8	286	
02	45836 X	31065	-0-	-14771	-0-	25453 3	5612 9	N	5102	5077 0	6 8	305	
03	50747 X	42427	-0-	-8320	-0-	35197 3	7230 9	N	6573	6559 0	14 8	305	
04	45660 X	29273	-0-	-16387	-0-	23960 3	5313 9	N	4830	4534 0	4 8	597	
05	44640 X	24430	-0-	-20210	-0-	19848 3	4582 9	N	4165	4356 0	13 8	393	
06	42420 X	36984	-0-	-5436	-0-	31081 3	5903 9	N	5366	5239 0	13 8	507	
07	42439 X	38184	-0-	-4255	-0-	31835 3	6349 9	N	5772	6001 0	12 8	266	
08	42439 X	31081	-0-	-11358	-0-	25935 3 5104 9	42 4	N	4640	4625 0	21 8	260	
09	36990 X	36980	-0-	-10	-0-	31010 3	5970 9	N	5427	5391 0	22 8	274	
10	40263 X	40263	-0-	-0-	-0-	33942 3	6321 9	N	5746	5717 0	14 8	289	
11	36990 X	33655	-0-	-3335	-0-	27953 3	5702 9	N	5184	5162 0	12 8	299	
12	38223 X	23270	-0-	-14953	-0-	18928 3	4342 9	N	3947	3958 0	5 8	283	

TOTAL GAS PROD: 411,433

TOTAL CONDENSATE PROD: 63,824

SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:		8H	RRCID -> 287343	COMPL. DATE 05/30/2019	TOTAL	DEPTH 10395	PERF.10653	-		20286	
01	DLQ G-10	26125	-0-	26125	212887	22059 3 3768 9	298 4	Y	3425	3469 0	2 8	26	
02	243336 X	30449	-0-	-212887	-0-	26149 3 4127 9	173 4	Y	3752	3756 0	3 8	19	
03	37589 X	37589	-0-	-0-	-0-	32784 3 4803 9	2 4	Y	4366	4346 0	7 8	32	
04	67025 X	67025	-0-	-0-	-0-	55513 3 11501 9	11 4	Y	10455	10426 0	3 8	58	
05	41483 X	41483	-0-	-0-	-0-	34216 3 7234 9	33 4	Y	6576	6580 0	9 8	45	
06	36390 X	26806	-0-	-9584	-0-	22870 3	3936 9	Y	3578	3516 0	8 8	99	
07	40207 X	27953	-0-	-12254	-0-	24019 3 3922 9	12 4	Y	3565	3625 0	8 8	31	
08	DLQ G-10	28823	-0-	28823	28823	24748 3 4063 9	12 4	Y	3694	3625 0	15 8	85	
09	DLQ G-10	27873	-0-	27873	56696	24032 3	3832 9	Y	3484	3517 0	10 8	42	
10	DLQ G-10	30668	-0-	30668	87364	26429 3	4238 9	Y	3853	3863 0	6 8	26	
11	DLQ G-10	29216	-0-	29216	116580	25287 3	3924 9	Y	3567	3552 0	6 8	35	
*12	144399 X	27819	-0-	-116580	-0-	23153 3	3648 9	Y	3316	3311 0	3 8	37	

TOTAL GAS PROD: 401,829

TOTAL CONDENSATE PROD: 53,631

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SENTINEL STATE 55-28 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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	DLQ G-10	64347	-0-	64347	429168	57090	3	526	4	Y	6119	6162	0	6	8	47
02	469032 X	39864	-0-	-429168	-0-	6731	9	170	4	Y	5354	5370	0	4	8	27
03	72478 X	58287	-0-	-14191	-0-	33805	3	2	4	Y	5154	5135	0	8	8	38
04	70140 X	54823	-0-	-15317	-0-	5889	9	9	4	Y	5790	5793	0	3	8	32
05	68386 X	53937	-0-	-14449	-0-	52616	3	44	4	Y	5487	5470	0	12	8	37
06	62280 X	48541	-0-	-13739	-0-	5669	9	5244	9	Y	4767	4661	0	11	8	132
07	58280 X	52518	-0-	-5762	-0-	48445	3	17	4	Y	4608	4690	0	10	8	40
08	DLQ G-10	48894	-0-	48894	48894	6036	9	43122	3	Y	5232	5134	0	17	8	121
09	DLQ G-10	46343	-0-	46343	95237	5755	9	41000	3	Y	4845	4895	0	12	8	59
10	DLQ G-10	47473	-0-	47473	142710	42446	3	5025	9	Y	4568	4589	0	7	8	31
11	DLQ G-10	48106	-0-	48106	190816	43193	3	4907	9	Y	4461	4442	0	7	8	43
*12	238880 X	48064	-0-	-190816	-0-	42026	3	4843	9	Y	4403	4393	0	3	8	50
TOTAL GAS PROD:		611,197				TOTAL CONDENSATE PROD:				60,788						

SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:		9H RRCID -> 287348		COMPL. DATE 05/30/2019				TOTAL DEPTH 10742 PERF.10972 - 20714						
01	DLQ G-10	46947	-0-	46947	316699	42472	3	388	4	Y	3715	3742	0	5	8	28
02	361758 X	45059	-0-	-316699	-0-	4087	9	188	4	Y	3146	3157	0	1	8	16
03	52700 X	48099	-0-	-4601	-0-	41410	3	2	4	Y	3363	3349	0	5	8	25
04	51000 X	43524	-0-	-7476	-0-	3461	9	8	4	Y	4305	4303	0	3	8	24
05	50344 X	37341	-0-	-13003	-0-	44398	3	34	4	Y	3240	3233	0	9	8	22
06	48270 X	32775	-0-	-15495	-0-	3699	9	29777	3	Y	2725	2662	0	10	8	75
07	49879 X	35829	-0-	-14050	-0-	38780	3	32734	3	Y	2800	2844	0	7	8	24
08	DLQ G-10	39946	-0-	39946	39946	4736	9	3080	9	Y	3137	3073	0	16	8	72
09	DLQ G-10	36928	-0-	36928	76874	36477	3	3451	9	Y	2888	2919	0	6	8	35
10	DLQ G-10	38081	-0-	38081	114955	33741	3	3177	9	Y	3048	3058	0	4	8	21
11	DLQ G-10	36342	-0-	36342	151297	34727	3	3353	9	Y	2828	2818	0	4	8	27
*12	188402 X	37105	-0-	-151297	-0-	33225	3	3111	9	Y	2808	2801	0	2	8	32
TOTAL GAS PROD:		477,976				TOTAL CONDENSATE PROD:				38,003						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		//CONT.// //CONT.//	71052 900 153438	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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
01	DLQ	G-10	44395	-0-	44395	320979	38831	3	60	4	Y	5004	5021	0	6	8	54		
02	371738	X	50759	-0-	-320979	-0-	5504	9	45153	3	645	4	Y	4510	4468	0	3	8	93
03	54963	X	50216	-0-	-4747	-0-	4961	9	44212	3	6004	9	Y	5458	5492	0	7	8	52
04	52740	X	44430	-0-	-8310	-0-	39160	3	5215	9	55	4	Y	4741	4736	0	3	8	54
05	56203	X	42576	-0-	-13627	-0-	37262	3	5004	9	310	4	Y	4549	4555	0	9	8	39
06	54390	X	42049	-0-	-12341	-0-	37485	3	4541	9	23	4	Y	4128	4001	0	8	8	158
07	56203	X	44393	-0-	-11810	-0-	39631	3	4722	9	40	4	Y	4293	4380	0	8	8	63
08	DLQ	G-10	40080	-0-	40080	40080	35573	3	4410	9	97	4	Y	4009	3994	0	14	8	64
09	DLQ	G-10	36426	-0-	36426	76506	32494	3	3854	9	Y	3504	3490	0	9	8	69		
10	DLQ	G-10	32224	-0-	32224	108730	28741	3	3473	9	Y	3157	3157	0	6	8	63		
11	DLQ	G-10	33826	-0-	33826	142556	29976	3	3837	9	Y	3488	3451	0	5	8	95		
*12	178780	X	36224	-0-	-142556	-0-	32199	3	3981	9	Y	3619	3610	0	3	8	101		
TOTAL GAS PROD:			497,598			TOTAL CONDENSATE PROD:			50,460										

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	287351	COMPL. DATE	06/22/2019	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	10807	-	20236						
01	DLQ	G-10	52236	-0-	52236	325190	46200	3	65	4	Y	5428	5437	0	6	8	58		
02	362754	X	37564	-0-	-325190	-0-	5971	9	32411	3	422	4	Y	4301	4266	0	4	8	89
03	53785	X	49408	-0-	-4377	-0-	4731	9	43531	3	5877	9	Y	5343	5375	0	7	8	50
04	52050	X	47499	-0-	-4551	-0-	41741	3	5707	9	51	4	Y	5188	5176	0	3	8	59
05	53506	X	45837	-0-	-7669	-0-	40468	3	5060	9	309	4	Y	4600	4611	0	9	8	39
06	50550	X	45091	-0-	-5459	-0-	40285	3	4783	9	23	4	Y	4348	4213	0	8	8	166
07	49414	X	46543	-0-	-2871	-0-	41582	3	4923	9	38	4	Y	4475	4567	0	8	8	66
08	DLQ	G-10	40535	-0-	40535	40535	35964	3	4474	9	97	4	Y	4067	4054	0	14	8	65
09	DLQ	G-10	41743	-0-	41743	82278	37199	3	4458	9	Y	4053	4029	0	9	8	80		
10	DLQ	G-10	39770	-0-	39770	122048	35236	3	4523	9	Y	4112	4104	0	6	8	82		
11	DLQ	G-10	36496	-0-	36496	158544	32641	3	3842	9	Y	3493	3475	0	5	8	95		
*12	192930	X	34386	-0-	-158544	-0-	30791	3	3554	9	Y	3231	3233	0	3	8	90		
TOTAL GAS PROD:			517,108			TOTAL CONDENSATE PROD:			52,639										

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SENTINEL STATE 55-28 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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	DLQ	G-10	41201	-0-	41201	282031	33861 3	381 4	Y	6326	6368 0	7 8	48			
02	312746	X	30715	-0-	-282031	-0-	24513 3	144 4	Y	5507	5523 0	4 8	28			
03	48112	X	38523	-0-	-9589	-0-	32690 3	1 4	Y	5302	5283 0	8 8	39			
04	47451	X	47451	-0-	-0-	-0-	38669 3	9 4	Y	7975	7967 0	3 8	44			
05	47399	X	40953	-0-	-6446	-0-	33796 3	38 4	Y	6472	6461 0	11 8	44			
06	39870	X	35243	-0-	-4627	-0-	29454 3	5789 9	Y	5263	5151 0	11 8	145			
07	48112	X	38875	-0-	-9237	-0-	32318 3	15 4	Y	5947	6030 0	11 8	51			
08	DLQ	G-10	35685	-0-	35685	35685	29844 3	13 4	Y	5298	5201 0	26 8	122			
09	DLQ	G-10	33610	-0-	33610	69295	27975 3	5625 9	Y	5114	5161 0	13 8	62			
10	DLQ	G-10	36181	-0-	36181	105476	30177 3	6003 9	Y	5457	5474 0	8 8	37			
11	DLQ	G-10	33349	-0-	33349	138825	27712 3	5632 9	Y	5120	5100 0	7 8	50			
*12	172262	X	33437	-0-	-138825	-0-	26845 3	5672 9	Y	5156	5145 0	3 8	58			
TOTAL GAS PROD:		445,223		TOTAL CONDENSATE PROD:		68,937										

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 287396		COMPL. DATE 06/21/2019				TOTAL DEPTH 10708 PERF.10791 - 20547						
01	DLQ	G-10	48744	-0-	48744	327916	43028 3	62 4	Y	5140	5151 0	6 8	55			
02	369168	X	41252	-0-	-327916	-0-	36536 3	461 4	Y	3868	3839 0	4 8	80			
03	57660	X	49190	-0-	-8470	-0-	44552 3	4638 9	Y	4216	4249 0	7 8	40			
04	54300	X	41897	-0-	-12403	-0-	37467 3	48 4	Y	3984	3976 0	3 8	45			
05	52948	X	41372	-0-	-11576	-0-	37066 3	292 4	Y	3649	3654 0	9 8	31			
06	47610	X	26808	-0-	-20802	-0-	22094 3	26 4	Y	4262	4122 0	8 8	163			
07	50384	X	50384	-0-	-0-	-0-	45968 3	35 4	Y	3983	4080 0	8 8	58			
08	DLQ	G-10	45204	-0-	45204	45204	41227 3	92 4	Y	3532	3519 0	14 8	57			
09	DLQ	G-10	44028	-0-	44028	89232	41218 3	2731 9	Y	2483	2482 0	9 8	49			
10	DLQ	G-10	39202	-0-	39202	128434	36186 3	3006 9	Y	2733	2721 0	6 8	55			
11	DLQ	G-10	34735	-0-	34735	163169	31672 3	3051 9	Y	2774	2749 0	5 8	75			
*12	199804	X	36635	-0-	-163169	-0-	32733 3	3862 9	Y	3511	3485 0	3 8	98			
TOTAL GAS PROD:		499,451		TOTAL CONDENSATE PROD:		44,135										

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP) CIMAREX ENERGY CO. HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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	DLQ G-10	53838	-0-	53838	354227	47000	3	84	4	Y	6140	6155	0	6	8	66
02	392270 X	38043	-0-	-354227	-0-	32458	3	505	4	Y	4618	4585	0	3	8	96
03	60512 X	43743	-0-	-16769	-0-	38208	3	5535	9	Y	5032	5074	0	6	8	48
04	58560 X	45628	-0-	-12932	-0-	39921	3	57	4	Y	5136	5122	0	3	8	59
05	58125 X	43521	-0-	-14604	-0-	37861	3	327	4	Y	4848	4857	0	9	8	41
06	52110 X	49425	-0-	-2685	-0-	43941	3	27	4	Y	4961	4805	0	8	8	189
07	48402 X	48402	-0-	-0-	-0-	43119	3	45	4	Y	4762	4873	0	8	8	70
08	DLQ G-10	49445	-0-	49445	49445	43604	3	139	4	Y	5184	5157	0	14	8	83
09	DLQ G-10	46444	-0-	46444	95889	41321	3	5000	9	Y	4545	4529	0	9	8	90
10	DLQ G-10	45862	-0-	45862	141751	40797	3	5049	9	Y	4590	4582	0	6	8	92
11	DLQ G-10	37274	-0-	37274	179025	33120	3	4140	9	Y	3764	3749	0	5	8	102
*12	215731 X	36706	-0-	-179025	-0-	32384	3	4277	9	Y	3888	3879	0	3	8	108
TOTAL GAS PROD:		538,331		TOTAL CONDENSATE PROD:		57,468										

SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT		WELL #:		6H		RRCID -> 287434				COMPL. DATE 04/01/2019				TOTAL DEPTH 10782 PERF.10872 - 20573			
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	53165 X	40004	-0-	-13161	-0-	30587	3	191	4	N	8387	8473	0	12	8	375	
02	43540 X	30609	-0-	-12931	-0-	22915	3	50	4	N	6949	6542	0	5	8	777	
03	48205 X	43021	-0-	-5184	-0-	33827	3	8	4	N	8351	8659	0	17	8	452	
04	43380 X	38171	-0-	-5209	-0-	30091	3	5	4	N	7341	7175	0	7	8	611	
05	39990 X	35220	-0-	-4770	-0-	27074	3	98	4	N	7316	7576	0	16	8	335	
06	41640 X	35352	-0-	-6288	-0-	27361	3	395	4	N	6905	6679	0	15	8	546	
07	43028 X	39113	-0-	-3915	-0-	31179	3	25	4	N	7190	7436	0	14	8	286	
08	43028 X	37801	-0-	-5227	-0-	30366	3	102	4	N	6666	6644	0	25	8	283	
09	38160 X	36334	-0-	-1826	-0-	29044	3	7218	9	N	6562	6522	0	20	8	303	
10	39122 X	35981	-0-	-3141	-0-	28758	3	7125	9	N	6477	6466	0	13	8	301	
11	37860 X	31480	-0-	-6380	-0-	24863	3	6549	9	N	5954	5922	0	12	8	321	
12	39122 X	31089	-0-	-8033	-0-	24004	3	6996	9	N	6360	6355	0	5	8	321	
TOTAL GAS PROD:		434,175		TOTAL CONDENSATE PROD:		84,458											

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BOULDER STATE 57-32		//CONT.// //CONT.//	71052 900 153438	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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	28105	-0-	28105	211201	2181 1 1748 4	21594 3 2582 9	3	Y	2347	2305 1	13 8			204
02	231637	X	20436	-0-	-211201	-0-	1941 1 1465 4	15043 3 1987 9	3	Y	1806	1814 1	37 8			159
03	37479	X	32393	-0-	-5086	-0-	2299 1 660 4	26302 3 3132 9	3	Y	2847	2801 1	22 8			183
04	33660	X	32998	-0-	-662	-0-	2273 1 292 4	27322 3 3111 9	3	Y	2828	2867 1	28 8			116
05	34782	X	31131	-0-	-3651	-0-	2291 1 47 4	25810 3 2983 9	3	Y	2712	2668 1	36 8			124
06	31350	X	29738	-0-	-1612	-0-	2167 1 56 4	24797 3 2718 9	3	Y	2471	2473 1				122
07	34100	X	22954	-0-	-11146	-0-	1982 1 30 4	18444 3 2498 9	3	Y	2271	2279 1	31 8			83
08	DLQ	G-10	26513	-0-	26513	26513	2014 1 3035 9	21464 3	3	Y	2759	2617 1	35 8			190
09	DLQ	G-10	21385	-0-	21385	47898	1817 1 2191 9	17364 3	3	Y	1992	2042 1	5 8			135
10	DLQ	G-10	23242	-0-	23242	71140	1902 1 2278 9	18648 3	3	Y	2071	2071 1	2 8			133
11	DLQ	G-10	23505	-0-	23505	94645	1904 1 2406 9	19195 3	3	Y	2187	2176 1				144
*12	108906	X	14261	-0-	-94645	-0-	1587 1 1428 9	11244 3	3	Y	1298	1330 1	2 8			110
TOTAL GAS PROD:			306,661				TOTAL CONDENSATE PROD:				27,589					

SADDLEBACK STATE 57-30		WELL #:	2H	RRCID ->	287608	COMPL. DATE	06/13/2019	TOTAL DEPTH	9832	PERF.10127	-	14530				
01	DLQ	G-10	42564	-0-	42564	278650	2206 1 1275 4	33296 3 5787 9	3	Y	5261	5161 1	31 8			308
02	306524	X	27874	-0-	-278650	-0-	1738 1 1807 4	20172 3 4157 9	3	Y	3779	3855 1	65 8			167
03	46562	X	44216	-0-	-2346	-0-	2296 1 700 4	36156 3 5064 9	3	Y	4604	4504 1	32 8			235
04	45060	X	41388	-0-	-3672	-0-	2220 1 1380 4	33626 3 4162 9	3	Y	3784	3788 1	10 8			221
05	46562	X	42600	-0-	-3962	-0-	2270 1 41 4	35472 3 4817 9	3	Y	4379	4331 1	47 8			222
06	42780	X	32286	-0-	-10494	-0-	2116 1 692 4	25800 3 3678 9	3	Y	3344	3397 1				169
07	44206	X	34402	-0-	-9804	-0-	2101 1 1052 4	27445 3 3804 9	3	Y	3458	3399 1	32 8			196
08	DLQ	G-10	32888	-0-	32888	32888	2050 1 243 4	26810 3 3785 9	3	Y	3441	3358 1	34 8			245
09	DLQ	G-10	33419	-0-	33419	66307	2019 1 3799 9	27468 3	3	Y	3454	3326 1	6 8			367
10	DLQ	G-10	34547	-0-	34547	100854	2065 1 3634 9	28209 3	3	Y	3304	3388 1	3 8			280
11	DLQ	G-10	32223	-0-	32223	133077	2005 1 3411 9	26675 3	3	Y	3101	3151 1				230
*12	162722	X	29645	-0-	-133077	-0-	1928 1 3282 9	24231 3	3	Y	2984	3038 1	2 8			174
TOTAL GAS PROD:			428,052				TOTAL CONDENSATE PROD:				44,893					

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. RED LODGE C20-11 F		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #:		6H	RRCID -> 288432	COMPL. DATE 10/24/2019	TOTAL	DEPTH 10755	PERF.10650	-		22405				
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	151528 X	52729	-0-	-98799	-0-	43500	3	75	4	Y	8322	8292	0	18	8	51
						9154	9									
02	DLQ G-10	23574	-0-	23574	23574	18611	3	551	4	Y	4011	4027	0	5	8	30
						4412	9									
03	DLQ G-10	43501	-0-	43501	67075	35332	3	108	4	Y	7328	7303	0	22	8	33
						8061	9									
04	DLQ G-10	42045	-0-	42045	109120	34543	3	11	4	Y	6810	6795	0	8	8	40
						7491	9									
05	DLQ G-10	49830	-0-	49830	158950	41217	3	114	4	Y	7726	7700	0	28	8	38
						8499	9									
06	212698 X	53748	-0-	-158950	-0-	43766	3	114	4	Y	8971	8856	0	23	8	130
						9868	9									
07	57622 X	57622	-0-	-0-	-0-	47233	3	104	4	Y	9350	9363	0	21	8	96
						10285	9									
08	52107 X	52107	-0-	-0-	-0-	42952	3	411	4	Y	7949	7963	0	38	8	44
						8744	9									
09	43050 X	40125	-0-	-2925	-0-	33395	3	6728	9	Y	6116	6087	0	22	8	51
10	49649 X	49649	-0-	-0-	-0-	39243	3	10318	9	Y	9380	9327	0	17	8	87
11	46916 X	46916	-0-	-0-	-0-	36554	3	10278	9	Y	9344	9345	0	79	8	7
12	44485 X	32950	-0-	-11535	-0-	26280	3	6666	9	Y	6060	6026	0	33	8	8
TOTAL GAS PROD:		544,796				TOTAL CONDENSATE PROD:		91,367								

RED LODGE C20-11 G		WELL #:		7H	RRCID -> 288433	COMPL. DATE 10/24/2019	TOTAL	DEPTH 11125	PERF.11096	-		22010				
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	91698 X	61903	-0-	-29795	-0-	55388	3	95	4	Y	5836	5812	0	15	8	36
						6420	9									
02	DLQ G-10	37650	-0-	37650	37650	32713	3	969	4	Y	3607	3611	0	5	8	27
						3968	9									
03	DLQ G-10	45337	-0-	45337	82987	39835	3	122	4	Y	4891	4879	0	17	8	22
						5380	9									
04	DLQ G-10	44099	-0-	44099	127086	38966	3	12	4	Y	4655	4643	0	7	8	27
						5121	9									
05	DLQ G-10	46641	-0-	46641	173727	41271	3	115	4	Y	4777	4757	0	23	8	24
						5255	9									
06	217550 X	43823	-0-	-173727	-0-	38671	3	101	4	Y	4592	4532	0	18	8	66
						5051	9									
07	45943 X	45943	-0-	-0-	-0-	40739	3	90	4	Y	4649	4649	0	18	8	48
						5114	9									
08	46655 X	44421	-0-	-2234	-0-	39044	3	374	4	Y	4548	4541	0	30	8	25
						5003	9									
09	45150 X	36581	-0-	-8569	-0-	32514	3	4065	9	Y	3695	3672	0	17	8	31
10	46655 X	38777	-0-	-7878	-0-	34344	3	4356	9	Y	3960	3939	0	15	8	37
11	44460 X	34343	-0-	-10117	-0-	29629	3	4646	9	Y	4224	4195	0	63	8	3
12	45942 X	34893	-0-	-11049	-0-	30139	3	4749	9	Y	4317	4287	0	27	8	6
TOTAL GAS PROD:		514,411				TOTAL CONDENSATE PROD:		53,751								

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 RED LODGE C20-11 H WELL #: 8H RRCID -> 288435 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10638 - 21255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	115010 X	78805	-0-	-36205	-0-	64568	3	111	4	Y	12842	12801	0	22 8	78
						14126	9								
02	DLQ G-10	63583	-0-	63583	63583	50762	3	1503	4	Y	10289	10277	0	12 8	78
						11318	9								
03	DLQ G-10	76766	-0-	76766	140349	62779	3	192	4	Y	12541	12536	0	27 8	56
						13795	9								
04	DLQ G-10	73812	-0-	73812	214161	60928	3	19	4	Y	11695	11672	0	11 8	68
						12865	9								
05	DLQ G-10	26157	-0-	26157	240318	20977	3	58	4	Y	4656	4683	0	18 8	23
						5122	9								
06	286348 X	46030	-0-	-240318	-0-	36648	3	95	4	Y	8443	8316	0	28 8	122
						9287	9								
07	46889 X	46889	-0-	-0-	-0-	37679	3	83	4	Y	8297	8306	0	28 8	85
						9127	9								
08	76756 X	41743	-0-	-35013	-0-	33003	3	316	4	Y	7658	7654	0	47 8	42
						8424	9								
09	73800 X	32638	-0-	-41162	-0-	26114	3	6523	9	Y	5930	5895	0	27 8	50
10	47554 X	1764	-0-	-45790	-0-	1155	3	606	9	Y	551	584	0	12 8	5
11	46020 X	8796	-0-	-37224	-0-	6544	3	2237	9	Y	2034	1939	0	99 8	1
12	46903 X	9530	-0-	-37373	-0-	7140	3	2389	9	Y	2172	2128	0	42 8	3
TOTAL GAS PROD:		506,513		TOTAL CONDENSATE PROD:		87,108									

RED LODGE C20-11 D WELL #: 4H RRCID -> 288472 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 10753 PERF.10727 - 22759

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	77500 X	35552	-0-	-41948	-0-	26882	3	46	4	Y	7840	7806	0	14 8	48
						8624	9								
02	DLQ G-10	24846	-0-	24846	24846	17882	3	530	4	Y	5849	5847	0	6 8	44
						6434	9								
03	DLQ G-10	54451	-0-	54451	79297	41739	3	128	4	Y	11440	11417	0	16 8	51
						12584	9								
04	DLQ G-10	53885	-0-	53885	133182	42530	3	13	4	Y	10311	10296	0	6 8	60
						11342	9								
05	DLQ G-10	41250	-0-	41250	174432	32741	3	91	4	Y	7653	7656	0	19 8	38
						8418	9								
06	228772 X	54340	-0-	-174432	-0-	43280	3	113	4	Y	9952	9829	0	17 8	144
						10947	9								
07	29434 X	29434	-0-	-0-	-0-	22864	3	51	4	Y	5926	5998	0	11 8	61
						6519	9								
08	45446 X	37672	-0-	-7774	-0-	29631	3	284	4	Y	7052	7046	0	28 8	39
						7757	9								
09	43980 X	33836	-0-	-10144	-0-	27111	3	6724	9	Y	6113	6085	0	16 8	51
10	45446 X	26096	-0-	-19350	-0-	20609	3	5441	9	Y	4946	4938	0	13 8	46
11	43980 X	38348	-0-	-5632	-0-	30315	3	7964	9	Y	7240	7222	0	59 8	5
*12	40059 X	40059	-0-	-0-	-0-	32058	3	7996	9	Y	7269	7239	0	25 8	10
TOTAL GAS PROD:		469,769		TOTAL CONDENSATE PROD:		91,591									

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. RED LODGE C20-11 I		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #:		9H	RRCID -> 288502	COMPL. DATE 10/24/2019	TOTAL	DEPTH 11125	PERF.11160	- 20890					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	90613 X	63314	-0-	-27299	-0-	54468	3	94	4	Y	7956	7927	0	18 8	48
						8752	9								
02	DLQ G-10	46707	-0-	46707	46707	38872	3	1151	4	Y	6076	6069	0	9 8	46
						6684	9								
03	DLQ G-10	38507	-0-	38507	85214	32768	3	100	4	Y	5126	5133	0	16 8	23
						5639	9								
04	DLQ G-10	48805	-0-	48805	134019	41916	3	13	4	Y	6251	6229	0	8 8	37
						6876	9								
05	DLQ G-10	48552	-0-	48552	182571	41530	3	115	4	Y	6279	6257	0	28 8	31
						6907	9								
06	228072 X	45501	-0-	-182571	-0-	38865	3	101	4	Y	5941	5863	0	23 8	86
						6535	9								
07	46624 X	46624	-0-	-0-	-0-	40118	3	89	4	Y	5834	5838	0	22 8	60
						6417	9								
08	50437 X	45192	-0-	-5245	-0-	38424	3	368	4	Y	5818	5808	0	38 8	32
						6400	9								
09	48810 X	35748	-0-	-13062	-0-	30684	3	5062	9	Y	4602	4574	0	22 8	38
10	48546 X	5883	-0-	-42663	-0-	4950	3	922	9	Y	838	858	0	10 8	8
11	45510 X	17403	-0-	-28107	-0-	14498	3	2872	9	Y	2611	2538	0	79 8	2
12	46624 X	23965	-0-	-22659	-0-	20488	3	3474	9	Y	3158	3123	0	33 8	4
TOTAL GAS PROD:		466,201				TOTAL CONDENSATE PROD:		60,490							

RED LODGE C20-11 E		WELL #:		5H	RRCID -> 288531	COMPL. DATE 10/24/2019	TOTAL	DEPTH 11137	PERF.11078	- 22920					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	143499 X	90913	-0-	-52586	-0-	80882	3	139	4	Y	8993	8958	0	17 8	55
						9892	9								
02	DLQ G-10	74767	-0-	74767	74767	64960	3	1924	4	Y	7166	7159	0	8 8	54
						7883	9								
03	DLQ G-10	108632	-0-	108632	183399	97370	3	298	4	Y	9967	9957	0	20 8	44
						10964	9								
04	DLQ G-10	97425	-0-	97425	280824	87364	3	27	4	Y	9122	9105	0	8 8	53
						10034	9								
05	DLQ G-10	78520	-0-	78520	359344	70384	3	195	4	Y	7219	7214	0	22 8	36
						7941	9								
06	412430 X	53086	-0-	-359344	-0-	46954	3	122	4	Y	5464	5400	0	21 8	79
						6010	9								
07	53628 X	53628	-0-	-0-	-0-	47484	3	105	4	Y	5490	5494	0	19 8	56
						6039	9								
08	108624 X	54997	-0-	-53627	-0-	48091	3	460	4	Y	5860	5850	0	34 8	32
						6446	9								
09	97440 X	43750	-0-	-53690	-0-	38677	3	5071	9	Y	4610	4583	0	20 8	39
10	78523 X	37644	-0-	-40879	-0-	33278	3	4291	9	Y	3901	3889	0	15 8	36
11	53220 X	48877	-0-	-4343	-0-	42627	3	6152	9	Y	5593	5554	0	71 8	4
12	54994 X	49784	-0-	-5210	-0-	43626	3	6151	9	Y	5592	5559	0	30 8	7
TOTAL GAS PROD:		792,023				TOTAL CONDENSATE PROD:		78,977							

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. ELECTRIC STATE 57-33		//CONT.// //CONT.//	71052 900 153438	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		77894 X	77894	-0-	-0-	68745	3	890	4	Y	7508	7509	0	10	8	109
02	DLQ	G-10	69275	-0-	69275	69275	3	620	4	Y	6698	6722	0	5	8	80
03	DLQ	G-10	75935	-0-	75935	145210	3	7950	9	Y	7227	7206	0	12	8	89
04	DLQ	G-10	71239	-0-	71239	216449	3	78	4	Y	6818	6819	0	5	8	83
05	DLQ	G-10	72920	-0-	72920	289369	3	408	4	Y	6778	6745	0	17	8	99
06	360390	X	71021	-0-	-289369	-0-	3	107	4	Y	6486	6385	0	15	8	185
07	48901	X	48901	-0-	-0-	-0-	3	886	4	Y	5071	5165	0	15	8	76
08	29961	X	29961	-0-	-0-	-0-	3	166	4	Y	3514	3518	0	19	8	53
09	27887	X	27887	-0-	-0-	-0-	3	3652	9	Y	3320	3283	0	12	8	78
10	27685	X	27685	-0-	-0-	-0-	3	3405	9	Y	3095	3074	0	7	8	92
11	23554	X	23554	-0-	-0-	-0-	3	2945	9	Y	2677	2687	0	6	8	76
*12	23342	X	23342	-0-	-0-	-0-	3	2925	9	Y	2659	2660	0	3	8	72
TOTAL GAS PROD:			619,614					TOTAL CONDENSATE PROD:			61,851					

ELECTRIC STATE 57-33		WELL #:	2H	RRCID ->	288994	COMPL. DATE	01/21/2020	TOTAL DEPTH	10668	PERF.	10595	- 17670				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. ELECTRIC STATE 57-33		//CONT.// //CONT.//	71052 900 153438	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		114044 X	114044	-0-	-0-	-0-	97911 3 14543 9	1590 4		Y	13221	13226 0	10 8			192
02	DLQ	G-10	74871	-0-	74871	74871	64616 3 9471 9	784 4		Y	8610	8695 0	4 8			103
03	DLQ	G-10	101534	-0-	101534	176405	89265 3	12269 9		Y	11154	11108 0	12 8			137
04	DLQ	G-10	93662	-0-	93662	270067	81717 3 11820 9	125 4		Y	10745	10745 0	5 8			132
05	DLQ	G-10	88550	-0-	88550	358617	77255 3 10693 9	602 4		Y	9721	9695 0	15 8			143
06	434492	X	75875	-0-	-358617	-0-	66380 3 9400 9	95 4		Y	8545	8429 0	15 8			244
07	78535	X	78535	-0-	-0-	-0-	67922 3 9477 9	1136 4		Y	8615	8715 0	15 8			129
08	71887	X	71887	-0-	-0-	-0-	62670 3 8909 9	308 4		Y	8099	8077 0	29 8			122
09	63905	X	63905	-0-	-0-	-0-	55896 3	7938 9		Y	7216	7148 0	19 8			171
10	65744	X	65744	-0-	-0-	-0-	58004 3	7740 9		Y	7036	6984 0	14 8			209
11	56573	X	56573	-0-	-0-	-0-	49938 3	6635 9		Y	6032	6059 0	11 8			171
*12	56836	X	56836	-0-	-0-	-0-	50269 3	6557 9		Y	5961	5966 0	6 8			160
TOTAL GAS PROD:		942,016		TOTAL CONDENSATE PROD:		104,955										

ELECTRIC STATE 57-33		WELL #:	4H	RRCID ->	289026	COMPL. DATE	01/21/2020	TOTAL DEPTH	10679	PERF.	10577	-	18780
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ELECTRIC STATE 57-33		WELL #:	6H	RRCID ->	289027	COMPL. DATE	01/15/2020	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	10561	-	18460
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. CABINET STATE 55-2 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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	10912 X	10563	-0-	-349	-0-	8741	3	1822	9	N	1656	1709	0	2	8	207
02	9996 X	6499	-0-	-3497	-0-	5367	3	1132	9	N	1029	1007	0			229
03	11067 X	10921	-0-	-146	-0-	9059	3	1862	9	N	1693	1677	0	2	8	243
04	10710 X	8649	-0-	-2061	-0-	7073	3	1576	9	N	1433	1466	0	1	8	209
05	10571 X	759	-0-	-9812	-0-	391	3	23	4	N	314	325	0			198
						345	9									
06	10560 X	-0-	-0-	-10560	-0-					N	-0-					198
07	10912 X	2738	-0-	-8174	-0-	2035	3	703	9	N	639	605	0			232
08	10912 X	1323	-0-	-9589	-0-	997	3	326	9	N	296	330	0			198
09	8640 X	-0-	-0-	-8640	-0-					N	-0-					198
10	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	3840	3	1469	9	N	1335	1133	0	4	8	396
11	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	2735	3	1125	9	N	1023	1046	0	8	8	365
*12	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	3521	3	1118	9	N	1016	1128	0	7	8	246
TOTAL GAS PROD:		55,297				TOTAL CONDENSATE PROD:		10,434								

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 289675		COMPL. DATE 11/16/2020				TOTAL DEPTH 10651 PERF.10714 - 20535						
01	376241 X	376241	-0-	-0-	-0-	297703	3	78538	9	N	71398	71166	0	103	8	286
02	269482 X	269482	-0-	-0-	-0-	215480	3	315	4	N	48806	48912	0	56	8	124
						53687	9									
03	311412 X	311412	-0-	-0-	-0-	252011	3	21	4	N	53982	53855	0	104	8	147
						59380	9									
04	271294 X	271294	-0-	-0-	-0-	222609	3	48685	9	N	44259	44218	0	41	8	147
05	255732 X	255732	-0-	-0-	-0-	213307	3	17	4	N	38553	38438	0	120	8	142
						42408	9									
06	231679 X	231679	-0-	-0-	-0-	194328	3	88	4	N	33875	33480	0	112	8	425
						37263	9									
07	227027 X	227027	-0-	-0-	-0-	191782	3	63	4	N	31984	32160	0	105	8	144
						35182	9									
08	209494 X	209494	-0-	-0-	-0-	177730	3	150	4	N	28740	28564	0	186	8	134
						31614	9									
09	196214 X	196214	-0-	-0-	-0-	167579	3	28635	9	N	26032	25964	0	97	8	105
10	193868 X	193868	-0-	-0-	-0-	165673	3	28195	9	N	25632	25499	0	99	8	139
11	173471 X	173471	-0-	-0-	-0-	147684	3	25759	9	N	23417	23324	0	56	8	176
*12	177173 X	177173	-0-	-0-	-0-	152433	3	24708	9	N	22462	22509	0	11	8	118
TOTAL GAS PROD:		2,893,087				TOTAL CONDENSATE PROD:		449,140								

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 289676		COMPL. DATE 11/20/2020				TOTAL DEPTH 11096 PERF.11092 - 21080						
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-								

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	289688	COMPL. DATE	11/16/2020	TOTAL DEPTH	11060	PERF.11044	- 20966		
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		510510 X	213062	-0-	-297448	-0-	173477 3	39585 9	N	35986	35869 0	53 8		144
02		168448 X	157669	-0-	-10779	-0-	129505 3	188 4	N	25433	25486 0	27 8		64
							27976 9							
03		178266 X	178266	-0-	-0-	-0-	149016 3	12 4	N	26580	26520 0	52 8		72
							29238 9							
04		180480 X	147976	-0-	-32504	-0-	125202 3	22774 9	N	20704	20687 0	20 8		69
05		186496 X	138061	-0-	-48435	-0-	118186 3	9 4	N	18060	18004 0	58 8		67
							19866 9							
06		180480 X	127669	-0-	-52811	-0-	109872 3	48 4	N	16135	15813 0	55 8		334
							17749 9							
07		178281 X	121052	-0-	-57229	-0-	104961 3	33 4	N	14598	14815 0	51 8		66
							16058 9							
08		178281 X	111789	-0-	-66492	-0-	97286 3	80 4	N	13112	13026 0	91 8		61
							14423 9							
09		147990 X	103066	-0-	-44924	-0-	90095 3	12971 9	N	11792	11755 0	51 8		47
10		138074 X	101679	-0-	-36395	-0-	89094 3	12585 9	N	11441	11372 0	54 8		62
11		127680 X	90466	-0-	-37214	-0-	79427 3	11024 9	N	10022	9979 0	30 8		75
12		121055 X	91431	-0-	-29624	-0-	80492 3	10922 9	N	9929	9946 0	6 8		52
TOTAL GAS PROD:		1,582,186				TOTAL CONDENSATE PROD:		213,792						

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	289965	COMPL. DATE	11/16/2020	TOTAL DEPTH	10864	PERF.10855	- 20650		
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		201531 X	193886	-0-	-7645	-0-	149863 3	44023 9	N	40021	39843 0	43 8		160
02		182028 X	137580	-0-	-44448	-0-	107227 3	155 4	N	27453	27519 0	24 8		70
							30198 9							
03		201531 X	144774	-0-	-56757	-0-	114412 3	9 4	N	27594	27548 0	41 8		75
							30353 9							
04		204390 X	116534	-0-	-87856	-0-	93322 3	23212 9	N	21102	21091 0	16 8		70
05		211203 X	110615	-0-	-100588	-0-	90117 3	7 4	N	18628	18581 0	48 8		69
							20491 9							
06		187620 X	91255	-0-	-96365	-0-	74376 3	36 4	N	15312	15019 0	45 8		317
							16843 9							
07		152334 X	77106	-0-	-75228	-0-	63578 3	23 4	N	12277	12496 0	42 8		56
							13505 9							
08		144770 X	77126	-0-	-67644	-0-	63385 3	60 4	N	12437	12360 0	75 8		58
							13681 9							
09		116520 X	73653	-0-	-42867	-0-	60252 3	13401 9	N	12183	12154 0	38 8		49
10		110608 X	69774	-0-	-40834	-0-	57410 3	12364 9	N	11240	11188 0	40 8		61
11		91260 X	60701	-0-	-30559	-0-	50229 3	10461 9	N	9510	9474 0	25 8		72
12		77128 X	63453	-0-	-13675	-0-	52735 3	10704 9	N	9731	9748 0	4 8		51
TOTAL GAS PROD:		1,216,457				TOTAL CONDENSATE PROD:		217,488						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438															
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290115	COMPL. DATE	11/13/2020	TOTAL	DEPTH	10630	PERF.	10535 - 20378				
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	351164 X	351164	-0-	-0-	-0-	281311	3	1498	4	N	62141	62094	0	106	8	266	
						68355	9										
02	283462 X	283462	-0-	-0-	-0-	225799	3	2637	4	N	50024	50075	0	62	8	153	
						55026	9										
03	307452 X	307452	-0-	-0-	-0-	251499	3	306	4	N	50588	50367	0	115	8	259	
						55647	9										
04	255810 X	255810	-0-	-0-	-0-	211879	3	43931	9	N	39937	39947	0	43	8	206	
05	255720 X	255720	-0-	-0-	-0-	213584	3	391	4	N	37950	37805	0	133	8	218	
						41745	9										
06	218147 X	218147	-0-	-0-	-0-	183125	3	468	4	N	31413	31171	0	126	8	334	
						34554	9										
07	190236 X	190236	-0-	-0-	-0-	157131	3	159	4	N	29951	29940	0	117	8	228	
						32946	9										
08	214045 X	214045	-0-	-0-	-0-	181868	3	568	4	N	28735	28509	0	210	8	244	
						31609	9										
09	196577 X	196577	-0-	-0-	-0-	168248	3	28327	9	N	25752	25651	0	114	8	231	
10	194542 X	194542	-0-	-0-	-0-	164956	3	27408	9	N	24916	24839	0	126	8	182	
11	176334 X	176334	-0-	-0-	-0-	150115	3	24182	9	N	21984	21976	0	68	8	122	
*12	168255 X	168255	-0-	-0-	-0-	142144	3	25433	9	N	23121	22930	0	29	8	284	
TOTAL GAS PROD:		2,811,744				TOTAL CONDENSATE PROD:		426,512									

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290158	COMPL. DATE	11/15/2020	TOTAL	DEPTH	11086	PERF.	10988 - 20885
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-					

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	290219	COMPL. DATE	02/25/2020	TOTAL	DEPTH	10634	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-					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438															
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290221	COMPL. DATE	11/16/2020	TOTAL	DEPTH	10883	PERF.	10876	-	20610		
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		293787 X	238250	-0-	-55537	-0-	183232	3	976	4	N	49129	49107	0	52 8	210	
							54042	9									
02		265356 X	172727	-0-	-92629	-0-	134974	3	1573	4	N	32891	33063	0	24 8	14	
							36180	9									
03		293787 X	192845	-0-	-100942	-0-	151701	3	185	4	N	37235	37004	0	55 8	190	
							40959	9									
04		252000 X	159815	-0-	-92185	-0-	127955	3	31860	9	N	28964	28983	0	21 8	150	
05		260400 X	151884	-0-	-108516	-0-	122908	3	225	4	N	26137	26074	0	63 8	150	
							28751	9									
06		230550 X	128899	-0-	-101651	-0-	104920	3	275	4	N	21549	21409	0	61 8	229	
							23704	9									
07		192851 X	109671	-0-	-83180	-0-	86147	3	87	4	N	21306	21317	0	56 8	162	
							23437	9									
08		192851 X	116385	-0-	-76466	-0-	95275	3	307	4	N	18912	18813	0	100 8	161	
							20803	9									
09		159810 X	104255	-0-	-55555	-0-	86131	3	18123	9	N	16475	16434	0	54 8	148	
10		151869 X	103211	-0-	-48658	-0-	84665	3	17404	9	N	15822	15792	0	62 8	116	
11		128910 X	96694	-0-	-32216	-0-	79516	3	16094	9	N	14631	14634	0	32 8	81	
12		116374 X	94959	-0-	-21415	-0-	79623	3	14964	9	N	13604	13504	0	14 8	167	
TOTAL GAS PROD:		1,669,595				TOTAL CONDENSATE PROD:		296,655									

BIG SKY STATE 55-16 UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	290605	COMPL. DATE	01/29/2021	TOTAL	DEPTH	10996	PERF.	11227	-	20718		
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		0	608	-0-	608	608	270	3	9	4	N	299	165	0	125 8	9	
							329	9									
02		0	187435	-0-	187435	188043	147281	3	4800	4	N	32140	32029	0	48 8	72	
							35354	9									
03		423689 X	235646	-0-	-188043	-0-	192457	3	43189	9	N	39263	39167	0	69 8	99	
04		212370 X	212297	-0-	-73	-0-	177292	3	5	4	N	31818	31791	0	28 8	98	
							35000	9									
05		219449 X	179866	-0-	-39583	-0-	150586	3	55	4	N	26568	26537	0	78 8	51	
							29225	9									
06		212370 X	178296	-0-	-34074	-0-	148802	3	29494	9	N	26813	26744	0	73 8	47	
07		219449 X	172564	-0-	-46885	-0-	146243	3	26321	9	N	23928	23871	0	68 8	36	
08		219449 X	173800	-0-	-45649	-0-	148020	3	25780	9	N	23436	23306	0	122 8	44	
09		212310 X	150699	-0-	-61611	-0-	129174	3	21525	9	N	19568	19491	0	75 8	46	
10		184233 X	142635	-0-	-41598	-0-	122191	3	20444	9	N	18585	18545	0	48 8	38	
11		178290 X	110677	-0-	-67613	-0-	95959	3	14716	9	N	13378	13345	0	28 8	43	
12		173786 X	93516	-0-	-80270	-0-	82275	3	11241	9	N	10219	10215	0	13 8	34	
TOTAL GAS PROD:		1,838,039				TOTAL CONDENSATE PROD:		266,015									

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD									
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438																
BIG SKY STATE 55-16 UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	290606	COMPL. DATE	01/30/2021	TOTAL	DEPTH	10566	PERF.	10620	-	20576					
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	AMT	CODE	BALANCE		
01		0		378	-0-	378		378		195	3	6	4	N	161	151	0	2	8	8
02		0		162872	-0-	162872		163250		117967	3	3844	4	N	37328	37212	0	40	8	84
03		340244	X	176994	-0-	-163250		-0-		134046	3	42948	9	N	39044	38968	0	61	8	99
04		159210	X	159194	-0-	-16		-0-		121638	3	4	4	N	34138	34102	0	30	8	105
05		164517	X	135590	-0-	-28927		-0-		103012	3	38	4	N	29582	29545	0	85	8	57
06		159210	X	112233	-0-	-46977		-0-		84689	3	27544	9	N	25040	24972	0	81	8	44
07		164517	X	101866	-0-	-62651		-0-		77953	3	23913	9	N	21739	21675	0	75	8	33
08		164517	X	97240	-0-	-67277		-0-		74704	3	22536	9	N	20487	20347	0	135	8	38
09		159180	X	87745	-0-	-71435		-0-		68268	3	19477	9	N	17706	17642	0	60	8	42
10		135594	X	80829	-0-	-54765		-0-		62235	3	18594	9	N	16904	16874	0	38	8	34
11		112230	X	72605	-0-	-39625		-0-		55594	3	17010	9	N	15464	15423	0	25	8	50
12		101866	X	67976	-0-	-33890		-0-		52319	3	15657	9	N	14234	14227	0	10	8	47

TOTAL GAS PROD: 1,255,522

TOTAL CONDENSATE PROD: 271,827

BIG SKY STATE 55-16 UNIT E		WELL #:		5H	RRCID ->	290607	COMPL. DATE	01/31/2021	TOTAL	DEPTH	10970	PERF.	11100	-	20999					
01		0		-0-	-0-	-0-		-0-		79	71	0	4	8	4					
02		0		181305	-0-	181305		181305		146135	3	4762	4	N	27644	27546	0	40	8	62
03		408388	X	227083	-0-	-181305		-0-		190236	3	36847	9	N	33497	33403	0	71	8	85
04		224639	X	224639	-0-	-0-		-0-		190193	3	6	4	N	31309	31268	0	29	8	97
05		217124	X	208113	-0-	-9011		-0-		176691	3	65	4	N	28506	28464	0	84	8	55
06		210120	X	181377	-0-	-28743		-0-		154085	3	27292	9	N	24811	24742	0	80	8	44
07		217124	X	179054	-0-	-38070		-0-		153956	3	25098	9	N	22816	22751	0	74	8	35
08		217124	X	164349	-0-	-52775		-0-		141434	3	22915	9	N	20832	20696	0	132	8	39
09		210120	X	148975	-0-	-61145		-0-		129274	3	19701	9	N	17910	17836	0	71	8	42
10		208103	X	139343	-0-	-68760		-0-		120915	3	18428	9	N	16753	16716	0	45	8	34
11		181380	X	121024	-0-	-60356		-0-		104604	3	16418	9	N	14925	14877	0	34	8	48
12		179056	X	110818	-0-	-68238		-0-		96241	3	14577	9	N	13252	13239	0	17	8	44

TOTAL GAS PROD: 1,886,080

TOTAL CONDENSATE PROD: 252,334

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BIG SKY STATE 55-16 UNIT H		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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	3192	-0-	3192	3192	1520	3	51	4	N	1474	1395	0	4	8	75
02	0	96562	-0-	96562	99754	1621	9	70202	3	N	21884	21879	0	31	8	49
03	204435	X 104681	-0-	-99754	-0-	24072	9	78653	3	N	23662	23594	0	57	8	60
04	99982	X 99982	-0-	-0-	-0-	76099	3	26028	9	N	21710	21679	0	24	8	67
05	95170	X 95105	-0-	-65	-0-	23881	9	72451	3	N	20571	20526	0	73	8	39
06	92100	X 84842	-0-	-7258	-0-	22628	9	64623	3	N	18381	18321	0	66	8	33
07	95170	X 78504	-0-	-16666	-0-	60749	3	17755	9	N	16141	16088	0	61	8	25
08	95170	X 77902	-0-	-17268	-0-	60343	3	17559	9	N	15963	15849	0	109	8	30
09	92100	X 69375	-0-	-22725	-0-	53921	3	15454	9	N	14049	14017	0	29	8	33
10	95108	X 71023	-0-	-24085	-0-	56096	3	14927	9	N	13570	13557	0	18	8	28
11	84840	X 63002	-0-	-21838	-0-	49536	3	13465	9	N	12241	12208	0	21	8	40
12	78492	X 60277	-0-	-18215	-0-	47438	3	12839	9	N	11672	11663	0	10	8	39

TOTAL GAS PROD: 904,447

TOTAL CONDENSATE PROD: 191,318

BIG SKY STATE 55-16 UNIT I		WELL #:		9H RRCID -> 290609		COMPL. DATE 01/26/2021				TOTAL DEPTH 11003 PERF.11125 - 19996						
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	2195	-0-	2195	2195	1186	3	40	4	N	881	829	0	7	8	45
02	0	152820	-0-	152820	155015	969	9	119523	3	N	26729	26690	0	24	8	60
03	357611	X 202596	-0-	-155015	-0-	29402	9	166111	3	N	33168	33086	0	58	8	84
04	217050	X 203255	-0-	-13795	-0-	168632	3	36485	9	N	31471	31434	0	24	8	97
05	224285	X 187430	-0-	-36855	-0-	34618	9	156724	3	N	27863	27837	0	70	8	53
06	217050	X 175845	-0-	-41205	-0-	30649	9	148027	3	N	25289	25231	0	66	8	45
07	224285	X 161745	-0-	-62540	-0-	137080	3	24665	9	N	22423	22372	0	62	8	34
08	210025	X 158300	-0-	-51725	-0-	134089	3	24211	9	N	22010	21893	0	110	8	41
09	203250	X 140845	-0-	-62405	-0-	120308	3	20537	9	N	18670	18604	0	63	8	44
10	187426	X 137583	-0-	-49843	-0-	118028	3	19555	9	N	17777	17745	0	40	8	36
11	175860	X 124694	-0-	-51166	-0-	107379	3	17313	9	N	15739	15694	0	30	8	51
12	161758	X 119845	-0-	-41913	-0-	104006	3	15839	9	N	14399	14386	0	16	8	48

TOTAL GAS PROD: 1,767,153

TOTAL CONDENSATE PROD: 256,419

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
BIG SKY STATE 55-16 UNIT G		WELL #: 7H		RRCID -> 290642		COMPL. DATE 01/28/2021				TOTAL DEPTH 10998 PERF.11172 - 20907						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3058	-0-	3058	3058	1679	3	56	4	N	1203	1137	0	5	8	61
02	0	165451	-0-	165451	168509	129601	3	4224	4	N	28751	28712	0	35	8	65
03	370178 X	201669	-0-	-168509	-0-	31626	9	165887	3	N	32529	32447	0	65	8	82
04	184812 X	184812	-0-	-0-	-0-	156368	3	28439	9	N	25854	25830	0	26	8	80
05	188759 X	164715	-0-	-24044	-0-	140726	3	51	4	N	21762	21733	0	67	8	42
06	182670 X	161260	-0-	-21410	-0-	23938	9	139375	3	N	19895	19838	0	64	8	35
07	188759 X	145337	-0-	-43422	-0-	125947	3	19390	9	N	17627	17576	0	59	8	27
08	188759 X	134232	-0-	-54527	-0-	117293	3	16939	9	N	15399	15288	0	109	8	29
09	182670 X	128225	-0-	-54445	-0-	112777	3	15448	9	N	14044	13976	0	64	8	33
10	166625 X	121143	-0-	-45482	-0-	106716	3	14427	9	N	13115	13080	0	41	8	27
11	161250 X	110347	-0-	-50903	-0-	98063	3	12282	9	N	11165	11125	0	31	8	36
12	145328 X	99259	-0-	-46069	-0-	87795	3	11464	9	N	10422	10408	0	15	8	35

TOTAL GAS PROD: 1,619,508

TOTAL CONDENSATE PROD: 211,766

SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 291227		COMPL. DATE 05/21/2021				TOTAL DEPTH 10525 PERF.10693 - 20544						
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	33246	-0-	33246	33246	25023	3	302	4	N	7201	7167	0			34
06	SHUT IN	108839	-0-	108839	142085	7921	9	85153	3	N	21358	21262	0			130
07	SHUT IN	128647	-0-	128647	270732	23494	9	99797	3	N	26142	26145	0			127
08	SHUT IN	104516	-0-	104516	375248	28756	9	78004	3	N	23970	24040	0			57
09	0 W	88849	-0-	88849	464097	26367	9	67570	3	N	18996	18845	0			208
10	0 W	82270	-0-	82270	546367	62792	3	19287	9	N	17534	17698	0			44
11	0 W	69295	-0-	69295	615662	53103	3	16163	9	N	14694	14676	0			62
*12	682436 X	66774	-0-	-615662	-0-	51508	3	15200	9	N	13818	13834	0			46

TOTAL GAS PROD: 682,436

TOTAL CONDENSATE PROD: 143,713

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 291284 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10825 - 20501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	45937	-0-	45937	45937	35008	3	423	4	N	9551	9500	0	5 8		46		
						10506	9											
06	SHUT IN	134739	-0-	134739	180676	108342	3	244	4	N	23775	23675	0			146		
						26153	9											
07	SHUT IN	190861	-0-	190861	371537	156476	3	146	4	N	31126	31121	0			151		
						34239	9											
08	SHUT IN	165847	-0-	165847	537384	137605	3	233	4	N	25463	25554	0			60		
						28009	9											
09	SHUT IN	140369	-0-	140369	677753	115069	3	24764	9	N	22513	22327	0			246		
10	804384 X	126631	-0-	-677753	-0-	104678	3	21700	9	N	19727	19924	0			49		
11	136530 X	103204	-0-	-33326	-0-	85599	3	17566	9	N	15969	15950	0			68		
12	141081 X	95591	-0-	-45490	-0-	79473	3	16029	9	N	14572	14591	0			49		
TOTAL GAS PROD:		1,003,179		TOTAL CONDENSATE PROD:		162,696												

SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT WELL #: 13H RRCID -> 291285 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10990 - 20897

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	47506	-0-	47506	47506	37523	3	454	4	N	8663	8621	0	1 8		41		
						9529	9											
06	SHUT IN	131984	-0-	131984	179490	110168	3	248	4	N	19607	19528	0			120		
						21568	9											
07	SHUT IN	228361	-0-	228361	407851	195001	3	182	4	N	30162	30136	0			146		
						33178	9											
08	SHUT IN	221077	-0-	221077	628928	191889	3	325	4	N	26239	26323	0			62		
						28863	9											
09	SHUT IN	186670	-0-	186670	815598	161127	3	24792	9	N	22538	22354	0			246		
10	1001643 X	186045	-0-	-815598	-0-	161915	3	23739	9	N	21581	21773	0			54		
11	169590 X	157515	-0-	-12075	-0-	138013	3	19439	9	N	17672	17651	0			75		
12	175243 X	150549	-0-	-24694	-0-	131888	3	18513	9	N	16830	16849	0			56		
TOTAL GAS PROD:		1,309,707		TOTAL CONDENSATE PROD:		163,292												

PHANTOM (WOLFCAMP)																
CIMAREX ENERGY CO.																
SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT																
WELL #: 10H RRCID -> 291286 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10957 PERF.11128 - 20886																
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		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	38215	-0-	38215	38215	30362	3	367	4	N	6805	6765	0	8 8	32
							7486	9								
06		SHUT IN	104450	-0-	104450	142665	88161	3	199	4	N	14627	14560	0	10 8	89
							16090	9								
07		SHUT IN	193164	-0-	193164	335829	164744	3	154	4	N	25696	25660	0		125
							28266	9								
08		SHUT IN	188102	-0-	188102	523931	164100	3	278	4	N	21567	21641	0		51
							23724	9								
09		0 W	168635	-0-	168635	692566	146316	3	21636	9	N	19669	19505	0		215
10		0 W	176548	-0-	176548	869114	154874	3	21300	9	N	19364	19531	0		48
11		0 W	156215	-0-	156215	1025329	136290	3	19863	9	N	18057	18029	0		76
*12		1175167 X	149838	-0-	-1025329	-0-	132973	3	16716	9	N	15196	15221	0		51
TOTAL GAS PROD:			1,175,167			TOTAL CONDENSATE PROD:			140,981							

SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT																
WELL #: 12H RRCID -> 291310 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10583 - 20386																
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		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	35621	-0-	35621	35621	26896	3	325	4	N	7636	7598	0	2 8	36
							8400	9								
06		SHUT IN	106631	-0-	106631	142252	85162	3	192	4	N	19343	19261	0		118
							21277	9								
07		SHUT IN	136256	-0-	136256	278508	107236	3	100	4	N	26291	26281	0		128
							28920	9								
08		SHUT IN	114026	-0-	114026	392534	90037	3	155	4	N	21667	21744	0		51
							23834	9								
09		SHUT IN	95215	-0-	95215	487749	74008	3	20800	9	N	18909	18753	0		207
10		578080 X	90331	-0-	-487749	-0-	70878	3	19246	9	N	17496	17659	0		44
11		99660 X	76654	-0-	-23006	-0-	60468	3	16154	9	N	14685	14667	0		62
12		102982 X	72706	-0-	-30276	-0-	57733	3	14900	9	N	13545	13562	0		45
TOTAL GAS PROD:			727,440			TOTAL CONDENSATE PROD:			139,572							

NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT A																
WELL #: 1H RRCID -> 291623 COMPL. DATE 05/04/2021 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10575 - 20774																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05		0	125038	-0-	125038	125038	99290	3	449	4	Y	22999	22935	0	6 8	58
							25299	9								
06		0	113668	-0-	113668	238706	89038	3	246	4	Y	22167	22180	0	20 8	25
							24384	9								
07		0	70464	-0-	70464	309170	53503	3	132	4	Y	15299	15298	0	4 8	22
							16829	9								
08		0	96829	-0-	96829	405999	74561	3	311	4	Y	19961	19957	0		26
							21957	9								
09		0	78351	-0-	78351	484350	59526	3	18426	9	Y	16751	16745	0	3 8	29
10		0	78514	-0-	78514	562864	59525	3	18963	9	Y	17239	17233	0		35
11		621934 X	59070	-0-	-562864	-0-	43642	3	15423	9	Y	14021	14027	0	4 8	25
12		119970 X	71071	-0-	-48899	-0-	55132	3	15874	9	Y	14431	14415	0	13 8	28
TOTAL GAS PROD:			693,005			TOTAL CONDENSATE PROD:			142,868							

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT B		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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
05	0	188148	-0-	188148	188148	155411	3	702	4	Y	29123	29050	0			73
06	0	221278	-0-	221278	409426	185383	3	487	4	Y	32189	32227	0			35
07	0	206667	-0-	206667	616093	173655	3	371	4	Y	29674	29667	0			43
08	0	194325	-0-	194325	810418	166586	3	581	4	Y	24689	24700	0			32
09	0	155242	-0-	155242	965660	132907	3	21592	9	Y	19629	19627	0			34
*10	0	146248	-0-	146248	1111908	126885	3	19309	9	Y	17554	17553	0			35
11	1209873 X	97965	-0-	-1111908	-0-	85673	3	12284	9	Y	11167	11182	0			20
12	119536 X	32586	-0-	-86950	-0-	29453	3	3076	9	Y	2796	2809	0	2	8	5
TOTAL GAS PROD:		1,242,459		TOTAL CONDENSATE PROD:		166,821										

NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT C		WELL #: 3H		RRCID -> 291680		COMPL. DATE 05/03/2021				TOTAL DEPTH 10448 PERF.10523 - 20687						
05	0	135019	-0-	135019	135019	107231	3	485	4	Y	24821	24759	0			62
06	0	121831	-0-	121831	256850	95080	3	259	4	Y	24084	24120	0			26
07	0	128075	-0-	128075	384925	101966	3	205	4	Y	23549	23542	0			34
08	0	107950	-0-	107950	492875	83809	3	318	4	Y	21657	21663	0			28
09	0	102080	-0-	102080	594955	82308	3	19351	9	Y	17592	17590	0			30
*10	0	97464	-0-	97464	692419	78075	3	19359	9	Y	17599	17594	0			35
11	785611 X	93192	-0-	-692419	-0-	75473	3	17713	9	Y	16103	16110	0			28
12	122543 X	105480	-0-	-17063	-0-	85722	3	19669	9	Y	17881	17860	0	14	8	35
TOTAL GAS PROD:		891,091		TOTAL CONDENSATE PROD:		163,286										

NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT D		WELL #: 4H		RRCID -> 291682		COMPL. DATE 05/14/2021				TOTAL DEPTH 10864 PERF.10992 - 21158						
05	0	162324	-0-	162324	162324	133819	3	605	4	Y	25364	25300	0			64
06	0	209516	-0-	209516	371840	176359	3	464	4	Y	29721	29752	0			33
07	0	203100	-0-	203100	574940	173361	3	349	4	Y	26718	26712	0			39
08	0	195139	-0-	195139	770079	167976	3	576	4	Y	24170	24178	0			31
09	0	170581	-0-	170581	940660	147793	3	22032	9	Y	20029	20026	0			34
*10	0	165110	-0-	165110	1105770	144390	3	20665	9	Y	18786	18782	0			38
11	1250277 X	144507	-0-	-1105770	-0-	126915	3	17582	9	Y	15984	15994	0			28
*12	139000 X	139000	-0-	-0-	-0-	122233	3	16644	9	Y	15131	15130	0			29
TOTAL GAS PROD:		1,389,277		TOTAL CONDENSATE PROD:		175,903										

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC BULLET 27-15		//CONT.//	71052 900	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		15675 X	15675	-0-	-0-	-0-	12379 3	17 4		Y	2981	3082 1				186
02		13692 X	12830	-0-	-862	-0-	11341 3	33 4		Y	1324	1398 1				112
03		15980 X	15980	-0-	-0-	-0-	12856 3	3124 9		Y	2840	2583 1				369
04		14849 X	14849	-0-	-0-	-0-	11869 3	2 4		Y	2707	2530 1				546
05		41225 X	41225	-0-	-0-	-0-	39053 3	69 4		Y	1912	1930 1				528
06		35430 X	35430	-0-	-0-	-0-	33240 3	22 4		Y	1971	2014 1				485
07		15159 X	11001	-0-	-4158	-0-	9173 3	95 4		Y	1575	1716 0				344
08		15347 X	15347	-0-	-0-	-0-	12719 3	15 4		Y	2375	2279 0				440
09		15296 X	15296	-0-	-0-	-0-	12596 3	2 4		Y	2453	2639 0				254
10		13716 X	13716	-0-	-0-	-0-	10871 3	1 4		Y	2585	2531 0				308
11		12535 X	12535	-0-	-0-	-0-	9980 3	2555 9		Y	2323	2017 0				614
*12		13697 X	13697	-0-	-0-	-0-	10763 3	2934 9		Y	2667	2814 0				467
TOTAL GAS PROD:			217,581				TOTAL CONDENSATE PROD:					27,713				

RUDD DRAW 29-3		WELL #:	10H	RRCID ->	290657	COMPL. DATE	04/21/2019	TOTAL DEPTH	12381	PERF.12715 -	16915					
01		17107 X	17107	-0-	-0-	-0-	857 1	12129 3	N	3683	3647 0					84
02		11745 X	11745	-0-	-0-	-0-	728 1	8286 3	N	2439	2491 0					32
03		11951 X	11951	-0-	-0-	-0-	781 1	8135 3	N	2682	2670 0					44
04		10943 X	10943	-0-	-0-	-0-	729 1	7539 3	N	2413	2410 0					47
05		11876 X	11876	-0-	-0-	-0-	902 1	8511 3	N	2235	2243 0					39
06		11269 X	11269	-0-	-0-	-0-	798 1	7984 3	N	2258	2254 0					43
07		11867 X	11867	-0-	-0-	-0-	848 1	8398 3	N	2349	2351 0					41
08		12018 X	12018	-0-	-0-	-0-	978 1	8643 3	N	2179	2166 0					54
09		12580 X	12580	-0-	-0-	-0-	941 1	9383 3	N	2051	2061 0					44
10		12217 X	12217	-0-	-0-	-0-	862 1	9031 3	N	2113	2117 0					40
11		11586 X	11586	-0-	-0-	-0-	857 1	8442 3	N	2079	2066 0					53
*12		10648 X	10648	-0-	-0-	-0-	893 1	7538 3	N	2015	1980 0					88
TOTAL GAS PROD:			145,807				TOTAL CONDENSATE PROD:					28,496				

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC MULLIGAN UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 1001H		RRCID -> 290764		COMPL. DATE 05/26/2019				TOTAL DEPTH 11988 PERF.12198 - 21890					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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 W	50836	-0-	50836	1718781	42737	3	57	4	N	7311	7463	1		449
						8042	9								
02	0 W	29403	-0-	29403	1748184	25046	3	74	4	N	3894	4024	1		319
						4283	9								
03	0 W	47842	-0-	47842	1796026	39935	3	7907	9	N	7188	6569	1	1 8	937
04	0 W	47009	-0-	47009	1843035	39640	3	6	4	N	6694	6280	1		1351
						7363	9								
05	0 W	18350	-0-	18350	1861385	11734	3	21	4	N	5995	5774	1		1572
						6595	9								
06	0 W	24678	-0-	24678	1886063	17033	3	11	4	N	6940	6869	1		1643
						7634	9								
07	1918781 X	32718	-0-	-1886063	-0-	27092	3	279	4	N	4861	5442	0		1062
						5347	9								
08	48577 X	41429	-0-	-7148	-0-	34439	3	42	4	N	6316	6208	0		1170
						6948	9								
09	47010 X	40984	-0-	-6026	-0-	34767	3	4	4	N	5648	6232	0		586
						6213	9								
10	42754 X	42754	-0-	-0-	-0-	36720	3	2	4	N	5484	5416	0		654
						6032	9								
11	40080 X	36723	-0-	-3357	-0-	31678	3	5045	9	N	4586	4027	0		1213
12	42346 X	38455	-0-	-3891	-0-	33022	3	5433	9	N	4939	5288	0		864
TOTAL GAS PROD:		451,181				TOTAL CONDENSATE PROD:		69,856							

BARSTOW A		WELL #: 3652H		RRCID -> 291045		COMPL. DATE 06/07/2017				TOTAL DEPTH 10491 PERF.10777 - 22195					
01	0 W	34949	-0-	34949	2826517	27911	3	7038	9	N	6398	6476	0		412
02	0 W	20490	-0-	20490	2847007	16140	3	178	4	N	3793	3690	0		515
						4172	9								
03	0 W	31665	-0-	31665	2878672	24886	3	6779	9	N	6163	6348	0		330
04	0 W	31731	-0-	31731	2910403	24563	3	7168	9	N	6516	6389	0		457
05	0 W	33248	-0-	33248	2943651	26532	3	6716	9	N	6105	6172	0		390
06	0 W	31983	-0-	31983	2975634	25735	3	6248	9	N	5680	5728	0		342
07	0 W	32659	-0-	32659	3008293	26301	3	6358	9	N	5780	5789	0		333
08	0 W	33127	-0-	33127	3041420	26921	3	6206	9	N	5642	5613	0	4 8	358
09	3071231 X	29811	-0-	-3041420	-0-	23808	3	6003	9	N	5457	5434	0		381
10	33263 X	31382	-0-	-1881	-0-	25331	3	6051	9	N	5501	5365	0		517
11	32040 X	28425	-0-	-3615	-0-	23071	3	5354	9	N	4867	4596	0		788
12	33108 X	29755	-0-	-3353	-0-	23922	3	5833	9	N	5303	5596	0	6 8	489
TOTAL GAS PROD:		369,225				TOTAL CONDENSATE PROD:		67,205							

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC WHATCHA WANT UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 7305H		RRCID -> 291051	COMPL. DATE 11/30/2018	TOTAL	DEPTH 10693	PERF.11280	-		22398				
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		0 W	60265	-0-	60265	2470681	51892 3	8373 9	N	N	7612	7476 0			320
02		0 W	39609	-0-	39609	2510290	34132 3	5477 9	N	N	4979	5144 0	38 8		117
03		0 W	59897	-0-	59897	2570187	52255 3	7642 9	N	N	6947	6681 0	49 8		334
04		0 W	35862	-0-	35862	2606049	30099 3	21 4	N	N	5220	5387 0	62 8		105
							5742 9								
05		0 W	24135	-0-	24135	2630184	20518 3	3617 9	N	N	3288	3272 0	31 8		90
06		0 W	70020	-0-	70020	2700204	62673 3	7347 9	N	N	6679	6537 0	60 8		172
07		0 W	79051	-0-	79051	2779255	71078 3	7973 9	N	N	7248	7201 0	39 8		180
08		0 W	66226	-0-	66226	2845481	58941 3	7285 9	N	N	6623	6612 0	41 8		150
09	2912259 X		66778	-0-	-2845481	-0-	60421 3	6357 9	N	N	5779	5765 0	25 8		139
10	78213 X		68677	-0-	-9536	-0-	62249 3	6428 9	N	N	5844	5789 0	16 8		178
11	76500 X		72715	-0-	-3785	-0-	66729 3	5986 9	N	N	5442	5344 0	70 8		206
12	79050 X		58515	-0-	-20535	-0-	53387 3	5128 9	N	N	4662	4647 0	84 8		137
TOTAL GAS PROD:		701,750		TOTAL CONDENSATE PROD:		70,323									

WHATCHA WANT UNIT		WELL #: 7376H		RRCID -> 291052	COMPL. DATE 07/23/2017	TOTAL	DEPTH 10997	PERF.11530	-		22480				
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		0 W	46297	-0-	46297	2824993	42650 3	3647 9	N	N	3315	3254 0			140
02		0 W	30718	-0-	30718	2855711	28107 3	2611 9	N	N	2374	2440 0	18 8		56
03		0 W	3756	-0-	3756	2859467	3411 3	345 9	N	N	314	350 0	3 8		17
04		0 W	25509	-0-	25509	2884976	23322 3	17 4	N	N	1973	1931 0	22 8		37
							2170 9								
05		0 W	42573	-0-	42573	2927549	39833 3	2740 9	N	N	2491	2438 0	23 8		67
06		0 W	39410	-0-	39410	2966959	37261 3	2149 9	N	N	1954	1952 0	18 8		51
07		0 W	42245	-0-	42245	3009204	39768 3	2477 9	N	N	2252	2207 0	41 8		55
08		0 W	34640	-0-	34640	3043844	32008 3	2632 9	N	N	2393	2335 0	60 8		53
09	3084632 X		40788	-0-	-3043844	-0-	37844 3	2944 9	N	N	2676	2532 0	135 8		62
10	42563 X		40881	-0-	-1682	-0-	38325 3	2556 9	N	N	2324	2261 0	56 8		69
11	40890 X		35892	-0-	-4998	-0-	33298 3	2594 9	N	N	2358	2250 0	90 8		87
12	42253 X		30199	-0-	-12054	-0-	27930 3	2269 9	N	N	2063	1979 0	113 8		58
TOTAL GAS PROD:		412,908		TOTAL CONDENSATE PROD:		26,487									

CONSTANTAN 34-174 (N)		WELL #: 1H		RRCID -> 291057	COMPL. DATE 06/09/2015	TOTAL	DEPTH 10884	PERF.10705	-		17420				
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		96565 X	16322	-0-	-80243	-0-	13385 3	2937 9	N	N	2670	2684 0			423
02		87220 X	7393	-0-	-79827	-0-	6070 3	1323 9	N	N	1203	1195 0	6 5		421
												4 8			
03		96565 X	18163	-0-	-78402	-0-	14863 3	3300 9	N	N	3000	3087 0	3 8		331
04		93450 X	15310	-0-	-78140	-0-	12641 3	2669 9	N	N	2426	2335 0	1 8		421
05		96565 X	16460	-0-	-80105	-0-	13546 3	2914 9	N	N	2649	2718 0	1 8		351
06		93450 X	16945	-0-	-76505	-0-	14147 3	2798 9	N	N	2544	2415 0	1 8		479
07		96565 X	17223	-0-	-79342	-0-	14492 3	2731 9	N	N	2483	2655 0			307
08		96565 X	8203	-0-	-88362	-0-	6760 3	1443 9	N	N	1312	1281 0	338 5		-0-
09		0 X		-0-	-0-	-0-			N	N	-0-				-0-
10		17515 X	2819	-0-	-14696	-0-	2302 3	24 4	N	N	448				448
							493 9								
11		18748 X	18748	-0-	-0-	-0-	15698 3	3050 9	N	N	2773	2988 0			233
*12		18354 X	18354	-0-	-0-	-0-	15199 3	3155 9	N	N	2868	2893 0			208
TOTAL GAS PROD:		155,940		TOTAL CONDENSATE PROD:		24,376									

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC SAM BIRD 6-3		//CONT.// //CONT.//	71052 900 166150	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
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	103292 X	21841	-0-	-81451	-0-	18288	3	3553	9	N	3230	3085	0			415
02	93296 X	8064	-0-	-85232	-0-	5532	3	125	4	N	2188	2099	0	24	8	480
03	103292 X	11712	-0-	-91580	-0-	2407	9	8020	3	N	3356	3502	0	11	8	323
04	99960 X	17727	-0-	-82233	-0-	14269	3	3458	9	N	3144	3245	0	6	8	216
05	103292 X	18590	-0-	-84702	-0-	15256	3	3334	9	N	3031	2970	0	3	8	274
06	99960 X	19084	-0-	-80876	-0-	15912	3	3172	9	N	2884	2946	0			212
07	103292 X	21574	-0-	-81718	-0-	17947	3	383	4	N	2949	2828	0			333
08	103292 X	22241	-0-	-81051	-0-	3244	9	19062	3	N	2890	2917	0	3	8	303
09	20490 X	20490	-0-	-0-	-0-	17445	3	77	4	N	2698	2786	0			215
10	21359 X	17639	-0-	-3720	-0-	2968	9	14926	3	N	2466	2555	0			126
11	21510 X	17793	-0-	-3717	-0-	14813	3	2980	9	N	2709	2530	0	2	8	303
12	22227 X	20666	-0-	-1561	-0-	17589	3	3077	9	N	2797	2767	0	7	8	326

TOTAL GAS PROD: 217,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,342

SAM BIRD 6-3		WELL #:	2H	RRCID ->	291059	COMPL. DATE	04/30/2015	TOTAL DEPTH	10704	PERF.10670	-	15364				
01	59582 X	5797	-0-	-53785	-0-	4432	3	1365	9	N	1241	1161	0			486
02	53816 X	3049	-0-	-50767	-0-	2383	3	666	9	N	605	679	0	5	8	407
03	59582 X	5453	-0-	-54129	-0-	4148	3	1305	9	N	1186	1339	0	2	8	252
04	57660 X	4433	-0-	-53227	-0-	3453	3	980	9	N	891	974	0			169
05	59582 X	5425	-0-	-54157	-0-	4139	3	1286	9	N	1169	982	0			356
06	57660 X	6215	-0-	-51445	-0-	4922	3	1293	9	N	1175	938	0	11	8	582
07	59582 X	6015	-0-	-53567	-0-	4859	3	98	4	N	962	947	0			597
08	59582 X	6571	-0-	-53011	-0-	1058	9	5277	3	N	1176	1026	0			747
09	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	5055	3	34	4	N	1099	1417	0			429
10	6417 X	5001	-0-	-1416	-0-	1209	9	3909	3	N	993	756	0			666
11	8697 X	8697	-0-	-0-	-0-	7214	3	1483	9	N	1348	1674	0			340
*12	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	5774	3	1253	9	N	1139	1135	0			344

TOTAL GAS PROD: 69,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,984

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC RUDD DRAW 26-2		//CONT.// //CONT.//	71052 900 166150	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		130014 X	10463	-0-	-119551	-0-	572 1 19 4	5202 3 4670 9	N	4245	4236 0	84
02		117432 X	8605	-0-	-108827	-0-	563 1 2 4	5123 3 2917 9	N	2652	2671 0	65
03		130014 X	10910	-0-	-119104	-0-	625 1 12 4	5379 3 4894 9	N	4449	4423 0	1 8 90
04		125820 X	10426	-0-	-115394	-0-	658 1 43 4	5428 3 4297 9	N	3906	3896 0	100
05		130014 X	13221	-0-	-116793	-0-	979 1 19 4	7611 3 4612 9	N	4193	4152 0	141
06		125820 X	11367	-0-	-114453	-0-	853 1 4187 9	6327 3	N	3806	3864 0	83
07		130014 X	13760	-0-	-116254	-0-	1001 1 4789 9	7970 3	N	4354	4312 0	125
08		130014 X	7577	-0-	-122437	-0-	856 1 2662 9	4059 3	N	2420	2463 0	82
09		13600 X	13600	-0-	-0-	-0-	699 1 16 4	8497 3 4388 9	N	3989	3972 0	99
10		13764 X	13410	-0-	-354	-0-	525 1 4200 9	8685 3	N	3818	3817 0	100
11		22760 X	22760	-0-	-0-	-0-	1072 1 5566 9	16122 3	N	5060	5019 0	141
12		14043 X	11976	-0-	-2067	-0-	601 1 3617 9	7758 3	N	3288	3353 0	76
TOTAL GAS PROD:		148,075		TOTAL CONDENSATE PROD:		46,180						

SHARP NOSE STATE		WELL #:	1450H	RRCID ->	291092	COMPL. DATE	03/01/2019	TOTAL DEPTH	10908	PERF.	11064 - 16700	
01	0 W	30670	-0-	30670	943898	25560 3	5110 9	N	4645	4690 0	478	
02	0 W	23306	-0-	23306	967204	19962 3	3344 9	N	3040	3157 0	361	
03	0 W	2892	-0-	2892	970096	1980 3	912 9	N	829	1047 0	143	
04	0 W	24048	-0-	24048	994144	20118 3	3930 9	N	3573	3339 0	377	
05	0 W	19326	-0-	19326	1013470	15692 3	3634 9	N	3304	3299 0	382	
06	0 W	14663	-0-	14663	1028133	10685 3	3978 9	N	3616	3513 0	485	
07	0 W	26839	-0-	26839	1054972	22197 3	4642 9	N	4220	3966 0	739	
08	1084921 X	29949	-0-	-1054972	-0-	25260 3	4689 9	N	4263	4459 0	543	
09	26716 X	26716	-0-	-0-	-0-	22469 3	4247 9	N	3861	3889 0	515	
10	17828 X	17828	-0-	-0-	-0-	14573 3	3255 9	N	2959	3027 0	447	
11	22122 X	22122	-0-	-0-	-0-	17887 3	4235 9	N	3850	3710 0	587	
*12	25742 X	25742	-0-	-0-	-0-	21911 3	3831 9	N	3483	3658 0	412	
TOTAL GAS PROD:		264,101		TOTAL CONDENSATE PROD:		41,643						

GRAHAM UNIT 33-34		WELL #:	1H	RRCID ->	291098	COMPL. DATE	02/23/2014	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	10560 - 16709	
01	0 W	12423	-0-	12423	1499282	9717 3	2706 9	N	2460	2709 0	294	
02	0 W	5680	-0-	5680	1504962	4400 3	1280 9	N	1164	840 0	604	
03	0 W	9593	-0-	9593	1514555	7259 3	2334 9	N	2122	2416 0	308	
04	0 W	11769	-0-	11769	1526324	9259 3	2510 9	N	2282	2281 0	308	
05	0 W	13904	-0-	13904	1540228	11183 3	2721 9	N	2474	2521 0	260	
06	0 W	13752	-0-	13752	1553980	11093 3	2659 9	N	2417	2377 0	299	
07	0 W	12470	-0-	12470	1566450	10241 3	2229 9	N	2026	2090 0	235	
08	0 W	11016	-0-	11016	1577466	8462 3	2554 9	N	2322	2294 0	263	
09	0 W	11053	-0-	11053	1588519	8619 3	2434 9	N	2213	2258 0	218	
10	1599280 X	10761	-0-	-1588519	-0-	8447 3	2314 9	N	2104	1972 0	350	
11	10491 X	10491	-0-	-0-	-0-	7957 3	2534 9	N	2304	2246 0	408	
*12	11095 X	11095	-0-	-0-	-0-	8632 3	2463 9	N	2239	2220 0	2 8 425	
TOTAL GAS PROD:		134,007		TOTAL CONDENSATE PROD:		26,127						

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC BARBEE 72-1		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD								
		167327	WELL #:	1H	RRCID -> 268076	COMPL. DATE 01/20/2013	TOTAL DEPTH 10127	PERF.10177	- 15023					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
01		10044 X	8270	-0-	-1774	-0-	8143 3	127 9	N	115				199
02		9072 X	7356	-0-	-1716	-0-	7268 3	88 9	N	80				279
03		10044 X	9469	-0-	-575	-0-	9351 3	118 9	N	107				386
04		8818 X	8818	-0-	-0-	-0-	8746 3	72 9	N	65	370	1		81
05		8762 X	8762	-0-	-0-	-0-	8644 3	118 9	N	107				188
06		9150 X	8121	-0-	-1029	-0-	8029 2	92 9	N	84				272
07		9455 X	8113	-0-	-1342	-0-	8027 2	86 9	N	78	263	1		87
08		9455 X	7698	-0-	-1757	-0-	7676 2	22 9	N	20				107
09		8820 X	7358	-0-	-1462	-0-	7184 2	174 9	N	158				265
10		8773 X	8059	-0-	-714	-0-	8011 2	48 9	N	44				309
11		8130 X	7815	-0-	-315	-0-	7725 2	90 9	N	82	186	1		205
12		8122 X	NO RPT	-0-	-8122	-0-			N	NO RPT				205
TOTAL GAS PROD:			89,839				TOTAL CONDENSATE PROD:			940				

COTTONMOUTH 58-47		WELL #:	1	RRCID -> 273043	COMPL. DATE 02/11/2012	TOTAL DEPTH 11014	PERF.10197	- 12935						
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				169	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				169	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				169	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				169	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				169	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1				170	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				170	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				170	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				170	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				170	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				170	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				170	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

CALIFORNIA CHROME UNIT		WELL #:	5003HR	RRCID -> 284036	COMPL. DATE 02/22/2018	TOTAL DEPTH 10871	PERF.11042	- 20040						
01		63581 X	57818	-0-	-5763	-0-	51674 3	6144 9	N	5585	5717	0		514
02		55832 X	45064	-0-	-10768	-0-	40255 3	4809 9	N	4372	3948	0	6 8	932
03		61814 X	52957	-0-	-8857	-0-	47233 3	5724 9	N	5204	5461	0	4 8	671
04		444437 X	444437	-0-	-0-	-0-	439060 3	5377 9	N	4888	4891	0	13 8	655
05		59520 X	49409	-0-	-10111	-0-	44137 3	5272 9	N	4793	4737	0	1 8	710
06		55950 X	47506	-0-	-8444	-0-	42372 2	5134 9	N	4667	4745	0	33 8	599
07		52948 X	47556	-0-	-5392	-0-	42588 2	4968 9	N	4516	4589	0	2 8	524
08		52948 X	47173	-0-	-5775	-0-	42166 2	5007 9	N	4552	4554	0	4 8	518
09		66270 X	45049	-0-	-21221	-0-	40484 2	4565 9	N	4150	4083	0		585
10		49414 X	45476	-0-	-3938	-0-	40704 2	4772 9	N	4338	4273	0	12 8	638
11		47520 X	42728	-0-	-4792	-0-	38206 2	4522 9	N	4111	4170	0	8 8	571
12		47554 X	NO RPT	-0-	-47554	-0-			N	NO RPT				571
TOTAL GAS PROD:			925,173				TOTAL CONDENSATE PROD:			51,176				

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC LAZARUS 67 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 167327		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	EOM BALANCE
01		14136 X	8034	-0-	-6102	-0-	5937 2	2092 9	5 4	Y	1902	1899 0	1 8		11
02	DLQ	G-10	7498	-0-	7498	7498	5353 2	1463 9	682 4	Y	1330	1330 0	3 8		8
03	DLQ	G-10	12768	-0-	12768	20266	10820 2	1862 9	86 4	Y	1693	1690 0			11
04	DLQ	G-10	12176	-0-	12176	32442	600 1	1690 9	9886 2	Y	1536	1536 0	1 8		10
05	DLQ	G-10	12198	-0-	12198	44640	619 1	2 4	9910 2	Y	1515	1515 0			10
06		56067 X	11427	-0-	-44640	-0-	599 1	1667 9	9074 2	Y	1442	1434 0			18
07		10967 X	10967	-0-	-0-	-0-	168 4	619 1	8686 2	Y	1511	1514 0			15
08		9765 X	9196	-0-	-569	-0-	1662 9	618 1	6863 2	Y	1559	1558 0			16
09		9450 X	9135	-0-	-315	-0-	1715 9	600 1	6926 2	Y	1463	1460 0			19
10		9765 X	8037	-0-	-1728	-0-	1609 9	615 1	5845 2	Y	1434	1437 0			16
11		9450 X	9379	-0-	-71	-0-	1577 9	600 1	7181 2	Y	1453	1438 0	10 8		21
12		9765 X	NO RPT	-0-	-9765	-0-	1598 9			Y	NO RPT				21
TOTAL GAS PROD:			110,815			TOTAL CONDENSATE PROD:					16,838				

CANTALOUPE MIPA UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 285649		COMPL. DATE 09/21/2017				TOTAL DEPTH 10519 PERF.11082 - 17223					
01		25172 X	16379	-0-	-8793	-0-	12882 2	3487 9	10 4	Y	3170	3164 0	2 8		19
02	DLQ	G-10	12527	-0-	12527	12527	8688 2	2731 9	1108 4	Y	2483	2483 0	5 8		14
03	DLQ	G-10	13553	-0-	13553	26080	10523 2	2946 9	84 4	Y	2678	2675 0			17
04	DLQ	G-10	12288	-0-	12288	38368	9556 2	8498 2	2732 9	Y	2484	2484 0	1 8		16
05	DLQ	G-10	10933	-0-	10933	49301	2433 9	2 4	2 4	Y	2212	2213 0			15
06		60440 X	11139	-0-	-49301	-0-	8387 2	2597 9	155 4	Y	2361	2346 0			30
07		10762 X	10762	-0-	-0-	-0-	8228 2	4472 2	2534 9	Y	2304	2311 0			23
08		11718 X	5922	-0-	-5796	-0-	4472 2	12935 2	1450 9	Y	1318	1327 0			14
09		16228 X	16228	-0-	-0-	-0-	12935 2	2433 9	3293 9	Y	2994	2969 0			39
10		16473 X	16473	-0-	-0-	-0-	13236 2	2433 9	3237 9	Y	2943	2948 0			34
*11		16162 X	16162	-0-	-0-	-0-	13060 2	2433 9	3102 9	Y	2820	2795 0	19 8		40
12		10757 X	NO RPT	-0-	-10757	-0-				Y	NO RPT				40
TOTAL GAS PROD:			142,366			TOTAL CONDENSATE PROD:					27,767				

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC MOSES MIPA UNIT		//CONT.// //CONT.//	71052 900 167327	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		72454 X	72454	-0-	-0-	54672	2	44	4	Y	16125	16068	0	9	8	95
02	DLQ	G-10	58634	-0-	58634	17738	9									
02						38957	2	4966	4	Y	13374	13366	0	26	8	77
03	DLQ	G-10	59292	-0-	59292	14711	9									
03						43998	2	352	4	Y	13584	13573	0			88
04	DLQ	G-10	55807	-0-	55807	14942	9									
04						953	1	41191	2	Y	12421	12424	0	5	8	80
05	DLQ	G-10	55641	-0-	55641	13663	9									
05						973	1	41446	2	Y	12012	12009	0			83
06						9	4	13213	9							
06	279334 X		49960	-0-	-229374	945	1	35597	2	Y	11600	11537	0			146
07	47949 X		47949	-0-	-0-	658	4	12760	9							
07						846	1	34716	2	Y	11261	11294	0			113
08	46795 X		46795	-0-	-0-	12387	9									
08						905	1	33704	2	Y	11078	11075	0			116
09	45660 X		43217	-0-	-2443	12186	9									
09						879	1	30902	2	Y	10396	10378	0			134
10	47182 X		43853	-0-	-3329	11436	9									
10						933	1	31417	2	Y	10457	10472	0			119
11	45660 X		34623	-0-	-11037	11503	9									
11						903	1	23000	2	Y	9745	9660	0	66	8	138
12	47182 X	NO RPT		-0-	-47182	10720	9									
										Y	NO RPT					138
TOTAL GAS PROD:			568,225	TOTAL CONDENSATE PROD:			132,053									

GOLIATH MIPA UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	286521	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	10524	PERF.11302	-	23442				
01	66712 X	66712	-0-	-0-	-0-	51982	2	14730	9	Y	13391	13634	0			248
02	DLQ	G-10	50656	-0-	50656	31834	2	7441	4	Y	10346	10176	0	2	8	416
03	DLQ	G-10	56739	-0-	56739	11381	9									
03						43450	2	130	4	Y	11963	12118	0	3	8	258
04	DLQ	G-10	58282	-0-	58282	13159	9									
04						1950	1	43168	2	Y	11967	11952	0	4	8	269
05	DLQ	G-10	58800	-0-	58800	13164	9									
05						2008	1	43490	2	Y	12082	12077	0			274
06	279963 X		55486	-0-	-224477	12	4	13290	9							
06						1928	1	41031	2	Y	11300	11236	0			338
07	57540 X		57540	-0-	-0-	97	4	12430	9							
07						2015	1	42107	2	Y	11544	11608	0			274
08	53422 X		53422	-0-	-0-	720	4	12698	9							
08						1855	1	39037	2	Y	10860	10854	0			280
09	54818 X		54818	-0-	-0-	584	4	11946	9							
09						1950	1	40861	2	Y	10915	10946	0			249
10	52374 X		52374	-0-	-0-	12007	9									
10						1988	1	38723	2	Y	10603	10626	0			226
*11	54017 X		54017	-0-	-0-	11663	9									
*11						1950	1	40285	2	Y	10711	10546	0			391
12	45911 X	NO RPT		-0-	-45911	11782	9									
										Y	NO RPT					391
TOTAL GAS PROD:			618,846	TOTAL CONDENSATE PROD:			125,682									

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC ANGELS ENVY 4-3W UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 167327		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		90046 X	90046	-0-	-0-	-0-	1084	1	80533	3	N	4180	3943	0	44	8	481
							3831	4	4598	9							
02		64064 X	59991	-0-	-4073	-0-	980	1	53042	3	N	2399	2241	0	15	8	624
							3330	4	2639	9							
03		82578 X	82578	-0-	-0-	-0-	1085	1	75969	3	N	3534	3553	0	11	8	594
							1637	4	3887	9							
04		151500 X	151500	-0-	-0-	-0-	1085	1	77176	3	N	3926	4054	0	17	8	449
							68920	4	4319	9							
05		90055 X	80190	-0-	-9865	-0-	1050	1	74141	3	N	2910	2962	0	3	8	394
							1798	4	3201	9							
06		87150 X	80749	-0-	-6401	-0-	73739	2	3434	4	N	3251	2921	0	23	8	701
							3576	9									
07		82584 X	72224	-0-	-10360	-0-	68665	2	528	4	N	2755	2698	0	1	8	757
							3031	9									
08		82584 X	66033	-0-	-16551	-0-	60112	2	2977	4	N	2676	2651	0	1	8	781
							2944	9									
09		120660 X	65812	-0-	-54848	-0-	52307	2	2610	9	N	2373	2846	0			308
10		83452 X	81463	-0-	-1989	-0-	613	1	70274	2	N	3008	2904	0	51	8	361
							3309	9									
11		80760 X	71356	-0-	-9404	-0-	599	1	67123	2	N	2802	2748	0	46	8	369
							3082	9									
12		72230 X	NO RPT	-0-	-72230	-0-					N	NO RPT					369
TOTAL GAS PROD:			901,942				TOTAL CONDENSATE PROD:					33,814					

BUFFALO TRACE STATE 22-21 UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 286870		COMPL. DATE 10/10/2018		TOTAL DEPTH		9992 PERF.10387		- 14607			
01		30802 X	30802	-0-	-0-	-0-	28448	3	2354	9	N	2140	2091	0	12	8	260
02		23925 X	23925	-0-	-0-	-0-	22222	3	62	4	N	1492	1576	0	4	8	172
							1641	9									
03		32637 X	32637	-0-	-0-	-0-	30372	3	75	4	N	1991	2011	0	2	8	150
							2190	9									
04		33039 X	33039	-0-	-0-	-0-	30794	3	2245	9	N	2041	1991	0	3	8	197
05		34818 X	34818	-0-	-0-	-0-	32559	3	2259	9	N	2054	2121	0	1	8	129
06		33181 X	33181	-0-	-0-	-0-	31016	2	2165	9	N	1968	1875	0	4	8	218
07		32953 X	32953	-0-	-0-	-0-	30955	2	41	4	N	1779	1722	0	8	8	267
							1957	9									
08		32643 X	32442	-0-	-201	-0-	30445	2	4	4	N	1812	1789	0			290
							1993	9									
09		33690 X	28787	-0-	-4903	-0-	27016	2	1700	9	N	1545	1523	0			312
10		34813 X	29867	-0-	-4946	-0-	620	1	27530	2	N	1561	1617	0	8	8	248
							1717	9									
11		33180 X	28347	-0-	-4833	-0-	576	1	26015	2	N	1596	1622	0			222
							1756	9									
12		32953 X	NO RPT	-0-	-32953	-0-					N	NO RPT					222
TOTAL GAS PROD:			340,798				TOTAL CONDENSATE PROD:					19,979					

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC CALIFORNIA CHROME UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 167327		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		87730 X	84256	-0-	-3474	-0-	1395	1	74833	3	N	7298	7517	0	24 8	126
							8028	9								
02		81648 X	66100	-0-	-15548	-0-	1260	1	57914	3	N	5693	5554	0	24 8	241
							664	4	6262	9						
03		90396 X	56729	-0-	-33667	-0-	1395	1	49602	3	N	5180	5284	0	10 8	127
							34	4	5698	9						
04		478848 X	478848	-0-	-0-	-0-	468180	3	5280	4	N	4898	4827	0	9 8	189
							5388	9								
05		85188 X	80632	-0-	-4556	-0-	73384	3	110	4	N	6489	6565	0	9 8	104
							7138	9								
06		81540 X	76593	-0-	-4947	-0-	69736	2	6857	9	N	6234	6098	0	90 8	150
							69892	2	97	4	N	5991	5992	0	6 8	143
							6590	9								
08		73832 X	73832	-0-	-0-	-0-	67362	2	6470	9	N	5882	5925	0	10 8	90
							64671	2	6144	9	N	5585	5382	0		293
09		111180 X	71042	-0-	-40138	-0-	620	1	66704	2	N	5967	5974	0	30 8	256
							6564	9								
11		76590 X	56227	-0-	-20363	-0-	340	1	51056	2	N	4392	4371	0	17 8	260
							4831	9								
12		76570 X	NO RPT	-0-	-76570	-0-					N	NO RPT				260
TOTAL GAS PROD:			1,194,726				TOTAL CONDENSATE PROD:					63,609				

LARCENY 12-11W UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 287123	COMPL. DATE 10/29/2018	TOTAL DEPTH 9579	PERF. 9692	- 18029							
01		113615 X	94137	-0-	-19478	-0-	91681	3	2456	9	N	2233	2233	0	19 8	133
							69833	3	204	4	N	1343	1341	0	6 8	129
							1477	9								
03		103013 X	85353	-0-	-17660	-0-	82895	3	531	4	N	1752	1733	0	3 8	145
							1927	9								
04		96660 X	78978	-0-	-17682	-0-	76882	3	330	4	N	1605	1571	0	7 8	172
							1766	9								
05		97619 X	78444	-0-	-19175	-0-	76688	3	1756	9	N	1596	1629	0	1 8	138
							70504	2	1335	4	N	1390	1324	0	8 8	196
							1529	9								
07		85343 X	69554	-0-	-15789	-0-	67817	2	289	4	N	1316	1364	0	17 8	131
							1448	9								
08		85343 X	69348	-0-	-15995	-0-	67956	2	59	4	N	1212	1170	0		173
							1333	9								
09		78990 X	66993	-0-	-11997	-0-	65313	2	1566	9	N	1424	1246	0		351
							69383	2	1352	9	N	1229	1370	0		210
10		78430 X	70735	-0-	-7695	-0-	65177	2	1890	9	N	1718	1815	0		113
11		73380 X	67067	-0-	-6313	-0-					N	1718	1815	0		113
12		69564 X	NO RPT	-0-	-69564	-0-					Y	NO RPT				113
TOTAL GAS PROD:			825,491				TOTAL CONDENSATE PROD:					16,818				

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC HEAVEN HILL 23-13E UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 167327		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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	41881 X	4021	-0-	-37860	-0-	2461	1	1440	3	N	109	29	8			161
02	37828 X	5946	-0-	-31882	-0-	120	9									
03	27156 X	17651	-0-	-9505	-0-	2240	1	934	3	N	455	300	0	13	8	303
04	336993 X	336993	-0-	-0-	-0-	2271	4	501	9							
05	24645 X	22005	-0-	-2640	-0-	2480	1	2329	3	N	2352	2334	0	10	8	311
06	17070 X	3206	-0-	-13864	-0-	10255	4	2587	9							
07	17639 X	10582	-0-	-7057	-0-	2480	1	268170	3	N	7621	7582	0	23	8	327
08	72789 X	72789	-0-	-0-	-0-	57960	4	8383	9							
09	88783 X	88783	-0-	-0-	-0-	2400	1	15045	3	N	3681	3816	0	3	8	189
10	86403 X	86403	-0-	-0-	-0-	511	4	4049	9							
*11	85263 X	85263	-0-	-0-	-0-	2147	2	1044	4	N	14	12	8			191
12	55769 X	NO RPT	-0-	-55769	-0-	15	9									
						9159	2	378	4	N	950	621	0	36	8	484
						1045	9									
						60194	2	12595	9	N	11450	11477	0			457
						75017	2	13760	9	N	12509	12556	0			410
						73034	2	12687	9	N	11534	11461	0	88	8	395
						73606	2	11657	9	N	10597	10572	0			420
										N	NO RPT					420
TOTAL GAS PROD:		733,642		TOTAL CONDENSATE PROD:		61,272										

MERIDITH 183 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 287385	COMPL. DATE 02/08/2019		TOTAL	DEPTH	10774	PERF.11171	- 15645				
01	33263 X	26298	-0-	-6965	-0-	1049	1	21524	3	N	3386	3354	0	18	8	169
02	30044 X	23218	-0-	-6826	-0-	3725	9									
03	29326 X	25806	-0-	-3520	-0-	980	1	18808	3	N	2930	2645	0	7	8	447
04	204377 X	204377	-0-	-0-	-0-	207	4	3223	9							
05	27342 X	24338	-0-	-3004	-0-	1085	1	21213	3	N	2981	3299	0	3	8	126
06	25440 X	21359	-0-	-4081	-0-	229	4	3279	9							
07	25792 X	21771	-0-	-4021	-0-	1085	1	199020	3	N	2965	2949	0	6	8	136
08	25792 X	21730	-0-	-4062	-0-	1010	4	3262	9							
09	39090 X	20506	-0-	-18584	-0-	1050	1	19850	3	N	3014	2987	0	1	8	162
10	24335 X	21516	-0-	-2819	-0-	123	4	3315	9							
11	21360 X	20193	-0-	-1167	-0-	18233	2	146	4	Y	2709	2716	0			155
12	21762 X	NO RPT	-0-	-21762	-0-	2980	9									
						18716	2	51	4	Y	2731	2756	0			130
						3004	9									
						18502	2	127	4	Y	2819	2716	0			233
						3101	9									
						453	1	17174	2	Y	2504	2502	0			235
						2754	9									
						1010	1	17554	2	Y	2684	2694	0			225
						2952	9									
						942	1	16343	2	Y	2644	2675	0	29	8	165
						2908	9									
TOTAL GAS PROD:		431,112		TOTAL CONDENSATE PROD:		31,367										

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC BLANTONS 20-23E UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 167327		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	130813	X	130813	-0-	-0-	-0-	1395 9393	1 9	120025	3	N	8539	8626	0	35 8	336
02	93143	X	93143	-0-	-0-	-0-	1260 3260	1 4	82481	3	N	5584	5546	0	13 8	361
03	120034	X	120034	-0-	-0-	-0-	1395 8814	1 9	109825	3	N	8013	8075	0	8 8	291
04	114677	X	114677	-0-	-0-	-0-	1395 330	1 4	104973	3	N	7254	7099	0	12 8	434
05	119425	X	119425	-0-	-0-	-0-	1350 414	1 4	109387	3	N	7522	7600	0	2 8	354
06	111250	X	111250	-0-	-0-	-0-	103510	2	7740	9	N	7036	7064	0	17 8	309
07	111343	X	111343	-0-	-0-	-0-	104164 7158	2 9	21	4	N	6507	6141	0		675
08	108347	X	108347	-0-	-0-	-0-	101097	2	7250	9	N	6591	6776	0		490
09	101417	X	101417	-0-	-0-	-0-	94775	2	6642	9	N	6038	6110	0		418
10	103709	X	103709	-0-	-0-	-0-	95378	2	6360	9	N	5782	5748	0	34 8	418
*11	96647	X	96647	-0-	-0-	-0-	90388	2	6259	9	N	5690	5771	0		337
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				337
TOTAL GAS PROD:		1,210,805		TOTAL CONDENSATE PROD:		74,556										

DANIELLE 183 UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 287912		COMPL. DATE 05/02/2019		TOTAL DEPTH 11169		PERF.11561 - 19525				
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	65224	X	59226	-0-	-5998	-0-	51252	3	7974	9	Y	7249	7193	0	44 8	222
02	59192	X	54783	-0-	-4409	-0-	46022 6761	3 9	2000	4	Y	6146	6019	0	19 8	330
03	65534	X	58375	-0-	-7159	-0-	50441 7511	3 9	423	4	Y	6828	6960	0	10 8	188
04	482682	X	482682	-0-	-0-	-0-	475700	3	6982	9	Y	6347	6437	0	16 8	82
05	62372	X	55619	-0-	-6753	-0-	48623	3	6996	9	Y	6360	6304	0	3 8	135
06	58710	X	50653	-0-	-8057	-0-	44161	2	6492	9	Y	5902	5837	0	45 8	155
07	60667	X	50015	-0-	-10652	-0-	43588	2	6427	9	Y	5843	5851	0		147
08	52123	X	52123	-0-	-0-	-0-	45938	2	6185	9	Y	5623	5600	0		170
09	49930	X	49930	-0-	-0-	-0-	43822	2	6108	9	Y	5553	5557	0		166
10	47603	X	47603	-0-	-0-	-0-	41582	2	6021	9	Y	5474	5475	0		165
*11	45797	X	45797	-0-	-0-	-0-	40021	2	5776	9	Y	5251	5240	0	43 8	133
12	46500	X	NO RPT	-0-	-46500	-0-					Y	NO RPT				133
TOTAL GAS PROD:		1,006,806		TOTAL CONDENSATE PROD:		66,576										

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)																
COLGATE OPERATING, LLC																
RUSSELLS RESERVE 8-82S UNIT																
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
//CONT.// 167327																
WELL #: 1H RRCID -> 288216 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10708 - 17550																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01		45942 X	35467	-0-	-10475	-0-	1060	1	28962	3	N	4950	5027	0	29 8	345
							5445	9								
02		38528 X	23538	-0-	-14990	-0-	980	1	18924	3	N	3304	3244	0	10 8	395
							3634	9								
03		38874 X	33881	-0-	-4993	-0-	1085	1	27624	3	N	4702	4709	0	6 8	382
							5172	9								
04		35790 X	35289	-0-	-501	-0-	1085	1	25958	3	N	4251	4355	0	10 8	268
							3570	4	4676	9						
05		36208 X	31185	-0-	-5023	-0-	1050	1	25408	3	N	4083	4173	0	1 8	177
							236	4	4491	9						
06		34320 X	28019	-0-	-6301	-0-	23575	2	95	4	N	3954	3762	0	13 8	356
							4349	9								
07		33883 X	27026	-0-	-6857	-0-	22186	2	906	4	N	3576	3624	0		308
							3934	9								
08		33883 X	26735	-0-	-7148	-0-	22812	2	3923	9	N	3566	3551	0		323
09		35280 X	24530	-0-	-10750	-0-	20402	2	3494	9	N	3176	3239	0		260
10		31186 X	26018	-0-	-5168	-0-	613	1	21055	2	N	3258	3196	0	11 8	311
							3584	9								
11		28020 X	24417	-0-	-3603	-0-	600	1	20161	2	N	3279	3272	0	5 8	313
							3607	9								
12		27032 X	NO RPT	-0-	-27032	-0-					N	NO RPT				313
TOTAL GAS PROD:			316,105			TOTAL CONDENSATE PROD:			42,099							

WL WELLER 22-21S UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 288257 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9984 - 17132																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01		9796 X	9177	-0-	-619	-0-	1055	1	4157	3	N	2073	2239	0	51 8	261
							1685	4	2280	9						
02		10976 X	3406	-0-	-7570	-0-	980	1	1239	3	N	770	745	0	15 8	271
							340	4	847	9						
03		12152 X	3118	-0-	-9034	-0-	1085	1	479	3	N	419	504	0	11 8	175
							1093	4	461	9						
04		16557 X	16557	-0-	-0-	-0-	1085	1	238	3	N	813	835	0	18 8	135
							14340	4	894	9						
05		54378 X	54378	-0-	-0-	-0-	1050	1	31451	3	N	12688	12458	0	5 8	360
							7920	4	13957	9						
06		86161 X	86161	-0-	-0-	-0-	60335	2	4925	4	N	19001	18830	0		531
							20901	9								
07		40567 X	40567	-0-	-0-	-0-	17874	2	13015	4	N	8798	8933	0		396
							9678	9								
08		89302 X	89302	-0-	-0-	-0-	65573	2	5148	4	N	16892	16545	0		743
							18581	9								
09		70494 X	70494	-0-	-0-	-0-	45431	2	14462	9	N	13147	13372	0		518
10		67518 X	67518	-0-	-0-	-0-	53663	2	12829	9	N	11663	11690	0	96 8	395
*11		62046 X	62046	-0-	-0-	-0-	50833	2	11155	9	N	10141	10199	0		337
12		31124 X	NO RPT	-0-	-31124	-0-					N	NO RPT				337
TOTAL GAS PROD:			502,724			TOTAL CONDENSATE PROD:			96,405							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.// 167327												
FOUR ROSES 23S UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 288271	COMPL. DATE 06/15/2019	TOTAL DEPTH	9903	PERF.10218	- 20124				
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	19623 X	14989	-0-	-4634	-0-	1077 1	9030 3	N	2394	2212 0	22 8			416
						2249 4	2633 9							
02	18004 X	7900	-0-	-10104	-0-	980 1	4041 3	N	1124	1045 0	8 8			487
						1643 4	1236 9							
03	19933 X	15366	-0-	-4567	-0-	1085 1	6785 3	N	2662	3007 0	5 8			137
						4568 4	2928 9							
04	34222 X	34222	-0-	-0-	-0-	1085 1	3372 3	N	1232	1176 0	9 8			184
						28410 4	1355 9							
05	19344 X	3044	-0-	-16300	-0-	1050 1	390 3	N	680	657 0	2 8			205
						856 4	748 9							
06	14880 X	3188	-0-	-11692	-0-	1291 2	1129 4	N	698	590 0				313
						768 9								
07	15376 X	4264	-0-	-11112	-0-	402 2	2975 4	N	806	911 0	36 8			172
						887 9								
08	15376 X	1720	-0-	-13656	-0-	639 2	410 4	N	610	627 0	10 8			145
						671 9								
09	34230 X	1012	-0-	-33218	-0-	124 2	559 9	N	508	424 0	2 8			227
10	3286 X	331	-0-	-2955	-0-	186 1	105 9	N	95	100 0				222
11	3180 X	105	-0-	-3075	-0-	98 1	3 9	N	3	140 0				85
12	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			N	NO RPT					85
TOTAL GAS PROD:		86,141		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,812								

DANIELLE 183 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 288605	COMPL. DATE 04/07/2019	TOTAL DEPTH 10877	PERF.11507	- 19222					
01	54963 X	44209	-0-	-10754	-0-	984 1	35532 3	Y	6994	6955 0	23 8			215
						7693 9								
02	DLQ G-10	39296	-0-	39296	39296	980 1	31172 3	Y	6124	6000 0	10 8			329
						408 4	6736 9							
03	DLQ G-10	46870	-0-	46870	86166	1085 1	37982 3	Y	6873	7009 0	4 8			189
						243 4	7560 9							
04	DLQ G-10	370322	-0-	370322	456488	1085 1	362120 3	Y	6470	6560 0	9 8			90
						7117 9								
05	DLQ G-10	45246	-0-	45246	501734	1050 1	36932 3	Y	6604	6544 0	1 8			149
						7264 9								
06	DLQ G-10	41221	-0-	41221	542955	34432 2	6789 9	Y	6172	6112 0	47 8			162
07	DLQ G-10	40783	-0-	40783	583738	34022 2	6761 9	Y	6146	6154 0				154
08	619218 X	35480	-0-	-583738	-0-	28933 2	6547 9	Y	5952	5926 0				180
09	38146 X	38146	-0-	-0-	-0-	31809 2	6337 9	Y	5761	5768 0				173
10	39181 X	39181	-0-	-0-	-0-	32731 2	6450 9	Y	5864	5861 0				176
*11	36513 X	36513	-0-	-0-	-0-	30493 2	6020 9	Y	5473	5465 0	45 8			139
12	36704 X	NO RPT	-0-	-36704	-0-			Y	NO RPT					139
TOTAL GAS PROD:		777,267		TOTAL CONDENSATE PROD:		68,433								

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.// 167327															
WILSON 184-185 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289049	COMPL. DATE	07/23/2019	TOTAL	DEPTH	11317	PERF.11618	-	21747			
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		135749 X	84481	-0-	-51268	-0-	74964	3	9517	9	N	8652	8490	0	67	8	288
02		124824 X	82200	-0-	-42624	-0-	73746	3	8454	9	N	7685	7708	0	31	8	234
03		138198 X	91848	-0-	-46350	-0-	79388	3	3253	4	N	8370	8268	0	14	8	322
							9207	9									
04		775442 X	775442	-0-	-0-	-0-	734430	3	32870	4	N	7402	7543	0	26	8	155
							8142	9									
05		91016 X	85775	-0-	-5241	-0-	74316	3	3175	4	N	7531	7485	0	4	8	197
							8284	9									
06		88890 X	79022	-0-	-9868	-0-	70480	2	850	4	Y	6993	6925	0			265
							7692	9									
07		91853 X	79654	-0-	-12199	-0-	70928	2	1078	4	Y	6953	6989	0			229
							7648	9									
08		91853 X	78340	-0-	-13513	-0-	69555	2	1261	4	Y	6840	6840	0			229
							7524	9									
09		166560 X	24706	-0-	-141854	-0-	67	1	17658	2	Y	6346	6373	0			202
							6981	9									
10		85777 X	74748	-0-	-11029	-0-	992	1	66741	2	Y	6377	6364	0			215
							7015	9									
11		79020 X	70678	-0-	-8342	-0-	1008	1	62996	2	Y	6067	5938	0	89	8	255
							6674	9									
12		79639 X	NO RPT	-0-	-79639	-0-					Y	NO RPT					255
TOTAL GAS PROD:			1,526,894				TOTAL CONDENSATE PROD:					79,216					

RAMSES MIPA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289059	COMPL. DATE	12/28/2018	TOTAL	DEPTH	11024	PERF.11451	-	20367			
01		38743 X	38743	-0-	-0-	-0-	29729	2	24	4	Y	8173	8158	0	4	8	48
							8990	9									
02		32741 X	32741	-0-	-0-	-0-	21982	2	2802	4	Y	7234	7226	0	14	8	42
							7957	9									
03		91078 X	91078	-0-	-0-	-0-	72868	2	582	4	Y	16025	15963	0			104
							17628	9									
04		94154 X	94154	-0-	-0-	-0-	77840	2	16314	9	Y	14831	14833	0	6	8	96
05		84393 X	84393	-0-	-0-	-0-	70305	2	15	4	Y	12794	12802	0			88
							14073	9									
06		77229 X	77229	-0-	-0-	-0-	63565	2	1175	4	Y	11354	11299	0			143
							12489	9									
07		91078 X	70747	-0-	-20331	-0-	59615	2	11132	9	Y	10120	10161	0			102
08		64490 X	64490	-0-	-0-	-0-	53926	2	10564	9	Y	9604	9605	0			101
09		88620 X	59296	-0-	-29324	-0-	49614	2	9682	9	Y	8802	8789	0			114
10		84382 X	52552	-0-	-31830	-0-	43624	2	8928	9	Y	8116	8138	0			92
11		77220 X	50872	-0-	-26348	-0-	42179	2	8693	9	Y	7903	7829	0	54	8	112
12		70742 X	NO RPT	-0-	-70742	-0-					Y	NO RPT					112
TOTAL GAS PROD:			716,295				TOTAL CONDENSATE PROD:					114,956					

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.// 167327													
BROOKE 184-185 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289112	COMPL. DATE	07/22/2019	TOTAL	DEPTH	11281	PERF.11363	-	21322	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		113336 X	87300	-0-	-26036	-0-	77412 3	1001 4	N		8079	8087 0	69 8		233
							8887 9								
02		106932 X	72612	-0-	-34320	-0-	63264 3	2353 4	N		6359	6449 0	27 8		116
							6995 9								
03		118389 X	80829	-0-	-37560	-0-	72473 3	324 4	N		7302	7233 0	13 8		172
							8032 9								
04		701744 X	701744	-0-	-0-	-0-	690620 3	3740 4	N		6713	6710 0	23 8		152
							7384 9								
05		87296 X	76335	-0-	-10961	-0-	69072 3	57 4	N		6551	6580 0	4 8		119
							7206 9								
06		84480 X	74571	-0-	-9909	-0-	67894 2	6677 9	N		6070	6004 0			185
07		80817 X	76609	-0-	-4208	-0-	70095 2	6514 9	N		5922	5966 0			141
08		80817 X	75014	-0-	-5803	-0-	68603 2	6411 9	N		5828	5786 0			183
09		145890 X	67569	-0-	-78321	-0-	61616 2	5953 9	N		5412	5392 0			203
10		77066 X	67614	-0-	-9452	-0-	60849 2	5898 9	N		5362	5375 0			190
11		74580 X	62765	-0-	-11815	-0-	1034 1	55791 2	N		5400	5337 0	79 8		174
							5940 9								
12		76601 X	NO RPT	-0-	-76601	-0-			N		NO RPT				174
TOTAL GAS PROD:		1,442,962				TOTAL CONDENSATE PROD:				68,998					

ALYSE 51 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289207	COMPL. DATE	10/08/2019	TOTAL	DEPTH	11196	PERF.11380	-	21750	
01		107384 X	82161	-0-	-25223	-0-	70815 3	4281 4	N		6423	6269 0	54 8		367
							7065 9								
02		89712 X	67266	-0-	-22446	-0-	61370 3	5896 9	N		5360	5428 0	23 8		276
03		97774 X	75742	-0-	-22032	-0-	69401 3	25 4	N		5742	5561 0	11 8		446
							6316 9								
04		648621 X	648621	-0-	-0-	-0-	641300 3	1580 4	N		5219	5292 0	17 8		356
							5741 9								
05		88195 X	68557	-0-	-19638	-0-	62357 3	19 4	N		5619	5684 0	3 8		288
							6181 9								
06		79500 X	62641	-0-	-16859	-0-	57045 2	33 4	N		5057	5022 0	22 8		301
							5563 9								
07		75733 X	60543	-0-	-15190	-0-	240 1	54927 2	N		4887	4875 0			313
							5376 9								
08		75733 X	61793	-0-	-13940	-0-	620 1	55742 2	N		4937	4954 0			296
							5431 9								
09		162630 X	57783	-0-	-104847	-0-	594 1	51786 2	N		4728	4698 0			326
							5201 9								
10		68572 X	56116	-0-	-12456	-0-	548 1	50566 2	N		4547	4591 0			282
							5002 9								
11		62640 X	56218	-0-	-6422	-0-	598 1	50497 2	N		4657	4647 0	35 8		257
							5123 9								
12		61783 X	NO RPT	-0-	-61783	-0-			N		NO RPT				257
TOTAL GAS PROD:		1,297,441				TOTAL CONDENSATE PROD:				57,176					

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC JAKE 201-200 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 167327		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	95635 X	59849	-0-	-35786	-0-	1395	1	52727	3	N	5206	5155	0	40 8	389
02	86380 X	47670	-0-	-38710	-0-	5727	9	90	1	N	4215	4108	0	16 8	480
03	71796 X	52445	-0-	-19351	-0-	4637	9	47265	3	N	4308	4545	0	8 8	235
04	459980 X	459980	-0-	-0-	-0-	4739	9	448620	3	N	4164	4038	0	13 8	348
05	59861 X	50812	-0-	-9049	-0-	4580	9	45848	3	N	4057	4132	0	2 8	271
06	57930 X	43558	-0-	-14372	-0-	4463	9	343	1	Y	3630	3651	0	15 8	235
07	53832 X	53832	-0-	-0-	-0-	39	4	1006	1	Y	4215	4181	0	36 8	233
08	52452 X	51753	-0-	-699	-0-	4637	9	771	1	Y	4114	4095	0		252
09	139410 X	46850	-0-	-92560	-0-	4525	9	657	1	Y	3866	3888	0		230
10	50809 X	45527	-0-	-5282	-0-	678	1	4253	9	Y	3806	3846	0		190
11	43560 X	42695	-0-	-865	-0-	4187	9	661	1	Y	3506	3416	0	113 8	167
12	53847 X	NO RPT	-0-	-53847	-0-	3857	9			Y	NO RPT				167
TOTAL GAS PROD:		954,971				TOTAL CONDENSATE PROD:		45,087							

DAVIS 201-200-199 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289219		COMPL. DATE 10/24/2019				TOTAL DEPTH 11261 PERF.11635 - 21601					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	126170 X	94044	-0-	-32126	-0-	1395	1	7088	9	N	6444	6315	0	57 8	319
02	111720 X	72109	-0-	-39611	-0-	90	1	180	4	N	4572	4512	0	20 8	359
03	120435 X	86264	-0-	-34171	-0-	79609	3	5994	9	N	5449	5573	0	11 8	224
04	771427 X	771427	-0-	-0-	-0-	1395	1	14710	4	N	5265	5289	0	19 8	181
05	102393 X	78434	-0-	-23959	-0-	71733	3	5647	9	N	5134	5100	0	3 8	212
06	91020 X	73637	-0-	-17383	-0-	67808	3	5215	9	Y	4741	4710	0	22 8	221
07	86273 X	42030	-0-	-44243	-0-	36429	2	4970	9	Y	4518	4538	0	43 8	158
08	86273 X	60755	-0-	-25518	-0-	553	1	3	4	Y	4077	4030	0		205
09	190800 X	58568	-0-	-132232	-0-	600	1	4494	9	Y	4085	4078	0		212
10	78430 X	59389	-0-	-19041	-0-	620	1	4463	9	Y	4057	4022	0		247
11	73650 X	47754	-0-	-25896	-0-	599	1	2195	9	Y	1995	1888	0	131 8	223
12	60760 X	NO RPT	-0-	-60760	-0-					Y	NO RPT				223
TOTAL GAS PROD:		1,444,411				TOTAL CONDENSATE PROD:		50,337							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
COLGATE OPERATING, LLC														
BLACK MAPLE HILL STATE 12														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 167327														
WELL #: 1H RRCID -> 289240 COMPL. DATE 08/15/2020 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10102 - 14765														
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	99541 X	72423	-0-	-27118	-0-	66582	3	180	4	N	5146	5215	0	15 8 222
02	77224 X	55051	-0-	-22173	-0-	5661	9							
03	82956 X	67811	-0-	-15145	-0-	51077	3	3974	9	N	3613	3606	0	6 8 223
						61741	3	1136	4	N	4485	4338	0	3 8 367
						4934	9							
04	76200 X	63334	-0-	-12866	-0-	58905	3	4429	9	N	4026	4067	0	5 8 321
05	76043 X	61863	-0-	-14180	-0-	57494	3	4369	9	N	3972	4069	0	1 8 223
06	70080 X	56562	-0-	-13518	-0-	41884	2	10687	4	N	3628	3530	0	7 8 314
						3991	9							
07	67797 X	56330	-0-	-11467	-0-	44179	2	8082	4	N	3699	3671	0	342
						4069	9							
08	67797 X	55395	-0-	-12402	-0-	47362	2	4214	4	N	3472	3420	0	394
						3819	9							
09	63330 X	51557	-0-	-11773	-0-	47997	2	3540	9	N	3218	3118	0	494
10	61876 X	51830	-0-	-10046	-0-	48291	2	3539	9	N	3217	3317	0	14 8 380
11	56550 X	48662	-0-	-7888	-0-	45262	2	3290	9	N	2991	3093	0	278
12	56327 X	NO RPT	-0-	-56327	-0-					N	NO RPT			278
TOTAL GAS PROD:		640,818			TOTAL CONDENSATE PROD:		41,467							

MARY GRACE 201-202 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 289387 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 2095 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 (WOLF CAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.// 167327												
MICHTERS STATE 21-26-32 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 289417	COMPL. DATE 01/25/2020	TOTAL	DEPTH	9810	PERF.10003	- 19384			
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		60822 X	39725	-0-	-21097	-0-	2456 1	24678 3		N	4552	4488 0	70 8	368
							7584 4	5007 9						
02		51352 X	20451	-0-	-30901	-0-	2240 1	12447 3		N	2318	1992 0	22 8	672
							3214 4	2550 9						
03		44981 X	39111	-0-	-5870	-0-	2480 1	30370 3		N	4217	4290 0	16 8	583
							1622 4	4639 9						
04		141676 X	141676	-0-	-0-	-0-	2480 1	136600 3		N	1760	1831 0	15 8	497
							660 4	1936 9						
05		46674 X	46674	-0-	-0-	-0-	2400 1	33644 3		N	4837	4981 0	6 8	347
							5309 4	5321 9						
06		71495 X	71495	-0-	-0-	-0-	61513 2	1044 4		N	8125	8086 0	8 8	378
							8938 9							
07		68863 X	68863	-0-	-0-	-0-	56753 2	3098 4		N	8193	7820 0	121 8	630
							9012 9							
08		53869 X	53869	-0-	-0-	-0-	47015 2	89 4		N	6150	6441 0	31 8	308
							6765 9							
09		83460 X	67927	-0-	-15533	-0-	57946 2	8049 9		N	7317	7162 0		463
10		74096 X	74096	-0-	-0-	-0-	64980 2	8419 9		N	7654	7656 0		461
11		71490 X	48328	-0-	-23162	-0-	39246 2	5396 9		N	4905	4783 0		583
12		68851 X	NO RPT	-0-	-68851	-0-				N	NO RPT			583

TOTAL GAS PROD: 672,215

TOTAL CONDENSATE PROD: 60,028

KNOB CREEK 12-11 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 289427	COMPL. DATE 09/08/2019	TOTAL	DEPTH	9719	PERF.10109	- 18128			
01		176824 X	126534	-0-	-50290	-0-	120300 3	1856 4		N	3980	3928 0	19 8	243
							4378 9							
02		151200 X	94501	-0-	-56699	-0-	88039 3	3500 4		N	2693	2642 0	6 8	288
							2962 9							
03		147250 X	119155	-0-	-28095	-0-	112929 3	2398 4		N	3480	3554 0	3 8	211
							3828 9							
04		151606 X	151606	-0-	-0-	-0-	102063 3	45890 4		N	3321	3282 0	7 8	243
							3653 9							
05		131533 X	111213	-0-	-20320	-0-	1297 1	95516 3		N	3204	3253 0	1 8	193
							10876 4	3524 9						
06		122460 X	101938	-0-	-20522	-0-	97867 2	938 4		N	2848	2865 0	8 8	168
							3133 9							
07		119164 X	99085	-0-	-20079	-0-	95693 2	136 4		N	2960	2798 0	17 8	313
							3256 9							
08		119164 X	97738	-0-	-21426	-0-	94698 2	3040 9		N	2764	2782 0		295
09		151620 X	83600	-0-	-68020	-0-	80704 2	2331 9		N	2119	2071 0		343
10		111228 X	96615	-0-	-14613	-0-	92891 2	2707 9		N	2461	2541 0		263
11		101940 X	90564	-0-	-11376	-0-	87968 2	2596 9		N	2360	2405 0		218
12		99076 X	NO RPT	-0-	-99076	-0-				N	NO RPT			218

TOTAL GAS PROD: 1,172,549

TOTAL CONDENSATE PROD: 32,190

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.// 167327													
BULLEIT 12-15-16 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289485	COMPL. DATE	03/09/2020	TOTAL DEPTH	9771	PERF.	9906 - 20554			
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	166765 X	166765	-0-	-0-	-0-	155452	3	1203	4	Y	9191	9218	0	36 8	285
						10110	9								
02	DLQ G-10	114201	-0-	114201	114201	107491	3	59	4	Y	6046	6018	0	13 8	300
						6651	9								
03	DLQ G-10	149828	-0-	149828	264029	141187	3	8641	9	Y	7855	7813	0	8 8	334
04	DLQ G-10	1322294	-0-	1322294	1586323	1314330	3	7964	9	Y	7240	7254	0	12 8	308
05	DLQ G-10	134813	-0-	134813	1721136	127300	3	7513	9	Y	6830	6896	0	2 8	240
06	DLQ G-10	117130	-0-	117130	1838266	110691	2	6439	9	Y	5854	5920	0		174
07	DLQ G-10	112616	-0-	112616	1950882	100650	3	5681	4	Y	5714	5582	0	27 8	279
						6285	9								
08	2042926 X	92044	-0-	-1950882	-0-	582	1	87028	3	Y	3798	3836	0	6 8	235
						256	4	4178	9						
09	112260 X	NO RPT	-0-	-112260	-0-					Y	NO RPT				235
10	116002 X	NO RPT	-0-	-116002	-0-					Y	NO RPT				235
11	112260 X	80506	-0-	-31754	-0-	1074	1	75029	2	Y	4003	3983	0		180
						4403	9								
12	112623 X	NO RPT	-0-	-112623	-0-					Y	NO RPT				180
TOTAL GAS PROD:		2,290,197		TOTAL CONDENSATE PROD:		56,531									

MARY GRACE 201-202 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289515	COMPL. DATE	04/25/2021	TOTAL DEPTH	11217	PERF.	11611 - 21661			
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	99882 X	83991	-0-	-15891	-0-	718	1	72573	3	Y	8890	9069	0	65 8	381
						921	4	9779	9						
02	81788 X	64451	-0-	-17337	-0-	45	1	56701	3	Y	6753	6881	0	23 8	230
						277	4	7428	9						
03	90551 X	69937	-0-	-20614	-0-	61620	3	8317	9	Y	7561	7514	0	11 8	266
04	530873 X	530873	-0-	-0-	-0-	524520	3	6353	9	Y	5775	5870	0	16 8	155
05	83979 X	57426	-0-	-26553	-0-	51050	3	6376	9	Y	5796	5793	0	3 8	155
06	81270 X	31280	-0-	-49990	-0-	25408	2	40	4	Y	5302	5256	0		201
						5832	9								
07	71362 X	54234	-0-	-17128	-0-	48304	2	5930	9	Y	5391	5399	0	11 8	182
08	45654 X	45654	-0-	-0-	-0-	481	1	40022	2	Y	4683	4693	0		172
						5151	9								
09	51853 X	51853	-0-	-0-	-0-	645	1	45606	2	Y	5093	5062	0		203
						5602	9								
10	51425 X	51425	-0-	-0-	-0-	663	1	42953	2	Y	7099	7094	0		208
						7809	9								
*11	33371 X	33371	-0-	-0-	-0-	643	1	29262	2	Y	3151	3188	0	50 8	121
						3466	9								
12	51305 X	NO RPT	-0-	-51305	-0-					Y	NO RPT				121
TOTAL GAS PROD:		1,074,495		TOTAL CONDENSATE PROD:		65,494									

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC ABIGAIL 218-219 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 167327		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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	132680 X	62231	-0-	-70449	-0-	51833	3	4229	4	N	5608	5617	0	32	8	243
02	111440 X	46959	-0-	-64481	-0-	6169	9	36445	3	N	4251	3920	0	13	8	561
03	100626 X	68170	-0-	-32456	-0-	4676	9	53405	3	N	5879	6210	0	8	8	222
04	535524 X	535524	-0-	-0-	-0-	6467	9	494560	3	N	5131	5042	0	12	8	299
05	70091 X	56501	-0-	-13590	-0-	5644	9	48416	3	N	4803	4784	0	2	8	316
06	65970 X	51068	-0-	-14902	-0-	5283	9	41603	2	N	4518	4424	1			410
07	68169 X	49122	-0-	-19047	-0-	4970	9	43938	2	N	4230	4236	0	8	8	396
08	68169 X	46958	-0-	-21211	-0-	4653	9	42034	2	N	4134	4079	0			451
09	179040 X	43686	-0-	-135354	-0-	4547	9	39013	2	N	3843	3936	0			358
10	56513 X	53781	-0-	-2732	-0-	400	1	48003	2	N	4175	4152	0			381
*11	57332 X	57332	-0-	-0-	-0-	4593	9	1337	1	N	4613	4669	0			325
12	49135 X	NO RPT	-0-	-49135	-0-	5074	9			N	NO RPT					325
TOTAL GAS PROD:		1,071,332		TOTAL CONDENSATE PROD:		51,185										

DALLAS 213 UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 289527		COMPL. DATE 04/05/2020				TOTAL DEPTH 11210 PERF.11415 - 20101				
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	160084 X	99267	-0-	-60817	-0-	89912	3	974	4	N	7619	7576	0	63	8	238
02	134540 X	78273	-0-	-56267	-0-	8381	9	70413	3	N	5857	5719	0	23	8	353
03	142724 X	93182	-0-	-49542	-0-	6443	9	85448	3	N	7031	7182	0	13	8	189
04	517886 X	517886	-0-	-0-	-0-	1395	1	510610	3	N	4528	4495	0	12	8	210
05	103788 X	93355	-0-	-10433	-0-	900	4	4981	9	N	6425	6545	0	4	8	86
06	96060 X	82518	-0-	-13542	-0-	1350	1	84937	3	N	6425	6545	0	4	8	86
07	93186 X	80545	-0-	-12641	-0-	7068	9	75823	2	N	5936	5837	0			185
08	93186 X	63462	-0-	-29724	-0-	6530	9	74042	2	N	5736	5809	0			112
09	178440 X	66012	-0-	-112428	-0-	6310	9	300	1	N	4528	4500	0			140
10	93341 X	70879	-0-	-22462	-0-	4981	9	600	1	N	5014	5011	0			143
11	82530 X	452	-0-	-82078	-0-	5515	9	611	1	N	5296	5301	0			138
12	80538 X	NO RPT	-0-	-80538	-0-	5826	9	4	1	N	30	95	0			73
TOTAL GAS PROD:		1,245,831		TOTAL CONDENSATE PROD:		58,000										

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC MARY GRACE 201-202 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 167327		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		109306 X	79269	-0-	-30037	-0-	677 1	68388 3	Y	8488	8545 0	59 8			363	
02		95536 X	60956	-0-	-34580	-0-	867 4	9337 9	Y	6377	6502 0	22 8			216	
03		105772 X	57563	-0-	-48209	-0-	45 1	53762 3	Y	5934	5932 0	10 8			208	
04		606614 X	606614	-0-	-0-	-0-	134 4	7015 9	Y	6758	6767 0	20 8			179	
05		79267 X	70029	-0-	-9238	-0-	51036 3	6527 9	Y	7133	7119 0	4 8			189	
06		76710 X	35933	-0-	-40777	-0-	599180 3	7434 9	Y	6329	6278 0				240	
07		67487 X	61746	-0-	-5741	-0-	62183 3	7846 9	Y	6129	6149 0	13 8			207	
08		58598 X	58598	-0-	-0-	-0-	752 1	28175 2	Y	6028	6014 0				221	
09		58740 X	53399	-0-	-5341	-0-	44 4	6962 9	Y	5558	5558 0				221	
10		60698 X	47729	-0-	-12969	-0-	1009 1	53995 2	Y	4789	4870 0				140	
*11		43544 X	43544	-0-	-0-	-0-	6742 9		Y	4511	4407 0	71 8			173	
12		60698 X	NO RPT	-0-	-60698	-0-	763 1	51204 2	Y	NO RPT					173	
TOTAL GAS PROD:		1,175,380		TOTAL CONDENSATE PROD:		68,034										

AVA 213 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289537		COMPL. DATE 04/06/2020				TOTAL DEPTH 11223 PERF.11459 - 20140						
01		201841 X	115541	-0-	-86300	-0-	107147 3	8394 9	N	7631	7592 0	73 8			278	
02		168504 X	89580	-0-	-78924	-0-	82803 3	335 4	N	5856	5773 0	27 8			334	
03		180606 X	108596	-0-	-72010	-0-	6442 9		Y	6709	6719 0				324	
04		645981 X	645981	-0-	-0-	-0-	101216 3	7380 9	Y	4492	4620 0	14 8			216	
05		128867 X	102300	-0-	-26567	-0-	641040 3	4941 9	Y	6372	6391 0	15 8			182	
06		111810 X	91895	-0-	-19915	-0-	95291 3	7009 9	Y	5621	5753 0				50	
07		108624 X	63056	-0-	-45568	-0-	84385 2	1327 4	Y	4104	4127 0				27	
08		54914 X	54914	-0-	-0-	-0-	6183 9		Y	3613	3603 0				37	
09		81600 X	73798	-0-	-7802	-0-	58138 2	404 4	Y	4919	4928 0				28	
10		84320 X	76215	-0-	-8105	-0-	4514 9		Y	4998	4972 0				54	
11		81600 X	66868	-0-	-14732	-0-	323 1	50616 2	Y	3884	3878 0	6 8			54	
12		63054 X	NO RPT	-0-	-63054	-0-	1 4	3974 9	Y	NO RPT					54	
TOTAL GAS PROD:		1,488,744		TOTAL CONDENSATE PROD:		58,199										

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC EMMA 218-219 UNIT		//CONT.// //CONT.//	71052 900 167327	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
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		305319 X	245298	-0-	-60021	-0-	221453 20444	3 9	3401	4	N	18585	18424	0	122 8	343
02		275520 X	146288	-0-	-129232	-0-	123691 21120	3 9	1477	4	N	19200	19143	0	32 8	368
03		305040 X	178265	-0-	-126775	-0-	160475 14098	3 9	3692	4	N	12816	12958	0	22 8	204
04		1363836 X	1363836	-0-	-0-	-0-	1333970 11866	3 9	18000	4	N	10787	10788	0	31 8	172
05		301103 X	133442	-0-	-167661	-0-	119904 10859	3 9	2679	4	N	9872	9859	0	5 8	180
06		237390 X	115513	-0-	-121877	-0-	104556 9635	2 9	1322	4	N	8759	8490	0		449
07		178250 X	111889	-0-	-66361	-0-	101256 9098	2 9	1535	4	N	8271	8217	0	4 8	499
08		178250 X	102829	-0-	-75421	-0-	94410	2	8419	9	N	7654	7624	0		529
09		295200 X	94775	-0-	-200425	-0-	85581	2	7725	9	N	7023	7073	0		479
10		133455 X	70834	-0-	-62621	-0-	64048	2	6048	9	N	5498	5553	0		424
11		115500 X	69004	-0-	-46496	-0-	61439	2	6313	9	N	5739	5756	0		407
12		111879 X	NO RPT	-0-	-111879	-0-					N	NO RPT				407
TOTAL GAS PROD:		2,631,973				TOTAL CONDENSATE PROD:		114,204								

BULLEIT 12-15-16 UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	289561	COMPL. DATE	11/18/2019	TOTAL DEPTH	9898	PERF. 9905	- 20608					
01	181908 X	114155	-0-	-67753	-0-	105696 7641	3 9	818	4	Y	6946	6962	0	27 8	216	
02	DLQ G-10	75456	-0-	75456	75456	70763 4670	3 9	23	4	Y	4245	4242	0	8 8	211	
03	DLQ G-10	106983	-0-	106983	182439	100481	3	6502	9	Y	5911	5865	0	5 8	252	
04	DLQ G-10	912320	-0-	912320	1094759	906250	3	6070	9	Y	5518	5525	0	9 8	236	
05	DLQ G-10	85599	-0-	85599	1180358	80502	3	5097	9	Y	4634	4705	0	1 8	164	
06	DLQ G-10	80171	-0-	80171	1260529	75506	2	4665	9	Y	4241	4279	0		126	
07	DLQ G-10	63102	-0-	63102	1323631	56042 3897	2 9	3163	4	Y	3543	3480	0	16 8	173	
08	1398091 X	74460	-0-	-1323631	-0-	1148 203	1 4	68896	2	Y	3830	3760	0	6 8	237	
09	75780 X	68708	-0-	-7072	-0-	1077 4166	1 9	61846	2	Y	3787	3790	0	1 8	233	
10	78306 X	68808	-0-	-9498	-0-	1065 4199	1 9	62813	2	Y	3817	3910	0		140	
11	75780 X	64373	-0-	-11407	-0-	1026 4083	1 9	59264	2	Y	3712	3685	0		167	
12	74369 X	NO RPT	-0-	-74369	-0-					Y	NO RPT				167	
TOTAL GAS PROD:		1,714,135				TOTAL CONDENSATE PROD:		50,184								

PHANTOM (WOLFECAMP) COLGATE OPERATING, LLC EVAN WILLIAMS 23-13W UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 167327	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		91512 X	41888	-0-	-49624	-0-	1970 1 420 4	34806 3 4692 9		N	4265	4378 0	12 8	336
02		79128 X	6034	-0-	-73094	-0-	2240 1 796 4	2797 3 201 9		N	183	116 0	4 8	399
03		87606 X	26947	-0-	-60659	-0-	2480 1 3176 9	21291 3		N	2887	2916 0	8 8	362
04		256636 X	256636	-0-	-0-	-0-	2480 1 380 4	249190 3 4586 9		N	4169	4205 0	10 8	316
05		84134 X	35805	-0-	-48329	-0-	2400 1 974 4	26885 3 5546 9		N	5042	5066 0	1 8	291
06		40530 X	16059	-0-	-24471	-0-	10296 2	5763 9		N	5239	5262 0		268
07		43659 X	43659	-0-	-0-	-0-	35321 2 8309 9	29 4		N	7554	7530 0	25 8	267
08		52358 X	52358	-0-	-0-	-0-	45540 2 6744 9	74 4		N	6131	6128 0	8 8	262
09		100140 X	51944	-0-	-48196	-0-	45156 2	6377 9		N	5797	5776 0	1 8	282
10		55205 X	55205	-0-	-0-	-0-	620 1 6436 9	47720 2		N	5851	5855 0		278
*11		55276 X	55276	-0-	-0-	-0-	600 1 6812 9	47864 2		N	6193	6127 0		344
12		52359 X	NO RPT	-0-	-52359	-0-				N	NO RPT			344
TOTAL GAS PROD:			641,811	TOTAL CONDENSATE PROD:			53,311							

GARRISON BROTHERS STATE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289574	COMPL. DATE	02/03/2021	TOTAL DEPTH	9627	PERF.	9775 - 20414	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02		SHUT IN	4566	-0-	4566	4566	3607 3	959 9		Y	872	8 8	864	
03		14B2 EXT	159665	-0-	159665	164231	698 1 22911 4	103655 3 32401 9		Y	29455	30088 0	33 8	198
04		1621805 X	1457574	-0-	-164231	-0-	1103 1 30991 9	1425480 3		Y	28174	28016 0	53 8	303
05		221185 X	111170	-0-	-110015	-0-	1067 1 20426 9	89677 3		Y	18569	18607 0	6 8	259
06		214050 X	64644	-0-	-149406	-0-	52827 2	11817 9		Y	10743	10763 0		239
07		221185 X	66636	-0-	-154549	-0-	55728 2	10908 9		Y	9916	9893 0	41 8	221
08		221185 X	50846	-0-	-170339	-0-	42013 2	8833 9		Y	8030	7475 0		776
09		265950 X	94941	-0-	-171009	-0-	77565 2	17376 9		Y	15796	15977 0	10 8	585
10		111166 X	109023	-0-	-2143	-0-	90546 2	18477 9		Y	16797	16800 0		582
*11		94929 X	94929	-0-	-0-	-0-	80653 2	14276 9		Y	12978	13003 0		557
12		66650 X	NO RPT	-0-	-66650	-0-				Y	NO RPT			557
TOTAL GAS PROD:			2,213,994	TOTAL CONDENSATE PROD:			151,330							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.// 167327								
GARRISON BROTHERS STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 289594	COMPL. DATE 02/21/2021	TOTAL DEPTH 9629	PERF.12335	- 20731	
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-		NO RPT			-0-
02	SHUT IN	3369	-0-	3369	3369	2544 3	750	7 8		743
03	SHUT IN	80078	-0-	80078	83447	698 1	16014	16618 0	32 8	107
						11181 4				
04	471440 X	387993	-0-	-83447	-0-	324 1	8981	8975 0	39 8	74
						9879 9				
05	125240 X	8232	-0-	-117008	-0-	314 1	1974	1943 0	5 8	100
						2171 9				
06	121200 X	1978	-0-	-119222	-0-	1154 2	749	831 0		18
07	125240 X	3453	-0-	-121787	-0-	2789 2	604	606 0	3 8	13
08	123876 X	5066	-0-	-118810	-0-	4112 2	867	796 0		84
09	119880 X	5942	-0-	-113938	-0-	4893 2	954	1002 0	1 8	35
10	8246 X	4595	-0-	-3651	-0-	3938 2	597	611 0		21
11	1980 X	1151	-0-	-829	-0-	1110 2	37	56 0		2
12	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-		NO RPT			2

TOTAL GAS PROD: 501,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,527

JOSH 201-202 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 290057	COMPL. DATE 05/06/2020	TOTAL DEPTH 11232	PERF.11920	- 21500	
01	99169 X	66002	-0-	-33167	-0-	1395 1	8585	8297 0	57 8	544
						9444 9				
02	98000 X	70598	-0-	-27402	-0-	90 1	8755	8863 0	31 8	405
						171 4				
03	108500 X	30777	-0-	-77723	-0-	26462 3	3923	3968 0	6 8	354
04	609573 X	609573	-0-	-0-	-0-	589910 3	8103	8067 0	26 8	364
						8913 9				
05	84066 X	84066	-0-	-0-	-0-	72659 3	9418	9411 0	5 8	366
						10360 9				
06	75630 X	70206	-0-	-5424	-0-	61469 2	7943	7884 0	92 8	333
07	78151 X	36780	-0-	-41371	-0-	28789 2	7102	7195 0		240
						7812 9				
08	60822 X	60822	-0-	-0-	-0-	53339 2	6800	6572 0		468
						7480 9				
09	112170 X	24944	-0-	-87226	-0-	21939 2	2732	2967 0		233
10	84072 X	-0-	-0-	-84072	-0-		-0-			233
11	70200 X	3579	-0-	-66621	-0-	3081 2	453	420 0	41 8	225
12	60822 X	NO RPT	-0-	-60822	-0-		NO RPT			225

TOTAL GAS PROD: 1,057,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 63,814

JOSH 201-202 UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 290073	COMPL. DATE 03/04/2020	TOTAL DEPTH 11039	PERF. N/A
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-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-

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC WAKE 14-13 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 167327		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	37262 X	36254	-0-	-1008	-0-	28266	2	152	4	N	7124	7046	0			484
02	33656 X	30761	-0-	-2895	-0-	7836	9	23507	2	N	6078	6015	0			547
03	37262 X	6987	-0-	-30275	-0-	6686	9	5796	2	N	1083	1350	0			280
04	36060 X	9670	-0-	-26390	-0-	596	1	2562	9	N	2329	2079	0			530
05	37262 X	11746	-0-	-25516	-0-	619	1	4277	9	N	3234	3338	0			426
06	35070 X	21613	-0-	-13457	-0-	3557	9	598	1	N	3888	3690	0			624
07	34069 X	28693	-0-	-5376	-0-	4277	9	583	1	N	4437	4702	0			359
08	34454 X	34454	-0-	-0-	-0-	4881	9	620	1	N	4535	4530	0	10	8	354
09	29288 X	29288	-0-	-0-	-0-	4989	9	600	1	N	3834	3484	0	1	8	703
10	31606 X	31606	-0-	-0-	-0-	4217	9	620	1	N	4052	4104	0			651
*11	26716 X	26716	-0-	-0-	-0-	4457	9	600	1	N	3612	3794	0			469
12	34441 X	NO RPT	-0-	-34441	-0-	3973	9			N	NO RPT					469
TOTAL GAS PROD:		267,788		TOTAL CONDENSATE PROD:		44,206										

BARBADOS 2-3 C		WELL #: 134H		RRCID -> 290126		COMPL. DATE 01/27/2020				TOTAL DEPTH 9975 PERF.10857 - 20157						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	38502 X	35800	-0-	-2702	-0-	26625	2	83	4	Y	8265	8271	0			138
02	34776 X	30444	-0-	-4332	-0-	9092	9	22601	2	Y	6504	6451	0	42	8	149
03	38502 X	27804	-0-	-10698	-0-	7154	9	21057	2	Y	6105	6031	0	82	8	141
04	34200 X	30232	-0-	-3968	-0-	6716	9	1936	1	Y	6061	6082	0			120
05	41230 X	41230	-0-	-0-	-0-	879	4	2015	1	Y	7012	6990	0			142
06	34650 X	33343	-0-	-1307	-0-	2015	1	91	4	Y	5835	5811	0			166
07	33697 X	29503	-0-	-4194	-0-	1813	1	90	4	Y	5460	5483	0			143
08	29843 X	29843	-0-	-0-	-0-	1987	1	6006	9	Y	5378	5413	0			108
09	36540 X	27323	-0-	-9217	-0-	2015	1	86	4	Y	4876	4902	0			82
10	37758 X	23081	-0-	-14677	-0-	1899	1	5364	9	Y	4650	4627	0	4	8	101
11	33330 X	20215	-0-	-13115	-0-	560	1	5115	9	Y	4032	4039	0	1	8	93
12	29853 X	NO RPT	-0-	-29853	-0-	570	1	4435	9	Y	NO RPT					93
TOTAL GAS PROD:		328,818		TOTAL CONDENSATE PROD:		64,178										

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC BARBADOS 2-3 B		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 167327		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 216H		RRCID -> 290137		COMPL. DATE 01/26/2020				TOTAL DEPTH 10659 PERF.11031 - 20031						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	69440 X	48694	-0-	-20746	-0-	38488	2	120	4	Y	9169	9184	0			183
						10086	9									
02	62720 X	44063	-0-	-18657	-0-	34330	2	1046	4	Y	7897	7820	0	51	8	209
						8687	9									
03	61597 X	47695	-0-	-13902	-0-	36928	2	54	4	Y	9739	9464	0	130	8	354
						10713	9									
04	51210 X	48054	-0-	-3156	-0-	1903	1	35819	2	Y	8014	8207	0			161
						1517	4	8815	9							
05	52917 X	51786	-0-	-1131	-0-	2004	1	40284	2	Y	8528	8517	0			172
						117	4	9381	9							
06	47220 X	46152	-0-	-1068	-0-	1909	1	35864	2	Y	7500	7459	0			213
						129	4	8250	9							
07	48794 X	45716	-0-	-3078	-0-	2000	1	35827	2	Y	7172	7198	0			187
						7889	9									
08	48867 X	48867	-0-	-0-	-0-	2015	1	38848	2	Y	7137	7180	0			144
						153	4	7851	9							
09	50130 X	42989	-0-	-7141	-0-	1885	1	34289	2	Y	6195	6235	0			104
						6815	9									
10	51801 X	45776	-0-	-6025	-0-	2473	1	35893	2	Y	6406	6365	0	6	8	139
						7047	9									
11	46140 X	40703	-0-	-5437	-0-	2394	1	31927	2	Y	5802	5806	0	1	8	134
						6382	9									
12	48856 X	NO RPT	-0-	-48856	-0-					Y	NO RPT					134
TOTAL GAS PROD:		510,495				TOTAL CONDENSATE PROD:				83,559						

BARBADOS 2-3 A		WELL #: 215H		RRCID -> 290149		COMPL. DATE 01/24/2020				TOTAL DEPTH 10646 PERF.11224 - 20374						
01	72757 X	67600	-0-	-5157	-0-	56128	2	175	4	Y	10270	10280	0			178
						11297	9									
02	65716 X	52721	-0-	-12995	-0-	42142	2	1284	4	Y	8450	8374	0	55	8	199
						9295	9									
03	72757 X	67306	-0-	-5451	-0-	56690	2	83	4	Y	9575	9405	0	129	8	240
						10533	9									
04	70410 X	57721	-0-	-12689	-0-	46178	2	1955	4	Y	8716	8784	0			172
						9588	9									
05	72757 X	57903	-0-	-14854	-0-	48235	2	140	4	Y	8662	8659	0			175
						9528	9									
06	65430 X	52489	-0-	-12941	-0-	44072	2	159	4	Y	7507	7469	0			213
						8258	9									
07	67301 X	50559	-0-	-16742	-0-	42492	2	8067	9	Y	7334	7355	0			192
						36033	2	142	4	Y	6711	6768	0			135
						7382	9									
09	48060 X	44988	-0-	-3072	-0-	37825	2	7163	9	Y	6512	6537	0			110
						34405	2	6964	9	Y	6331	6299	0	5	8	137
10	49662 X	41717	-0-	-7945	-0-	34405	2	6964	9	Y	6331	6299	0			137
						34492	2	6569	9	Y	5972	5970	0	1	8	138
11	48060 X	41061	-0-	-6999	-0-	34492	2	6569	9	Y	5972	5970	0			138
										Y	NO RPT					138
12	49662 X	NO RPT	-0-	-49662	-0-					Y	NO RPT					138
TOTAL GAS PROD:		577,622				TOTAL CONDENSATE PROD:				86,040						

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC SHADRACH 68 UNIT		//CONT.// //CONT.//	71052 900 167327	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		142104 X	45601	-0-	-96503	-0-	34077 2	28 4		Y	10451	10433 0	5 8			61
02		45890 X	45890	-0-	-0-	-0-	11496 9									
03		62736 X	62736	-0-	-0-	-0-	30235 2	3854 4		Y	10728	10707 0	21 8			61
04		67994 X	67994	-0-	-0-	-0-	11801 9									
05		64059 X	64059	-0-	-0-	-0-	47699 2	381 4		Y	13324	13299 0				86
06		70162 X	70162	-0-	-0-	-0-	14656 9									
07		81472 X	81472	-0-	-0-	-0-	53306 2	14688 9		Y	13353	13348 0	5 8			86
08		T. A.	73676	-0-	73676		51430 2	10 4		Y	11472	11479 0				79
09		T. A.	81516	-0-	81516	155192	12619 9									
10		T. A.	85716	-0-	85716	240908	54881 2	1015 4		Y	12969	12885 0				163
11		T. A.	85415	-0-	85415	326323	14266 9									
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	326323	66788 2	14684 9		Y	13349	13378 0				134
							60419 2	13257 9		Y	12052	12060 0				126
							67795 2	13721 9		Y	12474	12439 0				161
							72051 2	13665 9		Y	12423	12443 0				141
							72173 2	13242 9		Y	12038	11926 0	82 8			171
										Y	NO RPT					171

TOTAL GAS PROD: 764,237

TOTAL CONDENSATE PROD: 134,633

SHADRACH 68 UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	290248	COMPL. DATE	06/23/2019	TOTAL DEPTH	10619	PERF.11046	- 21121
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP) COLGATE OPERATING, LLC MIDWAY 45-46 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 167327		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		84357 X	84357	-0-	-0-	62051 2	8172 4	Y	12849	12825	0			236
02		116194 X	116194	-0-	-0-	14134 9	94324 2	Y	14795	14750	0			281
03		88559 X	88559	-0-	-0-	16275 9	74098 2	Y	10684	10751	0			214
04		84044 X	84044	-0-	-0-	11752 9	54485 2	Y	9317	9298	0			233
05		86402 X	86402	-0-	-0-	10249 9	941 2	Y	9108	9228	0			113
06		71640 X	67315	-0-	-4325	10019 9	59579 4	Y	7033	6031	0	881	1	234
07		80436 X	80436	-0-	-0-	62660 2	7481 4	Y	9359	9404	0	45	8	144
08		21273 X	21273	-0-	-0-	10295 9	14966 2	Y	2416	2438	0			122
09		84030 X	10381	-0-	-73649	2658 9	6894 2	Y	2751	2798	0	3	8	72
10		86397 X	42697	-0-	-43700	35075 2	7412 9	Y	6738	6697	0	47	8	66
11		67320 X	62587	-0-	-4733	55014 2	7410 9	Y	6736	6561	0	47	8	194
12		80445 X	NO RPT	-0-	-80445			Y	NO RPT					194
TOTAL GAS PROD:		744,245		TOTAL CONDENSATE PROD:		91,786								

MIDWAY 45-46 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 290258		COMPL. DATE 09/08/2019				TOTAL DEPTH 9915 PERF.10260 - 19737					
01		38626 X	14569	-0-	-24057	-0-	8627 2	1136 4	Y	4369	4395	0		80	
02		23689 X	23689	-0-	-0-	-0-	4806 9	14770 2	Y	7312	7253	0		139	
03		22083 X	22083	-0-	-0-	-0-	8043 9	13772 2	Y	7097	7094	0		142	
04		37380 X	23075	-0-	-14305	-0-	7807 9	10954 2	Y	7490	7445	0		187	
05		23374 X	23374	-0-	-0-	-0-	8239 9	196 2	Y	6803	6905	0		85	
06		25380 X	3306	-0-	-22074	-0-	7483 9	1960 4	Y	1224	1106	0	162	1	41
07		26226 X	19354	-0-	-6872	-0-	11698 2	1397 4	Y	5690	5617	0	27	8	87
08		21431 X	21431	-0-	-0-	-0-	6259 9	12095 2	Y	5806	5599	0		294	
09		23070 X	6277	-0-	-16793	-0-	6387 9	4205 2	Y	1628	1877	0	2	8	43
10		23374 X	5343	-0-	-18031	-0-	3757 2	1563 9	Y	1421	1440	0	10	8	14
11		3300 X	872	-0-	-2428	-0-	702 2	168 9	Y	153	162	0	1	8	4
12		21421 X	NO RPT	-0-	-21421	-0-			Y	NO RPT				4	
TOTAL GAS PROD:		163,373		TOTAL CONDENSATE PROD:		48,993									

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP) COLGATE OPERATING, LLC MIDWAY 45-46 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 167327		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #:		3H	RRCID -> 290259	COMPL. DATE 02/26/2019	TOTAL	DEPTH 10487	PERF.10840	- 19472						
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		44432 X	44432	-0-	-0-	-0-	34060 5886 9	2	4486	4	Y	5351	5425	0		98
02		47256 X	47256	-0-	-0-	-0-	37829 7183 9	2	2244	4	Y	6530	6504	0		124
03		53848 X	53848	-0-	-0-	-0-	45101 7098 9	2	1649	4	Y	6453	6448	0		129
04		50949 X	50949	-0-	-0-	-0-	32837 6474 9	2	11638	4	Y	5885	5867	0		147
05		48972 X	48972	-0-	-0-	-0-	523 6489 9	2	41960	4	Y	5899	5973	0		73
06		42296 X	42296	-0-	-0-	-0-	36739 36013 2	4	5557	9	Y	5052	4325	0	632 1	168
07		45882 X	45882	-0-	-0-	-0-	5570 8427 2	9	4299	4	Y	5064	5130	0	24 8	78
08		11915 X	11915	-0-	-0-	-0-	1433 20350 2	9	2055	4	Y	1303	1315	0		66
09		25579 X	25579	-0-	-0-	-0-	29835 4111 9	2	3869	9	Y	3517	3488	0	3 8	92
10		48980 X	34125	-0-	-14855	-0-	29835 4111 9	2	4111	9	Y	3737	3766	0	26 8	37
11		42300 X	34304	-0-	-7996	-0-	30451 3763 9	2	3763	9	Y	3421	3336	0	24 8	98
12		45880 X	NO RPT	-0-	-45880	-0-					Y	NO RPT				98
TOTAL GAS PROD:		439,558		TOTAL CONDENSATE PROD:		52,212										

QUANTUM 67 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 290322	COMPL. DATE 06/19/2019	TOTAL	DEPTH 10535	PERF.10987	- 18937						
01		132463 X	76915	-0-	-55548	-0-	66430 10431 9	2	54	4	Y	9483	9468	0	5 8	55
02		119644 X	66542	-0-	-53102	-0-	50764 9306 9	2	6472	4	Y	8460	8449	0	17 8	49
03		70856 X	70856	-0-	-0-	-0-	60614 9758 9	2	484	4	Y	8871	8863	0		57
04		87240 X	65251	-0-	-21989	-0-	56231 55635 2	2	9020	9	Y	8200	8201	0	3 8	53
05		81220 X	64271	-0-	-16949	-0-	8624 51068 2	9	12	4	Y	7840	7839	0		54
06		74430 X	60622	-0-	-13808	-0-	8610 296 1	9	944	4	Y	7827	7783	0		98
07		73687 X	56184	-0-	-17503	-0-	6835 620 1	9	49053	2	Y	6214	6249	0		63
08		70866 X	63588	-0-	-7278	-0-	7472 600 1	9	55496	2	Y	6793	6785	0		71
09		65250 X	55845	-0-	-9405	-0-	7183 602 1	9	48062	2	Y	6530	6517	0		84
10		64263 X	46566	-0-	-17697	-0-	7107 600 1	9	38857	2	Y	6461	6471	0		74
11		60630 X	43217	-0-	-17413	-0-	6844 600 1	9	35773	2	Y	6222	6166	0	42 8	88
12		63581 X	NO RPT	-0-	-63581	-0-					Y	NO RPT				88
TOTAL GAS PROD:		669,857		TOTAL CONDENSATE PROD:		82,901										

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC XERXES 8 UNIT		//CONT.// 71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		75764 X	40719	-0-	-35045	-0-	32638	2	26	4	Y	7323	7309	0	4	8	43
02		68432 X	32779	-0-	-35653	-0-	22897	2	2919	4	Y	6330	6325	0	12	8	36
03		35727 X	35727	-0-	-0-	-0-	27916	2	223	4	Y	6898	6889	0			45
04		41070 X	35800	-0-	-5270	-0-	987	1	27601	2	Y	6556	6557	0	2	8	42
05		39649 X	36896	-0-	-2753	-0-	1039	1	28961	2	Y	6264	6263	0			43
06		39420 X	33321	-0-	-6099	-0-	984	1	25320	2	Y	5954	5922	0			75
07		36301 X	33174	-0-	-3127	-0-	1169	1	25684	2	Y	5746	5763	0			58
08		36983 X	30780	-0-	-6203	-0-	6321	9				5502	5502	0			58
09		35790 X	28195	-0-	-7595	-0-	1067	1	21763	2	Y	4877	4872	0			63
10		36890 X	28969	-0-	-7921	-0-	5365	9				4812	4820	0			55
11		33330 X	20042	-0-	-13288	-0-	1026	1	14305	2	Y	4283	4248	0	29	8	61
12		33170 X	NO RPT	-0-	-33170	-0-	4711	9			Y	NO RPT					61
TOTAL GAS PROD:			356,402				TOTAL CONDENSATE PROD:			64,545							

COLLIE A WEST		WELL #:	S 12H	RRCID ->	290749	COMPL. DATE	02/03/2019	TOTAL DEPTH	10633	PERF.	11176	-	20378				
03	14B DENY	23520	-0-	23520	23520	19397	2	4123	9	Y	3748	3714	0	148			
04	0 W	22468	-0-	22468	45988	18769	2	3699	9	Y	3363	3409	0	102			
05	0 W	21854	-0-	21854	67842	18086	2	3768	9	Y	3425	3357	0	170			
06	0 W	22073	-0-	22073	89915	18391	2	3682	9	Y	3347	3411	0	106			
07	0 W	19855	-0-	19855	109770	16274	2	3581	9	Y	3255	3278	0	83			
08	0 W	18196	-0-	18196	127966	14813	3	3383	9	Y	3075	3085	0	73			
09	146012 X	18046	-0-	-127966	-0-	14806	3	3240	9	Y	2945	2866	0	151			
10	20433 X	20433	-0-	-0-	-0-	17152	3	3281	9	Y	2983	2994	0	140			
*11	18955 X	18955	-0-	-0-	-0-	15438	3	3517	9	Y	3197	3187	0	150			
12	18104 X	NO RPT	-0-	-18104	-0-					Y	NO RPT			150			
TOTAL GAS PROD:			185,400				TOTAL CONDENSATE PROD:			29,338							

PERKINS 2-2S		WELL #:	81H	RRCID ->	290752	COMPL. DATE	10/17/2019	TOTAL DEPTH	10323	PERF.	9853	-	20300				
01	102672 X	27013	-0-	-75659	-0-	22958	2	4055	9	Y	3686	3683	0	89			
02	92736 X	20749	-0-	-71987	-0-	17559	2	3190	9	Y	2900	2858	0	131			
03	102672 X	27258	-0-	-75414	-0-	23358	2	3900	9	Y	3545	3536	0	140			
04	99360 X	26251	-0-	-73109	-0-	22624	2	3627	9	Y	3297	3337	0	100			
05	102672 X	24684	-0-	-77988	-0-	21129	2	3555	9	Y	3232	3172	0	160			
06	99360 X	24574	-0-	-74786	-0-	21205	2	3369	9	Y	3063	3126	0	97			
07	27405 X	27405	-0-	-0-	-0-	23842	2	3563	9	Y	3239	3253	0	83			
08	24274 X	24274	-0-	-0-	-0-	20899	3	3375	9	Y	3068	3078	0	73			
09	22154 X	22154	-0-	-0-	-0-	19073	3	3081	9	Y	2801	2728	0	144			
10	25616 X	25616	-0-	-0-	-0-	21848	3	3768	9	Y	3425	3408	0	161			
*11	22801 X	22801	-0-	-0-	-0-	19538	3	3263	9	Y	2966	2988	0	139			
12	22847 X	NO RPT	-0-	-22847	-0-					Y	NO RPT			139			
TOTAL GAS PROD:			272,779				TOTAL CONDENSATE PROD:			35,222							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.// 167327														
H.B. MORRISON		WELL #: 13H		RRCID -> 290757		COMPL. DATE 02/11/2017		TOTAL DEPTH 11031 PERF.11323 - 16213								
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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

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

H.B. MORRISON		WELL #: 73H		RRCID -> 290771		COMPL. DATE 02/11/2017		TOTAL DEPTH 10596 PERF.11015 - 15942								
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT							-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT							-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT							-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT							-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT							-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT							-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT							-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT							-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT							-0-

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

H.B. MORRISON		WELL #: 15H		RRCID -> 290772		COMPL. DATE 06/16/2016		TOTAL DEPTH 11018 PERF.11403 - 16252								
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT							-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT							-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT							-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT							-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT							-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT							-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT							-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT							-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT							-0-

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

PERKINS 2-4S		WELL #: 12H		RRCID -> 290775		COMPL. DATE 10/13/2019		TOTAL DEPTH 10570 PERF.10773 - 21342								
01	124310	X	26107	-0-	-98203	-0-	21271 2	4836 9	Y	4396	4394	0				106
02	112280	X	19842	-0-	-92438	-0-	16434 2	3408 9	Y	3098	3064	0				140
03	124310	X	26469	-0-	-97841	-0-	21869 2	4600 9	Y	4182	4157	0				165
04	120300	X	26201	-0-	-94099	-0-	21835 2	4366 9	Y	3969	4014	0				120
05	124310	X	25993	-0-	-98317	-0-	21617 2	4376 9	Y	3978	3901	0				197
06	120300	X	22826	-0-	-97474	-0-	18964 2	3862 9	Y	3511	3597	0				111
07	23052	X	23052	-0-	-0-	-0-	18803 2	4249 9	Y	3863	3875	0				99
08	21617	X	21617	-0-	-0-	-0-	17588 3	4029 9	Y	3663	3675	0				87
09	23520	X	19749	-0-	-3771	-0-	16184 3	3565 9	Y	3241	3161	0	1	8		166
10	24304	X	21027	-0-	-3277	-0-	17391 3	3636 9	Y	3305	3316	0				155
11	22830	X	21395	-0-	-1435	-0-	17600 3	3795 9	Y	3450	3444	0				161
12	23064	X	NO RPT	-0-	-23064	-0-			Y	NO RPT						161

TOTAL GAS PROD: 254,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,656

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC PERKINS 2-3S		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 167327		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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
03	14B2 EXT	26868	-0-	26868	26868	22953	2	3915	9	Y	3559	3551	0			141
04	53015 X	26147	-0-	-26868	-0-	22535	2	3612	9	Y	3284	3326	0			99
05	25390 X	25390	-0-	-0-	-0-	21814	2	3576	9	Y	3251	3189	0			161
06	21984 X	21984	-0-	-0-	-0-	18922	2	3062	9	Y	2784	2857	0			88
07	22152 X	22152	-0-	-0-	-0-	18828	2	3324	9	Y	3022	3033	0			77
08	20692 X	20692	-0-	-0-	-0-	16611	3	4081	9	Y	3710	3698	0			89
09	19680 X	18876	-0-	-804	-0-	15275	3	3601	9	Y	3274	3193	0	2	8	168
10	21798 X	21798	-0-	-0-	-0-	17540	3	4258	9	Y	3871	3857	0			182
11	19710 X	18515	-0-	-1195	-0-	15724	3	2791	9	Y	2537	2600	0			119
12	20367 X	NO RPT	-0-	-20367	-0-					Y	NO RPT					119
TOTAL GAS PROD:		202,422				TOTAL CONDENSATE PROD:		29,292								

CANTALOUPE MIPA UNIT		WELL #: 333H		RRCID -> 290792		COMPL. DATE 11/14/2020				TOTAL DEPTH 11019 PERF.11510 - 18110						
01	0	103478	-0-	103478	269234	78821	3	64	4	Y	22357	22345	0	11	8	131
02	0	75921	-0-	75921	345155	24593	9									
						52030	3	6632	4	Y	15690	15700	0	31	8	90
						17259	9									
03	421373 X	76218	-0-	-345155	-0-	59221	3	473	4	Y	15022	15015	0			97
						16524	9									
04	66739 X	66739	-0-	-0-	-0-	52817	2	13922	9	Y	12656	12666	0	5	8	82
05	83545 X	62659	-0-	-20886	-0-	50467	2	11	4	Y	11074	11079	0			77
						12181	9									
06	80850 X	57435	-0-	-23415	-0-	45348	2	838	4	Y	10226	10174	0			129
						11249	9									
07	83545 X	52244	-0-	-31301	-0-	42186	2	10058	9	Y	9144	9181	0			92
08	76229 X	48537	-0-	-27692	-0-	39082	2	9455	9	Y	8595	8597	0			90
09	66750 X	45466	-0-	-21284	-0-	36803	2	8663	9	Y	7875	7863	0			102
10	62651 X	46441	-0-	-16210	-0-	38022	2	8419	9	Y	7654	7669	0			87
11	57450 X	55323	-0-	-2127	-0-	47238	2	8085	9	Y	7350	7283	0	50	8	104
12	52235 X	NO RPT	-0-	-52235	-0-					Y	NO RPT					104
TOTAL GAS PROD:		690,461				TOTAL CONDENSATE PROD:		127,643								

H.B. MORRISON		WELL #: 12H		RRCID -> 290794		COMPL. DATE 04/29/2017				TOTAL DEPTH 11041 PERF.11731 - 15428						
03	14B2 EXT	9256	-0-	9256	9256	7171	2	13	4	Y	1884	1864	0	13	1	62
						2072	9									
04	15290 X	6034	-0-	-9256	-0-	4307	2	1727	9	Y	1570	1571	0			61
05	8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	6290	2	2005	9	Y	1823	1775	0	11	1	98
06	7020 X	5763	-0-	-1257	-0-	3882	2	1881	9	Y	1710	1727	0	17	1	64
07	7254 X	6619	-0-	-635	-0-	5136	2	1483	9	Y	1348	1372	0			40
08	7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	459	1	4866	3	Y	1564	1554	0			50
						1720	9									
09	7020 X	5076	-0-	-1944	-0-	301	1	3074	3	Y	1546	1542	0			54
						1701	9									
10	7254 X	3301	-0-	-3953	-0-	171	1	2059	3	Y	974	973	0	15	8	40
						1071	9									
*11	7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	304	1	5633	3	Y	1233	1203	0	33	8	37
						1356	9									
12	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		58,682				TOTAL CONDENSATE PROD:		13,652								

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC CANTALOUPE MIPA UNIT		//CONT.// //CONT.//	71052 900 167327	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		0	113541	-0-	113541	325065	90521 3	73 4		Y	20861	20869 0	11 8			122
02		0	84346	-0-	84346	409411	22947 9 59267 3	7555 4		Y	15931	15930 0	31 8			92
03		0	82561	-0-	82561	491972	17524 9 65795 3	526 4		Y	14764	14760 0				96
04	563742 X		71770	-0-	-491972	-0-	16240 9 58111 2	13659 9		Y	12417	12428 0	5 8			80
05	95976 X		67752	-0-	-28224	-0-	55477 2 12263 9	12 4		Y	11148	11151 0				77
06	92880 X		61645	-0-	-31235	-0-	49582 2 11146 9	917 4		Y	10133	10083 0				127
07	95976 X		57465	-0-	-38511	-0-	47330 2	10135 9		Y	9214	9248 0				93
08	95976 X		51965	-0-	-44011	-0-	42840 2	9125 9		Y	8295	8301 0				87
09	71760 X		48473	-0-	-23287	-0-	40363 2	8110 9		Y	7373	7365 0				95
10	67766 X		48981	-0-	-18785	-0-	41216 2	7765 9		Y	7059	7074 0				80
11	61650 X		46941	-0-	-14709	-0-	39763 2	7178 9		Y	6525	6469 0	44 8			92
12	57474 X		NO RPT	-0-	-57474	-0-				Y	NO RPT					92
TOTAL GAS PROD:			735,440				TOTAL CONDENSATE PROD:				123,720					

SHADRACH 68 UNIT		WELL #:	223H	RRCID ->	290829	COMPL. DATE	11/14/2020	TOTAL DEPTH	10531	PERF.	10935 - 20535				
01		0	26699	-0-	26699	72899	16 4	26683 9	Y	24257	24223 0	54 8			119
02		0	23794	-0-	23794	96693	3006 4	20788 9	Y	18898	18843 0	17 8			157
03		0	20608	-0-	20608	117301	250 4	20358 9	Y	18507	18431 0	95 8			138
04	208657 X		91356	-0-	-117301	-0-	73885 2	17471 9	Y	15883	15926 0				95
05	107477 X		87468	-0-	-20009	-0-	71290 2	16178 9	Y	14707	14705 0				97
06	104010 X		81165	-0-	-22845	-0-	66576 2 14560 9	29 4	Y	13236	13198 0	3 8			132
07	107477 X		80163	-0-	-27314	-0-	65971 2 14134 9	58 4	Y	12849	12865 0				116
08	107477 X		80014	-0-	-27463	-0-	67003 2	13011 9	Y	11828	11800 0				144
09	91350 X		73872	-0-	-17478	-0-	62131 2	11741 9	Y	10674	10699 0				119
10	87482 X		74526	-0-	-12956	-0-	62819 2	11707 9	Y	10643	10587 0	31 8			144
11	81180 X		68149	-0-	-13031	-0-	58227 2	9891 9	Y	8992	9026 0				110
12	80166 X		NO RPT	-0-	-80166	-0-			Y	NO RPT					110
TOTAL GAS PROD:			707,814				TOTAL CONDENSATE PROD:			160,474					

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC CANTALOUPE MIPA UNIT		//CONT.// 71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD	
		//CONT.// 167327					
		WELL #: 222H	RRCID -> 290847	COMPL. DATE 11/14/2020	TOTAL DEPTH 10540	PERF.10834	- 18609
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	120746	-0-	120746	328273	95083 2 25586 9	137
02	0	92935	-0-	92935	421208	65346 2 19259 9	101
03	0	89673	-0-	89673	510881	71306 2 17797 9	105
04	590153 X	79272	-0-	-510881	-0-	64260 2	88
05	101246 X	74210	-0-	-27036	-0-	61049 2 13148 9	83
06	97980 X	66698	-0-	-31282	-0-	53849 2 11853 9	135
07	101246 X	61659	-0-	-39587	-0-	50961 2	98
08	101246 X	55282	-0-	-45964	-0-	10698 9	93
09	79260 X	50370	-0-	-28890	-0-	9788 9	103
10	74214 X	50019	-0-	-24195	-0-	41601 2	86
11	66690 X	47578	-0-	-19112	-0-	8769 9	100
12	61659 X	NO RPT	-0-	-61659	-0-	8323 9 39835 2 7743 9	100
TOTAL GAS PROD:					788,442	TOTAL CONDENSATE PROD:	134,522

SHADRACH 68 UNIT		WELL #: 332H	RRCID -> 290882	COMPL. DATE 11/16/2020	TOTAL DEPTH 11050	PERF.11282	- 21482
01	0	25481	-0-	25481	64420	14 4	114
02	0	21215	-0-	21215	85635	2416 4	142
03	0	18178	-0-	18178	103813	194 4	122
04	174319 X	70506	-0-	-103813	-0-	55511 2	82
05	89621 X	67301	-0-	-22320	-0-	53510 2	83
06	86730 X	59639	-0-	-27091	-0-	47685 2 11933 9	108
07	89621 X	59351	-0-	-30270	-0-	47653 2 11656 9	96
08	89621 X	56936	-0-	-32685	-0-	45632 2	125
09	70500 X	52169	-0-	-18331	-0-	11304 9	101
10	67301 X	52391	-0-	-14910	-0-	9975 9	101
11	59640 X	48501	-0-	-11139	-0-	42379 2	123
12	59365 X	NO RPT	-0-	-59365	-0-	10012 9 39308 2 9172 9	102
TOTAL GAS PROD:					531,668	TOTAL CONDENSATE PROD:	140,988

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.// 167327														
SHADRACH 68 UNIT		WELL #: 324H		RRCID -> 290925		COMPL. DATE 11/16/2020				TOTAL DEPTH 10951 PERF.11318 - 21664						
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	0	56195	-0-	56195	138118	32	4	56163	9	Y	51057	50959	0	114	8	251
*02	0	48253	-0-	48253	186371	5587	4	42666	9	Y	38787	38681	0	34	8	323
*03	0	40388	-0-	40388	226759	415	4	39973	9	Y	36339	36205	0	187	8	270
*04	388727 X	161968	-0-	-226759	-0-	128694	2	33274	9	Y	30249	30337	0			182
*05	155884 X	155884	-0-	-0-	-0-	124906	2	30978	9	Y	28162	28157	0			187
*06	140846 X	140846	-0-	-0-	-0-	113220	2	50	4	Y	25069	24999	0	7	8	250
						27576	9									
*07	138630 X	138630	-0-	-0-	-0-	112278	2	99	4	Y	23866	23900	0			216
						26253	9									
*08	131295 X	131295	-0-	-0-	-0-	107177	2	24118	9	Y	21925	21874	0			267
*09	119672 X	119672	-0-	-0-	-0-	98028	2	21644	9	Y	19676	19725	0			218
*10	115491 X	115491	-0-	-0-	-0-	95341	2	20150	9	Y	18318	18235	0	54	8	247
*11	60408 X	60408	-0-	-0-	-0-	48692	2	11690	9	Y	10627	10652	0			130
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					130
TOTAL GAS PROD:		1,169,030		TOTAL CONDENSATE PROD:		304,075										

SHADRACH 68 UNIT		WELL #: 134H		RRCID -> 290927		COMPL. DATE 11/16/2020				TOTAL DEPTH 10390 PERF.10742 - 21086						
*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	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 Z	56431	-0-	56431	56431	47398	2	9008	9	Y	8189	8181	0			100
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					100
TOTAL GAS PROD:		56,431		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,189										

CAMERON 49		WELL #: 1H		RRCID -> 290932		COMPL. DATE 04/12/2021				TOTAL DEPTH 10826 PERF.11089 - 22288						
04	0	107355	-0-	107355	107355	86420	2	20935	9	Y	19032	18888	0			144
05	DELQ PR	430162	-0-	430162	537517	366503	2	63659	9	Y	57872	57879	0			137
06	DELQ PR	295889	-0-	295889	833406	251656	2	3884	4	Y	36681	36504	0			314
						40349	9									
07	1067752 X	234346	-0-	-833406	-0-	200906	2	1397	4	Y	29130	29252	0			192
						32043	9									
08	385609 X	214069	-0-	-171540	-0-	185828	2	5	4	Y	25669	25600	0			261
						28236	9									
09	373170 X	184325	-0-	-188845	-0-	160350	2	23975	9	Y	21795	21931	0			125
10	385609 X	170253	-0-	-215356	-0-	147889	2	22364	9	Y	20331	20235	0			221
11	295890 X	111956	-0-	-183934	-0-	282	1	95845	2	Y	14390	14391	0	21	8	199
						15829	9									
12	234360 X	NO RPT	-0-	-234360	-0-					Y	NO RPT					199
TOTAL GAS PROD:		1,748,355		TOTAL CONDENSATE PROD:		224,900										

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.// 167327												
SHADRACH MOSES CANTALOUPE		WELL #: 221H		RRCID -> 291009		COMPL. DATE 11/17/2020		TOTAL DEPTH 10547 PERF.10886 - 20486						
M	O	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		0	30008	-0-	30008	86939	19 4	29989	9	Y	27263	27245	0	134
02		0	24131	-0-	24131	111070	3120 4	21011	9	Y	19101	19059	0	159
03		0	20068	-0-	20068	131138	256 4	19812	9	Y	18011	17944	0	134
04	221855 X		90717	-0-	-131138	-0-	74266 2	16451	9	Y	14955	14999	0	90
05	127596 X		88173	-0-	-39423	-0-	73095 2	15078	9	Y	13707	13706	0	91
06	123480 X		78704	-0-	-44776	-0-	65641 2	29 4	Y	11849	11819	0	118	
							13034 9							
07	127596 X		76539	-0-	-51057	-0-	64464 2	57 4	Y	10925	10944	0	99	
							12018 9							
08	127596 X		71733	-0-	-55863	-0-	60998 2	10735	9	Y	9759	9739	0	119
09	90720 X		64485	-0-	-26235	-0-	55027 2	9458	9	Y	8598	8621	0	96
10	88164 X		63356	-0-	-24808	-0-	54203 2	9153	9	Y	8321	8281	0	112
11	78690 X		57565	-0-	-21125	-0-	49412 2	8127	9	Y	7388	7410	0	90
12	76539 X	NO RPT		-0-	-76539	-0-				Y	NO RPT			90
TOTAL GAS PROD:		665,479				TOTAL CONDENSATE PROD:		149,877						

CONTANGO RESOURCES, INC.		173206		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
RAINBOW STATE		WELL #: 1		RRCID -> 205027		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 21547 PERF.10669 - 10778						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-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-						

PHANTOM (WOLFCAMP) CP EXPLORATION III OPERATING,LLC B AND B				//CONT.//	71052 900 186304	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
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	269883 X	269883	-0-	-0-	-0-	183905 36759	3 9	49219	4	Y	33417	32518	1	7 8	892
02	196672 X	168517	-0-	-28155	-0-	142718 20829	3 9	4970	4	Y	18935	18926	1		901
03	217744 X	180821	-0-	-36923	-0-	158202	3	22619	9	Y	20563	20743	1		721
04	210720 X	175034	-0-	-35686	-0-	149147 21585	3 9	4302	4	Y	19623	19445	1	21 8	878
05	217744 X	173561	-0-	-44183	-0-	151314 20589	3 9	1658	4	Y	18717	18934	1	45 8	616
06	210720 X	46116	-0-	-164604	-0-	40590 5412	3 9	114	4	Y	4920	5267	1		269
07	186558 X	90877	-0-	-95681	-0-	550 3147	1 4	76088	3	Y	10084	10058	1	187 8	108
08	DLQ G-10	77379	-0-	77379	77379	700 2034	1 4	64860	3	Y	8895	8086	1	252 8	665
09	DLQ G-10	79482	-0-	79482	156861	700 9041	1 9	67823	3	Y	8219	8773	1	30 8	81
10	DLQ G-10	72905	-0-	72905	229766	775 7830	1 9	64015	3	Y	7118	7086	1		113
11	DLQ G-10	39505	-0-	39505	269271	550 4727	1 9	33881	3	Y	4297	4093	1		317
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	269271					Y	NO RPT				317
TOTAL GAS PROD:			1,374,080	TOTAL CONDENSATE PROD:			154,788								

B AND B				WELL #:	1H	RRCID ->	289684	COMPL. DATE	01/01/2021	TOTAL	DEPTH	10898	PERF.	11175	-	17770
01	211671 X	211671	-0-	-0-	-0-	142234 31931	3 9	37506	4	Y	29028	28289	1	9 8	730	
02	163968 X	125521	-0-	-38447	-0-	104669 17207	3 9	3645	4	Y	15643	15624	1		749	
03	181536 X	138549	-0-	-42987	-0-	119922	3	18627	9	Y	16934	17075	1		608	
04	175680 X	115081	-0-	-60599	-0-	97356 14917	3 9	2808	4	Y	13561	13623	1	13 8	533	
05	181536 X	104006	-0-	-77530	-0-	625 1426	1 4	89043	3	Y	11738	11811	1	24 8	436	
06	175680 X	30424	-0-	-145256	-0-	325 119	1 4	26286	3	Y	3358	3477	1		317	
07	138973 X	76853	-0-	-62120	-0-	775 3217	1 4	62594	3	Y	9334	9436	1	110 8	105	
08	DLQ G-10	51992	-0-	51992	51992	600 1595	1 4	43455	3	Y	5765	5776	1	86 8	8	
09	DLQ G-10	63325	-0-	63325	115317	700 9007	1 9	52071	3	Y	8188	8117	1	13 8	66	
10	DLQ G-10	50916	-0-	50916	166233	775 6555	1 9	43368	3	Y	5959	5930	1		95	
11	DLQ G-10	41165	-0-	41165	207398	750 5357	1 9	34637	3	Y	4870	4963	1		2	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	207398					Y	NO RPT				2	
TOTAL GAS PROD:			1,009,503	TOTAL CONDENSATE PROD:			124,378									

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
CP EXPLORATION III OPERATING,LLC//CONT.//		//CONT.//		186304									
LINDLEY 98		WELL #:		13H	RRCID ->	289685	COMPL. DATE	01/01/2021	TOTAL	DEPTH	11038	PERF.	11509 - 18259
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		173062 X	173062	-0-	-0-	123495 3	25984 4		N	21439	20820 1	6 8	613
						23583 9							
02		147840 X	102863	-0-	-44977	86836 3	3024 4		N	11821	11884 1		550
						13003 9							
03		163680 X	110264	-0-	-53416	96843 3	13421 9		N	12201	12336 1		415
04		158400 X	83284	-0-	-75116	550 1	69612 3		N	8944	8952 1	8 8	399
						3284 4	9838 9						
05		163680 X	84162	-0-	-79518	775 1	72334 3		N	8667	8756 1	18 8	292
						1519 4	9534 9						
06		158400 X	68548	-0-	-89852	750 1	60033 3		N	6782	6603 1		471
						305 4	7460 9						
07		113894 X	69355	-0-	-44539	775 1	57618 3		N	7122	7444 1	53 8	96
						3128 4	7834 9						
08	DLQ	G-10	59530	-0-	59530	59530	49786 3		N	6330	5974 1	71 8	381
						2006 4	6963 9						
09	DLQ	G-10	52847	-0-	52847	112377	44622 3		N	5421	5736 1	8 8	58
						675 1	5963 9						
10	DLQ	G-10	51914	-0-	51914	164291	45029 3		N	5329	5301 1		86
						5862 9							
11	DLQ	G-10	37622	-0-	37622	201913	31587 3		N	4383	4259 1		210
						4821 9							
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	201913			N	NO RPT			210
TOTAL GAS PROD:		893,451				TOTAL CONDENSATE PROD:				98,439			

MURCHISON 87		WELL #:		1H	RRCID ->	290230	COMPL. DATE	01/01/2021	TOTAL	DEPTH	10918	PERF.	11250 - 16420
01	SHUT IN	61205	-0-	61205	61205	27577 3	16828 4		N	15273	14370 1		903
						16800 9							
02	92591 X	31386	-0-	-61205	-0-	1938 1	18547 3		N	7779	7509 1		1173
						2344 4	8557 9						
03	54126 X	34938	-0-	-19188	-0-	3060 1	21463 3		N	9468	9703 1		938
						10415 9							
04	52380 X	30840	-0-	-21540	-0-	3060 1	18794 3		N	7462	7892 1	3 8	505
						778 4	8208 9						
05	54126 X	28415	-0-	-25711	-0-	3060 1	16297 3		N	7048	6968 1	7 8	578
						1305 4	7753 9						
06	52380 X	23334	-0-	-29046	-0-	3060 1	13715 3		N	5561	5298 1		841
						442 4	6117 9						
07	34937 X	21334	-0-	-13603	-0-	3162 1	11983 3		N	5607	4811 1		1637
						21 4	6168 9						
08	34937 X	23522	-0-	-11415	-0-	3162 1	13548 3		N	5055	5892 1		800
						1251 4	5561 9						
09	30840 X	21842	-0-	-8998	-0-	3060 1	11561 3		N	4780	4255 1		1325
						5258 9							
10	28427 X	22150	-0-	-6277	-0-	3162 1	12381 3		N	5117	5750 1		692
						5629 9							
11	23340 X	22295	-0-	-1045	-0-	3060 1	13500 3		N	4902	3823 1		1771
						5392 9							
12	23529 X	NO RPT	-0-	-23529	-0-				N	NO RPT			1771
TOTAL GAS PROD:		321,261				TOTAL CONDENSATE PROD:				78,052			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CP EXPLORATION III OPERATING,LLC//CONT.// 186304
 B AND B STATE A WELL #: 5H RRCID -> 291703 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 10762 PERF.11189 - 18534

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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
07	0	119559	-0-	119559	119559	77817 3	25224 4		Y	15016	14448 1	122 8	446
08	0		-0-		119559	16518 9			Y	8	446 1	8 8	-0-
09	85294 X	NO RPT	-0-	-85294	34265				Y	NO RPT			-0-
10	240374 X	NO RPT	-0-	-240374	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	232620 X	NO RPT	-0-	-232620	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	240374 X	NO RPT	-0-	-240374	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 119,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,024

CPX STATE 100-33 A WELL #: 1H RRCID -> 291749 COMPL. DATE 09/06/2021 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11400 - 17476

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	53440 X	NO RPT	-0-	-53440	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	165664 X	NO RPT	-0-	-165664	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

CPX STATE 100-33 B WELL #: 2H RRCID -> 291752 COMPL. DATE 09/08/2021 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11126 - 16777

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	42152 X	NO RPT	-0-	-42152	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	163339 X	NO RPT	-0-	-163339	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

CPX STATE 100-33 D WELL #: 4H RRCID -> 291766 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11219 - 16450

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	47144 X	NO RPT	-0-	-47144	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	182683 X	NO RPT	-0-	-182683	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

1920 ENERGY, LLC 194397
 MUSTANG STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280048 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9426 - 16684

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC LIBERATOR STATE UNIT		//CONT.// //CONT.//	71052 900 194397	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		20688 X	20688	-0-	-0-	2406	1	13046	3	Y	1605	1639	1	1	8	170	
						3470	4	1766	9								
02	DLQ	G-10	4294	-0-	4294	4294	411	1	2051	3	Y	463	580	1		53	
							1323	4	509	9							
03		37878 X	33584	-0-	-4294	-0-	4040	1	22298	3	Y	1424	1150	1	22	8	305
							5680	4	1566	9							
04		26387 X	26387	-0-	-0-	-0-	3343	1	14788	3	Y	1413	1483	1	20	8	215
							6702	4	1554	9							
05		20677 X	14877	-0-	-5800	-0-	2002	1	9085	3	Y	1516	1548	1	18	8	165
							2122	4	1668	9							
06		32490 X	3445	-0-	-29045	-0-	252	1	2087	3	Y	897	916	1	113	7	3
							119	4	987	9							
07		33573 X	3780	-0-	-29793	-0-	350	1	2410	3	Y	680	660	1	7	8	16
							272	4	748	9							
08	DLQ	G-10	3315	-0-	3315	3315	246	1	2076	3	Y	831	800	1	13	8	34
							79	4	914	9							
09	DLQ	G-10	2910	-0-	2910	6225	325	1	1568	3	Y	855	859	1	13	8	17
							941	9									
10	DLQ	G-10	5465	-0-	5465	11690	1337	1	2440	3	Y	1205	1174	1			48
							1326	9									
11	DLQ	G-10	3396	-0-	3396	15086	2533	1	575	9	Y	523	534	1			37
*12		18255 X	3169	-0-	-15086	-0-	2864	1	250	9	Y	227	249	1	2	8	13
TOTAL GAS PROD:			125,310	TOTAL CONDENSATE PROD:			11,639										

FORTRESS STATE UNIT		WELL #:	11H	RRCID ->	284168	COMPL. DATE	12/15/2018	TOTAL DEPTH	8927	PERF.	9164	-	15454				
01		23033 X	1828	-0-	-21205	-0-	256	1	371	3	Y	1064	1593	1		665	
							31	4	1170	9							
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	332	302	1		695	
03		775 X	775	-0-	-0-	-0-	157	1	188	4	Y	391	366	1		720	
							430	9									
04		6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	2032	1	3194	4	Y	1219	477	1	22	8	1440
							1341	9									
05		1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	1303	1492	1		1251	
06		5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	948	1	2981	3	Y	1301	1468	1	278	7	778
							576	4	1431	9							
07		6789 X	4274	-0-	-2515	-0-	532	1	2501	3	Y	1096	1598	1		276	
							35	4	1206	9							
08	DLQ	G-10	6434	-0-	6434	6434	683	1	4418	3	Y	1210	924	1	59	8	503
							2	4	1331	9							
09	DLQ	G-10	20978	-0-	20978	27412	1935	1	16738	3	Y	2028	2224	1	36	8	271
							2231	9									
10	DLQ	G-10	15779	-0-	15779	43191	1062	1	13033	3	Y	1499	1620	1		150	
							1649	9									
11	DLQ	G-10	14102	-0-	14102	57293	1690	1	10652	3	Y	1295	1221	1	92	8	132
							1425	9									
*12		66652 X	9359	-0-	-57293	-0-	1680	1	6707	3	Y	808	833	1	70	8	37
							889	9									
TOTAL GAS PROD:			86,032	TOTAL CONDENSATE PROD:			13,546										

PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC LIBERATOR STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 194397		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
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	57164 X	50998	-0-	-6166	-0-	5766	1	31268	3	Y	5134	5785	1	2	8	544	
						8317	4	5647	9								
02	DLQ G-10	27218	-0-	27218	27218	2667	1	13302	3	Y	2423	2688	1			279	
						8584	4	2665	9								
03	63778 X	36560	-0-	-27218	-0-	3930	1	21692	3	Y	4921	4069	1	76	8	1055	
						5525	4	5413	9								
04	51450 X	43325	-0-	-8125	-0-	5259	1	21977	3	Y	5043	5259	1	71	8	768	
						10542	4	5547	9								
05	53550 X	53550	-0-	-0-	-0-	5236	1	37000	3	Y	5242	5377	1	62	8	571	
						5548	4	5766	9								
06	50797 X	50797	-0-	-0-	-0-	4574	1	32667	3	Y	5337	5447	1	323	7	7	
						7685	4	5871	9			131	8				
07	51328 X	51328	-0-	-0-	-0-	5268	1	38122	3	Y	4950	4907	1	28	8	22	
						2493	4	5445	9								
08	DLQ G-10	58514	-0-	58514	58514	5488	1	46816	3	Y	4655	4430	1	60	8	187	
						1089	4	5121	9								
09	DLQ G-10	39824	-0-	39824	98338	6384	1	28186	3	Y	4018	4059	1	65	8	81	
						4420	9										
10	DLQ G-10	43221	-0-	43221	141559	7510	1	31050	3	Y	3761	3693	1			149	
						4137	9										
11	DLQ G-10	6754	-0-	6754	148313	1980	1	3531	3	Y	916	996	1			69	
						1008	9										
*12	149368 X	1055	-0-	-148313	-0-	1055	1			Y	-0-	67	1			2	
TOTAL GAS PROD:		463,144				TOTAL CONDENSATE PROD:		46,400									

LIBERATOR STATE UNIT		WELL #:		21H	RRCID ->	286370	COMPL. DATE 09/20/2018				TOTAL DEPTH	9849	PERF.	9992 -	21839		
01	109523 X	52126	-0-	-57397	-0-	6154	1	33374	3	Y	3383	3937	1	2	8	359	
						8877	4	3721	9								
02	DLQ G-10	36265	-0-	36265	36265	3670	1	18301	3	Y	2258	2357	1			260	
						11810	4	2484	9								
03	87422 X	51157	-0-	-36265	-0-	5925	1	32704	3	Y	3816	3199	1	59	8	818	
						8330	4	4198	9								
04	57796 X	57796	-0-	-0-	-0-	7554	1	31553	3	Y	3223	3505	1	45	8	491	
						15144	4	3545	9								
05	69186 X	69186	-0-	-0-	-0-	6754	1	51031	3	Y	3858	3883	1	46	8	420	
						7157	4	4244	9								
06	86427 X	86427	-0-	-0-	-0-	8249	1	59413	3	Y	4487	4579	1	239	7	8	
						13829	4	4936	9			81	8				
07	74296 X	74296	-0-	-0-	-0-	8056	1	58475	3	Y	3675	3653	1	20	8	10	
						3722	4	4043	9								
08	DLQ G-10	88162	-0-	88162	88162	8755	1	73308	3	Y	3585	3438	1	32	8	125	
						2155	4	3944	9								
09	DLQ G-10	62240	-0-	62240	150402	10531	1	46464	3	Y	3534	3555	1	33	8	71	
						3887	9										
10	DLQ G-10	59716	-0-	59716	210118	7510	1	48125	3	Y	2959	2912	1			118	
						3255	9										
11	DLQ G-10	36658	-0-	36658	246776	5458	1	28043	3	Y	2428	2392	1			154	
						2671	9										
*12	280991 X	34215	-0-	-246776	-0-	5075	1	26885	3	Y	1980	2019	1	7	8	108	
						2178	9										
TOTAL GAS PROD:		708,244				TOTAL CONDENSATE PROD:		39,186									

PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC TOMAHAWK		//CONT.// //CONT.//	71052 900 194397	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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		32791 X	32791	-0-	-0-	-0-	1102	1	25164	3	Y	3635	3874	1	1 8	542
							1320	4	3999	9						
02		13214 X	13214	-0-	-0-	-0-	691	1	9531	3	Y	1279	1736	1		85
							1585	4	1407	9						
03		27561 X	27561	-0-	-0-	-0-	1375	1	23323	3	Y	2261	1669	1	72 8	605
							376	4	2487	9						
04		39396 X	39396	-0-	-0-	-0-	1761	1	32802	3	Y	4394	4409	1	90 8	500
							4833	9								
05		32798 X	42047	-0-	9249	-0-	1837	1	35528	3	Y	4256	4286	1	74 8	396
							4682	9								
06		38253 X	38253	-0-	-0-	-0-	1773	1	31783	3	Y	4247	4012	1	262 7	205
							25	4	4672	9			164	8		
07		34720 X	31943	-0-	-2777	-0-	1479	1	26317	3	Y	3770	3639	1	39 8	297
							4147	9								
08	DLQ	G-10	36747	-0-	36747	36747	814	1	31520	3	Y	3899	3835	1	77 8	284
							124	4	4289	9						
09	DLQ	G-10	30690	-0-	30690	67437	978	1	26441	3	Y	2962	3022	1	61 8	163
							3258	9								
10	DLQ	G-10	32851	-0-	32851	100288	1298	1	27704	3	Y	3300	3311	1		152
							3630	9								
11	DLQ	G-10	29115	-0-	29115	129403	2716	1	23134	3	Y	2743	2796	1		99
							3017	9								
*12		157576 X	28173	-0-	-129403	-0-	3007	1	22024	3	Y	2716	2673	1	12 8	130
							2988	9								
TOTAL GAS PROD:			382,781	TOTAL CONDENSATE PROD:			39,462									

TOMAHAWK		WELL #:	11H	RRCID ->	286401	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	9882	PERF.	9973	-	20277			
01		153915 X	84151	-0-	-69764	-0-	3070	1	70097	3	Y	3588	4138	1	1 8	535
							7037	4	3947	9						
02		35467 X	35467	-0-	-0-	-0-	1972	1	27186	3	Y	1625	2052	1		108
							4521	4	1788	9						
03		65264 X	65264	-0-	-0-	-0-	3431	1	58203	3	Y	2447	1823	1	77 8	655
							938	4	2692	9						
04		126030 X	68087	-0-	-57943	-0-	3267	1	60867	3	Y	3594	3766	1	74 8	409
							3953	9								
05		95170 X	74218	-0-	-20952	-0-	3470	1	66752	3	Y	3633	3641	1	63 8	338
							3996	9								
06		81450 X	69786	-0-	-11664	-0-	3423	1	62331	3	Y	3579	3380	1	337 7	156
							95	4	3937	9			44	8		
07		75764 X	75764	-0-	-0-	-0-	3872	1	67680	3	Y	3829	3817	1	14 8	154
							4212	9								
08	DLQ	G-10	79300	-0-	79300	79300	1879	1	72769	3	Y	3974	3856	1	26 8	246
							281	4	4371	9						
09	DLQ	G-10	74021	-0-	74021	153321	2529	1	67551	3	Y	3540	3572	1	22 8	192
							3894	9								
10	DLQ	G-10	76687	-0-	76687	230008	1376	1	70666	3	Y	3649	3671	1		170
							4014	9								
11	DLQ	G-10	75927	-0-	75927	305935	954	1	70174	3	Y	3701	3767	1		104
							4071	9								
*12		380682 X	74747	-0-	-305935	-0-	1010	1	69209	3	Y	3680	3620	1	3 8	161
							4048	9								
TOTAL GAS PROD:			853,419	TOTAL CONDENSATE PROD:			40,839									

PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC TOMAHAWK		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 194397		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		37045 X	23358	-0-	-13687	-0-	759 1 1739 4	17325 3 3535 9	Y	3214	3207 1	1 8		479
02		8005 X	8005	-0-	-0-	-0-	410 1 941 4	5656 3 998 9	Y	907	1326 1			60
03		10623 X	10623	-0-	-0-	-0-	497 1 136 4	8425 3 1565 9	Y	1423	1057 1	45 8		381
04		35700 X	18837	-0-	-16863	-0-	813 1 2868 9	15156 3	Y	2607	2637 1	54 8		297
05		23343 X	15943	-0-	-7400	-0-	707 1 2288 9	12948 3	Y	2080	2147 1	36 8		194
06		22590 X	11926	-0-	-10664	-0-	493 1 1877 9	9556 3	Y	1706	1611 1 79 8	121 7		89
07		19627 X	19627	-0-	-0-	-0-	850 1 2906 9	15871 3	Y	2642	2550 1	24 8		157
08	DLQ	G-10	19458	-0-	19458	19458	407 1 1 4	16321 3 2729 9	Y	2481	2412 1	48 8		178
09	DLQ	G-10	9955	-0-	9955	29413	298 1 1230 9	8421 3	Y	1118	1199 1	33 8		64
10	DLQ	G-10	16660	-0-	16660	46073	1258 1 2262 9	12946 3	Y	2056	2026 1			94
11	DLQ	G-10	16607	-0-	16607	62680	546 1 2262 9	13374 3	Y	2056	2081 1			69
*12		75128 X	12448	-0-	-62680	-0-	540 1 1704 9	9947 3	Y	1549	1542 1	6 8		70
TOTAL GAS PROD:			183,447			TOTAL CONDENSATE PROD:				23,839				

LIBERATOR STATE UNIT		WELL #:		22H	RRCID ->	286480	COMPL. DATE 09/21/2018			TOTAL DEPTH	9623	PERF.	9835 - 14207	
01		60915 X	48303	-0-	-12612	-0-	5371 1 7747 4	29127 3 6058 9	Y	5507	5573 1	2 8	584	
02	DLQ	G-10	23031	-0-	23031	23031	2217 1 7133 4	11054 3 2627 9	Y	2388	2697 1		275	
03		55169 X	32138	-0-	-23031	-0-	3781 1 5316 4	20871 3 2170 9	Y	1973	1794 1	31 8	423	
04		56820 X	35451	-0-	-21369	-0-	4113 1 8246 4	18501 3 4591 9	Y	4174	3904 1	58 8	635	
05		48577 X	42205	-0-	-6372	-0-	4814 1 5101 4	28064 3 4226 9	Y	3842	4014 1	45 8	418	
06		46740 X	34425	-0-	-12315	-0-	3138 1 4712 4	22658 3 3917 9	Y	3561	3634 1 48 8	275 7	22	
07		36642 X	36263	-0-	-379	-0-	3718 1 1752 4	26937 3 3856 9	Y	3505	3507 1	9 8	11	
08	DLQ	G-10	31557	-0-	31557	31557	2902 1 500 4	25272 3 2883 9	Y	2621	2535 1	14 8	83	
09	DLQ	G-10	26228	-0-	26228	57785	4106 1 3476 9	18116 3	Y	3160	3165 1	15 8	63	
10	DLQ	G-10	34926	-0-	34926	92711	5701 1 3431 9	25079 3	Y	3119	3059 1		123	
11	DLQ	G-10	25498	-0-	25498	118209	4116 1 3644 9	17289 3	Y	3313	3240 1		196	
*12		141323 X	23114	-0-	-118209	-0-	4364 1 3114 9	15552 3	Y	2831	2873 1	3 8	151	
TOTAL GAS PROD:			393,139			TOTAL CONDENSATE PROD:				39,994				

PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC MUSTANG STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 194397		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 20H		RRCID -> 286482		COMPL. DATE 07/24/2018				TOTAL DEPTH 9056 PERF.10899 - 17056						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	164	1	496	3	Y	180	14	1			226
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	174	4	198	9							
03	132 X	132	-0-	-0-	-0-	97	1	22	3	Y	9	178	1	8	1	51
04	990 N	344	-0-	-646	-0-	3	4	10	9							
05	0 N	1299	-0-	1299	-0-	107	1	205	3	Y	16	3	8			65
06	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	14	4	18	9							
07	3100 N	4502	-0-	1402	1402	214	1	941	3	Y	88	32	1			121
08	DLQ G-10	3036	-0-	3036	4438	47	4	97	9							
09	DLQ G-10	16029	-0-	16029	20467	289	1	1246	3	Y	410	313	1	69	8	149
10	DLQ G-10	31788	-0-	31788	52255	70	4	451	9							
11	DLQ G-10	20290	-0-	20290	72545	629	1	3197	3	Y	598	456	1			291
*12	93857 X	21312	-0-	-72545	-0-	18	4	658	9							
						377	1	2215	3	Y	404	371	1	127	8	197
						444	9									
						932	1	13476	3	Y	1371	1342	1	91	8	135
						1508	9									
						2945	1	24573	3	Y	3149	3156	1			128
						3464	9									
						2725	1	15016	3	Y	2053	1743	1	137	8	301
						2258	9									
						3317	1	15866	3	Y	1671	1761	1	191	8	20
						1838	9									
TOTAL GAS PROD:		101,820		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,952										

CORSAIR STATE UNIT		WELL #: 22H		RRCID -> 287237		COMPL. DATE 09/20/2019				TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9900 - 17899						
01	124744 X	76285	-0-	-48459	-0-	3534	1	53424	3	Y	4723	4963	1	1	8	241
02	DLQ G-10	26297	-0-	26297	26297	14132	4	5195	9							
03	106761 X	80464	-0-	-26297	-0-	1685	1	18602	3	Y	1854	2050	1			45
04	77584 X	77584	-0-	-0-	-0-	3971	4	2039	9							
05	74243 X	74243	-0-	-0-	-0-	3801	1	56340	3	Y	4288	3819	1	36	8	478
06	63336 X	63336	-0-	-0-	-0-	15606	4	4717	9							
07	53985 X	53985	-0-	-0-	-0-	4179	1	66200	3	Y	4243	4173	1	35	8	513
08	DLQ G-10	47427	-0-	47427	47427	2538	4	4667	9							
09	DLQ G-10	60395	-0-	60395	107822	4232	1	56078	3	Y	4687	4779	1	29	8	392
10	DLQ G-10	59167	-0-	59167	166989	8777	4	5156	9							
11	DLQ G-10	74405	-0-	74405	241394	3875	1	49930	3	Y	3979	4122	1	85	7	125
*12	316143 X	74749	-0-	-241394	-0-	5154	4	4377	9							
						4018	1	45032	3	Y	3425	3312	1	11	8	227
						1167	4	3768	9							
						4094	1	38740	3	Y	3733	3773	1	20	8	167
						487	4	4106	9							
						4996	1	51640	3	Y	3295	3412	1	20	8	30
						3625	9									
						4128	1	50120	3	Y	3320	3287	1			63
						3652	9									
						4347	1	65525	3	Y	3755	3744	1			74
						4131	9									
						4052	1	66257	3	Y	3822	3726	1	2	8	168
						4204	9									
TOTAL GAS PROD:		768,337		TOTAL CONDENSATE PROD:		45,124										

PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC CORSAIR STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 194397		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	65441 X	57138	-0-	-8303	-0-	2400 1	36286 3	9599 4	8853 9	Y	8048	8406 1	1 8	411
02	DLQ G-10	21716	-0-	21716	21716	1273 1	14061 3	3002 4	3380 9	Y	3073	3409 1		75
03	75919 X	54203	-0-	-21716	-0-	2299 1	34074 3	9438 4	8392 9	Y	7629	6790 1	64 8	850
04	53853 X	53853	-0-	-0-	-0-	2636 1	41751 3	1600 4	7866 9	Y	7151	7078 1	59 8	864
05	45402 X	45402	-0-	-0-	-0-	2349 1	31124 3	4871 4	7058 9	Y	6416	6703 1	40 8	537
06	42417 X	42417	-0-	-0-	-0-	2385 1	30524 3	2927 4	6581 9	Y	5983	6200 1	105 7	170
07	37725 X	37725	-0-	-0-	-0-	2544 1	28504 3	737 4	5940 9	Y	5400	5248 1	11 8	311
08	DLQ G-10	31521	-0-	31521	31521	2408 1	22807 3	277 4	6029 9	Y	5481	5534 1	22 8	236
09	DLQ G-10	37309	-0-	37309	68830	2795 1	28915 3	5526 9		Y	5024	5193 1	21 8	46
10	DLQ G-10	38760	-0-	38760	107590	4128 1	28109 3	5695 9		Y	5177	5126 1		97
11	DLQ G-10	34437	-0-	34437	142027	2505 1	27411 3	4287 9		Y	3897	3914 1		80
*12	183108 X	41081	-0-	-142027	-0-	2632 1	33863 3	4433 9		Y	4030	3928 1	4 8	178
TOTAL GAS PROD:		495,562		TOTAL CONDENSATE PROD:		67,309								

CORSAIR STATE UNIT		WELL #: 20H		RRCID -> 287240		COMPL. DATE 09/20/2019				TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9921 - 18147				
01	113212 X	76178	-0-	-37034	-0-	3505 1	52982 3	14015 4	5676 9	Y	5160	5365 1	1 8	263
02	DLQ G-10	29324	-0-	29324	29324	1899 1	20972 3	4477 4	1976 9	Y	1796	2015 1		44
03	107575 X	78251	-0-	-29324	-0-	3755 1	55662 3	15418 4	3416 9	Y	3105	2777 1	26 8	346
04	80734 X	80734	-0-	-0-	-0-	4408 1	69835 3	2677 4	3814 9	Y	3467	3366 1	28 8	419
05	77415 X	77415	-0-	-0-	-0-	4476 1	59304 3	4476 1	4354 9	Y	3958	4021 1	25 8	331
06	69357 X	69357	-0-	-0-	-0-	4317 1	55776 3	5681 4	3583 9	Y	3257	3375 1	79 7	92
07	54535 X	54535	-0-	-0-	-0-	4130 1	46291 3	1199 4	2915 9	Y	2650	2540 1	12 8	190
08	DLQ G-10	47074	-0-	47074	47074	4162 1	39360 3	491 4	3061 9	Y	2783	2821 1	22 8	130
09	DLQ G-10	63201	-0-	63201	110275	5298 1	54810 3	2954 9		Y	2685	2770 1	21 8	24
10	DLQ G-10	61656	-0-	61656	171931	4168 1	53925 3	3211 9		Y	2919	2889 1		54
11	DLQ G-10	71560	-0-	71560	243491	4234 1	63922 3	2993 9		Y	2721	2720 1		55
*12	310998 X	67507	-0-	-243491	-0-	3726 1	59923 3	3641 9		Y	3310	3212 1	3 8	150
TOTAL GAS PROD:		776,792		TOTAL CONDENSATE PROD:		37,811								

PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC MUSTANG STATE UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 194397	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		12276 X	10272	-0-	-2004	-0-	2002 1	6066 3		Y	69	72 1				302
							2128 4	76 9								
02	DLQ	G-10	2809	-0-	2809	2809	640 1	399 3		Y	39	237 1				104
							1727 4	43 9								
03		6569 X	3760	-0-	-2809	-0-	2981 1	671 3		Y	2	16 1				90
							106 4	2 9								
04		9930 X	7410	-0-	-2520	-0-	2401 1	4606 3		Y	77	15 8				152
							318 4	85 9								
05		10261 X	13907	-0-	3646	-0-	2457 1	10809 3		Y	92	75 1				169
							540 4	101 9								
06		11873 X	11873	-0-	-0-	-0-	2045 1	8738 3		Y	556	241 1	121 8			363
							478 4	612 9								
07		10248 X	10248	-0-	-0-	-0-	1626 1	8359 3		Y	190	145 1				408
							54 4	209 9								
08	DLQ	G-10	12689	-0-	12689	12689	1962 1	10327 3		Y	362	384 1	192 8			194
							2 4	398 9								
09	DLQ	G-10	32164	-0-	32164	44853	2171 1	27719 3		Y	1865	1751 1	133 8			175
							2052 9									
10	DLQ	G-10	53336	-0-	53336	98189	3565 1	44005 3		Y	4236	4239 1				172
							4660 9									
11	DLQ	G-10	29950	-0-	29950	128139	3410 1	24030 3		Y	1973	1680 1	134 8			331
							2170 9									
*12		156734 X	28595	-0-	-128139	-0-	3801 1	22834 3		Y	1477	1579 1	220 8			9
							1625 9									
TOTAL GAS PROD:			217,013	TOTAL CONDENSATE PROD:			10,938									

MUSTANG STATE UNIT				WELL #:	22H	RRCID ->	287253	COMPL. DATE 08/10/2019				TOTAL DEPTH	9025	PERF.10617	-	17137
01		24087 X	10118	-0-	-13969	-0-	1857 1	5627 3		Y	600	225 1				1324
							1974 4	660 9								
02		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	562 1	351 3		Y	591	1039 1				876
							1517 4	650 9								
03		549 X	549	-0-	-0-	-0-	420 1	94 3		Y	18	134 1				760
							15 4	20 9								
04		9780 X	4522	-0-	-5258	-0-	1278 1	2452 3		Y	566	110 8				1216
							169 4	623 9								
05		10106 X	16044	-0-	5938	-0-	2491 1	10958 3		Y	1861	595 1	10 8			2472
							548 4	2047 9								
06		15453 X	15453	-0-	-0-	-0-	2231 1	10137 3		Y	2347	3921 1	371 7			358
							503 4	2582 9				169 8				
07		20069 X	20069	-0-	-0-	-0-	2621 1	13998 3		Y	3067	2336 1				1089
							76 4	3374 9								
08	DLQ	G-10	20706	-0-	20706	20706	2549 1	14680 3		Y	3159	3223 1	267 8			758
							2 4	3475 9								
09	DLQ	G-10	26986	-0-	26986	47692	2138 1	21749 3		Y	2699	3009 1	146 8			302
							2969 9									
10	DLQ	G-10	30984	-0-	30984	78676	3131 1	23413 3		Y	3321	3482 1				141
							3653 9									
11	DLQ	G-10	22223	-0-	22223	100899	3013 1	16278 3		Y	2381	1998 1	158 8			366
							2619 9									
*12		121179 X	20280	-0-	-100899	-0-	2995 1	14902 3		Y	1927	2029 1	232 8			32
							2120 9									
TOTAL GAS PROD:			191,014	TOTAL CONDENSATE PROD:			22,537									

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
DIAMONDBACK E&P LLC				217012									
JUDY CLARK STATE C19-16		WELL #:		1H	RRCID -> 288190	COMPL. DATE 03/31/2013	TOTAL DEPTH 11302	PERF. 11339	- 16197				
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		2263 X	2105	-0-	-158	-0-	744 1	902 2	N	417	563 1	192	
							459 9						
02		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	672 1	912 2	N	255	190 1	257	
							281 9						
03		2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	744 1	1642 2	N	397	377 1	277	
							437 9						
04		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	720 1	1389 2	N	360	366 1	271	
							396 9						
05		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	744 1	1650 2	N	353	369 1	255	
							388 9						
06		2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	720 1	1793 2	N	351	368 1	238	
							386 9						
07		2604 N	852	-0-	-1752	-0-	264 1	503 2	N	77	185 1	130	
							85 9						
08		2790 N	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-	130 1	-0-	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2021													
TOTAL GAS PROD:			15,831			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,210				

ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC				251854		CAPACITY				CNTY: WARD			
COLT 45 STATE UNIT				1702AH	RRCID -> 278125	COMPL. DATE 03/25/2015	TOTAL DEPTH 9461	PERF. 9754	- 17165				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		26	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

COLT 45 STATE UNIT				284745		CAPACITY				CNTY: WARD			
				A 1H	RRCID -> 284745	COMPL. DATE 07/19/2019	TOTAL DEPTH 9433	PERF. 9607	- 18540				
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	435 0	680	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		680	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		680	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		680	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		680	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		680	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		680	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		680	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		680	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		680	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		680	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		680	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD								
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		251854												
COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		1602AH	RRCID ->	289438	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	9619	PERF. 9910 - 17559					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		68882 X	16037	-0-	-52845	-0-	1964	1	11292	3	Y	1623	1701	1		787
							996	4	1785	9						
02		44548 X	2935	-0-	-41613	-0-	67	1	2776	3	Y	57	463	1		381
							29	4	63	9						
03		47275 X	-0-	-0-	-47275	-0-					Y	-0-				381
04		30930 X	-0-	-0-	-30930	-0-					Y	-0-				381
05		16027 X	-0-	-0-	-16027	-0-					Y	-0-				381
06		15510 X	-0-	-0-	-15510	-0-					Y	-0-				381
07		3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-				381
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				381
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				381
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				381
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				381
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				381

TOTAL GAS PROD: 18,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,680

COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		1802AH	RRCID ->	289535	COMPL. DATE	01/18/2021	TOTAL DEPTH	9221	PERF. 9661 - 17133					
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
02	14B2 EXT	63646	-0-	63646	63646	52597	3	2892	4	Y	7415	7257	0		158	
						8157	9									
03	14B2 EXT	87556	-0-	87556	151202	74677	3	437	4	Y	11311	11307	0		162	
						12442	9									
04	14B2 EXT	79574	-0-	79574	230776	68411	3	833	4	Y	9391	9467	0		86	
						10330	9									
05	14B2 EXT	73051	-0-	73051	303827	331	1	63659	3	Y	8056	8033	0		109	
						199	4	8862	9							
06	14B2 EXT	62896	-0-	62896	366723	310	1	55109	3	Y	6515	6555	0		69	
						310	4	7167	9							
07	466083 X	99360	-0-	-366723	-0-	320	1	87883	3	Y	9629	9574	0	32	8	92
						565	4	10592	9							
08	101342 X	101342	-0-	-0-	-0-	329	1	90556	3	Y	8768	8776	0		84	
						812	4	9645	9							
09	87420 X	NO RPT	-0-	-87420	-0-					Y	NO RPT					84
10	90334 X	NO RPT	-0-	-90334	-0-					Y	NO RPT					84
11	87420 X	64758	-0-	-22662	-0-	327	1	58405	3	Y	5189	5159	0	34	8	82
						5708	9									
12	90334 X	NO RPT	-0-	-90334	-0-					Y	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 632,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 66,274

COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		1802BH	RRCID ->	289637	COMPL. DATE	04/13/2020	TOTAL DEPTH	9492	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	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) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 251854
 COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1601AH RRCID -> 289671 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9993 - 17094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	24273 X	-0-	-0-	-24273	-0-					Y	-0-					149
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	83	1			66
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1804AH RRCID -> 289687 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9647 - 17306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	24267	-0-	24267	24267	20346	3	1113	4	Y	2553	2498	0			55
03	SHUT IN	33262	-0-	33262	57529	28937	3	169	4	Y	3778	3779	0			54
04	SHUT IN	28899	-0-	28899	86428	4156	9									
05	SHUT IN	27665	-0-	27665	114093	60	1	25306	3	Y	2939	2966	0			27
06	SHUT IN	19883	-0-	19883	133976	300	4	3233	9							
07	187758 X	53782	-0-	-133976	-0-	656	1	24873	3	Y	1872	1873	0			26
08	58993 X	54871	-0-	-4122	-0-	77	4	2059	9							
09	57090 X	NO RPT	-0-	-57090	-0-	190	1	17896	3	Y	1543	1553	0			16
10	53785 X	NO RPT	-0-	-53785	-0-	100	4	1697	9							
11	53100 X	23031	-0-	-30069	-0-	271	1	48473	3	Y	4301	4247	0	29	8	41
12	54870 X	NO RPT	-0-	-54870	-0-	307	4	4731	9							
						310	1	49971	3	Y	3764	3769	0			36
						450	4	4140	9							
										Y	NO RPT					36
										Y	NO RPT					36
						320	1	21077	3	Y	1434	1411	0	27	8	22
						1577	9									22
TOTAL GAS PROD: 265,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,184																

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		251854											
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1006AH		RRCID -> 290687	COMPL. DATE 12/23/2020	TOTAL DEPTH	9286	PERF. 9982	- 16020						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE		
01		SHUT IN	69533	-0-	69533	72676	53904	3	6669	4	Y	8145	8244	0	224
							8960	9							
02		SHUT IN	68294	-0-	68294	140970	57522	3	3216	4	Y	6869	6942	0	151
							7556	9							
03		SHUT IN	56345	-0-	56345	197315	50408	3	303	4	Y	5122	5199	0	74
							5634	9							
04		SHUT IN	52636	-0-	52636	249951	479	1	46462	3	Y	4642	4674	0	42
							589	4	5106	9					
05		SHUT IN	61253	-0-	61253	311204	576	1	54703	3	Y	5274	5245	0	71
							173	4	5801	9					
06		SHUT IN	56365	-0-	56365	367569	286	1	50100	3	Y	5177	5194	0	54
							284	4	5695	9					
07		427974 X	60405	-0-	-367569	-0-	274	1	53908	3	Y	5370	5355	0	17 8
							316	4	5907	9					
08		92132 X	56276	-0-	-35856	-0-	294	1	50328	3	Y	4724	4731	0	45
							458	4	5196	9					
09		89160 X	NO RPT	-0-	-89160	-0-					Y	NO RPT			45
10		61256 X	NO RPT	-0-	-61256	-0-					Y	NO RPT			45
11		58470 X	28702	-0-	-29768	-0-	216	1	26148	3	Y	2071	2077	0	14 8
							2278	9							33
12		60419 X	NO RPT	-0-	-60419	-0-					Y	NO RPT			33
TOTAL GAS PROD:		509,809				TOTAL CONDENSATE PROD:		47,394							

COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1004AH		RRCID -> 290750	COMPL. DATE 12/23/2020	TOTAL DEPTH	9592	PERF. 9819	- 16175						
01		SHUT IN	45599	-0-	45599	48024	35581	3	4607	4	Y	4919	5047	0	137
							5411	9							
02		SHUT IN	39003	-0-	39003	87027	32953	3	1814	4	Y	3851	3903	0	85
							4236	9							
03		SHUT IN	19669	-0-	19669	106696	18233	3	97	4	Y	1217	1284	0	18
							1339	9							
04		SHUT IN	17639	-0-	17639	124335	772	1	15587	3	Y	936	945	0	9
							250	4	1030	9					
05		SHUT IN	44266	-0-	44266	168601	604	1	39711	3	Y	3480	3442	0	47
							123	4	3828	9					
06		SHUT IN	38326	-0-	38326	206927	267	1	34530	3	Y	3034	3049	0	32
							192	4	3337	9					
07		249541 X	42614	-0-	-206927	-0-	316	1	38722	3	Y	3052	3032	0	23 8
							219	4	3357	9					
08		73811 X	36653	-0-	-37158	-0-	243	1	33177	3	Y	2674	2677	0	26
							292	4	2941	9					
09		71430 X	NO RPT	-0-	-71430	-0-					Y	NO RPT			26
10		44268 X	NO RPT	-0-	-44268	-0-					Y	NO RPT			26
11		41250 X	14646	-0-	-26604	-0-	203	1	13702	3	Y	653	657	0	17 8
							718	9							10
12		42625 X	NO RPT	-0-	-42625	-0-					Y	NO RPT			10
TOTAL GAS PROD:		298,415				TOTAL CONDENSATE PROD:		23,816							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		251854									
COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		0504AH	RRCID ->	291199	COMPL. DATE	03/08/2021	TOTAL DEPTH	9405	PERF.	9816 - 18702	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		0	108132	-0-	108132	108132	93643 3 12811 9	1678 4	Y	11646	11432 0		214
04		0	-0-	-0-	108132				Y	18162	18247 0		129
05		0	158180	-0-	158180	266312	140060 3 17746 9	374 4	Y	16133	16128 0		134
06		0	135480	-0-	135480	401792	120954 3 14329 9	197 4	Y	13026	12975 0		185
07		550472 X	148680	-0-	-401792	-0-	133311 3 15220 9	149 4	Y	13836	13794 0	26 8	201
08		153295 X	136710	-0-	-16585	-0-	122375 3 13318 9	1017 4	Y	12107	12133 0		175
09		148350 X	NO RPT	-0-	-148350	-0-			Y	NO RPT			175
10		153295 X	NO RPT	-0-	-153295	-0-			Y	NO RPT			175
11		148350 X	71363	-0-	-76987	-0-	61244 3	9445 9	Y	8586	8569 0	21 8	192
12		148676 X	NO RPT	-0-	-148676	-0-			Y	NO RPT			192
TOTAL GAS PROD:		758,545				TOTAL CONDENSATE PROD:		93,496					

COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		904AH	RRCID ->	291200	COMPL. DATE	03/09/2021	TOTAL DEPTH	9437	PERF.	9848 - 17407	
03		0	4240	-0-	4240	4240	3556 3 671 9	13 4	Y	610	601 0		9
04		0	-0-	-0-	4240				Y	5239	5201 0		47
05		0	14234	-0-	14234	18474	12853 3 1340 9	41 4	Y	1218	1248 0		17
06		0	38055	-0-	38055	56529	10 1 203 4	34463 3 3379 9	Y	3072	3057 0		32
07		75004 X	18475	-0-	-56529	-0-	10 1 88 4	17465 3 912 9	Y	829	825 0	28 8	8
08		68634 X	15420	-0-	-53214	-0-	8 1 63 4	14660 3 689 9	Y	626	628 0		6
09		66420 X	NO RPT	-0-	-66420	-0-			Y	NO RPT			6
10		68634 X	NO RPT	-0-	-68634	-0-			Y	NO RPT			6
11		66420 X	11486	-0-	-54934	-0-	10 1 970 9	10501 3	Y	882	862 0	10 8	14
12		18476 X	NO RPT	-0-	-18476	-0-			Y	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:		101,910				TOTAL CONDENSATE PROD:		12,476					

COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		0506AH	RRCID ->	291211	COMPL. DATE	03/09/2021	TOTAL DEPTH	9437	PERF.	9870 - 18586	
03		0	119539	-0-	119539	119539	102733 3 14907 9	1899 4	Y	13552	13302 0		250
04		0	-0-	-0-	119539				Y	20544	20648 0		146
05		0	171280	-0-	171280	290819	150588 3 20274 9	418 4	Y	18431	18424 0		153
06		0	-0-	-0-	290819				Y	14110	14063 0		200
07		438234 X	147415	-0-	-290819	-0-	131562 3 15700 9	153 4	Y	14273	14238 0	27 8	208
08		171461 X	133292	-0-	-38169	-0-	118420 3 13859 9	1013 4	Y	12599	12625 0		182
09		165930 X	NO RPT	-0-	-165930	-0-			Y	NO RPT			182
10		171461 X	NO RPT	-0-	-171461	-0-			Y	NO RPT			182
11		165930 X	67258	-0-	-98672	-0-	57269 3	9328 9	Y	8480	8469 0	22 8	190
12		147405 X	NO RPT	-0-	-147405	-0-			Y	NO RPT			190
TOTAL GAS PROD:		638,784				TOTAL CONDENSATE PROD:		101,989					

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		251854												
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1808AH		RRCID -> 291213	COMPL. DATE 02/27/2021	TOTAL DEPTH	9345	PERF.	9831	- 17316						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	1737	-0-	1737	1737	1459	3	15	4	Y	239	234	0			5
03	0	51141	-0-	51141	52878	263	9	247	4	Y	5168	5100	0			73
04	0	-0-	-0-	-0-	52878	45209	3			Y	4285	4319	0			39
05	0	48958	-0-	48958	101836	5685	9			Y	4362	4342	0			59
06	0	36353	-0-	36353	138189	128	4	44019	3	Y	3207	3232	0			34
07	174903 X	36714	-0-	-138189	-0-	284	1	32373	3	Y	3006	2986	0	25	8	29
08	61659 X	37465	-0-	-24194	-0-	168	4	3528	9	Y	2922	2923	0			28
09	59670 X	NO RPT	-0-	-59670	-0-	297	1	32925	3	Y	NO RPT					28
10	61659 X	NO RPT	-0-	-61659	-0-	185	4	3307	9	Y	NO RPT					28
11	59670 X	29218	-0-	-30452	-0-	223	1	33759	3	Y	1982	1969	0	28	8	31
12	37479 X	NO RPT	-0-	-37479	-0-	269	4	3214	9	Y	NO RPT					31
TOTAL GAS PROD:		241,586		TOTAL CONDENSATE PROD:		25,171										

COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 902AH		RRCID -> 291214	COMPL. DATE 03/09/2021	TOTAL DEPTH	9437	PERF.	10153	- 18703						
03	0	4324	-0-	4324	4324	3620	3	14	4	Y	627	618	0			9
04	0	-0-	-0-	-0-	4324	690	9			Y	7617	7558	0			68
05	0	49016	-0-	49016	53340	42995	3	116	4	Y	5368	5363	0			73
06	0	98564	-0-	98564	151904	5905	9			Y	10348	10313	0			108
07	230398 X	78494	-0-	-151904	-0-	9	1	86727	3	Y	7279	7281	0	36	8	70
08	171461 X	71038	-0-	-100423	-0-	445	4	11383	9	Y	6620	6627	0			63
09	165930 X	NO RPT	-0-	-165930	-0-	10	1	70079	3	Y	NO RPT					63
10	171461 X	NO RPT	-0-	-171461	-0-	398	4	8007	9	Y	NO RPT					63
11	165930 X	23463	-0-	-142467	-0-	8	1	63118	3	Y	1384	1393	0	26	8	22
12	78492 X	NO RPT	-0-	-78492	-0-	630	4	7282	9	Y	NO RPT					22
TOTAL GAS PROD:		324,899		TOTAL CONDENSATE PROD:		39,243										

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		251854										
COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		906AH	RRCID ->	291215	COMPL. DATE	03/27/2021	TOTAL DEPTH	9546	PERF.	9833 - 16128		
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	
03	0	4424	-0-	4424	4424	3775	3	13	4	Y	578	570	0	8
04	0	-0-	-0-	-0-	4424	636	9			Y	5500	5459	0	49
05	0	38218	-0-	38218	42642	34409	3	95	4	Y	3376	3379	0	46
06	0	48059	-0-	48059	90701	3714	9			Y	4167	4169	0	44
07	146223 X	55522	-0-	-90701	-0-	10	1	43263	3	Y	4167	4169	0	44
08	87637 X	44729	-0-	-42908	-0-	202	4	4584	9	Y	4741	4709	0	31
09	84810 X	NO RPT	-0-	-84810	-0-	10	1	50010	3	Y	4741	4709	0	31
10	87637 X	NO RPT	-0-	-87637	-0-	287	4	5215	9	Y	3908	3916	0	37
11	84810 X	19311	-0-	-65499	-0-	8	1	40066	3	Y	3908	3916	0	37
12	55521 X	NO RPT	-0-	-55521	-0-	356	4	4299	9	Y	1071	1071	0	22
						10	1	18030	3	Y	1071	1071	0	22
						1178	9			Y	NO RPT			17
TOTAL GAS PROD:		210,263				TOTAL CONDENSATE PROD:		23,341						

COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		1806AH	RRCID ->	291216	COMPL. DATE	02/27/2021	TOTAL DEPTH	9315	PERF.	9709 - 17284		
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	
02	0	1989	-0-	1989	1989	1644	3	17	4	Y	298	292	0	6
03	0	61941	-0-	61941	63930	328	9			Y	5756	5681	0	81
04	0	-0-	-0-	-0-	63930	55309	3	300	4	Y	5756	5681	0	81
05	0	50031	-0-	50031	113961	6332	9			Y	5095	5130	0	46
06	0	39862	-0-	39862	153823	4891	9			Y	4446	4432	0	60
07	201455 X	47632	-0-	-153823	-0-	35726	3	189	4	Y	3588	3610	0	38
08	60450 X	41474	-0-	-18976	-0-	3947	9			Y	3935	3911	0	24
09	58500 X	NO RPT	-0-	-58500	-0-	43032	3	271	4	Y	3935	3911	0	24
10	60450 X	NO RPT	-0-	-60450	-0-	4329	9			Y	3185	3193	0	30
11	58500 X	22113	-0-	-36387	-0-	70	1	37544	3	Y	3185	3193	0	30
12	47647 X	NO RPT	-0-	-47647	-0-	356	4	3504	9	Y	1343	1330	0	28
						309	1	20172	3	Y	1343	1330	0	28
						1477	9			Y	NO RPT			21
TOTAL GAS PROD:		265,042				TOTAL CONDENSATE PROD:		27,646						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. HARRISON RANCH 56		//CONT.//	71052 900 253162	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		22227 X	16636	-0-	-5591	-0-	713 1	15601 2	Y	293	246 1					440
02		20916 X	9083	-0-	-11833	-0-	322 9	8253 2	Y	176	416 1					200
03		23164 X	23164	-0-	-0-	-0-	312 1	194 9								
04		20760 X	20490	-0-	-270	-0-	324 4	22117 2	Y	394	277 1					317
05		20066 X	20066	-0-	-0-	-0-	614 1									
06		22410 X	15275	-0-	-7135	-0-	433 9									
07		23157 X	17907	-0-	-5250	-0-	20075 2	415 9	Y	377	289 1	1 8				404
08		23064 X	16645	-0-	-6419	-0-	19689 2	377 9	Y	343	449 1					298
09		20490 X	15834	-0-	-4656	-0-	14970 2	305 9	Y	277	226 1					349
10		20057 X	16835	-0-	-3222	-0-	17928 2	179 9	Y	163	233 1	1 8				278
11		17340 X	13511	-0-	-3829	-0-	16598 2	47 9	Y	43	41 1	2 8				278
12		17918 X	17636	-0-	-282	-0-	15787 2	47 9	Y	43	43 1					278
							16783 2	52 9	Y	47	46 1	1 8				278
							13461 2	50 9	Y	45	43 1	2 8				278
							17577 2	59 9	Y	54	54 1					278

TOTAL GAS PROD: 203,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,255

BUFFALO 55-5-39		WELL #:	1H	RRCID ->	276205	COMPL. DATE	07/02/2014	TOTAL DEPTH	10424	PERF.	9434 - 14085	
01	19623 X	11177	-0-	-8446	-0-	10659 2	4 4	N	467	197 1	242 8	401
02	15736 X	11389	-0-	-4347	-0-	11130 2	49 4	N	191	183 1		409
03	17422 X	15402	-0-	-2020	-0-	15084 2	8 4	N	282	371 1		320
04	16860 X	14946	-0-	-1914	-0-	14642 2	7 4	N	270	181 1		409
05	12819 X	12819	-0-	-0-	-0-	12459 2	38 4	N	293	371 1		331
06	14910 X	13729	-0-	-1181	-0-	13256 2	158 4	N	286	367 1		250
07	15608 X	15608	-0-	-0-	-0-	15344 2	13 4	N	228	184 1		294
08	15438 X	12008	-0-	-3430	-0-	11722 2	1 4	N	259	184 1	38 8	331
09	14940 X	13047	-0-	-1893	-0-	12460 2	320 9	N	291	381 1	2 8	239
10	16426 X	16426	-0-	-0-	-0-	14539 2	1887 9	N	1715	189 1	1398 8	367
11	15090 X	14546	-0-	-544	-0-	14104 2	442 9	N	402	567 1		202
12	15593 X	14652	-0-	-941	-0-	14307 2	345 9	N	314	193 1		323

TOTAL GAS PROD: 165,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,998

STATE GATEWAY UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	279412	COMPL. DATE	11/20/2015	TOTAL DEPTH	9386	PERF.	9653 - 16055
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69			N	-0-		283
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69			N	-0-		283
03	69 X	-0-	-0-	-69	-0-			N	1		284
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		284
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		284
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		284
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		284
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		284
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		284
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		284
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		284
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		284

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

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREET 20-29 B UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	RRCID ->	283182	COMPL. DATE	05/03/2017	TOTAL	DEPTH	10402	PERF.10697	- 17959	EOM BALANCE		
01	60140 X	19570	-0-	-40570	-0-	17125	2	24	4	Y	2201	2185	0	70	1	65	
						2421	9					5	8				
02	37408 X	13716	-0-	-23692	-0-	5	1	11779	2	Y	1752	1688	0	55	1	74	
						5	4	1927	9								
03	22258 X	20018	-0-	-2240	-0-	28	1	17479	2	Y	2280	2189	0	79	1	85	
						3	4	2508	9			1	8				
04	18930 X	17611	-0-	-1319	-0-	28	1	15121	2	Y	2229	2148	0	67	1	89	
						10	4	2452	9			10	8				
05	19561 X	19007	-0-	-554	-0-	25	1	16467	2	Y	2285	2182	0	59	1	131	
						1	4	2514	9			2	8				
06	19380 X	18257	-0-	-1123	-0-	23	1	15912	2	Y	2110	2086	0	37	1	118	
						1	4	2321	9								
07	20026 X	19374	-0-	-652	-0-	25	1	16963	2	Y	2168	2133	0	33	1	116	
						1	4	2385	9			4	8				
08	20120 X	20120	-0-	-0-	-0-	24	1	17475	2	Y	2366	2287	0	40	1	134	
						18	4	2603	9			21	8				
09	19575 X	19575	-0-	-0-	-0-	95	1	17132	2	Y	2117	2040	0	43	1	165	
						2329	9					3	8				
10	19220 X	19129	-0-	-91	-0-	73	1	16641	2	Y	2182	2072	0	48	1	216	
						2400	9					11	8				
11	18600 X	18517	-0-	-83	-0-	117	1	15879	2	Y	2283	2235	0	53	1	194	
						2511	9					17	8				
*12	19616 X	19616	-0-	-0-	-0-	141	1	17005	2	Y	2213	2139	0	50	1	218	
						2434	9										
TOTAL GAS PROD:		224,510		TOTAL CONDENSATE PROD:		26,186											

STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #:		2H		RRCID ->		283183		COMPL. DATE		05/03/2017		TOTAL		DEPTH		10257		PERF.10517		- 17683	
01	39928 X	20972	-0-	-18956	-0-	17953	2	31	4	Y	2716	2703	0	76	1	80							
						2988	9					5	8										
02	21952 X	13138	-0-	-8814	-0-	4	1	10813	2	Y	2105	2034	0	62	1	89							
						5	4	2316	9														
03	20615 X	18364	-0-	-2251	-0-	27	1	15374	2	Y	2691	2608	0	70	1	101							
						3	4	2960	9			1	8										
04	20310 X	17731	-0-	-2579	-0-	28	1	14701	2	Y	2720	2636	0	66	1	110							
						10	4	2992	9			9	8										
05	20987 X	18561	-0-	-2426	-0-	25	1	15686	2	Y	2590	2488	0	62	1	148							
						1	4	2849	9			2	8										
06	20310 X	18539	-0-	-1771	-0-	23	1	15729	2	Y	2533	2499	0	40	1	142							
						1	4	2786	9														
07	18888 X	18888	-0-	-0-	-0-	24	1	15837	2	Y	2751	2707	0	34	1	148							
						1	4	3026	9			4	8										
08	19857 X	19857	-0-	-0-	-0-	24	1	16830	2	Y	2714	2647	0	42	1	154							
						18	4	2985	9			19	8										
09	19270 X	19270	-0-	-0-	-0-	93	1	16321	2	Y	2579	2484	0	45	1	201							
						2837	9					3	8										
10	19687 X	19687	-0-	-0-	-0-	87	1	16798	2	Y	2532	2418	0	53	1	251							
						2785	9					11	8										
11	19058 X	19058	-0-	-0-	-0-	140	1	16355	2	Y	2319	2298	0	58	1	197							
						2551	9					17	8										
*12	18893 X	18893	-0-	-0-	-0-	139	1	15879	2	Y	2582	2470	0	54	1	255							
						2840	9																
TOTAL GAS PROD:		222,958		TOTAL CONDENSATE PROD:		30,832																	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 2302		RRCID -> 283303		COMPL. DATE 11/13/2014		TOTAL DEPTH 13502 PERF.10147 - 13401								
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-

STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1404H		RRCID -> 283304		COMPL. DATE 03/27/2014		TOTAL DEPTH 10408 PERF.10532 - 15530								
01	14849 X	13111	-0-	-1738	-0-	12825	2	286	9	Y	260	386	1	2	8	123
02	11480 X	5518	-0-	-5962	-0-	5305	2	36	4	Y	161	22	1			262
03	14333 X	14333	-0-	-0-	-0-	13963	2	3	4	Y	334	244	1			352
04	12690 X	11333	-0-	-1357	-0-	10895	2	9	4	Y	390	383	1	1	8	358
05	13113 X	10476	-0-	-2637	-0-	9951	2	6	4	Y	472	391	1			439
06	13860 X	8748	-0-	-5112	-0-	8321	2	14	4	Y	375	562	1			252
07	14322 X	9288	-0-	-5034	-0-	8677	2	24	4	Y	534	417	1	1	8	368
08	14322 X	8830	-0-	-5492	-0-	8365	2	5	4	Y	418	380	1	4	8	402
09	11340 X	9895	-0-	-1445	-0-	9409	2	486	9	Y	442	388	1	1	8	455
10	10478 X	5235	-0-	-5243	-0-	4762	2	473	9	Y	430	563	1	4	8	318
11	9285 X	9285	-0-	-0-	-0-	8749	2	536	9	Y	487	393	1	4	8	408
*12	11050 X	11050	-0-	-0-	-0-	10566	2	475	9	Y	432	516	1			324

TOTAL GAS PROD: 117,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,735

STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 303H		RRCID -> 283305		COMPL. DATE 06/04/2014		TOTAL DEPTH 10225 PERF.10785 - 15593								
01	18476 X	17939	-0-	-537	-0-	17231	2	708	9	Y	644	424	1	2	8	603
02	16688 X	8891	-0-	-7797	-0-	8550	2	341	9	Y	310	647	1			266
03	18635 X	18635	-0-	-0-	-0-	17903	2	732	9	Y	665	442	1			489
04	17370 X	16220	-0-	-1150	-0-	15539	2	681	9	Y	619	661	1	2	8	445
05	17949 X	16041	-0-	-1908	-0-	15423	2	618	9	Y	562	537	1			470
06	18030 X	16735	-0-	-1295	-0-	16168	2	567	9	Y	515	727	1			258
07	18631 X	15843	-0-	-2788	-0-	15210	2	633	9	Y	575	542	1	1	8	290
08	18631 X	17453	-0-	-1178	-0-	16852	2	601	9	Y	546	331	1	5	8	500
09	16740 X	14208	-0-	-2532	-0-	13710	2	498	9	Y	453	385	1	1	8	567
10	17298 X	12441	-0-	-4857	-0-	11891	2	550	9	Y	500	383	1	3	8	681
11	16890 X	11208	-0-	-5682	-0-	10595	2	613	9	Y	557	398	1	3	8	837
12	17453 X	13931	-0-	-3522	-0-	13301	2	630	9	Y	573	1014	1			396

TOTAL GAS PROD: 179,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,519

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 56		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 1401H		RRCID -> 283306		COMPL. DATE 03/18/2014				TOTAL DEPTH 10888 PERF.11007 - 16005					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	23126 X	19825	-0-	-3301	-0-	19440	2	385	9	Y	350	444	1	1 8	312
02	18956 X	8535	-0-	-10421	-0-	8316	2	57	4	Y	147	217	1		242
						162	9								
03	21608 X	21608	-0-	-0-	-0-	20918	2	5	4	Y	623	450	1		415
						685	9								
04	19230 X	19148	-0-	-82	-0-	18820	2	16	4	Y	284	261	1	1 8	437
						312	9								
05	19871 X	19419	-0-	-452	-0-	19109	2	11	4	Y	272	249	1		460
						299	9								
06	20910 X	18238	-0-	-2672	-0-	17975	2	31	4	Y	211	397	1		274
						232	9								
07	21607 X	19444	-0-	-2163	-0-	19020	2	52	4	Y	338	95	1	1 8	516
						372	9								
08	21607 X	21377	-0-	-230	-0-	21122	2	14	4	Y	219	417	1	5 8	313
						241	9								
09	19140 X	18576	-0-	-564	-0-	18295	2	281	9	Y	255	226	1	1 8	341
10	23361 X	23361	-0-	-0-	-0-	23061	2	300	9	Y	273	413	1	3 8	198
11	20700 X	18212	-0-	-2488	-0-	17974	2	238	9	Y	216	63	1	5 8	346
12	21390 X	19625	-0-	-1765	-0-	19219	2	389	9	Y	354	449	1		251
TOTAL GAS PROD:		227,368				TOTAL CONDENSATE PROD:				3,542					

STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1402H		RRCID -> 283307		COMPL. DATE 03/21/2014				TOTAL DEPTH 10136 PERF.10206 - 14701					
01	13237 X	12435	-0-	-802	-0-	11402	2	1033	9	Y	939	1053	1	3 8	329
02	11956 X	5151	-0-	-6805	-0-	4691	2	32	4	Y	389	384	1		334
						428	9								
03	13237 X	12641	-0-	-596	-0-	11438	2	3	4	Y	1091	1077	1		348
						1200	9								
04	12450 X	8689	-0-	-3761	-0-	7780	2	6	4	Y	821	717	1	1 8	451
						903	9								
05	12524 X	12352	-0-	-172	-0-	11407	2	7	4	Y	853	763	1		541
						938	9								
06	12240 X	11350	-0-	-890	-0-	10438	2	18	4	Y	813	919	1		435
						894	9								
07	12648 X	11503	-0-	-1145	-0-	10392	2	29	4	Y	984	1153	1	1 8	265
						1082	9								
08	12648 X	1068	-0-	-11580	-0-	593	2	475	9	Y	432	361	1	4 8	332
09	11940 X	10249	-0-	-1691	-0-	9610	2	639	9	Y	581	374	1	1 8	538
10	12338 X	11354	-0-	-984	-0-	11065	2	289	9	Y	263	565	1	3 8	233
11	11689 X	11689	-0-	-0-	-0-	10701	2	988	9	Y	898	222	1	4 8	905
*12	11772 X	11772	-0-	-0-	-0-	11007	2	756	9	Y	687	1259	1		333
TOTAL GAS PROD:		120,253				TOTAL CONDENSATE PROD:				8,751					

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1403H RRCID -> 283308 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10123 PERF.10277 - 15276

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	12803 X	11286	-0-	-1517	-0-	10286	2	1000	9	Y	909	583	1	742
02	10052 X	3864	-0-	-6188	-0-	3533	2	24	4	Y	279	192	1	829
03	11160 X	10228	-0-	-932	-0-	307	9							
04	11213 X	11213	-0-	-0-	-0-	9284	2	2	4	Y	856	1314	1	371
05	11284 X	11009	-0-	-275	-0-	942	9							
06	10920 X	8939	-0-	-1981	-0-	10154	2	8	4	Y	955	931	1	394
07	11594 X	10572	-0-	-1022	-0-	1051	9							
08	11594 X	11354	-0-	-240	-0-	10020	2	6	4	Y	894	777	1	511
09	11220 X	9503	-0-	-1717	-0-	983	9							
10	11005 X	10154	-0-	-851	-0-	8234	2	14	4	Y	628	734	1	405
11	10980 X	5321	-0-	-5659	-0-	691	9							
12	11346 X	10910	-0-	-436	-0-	9534	2	26	4	Y	920	922	1	402
						1012	9							
						10459	2	7	4	Y	807	743	1	461
						888	9							
						8831	2	672	9	Y	611	22	1	1049
						9250	2	904	9	Y	822	1092	1	773
						4756	2	565	9	Y	514	370	1	912
						10011	2	890	9	Y	809	1330	1	391
TOTAL GAS PROD:		114,353				TOTAL CONDENSATE PROD:		9,004						

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 302H RRCID -> 283309 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 15108

01	21855 X	20284	-0-	-1571	-0-	18389	2	1895	9	Y	1723	1387	1	798
02	19292 X	8007	-0-	-11285	-0-	7247	2	760	9	Y	691	888	1	601
03	21359 X	19413	-0-	-1946	-0-	17752	2	1661	9	Y	1510	1474	1	637
04	20130 X	16803	-0-	-3327	-0-	15056	2	1747	9	Y	1588	1501	1	721
05	20801 X	16519	-0-	-4282	-0-	14997	2	1522	9	Y	1384	1610	1	495
06	19620 X	18034	-0-	-1586	-0-	16426	2	1608	9	Y	1462	1447	1	510
07	19406 X	7968	-0-	-11438	-0-	7251	2	717	9	Y	652	548	1	614
08	19999 X	19999	-0-	-0-	-0-	18012	2	1987	9	Y	1806	1460	1	952
09	18030 X	15800	-0-	-2230	-0-	14558	2	1242	9	Y	1129	1089	1	991
10	18631 X	16287	-0-	-2344	-0-	15016	2	1271	9	Y	1155	1125	1	1013
11	19350 X	11506	-0-	-7844	-0-	10230	2	1276	9	Y	1160	871	1	1295
12	19995 X	15253	-0-	-4742	-0-	13947	2	1306	9	Y	1187	1896	1	586
TOTAL GAS PROD:		185,873				TOTAL CONDENSATE PROD:		15,447						

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2102H RRCID -> 283310 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10700 - 15500

01	55428 X	6598	-0-	-48830	-0-	5289	2	1309	9	Y	1190	744	1	1000
02	38948 X	5554	-0-	-33394	-0-	4574	2	980	9	Y	891	919	1	972
03	28179 X	9245	-0-	-18934	-0-	7619	2	1626	9	Y	1478	1828	1	621
04	17550 X	8992	-0-	-8558	-0-	7752	2	1240	9	Y	1127	910	1	832
05	18135 X	8162	-0-	-9973	-0-	6976	2	1186	9	Y	1078	1068	1	841
06	14906 X	14906	-0-	-0-	-0-	13138	2	1768	9	Y	1607	1992	1	456
07	17565 X	17565	-0-	-0-	-0-	15485	2	2080	9	Y	1891	1428	1	915
08	19266 X	19266	-0-	-0-	-0-	16241	2	3025	9	Y	2750	2530	1	1116
09	19409 X	19409	-0-	-0-	-0-	16451	2	2958	9	Y	2689	3071	1	731
10	17522 X	17522	-0-	-0-	-0-	14623	2	2899	9	Y	2635	2556	1	798
11	16610 X	16610	-0-	-0-	-0-	13892	2	2718	9	Y	2471	2686	1	567
12	16647 X	16148	-0-	-499	-0-	13772	2	2376	9	Y	2160	2364	1	363
TOTAL GAS PROD:		159,977				TOTAL CONDENSATE PROD:		21,967						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1001H RRCID -> 283311 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 10239 PERF.10280 - 14400

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	14539 X	8632	-0-	-5907	-0-	560	1	7455	2	Y	561	769	1	2 8	143
						617	9								
02	13104 X	4255	-0-	-8849	-0-	228	1	3600	2	Y	260	204	1		199
						141	4	286	9						
03	14508 X	11509	-0-	-2999	-0-	390	1	10442	2	Y	615	403	1		411
						677	9								
04	14040 X	9892	-0-	-4148	-0-	9277	2	615	9	Y	559	596	1	2 8	372
05	10596 X	10596	-0-	-	-0-	9948	2	648	9	Y	589	598	1		363
06	12178 X	12178	-0-	-	-0-	11531	2	647	9	Y	588	576	1		375
07	13332 X	13332	-0-	-	-0-	12721	2	611	9	Y	555	399	1	1 8	530
08	11501 X	-0-	-0-	-11501	-0-					Y	80	369	1	2 8	239
09	12180 X	11574	-0-	-606	-0-	10996	2	578	9	Y	525	395	1		369
10	13330 X	11712	-0-	-1618	-0-	11144	2	568	9	Y	516	590	1	4 8	291
11	12900 X	10418	-0-	-2482	-0-	9902	2	516	9	Y	469	406	1	4 8	350
12	13330 X	9999	-0-	-3331	-0-	9414	2	585	9	Y	532	597	1		285

TOTAL GAS PROD: 114,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,849

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1501H RRCID -> 283314 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 10457 PERF.11520 - 16410

01	9703 X	3944	-0-	-5759	-0-	2992	2	952	9	Y	865	838	0	10 1	74
												5	8		
02	7476 X	2419	-0-	-5057	-0-	1939	2	480	9	Y	436	460	0	6 1	44
03	7936 X	7584	-0-	-352	-0-	6265	2	1319	9	Y	1199	1168	0	21 1	54
04	6823 X	6823	-0-	-	-0-	5776	2	1047	9	Y	952	940	0	20 1	44
												2	8		
05	6852 X	6852	-0-	-	-0-	5855	2	997	9	Y	906	806	0	16 1	128
06	7350 X	6465	-0-	-885	-0-	5479	2	986	9	Y	896	948	0	12 1	64
07	7595 X	6502	-0-	-1093	-0-	5566	2	936	9	Y	851	811	0	10 1	93
												1	8		
08	7254 X	6570	-0-	-684	-0-	5565	2	1005	9	Y	914	938	0	12 1	51
												6	8		
09	6810 X	6186	-0-	-624	-0-	5240	2	946	9	Y	860	826	0	14 1	70
												1	8		
10	7422 X	7422	-0-	-	-0-	6329	2	1093	9	Y	994	967	0	19 1	73
												5	8		
11	6480 X	6152	-0-	-328	-0-	5166	2	986	9	Y	896	791	0	19 1	152
												7	8		
*12	7943 X	7943	-0-	-	-0-	6824	2	1119	9	Y	1017	1061	0	24 1	84

TOTAL GAS PROD: 74,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,786

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 1601H		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD						
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	26430 X	26430	-0-	-0-	-0-	22768	2	3662	9	Y	3329	3263	0	83	1	34
02	22600 X	22600	-0-	-0-	-0-	19718	2	2882	9	Y	2620	2528	0	82	1	44
03	26248 X	26248	-0-	-0-	-0-	22687	2	3561	9	Y	3237	3135	0	98	1	47
04	25505 X	25505	-0-	-0-	-0-	22097	2	3408	9	Y	3098	2961	0	96	1	79
05	30702 X	30702	-0-	-0-	-0-	26959	2	3743	9	Y	3403	3237	0	95	1	149
06	27091 X	27091	-0-	-0-	-0-	23761	2	3330	9	Y	3027	2913	0	220	1	43
07	29247 X	29247	-0-	-0-	-0-	25782	2	3465	9	Y	3150	3085	0	47	1	58
08	30690 X	28245	-0-	-2445	-0-	24870	2	3375	9	Y	3068	2962	0	53	1	98
09	29700 X	25298	-0-	-4402	-0-	22284	2	3014	9	Y	2740	2673	0	52	1	111
10	30690 X	26864	-0-	-3826	-0-	23709	2	3155	9	Y	2868	2792	0	63	1	118
11	28290 X	24534	-0-	-3756	-0-	21701	2	2833	9	Y	2575	2493	0	65	1	117
12	29233 X	24183	-0-	-5050	-0-	21388	2	2795	9	Y	2541	2533	0	61	1	64
TOTAL GAS PROD:		316,947			TOTAL CONDENSATE PROD:					35,656						

STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1405H		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD						
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	26133 X	25351	-0-	-782	-0-	24710	2	641	9	Y	583	762	1	2	8	383
02	23604 X	10594	-0-	-13010	-0-	10334	2	70	4	Y	173	162	1			394
03	26133 X	23566	-0-	-2567	-0-	22925	2	5	4	Y	578	470	1			502
04	24660 X	23284	-0-	-1376	-0-	22703	2	19	4	Y	511	638	1	2	8	373
05	25482 X	23458	-0-	-2024	-0-	22926	2	13	4	Y	472	269	1			576
06	24540 X	22416	-0-	-2124	-0-	21970	2	38	4	Y	371	211	1			736
07	24056 X	20885	-0-	-3171	-0-	20401	2	56	4	Y	389	267	1	1	8	857
08	24056 X	22584	-0-	-1472	-0-	22189	2	14	4	Y	346	233	1	5	8	965
09	23280 X	20064	-0-	-3216	-0-	19725	2	339	9	Y	308	415	1	1	8	857
10	23467 X	17652	-0-	-5815	-0-	17253	2	399	9	Y	363	585	1	4	8	631
11	22410 X	21378	-0-	-1032	-0-	20948	2	430	9	Y	391	69	1	4	8	949
12	22599 X	22313	-0-	-286	-0-	21771	2	523	9	Y	475	961	1			463
TOTAL GAS PROD:		253,545			TOTAL CONDENSATE PROD:					4,960						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREET 20-29 A UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #:		1H	RRCID -> 283337	COMPL. DATE 06/08/2016	TOTAL	DEPTH 10416	PERF.11025	- 17950					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	35030 X	17710	-0-	-17320	-0-	15338	2	28	4	Y	2131	2087	0	98	62
						2344	9					7	8		
02	15680 X	8925	-0-	-6755	-0-	5	1	7624	2	Y	1174	1132	0	55	49
						5	4	1291	9						
03	17360 X	14233	-0-	-3127	-0-	32	1	11923	2	Y	2068	1950	0	89	76
						3	4	2275	9			2	8		
04	19052 X	19052	-0-	-0-	-0-	38	1	16449	2	Y	2320	2171	0	122	91
						13	4	2552	9			12	8		
05	19436 X	19436	-0-	-0-	-0-	32	1	17007	2	Y	2178	2069	0	74	124
						1	4	2396	9			2	8		
06	16800 X	16446	-0-	-354	-0-	26	1	14496	2	Y	1748	1735	0	40	97
						1	4	1923	9						
07	20161 X	20161	-0-	-0-	-0-	31	1	17738	2	Y	2174	2109	0	42	116
						1	4	2391	9			4	8		
08	19685 X	17264	-0-	-2421	-0-	29	1	15070	2	Y	1949	1897	0	41	110
						21	4	2144	9			17	8		
09	19050 X	13022	-0-	-6028	-0-	83	1	11445	2	Y	1343	1315	0	32	104
						1477	9					2	8		
10	23200 X	23200	-0-	-0-	-0-	120	1	20388	2	Y	2425	2214	0	64	239
						2668	9					12	8		
11	22260 X	22260	-0-	-0-	-0-	198	1	19429	2	Y	2379	2326	0	72	201
						2617	9					19	8		
*12	22082 X	22082	-0-	-0-	-0-	221	1	19133	2	Y	2429	2293	0	103	234
						2672	9								
TOTAL GAS PROD:		213,791		TOTAL CONDENSATE PROD:		24,318									

STATE APACHE 57		WELL #:		205H	RRCID -> 283341	COMPL. DATE 11/05/2015	TOTAL	DEPTH 10574	PERF.10930	- 15931					
01	21700 X	20219	-0-	-1481	-0-	17909	2	2310	9	Y	2100	2058	0	59	148
						1432	9					1	8		
02	23352 X	12131	-0-	-11221	-0-	10626	2	73	4	Y	1302	1271	0	40	139
						981	2	87	9	Y	79	200	0	4	14
03	25854 X	1068	-0-	-24786	-0-	19519	2	2974	9	Y	2704	2475	0	75	165
						1432	9					3	8		
04	22950 X	22493	-0-	-457	-0-	10185	2	1389	9	Y	1263	1236	0	34	158
						9852	2	2198	9	Y	1998	2007	0	21	128
05	20212 X	11574	-0-	-8638	-0-					Y					128
06	19560 X	12050	-0-	-7510	-0-	10001	2	2098	9	Y	1907	1903	0	21	100
												11	8		
07	23250 X	-0-	-0-	-23250	-0-	14294	2	2334	9	Y	2122	1994	0	33	195
						15721	2	2306	9	Y	2096	1911	0	41	333
08	23250 X	12099	-0-	-11151	-0-					Y		6	8		
09	22500 X	16628	-0-	-5872	-0-	12727	2	1958	9	Y	1780	1884	0	39	175
												15	8		
10	18027 X	18027	-0-	-0-	-0-	15757	2	2108	9	Y	1916	1962	0	44	85
*12	17865 X	17865	-0-	-0-	-0-										
TOTAL GAS PROD:		158,843		TOTAL CONDENSATE PROD:		19,267									

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 210H		RRCID -> 283342		COMPL. DATE 06/13/2016				TOTAL DEPTH 10551 PERF.10863 - 20329						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	35743 X	34512	-0-	-1231	-0-	29962	2	4550	9	Y	4136	3981	0	140	1	82
02	28924 X	21213	-0-	-7711	-0-	18585	2	136	4	Y	2265	2176	0	83	1	88
03	32023 X	13436	-0-	-18587	-0-	11780	2	1656	9	Y	1505	1292	0	55	1	246
04	40040 X	40040	-0-	-0-	-0-	34901	2	5139	9	Y	4672	4448	0	157	1	307
05	32023 X	10932	-0-	-21091	-0-	9539	2	1393	9	Y	1266	1370	0	35	1	167
06	30990 X	54	-0-	-30936	-0-	45	2	9	9	Y	8	173	0	2	1	-0-
07	32023 X	1736	-0-	-30287	-0-	1312	2	7	4	Y	379	370	0	3	1	5
08	41385 X	25167	-0-	-16218	-0-	21253	2	56	4	Y	3507	3357	0	49	1	73
09	40050 X	25468	-0-	-14582	-0-	21474	2	3891	9	Y	3537	3471	0	58	1	81
10	19878 X	19878	-0-	-0-	-0-	16716	2	3087	9	Y	2806	2759	0	51	1	69
11	24360 X	22335	-0-	-2025	-0-	18880	2	3364	9	Y	3058	2954	0	68	1	77
12	26319 X	21900	-0-	-4419	-0-	18740	2	3159	9	Y	2872	2844	0	73	1	32
TOTAL GAS PROD:		236,671				TOTAL CONDENSATE PROD:		30,011								

STATE APACHE 57		WELL #: 212H		RRCID -> 283343		COMPL. DATE 06/24/2016				TOTAL DEPTH 10565 PERF.10751 - 20250						
01	32550 X	32550	-0-	-0-	-0-	28507	2	4043	9	Y	3675	3606	0	113	1	73
02	22976 X	22976	-0-	-0-	-0-	20275	2	148	4	Y	2321	2213	0	91	1	90
03	24800 X	1847	-0-	-22953	-0-	1508	2	339	9	Y	308	340	0	7	1	51
04	24000 X	12510	-0-	-11490	-0-	10726	2	1784	9	Y	1622	1515	0	49	1	107
05	24800 X	8153	-0-	-16647	-0-	6978	2	1175	9	Y	1068	1009	0	24	1	142
06	24000 X	488	-0-	-23512	-0-	333	2	5	4	Y	136	270	0	3	1	5
07	24800 X	102	-0-	-24698	-0-	150	9	77	2	Y	22	27	0			-0-
08	12927 X	62	-0-	-12865	-0-	24	9	7	2	Y	39	38	0			1
09	12510 X	52	-0-	-12458	-0-	43	9	52	2	Y	-0-	1	0			-0-
10	8153 X	8141	-0-	-12	-0-	6744	2	1316	9	Y	1196	1141	0	21	1	29
11	13852 X	13852	-0-	-0-	-0-	11453	2	2340	9	Y	2127	2045	0	41	1	54
*12	14477 X	14477	-0-	-0-	-0-	12236	2	2240	9	Y	2036	2026	0	41	1	23
TOTAL GAS PROD:		115,210				TOTAL CONDENSATE PROD:		14,550								

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 1104H		RRCID -> 283344	COMPL. DATE 04/17/2014	TOTAL DEPTH 10845	PERF.11029 - 16028								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	16213 X	-0-	-0-	-16213	-0-					Y	91	111	0		92
02	15929 X	15929	-0-	-0-	-0-	15321	2	608	9	Y	553	468	0	62 1	115
03	9052 X	-0-	-0-	-9052	-0-					Y	135	119	0		131
04	10300 X	10300	-0-	-0-	-0-	9669	2	631	9	Y	574	586	0	40 1	78
												1	8		
05	16182 X	3827	-0-	-12355	-0-	3575	2	252	9	Y	229	251	0	12 1	44
06	15660 X	813	-0-	-14847	-0-	710	2	103	9	Y	94	118	0	2 1	18
07	16182 X	-0-	-0-	-16182	-0-					Y	-0-	2	0		16
08	10633 X	311	-0-	-10322	-0-	255	2	56	9	Y	51	57	0	1 1	8
												1	8		
09	10290 X	8289	-0-	-2001	-0-	7706	2	583	9	Y	530	439	0	18 1	81
10	8948 X	8948	-0-	-0-	-0-	8391	2	557	9	Y	506	482	0	23 1	80
												2	8		
11	8233 X	8233	-0-	-0-	-0-	7686	2	547	9	Y	497	463	0	24 1	82
												8	8		
*12	9006 X	9006	-0-	-0-	-0-	8468	2	538	9	Y	489	465	0	25 1	81
TOTAL GAS PROD:		65,656				TOTAL CONDENSATE PROD:				3,749					

LINK VJ RANCH 11-14		WELL #: 1H		RRCID -> 283479	COMPL. DATE 07/16/2017	TOTAL DEPTH 11117	PERF.11536 - 21356								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	42129 X	40154	-0-	-1975	-0-	32371	2	7783	9	Y	7075	7317	1		244
02	31864 X	18447	-0-	-13417	-0-	14413	2	4034	9	Y	3667	3716	1		195
03	36119 X	36119	-0-	-0-	-0-	28606	2	7513	9	Y	6830	6676	1		349
04	37526 X	37526	-0-	-0-	-0-	30377	2	7149	9	Y	6499	6525	1	34 8	289
05	37339 X	37339	-0-	-0-	-0-	30224	2	7115	9	Y	6468	6449	1	3 8	305
06	34140 X	33167	-0-	-973	-0-	26940	2	61	4	Y	5605	5713	1		197
												6166	9		
07	35278 X	34893	-0-	-385	-0-	28265	2	6628	9	Y	6025	5932	1		290
08	31713 X	28316	-0-	-3397	-0-	23060	2	1	4	Y	4777	4816	1		251
												5255	9		
09	35219 X	35219	-0-	-0-	-0-	28342	2	6877	9	Y	6252	6252	1	4 8	247
10	35627 X	35627	-0-	-0-	-0-	28734	2	6885	9	Y	6259	6241	1	5 8	260
11	35187 X	35187	-0-	-0-	-0-	28791	2	6384	9	Y	5804	5862	1	9 8	193
*12	35353 X	35353	-0-	-0-	-0-	28848	2	6388	9	Y	5807	5748	1		252
TOTAL GAS PROD:		407,347				TOTAL CONDENSATE PROD:				71,068					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162														
LINK VJ RANCH 23-11 B		WELL #:		2H	RRCID ->	283488	COMPL. DATE	07/16/2017	TOTAL	DEPTH	11191	PERF.	11599 - 21406					
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		21111 X	19215	-0-	-1896	-0-		15394	2	3821	9	Y	3474	3581	1			120
02		16100 X	15864	-0-	-236	-0-		12942	2	2922	9	Y	2656	2633	1			143
03		18530 X	18530	-0-	-0-	-0-		14857	2	3673	9	Y	3339	3309	1			173
04		17250 X	16252	-0-	-998	-0-		12704	2	3548	9	Y	3225	3242	1	9	8	147
05		17825 X	17771	-0-	-54	-0-		13997	2	3774	9	Y	3431	3410	1	1	8	167
06		18384 X	18384	-0-	-0-	-0-		14598	2	54	4	Y	3393	3439	1			121
								3732	9									
07		20216 X	20216	-0-	-0-	-0-		16121	2	4095	9	Y	3723	3662	1			182
08		21562 X	21562	-0-	-0-	-0-		17507	2	4055	9	Y	3686	3671	1			197
09		21705 X	21705	-0-	-0-	-0-		18082	2	3623	9	Y	3294	3357	1	2	8	132
10		18750 X	18750	-0-	-0-	-0-		15433	2	3314	9	Y	3013	3017	1	1	8	127
11		16611 X	16611	-0-	-0-	-0-		13498	2	3105	9	Y	2823	2854	1	2	8	94
12		16182 X	15584	-0-	-598	-0-		12553	2	2967	9	Y	2697	2674	1			117
TOTAL GAS PROD:		220,444				TOTAL CONDENSATE PROD:		38,754										

STATE APACHE 57		WELL #:		1101H	RRCID ->	283592	COMPL. DATE	10/03/2013	TOTAL	DEPTH	10864	PERF.	11078 - 15741					
01		12772 X	490	-0-	-12282	-0-		13	4	477	9	N	434	358	1	1	8	497
02		11732 X	5194	-0-	-6538	-0-		4610	2	66	4	N	471	574	1			394
								518	9									
03		21251 X	21251	-0-	-0-	-0-		19889	2	23	4	N	1217	1209	1			402
								1339	9									
04		12570 X	10059	-0-	-2511	-0-		9048	2	25	4	N	896	786	1	1	8	511
								986	9									
05		11220 X	11220	-0-	-0-	-0-		10028	2	148	4	N	949	781	1	1	8	678
								1044	9									
06		14040 X	13883	-0-	-157	-0-		12422	2	61	4	N	1273	1320	1			631
								1400	9									
07		14508 X	13716	-0-	-792	-0-		12509	2	34	4	N	1066	1157	1	1	8	539
								1173	9									
08		14508 X	10438	-0-	-4070	-0-		9437	2	107	4	N	813	760	1	3	8	589
								894	9									
09		13890 X	7020	-0-	-6870	-0-		6215	2	700	9	N	636	751	1			474
10		14353 X	10542	-0-	-3811	-0-		9542	2	1000	9	N	909	762	1	2	8	619
11		13890 X	9580	-0-	-4310	-0-		8705	2	875	9	N	795	758	1	6	8	650
12		13702 X	10039	-0-	-3663	-0-		9189	2	850	9	N	773	985	1			438
TOTAL GAS PROD:		123,432				TOTAL CONDENSATE PROD:		10,232										

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
		WELL #: 1106H		RRCID -> 283593		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 10308		PERF.10630 - 15445					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	9231 X	9231	-0-	-0-	-0-	7326	2	1905	9	Y	1732	1830	0	23 1	131
02	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	3618	2	633	9	Y	575	600	0	14 1	92
03	12951 X	12951	-0-	-0-	-0-	10309	2	2642	9	Y	2402	2132	0	40 1	321
04	17087 X	17087	-0-	-0-	-0-	13756	2	3331	9	Y	3028	2971	0	52 1	322
05	14005 X	14005	-0-	-0-	-0-	11402	2	2603	9	Y	2366	2335	0	35 1	317
06	7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	6598	2	1280	9	Y	1164	1318	0	84 1	79
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	0	-0-	79
08	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3014	2	799	9	Y	726	712	0	6 1	82
09	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	4707	2	1049	9	Y	954	931	0	10 1	95
10	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	3600	2	710	9	Y	645	648	0	9 1	80
11	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	3878	2	1101	9	Y	1001	859	0	11 1	202
*12	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	4560	2	719	9	Y	654	753	0	13 1	90
TOTAL GAS PROD:		89,540				TOTAL CONDENSATE PROD:		15,247							

STATE APACHE 57		WELL #: 1107H		RRCID -> 283594		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 10473		PERF.10842 - 15670					
01	13578 X	10863	-0-	-2715	-0-	9038	2	1825	9	Y	1659	1764	0	29 1	125
02	14028 X	5905	-0-	-8123	-0-	5261	2	644	9	Y	585	595	0	23 1	92
03	15931 X	15931	-0-	-0-	-0-	14015	2	1916	9	Y	1742	1543	0	62 1	228
04	15030 X	14066	-0-	-964	-0-	11978	2	2088	9	Y	1898	1872	0	52 1	200
05	17884 X	17884	-0-	-0-	-0-	15795	2	2089	9	Y	1899	1797	0	49 1	252
06	15420 X	13162	-0-	-2258	-0-	12077	2	1085	9	Y	986	1089	0	83 1	66
07	15934 X	-0-	-0-	-15934	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	0	-0-	66
08	17887 X	11459	-0-	-6428	-0-	10173	2	1286	9	Y	1169	1078	0	20 1	131
09	17310 X	10446	-0-	-6864	-0-	9113	2	1333	9	Y	1212	1203	0	20 1	120
10	17887 X	10157	-0-	-7730	-0-	8848	2	1309	9	Y	1190	1137	0	22 1	148
11	13170 X	10136	-0-	-3034	-0-	8115	2	2021	9	Y	1837	1581	0	23 1	372
12	12028 X	8884	-0-	-3144	-0-	7753	2	1131	9	Y	1028	1237	0	22 1	141
TOTAL GAS PROD:		128,893				TOTAL CONDENSATE PROD:		15,205							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 1103H		RRCID -> 283602		COMPL. DATE 04/17/2014				TOTAL DEPTH 10845 PERF.10925 - 15924						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	9641 X	-0-	-0-	-9641	-0-					Y	-0-					-0-
02	7420 X	-0-	-0-	-7420	-0-					Y	-0-					-0-
03	7812 X	2699	-0-	-5113	-0-	2601	2	98	9	Y	89	2	0	10	1	77
04	8546 X	8546	-0-	-0-	-0-	7970	2	576	9	Y	524	497	0	31	1	72
												1	8			
05	8517 X	8517	-0-	-0-	-0-	8030	2	487	9	Y	443	405	0	26	1	84
06	7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	7002	2	441	9	Y	401	394	0	16	1	75
07	8835 X	-0-	-0-	-8835	-0-					Y	1	8	0			68
08	10569 X	10569	-0-	-0-	-0-	9943	2	626	9	Y	569	525	0	22	1	86
												4	8			
09	8550 X	7816	-0-	-734	-0-	7359	2	457	9	Y	415	420	0	18	1	63
10	8525 X	7314	-0-	-1211	-0-	6884	2	430	9	Y	391	371	0	20	1	61
												2	8			
11	10230 X	7060	-0-	-3170	-0-	6602	2	458	9	Y	416	381	0	21	1	68
												7	8			
12	10571 X	7424	-0-	-3147	-0-	6975	2	449	9	Y	408	387	0	22	1	67
TOTAL GAS PROD:		67,388				TOTAL CONDENSATE PROD:						3,657				

STATE FIREFLY 24 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283636		COMPL. DATE 12/03/2016				TOTAL DEPTH 10027 PERF.10326 - 17191						
01	37448 X	32573	-0-	-4875	-0-	27104	2	192	4	N	4797	4488	1	229	8	400
						5277	9									
02	33824 X	7112	-0-	-26712	-0-	6088	2	39	4	N	895	943	1			352
						985	9									
03	32302 X	10268	-0-	-22034	-0-	8606	2	2	4	N	1509	1517	1			344
						1660	9									
04	31530 X	13258	-0-	-18272	-0-	11246	2	8	4	N	1822	1909	1			257
						2004	9									
05	32581 X	11471	-0-	-21110	-0-	10098	2	3	4	N	1245	1296	1	10	8	196
						1370	9									
06	31530 X	13024	-0-	-18506	-0-	11651	2	8	4	N	1241	1168	1			269
						1365	9									
07	13702 X	12716	-0-	-986	-0-	11294	2	1422	9	N	1293	1149	1			413
08	14872 X	14872	-0-	-0-	-0-	13328	2	1544	9	N	1404	1357	1			460
09	14291 X	14291	-0-	-0-	-0-	12957	2	1334	9	N	1213	1461	1	1	8	211
10	13454 X	-0-	-0-	-13454	-0-					N	-0-					211
11	14400 X	1919	-0-	-12481	-0-	1681	2	212	9	N	193	16	1	1	8	387
12	14880 X	5732	-0-	-9148	-0-	5061	2	671	9	N	610	607	1			390
TOTAL GAS PROD:		137,236				TOTAL CONDENSATE PROD:						16,222				

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 1110H		RRCID -> 283639		COMPL. DATE 12/20/2016				TOTAL DEPTH 10532 PERF.10780 - 16037						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	9129 X	9129	-0-	-0-	-0-	8804	2	325	9	Y	295	340	0	26	1	21
02	6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	5971	2	721	9	Y	655	552	0	20	1	104
03	12967 X	12967	-0-	-0-	-0-	11764	2	1203	9	Y	1094	1013	0	41	1	143
04	11461 X	11461	-0-	-0-	-0-	10234	2	1227	9	Y	1115	1106	0	33	1	117
05	10699 X	10699	-0-	-0-	-0-	9426	2	1273	9	Y	1157	1094	0	25	1	154
06	9520 X	9520	-0-	-0-	-0-	8355	2	1165	9	Y	1059	1069	0	72	1	72
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
08	7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	6952	2	931	9	Y	846	807	0	12	1	95
09	10489 X	10489	-0-	-0-	-0-	9195	2	1294	9	Y	1176	1137	0	17	1	117
10	10011 X	10011	-0-	-0-	-0-	8772	2	1239	9	Y	1126	1078	0	22	1	140
11	8239 X	8239	-0-	-0-	-0-	8204	2	35	9	Y	32	140	0	24	1	-0-
*12	8643 X	8643	-0-	-0-	-0-	7645	2	998	9	Y	907	762	0	21	1	124
TOTAL GAS PROD:		105,733				TOTAL CONDENSATE PROD:				9,462						

STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 1504H		RRCID -> 283662		COMPL. DATE 10/01/2017				TOTAL DEPTH 10478 PERF.10903 - 15790						
01	35681 X	27823	-0-	-7858	-0-	24044	2	3779	9	Y	3435	3229	0	90	1	288
02	24556 X	11081	-0-	-13475	-0-	9807	2	1274	9	Y	1158	1290	0	42	1	114
03	24924 X	23994	-0-	-930	-0-	20569	2	3425	9	Y	3114	2998	0	91	1	138
04	26310 X	23679	-0-	-2631	-0-	20423	2	3256	9	Y	2960	2864	0	94	1	134
05	27187 X	22910	-0-	-4277	-0-	20259	2	2651	9	Y	2410	2131	0	76	1	336
06	26310 X	24400	-0-	-1910	-0-	21707	2	2693	9	Y	2448	2559	0	52	1	173
07	24459 X	24083	-0-	-376	-0-	21399	2	2684	9	Y	2440	2301	0	44	1	266
08	23870 X	22601	-0-	-1269	-0-	20113	2	2488	9	Y	2262	2346	0	47	1	126
09	23100 X	22379	-0-	-721	-0-	20023	2	2356	9	Y	2142	2043	0	52	1	172
10	27585 X	27585	-0-	-0-	-0-	24382	2	3203	9	Y	2912	2788	0	72	1	214
11	26306 X	26306	-0-	-0-	-0-	23263	2	3043	9	Y	2766	2425	0	77	1	469
*12	28395 X	28395	-0-	-0-	-0-	24952	2	3443	9	Y	3130	3261	0	79	1	259
TOTAL GAS PROD:		285,236				TOTAL CONDENSATE PROD:				31,177						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PHILLIPS 56 WELL #: 301H RRCID -> 283687 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10116 - 14611

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	14508 X	12056	-0-	-2452	-0-	1087	1	9802	2	N	1061	1548	1	354
02	13104 X	5426	-0-	-7678	-0-	1167	9	4456	2	N	455	600	1	209
03	14508 X	8396	-0-	-6112	-0-	469	1	994	9	N	904	781	1	332
04	13530 X	-0-	-0-	-13530	-0-	501	9			N	-0-			332
05	12059 X	11845	-0-	-214	-0-	7402	2	1639	9	N	1490	1333	1	488
06	11670 X	9296	-0-	-2374	-0-	8226	2	1070	9	N	973	954	1	507
07	11355 X	11355	-0-	-0-	-0-	10206	2	1247	9	N	1134	1124	1	516
08	16341 X	16341	-0-	-0-	-0-	14747	2	1594	9	N	1449	1489	1	469
09	11460 X	11436	-0-	-24	-0-	10252	2	1184	9	N	1076	1145	1	399
10	11842 X	5841	-0-	-6001	-0-	5075	2	766	9	N	696	577	1	516
11	15810 X	11519	-0-	-4291	-0-	10159	2	1360	9	N	1236	1101	1	645
12	16337 X	8841	-0-	-7496	-0-	7981	2	860	9	N	782	972	1	455
TOTAL GAS PROD:		112,352		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,256								

STATE APACHE 57 WELL #: 1611H RRCID -> 283710 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10933 - 16243

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	28086 X	24886	-0-	-3200	-0-	20765	2	4121	9	Y	3746	3686	0	39
02	24724 X	24445	-0-	-279	-0-	20102	2	4343	9	Y	3948	3846	0	67
03	27373 X	24673	-0-	-2700	-0-	20154	2	4519	9	Y	4108	4037	0	60
04	25260 X	20645	-0-	-4615	-0-	16813	2	3832	9	Y	3484	3387	0	91
05	28553 X	28553	-0-	-0-	-0-	23451	2	2	4	Y	4636	4452	0	205
06	32367 X	32367	-0-	-0-	-0-	5100	9	5588	9	Y	5080	4866	0	72
07	27063 X	20362	-0-	-6701	-0-	26779	2	3575	9	Y	3250	3220	0	60
08	28551 X	18051	-0-	-10500	-0-	16787	2	3271	9	Y	2974	2875	0	95
09	32370 X	19015	-0-	-13355	-0-	14780	2	3067	9	Y	2788	2724	0	113
10	33449 X	15597	-0-	-17852	-0-	15948	2	3175	9	Y	2886	2832	0	120
11	32370 X	17737	-0-	-14633	-0-	12422	2	3435	9	Y	3123	3037	0	143
12	20367 X	16651	-0-	-3716	-0-	14302	2	3247	9	Y	2952	2980	0	76
TOTAL GAS PROD:		262,982		TOTAL CONDENSATE PROD:		42,975								

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57 XL3		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
		WELL #: 1503H		RRCID -> 283711	COMPL. DATE 09/29/2017	TOTAL DEPTH 10376	PERF.10657	- 20375			
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	EOM BALANCE			
01	40765 X	4713	-0-	-36052	-0-	493 1 5 4	2244 2 1971 9	1792	1838 0 2 8	9 1	46
02	28784 X	14173	-0-	-14611	-0-	482 1 357 4	10959 2 2375 9	2159	2069 0	49 1	87
03	23622 X	20170	-0-	-3452	-0-	560 1 52 4	15974 2 3584 9	3258	3155 0 1 8	73 1	116
04	18308 X	18308	-0-	-0-	-0-	527 1 44 4	14716 2 3021 9	2746	2689 0 8 8	56 1	109
05	20529 X	20529	-0-	-0-	-0-	543 1 3236 9	16750 2	2942	2863 0 1 8	51 1	136
06	23271 X	23271	-0-	-0-	-0-	583 1 13 4	18878 2 3797 9	3452	3392 0	48 1	148
07	22497 X	22497	-0-	-0-	-0-	609 1 2 4	18265 2 3621 9	3292	3272 0 4 8	39 1	125
08	20429 X	19717	-0-	-712	-0-	590 1 11 4	16123 2 2993 9	2721	2624 0 18 8	40 1	164
09	20142 X	20142	-0-	-0-	-0-	535 1 2961 9	16636 2	2692	2650 0 3 8	46 1	157
10	20429 X	20223	-0-	-206	-0-	548 1 2664 9	17011 2	2422	2307 0 10 8	53 1	209
11	19770 X	18698	-0-	-1072	-0-	495 1 2379 9	15652 2	2163	2081 0 16 8	56 1	219
12	20429 X	17383	-0-	-3046	-0-	489 1 2132 9	14755 2	1938	2002 0	51 1	104
TOTAL GAS PROD:		219,824		TOTAL CONDENSATE PROD:		31,577					

STATE APACHE 57 XL8		WELL #: 1508H		RRCID -> 283712	COMPL. DATE 09/29/2017	TOTAL DEPTH 10491	PERF.10845	- 20487			
01	16430 X	2097	-0-	-14333	-0-	379 1 4 4	177 2 1537 9	1397	1426 0 2 8	1 1	36
02	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	186 1 157 4	78 2 793 9	721	727 0		30
03	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	329 1 32 4	3819 2 1482 9	1347	1326 0 1 8	1 1	49
04	8410 X	8410	-0-	-0-	-0-	370 1 32 4	6031 2 1977 9	1797	1747 0 5 8	22 1	72
05	13277 X	13277	-0-	-0-	-0-	397 1 2372 9	10508 2	2156	2096 0 1 8	31 1	100
06	8436 X	8436	-0-	-0-	-0-	333 1 8 4	6204 2 1891 9	1719	1727 0	18 1	74
07	7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	342 1 1 4	5323 2 1823 9	1657	1654 0 2 8	12 1	63
08	13237 X	6406	-0-	-6831	-0-	343 1 7 4	4494 2 1562 9	1420	1376 0 9 8	12 1	86
09	12810 X	6181	-0-	-6629	-0-	350 1 1708 9	4116 2	1553	1533 0 1 8	13 1	92
10	13237 X	8224	-0-	-5013	-0-	392 1 1514 9	6318 2	1376	1321 0 5 8	22 1	120
11	8430 X	8132	-0-	-298	-0-	407 1 1355 9	6220 2	1232	1197 0 9 8	20 1	126
12	7502 X	6837	-0-	-665	-0-	440 1 1060 9	5331 2	964	1021 0	17 1	52
TOTAL GAS PROD:		82,365		TOTAL CONDENSATE PROD:		17,339					

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE JOBE 40-6 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	51553 X	39031	-0-	-12522	-0-	35807	2	3224	9	Y	2931	2949	1	3	8	109	
02	45864 X	32272	-0-	-13592	-0-	29709	2	92	4	Y	2246	2270	1			85	
03	43307 X	35012	-0-	-8295	-0-	31984	2	3028	9	Y	2753	2768	1	1	8	69	
04	41250 X	10443	-0-	-30807	-0-	9475	2	968	9	Y	880	928	1	1	8	20	
05	42625 X	-0-	-0-	-42625	-0-					Y	-0-	20	1			-0-	
06	37770 X	6796	-0-	-30974	-0-	6124	2	672	9	Y	611	574	1			37	
07	35743 X	33609	-0-	-2134	-0-	30476	2	3133	9	Y	2848	2749	1	3	8	133	
08	26815 X	25899	-0-	-916	-0-	23535	2	2364	9	Y	2149	2187	1	7	8	88	
09	24792 X	24792	-0-	-0-	-0-	22593	2	2199	9	Y	1999	2008	1			79	
10	26815 X	9138	-0-	-17677	-0-	8053	2	1085	9	Y	986	1005	1	2	8	58	
11	25950 X	761	-0-	-25189	-0-	37	2	724	9	Y	658	680	1			36	
12	26815 X	7826	-0-	-18989	-0-	6892	2	934	9	Y	849	835	1			50	
TOTAL GAS PROD:		225,579		TOTAL CONDENSATE PROD:		18,910											

STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 283955		COMPL. DATE 10/12/2017				TOTAL DEPTH 10301 PERF.10550 - 20285							
01	24025 X	9609	-0-	-14416	-0-	7762	2	1847	9	Y	1679	1685	1	2	8	65	
02	21700 X	5676	-0-	-16024	-0-	4548	2	52	4	Y	978	1005	1			38	
03	24025 X	7948	-0-	-16077	-0-	6682	2	1266	9	Y	1151	1159	1			30	
04	20400 X	3332	-0-	-17068	-0-	2267	2	1065	9	Y	968	974	1	2	8	22	
05	11160 X	6815	-0-	-4345	-0-	5431	2	1384	9	Y	1258	1229	1	1	8	50	
06	9300 X	7656	-0-	-1644	-0-	6401	2	1255	9	Y	1141	1121	1			70	
07	7936 X	6521	-0-	-1415	-0-	5355	2	1166	9	Y	1060	1078	1	2	8	50	
08	7936 X	5606	-0-	-2330	-0-	4615	2	26	4	Y	877	886	1	5	8	36	
09	7650 X	4744	-0-	-2906	-0-	3467	2	1277	9	Y	1161	1150	1			47	
10	7905 X	5106	-0-	-2799	-0-	3622	2	1484	9	Y	1349	1311	1	4	8	81	
11	7650 X	4989	-0-	-2661	-0-	3817	2	1172	9	Y	1065	1088	1			58	
12	6510 X	5434	-0-	-1076	-0-	4511	2	923	9	Y	839	848	1			49	
TOTAL GAS PROD:		73,436		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,526											

STATE MAYFLY UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 284039		COMPL. DATE 12/19/2017				TOTAL DEPTH 10087 PERF.10299 - 20175							
01	67456 X	54603	-0-	-12853	-0-	1787	1	48433	2	Y	3898	3944	1	49	8	56	
02	60676 X	43146	-0-	-17530	-0-	40228	2	50	4	Y	2607	2553	1			110	
03	65906 X	61190	-0-	-4716	-0-	56530	2	176	4	Y	4076	4074	1			112	
04	61170 X	56439	-0-	-4731	-0-	52383	2	4056	9	Y	3687	3628	1	62	8	109	
05	57722 X	52930	-0-	-4792	-0-	48837	2	4093	9	Y	3721	3526	1	159	8	145	
06	66780 X	50508	-0-	-16272	-0-	47068	2	3440	9	Y	3127	3080	1			192	
07	69006 X	51355	-0-	-17651	-0-	47609	2	3746	9	Y	3405	3497	1			100	
08	68913 X	35358	-0-	-33555	-0-	32606	2	2752	9	Y	2502	2385	1	140	8	77	
09	56430 X	24244	-0-	-32186	-0-	20762	2	3482	9	Y	3165	2956	1	166	8	120	
10	52917 X	43861	-0-	-9056	-0-	37395	2	6466	9	Y	5878	5745	1	20	8	233	
11	50520 X	43643	-0-	-6877	-0-	37229	2	6413	9	Y	5830	5831	1	18	8	214	
12	51367 X	39044	-0-	-12323	-0-	33343	2	5577	9	Y	5070	5013	1			271	
TOTAL GAS PROD:		556,321		TOTAL CONDENSATE PROD:		46,966											

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MAYFLY UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	32882 X	32882	-0-	-0-	-0-	1679	1	27294	2	Y	3505	3535	1	39	8	51
02	27860 X	23806	-0-	-4054	-0-	53	4	3856	9	Y	2155	2115	1			91
03	35085 X	35085	-0-	-0-	-0-	21408	2	27	4	Y	3644	3631	1			104
04	31740 X	21229	-0-	-10511	-0-	2371	9	96	4	Y	1813	1817	1	46	8	54
05	32798 X	19171	-0-	-13627	-0-	4008	9	1994	9	Y	1502	1383	1	116	8	57
06	35250 X	18665	-0-	-16585	-0-	19235	2	1652	9	Y	1197	1180	1			74
07	36425 X	19257	-0-	-17168	-0-	17519	2	1317	9	Y	1547	1575	1			46
08	32984 X	19658	-0-	-13326	-0-	17348	2	1702	9	Y	1540	1390	1	150	8	46
09	21240 X	18573	-0-	-2667	-0-	17555	2	1694	9	Y	1339	1277	1	58	8	50
10	19692 X	19692	-0-	-0-	-0-	17964	2	1473	9	Y	1366	1359	1	5	8	52
11	19020 X	19013	-0-	-7	-0-	17100	2	1503	9	Y	1329	1327	1	6	8	48
12	19654 X	1038	-0-	-18616	-0-	17551	2	1462	9	Y	77	121	1			4

TOTAL GAS PROD: 248,069

TOTAL CONDENSATE PROD: 21,014

STATE APACHE 57 XL6		WELL #: 1506H		RRCID -> 284118		COMPL. DATE 12/26/2017				TOTAL DEPTH 10511 PERF.10936 - 20608						
01	47957 X	39893	-0-	-8064	-0-	155	1	34931	2	Y	4360	4290	0	140	1	109
02	42924 X	16176	-0-	-26748	-0-	11	4	4796	9	Y	1972	1958	0	43	1	80
03	56916 X	56916	-0-	-0-	-0-	73	1	13612	2	Y	5486	5209	0	163	1	193
04	46598 X	46598	-0-	-0-	-0-	322	4	2169	9	Y	4809	4671	0	132	1	189
05	49244 X	49244	-0-	-0-	-0-	148	1	50636	2	Y	4879	4671	0	173	1	222
06	49530 X	45078	-0-	-4452	-0-	97	4	6035	9	Y	4467	4397	0	102	1	190
07	51181 X	44471	-0-	-6710	-0-	113	1	41117	2	Y	4192	4135	0	85	1	158
08	49786 X	42843	-0-	-6943	-0-	78	4	5290	9	Y	4013	3818	0	95	1	240
09	47670 X	41607	-0-	-6063	-0-	117	1	43759	2	Y	3897	3805	0	103	1	226
10	49259 X	36676	-0-	-12583	-0-	1	4	5367	9	Y	3388	3211	0	103	1	291
11	45090 X	32389	-0-	-12701	-0-	4287	9	3727	9	Y	2876	2753	0	113	1	288
12	44485 X	25641	-0-	-18844	-0-	102	1	32847	2	Y	2081	2172	0	87	1	110

TOTAL GAS PROD: 477,532

TOTAL CONDENSATE PROD: 46,420

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MAYFLY UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
		WELL #:		3H	RRCID -> 284362	COMPL. DATE 12/04/2017	TOTAL	DEPTH 10049	PERF.10355	- 20704							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
01		41819 X	39125	-0-	-2694	-0-	1828	1	33823	2	Y	3098	3146	1	31	8	45
							66	4	3408	9							
02		36792 X	29188	-0-	-7604	-0-	27149	2	34	4	Y	1823	1791	1			77
							2005	9									
03		39773 X	37442	-0-	-2331	-0-	34204	2	107	4	Y	2846	2844	1			79
							3131	9									
04		37950 X	33695	-0-	-4255	-0-	31059	2	2636	9	Y	2396	2366	1			71
05		39215 X	33270	-0-	-5945	-0-	30623	2	2647	9	Y	2406	2284	1	38	8	94
06		40560 X	31483	-0-	-9077	-0-	29257	2	2226	9	Y	2024	1994	1			124
07		41912 X	32995	-0-	-8917	-0-	30549	2	2446	9	Y	2224	2283	1			65
08		42966 X	32219	-0-	-10747	-0-	29672	2	2547	9	Y	2315	2183	1	126	8	71
09		33690 X	31465	-0-	-2225	-0-	29067	2	2398	9	Y	2180	2101	1	69	8	81
10		33263 X	32768	-0-	-495	-0-	30151	2	2617	9	Y	2379	2365	1	8	8	87
11		31920 X	31846	-0-	-74	-0-	29438	2	2407	9	Y	2188	2193	1	7	8	75
12		32984 X	30398	-0-	-2586	-0-	28336	2	1956	9	Y	1778	1766	1			87

TOTAL GAS PROD: 395,894

TOTAL CONDENSATE PROD: 27,657

STATE MERCURY 7		WELL #:		18H	RRCID -> 284459	COMPL. DATE 04/29/2018	TOTAL	DEPTH 12318	PERF.12699	- 17076							
01		22530 X	22530	-0-	-0-	-0-	18767	2	3763	9	Y	3421	3427	0	54	1	128
													2	8			
02		18302 X	18302	-0-	-0-	-0-	15023	2	19	4	Y	2964	2855	0	33	1	204
							3260	9									
03		20565 X	20565	-0-	-0-	-0-	16870	2	3695	9	Y	3359	3382	0	34	1	146
													1	8			
04		19265 X	19265	-0-	-0-	-0-	15941	2	3324	9	Y	3022	3014	0	18	1	136
05		21141 X	21141	-0-	-0-	-0-	17501	2	3640	9	Y	3309	3254	0	19	1	139
													3	8			
06		20096 X	20096	-0-	-0-	-0-	16735	2	3361	9	Y	3055	3064	0	17	1	113
07		18696 X	18696	-0-	-0-	-0-	15746	2	2950	9	Y	2682	2636	0	7	1	152
08		20274 X	17258	-0-	-3016	-0-	14257	2	3001	9	Y	2728	2683	0	5	1	145
													4	8			
09		19620 X	16066	-0-	-3554	-0-	13690	2	2376	9	Y	2160	2112	0	9	1	165
													1	8			
10		20274 X	16579	-0-	-3695	-0-	13598	2	2981	9	Y	2710	2652	0	25	1	193
													5	8			
11		19620 X	15655	-0-	-3965	-0-	12822	2	2833	9	Y	2575	2535	0	35	1	197
													1	8			
12		18693 X	3243	-0-	-15450	-0-	2656	2	587	9	Y	534	649	0	2	1	79
													1	8			

TOTAL GAS PROD: 209,396

TOTAL CONDENSATE PROD: 32,519

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57 XL1		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 1501H		RRCID -> 284605		COMPL. DATE 12/31/2017				TOTAL DEPTH 10299 PERF.10488 - 20259						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	29977 X	15225	-0-	-14752	-0-	57 1	12883 2	Y	2077	2103 0	45 1	52				
						2285 9				3 8						
02	27076 X	15500	-0-	-11576	-0-	67 1	12513 2	Y	2293	2205 0	47 1	93				
						398 4	2522 9									
03	29078 X	28381	-0-	-697	-0-	71 1	24412 2	Y	3544	3417 0	93 1	125				
						3898 9				2 8						
04	31855 X	31855	-0-	-0-	-0-	76 1	27764 2	Y	3650	3508 0	106 1	143				
						4015 9				18 8						
05	30091 X	30091	-0-	-0-	-0-	71 1	26655 2	Y	3059	2947 0	113 1	139				
						3365 9				3 8						
06	27480 X	20459	-0-	-7021	-0-	55 1	17784 2	Y	2382	2371 0	49 1	101				
						2620 9										
07	30814 X	25681	-0-	-5133	-0-	87 1	22874 2	Y	2473	2422 0	52 1	93				
						2720 9				7 8						
08	30845 X	21472	-0-	-9373	-0-	74 1	19009 2	Y	2158	2042 0	51 1	128				
						15 4	2374 9			30 8						
09	29850 X	24200	-0-	-5650	-0-	64 1	21264 2	Y	2611	2520 0	63 1	151				
						2872 9				5 8						
10	30101 X	25092	-0-	-5009	-0-	69 1	22131 2	Y	2629	2463 0	75 1	225				
						2892 9				17 8						
11	24840 X	24656	-0-	-184	-0-	65 1	21570 2	Y	2692	2520 0	91 1	269				
						2961 9				37 8						
12	25668 X	25092	-0-	-576	-0-	67 1	21793 2	Y	2938	2962 0	88 1	157				
						3232 9										
TOTAL GAS PROD:		287,704		TOTAL CONDENSATE PROD:		32,506										

STATE APACHE 57		WELL #: 1109H		RRCID -> 284638		COMPL. DATE 12/27/2017				TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 15919			
01	10354 X	1038	-0-	-9316	-0-	108 2	4 4	Y	842	857 0	1 1	22	
						926 9				1 8			
02	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	16 1	3090 2	Y	831	799 0	20 1	34	
						210 4	914 9						
03	7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	17 1	5758 2	Y	1135	1110 0	16 1	41	
						35 4	1249 9			2 8			
04	7389 X	7389	-0-	-0-	-0-	17 1	6225 2	Y	1014	995 0	18 1	40	
						32 4	1115 9			2 8			
05	8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	18 1	6771 2	Y	1114	1087 0	15 1	52	
						1225 9							
06	6780 X	6295	-0-	-485	-0-	18 1	5650 2	Y	564	577 0	15 1	24	
						7 4	620 9						
07	7285 X	5640	-0-	-1645	-0-	19 1	5092 2	Y	480	474 0	11 1	18	
						1 4	528 9			1 8			
08	8029 X	4670	-0-	-3359	-0-	17 1	4428 2	Y	198	191 0	11 1	11	
						7 4	218 9			3 8			
09	7770 X	5304	-0-	-2466	-0-	15 1	4813 2	Y	426	399 0	13 1	25	
						469 9							
10	8029 X	-0-	-0-	-8029	-0-			Y	-0-	25 0		-0-	
11	6300 X	-0-	-0-	-6300	-0-			Y	-0-			-0-	
12	5642 X	3567	-0-	-2075	-0-	9 1	3046 2	Y	463	427 0	11 1	25	
						509 9							
TOTAL GAS PROD:		53,206		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,067							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER 7 WELL #: 37H RRCID -> 284639 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12793 - 16409

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	25172 X	21876	-0-	-3296	-0-	19844	2	2032	9	Y	1847	1871	0	47	1	65						
02	21336 X	18993	-0-	-2343	-0-	17043	2	1950	9	Y	1773	1631	0	30	1	177						
03	23622 X	21948	-0-	-1674	-0-	19026	2	2922	9	Y	2656	2664	0	44	1	124						
04	22860 X	21173	-0-	-1687	-0-	18394	2	2779	9	Y	2526	2454	0	29	1	167						
05	23343 X	22328	-0-	-1015	-0-	19520	2	2808	9	Y	2553	2429	0	30	1	193						
06	21550 X	21550	-0-	-0-	-0-	18980	2	2570	9	Y	2336	2376	0	22	1	130						
07	21948 X	21440	-0-	-508	-0-	19014	2	2426	9	Y	2205	2176	0	10	1	149						
08	21029 X	21029	-0-	-0-	-0-	18444	2	2585	9	Y	2350	2223	0	7	1	186						
09	19440 X	17902	-0-	-1538	-0-	15443	2	2459	9	Y	2235	2180	0	11	1	186						
10	20088 X	18439	-0-	-1649	-0-	15862	2	2577	9	Y	2343	2293	0	29	1	191						
11	19440 X	18719	-0-	-721	-0-	16060	2	2659	9	Y	2417	2403	0	45	1	156						
12	20088 X	18769	-0-	-1319	-0-	16331	2	2438	9	Y	2216	2181	0	10	1	171						
TOTAL GAS PROD:												244,166	TOTAL CONDENSATE PROD:				27,457					

STATE APACHE 57 WELL #: 1108H RRCID -> 284644 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10809 - 15782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	13826 X	13772	-0-	-54	-0-	52	1	11746	2	Y	1787	1775	0	40	1	45						
02	12796 X	732	-0-	-12064	-0-	8	4	1966	9	Y	91	130	0	2	1	4						
03	14632 X	9171	-0-	-5461	-0-	3	1	597	2	Y	1302	1227	0	30	1	46						
04	16445 X	16445	-0-	-0-	-0-	32	4	100	9	Y	2267	2158	0	57	1	89						
05	14632 X	4213	-0-	-10419	-0-	22	1	7661	2	Y	844	882	0	11	1	39						
06	13320 X	-0-	-0-	-13320	-0-	56	4	1432	9	Y	2	41	0			-0-						
07	16988 X	-0-	-0-	-16988	-0-	38	1	13850	2	Y	-0-					-0-						
08	16988 X	700	-0-	-16288	-0-	63	4	2494	9	Y	349	324	0	1	1	21						
09	16440 X	1358	-0-	-15082	-0-	9	1	3276	2	Y	16	30	0	4	1	1						
10	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-	49	4	384	9	Y	-0-	1	0			-0-						
11	690 X	-0-	-0-	-690	-0-	4	1	1330	2	Y	-0-					-0-						
12	1395 X	432	-0-	-963	-0-	18	9			Y	19	16	0	2	1	1						
TOTAL GAS PROD:												46,823	TOTAL CONDENSATE PROD:				6,677					

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORTEZ UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
		WELL #:		2H	RRCID -> 284836	COMPL. DATE 03/05/2018	TOTAL	DEPTH 10543	PERF.10909	- 20661							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		42935 X	39337	-0-	-3598	-0-	31722	2	7615	9	Y	6923	6753	0	197	1	60
02		36120 X	32293	-0-	-3827	-0-	26829	2	7	4	Y	4961	4397	0	510	1	114
03		40428 X	40428	-0-	-0-	-0-	33227	2	7201	9	Y	6546	6402	0	155	1	101
04		38700 X	38296	-0-	-404	-0-	31395	2	6901	9	Y	6274	6115	0	152	1	100
05		39339 X	36328	-0-	-3011	-0-	30191	2	6137	9	Y	5579	5460	0	119	1	98
06		38700 X	26996	-0-	-11704	-0-	22579	2	4417	9	Y	4015	4018	0	57	1	38
07		39990 X	32010	-0-	-7980	-0-	27422	2	4588	9	Y	4171	3994	0	59	1	153
08		35867 X	33480	-0-	-2387	-0-	27685	2	5795	9	Y	5268	5237	0	68	1	98
09		34710 X	33164	-0-	-1546	-0-	27652	2	5512	9	Y	5011	4934	0	76	1	99
10		35867 X	34562	-0-	-1305	-0-	28932	2	5630	9	Y	5118	4988	0	88	1	132
11		33426 X	33426	-0-	-0-	-0-	27927	2	5499	9	Y	4999	4848	0	100	1	159
12		34255 X	33395	-0-	-860	-0-	28010	2	5385	9	Y	4895	4853	0	94	1	107
TOTAL GAS PROD:		413,715				TOTAL CONDENSATE PROD:		63,760									

STATE STREAMER UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 284854	COMPL. DATE 03/09/2018	TOTAL	DEPTH 10433	PERF.10676	- 21585							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		56358 X	145	-0-	-56213	-0-	69	2	76	9	N	69	55	0	2	8	552
02		47908 X	8305	-0-	-39603	-0-	5643	2	68	4	Y	2358	2850	0	48	1	12
03		51646 X	15464	-0-	-36182	-0-	11339	2	4125	9	Y	3750	3604	0	141	1	9
04		49980 X	17992	-0-	-31988	-0-	13398	2	4594	9	Y	4176	3904	0	234	1	31
05		40176 X	19744	-0-	-20432	-0-	15124	2	4620	9	Y	4200	4089	0	109	1	30
06		19789 X	19789	-0-	-0-	-0-	15086	2	4703	9	Y	4275	4240	0	52	1	13
07		22916 X	22916	-0-	-0-	-0-	17341	2	5575	9	Y	5068	4995	0	35	1	44
08		25308 X	25308	-0-	-0-	-0-	19563	2	5745	9	Y	5223	5105	0	84	1	47
09		25083 X	25083	-0-	-0-	-0-	19507	2	5576	9	Y	5069	4991	0	50	1	70
10		27004 X	27004	-0-	-0-	-0-	20835	2	6168	9	Y	5607	5532	0	60	1	62
11		26198 X	26198	-0-	-0-	-0-	20390	2	5808	9	Y	5280	5185	0	70	1	59
*12		25353 X	25353	-0-	-0-	-0-	19580	2	5773	9	Y	5248	5218	0	74	1	15
TOTAL GAS PROD:		233,301				TOTAL CONDENSATE PROD:		50,323									

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		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		20746 X	20746	-0-	-0-	-0-	18158	2	2588	9	Y	2353	2348	0	74	1	165
02		20216 X	9518	-0-	-10698	-0-	8264	2	58	4	Y	1087	1099	0	38	1	115
03		22382 X	7409	-0-	-14973	-0-	6501	2	908	9	Y	825	759	0	31	1	150
04		20790 X	9474	-0-	-11316	-0-	8150	2	1324	9	Y	1204	1241	0	39	1	73
05		21266 X	3533	-0-	-17733	-0-	3065	2	468	9	Y	425	432	0	13	1	53
06		20070 X	9955	-0-	-10115	-0-	8061	2	1894	9	Y	1722	1643	0	22	1	110
07		10540 X	-0-	-0-	-10540	-0-					Y	-0-					110
08		10158 X	10158	-0-	-0-	-0-	8340	2	1818	9	Y	1653	1648	0	22	1	87
09		15181 X	15181	-0-	-0-	-0-	12784	2	2397	9	Y	2179	2029	0	37	1	200
10		17011 X	17011	-0-	-0-	-0-	14584	2	2427	9	Y	2206	2003	0	48	1	350
11		17367 X	17367	-0-	-0-	-0-	14864	2	2498	9	Y	2271	2330	0	57	1	223
*12		15998 X	15998	-0-	-0-	-0-	13569	2	2429	9	Y	2208	2286	0	47	1	98
TOTAL GAS PROD:			136,350				TOTAL CONDENSATE PROD:					18,133					

STATE CORTEZ UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 285009		COMPL. DATE 03/06/2018				TOTAL DEPTH 10542 PERF.10809 - 20561							
01		47771 X	38371	-0-	-9400	-0-	31867	2	6504	9	Y	5913	5754	0	194	1	51
02		41300 X	29814	-0-	-11486	-0-	25103	2	7	4	Y	4276	3776	0	453	1	98
03		42346 X	36422	-0-	-5924	-0-	30932	2	5490	9	Y	4991	4859	0	152	1	76
04		40980 X	34839	-0-	-6141	-0-	29271	2	5568	9	Y	5062	4915	0	136	1	80
05		40269 X	39566	-0-	-703	-0-	33484	2	6082	9	Y	5529	5384	0	126	1	97
06		37140 X	31964	-0-	-5176	-0-	27321	2	4643	9	Y	4221	4212	0	66	1	40
07		36425 X	24606	-0-	-11819	-0-	20742	2	3864	9	Y	3513	3379	0	42	1	129
08		39153 X	34283	-0-	-4870	-0-	28904	2	5379	9	Y	4890	4841	0	68	1	91
09		37890 X	30834	-0-	-7056	-0-	26354	2	4480	9	Y	4073	4014	0	69	1	81
10		39153 X	28337	-0-	-10816	-0-	23966	2	4371	9	Y	3974	3865	0	80	1	102
11		33180 X	30220	-0-	-2960	-0-	25867	2	4353	9	Y	3957	3807	0	101	1	125
12		34286 X	33889	-0-	-397	-0-	29112	2	4777	9	Y	4343	4271	0	102	1	95
TOTAL GAS PROD:			393,145				TOTAL CONDENSATE PROD:					54,742					

STATE APACHE 57		WELL #: 1111H		RRCID -> 285022		COMPL. DATE 12/20/2016				TOTAL DEPTH 10499 PERF.10831 - 16033							
01		2790 X	282	-0-	-2508	-0-	281	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02		1512 X	657	-0-	-855	-0-	654	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03		1674 N	525	-0-	-1149	-0-	523	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04		583 N	583	-0-	-0-	-0-	581	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
06		510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07		589 N	-0-	-0-	-589	-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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			2,047				TOTAL CONDENSATE PROD:					8					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 1114H		RRCID -> 285023		COMPL. DATE 08/26/2015				TOTAL DEPTH 10610 PERF.10970 - 15981						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	35203 X	35203	-0-	-0-	-0-	30921	2	4282	9	Y	3893	3828	0	112	1	78
02	18869 X	18869	-0-	-0-	-0-	16280	2	119	4	Y	2245	2168	0	67	1	88
03	13702 X	6998	-0-	-6704	-0-	5660	2	1338	9	Y	1216	1078	0	24	1	202
04	14249 X	14249	-0-	-0-	-0-	12402	2	1847	9	Y	1679	1723	0	45	1	111
05	13702 X	13484	-0-	-218	-0-	11879	2	1605	9	Y	1459	1341	0	35	1	194
06	13260 X	4469	-0-	-8791	-0-	3704	2	19	4	Y	678	832	0	15	1	25
07	13702 X	-0-	-0-	-13702	-0-					Y	-0-	25	0			-0-
08	18790 X	18790	-0-	-0-	-0-	16525	2	29	4	Y	2033	1956	0	30	1	42
09	14250 X	6368	-0-	-7882	-0-	5256	2	1060	9	Y	964	973	0	11	1	22
10	14455 X	14455	-0-	-0-	-0-	12733	2	1658	9	Y	1507	1457	0	32	1	37
11	18120 X	16021	-0-	-2099	-0-	14064	2	1872	9	Y	1702	1648	0	41	1	43
12	18724 X	12361	-0-	-6363	-0-	10718	2	1642	9	Y	1493	1486	0	33	1	17
TOTAL GAS PROD:		161,267				TOTAL CONDENSATE PROD:				18,869						

STATE APACHE 57		WELL #: 1115H		RRCID -> 285024		COMPL. DATE 08/26/2015				TOTAL DEPTH 10545 PERF.10910 - 13596						
01	12005 X	12005	-0-	-0-	-0-	10796	2	1209	9	Y	1099	1083	0	39	1	22
02	7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	6655	2	49	4	Y	649	619	0	27	1	25
03	11236 X	11236	-0-	-0-	-0-	10331	2	905	9	Y	823	672	0	44	1	132
04	9328 X	9328	-0-	-0-	-0-	8391	2	937	9	Y	852	897	0	30	1	56
05	9530 X	9530	-0-	-0-	-0-	8597	2	933	9	Y	848	767	0	25	1	112
06	12783 X	12783	-0-	-0-	-0-	12119	2	42	4	Y	565	628	0	28	1	21
07	8525 X	1	-0-	-8524	-0-	1	2			Y	-0-	21	0			-0-
08	33607 X	33607	-0-	-0-	-0-	29860	2	43	4	Y	3367	3236	0	54	1	70
09	13659 X	13659	-0-	-0-	-0-	12623	2	988	9	Y	898	922	0	26	1	20
10	13206 X	10046	-0-	-3160	-0-	8729	2	1251	9	Y	1137	1106	0	20	1	28
11	14250 X	1875	-0-	-12375	-0-	1345	2	481	9	Y	437	444	0	4	1	11
12	14725 X	415	-0-	-14310	-0-	115	2	299	9	Y	272	280	0			3
TOTAL GAS PROD:		121,903				TOTAL CONDENSATE PROD:				10,947						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 1105H		RRCID -> 285025		COMPL. DATE 04/20/2014				TOTAL DEPTH 10533 PERF.10689 - 15648					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	15655 X	2654	-0-	-13001	-0-	2433	2	221	9	Y	201	324	0	9	195
02	12544 X	7107	-0-	-5437	-0-	6320	2	787	9	Y	715	721	0	28	161
03	13888 X	2342	-0-	-11546	-0-	2122	2	220	9	Y	200	166	0	10	185
04	13440 X	11897	-0-	-1543	-0-	10164	2	1733	9	Y	1575	1488	0	46	224
05	13888 X	11928	-0-	-1960	-0-	10407	2	1521	9	Y	1383	2	8	38	271
06	8835 X	8835	-0-	-0-	-0-	7746	2	1089	9	Y	990	1	8	20	190
07	12307 X	-0-	-0-	-12307	-0-					Y	-0-	19	0		171
08	12307 X	10247	-0-	-2060	-0-	8824	2	1423	9	Y	1294	4	8	22	200
09	11910 X	11119	-0-	-791	-0-	9654	2	1465	9	Y	1332	1299	0	26	207
10	11935 X	11510	-0-	-425	-0-	10002	2	1508	9	Y	1371	4	8	31	222
11	12175 X	12175	-0-	-0-	-0-	10912	2	1263	9	Y	1148	1131	0	37	194
*12	12198 X	12198	-0-	-0-	-0-	10880	2	1318	9	Y	1198	8	8	35	203
TOTAL GAS PROD:		102,012				TOTAL CONDENSATE PROD:				11,407					

STATE APACHE 57		WELL #: 211H		RRCID -> 285028		COMPL. DATE 06/21/2016				TOTAL DEPTH 10569 PERF.10843 - 20594					
01	32364 X	16874	-0-	-15490	-0-	14223	2	2651	9	Y	2410	2300	0	61	48
02	28000 X	18385	-0-	-9615	-0-	15789	2	115	4	Y	2255	2	8	77	88
03	31000 X	2362	-0-	-28638	-0-	2481	9	380	9	Y	345	366	0	10	57
04	16320 X	7758	-0-	-8562	-0-	1982	2	1235	9	Y	1123	1073	0	32	74
05	20367 X	6694	-0-	-13673	-0-	5770	2	924	9	Y	840	1	8	17	112
06	19710 X	2929	-0-	-16781	-0-	1666	2	11	4	Y	1138	1192	0	15	43
07	20367 X	1056	-0-	-19311	-0-	1252	9	3	4	Y	318	356	0	1	4
08	20780 X	20780	-0-	-0-	-0-	703	2	41	4	Y	2920	350	9	33	61
09	20993 X	20993	-0-	-0-	-0-	17527	2	3271	9	Y	2974	2811	0	49	68
10	21571 X	21571	-0-	-0-	-0-	3212	9	3247	9	Y	2952	19	8	57	72
11	24241 X	24241	-0-	-0-	-0-	17649	2	3742	9	Y	3402	2918	0	68	86
*12	23390 X	23390	-0-	-0-	-0-	18249	2	3573	9	Y	3248	8	8	63	36
TOTAL GAS PROD:		167,033				TOTAL CONDENSATE PROD:				23,925					

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 202H		RRCID -> 285121		COMPL. DATE 12/29/2014				TOTAL DEPTH 10569 PERF.10944 - 15765				
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	16554 X	7798	-0-	-8756	-0-	6501	2	1297	9	Y	1179	1219	0	84
02	16044 X	1544	-0-	-14500	-0-	966	2	46	4	Y	484	511	0	53
03	17143 X	13995	-0-	-3148	-0-	532	9	1538	9	Y	1398	1141	0	254
04	16299 X	16299	-0-	-0-	-0-	12457	2	1741	9	Y	1583	1680	0	96
05	15376 X	14861	-0-	-515	-0-	14558	2	1625	9	Y	1477	1344	0	185
06	20549 X	20549	-0-	-0-	-0-	13236	2	1902	9	Y	1729	1764	0	110
07	16833 X	-0-	-0-	-16833	-0-	18647	2	-0-		Y	-0-	-0-	0	110
08	18377 X	18377	-0-	-0-	-0-	15703	2	2674	9	Y	2431	2378	0	128
09	20550 X	16277	-0-	-4273	-0-	14323	2	1954	9	Y	1776	1708	0	163
10	21235 X	15681	-0-	-5554	-0-	13805	2	1876	9	Y	1705	1556	0	271
11	20550 X	14501	-0-	-6049	-0-	12792	2	1704	9	Y	1549	1623	0	152
12	18383 X	12041	-0-	-6342	-0-	10524	2	1517	9	Y	1379	1436	0	61
TOTAL GAS PROD:		151,923				TOTAL CONDENSATE PROD:		16,690						

STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 307H		RRCID -> 285134		COMPL. DATE 01/09/2017				TOTAL DEPTH 9859 PERF.10162 - 14870				
01	10385 X	9774	-0-	-611	-0-	8417	2	1357	9	Y	1234	1141	1	642
02	7644 X	3565	-0-	-4079	-0-	3174	2	391	9	Y	355	812	1	185
03	10664 X	6938	-0-	-3726	-0-	6078	2	860	9	Y	782	376	1	590
04	10320 X	4437	-0-	-5883	-0-	3744	2	693	9	Y	630	553	1	663
05	10664 X	2473	-0-	-8191	-0-	2122	2	351	9	Y	319	554	1	427
06	9450 X	3049	-0-	-6401	-0-	2493	2	556	9	Y	505	538	1	394
07	6944 X	4094	-0-	-2850	-0-	3467	2	627	9	Y	570	538	1	424
08	6944 X	2450	-0-	-4494	-0-	2185	2	265	9	Y	241	4	1	650
09	4440 X	4122	-0-	-318	-0-	3427	2	695	9	Y	632	546	1	735
10	4092 X	2163	-0-	-1929	-0-	1849	2	314	9	Y	285	359	1	657
11	3960 X	1455	-0-	-2505	-0-	1316	2	139	9	Y	126	363	1	413
12	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	203			616
TOTAL GAS PROD:		44,520				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,882						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 57		//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
		WELL #: 1502H		RRCID -> 285135	COMPL. DATE 11/27/2014	TOTAL DEPTH 10778	PERF.11700	- 16590				
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	10354 X	5019	-0-	-5335	-0-	4183 2	836 9	Y	760	723 0 4 8	17 1	64
02	9352 X	3292	-0-	-6060	-0-	2961 2	331 9	Y	301	322 0	14 1	29
03	10354 X	10306	-0-	-48	-0-	9502 2	804 9	Y	731	683 0	46 1	31
04	10020 X	7594	-0-	-2426	-0-	6928 2	666 9	Y	605	584 0	24 1	27
05	8525 X	8308	-0-	-217	-0-	7598 2	710 9	Y	645	561 0	21 1	90
06	9960 X	8308	-0-	-1652	-0-	7548 2	760 9	Y	691	718 0	14 1	49
07	10292 X	6205	-0-	-4087	-0-	5632 2	573 9	Y	521	504 0	9 1	57
08	10292 X	7763	-0-	-2529	-0-	7301 2	462 9	Y	420	440 0	13 1	23
09	8310 X	7558	-0-	-752	-0-	6825 2	733 9	Y	666	618 0	18 1	53
10	8587 X	8085	-0-	-502	-0-	7322 2	763 9	Y	694	671 0	22 1	51
11	8310 X	7470	-0-	-840	-0-	6745 2	725 9	Y	659	573 0	24 1	111
*12	8346 X	8346	-0-	-0-	-0-	7518 2	828 9	Y	753	776 0	26 1	62
TOTAL GAS PROD:		88,254		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,446						

STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2101H	RRCID -> 285136	COMPL. DATE 12/11/2014	TOTAL DEPTH 10394	PERF.10910	- 15650					
01	43059 X	12585	-0-	-30474	-0-	10998 2	1587 9	Y	1443	1686 1	8 8	466
02	38892 X	6784	-0-	-32108	-0-	5959 2	825 9	Y	750	210 1		1006
03	17701 X	13055	-0-	-4646	-0-	10947 2	2108 9	Y	1916	2215 1		707
04	17130 X	14369	-0-	-2761	-0-	12590 2	1779 9	Y	1617	1641 1	4 8	679
05	12586 X	7959	-0-	-4627	-0-	6764 2	1195 9	Y	1086	1092 1		673
06	12630 X	10736	-0-	-1894	-0-	9140 2	1596 9	Y	1451	1791 1		333
07	14849 X	10598	-0-	-4251	-0-	8874 2	1724 9	Y	1567	1437 1	2 8	461
08	14849 X	9885	-0-	-4964	-0-	8385 2	1500 9	Y	1364	1281 1	8 8	536
09	14370 X	9044	-0-	-5326	-0-	7668 2	1376 9	Y	1251	1504 1	1 8	282
10	11098 X	9345	-0-	-1753	-0-	7841 2	1504 9	Y	1367	1104 1	6 8	539
11	10740 X	8862	-0-	-1878	-0-	7542 2	1320 9	Y	1200	1481 1	7 8	251
12	10602 X	9108	-0-	-1494	-0-	7731 2	1377 9	Y	1252	1227 1		276
TOTAL GAS PROD:		122,330		TOTAL CONDENSATE PROD:		16,264						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 1506H		RRCID -> 285137	COMPL. DATE 12/09/2015	TOTAL DEPTH 10422	PERF.10969	- 15852								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	23064 X	5227	-0-	-17837	-0-	3511	2	1716	9	Y	1560	1441	0	17	1	133
02	17976 X	5385	-0-	-12591	-0-	4498	2	887	9	Y	806	835	0	24	1	80
03	15638 X	15638	-0-	-0-	-0-	13211	2	2427	9	Y	2206	2114	0	73	1	98
04	12750 X	11678	-0-	-1072	-0-	9634	2	2044	9	Y	1858	1826	0	39	1	85
05	15784 X	15784	-0-	-0-	-0-	13364	2	2420	9	Y	2200	1929	0	44	1	311
06	20461 X	20461	-0-	-0-	-0-	17325	2	3136	9	Y	2851	2922	0	37	1	203
07	19442 X	19442	-0-	-0-	-0-	16622	2	2820	9	Y	2564	2420	0	68	1	277
08	17115 X	17115	-0-	-0-	-0-	14600	2	2515	9	Y	2286	2394	0	30	1	129
09	17700 X	17199	-0-	-501	-0-	14735	2	2464	9	Y	2240	2148	0	37	1	182
10	18290 X	17678	-0-	-612	-0-	15226	2	2452	9	Y	2229	2193	0	44	1	165
11	17700 X	13656	-0-	-4044	-0-	11736	2	1920	9	Y	1745	1565	0	40	1	297
12	18290 X	14386	-0-	-3904	-0-	12142	2	2244	9	Y	2040	2120	0	48	1	169
TOTAL GAS PROD:		173,649				TOTAL CONDENSATE PROD:		24,585								

STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 285138	COMPL. DATE 08/19/2016	TOTAL DEPTH 10434	PERF.10772	- 17462							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	24087 X	21828	-0-	-2259	-0-	19266	2	2562	9	Y	2329	2333	1	3	8	88
02	20972 X	17578	-0-	-3394	-0-	15616	2	56	4	Y	1733	1754	1			67
03	23219 X	21633	-0-	-1586	-0-	19095	2	2538	9	Y	2307	2314	1	1	8	59
04	24157 X	24157	-0-	-0-	-0-	21447	2	2710	9	Y	2464	2465	1	3	8	55
05	26306 X	26306	-0-	-0-	-0-	23393	2	2913	9	Y	2648	2598	1	1	8	104
06	21982 X	21982	-0-	-0-	-0-	19646	2	2336	9	Y	2124	2099	1			129
07	24955 X	21690	-0-	-3265	-0-	19308	2	2382	9	Y	2165	2190	1	2	8	102
08	26319 X	21025	-0-	-5294	-0-	18737	2	2288	9	Y	2080	2089	1	7	8	86
09	25470 X	19515	-0-	-5955	-0-	17267	2	2248	9	Y	2044	2049	1			81
10	26319 X	20756	-0-	-5563	-0-	18579	2	2177	9	Y	1979	1940	1	4	8	116
11	21990 X	16524	-0-	-5466	-0-	15412	2	1112	9	Y	1011	1073	1			54
*12	22593 X	22593	-0-	-0-	-0-	21014	2	1579	9	Y	1435	1406	1			83
TOTAL GAS PROD:		255,587				TOTAL CONDENSATE PROD:		24,319								

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE JOBE 40-6 UNIT		//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
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	29388 X	24251	-0-	-5137	-0-	21710	2	2541	9	Y	2310	2320	1	4	8	87
02	26152 X	18287	-0-	-7865	-0-	16267	2	63	4	Y	1779	1798	1			68
03	28954 X	27000	-0-	-1954	-0-	24177	2	2823	9	Y	2566	2568	1	1	8	65
04	34667 X	34667	-0-	-0-	-0-	31860	2	2807	9	Y	2552	2557	1	4	8	56
05	43382 X	43382	-0-	-0-	-0-	40168	2	3214	9	Y	2922	2865	1	1	8	112
06	39306 X	39306	-0-	-0-	-0-	36215	2	3091	9	Y	2810	2753	1			169
07	35836 X	26447	-0-	-9389	-0-	23953	2	2494	9	Y	2267	2327	1	3	8	106
08	43369 X	27462	-0-	-15907	-0-	25155	2	2307	9	Y	2097	2108	1	9	8	86
09	41970 X	22464	-0-	-19506	-0-	20311	2	2153	9	Y	1957	1966	1			77
10	43369 X	28744	-0-	-14625	-0-	26577	2	2167	9	Y	1970	1928	1	5	8	114
11	39300 X	21395	-0-	-17905	-0-	20159	2	1236	9	Y	1124	1180	1			58
12	27466 X	410	-0-	-27056	-0-	21	2	389	9	Y	354	391	1			21
TOTAL GAS PROD:		313,815		TOTAL CONDENSATE PROD:		24,708										

EXCELSIOR 7		WELL #:	8H	RRCID ->	285140	COMPL. DATE	09/24/2015	TOTAL DEPTH	12556	PERF.	12496	-	17290			
01	12338 X	11984	-0-	-354	-0-	15	1	9724	2	Y	2041	2078	0	23	1	158
02	9464 X	9393	-0-	-71	-0-	2245	9	7818	2	Y	1415	1391	0	14	1	168
03	11520 X	11520	-0-	-0-	-0-	9607	2	1913	9	Y	1739	1703	0	16	1	187
04	11091 X	11091	-0-	-0-	-0-	8992	2	2099	9	Y	1908	1931	0	10	1	154
05	11823 X	11823	-0-	-0-	-0-	9584	2	2239	9	Y	2035	1958	0	10	1	196
06	10140 X	9146	-0-	-994	-0-	7347	2	1799	9	Y	1635	1639	0	9	1	183
07	10478 X	10289	-0-	-189	-0-	8167	2	2122	9	Y	1929	1877	0	4	1	231
08	10199 X	9863	-0-	-336	-0-	7739	2	2124	9	Y	1931	1876	0	3	1	256
09	9870 X	9700	-0-	-170	-0-	7769	2	1931	9	Y	1755	1609	0	132	1	255
10	10380 X	10380	-0-	-0-	-0-	8258	2	2122	9	Y	1929	1782	0	16	1	382
11	9870 X	9010	-0-	-860	-0-	7042	2	1968	9	Y	1789	1758	0	21	1	391
12	10199 X	188	-0-	-10011	-0-	129	2	59	9	Y	54	49	0			396
TOTAL GAS PROD:		114,387		TOTAL CONDENSATE PROD:		20,160										

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE PHILLIPS 56		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 304H		RRCID -> 285143		COMPL. DATE 08/06/2015				TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9770 - 14610					
M	O	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	16120	X	12640	-0-	-3480	-0-	11323 2	1317	9	Y	1197	1573	1	1 8	231
02	14560	X	6460	-0-	-8100	-0-	5761 2	699	9	Y	635	590	1		276
03	16120	X	14490	-0-	-1630	-0-	12928 2	1562	9	Y	1420	1394	1	1 8	301
04	14800	X	14800	-0-	-0-	-0-	12977 2	5	4	Y	1653	1562	1	5 8	387
							1818 9								
05	14880	X	12948	-0-	-1932	-0-	11840 2	1108	9	Y	1007	604	1	1 8	789
06	14010	X	9548	-0-	-4462	-0-	8528 2	1020	9	Y	927	1239	1		477
07	15283	X	3587	-0-	-11696	-0-	2685 2	902	9	Y	820	921	1	1 8	375
08	14942	X	7015	-0-	-7927	-0-	6037 2	58	4	Y	836	279	1	3 8	929
							920 9								
09	15734	X	15734	-0-	-0-	-0-	13492 2	2242	9	Y	2038	2376	1	1 8	590
10	12958	X	12938	-0-	-20	-0-	11408 2	1530	9	Y	1391	1443	1	3 8	535
11	9540	X	965	-0-	-8575	-0-	572 2	393	9	Y	357	2	1	1 8	889
12	14942	X	6091	-0-	-8851	-0-	5049 2	1042	9	Y	947	1221	1		615
TOTAL GAS PROD:		117,216				TOTAL CONDENSATE PROD:				13,228					

STATE PHILLIPS 56		WELL #: 305H		RRCID -> 285144		COMPL. DATE 08/06/2015				TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9755 - 14595					
01	17267	X	14969	-0-	-2298	-0-	13900 2	1069	9	Y	972	1178	1	1 8	326
02	14336	X	6615	-0-	-7721	-0-	6138 2	477	9	Y	434	587	1		173
03	20130	X	20130	-0-	-0-	-0-	18881 2	1249	9	Y	1135	1027	1	1 8	280
04	17895	X	17895	-0-	-0-	-0-	16461 2	5	4	Y	1299	1195	1	4 8	380
							1429 9								
05	14973	X	14927	-0-	-46	-0-	13827 2	1100	9	Y	1000	977	1	1 8	402
06	19470	X	12665	-0-	-6805	-0-	11786 2	879	9	Y	799	836	1		365
07	20119	X	6645	-0-	-13474	-0-	6000 2	645	9	Y	586	746	1	1 8	204
08	18631	X	1184	-0-	-17447	-0-	1161 2	12	4	Y	10	3	1	1 8	210
							11 9								
09	17880	X	16369	-0-	-1511	-0-	15194 2	1175	9	Y	1068	768	1	1 8	509
10	15192	X	15192	-0-	-0-	-0-	14134 2	1058	9	Y	962	1142	1	2 8	327
11	16263	X	16263	-0-	-0-	-0-	14953 2	1310	9	Y	1191	605	1	5 8	908
12	16926	X	15537	-0-	-1389	-0-	14530 2	1007	9	Y	915	1499	1		324
TOTAL GAS PROD:		158,391				TOTAL CONDENSATE PROD:				10,371					

STATE PATHFINDER 7		WELL #: 16H		RRCID -> 285192		COMPL. DATE 05/11/2017				TOTAL DEPTH 12558 PERF. 12809 - 17336					
01	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	3794 2	1548	9	Y	1407	1435	0	7 1	51
												1 8			
02	5488	X	4592	-0-	-896	-0-	2962 2	1630	9	Y	1482	1379	0	4 1	150
03	6076	X	4381	-0-	-1695	-0-	3016 2	1365	9	Y	1241	1327	0	4 1	59
												1 8			
04	5880	X	3946	-0-	-1934	-0-	2747 2	1199	9	Y	1090	1074	0	2 1	73
05	5332	X	4411	-0-	-921	-0-	3133 2	1278	9	Y	1162	1105	0	3 1	88
												39 8			
06	5160	X	4359	-0-	-801	-0-	3180 2	1179	9	Y	1072	1097	0	3 1	60
07	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	4107 2	1273	9	Y	1157	1137	0	1 1	79
08	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	4565 2	1373	9	Y	1248	1211	0	1 1	101
												14 8			
09	4350	X	2132	-0-	-2218	-0-	1509 2	623	9	Y	566	612	0	1 1	48
												6 8			
10	5332	X	1482	-0-	-3850	-0-	990 2	492	9	Y	447	456	0	1 1	37
												1 8			
11	5160	X	2702	-0-	-2458	-0-	1796 2	906	9	Y	824	804	0	3 1	54
12	5332	X	2909	-0-	-2423	-0-	1876 2	1033	9	Y	939	917	0	1 1	73
												2 8			
TOTAL GAS PROD:		47,574				TOTAL CONDENSATE PROD:				12,635					

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE VIKING E 7		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 11H		RRCID -> 285193		COMPL. DATE 11/20/2017				TOTAL DEPTH 11715 PERF.12112 - 16566					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	8432 X	4394	-0-	-4038	-0-	3122	2	1272	9	Y	1156	1208	0	7 1	112
02	7504 X	3484	-0-	-4020	-0-	2529	2	955	9	Y	868	810	0	3 1	167
03	8308 X	3963	-0-	-4345	-0-	2750	2	1213	9	Y	1103	1125	0	4 1	140
04	6360 X	3709	-0-	-2651	-0-	2759	2	950	9	Y	864	919	0	3 1	82
05	4898 X	2767	-0-	-2131	-0-	2101	2	666	9	Y	605	584	0	2 1	89
06	4260 X	2561	-0-	-1699	-0-	1835	2	726	9	Y	660	673	0	3 1	73
07	3968 X	2398	-0-	-1570	-0-	1822	2	576	9	Y	524	536	0	1 1	60
08	3968 X	2598	-0-	-1370	-0-	1864	2	734	9	Y	667	609	0	1 1	98
09	3720 X	3600	-0-	-120	-0-	2673	2	927	9	Y	843	761	0	2 1	164
10	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	2645	2	968	9	Y	880	833	0	6 1	201
11	17388 X	17388	-0-	-0-	-0-	13408	2	3980	9	Y	3618	3099	0	35 1	680
*12	27756 X	27756	-0-	-0-	-0-	21347	2	6409	9	Y	5826	5786	0	12 1	696
TOTAL GAS PROD:		78,231		TOTAL CONDENSATE PROD:		17,614									

STATE VIKING E 7		WELL #: 12H		RRCID -> 285204		COMPL. DATE 11/20/2017				TOTAL DEPTH 11874 PERF.12165 - 16647					
01	6293 X	4884	-0-	-1409	-0-	3514	2	1370	9	Y	1245	1285	0	8 1	120
02	5124 X	3861	-0-	-1263	-0-	3077	2	784	9	Y	713	691	0	5 1	137
03	5673 X	5288	-0-	-385	-0-	4000	2	1288	9	Y	1171	1153	0	6 1	149
04	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	3901	2	1233	9	Y	1121	1159	0	4 1	107
05	4898 X	3922	-0-	-976	-0-	2979	2	943	9	Y	857	828	0	3 1	129
06	5130 X	4382	-0-	-748	-0-	3375	2	1007	9	Y	915	939	0	3 1	102
07	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	4214	2	1104	9	Y	1004	990	0	2 1	114
08	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	4362	2	1276	9	Y	1160	1084	0	1 1	173
09	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	4731	2	1210	9	Y	1100	1047	0	3 1	216
10	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	3782	2	1187	9	Y	1079	1040	0	5 1	248
11	4050 X	2580	-0-	-1470	-0-	1677	2	903	9	Y	821	909	0	4 1	155
12	4185 X	2179	-0-	-2006	-0-	1418	2	761	9	Y	692	762	0	1 1	83
TOTAL GAS PROD:		54,096		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,878									

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD				
		WELL #: 213H		RRCID -> 285220	COMPL. DATE 06/13/2016	TOTAL DEPTH 10561	PERF.10777	-		20298					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	24056 X	19455	-0-	-4601	-0-	16991	2	2464	9	Y	2240	2233	0	77	44
02	20720 X	10562	-0-	-10158	-0-	9097	2	66	4	Y	1272	1219	0	47	50
03	22847 X	15459	-0-	-7388	-0-	1399	9	13638	2	Y	1655	1363	0	72	269
04	27737 X	27737	-0-	-0-	-0-	24427	2	3310	9	Y	3009	2979	0	96	198
05	22723 X	20861	-0-	-1862	-0-	18464	2	2397	9	Y	2179	2029	0	59	288
06	18840 X	15135	-0-	-3705	-0-	12482	2	42	4	Y	2374	2523	0	50	89
07	22940 X	496	-0-	-22444	-0-	2611	9	364	2	Y	119	205	0	1	2
08	28458 X	23522	-0-	-4936	-0-	131	9	19142	2	Y	3950	3820	0	38	83
09	27540 X	26528	-0-	-1012	-0-	4345	9	22957	2	Y	3179	3129	0	60	73
10	20863 X	12245	-0-	-8618	-0-	10227	2	1946	9	Y	1769	1762	0	31	43
11	22770 X	15813	-0-	-6957	-0-	12629	2	3092	9	Y	2811	2727	0	39	71
12	27404 X	17454	-0-	-9950	-0-	14440	2	3013	9	Y	2739	2725	0	55	30
TOTAL GAS PROD:		205,267				TOTAL CONDENSATE PROD:		27,296							

STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 285228	COMPL. DATE 04/15/2018	TOTAL DEPTH 10374	PERF.10638	-		17936					
01	33356 X	22930	-0-	-10426	-0-	20646	2	25	4	Y	2054	2018	0	88	60
02	27272 X	19336	-0-	-7936	-0-	2259	9	17518	2	Y	1642	1547	0	87	68
03	24862 X	17443	-0-	-7419	-0-	6	1	1806	9	Y	1608	1536	0	80	59
04	22845 X	22845	-0-	-0-	-0-	30	1	15641	2	Y	1261	1158	0	108	48
05	24528 X	24528	-0-	-0-	-0-	3	4	1769	9	Y	1565	1439	0	86	87
06	25490 X	25490	-0-	-0-	-0-	37	1	21408	2	Y	1261	1158	0	108	48
07	26949 X	26949	-0-	-0-	-0-	13	4	1387	9	Y	1565	1439	0	86	87
08	24521 X	24188	-0-	-333	-0-	33	1	22772	2	Y	1565	1439	0	86	87
09	25500 X	25422	-0-	-78	-0-	1	4	1722	9	Y	1952	1874	0	57	108
10	26629 X	23877	-0-	-2752	-0-	31	1	23310	2	Y	1952	1874	0	57	108
11	25770 X	21602	-0-	-4168	-0-	2	4	2147	9	Y	1659	1625	0	51	88
12	26629 X	18507	-0-	-8122	-0-	33	1	25090	2	Y	1659	1625	0	51	88
TOTAL GAS PROD:		273,117				TOTAL CONDENSATE PROD:		16,869							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREET 20-29 B UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	
						34778	2	36	4	Y	3570	3556	0	136	1	104	
01	72385 X	38741	-0-	-33644	-0-	3927	9					4	8				
02	52024 X	32466	-0-	-19558	-0-	8	1	29471	2	Y	2707	2568	0	131	1	112	
03	46407 X	42091	-0-	-4316	-0-	9	4	2978	9								
04	44910 X	37201	-0-	-7709	-0-	46	1	38329	2	Y	3374	3186	0	176	1	123	
05	45601 X	36561	-0-	-9040	-0-	5	4	3711	9			1	8				
06	40740 X	33692	-0-	-7048	-0-	46	1	33611	2	Y	3207	3042	0	153	1	127	
07	42098 X	29101	-0-	-12997	-0-	16	4	3528	9			8	8				
08	36735 X	35549	-0-	-1186	-0-	39	1	33202	2	Y	3017	2851	0	122	1	170	
09	35550 X	32559	-0-	-2991	-0-	1	4	3319	9			1	8				
10	36549 X	31167	-0-	-5382	-0-	35	1	30599	2	Y	2778	2721	0	73	1	154	
11	34530 X	26267	-0-	-8263	-0-	2	4	3056	9								
12	35681 X	32902	-0-	-2779	-0-	34	1	26643	2	Y	2203	2185	0	53	1	117	
						1	4	2423	9			2	8				
						40	1	32119	2	Y	3055	2909	0	74	1	172	
						29	4	3361	9			17	8				
						158	1	29472	2	Y	2634	2523	0	78	1	203	
						2897	9					2	8				
						127	1	28247	2	Y	2516	2378	0	85	1	246	
						2768	9					10	8				
						194	1	23743	2	Y	2104	2077	0	84	1	176	
						2314	9					13	8				
						259	1	29838	2	Y	2491	2328	0	98	1	241	
						2740	9										
TOTAL GAS PROD:		408,297		TOTAL CONDENSATE PROD:		33,656											

STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #:		5H		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	20956 X	20535	-0-	-421	-0-	18695	2	22	4	Y	1653	1564	0	78	1	48	
02	18928 X	15735	-0-	-3193	-0-	1818	9					2	8				
03	20956 X	15537	-0-	-5419	-0-	5	1	14360	2	Y	1240	1169	0	68	1	51	
04	19860 X	12612	-0-	-7248	-0-	6	4	1364	9								
05	20522 X	12381	-0-	-8141	-0-	26	1	13995	2	Y	1375	1306	0	69	1	50	
06	19860 X	12144	-0-	-7716	-0-	3	4	1513	9			1	8				
07	17422 X	12768	-0-	-4654	-0-	26	1	11619	2	Y	871	828	0	56	1	34	
08	15531 X	9422	-0-	-6109	-0-	9	4	958	9			3	8				
09	12600 X	9438	-0-	-3162	-0-	22	1	11304	2	Y	958	893	0	44	1	54	
10	12772 X	8933	-0-	-3839	-0-	1	4	1054	9			1	8				
11	12360 X	9375	-0-	-2985	-0-	21	1	11163	2	Y	872	850	0	28	1	48	
12	12772 X	4487	-0-	-8285	-0-	1	4	959	9								
						22	1	11898	2	Y	770	750	0	25	1	41	
						1	4	847	9			2	8				
						20	1	8631	2	Y	688	663	0	21	1	38	
						14	4	757	9			7	8				
						92	1	8809	2	Y	471	447	0	26	1	35	
						518	9					1	8				
						80	1	8264	2	Y	521	476	0	27	1	50	
						573	9					3	8				
						140	1	8604	2	Y	563	527	0	34	1	46	
						619	9					6	8				
						143	1	3773	2	Y	486	471	0	13	1	48	
						535	9										
TOTAL GAS PROD:		143,367		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,468											

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREET 20-29 C UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	RRCID ->	285337	COMPL. DATE	04/14/2018	TOTAL	DEPTH	10235	PERF.10374	-	17720			
01	35963 X	35963	-0-	-0-	-0-	32910	2	37	4	Y	2742	2688	0	136	1	79	
						3016	9					4	8				
02	32463 X	32463	-0-	-0-	-0-	8	1	29848	2	Y	2361	2202	0	141	1	97	
						10	4	2597	9								
03	35103 X	35103	-0-	-0-	-0-	44	1	32166	2	Y	2625	2470	0	156	1	95	
						5	4	2888	9			1	8				
04	34899 X	34899	-0-	-0-	-0-	47	1	32085	2	Y	2500	2336	0	154	1	97	
						17	4	2750	9			8	8				
05	36551 X	36551	-0-	-0-	-0-	42	1	33878	2	Y	2391	2222	0	132	1	133	
						1	4	2630	9			1	8				
06	35554 X	35554	-0-	-0-	-0-	39	1	33119	2	Y	2176	2107	0	83	1	119	
						2	4	2394	9								
07	36323 X	36323	-0-	-0-	-0-	41	1	34066	2	Y	2014	1952	0	72	1	106	
						1	4	2215	9			3	8				
08	36549 X	36034	-0-	-515	-0-	39	1	33480	2	Y	2260	2144	0	82	1	125	
						29	4	2486	9			15	8				
09	35550 X	34349	-0-	-1201	-0-	151	1	31625	2	Y	2311	2169	0	89	1	176	
						2542	9					2	8				
10	37867 X	37867	-0-	-0-	-0-	126	1	35037	2	Y	2435	2252	0	113	1	235	
						2679	9					11	8				
11	36648 X	36648	-0-	-0-	-0-	199	1	33942	2	Y	2264	2166	0	129	1	186	
						2490	9					18	8				
*12	37485 X	37485	-0-	-0-	-0-	213	1	34864	2	Y	2140	2002	0	121	1	203	
						2354	9										
TOTAL GAS PROD:		429,239		TOTAL CONDENSATE PROD:		28,219											

STATE STREET 20-29 C UNIT		WELL #:		2H		RRCID ->		285338		COMPL. DATE		04/14/2018		TOTAL		DEPTH		10343		PERF.10584		- 17823	
01	34778 X	34778	-0-	-0-	-0-	30487	2	32	4	Y	3872	3870	0	120	1	114							
						4259	9					5	8										
02	33264 X	25309	-0-	-7955	-0-	6	1	22052	2	Y	2949	2840	0	99	1	124							
						7	4	3244	9														
03	39174 X	39174	-0-	-0-	-0-	41	1	34448	2	Y	4255	4061	0	159	1	158							
						4	4	4681	9			1	8										
04	38280 X	38280	-0-	-0-	-0-	44	1	33594	2	Y	4205	4030	0	154	1	168							
						16	4	4626	9			11	8										
05	39509 X	39509	-0-	-0-	-0-	38	1	34896	2	Y	4158	3958	0	129	1	237							
						1	4	4574	9			2	8										
06	36330 X	35729	-0-	-601	-0-	34	1	31795	2	Y	3544	3507	0	76	1	198							
						2	4	3898	9														
07	37846 X	37846	-0-	-0-	-0-	37	1	33879	2	Y	3572	3507	0	68	1	191							
						1	4	3929	9			4	8										
08	39556 X	38826	-0-	-730	-0-	36	1	34542	2	Y	3838	3711	0	81	1	217							
						26	4	4222	9			20	8										
09	38280 X	36158	-0-	-2122	-0-	137	1	32223	2	Y	3427	3297	0	78	1	266							
						3770	9					3	8										
10	39494 X	33854	-0-	-5640	-0-	107	1	30138	2	Y	3262	3111	0	83	1	322							
						3588	9					12	8										
11	37710 X	31464	-0-	-6246	-0-	170	1	27845	2	Y	3123	3072	0	91	1	265							
						3435	9					17	8										
12	38967 X	31599	-0-	-7368	-0-	189	1	28023	2	Y	3035	2916	0	87	1	297							
						3339	9																
TOTAL GAS PROD:		422,526		TOTAL CONDENSATE PROD:		43,240																	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 56		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 306H		RRCID -> 285366		COMPL. DATE 01/09/2017				TOTAL DEPTH 9899 PERF.10202 - 15102			
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	13144 X	4408	-0-	-8736	-0-	3891 2	517 9	Y	470	370 1	3 8	327	
02	11872 X	3689	-0-	-8183	-0-	3276 2	413 9	Y	375	567 1		135	
03	8122 X	6805	-0-	-1317	-0-	6124 2	681 9	Y	619	394 1	1 8	359	
04	6384 X	6384	-0-	-0-	-0-	5773 2	611 9	Y	555	384 1	4 8	526	
05	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	5126 2	397 9	Y	361	556 1	1 8	330	
06	6600 X	953	-0-	-5647	-0-	680 2	273 9	Y	248	172 1		406	
07	6820 X	1377	-0-	-5443	-0-	1195 2	182 9	Y	165	182 1	1 8	388	
08	6820 X	4371	-0-	-2449	-0-	4186 2	185 9	Y	168	187 1	6 8	363	
09	6390 X	916	-0-	-5474	-0-	787 2	129 9	Y	117	2 1	1 8	477	
10	5518 X	3192	-0-	-2326	-0-	2852 2	340 9	Y	309	354 1	5 8	427	
11	4230 X	3790	-0-	-440	-0-	3520 2	270 9	Y	245	190 1	10 8	472	
12	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-			Y	233	169 1		536	
TOTAL GAS PROD:		41,408		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,865							

LINK VJ RANCH 14-23 H		WELL #: 8H		RRCID -> 285470		COMPL. DATE 06/22/2018				TOTAL DEPTH 11394 PERF.11550 - 19193			
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	21514 X	16859	-0-	-4655	-0-	13702 2	3157 9	Y	2870	2979 1		86	
02	15568 X	6802	-0-	-8766	-0-	5547 2	1255 9	Y	1141	1149 1		78	
03	17236 X	15720	-0-	-1516	-0-	12627 2	3093 9	Y	2812	2720 1		170	
04	21644 X	21644	-0-	-0-	-0-	17285 2	4359 9	Y	3963	3932 1	12 8	189	
05	18663 X	18663	-0-	-0-	-0-	15029 2	3634 9	Y	3304	3338 1	1 8	154	
06	16320 X	16120	-0-	-200	-0-	12914 2	6 4	Y	2909	2929 1		134	
07	17236 X	16647	-0-	-589	-0-	13246 2	3401 9	Y	3092	3080 1		146	
08	22351 X	15438	-0-	-6913	-0-	12421 2	3017 9	Y	2743	2779 1		110	
09	21630 X	16893	-0-	-4737	-0-	13642 2	3251 9	Y	2955	2954 1	2 8	109	
10	18662 X	17706	-0-	-956	-0-	14127 2	3579 9	Y	3254	3253 1	2 8	108	
11	16110 X	14485	-0-	-1625	-0-	11462 2	3023 9	Y	2748	2766 1	3 8	87	
12	17453 X	15142	-0-	-2311	-0-	11825 2	3282 9	Y	2984	2951 1		120	
TOTAL GAS PROD:		192,119		TOTAL CONDENSATE PROD:		34,775							

STATE RIO UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 285523		COMPL. DATE 06/09/2018				TOTAL DEPTH 10540 PERF.10600 - 17957			
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	34038 X	33013	-0-	-1025	-0-	28110 2	45 4	Y	4416	4302 0	130 1	45	
02	30744 X	19990	-0-	-10754	-0-	16579 2	278 4	Y	2848	2726 0	87 1	80	
03	32364 X	28259	-0-	-4105	-0-	24775 2	18 4	Y	3151	3051 0	134 1	40	
04	31890 X	27273	-0-	-4617	-0-	23848 2	38 4	Y	3079	2940 0	117 1	53	
05	32953 X	26113	-0-	-6840	-0-	23264 2	8 4	Y	2583	2503 0	92 1	39	
06	31890 X	25702	-0-	-6188	-0-	23388 2	35 4	Y	2072	2024 0	60 1	27	
07	28241 X	23710	-0-	-4531	-0-	21599 2	17 4	Y	1904	1846 0	53 1	30	
08	28241 X	25120	-0-	-3121	-0-	22354 2	16 4	Y	2500	2412 0	63 1	41	
09	27270 X	26696	-0-	-574	-0-	23653 2	3033 9	Y	2757	2660 0	74 1	62	
10	26671 X	26671	-0-	-0-	-0-	23565 2	3105 9	Y	2823	2737 0	77 1	64	
11	25710 X	24305	-0-	-1405	-0-	21865 2	2440 9	Y	2218	2108 0	83 1	78	
12	27590 X	21966	-0-	-5624	-0-	20565 2	1401 9	Y	1274	1243 0	80 1	29	
TOTAL GAS PROD:		308,818		TOTAL CONDENSATE PROD:		31,625							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE JOBE 40-6 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	31744 X	29958	-0-	-1786	-0-	26923	2	3035	9	Y	2759	2757	1	6 8	104
02	33628 X	20827	-0-	-12801	-0-	18666	2	93	4	Y	1880	1912	1		72
03	33604 X	32156	-0-	-1448	-0-	28881	2	3275	9	Y	2977	2971	1	2 8	76
04	32520 X	27113	-0-	-5407	-0-	24489	2	2624	9	Y	2385	2403	1	5 8	53
05	29946 X	29591	-0-	-355	-0-	26629	2	2962	9	Y	2693	2639	1	2 8	105
06	31110 X	25163	-0-	-5947	-0-	22755	2	2408	9	Y	2189	2162	1		132
07	32147 X	24449	-0-	-7698	-0-	22293	2	2156	9	Y	1960	1998	1	3 8	91
08	32147 X	22062	-0-	-10085	-0-	19887	2	2175	9	Y	1977	1976	1	11 8	81
09	28650 X	16848	-0-	-11802	-0-	15338	2	1510	9	Y	1373	1400	1		54
10	29605 X	19052	-0-	-10553	-0-	17382	2	1670	9	Y	1518	1479	1	5 8	88
11	25727 X	25727	-0-	-0-	-0-	23736	2	1991	9	Y	1810	1802	1		96
12	24459 X	22604	-0-	-1855	-0-	20781	2	1823	9	Y	1657	1657	1		96
TOTAL GAS PROD:		295,550		TOTAL CONDENSATE PROD:		25,178									

STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	285555	COMPL. DATE	06/07/2018	TOTAL DEPTH	10419	PERF.	10648	-	20502	
01	38409 X	32254	-0-	-6155	-0-	29060	2	3194	9	Y	2904	2903	1	5 8	109
02	33180 X	26233	-0-	-6947	-0-	23841	2	94	4	Y	2089	2119	1		79
03	36735 X	35949	-0-	-786	-0-	32579	2	3370	9	Y	3064	3065	1	1 8	77
04	35550 X	32224	-0-	-3326	-0-	29364	2	2860	9	Y	2600	2615	1	4 8	58
05	34674 X	34674	-0-	-0-	-0-	31653	2	3021	9	Y	2746	2696	1	2 8	106
06	34800 X	30529	-0-	-4271	-0-	28026	2	2503	9	Y	2275	2245	1		136
07	35960 X	28862	-0-	-7098	-0-	26445	2	2417	9	Y	2197	2227	1	4 8	102
08	35960 X	29346	-0-	-6614	-0-	26765	2	2581	9	Y	2346	2340	1	13 8	95
09	33570 X	30022	-0-	-3548	-0-	27770	2	2252	9	Y	2047	2063	1		79
10	34689 X	28031	-0-	-6658	-0-	25709	2	2322	9	Y	2111	2062	1	6 8	122
11	30540 X	8902	-0-	-21638	-0-	7773	2	1129	9	Y	1026	1093	1		55
12	31031 X	6034	-0-	-24997	-0-	5355	2	679	9	Y	617	637	1		35
TOTAL GAS PROD:		323,060		TOTAL CONDENSATE PROD:		26,022									

STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	285571	COMPL. DATE	06/07/2018	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	10602	-	20542	
01	44175 X	37980	-0-	-6195	-0-	34293	2	3687	9	Y	3352	3353	1	5 8	126
02	38696 X	29165	-0-	-9531	-0-	26406	2	90	4	Y	2426	2460	1		92
03	39525 X	37138	-0-	-2387	-0-	33259	2	3879	9	Y	3526	3528	1	1 8	89
04	38250 X	35743	-0-	-2507	-0-	32147	2	3596	9	Y	3269	3281	1	4 8	73
05	39525 X	35841	-0-	-3684	-0-	32243	2	3598	9	Y	3271	3216	1	1 8	127
06	36750 X	34573	-0-	-2177	-0-	31093	2	3480	9	Y	3164	3100	1		191
07	37305 X	37305	-0-	-0-	-0-	33643	2	3662	9	Y	3329	3362	1	3 8	155
08	36952 X	35077	-0-	-1875	-0-	31744	2	3333	9	Y	3030	3051	1	10 8	124
09	36593 X	36593	-0-	-0-	-0-	33323	2	3270	9	Y	2973	2981	1		116
10	38693 X	38693	-0-	-0-	-0-	35411	2	3282	9	Y	2984	2921	1	6 8	173
11	35760 X	35402	-0-	-358	-0-	32268	2	3134	9	Y	2849	2871	1		151
12	36952 X	35454	-0-	-1498	-0-	32075	2	3379	9	Y	3072	3044	1		179
TOTAL GAS PROD:		428,964		TOTAL CONDENSATE PROD:		37,245									

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CREEK 17-8 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
						2812	2	4279	9	Y	3890	3790	0	130	1	52
01	42718 X	36188	-0-	-6530	-0-	31909	2	4279	9	Y	3890	3790	0	130	1	52
02	37184 X	25454	-0-	-11730	-0-	22378	2	264	4	Y	2556	2448	0	103	1	57
03	40486 X	31603	-0-	-8883	-0-	27595	2	4008	9	Y	3644	3470	0	131	1	99
04	36450 X	29768	-0-	-6682	-0-	26072	2	3696	9	Y	3360	3214	0	123	1	114
05	36704 X	30852	-0-	-5852	-0-	27225	2	3627	9	Y	3297	3190	0	104	1	116
06	35010 X	28983	-0-	-6027	-0-	25723	2	3260	9	Y	2964	2963	0	63	1	54
07	33994 X	33994	-0-	-0-	-0-	30273	2	3721	9	Y	3383	3265	0	63	1	105
08	32342 X	32342	-0-	-0-	-0-	28955	2	3387	9	Y	3079	3002	0	69	1	96
09	31790 X	31790	-0-	-0-	-0-	28473	2	3317	9	Y	3015	2933	0	76	1	100
10	32750 X	32750	-0-	-0-	-0-	29408	2	3342	9	Y	3038	2963	0	89	1	77
11	31050 X	31050	-0-	-0-	-0-	27870	2	3180	9	Y	2891	2762	0	105	1	84
12	30349 X	27729	-0-	-2620	-0-	25076	2	2653	9	Y	2412	2359	0	91	1	46
TOTAL GAS PROD:		372,503				TOTAL CONDENSATE PROD:		37,529								

STATE APACHE 57		WELL #: 103H		RRCID -> 286194		COMPL. DATE 03/07/2018				TOTAL DEPTH 10616 PERF.10800 - 15427						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	26990 X	26990	-0-	-0-	-0-	20281	2	6709	9	Y	6099	5995	0	78	1	123
02	17780 X	6729	-0-	-11051	-0-	4748	2	34	4	Y	1770	1801	0	21	1	71
03	19685 X	3584	-0-	-16101	-0-	2305	2	1279	9	Y	1163	1028	0	10	1	196
04	19050 X	9768	-0-	-9282	-0-	7458	2	2310	9	Y	2100	2123	0	28	1	141
05	19685 X	11480	-0-	-8205	-0-	9131	2	2349	9	Y	2135	1961	0	27	1	287
06	19050 X	3153	-0-	-15897	-0-	2373	2	17	4	Y	694	941	0	14	1	26
07	10106 X	-0-	-0-	-10106	-0-	2436	2	11	4	Y	-0-	26	0			-0-
08	10137 X	3436	-0-	-6701	-0-	989	9			Y	899	871	0	5	1	19
09	14002 X	14002	-0-	-0-	-0-	12089	2	1866	9	Y	1696	1649	0	27	1	39
10	10137 X	9897	-0-	-240	-0-	7890	2	1966	9	Y	1787	1758	0	20	1	44
11	9847 X	9847	-0-	-0-	-0-	7665	2	2133	9	Y	1939	1901	0	22	1	49
*12	11764 X	11764	-0-	-0-	-0-	9289	2	2474	9	Y	2249	2243	0	30	1	25
TOTAL GAS PROD:		110,650				TOTAL CONDENSATE PROD:		22,531								

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE BLUEWING UNIT A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	39308 X	31055	-0-	-8253	-0-	119	1	28553	2	Y	1770	1785	1	1 8	33
02	35504 X	17364	-0-	-18140	-0-	436	4	1947	9	Y	908	885	1		56
03	39308 X	29616	-0-	-9692	-0-	54	1	16038	2	Y	1428	1446	1		38
04	32760 X	18246	-0-	-14514	-0-	273	4	999	9	Y	1119	1107	1		50
05	40078 X	40078	-0-	-0-	-0-	143	1	27618	2	Y	1786	1799	1	2 8	35
06	30060 X	29903	-0-	-157	-0-	284	4	1571	9	Y	1334	1347	1		22
07	35101 X	35101	-0-	-0-	-0-	72	1	16892	2	Y	1365	1364	1		23
08	37492 X	37492	-0-	-0-	-0-	51	4	1231	9	Y	1726	1719	1	2 8	28
09	40945 X	40945	-0-	-0-	-0-	1280	1	36676	2	Y	2153	2123	1	1 8	57
10	39493 X	39493	-0-	-0-	-0-	157	4	1965	9	Y	1478	1491	1		44
11	34710 X	31760	-0-	-2950	-0-	26	1	28407	2	Y	1441	1445	1	3 8	37
12	41881 X	28916	-0-	-12965	-0-	3	4	1467	9	Y	617	640	1		14
TOTAL GAS PROD:		379,969		TOTAL CONDENSATE PROD:		17,125									

STATE BLUEWING UNIT A		WELL #:		2H		RRCID -> 286201		COMPL. DATE 11/15/2019				TOTAL DEPTH 10431 PERF.10567 - 19023			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	45043 X	21961	-0-	-23082	-0-	115	1	19177	2	Y	2044	2056	1	1 8	38
02	40684 X	10547	-0-	-30137	-0-	421	4	2248	9	Y	857	842	1		53
03	45043 X	213	-0-	-44830	-0-	46	1	9327	2	Y	11	64	1		-0-
04	21240 X	9863	-0-	-11377	-0-	231	4	943	9	Y	1177	1124	1		53
05	26652 X	26652	-0-	-0-	-0-	1	1	199	2	Y	2244	2251	1	2 8	44
06	22755 X	22755	-0-	-0-	-0-	1	4	12	9	Y	2059	2068	1		35
07	27773 X	27773	-0-	-0-	-0-	64	1	8458	2	Y	2203	2201	1		37
08	27952 X	27952	-0-	-0-	-0-	46	4	1295	9	Y	2320	2317	1	3 8	37
09	27033 X	27033	-0-	-0-	-0-	1338	1	22715	2	Y	2145	2124	1	1 8	57
10	27776 X	24896	-0-	-2880	-0-	131	4	2468	9	Y	1927	1927	1		57
11	26880 X	22478	-0-	-4402	-0-	25	1	20462	2	Y	1697	1706	1	4 8	44
12	27776 X	24607	-0-	-3169	-0-	3	4	2265	9	Y	2191	2185	1		50
TOTAL GAS PROD:		246,730		TOTAL CONDENSATE PROD:		20,875									

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286411 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10740 - 18923

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	34397 X	34397	-0-	-0-	-0-	30088	2	4309	9	Y	3917	3814	0	52
02	34440 X	28290	-0-	-6150	-0-	24858	2	244	4	Y	2898	2759	0	64
03	38130 X	32690	-0-	-5440	-0-	28596	2	4094	9	Y	3722	3534	0	101
04	36900 X	29830	-0-	-7070	-0-	26103	2	3727	9	Y	3388	3230	0	115
05	37448 X	31947	-0-	-5501	-0-	28100	2	3847	9	Y	3497	3370	0	123
06	33300 X	31126	-0-	-2174	-0-	27578	2	3548	9	Y	3225	3226	0	59
07	32705 X	32130	-0-	-575	-0-	28455	2	3675	9	Y	3341	3238	0	104
08	31031 X	30648	-0-	-383	-0-	27143	2	3505	9	Y	3186	3116	0	100
09	30688 X	30688	-0-	-0-	-0-	27290	2	3398	9	Y	3089	3017	0	103
10	31031 X	30256	-0-	-775	-0-	26989	2	3267	9	Y	2970	2915	0	76
11	30030 X	28095	-0-	-1935	-0-	24987	2	3108	9	Y	2825	2724	0	83
12	31031 X	28159	-0-	-2872	-0-	25353	2	2806	9	Y	2551	2505	0	49
TOTAL GAS PROD:		368,256			TOTAL CONDENSATE PROD:		38,609							

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286412 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10652 - 18455

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	38502 X	33494	-0-	-5008	-0-	30284	2	3210	9	Y	2918	2820	0	39
02	33740 X	24947	-0-	-8793	-0-	22162	2	314	4	Y	2246	2125	0	49
03	37355 X	31396	-0-	-5959	-0-	27587	2	3809	9	Y	3463	3261	0	93
04	36150 X	30943	-0-	-5207	-0-	27388	2	3555	9	Y	3232	3054	0	109
05	37293 X	32645	-0-	-4648	-0-	29204	2	3441	9	Y	3128	2994	0	109
06	32713 X	32713	-0-	-0-	-0-	29361	2	3352	9	Y	3047	3040	0	56
07	34231 X	34231	-0-	-0-	-0-	30661	2	3570	9	Y	3245	3140	0	101
08	34073 X	34073	-0-	-0-	-0-	30480	2	3593	9	Y	3266	3187	0	102
09	32700 X	32679	-0-	-21	-0-	29349	2	3330	9	Y	3027	2961	0	101
10	34224 X	29811	-0-	-4413	-0-	26929	2	2882	9	Y	2620	2575	0	67
11	33120 X	28404	-0-	-4716	-0-	25466	2	2938	9	Y	2671	2552	0	77
12	34224 X	29527	-0-	-4697	-0-	26372	2	3155	9	Y	2868	2798	0	55
TOTAL GAS PROD:		374,863			TOTAL CONDENSATE PROD:		35,731							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CREEK 17-8 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #:		7H	RRCID ->	286413	COMPL. DATE	03/23/2019	TOTAL	DEPTH	10401	PERF.10750	-	18221
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	64352 X	64352	-0-	-0-	-0-	54957	2	9395	9	Y	8541	8312	0	115
02	44324 X	40619	-0-	-3705	-0-	33611	2	445	4	Y	5966	5789	0	134
03	49073 X	33703	-0-	-15370	-0-	27850	2	5853	9	Y	5321	5131	0	145
04	62280 X	36672	-0-	-25608	-0-	31080	2	5592	9	Y	5084	4847	0	172
05	64356 X	36621	-0-	-27735	-0-	31115	2	5506	9	Y	5005	4841	0	176
06	62280 X	39065	-0-	-23215	-0-	33866	2	5199	9	Y	4726	4743	0	87
07	44981 X	41947	-0-	-3034	-0-	36445	2	5502	9	Y	5002	4856	0	156
08	42220 X	42220	-0-	-0-	-0-	36904	2	5316	9	Y	4833	4734	0	151
09	40709 X	40709	-0-	-0-	-0-	35998	2	4711	9	Y	4283	4205	0	143
10	44116 X	44116	-0-	-0-	-0-	39234	2	4882	9	Y	4438	4344	0	114
11	40860 X	40466	-0-	-394	-0-	35908	2	4558	9	Y	4144	3970	0	120
12	42222 X	41490	-0-	-732	-0-	36754	2	4736	9	Y	4305	4205	0	83
TOTAL GAS PROD:		501,980				TOTAL CONDENSATE PROD:		61,648						

STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	286423	COMPL. DATE	03/23/2019	TOTAL	DEPTH	10441	PERF.10677	-	18451
01	34797 X	34797	-0-	-0-	-0-	30687	2	4110	9	Y	3736	3655	0	50
02	32172 X	24160	-0-	-8012	-0-	21129	2	256	4	Y	2523	2412	0	56
03	35619 X	31763	-0-	-3856	-0-	27932	2	3831	9	Y	3483	3301	0	94
04	34470 X	29978	-0-	-4492	-0-	26472	2	3506	9	Y	3187	3031	0	108
05	35619 X	29841	-0-	-5778	-0-	26473	2	3368	9	Y	3062	2954	0	107
06	33660 X	28280	-0-	-5380	-0-	25212	2	3068	9	Y	2789	2781	0	51
07	31775 X	28513	-0-	-3262	-0-	25334	2	3179	9	Y	2890	2790	0	90
08	29326 X	27439	-0-	-1887	-0-	24363	2	3076	9	Y	2796	2721	0	87
09	28380 X	26402	-0-	-1978	-0-	23553	2	2849	9	Y	2590	2523	0	86
10	29326 X	26293	-0-	-3033	-0-	23445	2	2848	9	Y	2589	2523	0	66
11	28290 X	24701	-0-	-3589	-0-	22026	2	2675	9	Y	2432	2324	0	70
12	28520 X	24532	-0-	-3988	-0-	21883	2	2649	9	Y	2408	2350	0	46
TOTAL GAS PROD:		336,699				TOTAL CONDENSATE PROD:		34,485						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CREEK 17-8 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	48406 X	48406	-0-	-0-	-0-	43303	2	5103	9	Y	4639	4499	0	177	1	62
02	38159 X	38159	-0-	-0-	-0-	34106	2	399	4	Y	3322	3152	0	159	1	73
03	43369 X	40891	-0-	-2478	-0-	3654 36327	2	4564	9	Y	4149	3935	0	174	1	112
04	42150 X	33874	-0-	-8276	-0-	30058	2	3816	9	Y	3469	3314	0	142	1	117
05	43555 X	33761	-0-	-9794	-0-	30160	2	3601	9	Y	3274	3159	0	116	1	115
06	42150 X	32500	-0-	-9650	-0-	28973	2	3527	9	Y	3206	3191	0	72	1	58
07	42253 X	32968	-0-	-9285	-0-	29834	2	3134	9	Y	2849	2750	0	62	1	88
08	38309 X	38309	-0-	-0-	-0-	34481	2	3828	9	Y	3480	3354	0	83	1	108
09	37378 X	37378	-0-	-0-	-0-	33724	2	3654	9	Y	3322	3219	0	99	1	109
10	34720 X	34720	-0-	-0-	-0-	31401	2	3319	9	Y	3017	2931	0	105	1	76
11	36750 X	32334	-0-	-4416	-0-	29252	2	3082	9	Y	2802	2664	0	115	1	81
12	37975 X	30057	-0-	-7918	-0-	27173	2	2884	9	Y	2622	2559	0	93	1	51
TOTAL GAS PROD:		433,357				TOTAL CONDENSATE PROD:		40,151								

STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 286426		COMPL. DATE 08/12/2018				TOTAL DEPTH 10462 PERF.10691 - 18900						
01	43400 X	36573	-0-	-6827	-0-	32021	2	4552	9	Y	4138	4031	0	139	1	55
02	34384 X	21585	-0-	-12799	-0-	18745	2	245	4	Y	2359	2269	0	93	1	52
03	38068 X	34020	-0-	-4048	-0-	2595 29858	2	4162	9	Y	3784	3589	0	143	1	103
04	36840 X	30597	-0-	-6243	-0-	26695	2	3902	9	Y	3547	3396	0	126	1	121
05	36921 X	31891	-0-	-5030	-0-	28042	2	3849	9	Y	3499	3389	0	107	1	123
06	35400 X	29025	-0-	-6375	-0-	25810	2	3215	9	Y	2923	2932	0	61	1	53
07	34007 X	30208	-0-	-3799	-0-	26660	2	3548	9	Y	3225	3120	0	53	1	100
08	33108 X	27808	-0-	-5300	-0-	24488	2	3320	9	Y	3018	2956	0	56	1	94
09	30870 X	26678	-0-	-4192	-0-	23613	2	3065	9	Y	2786	2725	0	60	1	93
10	31899 X	26729	-0-	-5170	-0-	23665	2	3064	9	Y	2785	2729	0	69	1	71
11	29220 X	24859	-0-	-4361	-0-	22033	2	2826	9	Y	2569	2480	0	77	1	75
12	30194 X	23314	-0-	-6880	-0-	20638	2	2676	9	Y	2433	2392	0	69	1	47
TOTAL GAS PROD:		343,287				TOTAL CONDENSATE PROD:		37,066								

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE COACHMAN A UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		35650 X	32918	-0-	-2732	-0-	381 1	29168 2	Y	2993	2878 0	117 1				24
02		30576 X	29324	-0-	-1252	-0-	77 4	3292 9	Y	2560	2426 0	119 1				39
03		33693 X	33693	-0-	-0-	-0-	203 1	26070 2	Y	2988	2869 0	136 1				21
04		31860 X	31429	-0-	-431	-0-	235 4	2816 9	Y	2726	2582 0	126 1				32
05		32922 X	30892	-0-	-2030	-0-	73 1	30309 2	Y	2694	2591 0	100 1				34
06		32610 X	29040	-0-	-3570	-0-	24 4	3287 9	Y	2570	2510 0	66 1				28
07		33697 X	30139	-0-	-3558	-0-	171 1	28242 2	Y	2465	2364 0	57 1				67
08		30803 X	30803	-0-	-0-	-0-	17 4	2999 9	Y	2582	2505 0	67 1				64
09		30938 X	30938	-0-	-0-	-0-	19 1	2840 9	Y	2563	2467 0	75 1				83
10		30721 X	29536	-0-	-1185	-0-	19 1	28099 2	Y	2213	2128 0	82 1				74
11		29730 X	27413	-0-	-2317	-0-	2819 9	27036 2	Y	1976	1878 0	90 1				70
12		30721 X	25172	-0-	-5549	-0-	66 1	27036 2	Y	1760	1732 0	75 1				23
						1936 9										
TOTAL GAS PROD:		361,297				TOTAL CONDENSATE PROD:		30,090								

STATE MAYFLY UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 286597		COMPL. DATE 11/25/2019					TOTAL DEPTH 10073 PERF.10284 - 20459					
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		67456 X	60608	-0-	-6848	-0-	1959 1	52484 2	Y	5116	5176 1	55 8				74
02		57316 X	41918	-0-	-15398	-0-	537 4	5628 9	Y	2669	2631 1					112
03		63457 X	57284	-0-	-6173	-0-	38934 2	48 4	Y	4595	4571 1					136
04		60090 X	51800	-0-	-8290	-0-	2936 9	270 4	Y	4090	4038 1	60 8				128
05		62093 X	54500	-0-	-7593	-0-	51959 2	4530 9	Y	4118	3917 1	157 8				172
06		58650 X	50426	-0-	-8224	-0-	5055 9	47274 2	Y	3511	3467 1					216
07		57288 X	52884	-0-	-4404	-0-	4499 9	49970 2	Y	3704	3805 1					115
08		57288 X	50038	-0-	-7250	-0-	46564 2	4074 9	Y	3549	3359 1	186 8				119
09		52740 X	47377	-0-	-5363	-0-	48810 2	133 4	Y	3552	3418 1	111 8				142
10		54498 X	47666	-0-	-6832	-0-	3904 9	43470 2	Y	3514	3492 1	12 8				152
11		51180 X	35897	-0-	-15283	-0-	43801 2	3865 9	Y	3320	3330 1	11 8				131
12		52886 X	32885	-0-	-20001	-0-	32122 2	3652 9	Y	2437	2433 1					135
						30081 2		2681 9								
TOTAL GAS PROD:		583,283				TOTAL CONDENSATE PROD:		44,175								

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE COACHMAN B UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
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		36580 X	24524	-0-	-12056	-0-	390	1 21060	2	Y	2724	2660	0 71 1	22
							78	4 2996	9			3	8	
02		32863 X	32863	-0-	-0-	-0-	282	1 28606	2	Y	3317	3178	0 110 1	51
							326	4 3649	9					
03		36472 X	36472	-0-	-0-	-0-	89	1 32721	2	Y	3303	3191	0 139 1	23
							29	4 3633	9			1	8	
04		31470 X	31315	-0-	-155	-0-	171	1 28138	2	Y	2717	2583	0 118 1	32
							17	4 2989	9			7	8	
05		35650 X	31801	-0-	-3849	-0-	233	1 28679	2	Y	2619	2520	0 97 1	33
							8	4 2881	9			1	8	
06		34500 X	29999	-0-	-4501	-0-	103	1 27260	2	Y	2377	2324	0 60 1	26
							21	4 2615	9					
07		35650 X	32278	-0-	-3372	-0-	27	1 29325	2	Y	2624	2519	0 54 1	71
							40	4 2886	9			6	8	
08		32393 X	32393	-0-	-0-	-0-	20	1 29561	2	Y	2540	2471	0 63 1	63
							18	4 2794	9			14	8	
09		32093 X	32093	-0-	-0-	-0-	19	1 29507	2	Y	2334	2250	0 69 1	76
							2567	9				2	8	
10		30969 X	30831	-0-	-138	-0-	70	1 28286	2	Y	2250	2163	0 76 1	75
							2475	9				12	8	
11		29970 X	29710	-0-	-260	-0-	88	1 27190	2	Y	2211	2109	0 85 1	79
							2432	9				13	8	
12		30969 X	26642	-0-	-4327	-0-	62	1 24341	2	Y	2035	2014	0 73 1	27
							2239	9						

TOTAL GAS PROD: 370,921

TOTAL CONDENSATE PROD: 31,051

LINK VJ RANCH 14-23 F		WELL #:		6H	RRCID ->	286639	COMPL. DATE	02/27/2019	TOTAL DEPTH	11266	PERF.11380	- 19153
01	26846 X	23317	-0-	-3529	-0-	18644	2	4673 9	Y	4248	4392	1 128
02	19628 X	14824	-0-	-4804	-0-	11539	2	3285 9	Y	2986	2909	1 205
03	21731 X	20529	-0-	-1202	-0-	15927	2	4602 9	Y	4184	4135	1 254
04	21030 X	18969	-0-	-2061	-0-	14665	2	4304 9	Y	3913	3965	1 14 8 188
05	21731 X	18826	-0-	-2905	-0-	14739	2	4087 9	Y	3715	3728	1 1 8 174
06	21030 X	18538	-0-	-2492	-0-	14803	2	7 4	Y	3389	3407	1 156
						3728	9					
07	21039 X	21039	-0-	-0-	-0-	16945	2	4094 9	Y	3722	3702	1 176
08	17360 X	16911	-0-	-449	-0-	13548	2	3363 9	Y	3057	3110	1 123
09	21818 X	21818	-0-	-0-	-0-	17698	2	4120 9	Y	3745	3726	1 3 8 139
10	23132 X	23132	-0-	-0-	-0-	18836	2	4296 9	Y	3905	3912	1 3 8 129
11	19134 X	19134	-0-	-0-	-0-	15610	2	3524 9	Y	3204	3227	1 4 8 102
*12	18076 X	18076	-0-	-0-	-0-	14589	2	3449 9	Y	3135	3111	1 126

TOTAL GAS PROD: 235,113

TOTAL CONDENSATE PROD: 43,203

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 14-23 G		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 7H		RRCID -> 286640	COMPL. DATE 03/01/2019	TOTAL DEPTH 11257	PERF.11325	-		19191						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	27466 X	26110	-0-	-1356	-0-	19671	2	6439	9	Y	5854	6016	1			176
02	20384 X	14961	-0-	-5423	-0-	11001	2	3960	9	Y	3600	3528	1			248
03	22568 X	22278	-0-	-290	-0-	16253	2	6025	9	Y	5477	5392	1			333
04	25982 X	25982	-0-	-0-	-0-	19367	2	6615	9	Y	6014	6034	1	25	8	288
05	22690 X	22690	-0-	-0-	-0-	17016	2	5674	9	Y	5158	5203	1	2	8	241
06	21840 X	20997	-0-	-843	-0-	15858	2	9	4	Y	4664	4690	1			215
						5130	9									
07	22568 X	22497	-0-	-71	-0-	17159	2	5338	9	Y	4853	4839	1			229
08	21638 X	20744	-0-	-894	-0-	15556	2	5188	9	Y	4716	4755	1			190
09	20940 X	19442	-0-	-1498	-0-	14655	2	4787	9	Y	4352	4379	1	1	8	162
10	21638 X	21157	-0-	-481	-0-	16181	2	4976	9	Y	4524	4534	1	2	8	150
11	20940 X	20773	-0-	-167	-0-	16110	2	4663	9	Y	4239	4250	1	4	8	135
12	21638 X	21600	-0-	-38	-0-	16841	2	4709	9	Y	4281	4244	1			172
TOTAL GAS PROD:		259,231		TOTAL CONDENSATE PROD:		57,732										

STATE COACHMAN C UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 286653	COMPL. DATE 03/15/2019	TOTAL DEPTH 10391	PERF.10557	-		17892						
01	37448 X	32830	-0-	-4618	-0-	465	1	28529	2	Y	3403	3302	0	97	1	28
						93	4	3743	9			3	8			
02	32732 X	25995	-0-	-6737	-0-	201	1	21891	2	Y	3336	3227	0	85	1	52
						233	4	3670	9							
03	33511 X	29506	-0-	-4005	-0-	67	1	25207	2	Y	3827	3692	0	159	1	27
						22	4	4210	9			1	8			
04	31770 X	29572	-0-	-2198	-0-	145	1	25266	2	Y	3769	3586	0	158	1	45
						15	4	4146	9			7	8			
05	32829 X	32597	-0-	-232	-0-	206	1	27878	2	Y	4096	3948	0	141	1	51
						7	4	4506	9			1	8			
06	31770 X	30974	-0-	-796	-0-	94	1	26889	2	Y	3611	3557	0	65	1	40
						19	4	3972	9							
07	30743 X	30743	-0-	-0-	-0-	27	1	26767	2	Y	3554	3439	0	53	1	97
						40	4	3909	9			5	8			
08	32612 X	31288	-0-	-1324	-0-	20	1	27389	2	Y	3509	3442	0	63	1	88
						19	4	3860	9			13	8			
09	31560 X	30738	-0-	-822	-0-	20	1	26295	2	Y	4020	3907	0	67	1	132
						4422	9					2	8			
10	32612 X	31312	-0-	-1300	-0-	72	1	27586	2	Y	3322	3247	0	81	1	112
						3654	9					14	8			
11	30960 X	29209	-0-	-1751	-0-	88	1	25819	2	Y	3002	2904	0	89	1	109
						3302	9					12	8			
12	31775 X	23590	-0-	-8185	-0-	58	1	20578	2	Y	2685	2685	0	73	1	36
						2954	9									
TOTAL GAS PROD:		358,354		TOTAL CONDENSATE PROD:		42,134										

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER 7		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 28H		RRCID -> 286667		COMPL. DATE 02/14/2018				TOTAL DEPTH 12044 PERF.12255 - 16886				
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	15923 X	15923	-0-	-0-	-0-	13917	2	2006	9	Y	1824	1849	0	65
02	15352 X	15352	-0-	-0-	-0-	13236	2	2116	9	Y	1924	1774	0	193
03	15655 X	15119	-0-	-536	-0-	13129	2	1990	9	Y	1809	1896	0	85
04	15150 X	13654	-0-	-1496	-0-	11882	2	1772	9	Y	1611	1577	0	107
05	17393 X	17393	-0-	-0-	-0-	15184	2	2209	9	Y	2008	1930	0	156
06	15150 X	14375	-0-	-775	-0-	12674	2	1701	9	Y	1546	1604	0	86
07	15655 X	13645	-0-	-2010	-0-	12130	2	1515	9	Y	1377	1365	0	93
08	17019 X	14144	-0-	-2875	-0-	12299	2	1845	9	Y	1677	1594	0	134
09	16470 X	13127	-0-	-3343	-0-	11293	2	1834	9	Y	1667	1631	0	139
10	17019 X	12462	-0-	-4557	-0-	10742	2	1720	9	Y	1564	1551	0	128
11	14370 X	12863	-0-	-1507	-0-	11196	2	1667	9	Y	1515	1515	0	98
12	14136 X	11164	-0-	-2972	-0-	9898	2	1266	9	Y	1151	1152	0	89
TOTAL GAS PROD:		169,221		TOTAL CONDENSATE PROD:		19,673								

STATE PATHFINDER 7		WELL #: 38H		RRCID -> 286668		COMPL. DATE 02/14/2018				TOTAL DEPTH 11912 PERF.12190 - 16730				
01	9052 X	8186	-0-	-866	-0-	6829	2	1357	9	Y	1234	1256	0	44
02	7392 X	7297	-0-	-95	-0-	5982	2	1315	9	Y	1195	1107	0	120
03	8232 X	8232	-0-	-0-	-0-	6793	2	1439	9	Y	1308	1353	0	62
04	7920 X	7854	-0-	-66	-0-	6532	2	1322	9	Y	1202	1176	0	80
05	8184 X	7551	-0-	-633	-0-	6132	2	1419	9	Y	1290	1220	0	97
06	7920 X	7106	-0-	-814	-0-	5835	2	1271	9	Y	1155	1180	0	65
07	8184 X	6534	-0-	-1650	-0-	5424	2	1110	9	Y	1009	1003	0	68
08	7130 X	6518	-0-	-612	-0-	5309	2	1209	9	Y	1099	1025	0	86
09	6900 X	5877	-0-	-1023	-0-	4713	2	1164	9	Y	1058	1024	0	87
10	7130 X	5712	-0-	-1418	-0-	4619	2	1093	9	Y	994	983	0	81
11	6900 X	5491	-0-	-1409	-0-	4449	2	1042	9	Y	947	953	0	61
12	6541 X	5494	-0-	-1047	-0-	4442	2	1052	9	Y	956	934	0	74
TOTAL GAS PROD:		81,852		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,447								

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE COACHMAN A UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	42532	X	34674	-0-	-7858	-0-	427 1	30014 2	Y	3770	3682 0	94 1	31		
02	35560	X	29250	-0-	-6310	-0-	86 4	4147 9	Y	3364	3254 0	89 1	52		
03	38192	X	31006	-0-	-7186	-0-	215 1	25086 2	Y	3649	3520 0	154 1	26		
04	36960	X	32076	-0-	-4884	-0-	249 4	3700 9	Y	3632	3449 0	158 1	43		
05	38192	X	35278	-0-	-2914	-0-	69 1	26900 2	Y	4221	4071 0	139 1	53		
06	41210	X	41210	-0-	-0-	-0-	23 4	4014 9	Y	4606	4530 0	78 1	51		
07	37491	X	37491	-0-	-0-	-0-	164 1	27900 2	Y	3401	3292 0	61 1	93		
08	35278	X	33935	-0-	-1343	-0-	17 4	3995 9	Y	3087	3025 0	64 1	77		
09	34710	X	32868	-0-	-1842	-0-	233 1	30394 2	Y	2952	2862 0	69 1	96		
10	35867	X	31526	-0-	-4341	-0-	8 4	4643 9	Y	2756	2670 0	75 1	93		
11	34710	X	28854	-0-	-5856	-0-	24 4	5067 9	Y	2427	2337 0	81 1	87		
12	35867	X	27072	-0-	-8795	-0-	29 1	33678 2	Y	2197	2175 0	80 1	29		
TOTAL GAS PROD:						395,240	TOTAL CONDENSATE PROD:						40,062		

STATE COACHMAN B UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	286678	COMPL. DATE 10/03/2018		TOTAL DEPTH 10377			PERF.10644 - 17982			
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	21212	-0-	-12392	-0-	292 1	17720 2	Y	2855	2805 0	58 1	24		
02	26936	X	25556	-0-	-1380	-0-	59 4	3141 9	Y	3045	2941 0	81 1	47		
03	33771	X	33771	-0-	-0-	-0-	199 1	21777 2	Y	3986	3879 0	125 1	28		
04	31052	X	31052	-0-	-0-	-0-	230 4	3350 9	Y	3589	3452 0	114 1	43		
05	31684	X	31684	-0-	-0-	-0-	78 1	29283 2	Y	3865	3765 0	93 1	49		
06	28860	X	28123	-0-	-737	-0-	25 4	4385 9	Y	3106	3066 0	55 1	34		
07	29822	X	27552	-0-	-2270	-0-	182 1	26904 2	Y	3221	3117 0	44 1	88		
08	33020	X	33020	-0-	-0-	-0-	18 4	3948 9	Y	3428	3351 0	62 1	86		
09	31290	X	31290	-0-	-0-	-0-	248 1	27176 2	Y	3072	2989 0	66 1	101		
10	31682	X	27834	-0-	-3848	-0-	8 4	4252 9	Y	2643	2574 0	67 1	89		
11	30780	X	26309	-0-	-4471	-0-	106 1	24579 2	Y	2482	2392 0	74 1	90		
12	31806	X	23216	-0-	-8590	-0-	21 4	3417 9	Y	2214	2205 0	69 1	30		
TOTAL GAS PROD:						340,619	TOTAL CONDENSATE PROD:						37,506		

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MAGELLAN 7		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 23H		RRCID -> 286679		COMPL. DATE 02/23/2018				TOTAL DEPTH 11962 PERF.12283 - 16686					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	7967 X	5624	-0-	-2343	-0-	4273	2	10	4	Y	1219	1240	0	9 1	28
						1341	9					2	8		
02	7196 X	2470	-0-	-4726	-0-	1698	2	84	4	Y	625	625	0	3 1	25
						688	9								
03	7967 X	7110	-0-	-857	-0-	5123	2	45	4	Y	1765	1744	0	8 1	37
						1942	9					1	8		
04	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	4163	2	22	4	Y	1607	1602	0	4 1	38
						1768	9								
05	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	5251	2	12	4	Y	1653	1563	0	5 1	99
						1818	9					24	8		
06	7577 X	7577	-0-	-0-	-0-	5857	2	23	4	Y	1543	1575	0	6 1	61
						1697	9								
07	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	5517	2	1604	9	Y	1458	1454	0	3 1	62
08	7099 X	3863	-0-	-3236	-0-	3039	2	824	9	Y	749	754	0	1 1	39
												17	8		
09	7170 X	5795	-0-	-1375	-0-	4414	2	1381	9	Y	1255	1198	0	3 1	79
												14	8		
10	7409 X	4494	-0-	-2915	-0-	3461	2	1033	9	Y	939	954	0	6 1	56
												2	8		
11	7170 X	5163	-0-	-2007	-0-	3734	2	1429	9	Y	1299	1269	0	9 1	77
12	7130 X	7124	-0-	-6	-0-	5470	2	1654	9	Y	1504	1476	0	3 1	101
												1	8		

TOTAL GAS PROD: 69,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,616

STATE COACHMAN B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 286830		COMPL. DATE 03/08/2019				TOTAL DEPTH 10378 PERF.10694 - 17969					
01	34689 X	32648	-0-	-2041	-0-	386	1	28497	2	Y	3352	3255	0	99 1	27
						78	4	3687	9			3	8		
02	29596 X	28688	-0-	-908	-0-	199	1	25486	2	Y	2521	2408	0	101 1	39
						230	4	2773	9						
03	32767 X	30619	-0-	-2148	-0-	57	1	27070	2	Y	3158	2992	0	182 1	22
						18	4	3474	9			1	8		
04	31710 X	29524	-0-	-2186	-0-	144	1	26019	2	Y	3042	2849	0	173 1	36
						15	4	3346	9			6	8		
05	32767 X	31999	-0-	-768	-0-	224	1	28279	2	Y	3172	3016	0	152 1	39
						7	4	3489	9			1	8		
06	31590 X	28973	-0-	-2617	-0-	97	1	25939	2	Y	2653	2602	0	61 1	29
						19	4	2918	9						
07	31775 X	29808	-0-	-1967	-0-	25	1	26929	2	Y	2561	2463	0	52 1	70
						37	4	2817	9			5	8		
08	31496 X	29646	-0-	-1850	-0-	18	1	26853	2	Y	2508	2445	0	60 1	62
						16	4	2759	9			11	8		
09	30480 X	29293	-0-	-1187	-0-	18	1	26623	2	Y	2410	2326	0	66 1	78
						2651	9					2	8		
10	31496 X	29246	-0-	-2250	-0-	67	1	26566	2	Y	2375	2287	0	75 1	80
						2613	9					11	8		
11	28980 X	27065	-0-	-1915	-0-	83	1	24894	2	Y	1898	1816	0	83 1	68
						2088	9					11	8		
12	30256 X	25505	-0-	-4751	-0-	60	1	23326	2	Y	1926	1883	0	85 1	26
						2119	9								

TOTAL GAS PROD: 353,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,576

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE COACHMAN C UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
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	43400 X	35398	-0-	-8002	-0-	502 1	30395 2	Y	4000	3889 0	113 1	33		
02	33712 X	28207	-0-	-5505	-0-	101 4	4400 9	Y	3125	3008 0	102 1	48		
03	37293 X	30978	-0-	-6315	-0-	254 1	24221 2	Y	4413	4317 0	112 1	31		
04	36090 X	31108	-0-	-4982	-0-	294 4	3438 9	Y	4276	4136 0	111 1	52		
05	35929 X	32430	-0-	-3499	-0-	91 1	26003 2	Y	4373	4275 0	94 1	55		
06	34260 X	30115	-0-	-4145	-0-	30 4	4854 9	Y	3973	3926 0	58 1	44		
07	32147 X	27279	-0-	-4868	-0-	223 1	26159 2	Y	3469	3369 0	44 1	95		
08	30008 X	28086	-0-	-1922	-0-	22 4	4704 9	Y	3534	3474 0	53 1	89		
09	29040 X	28623	-0-	-417	-0-	24 1	24153 2	Y	3333	3250 0	60 1	110		
10	30008 X	27397	-0-	-2611	-0-	22 4	3887 9	Y	2990	2920 0	66 1	101		
11	30050 X	30050	-0-	-0-	-0-	25 1	24930 2	Y	3124	3012 0	86 1	113		
12	29574 X	26174	-0-	-3400	-0-	3666 9	87 1	24021 2	2329	2313 0	98 1	31		
						3289 9	115 1	26499 2	Y					
						3436 9	73 1	23539 2	Y					
						2562 9								

TOTAL GAS PROD: 355,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,939

STATE MAYFLY UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 286886		COMPL. DATE 05/25/2019				TOTAL DEPTH 10071 PERF.10283 - 20254				
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	46314 X	44419	-0-	-1895	-0-	2295 1	38398 2	Y	3319	3328 1	41 8	48		
02	37044 X	13366	-0-	-23678	-0-	75 4	3651 9	Y	1002	1008 1		42		
03	39680 X	38352	-0-	-1328	-0-	12249 2	15 4	Y	2773	2738 1		77		
04	42900 X	39587	-0-	-3313	-0-	1102 9	110 4	Y	3083	3007 1	62 8	91		
05	44522 X	44522	-0-	-0-	-0-	3050 9	36196 2	Y	3558	3359 1	151 8	139		
06	44103 X	44103	-0-	-0-	-0-	40608 2	3391 9	Y	2930	2889 1		180		
07	45851 X	45851	-0-	-0-	-0-	40880 2	3223 9	Y	3143	3231 1		92		
08	45359 X	45359	-0-	-0-	-0-	42394 2	3457 9	Y	3344	3149 1	184 8	103		
09	44100 X	41679	-0-	-2421	-0-	41681 2	3678 9	Y	3027	2927 1	88 8	115		
10	45849 X	42448	-0-	-3401	-0-	38349 2	3330 9	Y	3172	3155 1	11 8	121		
11	44370 X	40266	-0-	-4104	-0-	38959 2	3489 9	Y	2869	2879 1	10 8	101		
12	45849 X	45105	-0-	-744	-0-	37109 2	3156 9	Y	2461	2440 1		122		
						42241 2	2707 9	Y						

TOTAL GAS PROD: 485,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,681

PHANTOM (WOLFECAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE RIO UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	44144 X	33436	-0-	-10708	-0-	30420	2	54	4	Y	2693	2593	0	134	1	27
02	39872 X	24712	-0-	-15160	-0-	2962	9	316	4	Y	2453	2303	0	109	1	68
03	42501 X	29417	-0-	-13084	-0-	21698	2	19	4	Y	3177	3077	0	122	1	40
04	38700 X	32426	-0-	-6274	-0-	2698	9	42	4	Y	3900	3732	0	130	1	68
05	38533 X	35005	-0-	-3528	-0-	25903	2	9	4	Y	4073	3964	0	115	1	61
06	32677 X	32677	-0-	-0-	-0-	3495	9	39	4	Y	3254	3198	0	75	1	42
07	33449 X	32297	-0-	-1152	-0-	28094	2	20	4	Y	2353	2290	0	64	1	37
08	35103 X	35103	-0-	-0-	-0-	4290	9	19	4	Y	3014	2903	0	79	1	49
09	33870 X	32301	-0-	-1569	-0-	30516	2	3479	9	Y	3163	3058	0	80	1	71
10	37799 X	37799	-0-	-0-	-0-	4480	9	33804	2	Y	3630	3503	0	106	1	82
11	37715 X	37715	-0-	-0-	-0-	29059	2	3710	9	Y	3373	3179	0	137	1	117
*12	39357 X	39357	-0-	-0-	-0-	3579	9	4226	9	Y	3842	3733	0	136	1	90
TOTAL GAS PROD:		402,245		TOTAL CONDENSATE PROD:		38,925										

STATE RIO UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 287048		COMPL. DATE 12/06/2018				TOTAL DEPTH 10562 PERF.10671 - 18048				
01	46035 X	41295	-0-	-4740	-0-	35856	2	53	4	Y	4896	4768	0	163	1	50
02	41580 X	26630	-0-	-14950	-0-	5386	9	287	4	Y	3237	3078	0	118	1	91
03	46035 X	37474	-0-	-8561	-0-	22782	2	21	4	Y	5671	5522	0	157	1	73
04	44550 X	35827	-0-	-8723	-0-	3561	9	42	4	Y	4873	4697	0	151	1	85
05	44121 X	44121	-0-	-0-	-0-	31215	2	10	4	Y	6076	5916	0	151	1	92
06	39900 X	36091	-0-	-3809	-0-	6238	9	39	4	Y	5486	5408	0	98	1	72
07	37448 X	36248	-0-	-1200	-0-	30017	2	20	4	Y	5467	5366	0	83	1	86
08	44113 X	33043	-0-	-11070	-0-	6035	9	17	4	Y	6005	5890	0	84	1	99
09	42690 X	31504	-0-	-11186	-0-	30214	2	6553	9	Y	5957	5830	0	88	1	135
10	44113 X	32376	-0-	-11737	-0-	6014	9	6587	9	Y	5988	5871	0	104	1	138
11	36090 X	28345	-0-	-7745	-0-	26420	2	6193	9	Y	5630	5445	0	105	1	201
12	36239 X	27564	-0-	-8675	-0-	6606	9	5936	9	Y	5396	5370	0	98	1	129
TOTAL GAS PROD:		410,518		TOTAL CONDENSATE PROD:		64,682										

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE RIO UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		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		41261 X	40401	-0-	-860	-0-	34509 2	54	4	Y	5307	5170 0	158	1		55
02		39732 X	31625	-0-	-8107	-0-	5838 9 26758 2	376	4	Y	4083	3884 0	139	1		115
03		43347 X	43347	-0-	-0-	-0-	4491 9 37116 2	29	4	Y	5638	5489 0	182	1		72
04		46762 X	46762	-0-	-0-	-0-	6202 9 39588 2	61	4	Y	6466	6221 0	192	1		113
05		69737 X	69737	-0-	-0-	-0-	7113 9 58144 2	14	4	Y	10526	10249 0	228	1		160
06		42149 X	42149	-0-	-0-	-0-	11579 9 35843 2	44	4	Y	5693	5683 0	95	1		75
07		46686 X	37011	-0-	-9675	-0-	6262 9 31971 2	21	4	Y	4563	4491 0	71	1		72
08		69719 X	35414	-0-	-34305	-0-	5019 9 30673 2	18	4	Y	4294	4196 0	79	1		70
09		67500 X	32289	-0-	-35211	-0-	4723 9 28028 2	4250	9	Y	3864	3764 0	80	1		87
10		69750 X	34339	-0-	-35411	-0-	28028 2	4494	9	Y	4085	3972 0	97	1		93
11		42150 X	34634	-0-	-7516	-0-	30140 2	4494	9	Y	4085	3887 0	125	1		144
12		37014 X	33991	-0-	-3023	-0-	29735 2	4256	9	Y	3869	3804 0	118	1		91
TOTAL GAS PROD:		481,699				TOTAL CONDENSATE PROD:				62,473						

STATE CORTEZ UNIT		WELL #:		5H		RRCID -> 287245		COMPL. DATE 10/08/2019		TOTAL DEPTH 10574		PERF.10750 - 20781				
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		50623 X	45933	-0-	-4690	-0-	36497 2	9436	9	Y	8578	8360 0	253	1		74
02		42364 X	33168	-0-	-9196	-0-	26395 2 6767 9	6	4	Y	6152	5466 0	619	1		141
03		48719 X	48719	-0-	-0-	-0-	38739 2	9980	9	Y	9073	8866 0	206	1		140
04		45390 X	43203	-0-	-2187	-0-	34434 2	8769	9	Y	7972	7800 0	176	1		127
05		47221 X	47221	-0-	-0-	-0-	37916 2	9305	9	Y	8459	8278 0	157	1		149
06		47160 X	38088	-0-	-9072	-0-	30455 2	7633	9	Y	6939	6943 0	79	1		66
07		48732 X	24949	-0-	-23783	-0-	19466 2 5426 9	57	4	Y	4933	4771 0	43	1		182
08		48732 X	44133	-0-	-4599	-0-	35439 2	8694	9	Y	7904	7827 0	89	1		148
09		45690 X	37535	-0-	-8155	-0-	29922 2	7613	9	Y	6921	6847 0	84	1		138
10		52434 X	52434	-0-	-0-	-0-	42590 2	9844	9	Y	8949	8707 0	135	1		232
11		52024 X	52024	-0-	-0-	-0-	41564 2	10460	9	Y	9509	9255 0	155	1		304
*12		51943 X	51943	-0-	-0-	-0-	41286 2	10657	9	Y	9688	9631 0	148	1		213
TOTAL GAS PROD:		519,350				TOTAL CONDENSATE PROD:				95,077						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORTEZ UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	54777 X	33401	-0-	-21376	-0-	25857	2	7544	9	Y	6858	6714	0	189	1	59
02	48972 X	32311	-0-	-16661	-0-	25327	2	14	4	Y	6336	5621	0	628	1	146
03	52979 X	28794	-0-	-24185	-0-	22941	2	5853	9	Y	5321	5261	0	123	1	82
04	51150 X	38625	-0-	-12525	-0-	30500	2	8125	9	Y	7386	7233	0	110	1	118
05	39835 X	14245	-0-	-25590	-0-	11432	2	2813	9	Y	2557	2597	0	33	1	45
06	36155 X	36155	-0-	-0-	-0-	28603	2	7552	9	Y	6865	6777	0	68	1	65
07	39897 X	29696	-0-	-10201	-0-	23299	2	6397	9	Y	5815	5614	0	47	1	215
08	39897 X	28764	-0-	-11133	-0-	22628	2	6136	9	Y	5578	5622	0	53	1	105
09	38610 X	33248	-0-	-5362	-0-	26564	2	6684	9	Y	6076	5991	0	69	1	121
10	37355 X	10289	-0-	-27066	-0-	7989	2	2300	9	Y	2091	2131	0	23	1	54
11	36150 X	2119	-0-	-34031	-0-	1877	2	242	9	Y	220	257	0	6	1	7
12	34348 X	1614	-0-	-32734	-0-	1551	2	63	9	Y	57	58	0	5	1	1
TOTAL GAS PROD:		289,261		TOTAL CONDENSATE PROD:		55,160										

STATE CORTEZ UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	287248	COMPL. DATE	04/27/2020	TOTAL DEPTH	10874	PERF.11212	-	20927			
01	71207 X	54958	-0-	-16249	-0-	45288	2	9670	9	Y	8791	8546	0	288	1	76
02	51912 X	47017	-0-	-4895	-0-	38890	2	8	4	Y	7381	6518	0	770	1	169
03	62874 X	62874	-0-	-0-	-0-	52324	2	10550	9	Y	9591	9342	0	269	1	147
04	59937 X	59937	-0-	-0-	-0-	49997	2	9940	9	Y	9036	8774	0	255	1	143
05	57481 X	57481	-0-	-0-	-0-	47967	2	9514	9	Y	8649	8439	0	198	1	152
06	55620 X	50605	-0-	-5015	-0-	42199	2	8406	9	Y	7642	7608	0	113	1	73
07	57474 X	45720	-0-	-11754	-0-	38012	2	7708	9	Y	7007	6731	0	86	1	258
08	56854 X	55506	-0-	-1348	-0-	46590	2	8916	9	Y	8105	8067	0	121	1	151
09	55020 X	46070	-0-	-8950	-0-	38509	2	7561	9	Y	6874	6778	0	111	1	136
10	56854 X	44477	-0-	-12377	-0-	37068	2	7409	9	Y	6735	6564	0	122	1	174
11	53730 X	41197	-0-	-12533	-0-	34458	2	6739	9	Y	6126	5964	0	119	1	195
12	55521 X	45381	-0-	-10140	-0-	37683	2	7698	9	Y	6998	6914	0	125	1	154
TOTAL GAS PROD:		611,223		TOTAL CONDENSATE PROD:		92,935										

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 26-23 A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	35910 X	35910	-0-	-0-	-0-	28701	2	4	4	Y	6550	6636	1			222
02	22288 X	20841	-0-	-1447	-0-	16613	2	4228	9	Y	3844	3896	1			170
03	24676 X	11616	-0-	-13060	-0-	9502	2	2114	9	Y	1922	1974	1			118
04	32904 X	32904	-0-	-0-	-0-	26686	2	14	4	Y	5640	5485	1	35	8	238
05	37288 X	37288	-0-	-0-	-0-	29765	2	44	4	Y	6799	6685	1	3	8	349
06	29635 X	29635	-0-	-0-	-0-	23621	2	84	4	Y	5391	5474	1			266
07	35827 X	35827	-0-	-0-	-0-	29183	2	6644	9	Y	6040	6043	1			263
08	37293 X	33438	-0-	-3855	-0-	26418	2	83	4	Y	6306	6306	1			263
09	36090 X	30358	-0-	-5732	-0-	22572	2	7786	9	Y	7078	7137	1	4	8	200
10	37293 X	30002	-0-	-7291	-0-	25453	2	4549	9	Y	4135	4206	1	4	8	125
11	34680 X	24996	-0-	-9684	-0-	23488	2	1508	9	Y	1371	1411	1	7	8	78
12	35836 X	25567	-0-	-10269	-0-	22381	2	3186	9	Y	2896	2860	1			114
TOTAL GAS PROD:		348,382		TOTAL CONDENSATE PROD:		57,972										

LINK VJ RANCH 26-23 D		WELL #: 4H		RRCID -> 287262		COMPL. DATE 02/22/2019				TOTAL DEPTH 11153 PERF.11428 - 18684						
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	39401 X	36446	-0-	-2955	-0-	30045	2	4	4	Y	5815	5854	1			198
02	35308 X	26293	-0-	-9015	-0-	21310	2	4983	9	Y	4530	4527	1			201
03	41627 X	41627	-0-	-0-	-0-	34182	2	7445	9	Y	6768	6554	1			415
04	40313 X	40313	-0-	-0-	-0-	32966	2	17	4	Y	6664	6766	1	32	8	281
05	36456 X	32292	-0-	-4164	-0-	26673	2	39	4	Y	5073	5093	1	2	8	259
06	40290 X	25081	-0-	-15209	-0-	20850	2	75	4	Y	3778	3851	1			186
07	41633 X	29235	-0-	-12398	-0-	21974	2	7261	9	Y	6601	6497	1			290
08	37262 X	27547	-0-	-9715	-0-	19521	2	61	4	Y	7241	7227	1			304
09	36060 X	29176	-0-	-6884	-0-	21302	2	7874	9	Y	7158	7255	1	3	8	204
10	32302 X	29255	-0-	-3047	-0-	19728	2	9527	9	Y	8661	8585	1	3	8	277
11	28290 X	27516	-0-	-774	-0-	17547	2	9969	9	Y	9063	8763	1	5	8	572
12	30163 X	26830	-0-	-3333	-0-	17317	2	9513	9	Y	8648	8835	1			385
TOTAL GAS PROD:		371,611		TOTAL CONDENSATE PROD:		80,000										

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 26-23 E		//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	34286 X	30395	-0-	-3891	-0-	24827 5564	2 9	4	4	Y	5058	5126	1			174
02	26880 X	18693	-0-	-8187	-0-	15217	2	3476	9	Y	3160	3193	1			141
03	29760 X	29505	-0-	-255	-0-	23781	2	5724	9	Y	5204	5025	1			320
04	29427 X	29427	-0-	-0-	-0-	23818 5597	2 9	12	4	Y	5088	5170	1	23	8	215
05	29760 X	29011	-0-	-749	-0-	23744 5232	2 9	35	4	Y	4756	4726	1	2	8	243
06	28800 X	27165	-0-	-1635	-0-	22396 4689	2 9	80	4	Y	4263	4296	1			210
07	29760 X	26451	-0-	-3309	-0-	22320	2	4131	9	Y	3755	3802	1			163
08	26505 X	21812	-0-	-4693	-0-	18663 3090	2 9	59	4	Y	2809	2856	1			116
09	25674 X	25674	-0-	-0-	-0-	22185	2	3489	9	Y	3172	3196	1	3	8	89
10	26505 X	25666	-0-	-839	-0-	21841	2	3825	9	Y	3477	3454	1	3	8	109
11	25650 X	22161	-0-	-3489	-0-	18714	2	3447	9	Y	3134	3045	1	4	8	194
12	26505 X	24563	-0-	-1942	-0-	20953	2	3610	9	Y	3282	3333	1			143
TOTAL GAS PROD:		310,523		TOTAL CONDENSATE PROD:		47,158										

LINK VJ RANCH 26-23 F		WELL #:	6H	RRCID ->	287264	COMPL. DATE	02/19/2019	TOTAL DEPTH	11209	PERF.11402	-	18688				
01	39711 X	30081	-0-	-9630	-0-	23669 6409	2 9	3	4	Y	5826	5953	1			200
02	35616 X	19487	-0-	-16129	-0-	15224	2	4263	9	Y	3875	3902	1			173
03	36518 X	24593	-0-	-11925	-0-	19236	2	5357	9	Y	4870	4742	1			301
04	32970 X	22384	-0-	-10586	-0-	17214 5161	2 9	9	4	Y	4692	4773	1	20	8	200
05	34069 X	22092	-0-	-11977	-0-	17202 4865	2 9	25	4	Y	4423	4393	1	2	8	228
06	29100 X	21422	-0-	-7678	-0-	16738 4624	2 9	60	4	Y	4204	4224	1			208
07	24583 X	21404	-0-	-3179	-0-	17019	2	4385	9	Y	3986	4020	1			174
08	20088 X	19794	-0-	-294	-0-	16149 3594	2 9	51	4	Y	3267	3305	1			136
09	20160 X	20160	-0-	-0-	-0-	16691	2	3469	9	Y	3154	3198	1	3	8	89
10	20088 X	19912	-0-	-176	-0-	15918	2	3994	9	Y	3631	3603	1	2	8	115
11	19440 X	18002	-0-	-1438	-0-	14132	2	3870	9	Y	3518	3409	1	4	8	220
12	20088 X	16100	-0-	-3988	-0-	12942	2	3158	9	Y	2871	2965	1			126
TOTAL GAS PROD:		255,431		TOTAL CONDENSATE PROD:		48,317										

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 26-23 G		//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD							
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		34690 X	34690	-0-	-0-	-0-	27018	2	4	4	Y	6971	7105	1			239
02		30408 X	23860	-0-	-6548	-0-	18611	2	5249	9	Y	4772	4798	1			213
03		36487 X	30201	-0-	-6286	-0-	23527	2	6674	9	Y	6067	5910	1			370
04		35310 X	28914	-0-	-6396	-0-	22192	2	11	4	Y	6101	6186	1	29	8	256
05		36487 X	27066	-0-	-9421	-0-	21081	2	31	4	Y	5413	5392	1	2	8	275
06		33570 X	26035	-0-	-7535	-0-	20716	2	74	4	Y	4768	4808	1			235
07		30194 X	25432	-0-	-4762	-0-	20683	2	4749	9	Y	4317	4364	1			188
08		26009 X	22733	-0-	-3276	-0-	18520	2	59	4	Y	3776	3807	1			157
09		25170 X	14823	-0-	-10347	-0-	12363	2	2460	9	Y	2236	2327	1	3	8	63
10		26009 X	23222	-0-	-2787	-0-	18845	2	4377	9	Y	3979	3913	1	3	8	126
11		25170 X	21560	-0-	-3610	-0-	17587	2	3973	9	Y	3612	3507	1	6	8	225
12		25420 X	23105	-0-	-2315	-0-	18902	2	4203	9	Y	3821	3878	1			168
TOTAL GAS PROD:			301,641				TOTAL CONDENSATE PROD:			55,833							

STATE CORTEZ UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	287287	COMPL. DATE	07/30/2019	TOTAL DEPTH	10555	PERF.10774	-	20877					
01	51367 X	47248	-0-	-4119	-0-	37877	2	9371	9	Y	8519	8302	0	243	1	74	
02	46396 X	37319	-0-	-9077	-0-	30303	2	8	4	Y	6371	5659	0	640	1	146	
03	48267 X	46159	-0-	-2108	-0-	37007	2	9152	9	Y	8320	8129	0	206	1	128	
04	46710 X	44211	-0-	-2499	-0-	35687	2	8524	9	Y	7749	7565	0	177	1	123	
05	47268 X	47268	-0-	-0-	-0-	38776	2	8492	9	Y	7720	7548	0	155	1	136	
06	45720 X	36073	-0-	-9647	-0-	29906	2	6167	9	Y	5606	5613	0	76	1	53	
07	46159 X	15957	-0-	-30202	-0-	14153	2	26	4	Y	1616	1579	0	30	1	59	
08	47493 X	47493	-0-	-0-	-0-	38571	2	8922	9	Y	8111	7887	0	96	1	152	
09	44370 X	42289	-0-	-2081	-0-	34820	2	7469	9	Y	6790	6711	0	96	1	135	
10	45849 X	40530	-0-	-5319	-0-	33366	2	7164	9	Y	6513	6364	0	104	1	168	
11	44370 X	39572	-0-	-4798	-0-	32717	2	6855	9	Y	6232	6061	0	107	1	199	
12	45849 X	42917	-0-	-2932	-0-	35632	2	7285	9	Y	6623	6564	0	112	1	146	
TOTAL GAS PROD:			487,036				TOTAL CONDENSATE PROD:			80,170							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162													
LINK VJ RANCH 26-23 B		WELL #:		2H	RRCID ->	287297	COMPL. DATE	02/23/2019	TOTAL	DEPTH	11135	PERF.	11420 - 18603				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		22475 X	2473	-0-	-20002	-0-	109	2	2364	9	Y	2149	2313	1			76
02		20300 X	-0-	-0-	-20300	-0-					Y	-0-	76	1			-0-
03		18197 X	-0-	-0-	-18197	-0-					Y	-0-					-0-
04		16080 X	-0-	-0-	-16080	-0-					Y	-0-					-0-
05		12586 X	1003	-0-	-11583	-0-	965	2	1	4	Y	34	33	1			1
							37	9									
06		12057 X	12057	-0-	-0-	-0-	8958	2	32	4	Y	2788	2657	1			132
							3067	9									
07		199 X	199	-0-	-0-	-0-	78	2	121	9	Y	110	237	1			5
08		22297 X	22297	-0-	-0-	-0-	18379	2	58	4	Y	3509	3368	1			146
							3860	9									
09		25403 X	25403	-0-	-0-	-0-	21473	2	3930	9	Y	3573	3614	1	5	8	100
10		27989 X	27989	-0-	-0-	-0-	23205	2	4784	9	Y	4349	4313	1	4	8	132
11		26810 X	26810	-0-	-0-	-0-	22231	2	4579	9	Y	4163	4030	1	7	8	258
*12		24310 X	24310	-0-	-0-	-0-	19899	2	4411	9	Y	4010	4100	1			168

TOTAL GAS PROD: 142,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,685

HUESO SALTO STATE 55-2-48 LOV		WELL #:		2H	RRCID ->	287548	COMPL. DATE	12/23/2015	TOTAL	DEPTH	11210	PERF.	11565 - 15763				
01		14508 X	12818	-0-	-1690	-0-	10418	3	76	4	N	2113	2356	1			624
							2324	9									
02		13104 X	8633	-0-	-4471	-0-	6564	3	69	4	N	1818	1199	1			1243
							2000	9									
03		14508 X	13340	-0-	-1168	-0-	10606	3	90	4	N	2404	2392	1			1255
							2644	9									
04		15228 X	15228	-0-	-0-	-0-	12550	3	76	4	N	2365	2802	1	651	7	167
							2602	9									
05		13950 X	-0-	-0-	-13950	-0-					N	-0-					167
06		12690 X	8836	-0-	-3854	-0-	8799	2	37	9	N	34					201
07		13795 X	-0-	-0-	-13795	-0-					N	-0-					201
08		14508 X	-0-	-0-	-14508	-0-					N	42					243
09		14040 X	-0-	-0-	-14040	-0-					N	11					254
10		9145 X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	12					266
11		8850 X	-0-	-0-	-8850	-0-					N	5					271
*12		13353 X	13353	-0-	-0-	-0-	10207	2	3146	9	N	2860	2709	1			422

TOTAL GAS PROD: 72,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,664

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MAYFLY UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #:		6H	RRCID -> 287618	COMPL. DATE 02/22/2019	TOTAL DEPTH 10087	PERF.10212	- 20393					
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	93341 X	3476	-0-	-89865	-0-	2240 1	1111 2	Y	112	112	284 1	2 8	2	
02	82712 X	2004	-0-	-80708	-0-	1952 2	2 4	Y	45	45	45 1		2	
03	84537 X	5431	-0-	-79106	-0-	5364 2	17 4	Y	45	45	47 1		-0-	
04	77730 X	28650	-0-	-49080	-0-	26496 2	2154 9	Y	1958	1823	1 1	77 8	58	
05	76477 X	33480	-0-	-42997	-0-	30438 2	3042 9	Y	2765	2498	1 1	218 8	107	
06	22048 X	22048	-0-	-0-	-0-	20248 2	1800 9	Y	1636	1642	1 1		101	
07	29605 X	21526	-0-	-8079	-0-	19616 2	1910 9	Y	1736	1785	1 1		52	
08	33480 X	20282	-0-	-13198	-0-	18099 2	6 4	Y	1979	1761	1 1	211 8	59	
09	37759 X	37759	-0-	-0-	-0-	34160 2	3599 9	Y	3272	3038	1 1	171 8	122	
10	43451 X	43451	-0-	-0-	-0-	39440 2	4011 9	Y	3646	3614	1 1	13 8	141	
11	52963 X	52963	-0-	-0-	-0-	48089 2	4873 9	Y	4430	4394	1 1	18 8	159	
12	39029 X	5865	-0-	-33164	-0-	5309 2	536 9	Y	487	621	1 1		25	

TOTAL GAS PROD: 276,935

TOTAL CONDENSATE PROD: 22,111

STATE MAYFLY UNIT		WELL #:		8H	RRCID -> 287619	COMPL. DATE 03/10/2019	TOTAL DEPTH 10111	PERF.10302	- 20387				
01	60388 X	46083	-0-	-14305	-0-	3016 1	38613 2	Y	3981	3993	1 1	79 8	57
02	51240 X	11813	-0-	-39427	-0-	10916 2	14 4	Y	803	826	1 1		34
03	47213 X	20828	-0-	-26385	-0-	18776 2	58 4	Y	1813	1796	1 1		51
04	45690 X	24464	-0-	-21226	-0-	21955 2	2509 9	Y	2281	2165	1 1	100 8	67
05	47213 X	16471	-0-	-30742	-0-	14672 2	1799 9	Y	1635	1442	1 1	200 8	60
06	44610 X	12144	-0-	-32466	-0-	10673 2	1471 9	Y	1337	1315	1 1		82
07	25265 X	9054	-0-	-16211	-0-	8200 2	854 9	Y	776	835	1 1		23
08	25265 X	4427	-0-	-20838	-0-	3631 2	796 9	Y	724	489	1 1	242 8	16
09	24450 X	272	-0-	-24178	-0-	10 2	262 9	Y	238	121	1 1	129 8	4
10	16461 X	-0-	-0-	-16461	-0-			Y	-0-	4	1		-0-
11	12150 X	-0-	-0-	-12150	-0-			Y	-0-				-0-
12	9052 X	-0-	-0-	-9052	-0-			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 145,556

TOTAL CONDENSATE PROD: 13,588

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MAYFLY UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	85281 X	62153	-0-	-23128	-0-	2552	1	54670	2	Y	3990	4032	1	62	8	57
02	70504 X	45746	-0-	-24758	-0-	43000	2	56	4	Y	2445	2399	1			103
03	77252 X	73644	-0-	-3608	-0-	67800	2	322	4	Y	5020	4974	1			149
04	73080 X	57181	-0-	-15899	-0-	52674	2	4507	9	Y	4097	4027	1	91	8	128
05	67436 X	67436	-0-	-0-	-0-	61944	2	5492	9	Y	4993	4676	1	239	8	206
06	71280 X	63981	-0-	-7299	-0-	59388	2	4593	9	Y	4175	4124	1			257
07	73656 X	56589	-0-	-17067	-0-	52600	2	3989	9	Y	3626	3771	1			112
08	73656 X	58535	-0-	-15121	-0-	53922	2	139	4	Y	4067	3755	1	290	8	134
09	65250 X	53848	-0-	-11402	-0-	49961	2	3887	9	Y	3534	3379	1	150	8	139
10	67425 X	45251	-0-	-22174	-0-	42295	2	2956	9	Y	2687	2701	1	9	8	116
11	63990 X	795	-0-	-63195	-0-	751	2	44	9	Y	40	153	1	1	8	2
12	58528 X	-0-	-0-	-58528	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 585,159

TOTAL CONDENSATE PROD: 38,674

STATE MAYFLY UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 287662	COMPL. DATE 03/10/2019	TOTAL DEPTH 10113 PERF.10314 - 20316										
01	67115 X	53842	-0-	-13273	-0-	2794	1	45753	2	Y	4733	4737	1	79	8	68
02	57176 X	29575	-0-	-27601	-0-	27126	2	34	4	Y	2195	2171	1			92
03	59954 X	45833	-0-	-14121	-0-	41143	2	128	4	Y	4147	4122	1			117
04	56070 X	44735	-0-	-11335	-0-	40578	2	4157	9	Y	3779	3683	1	101	8	112
05	53723 X	43365	-0-	-10358	-0-	38978	2	4387	9	Y	3988	3627	1	321	8	152
06	52110 X	43537	-0-	-8573	-0-	39681	2	3856	9	Y	3505	3442	1			215
07	52483 X	47229	-0-	-5254	-0-	42887	2	4342	9	Y	3947	4045	1			117
08	52483 X	42180	-0-	-10303	-0-	38114	2	4066	9	Y	3696	3415	1	284	8	114
09	44730 X	43831	-0-	-899	-0-	39362	2	4469	9	Y	4063	3801	1	224	8	152
10	47244 X	39871	-0-	-7373	-0-	35658	2	4213	9	Y	3830	3818	1	13	8	151
11	45720 X	34269	-0-	-11451	-0-	30918	2	3350	9	Y	3045	3069	1	17	8	110
12	47244 X	23845	-0-	-23399	-0-	21404	2	2361	9	Y	2146	2144	1			112

TOTAL GAS PROD: 492,112

TOTAL CONDENSATE PROD: 43,074

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORTEZ UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	100471 X	80895	-0-	-19576	-0-	70379	2	10516	9	Y	9560	9136	0	474	1	81
02	80864 X	60241	-0-	-20623	-0-	52424	2	10	4	Y	7097	6185	0	833	1	160
03	89528 X	87461	-0-	-2067	-0-	76741	2	10720	9	Y	9745	9326	0	432	1	147
04	86640 X	81941	-0-	-4699	-0-	72143	2	9798	9	Y	8907	8557	0	353	1	139
05	86862 X	77792	-0-	-9070	-0-	68625	2	9167	9	Y	8334	8046	0	272	1	145
06	84630 X	66318	-0-	-18312	-0-	58768	2	7550	9	Y	6864	6788	0	156	1	65
07	87451 X	51648	-0-	-35803	-0-	45247	2	6401	9	Y	5819	5569	0	98	1	213
08	78923 X	78923	-0-	-0-	-0-	69908	2	9015	9	Y	8195	8055	0	189	1	152
09	74280 X	71490	-0-	-2790	-0-	63120	2	8298	9	Y	7544	7365	0	180	1	148
10	76756 X	75839	-0-	-917	-0-	67148	2	8691	9	Y	7901	7614	0	222	1	202
11	74280 X	67187	-0-	-7093	-0-	59452	2	7735	9	Y	7032	6800	0	207	1	223
12	76756 X	62897	-0-	-13859	-0-	55376	2	7521	9	Y	6837	6663	0	250	1	147
TOTAL GAS PROD:		862,632				TOTAL CONDENSATE PROD:		93,835								

STATE CORREA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288075	COMPL. DATE 09/26/2019		TOTAL DEPTH 10659	PERF.10900	- 20764					
01	90210 X	49969	-0-	-40241	-0-	41002	2	34	4	Y	8121	8139	1	5	8	44
02	70392 X	35620	-0-	-34772	-0-	29126	2	295	4	Y	5635	5629	1			50
03	68045 X	37788	-0-	-30257	-0-	30903	2	6885	9	Y	6259	6283	1	1	8	25
04	54240 X	41828	-0-	-12412	-0-	33622	2	8206	9	Y	7460	7415	1	11	8	59
05	51794 X	51794	-0-	-0-	-0-	42001	2	9793	9	Y	8903	8881	1	12	8	69
06	48360 X	46386	-0-	-1974	-0-	38204	2	7	4	Y	7432	7379	1			122
07	59411 X	59411	-0-	-0-	-0-	48811	2	146	4	Y	9504	9451	1	12	8	163
08	51801 X	39478	-0-	-12323	-0-	32349	2	7129	9	Y	6481	6542	1	29	8	73
09	59670 X	59670	-0-	-0-	-0-	48956	2	10714	9	Y	9740	9466	0	221	1	118
10	70941 X	70941	-0-	-0-	-0-	60462	2	10479	9	Y	9526	9304	0	165	1	145
11	57723 X	57723	-0-	-0-	-0-	49233	2	8490	9	Y	7718	7535	0	176	1	129
12	60264 X	53350	-0-	-6914	-0-	45288	2	8062	9	Y	7329	7247	0	155	1	56
TOTAL GAS PROD:		603,958				TOTAL CONDENSATE PROD:		94,108								

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORREA UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		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		127596 X	70164	-0-	-57432	-0-	63813 2	41 4		Y	5736	5750 1	15 8			29
02		102144 X	64304	-0-	-37840	-0-	57806 2	447 4		Y	5501	5483 1				47
03		99476 X	99476	-0-	-0-	-0-	89669 2	9807 9		Y	8915	8923 1	5 8			34
04		101486 X	101486	-0-	-0-	-0-	91224 2	10262 9		Y	9329	9258 1	33 8			72
05		104116 X	104116	-0-	-0-	-0-	94042 2	10074 9		Y	9158	9144 1	17 8			69
06		99050 X	99050	-0-	-0-	-0-	87726 2	10 4		Y	10285	10187 1				167
07		104842 X	97636	-0-	-7206	-0-	88391 2	174 4		Y	8246	8246 1	28 8			139
08		101091 X	95596	-0-	-5495	-0-	87059 2	8537 9		Y	7761	7738 1	77 8			85
09		97830 X	86912	-0-	-10918	-0-	78483 2	8429 9		Y	7663	7362 0	282 1			92
10		101091 X	88325	-0-	-12766	-0-	80659 2	7666 9		Y	6969	6672 0	236 1			104
11		97830 X	83537	-0-	-14293	-0-	76213 2	7324 9		Y	6658	6223 0	367 1			107
12		97650 X	82363	-0-	-15287	-0-	75492 2	6871 9		Y	6246	6000 0	307 1			46
TOTAL GAS PROD:		1,072,965				TOTAL CONDENSATE PROD:				92,467						

STATE ASPEN C UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 288221		COMPL. DATE 12/27/2019		TOTAL DEPTH 10458		PERF.10562 - 18033				
01		56141 X	39969	-0-	-16172	-0-	35775 2	4194 9		Y	3813	3969 0	157 1			383
02		48356 X	24904	-0-	-23452	-0-	22045 2	13 4		Y	2587	2587 0	110 1			273
03		43493 X	20399	-0-	-23094	-0-	16128 2	4271 9		Y	3883	3768 0	87 1			300
04		40290 X	21151	-0-	-19139	-0-	17334 2	3817 9		Y	3470	3374 0	93 1			293
05		41633 X	15081	-0-	-26552	-0-	12123 2	2958 9		Y	2689	2764 0	53 1			164
06		38670 X	25255	-0-	-13415	-0-	21880 2	3 4		Y	3065	2883 0	63 1			283
07		27559 X	25193	-0-	-2366	-0-	21548 2	1 4		Y	3313	3042 0	53 1			497
08		21855 X	10247	-0-	-11608	-0-	8775 2	1472 9		Y	1338	1138 0	25 1			663
09		23100 X	15108	-0-	-7992	-0-	12225 2	2883 9		Y	2621	2473 0	38 1			770
10		23870 X	-0-	-0-	-23870	-0-				Y	-0-	63 0				707
11		23100 X	-0-	-0-	-23100	-0-				Y	13	40 0				680
12		23870 X	-0-	-0-	-23870	-0-				Y	36	72 0				644
TOTAL GAS PROD:		197,307				TOTAL CONDENSATE PROD:				26,828						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ASPEN C UNIT		//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		26474 X	-0-	-0-	-26474	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
02		23912 X	1749	-0-	-22163	-0-	1475	2	6	4	Y	244	210	0	8	1	26
03		26474 X	10863	-0-	-15611	-0-	268	9			Y	1204	1090	0	47	1	91
04		19680 X	8770	-0-	-10910	-0-	9539	2	1324	9	Y	1152	1101	0	37	1	96
05		31991 X	31991	-0-	-0-	-0-	7503	2	1267	9	Y	2979	2780	0	113	1	178
06		10500 X	708	-0-	-9792	-0-	28714	2	3277	9	Y	613	733	0			58
07		10850 X	8687	-0-	-2163	-0-	32	2	2	4	Y	894	794	0	19	1	133
08		30783 X	-0-	-0-	-30783	-0-	674	9			Y	21	143	0	1	8	10
09		29790 X	-0-	-0-	-29790	-0-	7703	2	1	4	Y	6	14	0			2
10		30783 X	-0-	-0-	-30783	-0-	983	9			Y	-0-					2
11		8400 X	-0-	-0-	-8400	-0-					Y	90					92
12		8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-					Y	46	10	0			128
TOTAL GAS PROD:			62,768			TOTAL CONDENSATE PROD:			7,249								

STATE APACHE 57		WELL #:	1602H	RRCID ->	288243	COMPL. DATE	02/17/2020	TOTAL DEPTH	10504	PERF.	10700	-	18076				
01		68448 X	50164	-0-	-18284	-0-	41710	2	8454	9	Y	7685	7543	0	182	1	79
02		58156 X	23915	-0-	-34241	-0-	19973	2	3942	9	Y	3584	3504	0	99	1	60
03		63057 X	63057	-0-	-0-	-0-	53266	2	9791	9	Y	8901	8557	0	272	1	129
04		54030 X	48603	-0-	-5427	-0-	41628	2	6975	9	Y	6341	6110	0	180	1	163
05		53723 X	46249	-0-	-7474	-0-	39779	2	6470	9	Y	5882	5644	0	140	1	258
06		61020 X	42786	-0-	-18234	-0-	36782	2	6004	9	Y	5458	5251	0	387	1	78
07		63054 X	42931	-0-	-20123	-0-	37161	2	5770	9	Y	5245	5149	0	71	1	97
08		62434 X	39597	-0-	-22837	-0-	34108	2	5489	9	Y	4990	4822	0	75	1	160
09		48600 X	39572	-0-	-9028	-0-	34308	2	5264	9	Y	4785	4663	0	84	1	194
10		46252 X	45603	-0-	-649	-0-	40100	2	5503	9	Y	5003	4854	0	126	1	205
11		48438 X	48438	-0-	-0-	-0-	43072	2	5366	9	Y	4878	4670	0	159	1	219
*12		46874 X	46874	-0-	-0-	-0-	41979	2	4895	9	Y	4450	4408	0	149	1	112
TOTAL GAS PROD:			537,789			TOTAL CONDENSATE PROD:			67,202								

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 1603H		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	79856 X	59922	-0-	-19934	-0-	50235	2	9687	9	Y	8806	8689	0	171	1	91
02	56140 X	30321	-0-	-25819	-0-	25530	2	4791	9	Y	4355	4272	0	100	1	74
03	62155 X	60042	-0-	-2113	-0-	49919	2	10123	9	Y	9203	8939	0	201	1	135
04	60150 X	53168	-0-	-6982	-0-	45052	2	8116	9	Y	7378	7092	0	214	1	190
05	62124 X	55356	-0-	-6768	-0-	47432	2	7924	9	Y	7204	6892	0	183	1	316
06	58110 X	48096	-0-	-10014	-0-	41104	2	6992	9	Y	6356	6126	0	456	1	90
07	60047 X	52031	-0-	-8016	-0-	44726	2	7305	9	Y	6641	6508	0	94	1	123
08	60047 X	49823	-0-	-10224	-0-	43040	2	6783	9	Y	6166	5960	0	104	1	197
09	53580 X	47947	-0-	-5633	-0-	41605	2	6342	9	Y	5765	5613	0	112	1	233
10	55366 X	46248	-0-	-9118	-0-	40379	2	5869	9	Y	5335	5224	0	113	1	220
11	50340 X	43060	-0-	-7280	-0-	37692	2	5368	9	Y	4880	4731	0	124	1	221
12	52018 X	42926	-0-	-9092	-0-	37633	2	5293	9	Y	4812	4804	0	107	1	122
TOTAL GAS PROD:		588,940		TOTAL CONDENSATE PROD:		76,901										

STATE APACHE 57		WELL #: 1604H		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	70370 X	54523	-0-	-15847	-0-	45023	2	9500	9	Y	8636	8514	0	169	1	90
02	58997 X	58997	-0-	-0-	-0-	49788	2	9209	9	Y	8372	8109	0	212	1	141
03	59334 X	55963	-0-	-3371	-0-	46845	2	9118	9	Y	8289	8102	0	206	1	121
04	57420 X	49046	-0-	-8374	-0-	41189	2	7857	9	Y	7143	6883	0	186	1	184
05	59334 X	50576	-0-	-8758	-0-	42693	2	7883	9	Y	7166	6878	0	156	1	315
06	57420 X	48129	-0-	-9291	-0-	40538	2	7591	9	Y	6901	6639	0	479	1	98
07	59334 X	47239	-0-	-12095	-0-	39986	2	7253	9	Y	6594	6487	0	80	1	122
08	55955 X	48446	-0-	-7509	-0-	41189	2	7257	9	Y	6597	6394	0	95	1	212
09	49050 X	45257	-0-	-3793	-0-	38569	2	6688	9	Y	6080	5944	0	98	1	247
10	50561 X	44789	-0-	-5772	-0-	38269	2	6520	9	Y	5927	5811	0	111	1	245
11	48120 X	39630	-0-	-8490	-0-	33997	2	5633	9	Y	5121	5004	0	116	1	234
12	48453 X	37985	-0-	-10468	-0-	32413	2	5572	9	Y	5065	5068	0	102	1	129
TOTAL GAS PROD:		580,580		TOTAL CONDENSATE PROD:		81,891										

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 #: 1605H		RRCID -> 288247	COMPL. DATE 03/01/2020	TOTAL	DEPTH 10473	PERF.10590	- 20608							
01	86025 X	59407	-0-	-26618	-0-	49355 9983	2 9	69	4	Y	9075	8902 9	0 8	229	1	94
02	75656 X	32771	-0-	-42885	-0-	27292 5453	2 9	26	4	Y	4957	4772	0	139	1	140
03	80507 X	56052	-0-	-24455	-0-	46861 9158	2 9	33	4	Y	8325	8097 15	0 8	246	1	107
04	71490 X	49799	-0-	-21691	-0-	41853 7882	2 9	64	4	Y	7165	6907 18	0 8	222	1	125
05	59334 X	56667	-0-	-2667	-0-	47098 9554	2 9	15	4	Y	8685	8473 3	0 8	202	1	132
06	57420 X	42769	-0-	-14651	-0-	35994 6719	2 9	56	4	Y	6108	6060	0	100	1	80
07	56017 X	42371	-0-	-13646	-0-	36284 6058	2 9	29	4	Y	5507	5413 6	0 8	81	1	87
08	56637 X	34060	-0-	-22577	-0-	31580 2454	2 9	26	4	Y	2231	2170 30	0 8	82	1	36
09	54840 X	37231	-0-	-17609	-0-	34916	2	2299	9	Y	2090	1976 4	0 8	100	1	46
10	56668 X	24604	-0-	-32064	-0-	22167	2	2435	9	Y	2214	2128 11	0 8	71	1	50
11	42780 X	22401	-0-	-20379	-0-	20646	2	1755	9	Y	1595	1488 25	0 8	77	1	55
12	42377 X	28673	-0-	-13704	-0-	27146	2	1527	9	Y	1388	1306	0	106	1	31
TOTAL GAS PROD:		486,805		TOTAL CONDENSATE PROD:		59,340										

STATE APACHE 57		WELL #: 1606H	RRCID -> 288248	COMPL. DATE 02/29/2020	TOTAL	DEPTH 10493	PERF.10559	- 20618								
01	121613 X	37764	-0-	-83849	-0-	30660 7046	2 9	58	4	Y	6405	6446 10	0 8	130	1	66
02	90944 X	8427	-0-	-82517	-0-	6129 2237	2 9	61	4	Y	2034	2012	0	30	1	58
03	99417 X	36380	-0-	-63037	-0-	27978 8360	2 9	42	4	Y	7600	7403 14	0 8	142	1	99
04	87180 X	38471	-0-	-48709	-0-	31183 7194	2 9	94	4	Y	6540	6299 24	0 8	202	1	114
05	89473 X	89473	-0-	-0-	-0-	74825 14630	2 9	18	4	Y	13300	12816 5	0 8	393	1	200
06	47090 X	47090	-0-	-0-	-0-	39482 7559	2 9	49	4	Y	6872	6848	0	134	1	90
07	39680 X	33329	-0-	-6351	-0-	27677 5628	2 9	24	4	Y	5116	5043 9	0 8	73	1	81
08	89466 X	40761	-0-	-48705	-0-	33161 7577	2 9	23	4	Y	6888	6709 45	0 8	102	1	113
09	86580 X	12033	-0-	-74547	-0-	9458	2	2566	9	Y	2333	2357 4	0 8	32	1	53
10	89466 X	51041	-0-	-38425	-0-	44400	2	6639	9	Y	6035	5792 24	0 8	134	1	138
11	49914 X	49914	-0-	-0-	-0-	43058	2	6856	9	Y	6233	5943 55	0 8	153	1	220
12	40765 X	32178	-0-	-8587	-0-	26338	2	5840	9	Y	5309	5308	0	94	1	127
TOTAL GAS PROD:		476,861		TOTAL CONDENSATE PROD:		74,665										

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. SCRAFFILE SOUTH		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	38223 X	27376	-0-	-10847	-0-	17612	2	118	4	Y	8769	8749	0	84 1	159
02	23408 X	19419	-0-	-3989	-0-	9646 12700	9 2	44	4	Y	6068	5971	0	42 1	214
03	29212 X	29212	-0-	-0-	-0-	6675 19259	9 2	9953	9	Y	9048	9044	0	79 1	139
04	28315 X	28315	-0-	-0-	-0-	18119	2	10196	9	Y	9269	9208	0	49 1	151
05	25980 X	25980	-0-	-0-	-0-	15898	2	10082	9	Y	9165	8967	0	36 1	170
06	27185 X	27185	-0-	-0-	-0-	17315	2	9870	9	Y	8973	8772	0	203 1	168
07	25916 X	21120	-0-	-4796	-0-	13663	2	7457	9	Y	6779	6811	0	8 1	128
08	24241 X	24241	-0-	-0-	-0-	15333	2	8908	9	Y	8098	7904	0	15 1	174
09	21510 X	16345	-0-	-5165	-0-	9904	2	6219	9	Y	5654	5534	0	12 1	199
10	22227 X	2316	-0-	-19911	-0-	1479	2	837	9	Y	761	933	0	4 1	23
11	21510 X	3417	-0-	-18093	-0-	983	2	2434	9	Y	2213	2164	0	3 1	69
12	22227 X	13890	-0-	-8337	-0-	6740	2	7150	9	Y	6500	5989	0	358 1	162
														60 8	

TOTAL GAS PROD: 238,816

TOTAL CONDENSATE PROD: 81,297

STATE BLUEWING UNIT B		WELL #:		1H RRCID -> 288269		COMPL. DATE 12/22/2020				TOTAL DEPTH 10581 PERF.10617 - 20526					
01	222828 X	79595	-0-	-143233	-0-	237	1	65151	2	Y	12127	12391	1	8 8	227
02	201264 X	53443	-0-	-147821	-0-	867	4	13340	9	Y	8040	7774	1		493
03	222828 X	103188	-0-	-119640	-0-	137	1	43774	2	Y	14926	15025	1		394
04	215640 X	57878	-0-	-157762	-0-	688	4	8844	9	Y	8649	8656	1		387
05	137175 X	116819	-0-	-20356	-0-	381	1	85634	2	Y	11300	11457	1	10 8	220
06	99870 X	71580	-0-	-28290	-0-	754	4	16419	9	Y	8879	8950	1		149
07	103199 X	61131	-0-	-42068	-0-	220	1	47987	2	Y	7634	7656	1		127
08	90985 X	56391	-0-	-34594	-0-	157	4	9514	9	Y	6820	6827	1	10 8	110
09	79260 X	56670	-0-	-22590	-0-	124	1	104044	2	Y	7689	7590	1	4 8	205
10	81902 X	52078	-0-	-29824	-0-	221	4	12430	9	Y	6398	6413	1		190
11	71580 X	47539	-0-	-24041	-0-	38	1	61771	2	Y	5792	5818	1	14 8	150
12	61132 X	50287	-0-	-10845	-0-	4	4	9767	9	Y	6059	6071	1		138

TOTAL GAS PROD: 806,599

TOTAL CONDENSATE PROD: 104,313

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCKNIGHT 29 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288272 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11940 - 16757

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	27621 X	24622	-0-	-2999	-0-	19038 2	5584 9	Y	5076	5059 0	46 1	35
02	24752 X	18791	-0-	-5961	-0-	14388 2	74 4	Y	3935	3806 0	72 1	92
03	27404 X	20365	-0-	-7039	-0-	15584 2	4781 9	Y	4346	4368 0	23 1	45
04	26520 X	17088	-0-	-9432	-0-	13177 2	3911 9	Y	3555	3547 0	13 1	40
05	27404 X	13617	-0-	-13787	-0-	10388 2	97 4	Y	2847	2787 0	12 1	48
06	23820 X	10243	-0-	-13577	-0-	8018 2	111 4	Y	1922	1925 0	9 1	36
07	21816 X	21816	-0-	-0-	-0-	18309 2	3507 9	Y	3188	3144 0	21 1	59
08	24695 X	24695	-0-	-0-	-0-	21862 2	124 4	Y	2463	2383 0	8 1	32
09	17100 X	7965	-0-	-9135	-0-	2709 2	1008 9	Y	916	911 0	5 1	14
10	21328 X	15516	-0-	-5812	-0-	14017 2	1499 9	Y	1363	1302 0	24 1	39
11	20640 X	17164	-0-	-3476	-0-	16399 2	765 9	Y	695	679 0	43 1	10
12	21328 X	19003	-0-	-2325	-0-	18195 2	806 9	Y	733	708 0	11 1	15
										9 8		
TOTAL GAS PROD:		210,885		TOTAL CONDENSATE PROD:		31,039						

STATE CORREA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288416 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10710 - 20788

01	75113 X	37405	-0-	-37708	-0-	31520 2	29 4	Y	5324	5344 1	3 8	29
02	61908 X	25720	-0-	-36188	-0-	21531 2	244 4	Y	3586	3583 1		32
03	65255 X	25196	-0-	-40059	-0-	20966 2	4230 9	Y	3845	3861 1	1 8	15
04	53820 X	28362	-0-	-25458	-0-	23667 2	4695 9	Y	4268	4243 1	6 8	34
05	43927 X	28904	-0-	-15023	-0-	23918 2	4986 9	Y	4533	4526 1	6 8	35
06	36210 X	27063	-0-	-9147	-0-	22406 2	4 4	Y	4230	4196 1		69
07	37666 X	37666	-0-	-0-	-0-	31624 2	107 4	Y	5395	5365 1	7 8	92
08	29295 X	28302	-0-	-993	-0-	24335 2	3967 9	Y	3606	3645 1	13 8	40
09	40259 X	40259	-0-	-0-	-0-	33895 2	6364 9	Y	5785	5611 0	139 1	70
10	44158 X	44158	-0-	-0-	-0-	38534 2	5624 9	Y	5113	4984 0	100 1	78
11	36450 X	28581	-0-	-7869	-0-	24910 2	3671 9	Y	3337	3260 0	90 1	55
12	40734 X	40185	-0-	-549	-0-	35330 2	4855 9	Y	4414	4314 0	122 1	33
										10 8		
TOTAL GAS PROD:		391,801		TOTAL CONDENSATE PROD:		53,436						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORREA UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	76322 X	46714	-0-	-29608	-0-	40323	2	33	4	Y	5780	5786	1	5 8	30
02	59472 X	33874	-0-	-25598	-0-	28730	2	285	4	Y	4417	4409	1		38
03	47678 X	38413	-0-	-9265	-0-	32925	2	5488	9	Y	4989	5006	1	1 8	20
04	49462 X	49462	-0-	-0-	-0-	42486	2	6976	9	Y	6342	6303	1	9 8	50
05	52143 X	52143	-0-	-0-	-0-	45046	2	7097	9	Y	6452	6444	1	9 8	49
06	49432 X	49432	-0-	-0-	-0-	42980	2	6	4	Y	5860	5813	1		96
07	59163 X	59163	-0-	-0-	-0-	51872	2	142	4	Y	6499	6478	1	6 8	111
08	52709 X	52709	-0-	-0-	-0-	46242	2	6467	9	Y	5879	5902	1	22 8	66
09	55725 X	55725	-0-	-0-	-0-	48587	2	7138	9	Y	6489	6290	0	182 1	78
10	66723 X	66723	-0-	-0-	-0-	59455	2	7268	9	Y	6607	6405	0	157 1	100
11	60172 X	60172	-0-	-0-	-0-	53796	2	6376	9	Y	5796	5615	0	167 1	96
12	59148 X	54033	-0-	-5115	-0-	48355	2	5678	9	Y	5162	5075	0	144 1	39
TOTAL GAS PROD:		618,563				TOTAL CONDENSATE PROD:				70,272					

STATE CORREA UNIT		WELL #:		5H		RRCID -> 288537		COMPL. DATE 04/18/2020		TOTAL DEPTH 10519		PERF.10645 - 20590			
01	75392 X	32196	-0-	-43196	-0-	25896	2	26	4	Y	5704	5784	1	10 8	31
02	54936 X	21494	-0-	-33442	-0-	17165	2	205	4	Y	3749	3747	1		33
03	60822 X	24101	-0-	-36721	-0-	19129	2	4972	9	Y	4520	4533	1	2 8	18
04	58860 X	29334	-0-	-29526	-0-	23121	2	6213	9	Y	5648	5606	1	15 8	45
05	60822 X	28437	-0-	-32385	-0-	22681	2	5756	9	Y	5233	5230	1	8 8	40
06	31170 X	30074	-0-	-1096	-0-	23807	2	5	4	Y	5693	5639	1		94
07	33750 X	33750	-0-	-0-	-0-	26661	2	91	4	Y	6362	6336	1	11 8	109
08	35979 X	35979	-0-	-0-	-0-	29070	2	6909	9	Y	6281	6279	1	40 8	71
09	39368 X	39368	-0-	-0-	-0-	31551	2	7817	9	Y	7106	6933	0	150 1	86
10	52113 X	52113	-0-	-0-	-0-	43305	2	8808	9	Y	8007	7812	0	115 1	122
11	48827 X	48827	-0-	-0-	-0-	40813	2	8014	9	Y	7285	7079	0	157 1	121
*12	45717 X	45717	-0-	-0-	-0-	37600	2	8117	9	Y	7379	7305	0	139 1	56
TOTAL GAS PROD:		421,390				TOTAL CONDENSATE PROD:				72,967					

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORREA UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		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		100006 X	18547	-0-	-81459	-0-	15105 2	25 4		Y	3106	3138 1	11 8			17
02		49392 X	16546	-0-	-32846	-0-	13456 2	233 4		Y	2597	2591 1				23
03		45012 X	20275	-0-	-24737	-0-	16513 2	3762 9		Y	3420	3428 1	2 8			13
04		43560 X	35781	-0-	-7779	-0-	29646 2	6135 9		Y	5577	5528 1	18 8			44
05		54078 X	54078	-0-	-0-	-0-	45441 2	8637 9		Y	7852	7823 1	13 8			60
06		57856 X	57856	-0-	-0-	-0-	49764 2	7 4		Y	7350	7290 1				120
07		67073 X	67073	-0-	-0-	-0-	57558 2	144 4		Y	8519	8479 1	15 8			145
08		78192 X	78192	-0-	-0-	-0-	67703 2	10489 9		Y	9535	9525 1	49 8			106
09		69805 X	69805	-0-	-0-	-0-	59741 2	10064 9		Y	9149	8892 0	246 1			110
10		71305 X	71305	-0-	-0-	-0-	62045 2	9260 9		Y	8418	8191 0	176 1			128
11		68559 X	68559	-0-	-0-	-0-	59978 2	8581 9		Y	7801	7566 0	200 1			130
*12		66862 X	66862	-0-	-0-	-0-	58265 2	8597 9		Y	7815	7700 0	186 1			59
TOTAL GAS PROD:		624,879				TOTAL CONDENSATE PROD:				81,139						

STATE BLUEWING UNIT A		WELL #:		3H		RRCID -> 288558		COMPL. DATE 12/23/2020		TOTAL DEPTH 10548		PERF.10574 - 19349				
01		169043 X	56959	-0-	-112084	-0-	193 1	49825 2		Y	5668	5785 1	4 8			106
02		152684 X	53541	-0-	-99143	-0-	706 4	6235 9		Y	5363	5140 1				329
03		169043 X	71220	-0-	-97823	-0-	155 1	46705 2		Y	6955	7100 1				184
04		163590 X	63883	-0-	-99707	-0-	782 4	5899 9		Y	6464	6359 1				289
05		117077 X	117077	-0-	-0-	-0-	296 1	62687 2		Y	6167	6331 1	5 8			120
06		68910 X	67887	-0-	-1023	-0-	586 4	7651 9		Y	4881	4919 1				82
07		71207 X	47411	-0-	-23796	-0-	257 1	56333 2		Y	3339	3365 1				56
08		71207 X	63890	-0-	-7317	-0-	183 4	7110 9		Y	4222	4204 1	6 8			68
09		68850 X	47083	-0-	-21767	-0-	134 1	109920 2		Y	2710	2705 1	1 8			72
10		71145 X	42753	-0-	-28392	-0-	239 4	6784 9		Y	2767	2757 1				82
11		67890 X	40923	-0-	-26967	-0-	40 1	62474 2		Y	2728	2733 1	6 8			71
12		61194 X	32855	-0-	-28339	-0-	4 4	5369 9		Y	2552	2565 1				58
TOTAL GAS PROD:		705,482				TOTAL CONDENSATE PROD:				53,816						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. ATLANTIS 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	39277 X	37752	-0-	-1525	-0-	29279	2	8473	9	Y	7703	7602	0	74	1	60
02	29308 X	29308	-0-	-0-	-0-	22909	2	6399	9	Y	5817	5671	0	121	1	85
03	32647 X	32647	-0-	-0-	-0-	24988	2	7659	9	Y	6963	6960	0	29	1	57
04	36172 X	36172	-0-	-0-	-0-	28705	2	7467	9	Y	6788	6759	0	22	1	64
05	39113 X	39113	-0-	-0-	-0-	32319	2	6794	9	Y	6176	6060	0	25	1	89
06	32962 X	32962	-0-	-0-	-0-	26612	2	6350	9	Y	5773	5769	0	30	1	62
07	30039 X	29635	-0-	-404	-0-	23520	2	6115	9	Y	5559	5541	0	12	1	68
08	34844 X	26226	-0-	-8618	-0-	20179	2	22	4	Y	5477	5382	0	7	1	84
09	33720 X	23474	-0-	-10246	-0-	17625	2	5849	9	Y	5317	5270	0	13	1	85
10	34844 X	22517	-0-	-12327	-0-	17046	2	5471	9	Y	4974	4943	0	31	1	75
11	32970 X	686	-0-	-32284	-0-	446	2	240	9	Y	218	275	0	1	1	16
12	29636 X	12704	-0-	-16932	-0-	10692	2	1830	9	Y	1664	1641	0	14	1	12
TOTAL GAS PROD:		323,196			TOTAL CONDENSATE PROD:		62,429									

ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 289008		CAPACITY					PERF.12135 - 16683					
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	33759 X	21001	-0-	-12758	-0-	15787	2	5214	9	Y	4740	4684	0	38	1	37
02	24332 X	15922	-0-	-8410	-0-	12290	2	3632	9	Y	3302	3225	0	66	1	48
03	23033 X	15395	-0-	-7638	-0-	11855	2	3540	9	Y	3218	3225	0	14	1	26
04	23785 X	23785	-0-	-0-	-0-	19330	2	4455	9	Y	4050	4023	0	15	1	38
05	28535 X	28535	-0-	-0-	-0-	24100	2	4435	9	Y	4032	3928	0	18	1	58
06	30065 X	30065	-0-	-0-	-0-	25730	2	4335	9	Y	3941	3926	0	30	1	42
07	24583 X	24565	-0-	-18	-0-	20410	2	4155	9	Y	3777	3762	0	11	1	46
08	27404 X	25357	-0-	-2047	-0-	21763	2	24	4	Y	3245	3147	0	8	1	49
09	26520 X	19261	-0-	-7259	-0-	17624	2	1637	9	Y	1488	1465	0	13	1	23
10	27404 X	18481	-0-	-8923	-0-	16897	2	1584	9	Y	1440	1399	0	32	1	21
11	26520 X	7401	-0-	-19119	-0-	6268	2	1133	9	Y	1030	954	0	18	1	76
12	25358 X	19172	-0-	-6186	-0-	14705	2	4289	9	Y	3899	3911	0	27	1	28
TOTAL GAS PROD:		248,940			TOTAL CONDENSATE PROD:		38,162									

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. ATLANTIS 7 UNIT		//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		28365 X	21643	-0-	-6722	-0-	16865	2	4778	9	Y	4344	4293	0	34	1	34
02		25620 X	17196	-0-	-8424	-0-	13211	2	3985	9	Y	3623	3536	0	68	1	53
03		20243 X	19271	-0-	-972	-0-	15518	2	3753	9	Y	3412	3418	0	18	1	28
04		22307 X	22307	-0-	-0-	-0-	17622	2	4685	9	Y	4259	4233	0	14	1	40
05		22379 X	22379	-0-	-0-	-0-	17222	2	5157	9	Y	4688	4602	0	13	1	68
06		27003 X	27003	-0-	-0-	-0-	22245	2	4758	9	Y	4325	4323	0	24	1	46
07		23397 X	23397	-0-	-0-	-0-	18922	2	4475	9	Y	4068	4055	0	9	1	50
08		23064 X	17050	-0-	-6014	-0-	13709	2	15	4	Y	3024	2973	0	5	1	46
09		23670 X	14411	-0-	-9259	-0-	10866	2	3545	9	Y	3223	3192	0	7	1	51
10		24459 X	17942	-0-	-6517	-0-	13670	2	4272	9	Y	3884	3848	0	23	1	58
11		23670 X	12792	-0-	-10878	-0-	9382	2	3410	9	Y	3100	2900	0	24	1	232
12		23405 X	12805	-0-	-10600	-0-	10384	2	2268	9	Y	2062	2259	0	15	1	15
TOTAL GAS PROD:			228,196	TOTAL CONDENSATE PROD:			44,012										

ATLANTIS 7 UNIT		WELL #:	9H	RRCID ->	289010	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL	DEPTH	11840	PERF.12008	-	16805				
01		38130 X	31242	-0-	-6888	-0-	25452	2	5790	9	Y	5264	5181	0	64	1	41
02		34440 X	25882	-0-	-8558	-0-	21117	2	4765	9	Y	4332	4213	0	97	1	63
03		34410 X	27549	-0-	-6861	-0-	22562	2	4987	9	Y	4534	4529	0	29	1	37
04		34025 X	34025	-0-	-0-	-0-	29160	2	4865	9	Y	4423	4393	0	25	1	42
05		34410 X	29174	-0-	-5236	-0-	24927	2	4247	9	Y	3861	3744	0	21	1	55
06		30240 X	29038	-0-	-1202	-0-	24954	2	4084	9	Y	3713	3697	0	31	1	39
07		35154 X	28995	-0-	-6159	-0-	24867	2	4128	9	Y	3753	3732	0	14	1	46
08		35154 X	28213	-0-	-6941	-0-	24422	2	27	4	Y	3422	3294	0	10	1	52
09		34020 X	25286	-0-	-8734	-0-	21825	2	3461	9	Y	3146	3083	0	17	1	50
10		31799 X	31799	-0-	-0-	-0-	28227	2	3572	9	Y	3247	3177	0	56	1	48
11		29040 X	21321	-0-	-7719	-0-	18653	2	2668	9	Y	2425	2234	0	56	1	179
12		28985 X	21727	-0-	-7258	-0-	18283	2	3245	9	Y	2950	3073	0	25	1	21
TOTAL GAS PROD:			334,251	TOTAL CONDENSATE PROD:			45,070										

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 2111H		RRCID -> 289160		COMPL. DATE 09/30/2020				TOTAL DEPTH 10428 PERF.10658 - 20726					
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		293224 X	71793	-0-	-221431	-0-	177 1	58924 2	Y	11399	11100 0	290 1	80		
							153 4	12539 9			9 8				
02		131740 X	56185	-0-	-75555	-0-	147 1	46073 2	Y	8654	8401 0	226 1	107		
							446 4	9519 9							
03		83111 X	68886	-0-	-14225	-0-	162 1	56970 2	Y	10675	10386 0	288 1	105		
							11 4	11743 9			3 8				
04		72930 X	65154	-0-	-7776	-0-	160 1	54210 2	Y	9765	9419 0	271 1	156		
							42 4	10742 9			24 8				
05		75361 X	64521	-0-	-10840	-0-	147 1	54423 2	Y	9014	8787 0	220 1	159		
							36 4	9915 9			4 8				
06		69480 X	57440	-0-	-12040	-0-	132 1	48873 2	Y	7504	7458 0	155 1	50		
							181 4	8254 9							
07		68882 X	57095	-0-	-11787	-0-	122 1	48470 2	Y	7691	7489 0	128 1	116		
							43 4	8460 9			8 8				
08		62341 X	54748	-0-	-7593	-0-	161 1	46327 2	Y	7404	7193 0	143 1	146		
							116 4	8144 9			38 8				
09		60330 X	53236	-0-	-7094	-0-	162 1	45225 2	Y	7135	7122 0	63 1	91		
							7849 9				5 8				
10		62341 X	53210	-0-	-9131	-0-	172 1	45517 2	Y	6837	6645 0	155 1	114		
							7521 9				14 8				
11		57450 X	51491	-0-	-5959	-0-	192 1	43955 2	Y	6676	6432 0	177 1	144		
							7344 9				37 8				
12		57102 X	50812	-0-	-6290	-0-	157 1	44614 2	Y	5492	5413 0	172 1	51		
							6041 9								

TOTAL GAS PROD: 704,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 98,246

STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2112H		RRCID -> 289161		COMPL. DATE 09/30/2020				TOTAL DEPTH 10447 PERF.10700 - 20781			
01		405004 X	85724	-0-	-319280	-0-	206 1	68753 2	Y	15107	14742 0	350 1	106
							147 4	16618 9			9 8		
02		129976 X	63404	-0-	-66572	-0-	163 1	51021 2	Y	10676	10394 0	256 1	132
							476 4	11744 9					
03		128464 X	81550	-0-	-46914	-0-	187 1	65927 2	Y	14022	13671 0	341 1	139
							12 4	15424 9			3 8		
04		98940 X	71553	-0-	-27387	-0-	172 1	58298 2	Y	11854	11480 0	297 1	190
							44 4	13039 9			26 8		
05		91822 X	71460	-0-	-20362	-0-	160 1	59101 2	Y	11055	10801 0	244 1	196
							38 4	12161 9			4 8		
06		82950 X	64939	-0-	-18011	-0-	145 1	53624 2	Y	9980	9966 0	143 1	67
							192 4	10978 9					
07		81561 X	60823	-0-	-20738	-0-	127 1	50556 2	Y	9177	8985 0	112 1	138
							45 4	10095 9			9 8		
08		68665 X	57005	-0-	-11660	-0-	164 1	47363 2	Y	8510	8317 0	123 1	169
							117 4	9361 9			39 8		
09		66450 X	54929	-0-	-11521	-0-	166 1	46492 2	Y	7519	7532 0	54 1	96
							8271 9				6 8		
10		68665 X	56799	-0-	-11866	-0-	179 1	47647 2	Y	8157	7935 0	167 1	136
							8973 9				15 8		
11		64950 X	51610	-0-	-13340	-0-	190 1	43486 2	Y	7213	6975 0	180 1	156
							7934 9				38 8		
12		60822 X	53116	-0-	-7706	-0-	159 1	45383 2	Y	6885	6797 0	180 1	64
							7574 9						

TOTAL GAS PROD: 772,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 120,155

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 2113H		RRCID -> 289162		COMPL. DATE 09/30/2020				TOTAL DEPTH 10455 PERF.10721 - 20852				
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
01	500767 X	104543	-0-	-396224	-0-	250 1	83720 2	Y	18703	18250 0	449 1	131		
						20573 9				10 8				
02	129248 X	83646	-0-	-45602	-0-	214 1	67159 2	Y	14335	13967 0	322 1	177		
						504 4	15769 9							
03	143096 X	94826	-0-	-48270	-0-	217 1	76620 2	Y	16354	15988 0	378 1	162		
						17989 9				3 8				
04	123300 X	90922	-0-	-32378	-0-	220 1	74499 2	Y	14730	14263 0	363 1	236		
						16203 9				30 8				
05	116064 X	91811	-0-	-24253	-0-	206 1	75971 2	Y	14213	13893 0	300 1	252		
						15634 9				4 8				
06	101160 X	85183	-0-	-15977	-0-	191 1	70828 2	Y	12876	12855 0	186 1	87		
						14164 9								
07	94829 X	91239	-0-	-3590	-0-	192 1	76562 2	Y	13168	12859 0	187 1	198		
						14485 9				11 8				
08	91667 X	89986	-0-	-1681	-0-	259 1	74749 2	Y	13616	13178 0	317 1	268		
						14978 9				51 8				
09	89793 X	89793	-0-	-0-	-0-	270 1	75485 2	Y	12762	12775 0	85 1	163		
						14038 9				7 8				
10	91667 X	66203	-0-	-25464	-0-	212 1	56149 2	Y	8947	8769 0	176 1	149		
						9842 9				16 8				
11	88290 X	65564	-0-	-22726	-0-	241 1	55210 2	Y	9194	8899 0	203 1	200		
						10113 9				41 8				
12	91667 X	65783	-0-	-25884	-0-	180 1	52328 2	Y	12068	11969 0	185 1	114		
						13275 9								

TOTAL GAS PROD: 1,019,499

TOTAL CONDENSATE PROD: 160,966

STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2118H		RRCID -> 289163		COMPL. DATE 10/01/2020				TOTAL DEPTH 10518 PERF.10690 - 15410			
01	402147 X	57515	-0-	-344632	-0-	133 1	44585 2	Y	11518	11273 0	249 1	81	
						127 4	12670 9			6 8			
02	136780 X	53203	-0-	-83577	-0-	135 1	42463 2	Y	9252	9020 0	198 1	115	
						428 4	10177 9						
03	151435 X	54158	-0-	-97277	-0-	125 1	44131 2	Y	8994	8806 0	212 1	89	
						9 4	9893 9			2 8			
04	115140 X	32513	-0-	-82627	-0-	81 1	27255 2	Y	4681	4562 0	118 1	75	
						28 4	5149 9			15 8			
05	75423 X	39717	-0-	-35706	-0-	87 1	32187 2	Y	6743	6584 0	112 1	120	
						26 4	7417 9			2 8			
06	57000 X	42562	-0-	-14438	-0-	92 1	34288 2	Y	7305	7299 0	77 1	49	
						146 4	8036 9						
07	58900 X	45309	-0-	-13591	-0-	93 1	37069 2	Y	7374	7235 0	70 1	112	
						36 4	8111 9			6 8			
08	46802 X	46802	-0-	-0-	-0-	131 1	37989 2	Y	7799	7646 0	83 1	155	
						103 4	8579 9			27 8			
09	48990 X	48990	-0-	-0-	-0-	145 1	40649 2	Y	7451	7467 0	40 1	95	
						8196 9				4 8			
10	43494 X	43494	-0-	-0-	-0-	136 1	36250 2	Y	6462	6318 0	121 1	108	
						7108 9				10 8			
11	41085 X	41085	-0-	-0-	-0-	149 1	34299 2	Y	6034	5852 0	135 1	131	
						6637 9				24 8			
*12	37613 X	37613	-0-	-0-	-0-	110 1	31477 2	Y	5478	5439 0	119 1	51	
						6026 9							

TOTAL GAS PROD: 542,961

TOTAL CONDENSATE PROD: 89,091

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE DIAGON ALLEY A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	614633 X	119048	-0-	-495585	-0-	288	1	96044	2	Y	20425	19909	0	508	1	143
02	107772 X	79508	-0-	-28264	-0-	248	4	22468	9	Y	13005	12589	0	399	1	160
03	119319 X	48797	-0-	-70522	-0-	205	1	64333	2	Y	7345	7170	0	260	1	72
04	115470 X	-0-	-0-	-115470	-0-	664	4	14306	9	Y	-0-	72	0			-0-
05	119319 X	-0-	-0-	-119319	-0-	115	1	40594	2	Y	-0-					-0-
06	115200 X	-0-	-0-	-115200	-0-	8	4	8080	9	Y	-0-					-0-
07	88040 X	26130	-0-	-61910	-0-	56	1	22149	2	Y	3539	3439	0	38	1	53
08	T. A.	63090	-0-	63090	63090	32	4	3893	9	Y	8813	8460	0	164	1	173
09	T. A.	73876	-0-	73876	136966	184	1	53055	2	Y	9457	9430	0	70	1	121
10	T. A.	92458	-0-	92458	229424	157	4	9694	9	Y	10948	10613	0	249	1	182
11	307167 X	77743	-0-	-229424	-0-	227	1	63246	2	Y	9841	9507	0	243	1	213
12	76353 X	74251	-0-	-2102	-0-	10403	9	80112	2	Y	8138	8047	0	228	1	76
						303	1	66627	2	Y						
						12043	9	10825	9	Y						
						229	1	65070	2	Y						
						8952	9									

TOTAL GAS PROD: 654,901

TOTAL CONDENSATE PROD: 91,511

STATE DIAGON ALLEY B		WELL #:		2H		RRCID -> 289165		COMPL. DATE 10/01/2020				TOTAL DEPTH 10550 PERF.10707 - 20845				
01	417921 X	98758	-0-	-319163	-0-	234	1	78212	2	Y	18260	17849	0	399	1	128
02	107772 X	39778	-0-	-67994	-0-	226	4	20086	9	Y	7294	7176	0	156	1	90
03	109957 X	5876	-0-	-104081	-0-	100	1	31293	2	Y	2086	2137	0	17	1	21
04	102960 X	34720	-0-	-68240	-0-	362	4	8023	9	Y	5857	5629	0	136	1	94
05	106237 X	32978	-0-	-73259	-0-	10	1	3568	2	Y	5621	5507	0	105	1	100
06	95580 X	-0-	-0-	-95580	-0-	3	4	2295	9	Y	-0-	100	0			-0-
07	44051 X	40614	-0-	-3437	-0-	83	1	28169	2	Y	7410	7200	0	88	1	112
08	70483 X	70483	-0-	-0-	-0-	25	4	6443	9	Y						
09	77220 X	77220	-0-	-0-	-0-	72	1	26705	2	Y						
10	64120 X	64120	-0-	-0-	-0-	18	4	6183	9	Y						
11	70349 X	70349	-0-	-0-	-0-	81	1	32344	2	Y						
12	74400 X	71315	-0-	-3085	-0-	38	4	8151	9	Y						
						196	1	56633	2	Y						
						166	4	13488	9	Y						
						225	1	62973	2	Y						
						14022	9									
						192	1	51279	2	Y						
						12649	9									
						252	1	57852	2	Y						
						12245	9									
						209	1	59880	2	Y						
						11226	9									

TOTAL GAS PROD: 606,211

TOTAL CONDENSATE PROD: 104,373

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 24-13 C		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 3H		RRCID -> 289234		COMPL. DATE 02/01/2020				TOTAL DEPTH 11250 PERF.11625 - 21527						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	92070 X	60500	-0-	-31570	-0-	45888	2	1	4	Y	13283	13386	1			179
02	58492 X	46021	-0-	-12471	-0-	14611	9									152
03	64759 X	56267	-0-	-8492	-0-	34943	2	11078	9	Y	10071	10098	1			54
04	62670 X	44972	-0-	-17698	-0-	42605	2	13662	9	Y	12420	12518	1			338
05	64759 X	58517	-0-	-6242	-0-	34315	2	3	4	Y	9685	9367	1	34	8	213
06	58560 X	48993	-0-	-9567	-0-	10654	9									162
07	56265 X	45288	-0-	-10977	-0-	45311	2	13206	9	Y	12005	12125	1	5	8	189
08	58528 X	42862	-0-	-15666	-0-	37877	2	46	4	Y	10064	10115	1			172
09	56640 X	44628	-0-	-12012	-0-	11070	9									69
10	58528 X	46113	-0-	-12415	-0-	34651	2	10637	9	Y	9670	9643	1			86
11	48990 X	42604	-0-	-6386	-0-	31947	2	10915	9	Y	9923	9940	1			148
12	46128 X	43058	-0-	-3070	-0-	34101	2	10527	9	Y	9570	9667	1	6	8	142
						35655	2	10458	9	Y	9507	9484	1	6	8	
						32902	2	9692	9	Y	8811	8739	1	10	8	
						33290	2	9661	9	Y	8783	8789	1			

TOTAL GAS PROD: 579,823

TOTAL CONDENSATE PROD: 123,792

APOLLO 7		WELL #: 8H		RRCID -> 289258		COMPL. DATE 12/08/2018				TOTAL DEPTH 11990 PERF.12242 - 16841						
01	14756 X	11478	-0-	-3278	-0-	9213	2	2265	9	Y	2059	1553	0	563	1	40
02	10248 X	6558	-0-	-3690	-0-	4927	2	1631	9	Y	1483	1378	0	122	1	23
03	11346 X	8316	-0-	-3030	-0-	6523	2	1793	9	Y	1630	1606	0	21	1	25
04	11749 X	11749	-0-	-0-	-0-	9666	2	2083	9	Y	1894	1883	0	8	1	28
05	12099 X	12099	-0-	-0-	-0-	10216	2	1883	9	Y	1712	1661	0	8	1	40
06	15534 X	15534	-0-	-0-	-0-	13574	2	1960	9	Y	1782	1650	0	143	1	29
07	16699 X	16699	-0-	-0-	-0-	13964	2	2735	9	Y	2486	2442	0	4	1	69
08	15378 X	15378	-0-	-0-	-0-	13420	2	1958	9	Y	1780	1753	0	3	1	48
09	14150 X	14150	-0-	-0-	-0-	12526	2	1624	9	Y	1476	1438	0	6	1	60
10	14153 X	14153	-0-	-0-	-0-	12528	2	1625	9	Y	1477	1440	0	20	1	71
11	14809 X	14809	-0-	-0-	-0-	13263	2	1546	9	Y	1405	1354	0	32	1	88
*12	16264 X	16264	-0-	-0-	-0-	14465	2	1799	9	Y	1635	1650	0	8	1	60

TOTAL GAS PROD: 157,187

TOTAL CONDENSATE PROD: 20,819

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. APOLLO 7		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
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	17298 X	10508	-0-	-6790	-0-	8120	2	2388	9	Y	2171	1683	0	605	1	42
02	15898 X	15898	-0-	-0-	-0-	12680	2	3218	9	Y	2925	2684	0	238	1	45
03	19902 X	19902	-0-	-0-	-0-	16169	2	3733	9	Y	3394	3346	0	41	1	51
04	21597 X	21597	-0-	-0-	-0-	18057	2	3540	9	Y	3218	3204	0	17	1	48
05	18900 X	18900	-0-	-0-	-0-	15755	2	3145	9	Y	2859	2785	0	14	1	67
06	18321 X	18321	-0-	-0-	-0-	15388	2	2933	9	Y	2666	2477	0	213	1	43
07	18217 X	18217	-0-	-0-	-0-	15412	2	2805	9	Y	2550	2516	0	6	1	71
08	20987 X	19972	-0-	-1015	-0-	16639	2	3333	9	Y	3030	2955	0	5	1	83
09	20310 X	16137	-0-	-4173	-0-	13358	2	2779	9	Y	2526	2476	0	7	1	103
10	18941 X	17646	-0-	-1295	-0-	14686	2	2960	9	Y	2691	2634	0	23	1	130
11	19320 X	15767	-0-	-3553	-0-	12929	2	2838	9	Y	2580	2514	0	31	1	163
12	19964 X	19562	-0-	-402	-0-	16363	2	3199	9	Y	2908	2949	0	9	1	107
TOTAL GAS PROD:		212,427		TOTAL CONDENSATE PROD:		33,518										

APOLLO 7		WELL #: 4H		RRCID -> 289260		COMPL. DATE 02/16/2018					TOTAL DEPTH 11885 PERF.12187 - 16709					
01	981 X	981	-0-	-0-	-0-	711	2	270	9	Y	245	183	0	66	1	5
02	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	1355	2	70	4	Y	679	620	0	54	1	10
03	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	410	2	818	9	Y	744	737	0	6	1	11
04	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1185	2	771	9	Y	701	701	0	1	1	10
05	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	1371	2	740	9	Y	673	652	0	1	1	16
06	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	1440	2	639	9	Y	581	543	0	45	1	9
07	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	1898	2	561	9	Y	510	504	0	1	1	14
08	1860 N	903	-0-	-957	-0-	193	2	710	9	Y	645	616	0	26	8	17
09	1800 N	1757	-0-	-43	-0-	926	2	831	9	Y	755	726	0	1	1	30
10	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1341	2	603	9	Y	548	544	0	3	1	26
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	499	2	506	9	Y	460	452	0	2	1	29
12	1829 N	1554	-0-	-275	-0-	896	2	658	9	Y	598	601	0	1	1	22
TOTAL GAS PROD:		20,149		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,139										

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. APOLLO 7		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
		WELL #:		9H	RRCID -> 289263	COMPL. DATE 12/07/2018	TOTAL	DEPTH 12035	PERF.12158	- 16889						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	19964 X	17595	-0-	-2369	-0-	13931	2	3664	9	Y	3331	2528	0	911	1	65
02	18032 X	12758	-0-	-5274	-0-	10060	2	2698	9	Y	2453	2278	0	203	1	37
03	18507 X	16061	-0-	-2446	-0-	12869	2	3192	9	Y	2902	2859	0	35	1	44
04	17760 X	16234	-0-	-1526	-0-	13492	2	2742	9	Y	2493	2489	0	11	1	37
05	17949 X	14657	-0-	-3292	-0-	12189	2	2468	9	Y	2244	2182	0	18	1	53
06	17040 X	14282	-0-	-2758	-0-	12084	2	2198	9	Y	1998	1856	0	163	1	32
07	16771 X	14107	-0-	-2664	-0-	12070	2	2037	9	Y	1852	1827	0	6	1	51
08	15004 X	14361	-0-	-643	-0-	12139	2	2222	9	Y	2020	1979	0	4	1	55
09	14521 X	14521	-0-	-0-	-0-	11998	2	2523	9	Y	2294	2232	0	8	1	94
10	14756 X	13285	-0-	-1471	-0-	11126	2	2159	9	Y	1963	1938	0	19	1	95
11	14280 X	13403	-0-	-877	-0-	11224	2	2179	9	Y	1981	1926	0	24	1	125
12	15004 X	13857	-0-	-1147	-0-	11598	2	2259	9	Y	2054	2094	0	6	1	75
TOTAL GAS PROD:		175,121		TOTAL CONDENSATE PROD:		27,585										

APOLLO 7		WELL #:		10H	RRCID -> 289264	COMPL. DATE 12/07/2018	TOTAL	DEPTH 11969	PERF.12206	- 16818						
01	19995 X	12857	-0-	-7138	-0-	10086	2	2771	9	Y	2519	1914	0	692	1	49
02	16156 X	10933	-0-	-5223	-0-	8601	2	2332	9	Y	2120	1945	0	192	1	32
03	14043 X	13457	-0-	-586	-0-	10846	2	2611	9	Y	2374	2318	0	52	1	35
04	19178 X	19178	-0-	-0-	-0-	16394	2	2784	9	Y	2531	2513	0	15	1	38
05	18812 X	18812	-0-	-0-	-0-	16171	2	2641	9	Y	2401	2323	0	15	1	56
06	16594 X	16594	-0-	-0-	-0-	14210	2	2384	9	Y	2167	2014	0	174	1	35
07	17887 X	17613	-0-	-274	-0-	15083	2	2530	9	Y	2300	2265	0	6	1	64
08	19313 X	16529	-0-	-2784	-0-	14218	2	2311	9	Y	2101	2044	0	4	1	57
09	18690 X	17983	-0-	-707	-0-	15741	2	2242	9	Y	2038	1975	0	8	1	83
10	18817 X	13189	-0-	-5628	-0-	11483	2	1706	9	Y	1551	1534	0	18	1	75
11	17040 X	11976	-0-	-5064	-0-	10197	2	1779	9	Y	1617	1563	0	25	1	102
12	18569 X	12240	-0-	-6329	-0-	10251	2	1989	9	Y	1808	1832	0	6	1	66
TOTAL GAS PROD:		181,361		TOTAL CONDENSATE PROD:		25,527										

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. APOLLO 7		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD			
		WELL #:		6H	RRCID -> 289265	COMPL. DATE 12/09/2018	TOTAL	DEPTH 12005	PERF.12119	- 16824				
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	20491 X	8799	-0-	-11692	-0-	6622 2	2177 9	Y	1979	1507 0	2 8	543 1	1	38
02	15932 X	7763	-0-	-8169	-0-	5889 2	1874 9	Y	1704	1578 0	138 1	19 1	1	26
03	16771 X	9395	-0-	-7376	-0-	7693 2	1702 9	Y	1547	1530 0	1 8	6 1	1	23
04	12330 X	8317	-0-	-4013	-0-	6480 2	1837 9	Y	1670	1662 0	24 8	6 1	1	25
05	11222 X	8616	-0-	-2606	-0-	6828 2	1788 9	Y	1625	1582 0	2 8	6 1	1	38
06	10243 X	10243	-0-	-0-	-0-	8249 2	1994 9	Y	1813	1680 0	142 1	3 1	1	29
07	11091 X	11091	-0-	-0-	-0-	8987 2	2104 9	Y	1913	1886 0	2 1	2 1	1	53
08	10288 X	10288	-0-	-0-	-0-	8200 2	2088 9	Y	1898	1861 0	36 8	2 1	1	52
09	13205 X	13205	-0-	-0-	-0-	10849 2	2356 9	Y	2142	2081 0	20 8	6 1	1	87
10	12556 X	12556	-0-	-0-	-0-	10570 2	1986 9	Y	1805	1782 0	5 8	18 1	1	87
11	10740 X	9781	-0-	-959	-0-	7993 2	1788 9	Y	1625	1587 0	2 8	21 1	1	102
*12	21181 X	21181	-0-	-0-	-0-	18421 2	2760 9	Y	2509	2502 0	6 8	11 1	1	92
TOTAL GAS PROD:		131,235		TOTAL CONDENSATE PROD:		22,230								

APOLLO 7		WELL #:		7H	RRCID -> 289266	COMPL. DATE 12/08/2018	TOTAL	DEPTH 12059	PERF.12194	- 16876				
01	20956 X	13390	-0-	-7566	-0-	10452 2	2938 9	Y	2671	2038 0	2 8	736 1	1	52
02	16100 X	11294	-0-	-4806	-0-	8986 2	2308 9	Y	2098	1943 0	175 1	33 1	1	32
03	17732 X	14455	-0-	-3277	-0-	11736 2	2719 9	Y	2472	2433 0	1 8	12 1	1	37
04	15000 X	14964	-0-	-36	-0-	12425 2	2539 9	Y	2308	2299 0	30 8	13 1	1	34
05	16408 X	16408	-0-	-0-	-0-	13709 2	2699 9	Y	2454	2387 0	17 8	7 1	1	58
06	14676 X	14676	-0-	-0-	-0-	12300 2	2376 9	Y	2160	2010 0	3 1	5 1	1	35
07	15469 X	14551	-0-	-918	-0-	12275 2	2276 9	Y	2069	2041 0	2172 0	3 1	1	58
08	15345 X	14895	-0-	-450	-0-	12456 2	2439 9	Y	2217	2172 0	39 8	6 1	1	61
09	14850 X	14590	-0-	-260	-0-	12218 2	2372 9	Y	2156	2105 0	17 8	7 1	1	88
10	15345 X	14970	-0-	-375	-0-	12627 2	2343 9	Y	2130	2093 0	5 8	17 1	1	103
11	14670 X	13274	-0-	-1396	-0-	11791 2	1483 9	Y	1348	1342 0	1 8	24 1	1	84
*12	15385 X	15385	-0-	-0-	-0-	13122 2	2263 9	Y	2057	2056 0	4 8	6 1	1	75
TOTAL GAS PROD:		172,852		TOTAL CONDENSATE PROD:		26,140								

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. APOLLO 7		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 11H		RRCID -> 289267		COMPL. DATE 12/07/2018				TOTAL DEPTH 12013 PERF.12396 - 16887				
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	32550 X	23919	-0-	-8631	-0-	21489	2	2430	9	Y	2209	1682	0	617 1 43
02	21392 X	20655	-0-	-737	-0-	18579	2	2076	9	Y	1887	1739	0	162 1 29
03	23674 X	23674	-0-	-0-	-0-	21244	2	2430	9	Y	2209	2170	0	34 1 33
04	23160 X	21615	-0-	-1545	-0-	19357	2	2258	9	Y	2053	2037	0	19 1 30
05	23932 X	22128	-0-	-1804	-0-	19996	2	2132	9	Y	1938	1877	0	19 1 45
06	23160 X	21999	-0-	-1161	-0-	20121	2	1878	9	Y	1707	1580	0	145 1 27
07	23684 X	22135	-0-	-1549	-0-	20641	2	1494	9	Y	1358	1339	0	8 1 38
08	21824 X	20415	-0-	-1409	-0-	18087	2	2328	9	Y	2116	2052	0	5 1 58
09	21120 X	11444	-0-	-9676	-0-	9716	2	1728	9	Y	1571	1545	0	5 1 64
10	21824 X	11587	-0-	-10237	-0-	9909	2	1678	9	Y	1525	1495	0	16 1 74
11	21120 X	11606	-0-	-9514	-0-	9802	2	1804	9	Y	1640	1586	0	24 1 103
12	21824 X	10746	-0-	-11078	-0-	8941	2	1805	9	Y	1641	1676	0	5 1 60
TOTAL GAS PROD:		221,923		TOTAL CONDENSATE PROD:		21,854								

LINK VJ RANCH 24-13 A		WELL #: 1H		RRCID -> 289327		COMPL. DATE 02/01/2020				TOTAL DEPTH 11224 PERF.11510 - 21551				
01	73160 X	49867	-0-	-23293	-0-	39075	2	1	4	Y	9810	9878	1	133
02	54292 X	35530	-0-	-18762	-0-	27980	2	7550	9	Y	6864	6893	1	104
03	53475 X	42243	-0-	-11232	-0-	33510	2	8733	9	Y	7939	8008	1	35
04	50490 X	17091	-0-	-33399	-0-	13087	2	1	4	Y	3639	3532	1	16 8 126
05	50778 X	40822	-0-	-9956	-0-	32209	2	8613	9	Y	7830	7815	1	4 8 137
06	48270 X	31019	-0-	-17251	-0-	25127	2	38	4	Y	5322	5374	1	85
07	42253 X	32942	-0-	-9311	-0-	27141	2	5801	9	Y	5274	5257	1	102
08	42253 X	39003	-0-	-3250	-0-	31857	2	7146	9	Y	6496	6486	1	112
09	39510 X	39096	-0-	-414	-0-	31417	2	7679	9	Y	6981	7037	1	6 8 50
10	40827 X	39137	-0-	-1690	-0-	31646	2	7491	9	Y	6810	6793	1	5 8 62
11	37740 X	32946	-0-	-4794	-0-	26705	2	6230	9	Y	5664	5623	1	8 8 95
12	40393 X	25471	-0-	-14922	-0-	20047	2	5335	9	Y	4850	4867	1	78
TOTAL GAS PROD:		425,167		TOTAL CONDENSATE PROD:		77,479								

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 24-13 B		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	78585 X	55834	-0-	-22751	-0-	44272	2	1	4	Y	10510	10580	1			143
02	60956 X	40711	-0-	-20245	-0-	32480	2	8231	9	Y	7483	7513	1			113
03	66495 X	48398	-0-	-18097	-0-	38711	2	9687	9	Y	8806	8881	1			38
04	62160 X	19847	-0-	-42313	-0-	15624	2	1	4	Y	3838	3725	1	17	8	134
05	55924 X	50105	-0-	-5819	-0-	40252	2	9853	9	Y	8957	8929	1	4	8	158
06	54030 X	41212	-0-	-12818	-0-	33350	2	41	4	Y	7110	7153	1			115
07	48391 X	43504	-0-	-4887	-0-	35297	2	8207	9	Y	7461	7431	1			145
08	50096 X	41011	-0-	-9085	-0-	33465	2	7546	9	Y	6860	6886	1			119
09	48480 X	38347	-0-	-10133	-0-	31310	2	7037	9	Y	6397	6465	1	5	8	46
10	50096 X	39265	-0-	-10831	-0-	31992	2	7273	9	Y	6612	6593	1	5	8	60
11	42090 X	35190	-0-	-6900	-0-	28732	2	6449	9	Y	5863	5817	1	8	8	98
12	43493 X	27188	-0-	-16305	-0-	21985	2	5124	9	Y	4658	4681	1			75

TOTAL GAS PROD: 480,612

TOTAL CONDENSATE PROD: 84,555

LINK VJ RANCH 24-13 D		WELL #: 4H		RRCID -> 289368		COMPL. DATE 01/31/2020				TOTAL DEPTH 11301 PERF.11603 - 21560						
01	86583 X	61630	-0-	-24953	-0-	47353	2	1	4	Y	12978	13079	1			176
02	58968 X	44865	-0-	-14103	-0-	34537	2	10328	9	Y	9389	9423	1			142
03	65286 X	54001	-0-	-11285	-0-	41702	2	12299	9	Y	11181	11274	1			49
04	63180 X	21060	-0-	-42120	-0-	16036	2	1	4	Y	4566	4438	1	18	8	159
05	65193 X	55382	-0-	-9811	-0-	42877	2	12505	9	Y	11368	11322	1	4	8	201
06	59640 X	47365	-0-	-12275	-0-	36929	2	38	4	Y	9453	9502	1			152
07	54002 X	50859	-0-	-3143	-0-	39686	2	11173	9	Y	10157	10111	1			198
08	55397 X	50543	-0-	-4854	-0-	39941	2	10602	9	Y	9638	9669	1			167
09	53610 X	46367	-0-	-7243	-0-	36881	2	9486	9	Y	8624	8723	1	6	8	62
10	55397 X	46920	-0-	-8477	-0-	37254	2	9666	9	Y	8787	8764	1	5	8	80
11	49230 X	43675	-0-	-5555	-0-	34612	2	9054	9	Y	8231	8163	1	10	8	138
12	50871 X	43547	-0-	-7324	-0-	34440	2	9016	9	Y	8196	8202	1			132

TOTAL GAS PROD: 566,214

TOTAL CONDENSATE PROD: 112,568

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 24-13 F		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	109585 X	76284	-0-	-33301	-0-	58311	2	1	4	Y	16338	16452	1			223
02	88368 X	54650	-0-	-33718	-0-	17972	9									182
03	91574 X	65282	-0-	-26292	-0-	41488	2	13162	9	Y	11965	12006	1			63
04	85650 X	49663	-0-	-35987	-0-	49535	2	15747	9	Y	14315	14434	1			371
05	80693 X	69781	-0-	-10912	-0-	38003	2	3	4	Y	10597	10249	1	40	8	249
06	73830 X	56021	-0-	-17809	-0-	11657	9									182
07	65286 X	56305	-0-	-8981	-0-	54328	2	15453	9	Y	14048	14165	1	5	8	228
08	69781 X	56421	-0-	-13360	-0-	43594	2	56	4	Y	11246	11313	1			199
09	67530 X	53608	-0-	-13922	-0-	12371	9									78
10	69781 X	52607	-0-	-17174	-0-	43460	2	12845	9	Y	11677	11631	1			97
11	56010 X	49522	-0-	-6488	-0-	43768	2	12653	9	Y	11503	11532	1			167
12	56420 X	50520	-0-	-5900	-0-	41735	2	11873	9	Y	10794	10909	1	6	8	163
						40866	2	11741	9	Y	10674	10649	1	6	8	
						38523	2	10989	9	Y	9990	9909	1	11	8	
						39294	2	11124	9	Y	10113	10117	1			

TOTAL GAS PROD: 690,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 143,260

LINK VJ RANCH 24-13 E		WELL #: 5H		RRCID -> 289373	COMPL. DATE 01/31/2020				TOTAL DEPTH 11272 PERF.11676 - 21433							
01	75702 X	55010	-0-	-20692	-0-	42108	2	1	4	Y	11728	11825	1			159
02	54516 X	38410	-0-	-16106	-0-	12901	9									123
03	60357 X	47859	-0-	-12498	-0-	29450	2	8960	9	Y	8145	8181	1			44
04	58410 X	41124	-0-	-17286	-0-	36708	2	11151	9	Y	10137	10216	1			297
05	59954 X	49228	-0-	-10726	-0-	31726	2	2	4	Y	8542	8254	1	35	8	174
06	53250 X	42810	-0-	-10440	-0-	9396	9									135
07	47864 X	45021	-0-	-2843	-0-	38411	2	10817	9	Y	9834	9953	1	4	8	174
08	49228 X	44693	-0-	-4535	-0-	33556	2	39	4	Y	8377	8416	1			150
09	47640 X	41792	-0-	-5848	-0-	9215	9									57
10	49228 X	42623	-0-	-6605	-0-	35185	2	9836	9	Y	8942	8903	1			75
11	43560 X	39984	-0-	-3576	-0-	35181	2	9512	9	Y	8647	8671	1			133
12	45012 X	39321	-0-	-5691	-0-	33021	2	8771	9	Y	7974	8061	1	6	8	123
						33552	2	9071	9	Y	8246	8222	1	6	8	
						31258	2	8718	9	Y	7925	7857	1	10	8	
						30857	2	8381	9	Y	7619	7629	1			

TOTAL GAS PROD: 527,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 106,116

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 24-13 G		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
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	285572 X	230251	-0-	-55321	-0-	203156	2	2	4	Y	24630	24788	1			328
02	255472 X	179128	-0-	-76344	-0-	157051	2	22077	9	Y	20070	20100	1			298
03	275776 X	192948	-0-	-82828	-0-	170462	2	22486	9	Y	20442	20653	1			87
04	258090 X	37643	-0-	-220447	-0-	31944	2	2	4	Y	5179	5068	1	21	8	177
05	246884 X	233594	-0-	-13290	-0-	205866	2	27728	9	Y	25207	24934	1	18	8	432
06	222810 X	185172	-0-	-37638	-0-	164124	2	128	4	Y	19018	19146	1			304
07	198307 X	182252	-0-	-16055	-0-	163159	2	19093	9	Y	17357	17327	1			334
08	233585 X	179196	-0-	-54389	-0-	159520	2	19676	9	Y	17887	17915	1			306
09	226050 X	168748	-0-	-57302	-0-	150543	2	18205	9	Y	16550	16720	1	19	8	117
10	233585 X	158936	-0-	-74649	-0-	140525	2	17130	9	Y	15573	15534	1	17	8	139
11	185160 X	160876	-0-	-24284	-0-	143472	2	17378	9	Y	15798	15644	1	34	8	259
12	182249 X	166571	-0-	-15678	-0-	149078	2	17189	9	Y	15626	15639	1			246

TOTAL GAS PROD: 2,075,315

TOTAL CONDENSATE PROD: 213,337

STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2115H		RRCID -> 289379	COMPL. DATE 10/01/2020	TOTAL DEPTH 10456	PERF.10685	- 20753								
01	274824 X	63845	-0-	-210979	-0-	153	1	51038	2	Y	11374	11102	0	264	1	80
02	72240 X	25175	-0-	-47065	-0-	143	4	12511	9	Y	4547	4470	0	101	1	56
03	79980 X	54530	-0-	-25450	-0-	265	4	5002	9	Y	9526	9255	0	230	1	94
04	64620 X	60787	-0-	-3833	-0-	124	1	43916	2	Y	10291	9937	0	256	1	165
05	66774 X	59128	-0-	-7646	-0-	11	4	10479	9	Y	9601	9389	0	203	1	170
06	61800 X	44725	-0-	-17075	-0-	145	1	49277	2	Y	7443	7465	0	98	1	50
07	62806 X	33465	-0-	-29341	-0-	45	4	11320	9	Y	5636	5532	0	61	1	85
08	57970 X	21199	-0-	-36771	-0-	131	1	48398	2	Y	3296	3239	0	46	1	65
09	56100 X	24303	-0-	-31797	-0-	38	4	10561	9	Y	4005	4012	0	1	1	52
10	57970 X	27444	-0-	-30526	-0-	98	1	36261	2	Y	4443	4325	0	80	1	74
11	44730 X	27555	-0-	-17175	-0-	179	4	8187	9	Y	4468	4309	0	94	1	97
*12	35287 X	35287	-0-	-0-	-0-	68	1	27160	2	Y	5199	5129	0	118	1	49
						37	4	6200	9							
						60	1	17402	2	Y						
						111	4	3626	9							
						71	1	19826	2	Y						
						4406	9									
						84	1	22473	2	Y						
						4887	9									
						98	1	22542	2	Y						
						4915	9									
						103	1	29465	2	Y						
						5719	9									

TOTAL GAS PROD: 477,443

TOTAL CONDENSATE PROD: 79,829

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD					
		WELL #: 2114H		RRCID -> 289393	COMPL. DATE 10/01/2020	TOTAL	DEPTH 10456	PERF.10635	- 20808						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	458400 X	95199	-0-	-363201	-0-	240 1	79960 2	Y	13503	13103 0	395 1	94			
						146 4	14853 9			11 8					
02	131376 X	62527	-0-	-68849	-0-	168 1	52518 2	Y	8569	8286 0	272 1	105			
						415 4	9426 9								
03	145452 X	82093	-0-	-63359	-0-	198 1	69666 2	Y	11106	10726 0	372 1	109			
						12 4	12217 9			4 8					
04	110220 X	73331	-0-	-36889	-0-	182 1	61359 2	Y	10677	10295 0	293 1	170			
						45 4	11745 9			28 8					
05	104532 X	70417	-0-	-34115	-0-	158 1	58442 2	Y	10709	10459 0	226 1	190			
						37 4	11780 9			4 8					
06	92130 X	63598	-0-	-28532	-0-	142 1	52588 2	Y	9709	9702 0	132 1	65			
						188 4	10680 9								
07	82088 X	48862	-0-	-33226	-0-	103 1	41235 2	Y	6800	6667 0	86 1	103			
						44 4	7480 9			9 8					
08	66774 X	40413	-0-	-26361	-0-	117 1	33847 2	Y	5764	5632 0	82 1	114			
						109 4	6340 9			39 8					
09	64620 X	36244	-0-	-28376	-0-	107 1	30073 2	Y	5513	5549 0	1 1	71			
						6064 9				6 8					
10	77279 X	77279	-0-	-0-	-0-	246 1	65322 2	Y	10646	10286 0	228 1	177			
						11711 9				26 8					
11	63600 X	60124	-0-	-3476	-0-	223 1	51082 2	Y	8017	7755 0	210 1	173			
						8819 9				56 8					
*12	68087 X	68087	-0-	-0-	-0-	204 1	58360 2	Y	8657	8519 0	230 1	81			
						9523 9									
TOTAL GAS PROD:		778,174		TOTAL CONDENSATE PROD:		109,670									

STATE PATHFINDER 7		WELL #: 27H		RRCID -> 289394	COMPL. DATE 02/14/2018	TOTAL	DEPTH 12287	PERF.12419	- 16886			
01	12962 X	12962	-0-	-0-	-0-	10831 2	2131 9	Y	1937	1981 0	23 1	70
										1 8		
02	13748 X	10555	-0-	-3193	-0-	8741 2	1814 9	Y	1649	1539 0	14 1	166
						10118 2	1966 9	Y	1787	1853 0	15 1	84
03	15221 X	12084	-0-	-3137	-0-					1 8		
04	13740 X	11412	-0-	-2328	-0-	9528 2	1884 9	Y	1713	1673 0	10 1	114
						9689 2	1950 9	Y	1773	1718 0	10 1	137
05	13578 X	11639	-0-	-1939	-0-					22 8		
06	12540 X	10995	-0-	-1545	-0-	9141 2	1854 9	Y	1685	1720 0	8 1	94
						9710 2	1836 9	Y	1669	1646 0	4 1	113
07	12090 X	11546	-0-	-544	-0-	9352 2	1735 9	Y	1577	1530 0	3 1	127
										30 8		
08	11087 X	11087	-0-	-0-	-0-	7658 2	1496 9	Y	1360	1355 0	4 1	114
										14 8		
09	9780 X	9154	-0-	-626	-0-	6476 2	1346 9	Y	1224	1223 0	11 1	100
										4 8		
10	10106 X	7822	-0-	-2284	-0-	6322 2	1323 9	Y	1203	1207 0	17 1	78
										1 8		
11	9780 X	7645	-0-	-2135	-0-	7185 2	1610 9	Y	1464	1421 0	4 1	114
										3 8		
12	10106 X	8795	-0-	-1311	-0-							
TOTAL GAS PROD:		125,696		TOTAL CONDENSATE PROD:		19,041						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLANTIS 7 UNIT		//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	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		113615 X	48523	-0-	-65092	-0-	38020 2	94 4	Y	Y	9463	9078 0	417 1			32
02		102620 X	45938	-0-	-56682	-0-	10409 9					8 8				
03		51403 X	51403	-0-	-0-	-0-	34692 2	11246 9	Y	Y	10224	9896 0	264 1			96
04		51380 X	51380	-0-	-0-	-0-	37024 2	794 4	Y	Y	12350	12213 0	100 1			95
05		50871 X	44001	-0-	-6870	-0-	13585 9					38 8				
06		49710 X	41556	-0-	-8154	-0-	37725 2	13655 9	Y	Y	12414	12328 0	43 1			138
07		53041 X	24361	-0-	-28680	-0-	32827 2	11174 9	Y	Y	10158	9995 0	37 1			175
08		41695 X	-0-	-0-	-41695	-0-	31879 2	87 4	Y	Y	8718	8822 0	33 1			37
09		40350 X	1323	-0-	-39027	-0-	9590 9					1 8				
10		41695 X	1052	-0-	-40643	-0-	18992 2	5369 9	Y	Y	4881	4875 0	9 1			34
11		40350 X	400	-0-	-39950	-0-	-0-		Y	Y	-0-	34 0				-0-
12		24366 X	1018	-0-	-23348	-0-	803 2	520 9	Y	Y	473	453 0	1 1			5
TOTAL GAS PROD:			310,955				TOTAL CONDENSATE PROD:				69,321					

STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	289442	COMPL. DATE	02/13/2019	TOTAL DEPTH	11834	PERF.12038	-	22078				
01		47337 X	41684	-0-	-5653	-0-	33105 2	119 4	Y	Y	7691	7355 0	374 1			26
02		36596 X	17095	-0-	-19501	-0-	8460 9					7 8				
03		40517 X	392	-0-	-40125	-0-	12892 2	4203 9	Y	Y	3821	3703 0	108 1			36
04		39210 X	23220	-0-	-15990	-0-	99 2	285 4	Y	Y	7	43 0				-0-
05		40517 X	35337	-0-	-5180	-0-	8 9									
06		39210 X	27626	-0-	-11584	-0-	17372 2	5848 9	Y	Y	5316	5234 0	23 1			59
07		23963 X	10	-0-	-23953	-0-	27735 2	7602 9	Y	Y	6911	6711 0	36 1			118
08		35340 X	24	-0-	-35316	-0-	21477 2	67 4	Y	Y	5529	5595 0	28 1			23
09		34200 X	20763	-0-	-13437	-0-	6082 9					1 8				
10		46891 X	46891	-0-	-0-	-0-	1 2	9 9	Y	Y	8	31 0				-0-
11		27630 X	1118	-0-	-26512	-0-	11 2	13 4	Y	Y	-0-					-0-
12		21452 X	541	-0-	-20911	-0-	12877 2	7886 9	Y	Y	7169	7072 0	11 1			71
TOTAL GAS PROD:			214,701				TOTAL CONDENSATE PROD:				49,358					

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289443 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12039 - 22111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	52421 X	41698	-0-	-10723	-0-	32963	2	110	4	Y	7841	7510	0	379	1	26
						8625	9					6	8			
02	42392 X	37371	-0-	-5021	-0-	29506	2	7865	9	Y	7150	6896	0	213	1	67
03	46934 X	38886	-0-	-8048	-0-	29527	2	742	4	Y	7834	7742	0	74	1	60
						8617	9					25	8			
04	45420 X	41221	-0-	-4199	-0-	32204	2	9017	9	Y	8197	8128	0	38	1	91
05	44516 X	40480	-0-	-4036	-0-	32026	2	8454	9	Y	7685	7545	0	37	1	132
												62	8			
06	41318 X	41318	-0-	-0-	-0-	33412	2	85	4	Y	7110	7176	0	35	1	30
						7821	9					1	8			
07	42563 X	39905	-0-	-2658	-0-	32153	2	7752	9	Y	7047	7013	0	15	1	49
08	39246 X	1916	-0-	-37330	-0-	1472	2	29	4	Y	377	418	0	1	1	3
						415	9					4	8			
09	37980 X	14757	-0-	-23223	-0-	11178	2	3579	9	Y	3254	3197	0	7	1	32
												21	8			
10	39246 X	29554	-0-	-9692	-0-	22681	2	6873	9	Y	6248	6148	0	73	1	46
												13	8			
11	37980 X	1110	-0-	-36870	-0-	861	2	249	9	Y	226	263	0	2	1	6
												1	8			
*12	39530 X	39530	-0-	-0-	-0-	30302	2	9018	9	Y	8198	8028	0	18	1	119
												39	8			

TOTAL GAS PROD: 367,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 71,167

STATE LAGNIAPPE 57 WELL #: 1H RRCID -> 289481 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10715 - 15303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	43214 X	35658	-0-	-7556	-0-	27744	2	37	4	Y	7161	7051	0	141	1	74
						7877	9					7	8			
02	32536 X	20178	-0-	-12358	-0-	16000	2	13	4	Y	3786	3661	0	92	1	107
						4165	9									
03	36022 X	33801	-0-	-2221	-0-	26927	2	19	4	Y	6232	6088	0	160	1	80
						6855	9					11	8			
04	34860 X	12113	-0-	-22747	-0-	9179	2	21	4	Y	2648	2620	0	52	1	47
						2913	9					9	8			
05	36834 X	36834	-0-	-0-	-0-	29195	2	10	4	Y	6935	6738	0	135	1	105
						7629	9					4	8			
06	34470 X	24874	-0-	-9596	-0-	20044	2	41	4	Y	4354	4342	0	60	1	57
						4789	9									
07	33759 X	19179	-0-	-14580	-0-	15009	2	19	4	Y	3774	3722	0	40	1	60
						4151	9					9	8			
08	36828 X	19643	-0-	-17185	-0-	15316	2	17	4	Y	3918	3825	0	47	1	64
						4310	9					42	8			
09	35640 X	20242	-0-	-15398	-0-	15917	2	4313	9	Y	3921	3836	0	54	1	89
												6	8			
10	36828 X	25477	-0-	-11351	-0-	19786	2	5689	9	Y	5172	5053	0	71	1	119
												18	8			
11	24870 X	23901	-0-	-969	-0-	19267	2	4634	9	Y	4213	4062	0	82	1	150
												38	8			
*12	22056 X	22056	-0-	-0-	-0-	17896	2	4160	9	Y	3782	3766	0	76	1	90

TOTAL GAS PROD: 293,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,896

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
STATE DRAGONFLY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289584	COMPL.	DATE	03/31/2021	TOTAL	DEPTH	10142	PERF.	9940 - 20008	
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	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		13	-0-	13	13		1	2	Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT		311786	-0-	311786	311799		265341	2	Y	41048	40700	1	348
									45153	9					
05	14B2	EXT		271745	-0-	271745	583544		238961	2	Y	29422	29565	1	169
									32364	9					
06	14B2	EXT		212191	-0-	212191	795735		189181	2	Y	20742	20693	1	218
									22816	9					
07	14B2	EXT		185869	-0-	185869	981604		166763	2	Y	17369	17140	1	447
08	14B2	EXT		165113	-0-	165113	1146717		148776	2	Y	14852	15099	1	200
09	1289841	X		143124	-0-	-1146717	-		129368	2	Y	12505	12573	1	127
10	151295	X		151295	-0-	-0-	-		136181	2	Y	13721	13616	1	201
11	188580	X		125748	-0-	-62832	-		113986	2	Y	10693	10711	1	154
12	185876	X		27835	-0-	-158041	-		25252	2	Y	2348	2427	1	75
TOTAL GAS PROD:				1,594,719				TOTAL CONDENSATE PROD:				162,700			

SEVENGILLS 29 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289618	COMPL.	DATE	02/25/2020	TOTAL	DEPTH	11707	PERF.	11700 - 16626	
01	52979	X		42693	-0-	-10286	-0-		34194	2	Y	7726	7678	0	53
												1	8		
02	46424	X		32333	-0-	-14091	-0-		27501	2	Y	4323	4173	0	100
									4755	9					
03	49104	X		34240	-0-	-14864	-0-		27205	2	Y	6395	6379	0	66
												2	8		
04	44250	X		32755	-0-	-11495	-0-		26539	2	Y	5651	5625	0	63
05	45725	X		34418	-0-	-11307	-0-		28662	2	Y	5117	4987	0	87
									5629	9			75	8	
06	41310	X		31849	-0-	-9461	-0-		28428	2	Y	2877	2881	0	54
									3165	9			1	8	
07	35805	X		34309	-0-	-1496	-0-		29242	2	Y	4606	4544	0	85
08	31868	X		31669	-0-	-199	-0-		26887	2	Y	4252	4173	0	56
									4677	9			99	8	
09	30840	X		28641	-0-	-2199	-0-		24188	2	Y	4048	3984	0	63
												42	8		
10	31868	X		27994	-0-	-3874	-0-		23808	2	Y	3805	3699	0	109
												13	8		
11	30840	X		28593	-0-	-2247	-0-		23588	2	Y	4550	4515	0	71
												2	8		
12	31868	X		25230	-0-	-6638	-0-		21568	2	Y	3328	3308	0	68
												9	8		
TOTAL GAS PROD:				384,724				TOTAL CONDENSATE PROD:				56,678			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289626 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11649 PERF.11747 - 16951

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	39124 X	39124	-0-	-0-	-0-	30853 2	8271 9	Y	7519	7464 0	92 1	52
02	39480 X	27703	-0-	-11777	-0-	22798 2	61 4	Y	4404	4252 0	102 1	102
03	43710 X	11244	-0-	-32466	-0-	4844 9	5302 2	Y	5402	5436 0	10 1	56
04	39810 X	17324	-0-	-22486	-0-	11130 2	6194 9	Y	5631	5611 0	13 1	63
05	41137 X	38782	-0-	-2355	-0-	31613 2	138 4	Y	6392	6202 0	38 1	108
06	37860 X	34585	-0-	-3275	-0-	7031 9	28861 2	Y	4996	4978 0	31 1	94
07	34587 X	34587	-0-	-0-	-0-	5496 9	28545 2	Y	5493	5449 0	36 1	102
08	36146 X	30486	-0-	-5660	-0-	25004 2	91 4	Y	4901	4806 0	9 1	65
09	34980 X	29567	-0-	-5413	-0-	5391 9	25084 2	Y	4075	4001 0	17 1	64
10	36146 X	28533	-0-	-7613	-0-	24714 2	3819 9	Y	3472	3363 0	56 1	99
11	34590 X	26905	-0-	-7685	-0-	22804 2	4101 9	Y	3728	3687 0	79 1	58
12	34596 X	31186	-0-	-3410	-0-	25912 2	5272 9	Y	4793	4719 0	20 1	98
TOTAL GAS PROD: 350,026										TOTAL CONDENSATE PROD: 60,806		

SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289627 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 12007 PERF.12100 - 16926

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	50189 X	41256	-0-	-8933	-0-	33091 2	8165 9	Y	7423	7366 0	87 1	51
02	38976 X	35747	-0-	-3229	-0-	28916 2	70 4	Y	6146	5926 0	128 1	143
03	43152 X	37361	-0-	-5791	-0-	6761 9	30036 2	Y	6659	6675 0	55 1	69
04	41130 X	35584	-0-	-5546	-0-	29043 2	6541 9	Y	5946	5916 0	33 1	66
05	41261 X	35365	-0-	-5896	-0-	29044 2	131 4	Y	5627	5486 0	33 1	96
06	39930 X	32312	-0-	-7618	-0-	6190 9	26710 2	Y	4895	4871 0	27 1	92
07	39587 X	33347	-0-	-6240	-0-	5385 9	27234 2	Y	5557	5512 0	34 1	103
08	34193 X	30601	-0-	-3592	-0-	24977 2	81 4	Y	5039	4971 0	8 1	67
09	33090 X	29235	-0-	-3855	-0-	5543 9	24069 2	Y	4696	4629 0	16 1	74
10	34193 X	30549	-0-	-3644	-0-	24672 2	5877 9	Y	5343	5203 0	46 1	154
11	32310 X	28139	-0-	-4171	-0-	22024 2	6115 9	Y	5559	5562 0	62 1	87
12	33356 X	30340	-0-	-3016	-0-	23952 2	6386 9	Y	5805	5748 0	15 1	119
TOTAL GAS PROD: 399,836										TOTAL CONDENSATE PROD: 68,695		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE DRAGONFLY UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* 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	14B2 EXT	362849	-0-	362849	362849	308522	2	1729	4	Y	47816	47412	1			404	
						52598	9										
05	14B2 EXT	318803	-0-	318803	681652	279875	2	491	4	Y	34943	35104	1	42	8	201	
						38437	9										
06	14B2 EXT	269160	-0-	269160	950812	239929	2	246	4	Y	26350	26274	1			277	
						28985	9										
07	14B2 EXT	234507	-0-	234507	1185319	210106	2	24401	9	Y	22183	21890	1			570	
08	14B2 EXT	208312	-0-	208312	1393631	187254	2	21058	9	Y	19144	19457	1			257	
09	1573060 X	179429	-0-	-1393631	-0-	162182	2	17247	9	Y	15679	15771	1	6	8	159	
10	169027 X	169027	-0-	-0-	-0-	152547	2	16456	9	Y	14960	14866	1	34	8	219	
11	239340 X	150665	-0-	-88675	-0-	136417	2	14248	9	Y	12953	12950	1	35	8	187	
12	234515 X	34764	-0-	-199751	-0-	31511	2	3253	9	Y	2957	3049	1			95	
TOTAL GAS PROD:		1,927,516		TOTAL CONDENSATE PROD:		196,985											

STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #:		6H RRCID -> 289720		COMPL. DATE 08/04/2020				TOTAL DEPTH 10747 PERF.10715 - 18294							
01	302622 X	36971	-0-	-265651	-0-	301	1	33608	2	Y	2729	2650	0	136	1	22	
						60	4	3002	9			3	8				
02	185976 X	73882	-0-	-112094	-0-	411	1	66018	2	Y	6344	5931	0	339	1	96	
						475	4	6978	9								
03	205902 X	86801	-0-	-119101	-0-	147	1	77818	2	Y	7989	7598	0	430	1	55	
						48	4	8788	9			2	8				
04	150960 X	81593	-0-	-69367	-0-	347	1	73287	2	Y	7204	6761	0	400	1	84	
						35	4	7924	9			14	8				
05	119350 X	80942	-0-	-38408	-0-	464	1	72975	2	Y	6807	6546	0	258	1	85	
						15	4	7488	9			2	8				
06	84000 X	73769	-0-	-10231	-0-	198	1	66917	2	Y	6013	5884	0	148	1	66	
						40	4	6614	9								
07	86800 X	75595	-0-	-11205	-0-	51	1	69074	2	Y	5813	5586	0	126	1	158	
						76	4	6394	9			9	8				
08	81065 X	72002	-0-	-9063	-0-	36	1	65953	2	Y	5436	5298	0	140	1	135	
						33	4	5980	9			21	8				
09	78450 X	67112	-0-	-11338	-0-	35	1	62070	2	Y	4550	4389	0	146	1	147	
						5005	9					3	8				
10	86238 X	86238	-0-	-0-	-0-	158	1	80313	2	Y	5242	4987	0	215	1	174	
						5766	9					13	8				
11	73770 X	65832	-0-	-7938	-0-	157	1	60645	2	Y	4573	4374	0	191	1	163	
						5030	9					19	8				
12	75609 X	66573	-0-	-9036	-0-	115	1	61696	2	Y	4329	4226	0	209	1	57	
						4762	9										
TOTAL GAS PROD:		867,310		TOTAL CONDENSATE PROD:		67,029											

STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:		4H RRCID -> 289809		COMPL. DATE 12/15/2019				TOTAL DEPTH 10326 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 289810		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 10668 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	STREET	20-29 A UNIT	WELL #:	2H	RRCID ->	289813	COMPL. DATE	09/21/2020	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	10799	-	18443
01	269080 X	100768	-0-	-168312	-0-	829 1	91383 2	Y	7626	7212 0	444 1	61		
						167 4	8389 9			6 8				
02	243040 X	71517	-0-	-171523	-0-	415 1	66664 2	Y	3598	3240 0	368 1	51		
						480 4	3958 9							
03	269080 X	84235	-0-	-184845	-0-	149 1	78758 2	Y	4800	4416 0	401 1	32		
						48 4	5280 9			2 8				
04	176220 X	80245	-0-	-95975	-0-	351 1	74316 2	Y	5039	4627 0	374 1	58		
						35 4	5543 9			12 8				
05	140182 X	78058	-0-	-62124	-0-	469 1	73500 2	Y	3703	3441 0	274 1	44		
						16 4	4073 9			2 8				
06	97530 X	71685	-0-	-25845	-0-	202 1	68173 2	Y	2973	2832 0	153 1	32		
						40 4	3270 9							
07	84227 X	73108	-0-	-11119	-0-	50 1	67260 2	Y	5203	4961 0	125 1	141		
						75 4	5723 9			8 8				
08	82956 X	69620	-0-	-13336	-0-	35 1	64116 2	Y	4943	4805 0	139 1	122		
						32 4	5437 9			18 8				
09	80250 X	68273	-0-	-11977	-0-	36 1	63145 2	Y	4627	4390 0	208 1	148		
						5090 9				3 8				
10	78058 X	67585	-0-	-10473	-0-	132 1	62706 2	Y	4315	4138 0	171 1	144		
						4747 9				10 8				
11	71700 X	64200	-0-	-7500	-0-	157 1	59449 2	Y	4176	3964 0	191 1	149		
						4594 9				16 8				
12	73098 X	63145	-0-	-9953	-0-	108 1	58787 2	Y	3864	3724 0	239 1	50		
						4250 9								

TOTAL GAS PROD: 892,439

TOTAL CONDENSATE PROD: 54,867

PHANTOM (WOLFPCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREET 20-29 A UNIT				//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
				WELL #:	3H	RRCID -> 289814	COMPL. DATE 07/26/2020	TOTAL DEPTH 11074	PERF. 11545	- 18717						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		656208 X	341764	-0-	-314444	-0-	2445 1	315869 2	Y	20872	19498 0	1407 1	164			
							491 4	22959 9			28 8					
02		528416 X	248067	-0-	-280349	-0-	1111 1	229392 2	Y	14798	13584 0	1161 1	217			
							1286 4	16278 9								
03		497550 X	285284	-0-	-212266	-0-	381 1	266851 2	Y	16298	15006 0	1392 1	109			
							124 4	17928 9			8 8					
04		414090 X	276479	-0-	-137611	-0-	921 1	259162 2	Y	14821	13663 0	1043 1	170			
							93 4	16303 9			54 8					
05		371008 X	264725	-0-	-106283	-0-	1178 1	248987 2	Y	13201	12335 0	867 1	160			
							39 4	14521 9			9 8					
06		330750 X	236173	-0-	-94577	-0-	489 1	223410 2	Y	11069	10674 0	436 1	119			
							98 4	12176 9								
07		285665 X	232922	-0-	-52743	-0-	121 1	221476 2	Y	10132	9569 0	372 1	270			
							180 4	11145 9			40 8					
08		274598 X	216513	-0-	-58085	-0-	81 1	206204 2	Y	9230	8786 0	401 1	223			
							75 4	10153 9			90 8					
09		265740 X	212658	-0-	-53082	-0-	84 1	203718 2	Y	8046	7563 0	439 1	254			
							8851 9				13 8					
10		264740 X	209828	-0-	-54912	-0-	331 1	200371 2	Y	8295	7734 0	491 1	270			
							9125 9				54 8					
11		236160 X	199213	-0-	-36947	-0-	408 1	189670 2	Y	8304	7657 0	547 1	287			
							9134 9				83 8					
12		232934 X	196796	-0-	-36138	-0-	303 1	186960 2	Y	8666	8029 0	815 1	109			
							9533 9									

TOTAL GAS PROD: 2,920,422

TOTAL CONDENSATE PROD: 143,732

STATE OREDIGGER UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 289821	COMPL. DATE 12/23/2019	TOTAL DEPTH 10354	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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 OREDIGGER UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 289822	COMPL. DATE 12/03/2019	TOTAL DEPTH 10630	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	289825	COMPL. DATE	01/11/2020	TOTAL DEPTH	10364	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	PROD	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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 OREDIGGER UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	289830	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	10651	PERF.	10760	-	20074
01	177909 X	142646	-0-	-35263	-0-	130265	2	12381	9	Y	11255	10540	0	837 1 196
02	153608 X	98983	-0-	-54625	-0-	89431	2	1199	4	Y	7594	7001	0	624 1 165
03	162812 X	136354	-0-	-26458	-0-	125070	2	11284	9	Y	10258	9438	0	801 1 182
04	150780 X	127567	-0-	-23213	-0-	117023	2	10544	9	Y	9585	8870	0	646 1 237
05	144367 X	108935	-0-	-35432	-0-	100312	2	8623	9	Y	7839	7425	0	448 1 201
06	138030 X	115630	-0-	-22400	-0-	106904	2	8726	9	Y	7933	7673	0	266 1 195
07	136369 X	118450	-0-	-17919	-0-	108679	2	887	4	Y	8076	7842	0	232 1 191
08	136369 X	112826	-0-	-23543	-0-	104104	2	8722	9	Y	7929	7579	0	256 1 256
09	127560 X	106841	-0-	-20719	-0-	98866	2	7975	9	Y	7250	6962	0	269 1 271
10	119474 X	104428	-0-	-15046	-0-	96234	2	8194	9	Y	7449	7056	0	298 1 353
11	115620 X	103062	-0-	-12558	-0-	95080	2	7982	9	Y	7256	6895	0	347 1 338
12	118451 X	61178	-0-	-57273	-0-	56522	2	4656	9	Y	4233	4294	0	192 1 85
TOTAL GAS PROD:		1,336,900				TOTAL CONDENSATE PROD:				96,657				

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE OREDIGGER UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
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	126697 X	107319	-0-	-19378	-0-	98550	2	8769	9	Y	7972	7558	0	497 1 140	
02	112252 X	75115	-0-	-37137	-0-	68600	2	846	4	Y	5154	4749	0	434 1 111	
03	119071 X	104710	-0-	-14361	-0-	95525	2	9185	9	Y	8350	7631	0	681 1 147	
04	112350 X	98597	-0-	-13753	-0-	91400	2	7197	9	Y	6543	6027	0	488 1 161	
05	108407 X	97312	-0-	-11095	-0-	90077	2	7235	9	Y	6577	6179	0	389 1 168	
06	103860 X	92753	-0-	-11107	-0-	86184	2	6569	9	Y	5972	5772	0	222 1 146	
07	104718 X	91711	-0-	-13007	-0-	85028	2	556	4	Y	5570	5385	0	195 1 131	
08	104718 X	93850	-0-	-10868	-0-	87275	2	6575	9	Y	5977	5660	0	230 1 192	
09	98580 X	88165	-0-	-10415	-0-	82197	2	5968	9	Y	5425	5172	0	240 1 201	
10	97309 X	84469	-0-	-12840	-0-	78866	2	5603	9	Y	5094	4783	0	263 1 238	
11	92760 X	81007	-0-	-11753	-0-	75622	2	5385	9	Y	4895	4588	0	296 1 225	
12	93837 X	68702	-0-	-25135	-0-	64216	2	4486	9	Y	4078	3993	0	229 1 81	
TOTAL GAS PROD:		1,083,710		TOTAL CONDENSATE PROD:		71,607									

STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	289863	COMPL. DATE	01/03/2020	TOTAL	DEPTH	10376	PERF.	10530	-	19695
01	112902 X	112902	-0-	-0-	-0-	100142	2	12760	9	Y	11600	11286	0	478 1 209	
02	93520 X	60824	-0-	-32696	-0-	50354	2	765	4	Y	8823	8440	0	393 1 199	
03	96906 X	83853	-0-	-13053	-0-	71107	2	12746	9	Y	11587	10918	0	655 1 210	
04	109260 X	76934	-0-	-32326	-0-	65935	2	10999	9	Y	9999	9572	0	358 1 256	
05	112902 X	76904	-0-	-35998	-0-	65781	2	11123	9	Y	10112	9807	0	290 1 267	
06	109260 X	71219	-0-	-38041	-0-	61297	2	9922	9	Y	9020	8898	0	163 1 226	
07	83855 X	72627	-0-	-11228	-0-	62283	2	599	4	Y	8859	8728	0	136 1 212	
08	83855 X	65212	-0-	-18643	-0-	56083	2	9129	9	Y	8299	8060	0	142 1 272	
09	76920 X	67993	-0-	-8927	-0-	59246	2	8747	9	Y	7952	7750	0	166 1 302	
10	76911 X	65932	-0-	-10979	-0-	56977	2	8955	9	Y	8141	7852	0	181 1 392	
11	71220 X	61329	-0-	-9891	-0-	53092	2	8237	9	Y	7488	7286	0	199 1 356	
12	72633 X	35806	-0-	-36827	-0-	31200	2	4606	9	Y	4187	4341	0	116 1 86	
TOTAL GAS PROD:		851,535		TOTAL CONDENSATE PROD:		106,067									

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289959	COMPL. DATE	01/06/2020	TOTAL DEPTH	10653	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
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-	

STATE ABSAROKA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289960	COMPL. DATE	12/28/2020	TOTAL DEPTH	10894	PERF.	11200	-	18129			
01		SHUT IN	18440	-0-	18440	20887	283	1	11252	2	Y	3554	4063	1	129		
							2996	4	3909	9							
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	20887					Y	-0-			129		
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	20887					Y	-0-			129		
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	20887					Y	-0-			129		
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	20887					Y	-0-			129		
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	20887					Y	-0-			129		
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	20887					Y	-0-			129		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	20887					Y	-0-			129		
09		147180 X	60154	-0-	-87026	-0-	223	1	48003	2	Y	10432	9856	0	558	1	147
							11475	9									
10		157623 X	157623	-0-	-0-	-0-	449	1	131169	2	Y	23419	23047	0	406	1	111
							25761	9					2	8			
11		147180 X	117704	-0-	-29476	-0-	321	1	99363	2	Y	16021	15707	0	324	1	101
							17623	9									
12		152086 X	76907	-0-	-75179	-0-	197	1	65231	2	Y	10230	10058	0	204	1	69
							11253	9									
TOTAL GAS PROD:		430,828				TOTAL CONDENSATE PROD:						63,656					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE BLUEWING UNIT B		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 2H		RRCID -> 290013		COMPL. DATE 05/07/2021				TOTAL DEPTH 10438 PERF.10574 - 20324				
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	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	186800	-0-	186800	186800			202 1	161515 2	Y	22339	21885 1	19 8	435
								510 4	24573 9					
06	14B2 EXT	148157	-0-	148157	334957			59 1	126125 2	Y	19970	20070 1		335
								6 4	21967 9					
07	SHUT IN	126912	-0-	126912	461869			107571 2	4 4	Y	17579	17621 1		293
								19337 9						
08	570979 X	109110	-0-	-461869	-0-			92277 2	7 4	Y	15296	15321 1	22 8	246
								16826 9						
09	242430 X	92186	-0-	-150244	-0-			78086 2	14100 9	Y	12818	12716 1	6 8	342
10	174592 X	86276	-0-	-88316	-0-			72261 2	13881 9	Y	12619	12586 1		375
11	148170 X	76445	-0-	-71725	-0-			64136 2	12300 9	Y	11182	11241 1	26 8	290
12	126914 X	72916	-0-	-53998	-0-			61246 2	11670 9	Y	10609	10658 1		241
TOTAL GAS PROD:		898,802				TOTAL CONDENSATE PROD:				122,412				

STATE CORREA UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 290016		COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL DEPTH 10656 PERF.10700 - 20727				
01	SHUT IN	183371	-0-	183371	220647			143113 2	73 4	Y	36532	36364 1	30 8	195
								40185 9						
02	SHUT IN	167360	-0-	167360	388007			131639 2	842 4	Y	31708	31624 1		279
								34879 9						
03	SHUT IN	169238	-0-	169238	557245			136259 2	32979 9	Y	29981	30134 1	7 8	119
04	674266 X	117021	-0-	-557245	-0-			94090 2	22931 9	Y	20846	20758 1	42 8	165
05	103819 X	90001	-0-	-13818	-0-			71809 2	18192 9	Y	16538	16550 1	25 8	128
06	100470 X	83945	-0-	-16525	-0-			67769 2	9 4	Y	14697	14584 1		241
								16167 9						
07	103819 X	79579	-0-	-24240	-0-			63889 2	155 4	Y	14123	14099 1	23 8	242
								15535 9						
08	120621 X	85113	-0-	-35508	-0-			69390 2	15723 9	Y	14294	14298 1	77 8	161
09	116730 X	66490	-0-	-50240	-0-			53555 2	12935 9	Y	11759	11503 0	261 1	143
												13 8		
10	89993 X	68794	-0-	-21199	-0-			56616 2	12178 9	Y	11071	10831 0	162 1	169
												52 8		
11	83940 X	63562	-0-	-20378	-0-			52565 2	10997 9	Y	9997	9768 0	177 1	167
												54 8		
12	85126 X	59293	-0-	-25833	-0-			49139 2	10154 9	Y	9231	9168 0	159 1	71
TOTAL GAS PROD:		1,233,767				TOTAL CONDENSATE PROD:				220,777				

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORREA UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE					
01	SHUT IN	199285	-0-	199285	243325	156127 43078	2 9	80	4	Y	39162	38982	1	37	8	210
02	SHUT IN	213023	-0-	213023	456348	174567 37335	2 9	1121	4	Y	33941	33852	1			299
03	SHUT IN	204999	-0-	204999	661347	171296	2	33703	9	Y	30639	30811	1	7	8	120
04	801443 X	140096	-0-	-661347	-0-	117271	2	22825	9	Y	20750	20668	1	40	8	162
05	153388 X	113367	-0-	-40021	-0-	95063	2	18304	9	Y	16640	16649	1	25	8	128
06	148440 X	106504	-0-	-41936	-0-	90749 15745	2 9	10	4	Y	14314	14208	1			234
07	153388 X	96985	-0-	-56403	-0-	81866 14955	2 9	164	4	Y	13595	13578	1	19	8	232
08	155310 X	72484	-0-	-82826	-0-	61851	2	10633	9	Y	9666	9743	1	47	8	108
09	140070 X	40078	-0-	-99992	-0-	34725	2	5353	9	Y	4866	4772	0	136	1	59
10	113367 X	70147	-0-	-43220	-0-	61776	2	8371	9	Y	7610	7347	0	169	1	115
11	106500 X	74957	-0-	-31543	-0-	66336	2	8621	9	Y	7837	7574	0	213	1	130
12	96999 X	81225	-0-	-15774	-0-	72501	2	8724	9	Y	7931	7777	0	224	1	60
TOTAL GAS PROD:		1,413,150		TOTAL CONDENSATE PROD:		206,951										

STATE CORREA UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	290020	COMPL. DATE 12/24/2020		TOTAL DEPTH 11228	PERF.11250	- 20693					
01	SHUT IN	381823	-0-	381823	444593	322868 58788	2 9	167	4	Y	53444	53181	1	52	8	286
02	SHUT IN	280798	-0-	280798	725391	239664 39591	2 9	1543	4	Y	35992	35961	1			317
03	SHUT IN	284182	-0-	284182	1009573	250787	2	33395	9	Y	30359	30544	1	14	8	118
04	1203420 X	193847	-0-	-1009573	-0-	175643	2	18204	9	Y	16549	16475	1	65	8	127
05	247163 X	151905	-0-	-95258	-0-	137802	2	14103	9	Y	12821	12826	1	25	8	97
06	239190 X	144196	-0-	-94994	-0-	130590 13592	2 9	14	4	Y	12356	12253	1			200
07	247163 X	141981	-0-	-105182	-0-	128714 13020	2 9	247	4	Y	11836	11792	1	45	8	199
08	231601 X	80861	-0-	-150740	-0-	72193	2	8668	9	Y	7880	7915	1	77	8	87
09	193830 X	70753	-0-	-123077	-0-	66974	2	3779	9	Y	3435	3237	0	218	1	40
10	151900 X	82073	-0-	-69827	-0-	72436	2	9637	9	Y	8761	8343	0	224	1	131
11	144210 X	105635	-0-	-38575	-0-	92447	2	13188	9	Y	11989	11457	0	336	1	197
12	141980 X	130427	-0-	-11553	-0-	115661	2	14766	9	Y	13424	13116	0	404	1	101
TOTAL GAS PROD:		2,048,481		TOTAL CONDENSATE PROD:		218,846										

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORREA UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	28815	-0-	28815	190963	23228	2	24	4	Y	5057	5134	1	15	8	27
02	SHUT IN	11928	-0-	11928	202891	5563	9	182	4	Y	1523	1537	1			13
03	SHUT IN	19442	-0-	19442	222333	1675	9	3484	9	Y	3167	3163	1	4	8	13
04	246340 X	24007	-0-	-222333	-0-	18940	2	5067	9	Y	4606	4554	1	29	8	36
05	90272 X	10971	-0-	-79301	-0-	8761	2	2210	9	Y	2009	2024	1	6	8	15
06	87360 X	9833	-0-	-77527	-0-	8078	2	3	4	Y	1593	1582	1			26
07	24800 X	10068	-0-	-14732	-0-	1752	9	7911	2	Y	1925	1899	1	19	8	33
08	24800 X	3028	-0-	-21772	-0-	2118	9	2422	2	Y	551	559	1	19	8	6
09	24000 X	6698	-0-	-17302	-0-	5388	2	1310	9	Y	1191	1147	0	27	1	14
10	10974 X	-0-	-0-	-10974	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
11	9840 X	-0-	-0-	-9840	-0-					Y	-0-					-0-
12	10075 X	-0-	-0-	-10075	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		124,790		TOTAL CONDENSATE PROD:		21,622										

STATE BLUEWING UNIT B		WELL #: 4H		RRCID -> 290056		COMPL. DATE 05/07/2021				TOTAL DEPTH 10536 PERF.10518 - 20601						
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	284743	-0-	284743	284743	308	1	246342	2	Y	33994	33304	1	29	8	661
06	14B2 EXT	201261	-0-	201261	486004	700	4	37393	9							
07	SHUT IN	158522	-0-	158522	644526	80	1	172399	2	Y	26158	26380	1			439
08	773518 X	128992	-0-	-644526	-0-	8	4	28774	9							
09	172764 X	98984	-0-	-73780	-0-	135837	2	5	4	Y	20618	20714	1			343
10	170593 X	90102	-0-	-80491	-0-	22680	9									
11	165090 X	77686	-0-	-87404	-0-	110452	2	9	4	Y	16846	16894	1	24	8	271
12	158534 X	71951	-0-	-86583	-0-	18531	9									
09	172764 X	98984	-0-	-73780	-0-	84166	2	14818	9	Y	13471	13377	1	6	8	359
10	170593 X	90102	-0-	-80491	-0-	75774	2	14188	9	Y	12898	12873	1			384
11	165090 X	77686	-0-	-87404	-0-	65625	2	12052	9	Y	10956	11030	1	26	8	284
12	158534 X	71951	-0-	-86583	-0-	60769	2	10846	9	Y	9860	9920	1			224
TOTAL GAS PROD:		1,112,241		TOTAL CONDENSATE PROD:		144,801										

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORREA UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	256170	-0-	256170	295277	199222	2	102	4	Y	51678	51425	1	42 8	279
02	SHUT IN	170593	-0-	170593	465870	56846	9	840	4	Y	34784	34752	1		311
03	SHUT IN	183724	-0-	183724	649594	131491	2	42304	9	Y	38458	38607	1	9 8	153
04	SHUT IN	144035	-0-	144035	793629	141420	2	33866	9	Y	30787	30639	1	56 8	245
05	915775 X	122146	-0-	-793629	-0-	110169	2	28567	9	Y	25970	25977	1	37 8	201
06	224220 X	111050	-0-	-113170	-0-	93579	2	10	4	Y	22397	22230	1		368
07	231694 X	102294	-0-	-129400	-0-	86403	2	173	4	Y	20836	20816	1	31 8	357
08	130789 X	60840	-0-	-69949	-0-	24637	9	47564	2	Y	12069	12224	1	66 8	136
09	126570 X	13945	-0-	-112625	-0-	79201	2	2602	9	Y	2365	2403	0	57 1	29
10	122140 X	29750	-0-	-92390	-0-	11343	2	5680	9	Y	5164	4991	0	73 1	78
11	111060 X	32007	-0-	-79053	-0-	24070	2	6289	9	Y	5717	5547	0	92 1	95
12	102300 X	33846	-0-	-68454	-0-	25718	2	6485	9	Y	5895	5851	0	94 1	45
TOTAL GAS PROD:		1,260,400		TOTAL CONDENSATE PROD:		256,120									

STATE STREAMER UNIT		WELL #:		2H RRCID -> 290297		COMPL. DATE 06/24/2021				TOTAL DEPTH 10813 PERF.11100 - 21561					
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	242444	2	1193	4	N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	290268	-0-	290268	290268	46631	9	42392	4	Y	42392	40593	0	1591 1	208
03	636517 X	346249	-0-	-290268	-0-	297931	2	48318	9	Y	43925	42211	0	1751 1	101
04	322230 X	265898	-0-	-56332	-0-	231264	2	34634	9	Y	31485	29511	0	1784 1	237
05	332971 X	226300	-0-	-106671	-0-	197872	2	28428	9	Y	25844	24860	0	1035 1	181
06	322230 X	138721	-0-	-183509	-0-	122335	2	16386	9	Y	14896	14692	0	340 1	45
07	332971 X	128800	-0-	-204171	-0-	116172	2	12628	9	Y	11480	11191	0	226 1	99
08	266631 X	119516	-0-	-147115	-0-	106787	2	12729	9	Y	11572	11208	0	326 1	102
09	258030 X	109114	-0-	-148916	-0-	97492	2	11622	9	Y	10565	10274	0	243 1	145
10	226300 X	99952	-0-	-126348	-0-	90610	2	9339	9	Y	8490	8256	0	257 1	92
11	138720 X	101934	-0-	-36786	-0-	92110	2	9824	9	Y	8931	8585	0	307 1	97
12	128805 X	114293	-0-	-14512	-0-	104973	2	9320	9	Y	8473	8211	0	335 1	24
TOTAL GAS PROD:		1,941,045		TOTAL CONDENSATE PROD:		218,053									

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREAMER UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	160360	-0-	160360	160360	129473	2	800	4	Y	27352	26337	0	880	1	135
03	SHUT IN	113146	-0-	113146	273506	30087	9									
04	394717 X	121211	-0-	-273506	-0-	90547	2	65	4	Y	20485	19783	0	753	1	47
05	244497 X	112362	-0-	-132135	-0-	22534	9									
06	171810 X	99273	-0-	-72537	-0-	95044	2	26167	9	Y	23788	22565	0	1029	1	182
07	177537 X	98933	-0-	-78604	-0-	86603	2	25759	9	Y	23417	22783	0	643	1	166
08	103168 X	96481	-0-	-6687	-0-	76451	2	22822	9	Y	20747	20554	0	295	1	64
09	99840 X	84345	-0-	-15495	-0-	76311	2	22622	9	Y	20565	20280	0	153	1	180
10	103168 X	82007	-0-	-21161	-0-	74324	2	22157	9	Y	20143	19752	0	322	1	180
11	99270 X	78266	-0-	-21004	-0-	65587	2	18758	9	Y	17053	16810	0	177	1	236
12	98921 X	74031	-0-	-24890	-0-	63815	2	18189	9	Y	16535	16347	0	185	1	183
TOTAL GAS PROD:		1,120,415				TOTAL CONDENSATE PROD:		219,249								

STATE STREAMER UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 290299		COMPL. DATE 06/27/2021				TOTAL DEPTH 10770 PERF.10850 - 21636						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	359446	-0-	359446	359446	308727	2	1373	4	Y	44860	42673	0	1968	1	219
03	SHUT IN	404438	-0-	404438	763884	49346	9									
04	1069994 X	306110	-0-	-763884	-0-	353683	2	50755	9	Y	46141	43932	0	2249	1	105
05	260311 X	260311	-0-	-0-	-0-	272578	2	33532	9	Y	30484	28172	0	2128	1	227
06	252420 X	166388	-0-	-86032	-0-	234114	2	26197	9	Y	23815	22690	0	1180	1	165
07	260834 X	146796	-0-	-114038	-0-	150363	2	16025	9	Y	14568	14275	0	414	1	44
08	326957 X	159722	-0-	-167235	-0-	133157	2	13639	9	Y	12399	12053	0	268	1	107
09	306120 X	142632	-0-	-163488	-0-	145815	2	13907	9	Y	12643	12116	0	431	1	110
10	260307 X	133441	-0-	-126866	-0-	131811	2	10821	9	Y	9837	9463	0	339	1	133
11	166380 X	137744	-0-	-28636	-0-	123967	2	9470	9	Y	8609	8255	0	363	1	92
12	159712 X	128331	-0-	-31381	-0-	126356	2	11388	9	Y	10353	9860	0	435	1	112
TOTAL GAS PROD:		2,345,359				TOTAL CONDENSATE PROD:		222,548								

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREAMER UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	115812	-0-	115812	115812	94319	2	508	4	Y	19077	18347	0	636	1	94
03	SHUT IN	294572	-0-	294572	410384	20985	9									
						236560	2	58012	9	Y	52738	50135	0	2488	1	120
04	607748 X	197364	-0-	-410384	-0-	158770	2	38594	9	Y	35085	33213	0	1651	1	267
05	290408 X	138757	-0-	-151651	-0-	111244	2	27513	9	Y	25012	24222	0	874	1	176
06	281040 X	99018	-0-	-182022	-0-	79408	2	19610	9	Y	17827	17668	0	280	1	55
07	290408 X	115038	-0-	-175370	-0-	91112	2	23926	9	Y	21751	21397	0	205	1	190
08	200694 X	112757	-0-	-87937	-0-	90894	2	21863	9	Y	19875	19440	0	384	1	177
09	194220 X	99185	-0-	-95035	-0-	80250	2	18935	9	Y	17214	16914	0	230	1	238
10	138756 X	94259	-0-	-44497	-0-	75697	2	18559	9	Y	16872	16622	0	247	1	186
11	111330 X	83898	-0-	-27432	-0-	67858	2	16040	9	Y	14582	14294	0	261	1	162
12	115041 X	81084	-0-	-33957	-0-	65321	2	15763	9	Y	14330	14189	0	261	1	42
TOTAL GAS PROD:		1,431,744		TOTAL CONDENSATE PROD:		254,363										

STATE STREAMER UNIT		WELL #:		6H		RRCID -> 290306		COMPL. DATE 02/11/2021				TOTAL DEPTH 10742 PERF.10870 - 21752				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	197395	-0-	197395	197395	166976	2	719	4	Y	27000	25786	0	1082	1	132
03	SHUT IN	428733	-0-	428733	626128	29700	9									
						374236	2	54497	9	Y	49543	47496	0	1986	1	114
04	930999 X	304871	-0-	-626128	-0-	269821	2	35050	9	Y	31864	29769	0	1913	1	239
05	439022 X	251567	-0-	-187455	-0-	223881	2	27686	9	Y	25169	24172	0	1054	1	176
06	414840 X	204158	-0-	-210682	-0-	182766	2	21392	9	Y	19447	19022	0	542	1	59
07	428668 X	191479	-0-	-237189	-0-	171682	2	19797	9	Y	17997	17519	0	371	1	155
08	316014 X	163149	-0-	-152865	-0-	146821	2	2	4	Y	14842	14350	0	476	1	131
09	304860 X	128992	-0-	-175868	-0-	16326	9									
						118352	2	10640	9	Y	9673	9274	0	395	1	130
10	251565 X	125760	-0-	-125805	-0-	114808	2	10948	9	Y	9953	9582	0	361	1	108
11	204150 X	121059	-0-	-83091	-0-	110652	2	10407	9	Y	9461	9027	0	409	1	102
12	191487 X	117670	-0-	-73817	-0-	107257	2	10413	9	Y	9466	9150	0	391	1	27
TOTAL GAS PROD:		2,234,833		TOTAL CONDENSATE PROD:		224,415										

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VJ RANCH LINK 35-38 A WELL #: 711H RRCID -> 290316 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11440 - 21476

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	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	26277	-0-	26277	26277	19932	2	266	4	Y	5526	5269 1	257
						6079	9						
04	251041 X	224764	-0-	-26277	-0-	175240	2	216	4	Y	44825	44496 1 290 8	296
						49308	9						
05	220813 X	166427	-0-	-54386	-0-	132001	2	217	4	Y	31099	31173 1 15 8	207
						34209	9						
06	213690 X	128590	-0-	-85100	-0-	102897	2	213	4	Y	23164	22929 1	442
						25480	9						
07	220813 X	98786	-0-	-122027	-0-	78377	2	39	4	Y	18518	18623 1	337
						20370	9						
08	220813 X	85158	-0-	-135655	-0-	66634	2	251	4	Y	16612	16777 1	172
						18273	9						
09	213690 X	81249	-0-	-132441	-0-	65147	2	16102	9	Y	14638	14647 1 28 8	135
10	166439 X	78183	-0-	-88256	-0-	63256	2	14680	9	Y	13345	13268 1 11 8	201
11	128580 X	72943	-0-	-55637	-0-	58885	2	14013	9	Y	12739	12703 1 18 8	219
12	98797 X	71635	-0-	-27162	-0-	57480	2	13680	9	Y	12436	12449 1	206
TOTAL GAS PROD:		1,034,012											
						TOTAL CONDENSATE PROD:				192,902			

VJ RANCH LINK 35-38 C WELL #: 751H RRCID -> 290319 COMPL. DATE 03/22/2021 TOTAL DEPTH 11884 PERF.12125 - 22090

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	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	19046	-0-	19046	19046	16760	2	171	4	Y	1923	1834 1	89
						2115	9						
04	233511 X	214465	-0-	-19046	-0-	189482	2	236	4	Y	22497	22003 1 439 8	144
						24747	9						
05	199034 X	199034	-0-	-0-	-0-	179218	2	300	4	Y	17742	17743 1 28 8	115
						19516	9						
06	188850 X	133554	-0-	-55296	-0-	120824	2	255	4	Y	11341	11245 1	211
						12475	9						
07	195145 X	138026	-0-	-57119	-0-	125010	2	60	4	Y	11778	11779 1	210
						12956	9						
08	195145 X	119531	-0-	-75614	-0-	107666	2	337	4	Y	10480	10584 1	106
						11528	9						
09	188850 X	110115	-0-	-78735	-0-	99911	2	10204	9	Y	9276	9265 1 34 8	83
10	195145 X	104490	-0-	-90655	-0-	94867	2	9321	9	Y	8474	8411 1 21 8	125
11	133560 X	102454	-0-	-31106	-0-	93519	2	8876	9	Y	8069	8021 1 38 8	135
12	138012 X	101279	-0-	-36733	-0-	92219	2	8366	9	Y	7605	7618 1	122
TOTAL GAS PROD:		1,241,994											
						TOTAL CONDENSATE PROD:				109,185			

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162												
VJ RANCH LINK 35-38 E		WELL #:		712H	RRCID ->	290323	COMPL. DATE	07/29/2021	TOTAL DEPTH	11208	PERF.11503	-	21555			
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		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	33185	-0-	33185	33185	25688	2	7152	9	Y	6502	6200	1		302
04	233901	X	200716	-0-	-33185	-0-	157713	2	42809	9	Y	38917	38713	1	250 8	256
05	192510	X	137416	-0-	-55094	-0-	109215	2	28021	9	Y	25474	25549	1	12 8	169
06	186300	X	98589	-0-	-87711	-0-	78689	2	19737	9	Y	17943	17770	1		342
07	192510	X	81505	-0-	-111005	-0-	64869	2	16574	9	Y	15067	15135	1		274
08	192510	X	71660	-0-	-120850	-0-	57201	2	14226	9	Y	12933	13074	1		133
09	186300	X	63171	-0-	-123129	-0-	51273	2	11898	9	Y	10816	10828	1	21 8	100
10	137423	X	56793	-0-	-80630	-0-	45850	2	10754	9	Y	9776	9721	1	8 8	147
11	98580	X	55652	-0-	-42928	-0-	44972	2	10643	9	Y	9675	9643	1	13 8	166
12	81499	X	53682	-0-	-27817	-0-	43250	2	10080	9	Y	9164	9178	1		152
TOTAL GAS PROD:				852,369		TOTAL CONDENSATE PROD:						156,267				

VJ RANCH LINK 35-38 D		WELL #:		731H	RRCID ->	290324	COMPL. DATE	03/17/2021	TOTAL DEPTH	11528	PERF.11975	-	21791			
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		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	74742	-0-	74742	74742	61225	2	13058	9	Y	11871	11319	1		552
04	326531	X	251789	-0-	-74742	-0-	207546	2	43986	9	Y	39987	40016	1	263 8	260
05	192510	X	146899	-0-	-45611	-0-	120719	2	25980	9	Y	23618	23711	1	12 8	155
06	186300	X	131351	-0-	-54949	-0-	109460	2	21663	9	Y	19694	19475	1		374
07	192510	X	119128	-0-	-73382	-0-	99397	2	19401	9	Y	17637	17692	1		319
08	192510	X	111855	-0-	-80655	-0-	93964	2	17303	9	Y	15730	15888	1		161
09	186300	X	96826	-0-	-89474	-0-	81977	2	14849	9	Y	13499	13509	1	27 8	124
10	146909	X	98811	-0-	-48098	-0-	82773	2	15522	9	Y	14111	14012	1	11 8	212
11	131340	X	58891	-0-	-72449	-0-	49476	2	9380	9	Y	8527	8581	1	12 8	146
12	119133	X	74570	-0-	-44563	-0-	62510	2	11569	9	Y	10517	10490	1		173
TOTAL GAS PROD:				1,164,862		TOTAL CONDENSATE PROD:						175,191				

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREAMER UNIT		//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	156920	2	487	4	N	NO RPT				-0-	
02	SHUT IN	184894	-0-	184894	184894	156920	2	487	4	Y	24988	23852	0	1014	1	122
03	SHUT IN	468132	-0-	468132	653026	27487	9	62539	9	Y	56854	54636	0	2117	1	131
04	990580 X	337554	-0-	-653026	-0-	405593	2	296610	2	Y	37222	34946	0	2050	1	281
05	475106 X	264036	-0-	-211070	-0-	231978	2	32058	9	Y	29144	27938	0	1275	1	203
06	452940 X	224078	-0-	-228862	-0-	198235	2	25843	9	Y	23494	23078	0	548	1	71
07	468038 X	209022	-0-	-259016	-0-	184390	2	24632	9	Y	22393	21897	0	360	1	194
08	338520 X	183472	-0-	-155048	-0-	163239	2	20233	9	Y	18394	17872	0	504	1	163
09	327600 X	127064	-0-	-200536	-0-	113718	2	13265	9	Y	12059	11713	0	340	1	164
10	264027 X	124665	-0-	-139362	-0-	112142	2	12519	9	Y	11381	11067	0	318	1	124
11	224070 X	134664	-0-	-89406	-0-	121438	2	13226	9	Y	12024	11575	0	405	1	131
12	209033 X	128633	-0-	-80400	-0-	115993	2	12640	9	Y	11491	11174	0	415	1	33
TOTAL GAS PROD:			2,386,214		TOTAL CONDENSATE PROD:			259,444								

STATE STREAMER UNIT		WELL #:	7H	RRCID ->	290357	COMPL. DATE	02/11/2021	TOTAL DEPTH	10437	PERF.10580	-	21229				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT						-0-				
02	SHUT IN	97178	-0-	97178	97178	79905	2	448	4	Y	15295	14687	0	533	1	75
03	SHUT IN	256880	-0-	256880	354058	16825	9	44645	9	Y	40586	39141	0	1355	1	94
04	516950 X	162892	-0-	-354058	-0-	133956	2	28936	9	Y	26305	24808	0	1324	1	200
05	233523 X	121634	-0-	-111889	-0-	99506	2	22128	9	Y	20116	19532	0	635	1	142
06	225990 X	101768	-0-	-124222	-0-	83491	2	18277	9	Y	16615	16422	0	284	1	51
07	233523 X	105211	-0-	-128312	-0-	85551	2	19660	9	Y	17873	17563	0	190	1	156
08	183582 X	100977	-0-	-82605	-0-	80836	2	20141	9	Y	18310	17897	0	344	1	163
09	162900 X	86111	-0-	-76789	-0-	70126	2	15985	9	Y	14532	14286	0	199	1	201
10	121644 X	85812	-0-	-35832	-0-	69276	2	16534	9	Y	15031	14790	0	224	1	166
11	101820 X	77063	-0-	-24757	-0-	62788	2	14275	9	Y	12977	12709	0	238	1	144
12	105214 X	73226	-0-	-31988	-0-	59666	2	13560	9	Y	12327	12132	0	303	1	36
TOTAL GAS PROD:			1,268,752		TOTAL CONDENSATE PROD:			209,967								

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE DRAGONFLY UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		435064 X	346814	-0-	-88250	-0-	280129 2	2694	4	Y	58174	59569	1		143
02		275100 X	247593	-0-	-27507	-0-	205686 2	2506	4	Y	35819	35248	1		714
03		304575 X	244049	-0-	-60526	-0-	208344 2	59	4	Y	32405	32910	1		209
04		294750 X	202235	-0-	-92515	-0-	175996 2	859	4	Y	23073	23087	1		195
05		304575 X	100574	-0-	-204001	-0-	87911 2	226	4	Y	11306	11422	1	14 8	65
06		294750 X	64408	-0-	-230342	-0-	56316 2	75	4	Y	7288	7277	1		76
07		274133 X	57671	-0-	-216462	-0-	50716 2	6955	9	Y	6323	6237	1		162
08		244063 X	65328	-0-	-178735	-0-	57231 2	8097	9	Y	7361	7424	1		99
09		202230 X	113656	-0-	-88574	-0-	101120 2	12536	9	Y	11396	11374	1	4 8	117
10		110715 X	110715	-0-	-0-	-0-	98032 2	12667	9	Y	11515	11433	1	26 8	173
11		99518 X	99518	-0-	-0-	-0-	88484 2	11034	9	Y	10031	10040	1	16 8	148
12		117459 X	101865	-0-	-15594	-0-	90162 2	11703	9	Y	10639	10440	1		347
TOTAL GAS PROD:		1,754,426				TOTAL CONDENSATE PROD:		225,330							

STATE DRAGONFLY UNIT		WELL #:		4H		RRCID -> 290406		COMPL. DATE 12/21/2020		TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9912 - 20064					
01		490243 X	421800	-0-	-68443	-0-	356038 2	3424	4	Y	56671	57396	1		139
02		345744 X	329739	-0-	-16005	-0-	285770 2	3482	4	Y	36806	36215	1		730
03		382788 X	353719	-0-	-29069	-0-	315181 2	90	4	Y	34953	35460	1		223
04		370440 X	284039	-0-	-86401	-0-	256775 2	1257	4	Y	23643	23669	1		197
05		382788 X	188445	-0-	-194343	-0-	170978 2	310	4	Y	15597	15686	1	19 8	89
06		370440 X	151276	-0-	-219164	-0-	136747 2	164	4	Y	13059	13011	1		137
07		365056 X	150733	-0-	-214323	-0-	136256 2	14477	9	Y	13161	12961	1		337
08		353710 X	143140	-0-	-210570	-0-	129699 2	13441	9	Y	12219	12393	1		163
09		284040 X	139037	-0-	-145003	-0-	126524 2	12513	9	Y	11375	11419	1	4 8	115
10		188449 X	152571	-0-	-35878	-0-	138741 2	13807	9	Y	12552	12459	1	28 8	180
11		151290 X	140777	-0-	-10513	-0-	128949 2	11828	9	Y	10753	10752	1	29 8	152
12		150722 X	132642	-0-	-18080	-0-	121749 2	10893	9	Y	9903	9743	1		312
TOTAL GAS PROD:		2,587,918				TOTAL CONDENSATE PROD:		250,692							

STATE GATEWAY		WELL #:		2H		RRCID -> 290725		COMPL. DATE 11/20/2015		TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9653 - 16055					
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE JOHNNY CASH UNIT				//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	106287	-0-	106287	106287	96630 2	5371 4	Y	3896	3481 1				415
03	0	95127	-0-	95127	201414	4286 9 90807 2	979 4	Y	3037	3423 1				29
04	0	-0-	-0-	-0-	201414	3341 9		Y	-0-	29 1				-0-
05	0	92986	-0-	92986	294400	87948 2	1625 4	Y	3103	2818 1	6 8			279
06	302826 X	8426	-0-	-294400	-0-	3413 9 2763 1	5238 2	Y	242	511 1				10
07	372031 X	117482	-0-	-254549	-0-	159 4 1986 1	111201 2	Y	3479	3456 1				33
08	372031 X	187926	-0-	-184105	-0-	468 4 1918 1	183303 2	Y	1854	1795 1	63 8			29
09	360030 X	250507	-0-	-109523	-0-	666 4 2781 1	244883 2	Y	2309	2309 1				29
10	372031 X	220218	-0-	-151813	-0-	2540 9 212703 2	7391 9	Y	6719	6622 1	12 8			114
11	203406 X	203406	-0-	-0-	-0-	197924 2	4929 9	Y	4481	4394 1				201
12	258850 X	158161	-0-	-100689	-0-	818 1 4111 9	152504 2	Y	3737	3758 1				180
TOTAL GAS PROD:		1,440,526				TOTAL CONDENSATE PROD:			32,857					

STATE JOHNNY CASH UNIT				WELL #:	731H	RRCID ->	291006	COMPL. DATE	03/03/2021	TOTAL DEPTH	9859	PERF. 9859	- 18792	
03	0	202593	-0-	202593	202593	184142 2	2270 4	Y	14710	14569 1			141	
04	0	-0-	-0-	-0-	202593	16181 9		Y	-0-	141 1			-0-	
05	0	100634	-0-	100634	303227	90459 2	1665 4	Y	7736	7035 1	4 8		697	
06	403188 X	99961	-0-	-303227	-0-	8510 9 2257 1	89211 2	Y	6858	7263 1			292	
07	429195 X	153831	-0-	-275364	-0-	949 4 1943 1	143508 2	Y	7089	7312 1			69	
08	429195 X	189499	-0-	-239696	-0-	582 4 2566 1	175356 2	Y	9679	9527 1	41 8		180	
09	415350 X	59843	-0-	-355507	-0-	930 4 2695 1	10647 9	Y	1455	1614 1			21	
10	429195 X	18222	-0-	-410973	-0-	1601 9 18061 2	147 9	Y	134	153 1			2	
11	183390 X	-0-	-0-	-183390	-0-			Y	-0-	2 1			-0-	
12	189503 X	45925	-0-	-143578	-0-	1115 1 4998 9	39520 2	Y	4544	4311 1			233	
TOTAL GAS PROD:		870,508				TOTAL CONDENSATE PROD:			52,205					

PHANTOM (WOLFPCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE JOHNNY CASH UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	94035	-0-	94035	94035	80299	2	5172	4	Y	7785	6956	1			829
03	0	186136	-0-	186136	280171	8564	9	170019	2	Y	12828	13534	1			123
04	0	318093	-0-	318093	598264	14111	9	291222	2	Y	20216	20133	1	18	8	188
05	0	38949	-0-	38949	637213	22238	9	36212	2	Y	1884	1901	1	1	8	170
06	698956	X 61743	-0-	-637213	-0-	2072	9	1944	1	Y	2899	2947	1			122
07	406441	X 159187	-0-	-247254	-0-	616	4	2406	1	Y	5868	5934	1			56
08	406441	X 34562	-0-	-371879	-0-	621	4	2601	1	Y	474	508	1	14	8	8
09	393330	X 25373	-0-	-367957	-0-	194	4	2074	1	Y	165	171	1			2
10	406441	X 8616	-0-	-397825	-0-	182	9	8506	2	Y	87	88	1			1
11	154050	X -0-	-0-	-154050	-0-	2074	1	1369	1	Y	-0-	1	1			-0-
12	159185	X 69515	-0-	-89670	-0-	4310	9	63434	2	Y	3918	3719	1			199
TOTAL GAS PROD:		996,209		TOTAL CONDENSATE PROD:		56,124										

STATE TROOPER UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 291101	COMPL. DATE 12/30/2020		TOTAL DEPTH 10967 PERF.11155 - 18893								
01	45601	X 17957	-0-	-27644	-0-	272	1	10841	2	Y	3598	3828	1			131
02	41188	X -0-	-0-	-41188	-0-	2886	4	3958	9	Y	-0-	-0-				131
03	45601	X -0-	-0-	-45601	-0-					Y	-0-	-0-				131
04	44130	X -0-	-0-	-44130	-0-					Y	-0-	-0-				131
05	45601	X -0-	-0-	-45601	-0-					Y	-0-	-0-				131
06	44130	X -0-	-0-	-44130	-0-					Y	-0-	-0-				131
07	45601	X -0-	-0-	-45601	-0-					Y	-0-	-0-				131
08	45601	X -0-	-0-	-45601	-0-					Y	-0-	-0-				131
09	39672	X 39672	-0-	-0-	-0-	143	1	30895	2	Y	7585	7214	0	395	1	107
10	181265	X 181265	-0-	-0-	-0-	8344	9	495	1	Y	32019	31439	0	532	1	152
11	142441	X 142441	-0-	-0-	-0-	35221	9	372	1	Y	23494	23073	0	424	1	149
*12	83283	X 83283	-0-	-0-	-0-	25843	9	206	1	Y	13048	12867	0	241	1	89
TOTAL GAS PROD:		464,618		TOTAL CONDENSATE PROD:		79,744										

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. ATLAS 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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 W	91498	-0-	91498	91498	62632	2	72	4	Y	26176	24997	0	951	1	214
02	0 W	53866	-0-	53866	145364	28794	9					14	8			
03	0 W	62868	-0-	62868	208232	36211	2	559	4	Y	15542	15050	0	506	1	200
04	0 W	45974	-0-	45974	254206	17096	9					17742	0	82	1	134
05	0 W	44103	-0-	44103	298309	43330	2	19538	9	Y	17762	12748	0	39	1	81
06	0 W	38957	-0-	38957	337266	31422	2	1	4	Y	11527	7350	0	4011	1	130
07	0 W	38420	-0-	38420	375686	12680	9					117	8			
08	0 W	36487	-0-	36487	412173	28057	2	52	4	Y	9862	5920	0	4044	1	27
09	445203 X	33030	-0-	-412173	-0-	10848	9					1	8			
10	29179 X	29179	-0-	-0-	-0-	27601	2	50	4	Y	9790	9729	0	34	1	54
11	28772 X	28772	-0-	-0-	-0-	10769	9					9562	0	9	1	50
12	28861 X	28475	-0-	-386	-0-	25969	2	10518	9	Y	9562	9432	0	9	1	50
						23667	2	9363	9	Y	8512	8415	0	16	1	78
						20923	2	8256	9	Y	7505	7465	0	33	1	71
						20364	2	8408	9	Y	7644	7585	0	48	1	77
						20489	2	7811	9	Y	7101	7084	0	11	1	72
												11	8			

TOTAL GAS PROD: 531,629

TOTAL CONDENSATE PROD: 143,731

ATLAS 7 UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	291111	COMPL. DATE 01/14/2021				TOTAL DEPTH 11914	PERF.12148	- 16720			
01	0 W	121084	-0-	121084	121084	82969	2	80	4	Y	34577	32990	0	1287	1	282
02	0 W	66558	-0-	66558	187642	38035	9					18	8			
03	0 W	70459	-0-	70459	258101	44000	2	635	4	Y	19930	19302	0	654	1	256
04	0 W	50473	-0-	50473	308574	21923	9					48822	2	21637	9	148
05	0 W	44676	-0-	44676	353250	35862	2	14611	9	Y	13283	13298	0	49	1	84
06	0 W	35282	-0-	35282	388532	33192	2	1	4	Y	10439	6639	0	3634	1	117
07	0 W	33222	-0-	33222	421754	11483	9					133	8			
08	0 W	30558	-0-	30558	452312	25815	2	39	4	Y	8571	5144	0	3519	1	24
09	483692 X	31380	-0-	-452312	-0-	9428	9					1	8			
10	33542 X	31010	-0-	-2532	-0-	24296	2	36	4	Y	8082	8032	0	30	1	44
11	32460 X	23270	-0-	-9190	-0-	8890	9					7212	0	9	1	38
12	33232 X	23515	-0-	-9717	-0-	22625	2	7933	9	Y	7212	7078	0	9	1	38
						25239	2	6141	9	Y	5583	5485	0	20	1	51
						23983	2	7027	9	Y	6388	6327	0	37	1	60
						16815	2	6455	9	Y	5868	5826	0	39	1	59
						16170	2	7168	9	Y	6516	6490	0	8	1	66
												11	8			

TOTAL GAS PROD: 561,487

TOTAL CONDENSATE PROD: 146,119

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD						
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.//		253162												
STATE ABSAROKA UNIT			WELL #:		711H	RRCID ->	291128	COMPL. DATE	02/10/2021	TOTAL DEPTH	10587	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	75348	-0-	75348	75348	269	1	58293	2	Y	14763	13802	0	753	1	208
							16239	9									
10		SHUT IN	141674	-0-	141674	217022	381	1	112021	2	Y	26423	26195	0	308	1	126
							29065	9						2	8		
11		SHUT IN	100302	-0-	100302	317324	255	1	79600	2	Y	18302	18042	0	270	1	116
							20132	9									
12		SHUT IN	68256	-0-	68256	385580	164	1	54871	2	Y	11851	11709	0	177	1	81
							13036	9									
TOTAL GAS PROD:			385,580			TOTAL CONDENSATE PROD:			71,339								

STATE ABSAROKA UNIT			WELL #:		732H	RRCID ->	291129	COMPL. DATE	02/02/2021	TOTAL DEPTH	10875	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	78889	-0-	78889	78889	277	1	60139	2	Y	16108	15070	0	811	1	227
							17719	9									
10		SHUT IN	150291	-0-	150291	229180	402	1	118176	2	Y	28632	27984	0	737	1	135
							31495	9						3	8		
11		SHUT IN	116136	-0-	116136	345316	303	1	94361	2	Y	19179	18882	0	310	1	122
							21097	9									
12		SHUT IN	101077	-0-	101077	446393	249	1	82885	2	Y	16078	15830	0	261	1	109
							17686	9									
TOTAL GAS PROD:			446,393			TOTAL CONDENSATE PROD:			79,997								

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 761H		RRCID -> 291154		COMPL. DATE 01/27/2021		TOTAL DEPTH 11403		PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	120168	-0-	120168	120168	494	1	105114	2	Y	12199	11234	0	795	1	170
						13419	9									
10	SHUT IN	180847	-0-	180847	301015	563	1	162556	2	Y	15838	15479	0	454	1	74
						17422	9									
11	SHUT IN	135540	-0-	135540	436555	397	1	121750	2	Y	11729	11335	0	395	1	73
						12902	9									
12	SHUT IN	120181	-0-	120181	556736	329	1	108110	2	Y	10366	10034	0	336	1	69
						11403	9									
TOTAL GAS PROD:		556,736				TOTAL CONDENSATE PROD:		50,132								

ATLAS 7 UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 291316		COMPL. DATE 01/14/2021		TOTAL DEPTH 11924		PERF.12083 - 16814						
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	159372 X	159372	-0-	-0-	-0-	108756	2	91	4	N	45932	43851	0	1682	1	375
						50525	9					24	8			
02	126915 X	126915	-0-	-0-	-0-	88050	2	1239	4	N	34205	33021	0	1120	1	439
						37626	9									
03	93992 X	89370	-0-	-4622	-0-	59506	2	29864	9	N	27149	27204	0	109	1	205
												70	8			
04	90960 X	69367	-0-	-21593	-0-	46344	2	23023	9	N	20930	20945	0	57	1	133
05	93992 X	63419	-0-	-30573	-0-	42509	2	1	4	N	19008	12139	0	6615	1	215
						20909	9					172	8			
06	90960 X	52821	-0-	-38139	-0-	35303	2	43	4	N	15886	9545	0	6510	1	44
						17475	9					2	8			
07	93992 X	52686	-0-	-41306	-0-	35018	2	43	4	N	16023	15928	0	51	1	88
						17625	9									
08	93992 X	53651	-0-	-40341	-0-	35992	2	17659	9	N	16054	15835	0	13	1	85
												209	8			
09	90960 X	46518	-0-	-44442	-0-	31545	2	14973	9	N	13612	13465	0	22	1	124
												86	8			
10	47004 X	47004	-0-	-0-	-0-	31703	2	15301	9	N	13910	13818	0	58	1	132
												26	8			
*11	52830 X	43947	-0-	-8883	-0-	29403	2	14544	9	N	13222	13132	0	81	1	133
												8	8			
*12	53661 X	44043	-0-	-9618	-0-	28970	2	14892	9	N	13538	13497	0	18	1	137
												19	8			
TOTAL GAS PROD:		849,113				TOTAL CONDENSATE PROD:		249,469								

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. ATLAS 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		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		110222 X	110222	-0-	-0-	74327	2	77	4	N	32562	31086	0	1195	1	266
						35818	9					15	8			
02		70616 X	57514	-0-	-13102	39715	2	632	4	N	15606	15148	0	524	1	200
						17167	9									
03		78182 X	59762	-0-	-18420	41897	2	17865	9	N	16241	16216	0	60	1	122
												43	8			
04		75660 X	45843	-0-	-29817	31966	2	13877	9	N	12615	12626	0	31	1	80
05		78182 X	42996	-0-	-35186	29737	2	1	4	N	12053	7705	0	4194	1	136
						13258	9					98	8			
06		75660 X	36891	-0-	-38769	25422	2	44	4	N	10386	6240	0	4252	1	29
						11425	9					1	8			
07		78182 X	33868	-0-	-44314	23475	2	40	4	N	9412	9361	0	28	1	52
						10353	9									
08		78182 X	20796	-0-	-57386	14009	2	6787	9	N	6170	6112	0	4	1	33
												73	8			
09		75660 X	14762	-0-	-60898	10446	2	4316	9	N	3924	3889	0	7	1	36
												25	8			
10		1267 X	1267	-0-	-0-	1239	2	28	9	N	25	58	0	2	1	-0-
												1	8			
11		36900 X	19682	-0-	-17218	13662	2	6020	9	N	5473	5382	0	33	1	55
												3	8			
*12		33883 X	32942	-0-	-941	22727	2	10010	9	N	9100	9040	0	12	1	92
												11	8			

TOTAL GAS PROD: 476,545

TOTAL CONDENSATE PROD: 133,567

STATE APACHE 57		WELL #: 751H		RRCID -> 291331		COMPL. DATE 06/19/2021				TOTAL DEPTH 11209 PERF.11364 - 21493							
06		0	68768	-0-	68768	68768	61617	2	211	4	Y	6309	5854	0	223	1	232
							6940	9									
07		0	321091	-0-	321091	389859	290810	2	435	4	Y	27133	26437	0	493	1	365
							29846	9					70	8			
08		701610 X	311751	-0-	-389859	-0-	283557	2	302	4	Y	25356	24424	0	554	1	520
							27892	9					223	8			
09		375810 X	340612	-0-	-35198	-0-	310338	2	29676	9	Y	26978	25968	0	923	1	607
10		388337 X	343616	-0-	-44721	-0-	315870	2	27046	9	Y	24587	23455	0	1070	1	587
													82	8			
11		375810 X	322305	-0-	-53505	-0-	296401	2	25171	9	Y	22883	21734	0	932	1	561
													243	8			
12		388337 X	344035	-0-	-44302	-0-	318575	2	25447	9	Y	23134	22484	0	960	1	251

TOTAL GAS PROD: 2,052,178

TOTAL CONDENSATE PROD: 156,380

STATE APACHE 57		WELL #: 732H		RRCID -> 291350		COMPL. DATE 06/19/2021				TOTAL DEPTH 10856 PERF.11059 - 21199							
06		0	110608	-0-	110608	110608	92555	2	329	4	Y	16113	15149	0	363	1	601
							17724	9									
07		0	269438	-0-	269438	380046	231382	2	637	4	Y	34017	33658	0	474	1	460
							37419	9					26	8			
08		580718 X	200672	-0-	-380046	-0-	174114	2	184	4	Y	23976	23461	0	411	1	498
							26374	9					66	8			
09		323160 X	158312	-0-	-164848	-0-	138120	2	19928	9	Y	18116	17775	0	427	1	412
10		333932 X	151856	-0-	-182076	-0-	134655	2	16904	9	Y	15367	14905	0	473	1	373
													28	8			
11		323160 X	129961	-0-	-193199	-0-	114502	2	14974	9	Y	13613	13193	0	407	1	340
													46	8			
12		333932 X	124022	-0-	-209910	-0-	110017	2	14001	9	Y	12728	12553	0	375	1	140

TOTAL GAS PROD: 1,144,869

TOTAL CONDENSATE PROD: 133,930

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 733H		RRCID -> 291351		COMPL. DATE 06/19/2021				TOTAL DEPTH 10859 PERF.11062 - 20971						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	
06	0	97010	-0-	97010	97010	81012	2	255	4	Y	14312	13369	0	413	1	530
07	0	243219	-0-	243219	340229	15743	9	207936	2	Y	31799	31478	0	391	1	431
08	519595 X	179366	-0-	-340229	-0-	34979	9	154677	2	Y	22296	21879	0	336	1	464
09	292560 X	144691	-0-	-147869	-0-	24526	9	124957	2	Y	17723	17366	0	418	1	403
10	302312 X	134084	-0-	-168228	-0-	116954	2	16873	9	Y	15339	14895	0	445	1	373
11	292560 X	112308	-0-	-180252	-0-	96906	2	15164	9	Y	13785	13323	0	442	1	344
12	302312 X	104669	-0-	-197643	-0-	90849	2	13816	9	Y	12560	12368	0	398	1	138
TOTAL GAS PROD:		1,015,347				TOTAL CONDENSATE PROD:				127,814						

STATE APACHE 57		WELL #: 731H		RRCID -> 291383		COMPL. DATE 06/19/2021				TOTAL DEPTH 10846 PERF.11060 - 21148						
06	0	114373	-0-	114373	114373	95046	2	297	4	Y	17300	16283	0	371	1	646
07	0	275071	-0-	275071	389444	19030	9	236452	2	Y	34794	34504	0	441	1	471
08	597291 X	207847	-0-	-389444	-0-	38273	9	180612	2	Y	24585	24130	0	388	1	512
09	326010 X	164550	-0-	-161460	-0-	27044	9	143510	2	Y	18877	18512	0	448	1	429
10	336877 X	152707	-0-	-184170	-0-	134165	2	18026	9	Y	16387	15912	0	477	1	398
11	326010 X	133630	-0-	-192380	-0-	117732	2	15399	9	Y	13999	13509	0	492	1	348
12	336877 X	129003	-0-	-207874	-0-	114422	2	14576	9	Y	13251	12995	0	459	1	145
TOTAL GAS PROD:		1,177,181				TOTAL CONDENSATE PROD:				139,193						

STATE STONEFLY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 291388		COMPL. DATE 06/23/2021				TOTAL DEPTH 10129 PERF.10631 - 20612						
06	247800 X	30191	-0-	-217609	-0-	25726	2	184	4	Y	3892	3622	1			270
07	325906 X	325906	-0-	-0-	-0-	4281	9	285957	2	Y	35851	34875	1			1246
08	351226 X	351226	-0-	-0-	-0-	39436	9	314114	2	Y	33252	33755	1			743
09	310978 X	310978	-0-	-0-	-0-	36577	9	280858	2	Y	27166	27254	1	4	8	651
10	256060 X	97945	-0-	-158115	-0-	87767	2	9922	9	Y	9020	9256	1			415
11	247800 X	219795	-0-	-28005	-0-	200520	2	17114	9	Y	15558	15683	1	91	8	199
*12	324167 X	324167	-0-	-0-	-0-	300826	2	21943	9	Y	19948	19922	1			225
TOTAL GAS PROD:		1,660,208				TOTAL CONDENSATE PROD:				144,687						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STONEFLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291401 COMPL. DATE 06/16/2021 TOTAL DEPTH 10191 PERF.10500 - 20305

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
06	243630 X	108945	-0-	-134685	-0-	91782 2 15899 9	1264 4	Y	14454	13456	1		998	
07	251751 X	251234	-0-	-517	-0-	217500 2 32691 9	1043 4	Y	29719	29682	1		1035	
08	251751 X	187095	-0-	-64656	-0-	162817 2 23383 9	895 4	Y	21257	21811	1	2 8	479	
09	243630 X	124776	-0-	-118854	-0-	110115 2	14231 9	Y	12937	13103	1	2 8	311	
10	251751 X	87479	-0-	-164272	-0-	77511 2	9416 9	Y	8560	8481	1		390	
11	69120 X	69120	-0-	-0-	-0-	62425 2	5763 9	Y	5239	5546	1	17 8	66	
*12	107888 X	107888	-0-	-0-	-0-	97540 2	9810 9	Y	8918	8882	1		102	
TOTAL GAS PROD:		936,537		TOTAL CONDENSATE PROD:		101,084								

STATE GATEWAY A WELL #: 731H RRCID -> 291416 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9946 - 17305

06	0	102994	-0-	102994	102994	92022 2 9946 9	1026 4	Y	9042	8659	1		383
07	0	332009	-0-	332009	435003	303854 2 27074 9	1081 4	Y	24613	24757	1		239
08	0	197525	-0-	197525	632528	88 1 606 4	184618 2 12213 9	Y	11103	11097	1	41 8	204
09	800991 X	168463	-0-	-632528	-0-	158113 2	10176 9	Y	9251	9318	1		137
10	360468 X	109199	-0-	-251269	-0-	102230 2	6527 9	Y	5934	5957	1	11 8	103
11	348840 X	53027	-0-	-295813	-0-	46959 2	5899 9	Y	5363	5209	1		257
12	360468 X	12375	-0-	-348093	-0-	1835 1 4653 9	5748 2	Y	4230	4268	1		219
TOTAL GAS PROD:		975,592		TOTAL CONDENSATE PROD:		69,536							

STATE GATEWAY A WELL #: 732H RRCID -> 291418 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9857 - 17187

06	0	100137	-0-	100137	100137	90417 2 8733 9	987 4	Y	7939	7595	1		344
07	0	359184	-0-	359184	459321	333997 2 23999 9	1188 4	Y	21817	21950	1		211
08	0	270832	-0-	270832	730153	255245 2 14754 9	833 4	Y	13413	13329	1	50 8	245
09	925260 X	195107	-0-	-730153	-0-	1 1 11366 9	183538 2	Y	10333	10429	1		149
10	380897 X	152617	-0-	-228280	-0-	145011 2	7492 9	Y	6811	6832	1	12 8	116
11	368610 X	111640	-0-	-256970	-0-	105682 2	5647 9	Y	5134	5014	1		236
12	380897 X	121064	-0-	-259833	-0-	1146 1 5551 9	113791 2	Y	5046	5036	1		246
TOTAL GAS PROD:		1,310,581		TOTAL CONDENSATE PROD:		70,493							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE GATEWAY		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 733H		RRCID -> 291437	COMPL. DATE 06/19/2021	TOTAL DEPTH 9707	PERF. 9980	-		17266							
06	0	77895	-0-	77895	77895	70781	2	753	4	Y	5783	5532	1			251	
07	0	366071	-0-	366071	443966	6361	9	1217	4	Y	20731	20782	1			200	
08	0	259367	-0-	259367	703333	22804	9	792	4	Y	14312	14196	1	53	8	263	
09	905201 X	201868	-0-	-703333	-0-	15743	9	9370	9	Y	8518	8656	1			125	
10	354020 X	143762	-0-	-210258	-0-	192286	2	6502	9	Y	5911	5924	1	11	8	101	
11	342600 X	106082	-0-	-236518	-0-	137150	2	4241	9	Y	3855	3780	1			176	
12	354020 X	107693	-0-	-246327	-0-	101541	2	1151	1	102091	2	3570	3573	1		173	
						3927	9										
TOTAL GAS PROD:		1,262,738		TOTAL CONDENSATE PROD:		62,680											

TITAN 7 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 291633	COMPL. DATE 05/19/2021	TOTAL DEPTH 11635	PERF. 11884	-		16501						
*05	70412 X	70412	-0-	-0-	-0-	47814	2	635	4	Y	19966	19171	0	241	1	217
*06	110186 X	110186	-0-	-0-	-0-	21963	9	66	4	Y	29686	29610	0	128	1	160
*07	71403 X	71403	-0-	-0-	-0-	77465	2	20	4	Y	18879	18922	0	23	1	94
*08	54608 X	54608	-0-	-0-	-0-	32655	9	615	4	Y	14090	13628	0	119	1	146
*09	46669 X	46669	-0-	-0-	-0-	50616	2	13220	9	Y	12018	11770	0	20	1	262
*10	40994 X	40994	-0-	-0-	-0-	20767	9	11304	9	Y	10276	10143	0	45	1	318
*11	44436 X	44436	-0-	-0-	-0-	38494	2	11902	9	Y	10820	10994	0	77	1	57
*12	40493 X	40493	-0-	-0-	-0-	15499	9	11360	9	Y	10327	10304	0	20	1	38
						33397	2									
TOTAL GAS PROD:		479,201		TOTAL CONDENSATE PROD:		126,062										

STATE PAPILLON UNIT		WELL #: 711H		RRCID -> 291634	COMPL. DATE 07/01/2021	TOTAL DEPTH 10218	PERF. N/A									
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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PAPIILLON UNIT WELL #: 731H RRCID -> 291635 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 10423 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
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	69	-0-	69	69					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	69					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	69					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		69														
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-					

TITAN 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 291645 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 11761 PERF.11998 - 16689

05	0	81023	-0-	81023	81023	54611	2	668	4	Y	23404	22597	0	273	1	256
						25744	9					278	8			
06	0	83526	-0-	83526	164549	57307	2	50	4	Y	23790	23827	0	87	1	129
						26169	9					3	8			
07	0	54695	-0-	54695	219244	38123	2	20	4	Y	15047	15080	0	21	1	75
						16552	9									
08	0	44092	-0-	44092	263336	30124	2	582	4	Y	12169	11815	0	104	1	127
						13386	9					198	8			
09	0	37201	-0-	37201	300537	26057	2	11072	9	Y	10065	9875	0	19	1	220
												78	8			
10	0	16561	-0-	16561	317098	11378	2	5154	9	Y	4685	4728	0	21	1	145
												11	8			
11	321281 X	4183	-0-	-317098	-0-	3182	2	982	9	Y	893	1010	0	8	1	5
												15	8			
12	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					5
TOTAL GAS PROD:		321,281														
TOTAL CONDENSATE PROD:												90,053				

STATE PAPIILLON UNIT WELL #: 751H RRCID -> 291678 COMPL. DATE 07/11/2021 TOTAL DEPTH 10681 PERF. N/A

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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-														
TOTAL CONDENSATE PROD:												-0-				

TITAN 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291699 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12072 - 16491

*05	0	78762	-0-	78762	78762	53134	2	656	4	Y	22702	21896	0	262	1	248
						24972	9					296	8			
*06	0	82403	-0-	82403	161165	56152	2	49	4	Y	23820	23853	0	83	1	129
						26202	9					3	8			
*07	0	56465	-0-	56465	217630	39087	2	20	4	Y	15780	15814	0	17	1	78
						17358	9									
*08	0	46571	-0-	46571	264201	31639	2	598	4	Y	13031	12661	0	112	1	136
						14334	9					200	8			
09	0	34012	-0-	34012	298213	23220	2	10754	9	Y	9776	9613	0	17	1	214
												68	8			
10	0	23313	-0-	23313	321526	15531	2	7752	9	Y	7047	6998	0	29	1	218
												16	8			
*11	332369 X	10843	-0-	-321526	-0-	7186	2	3601	9	Y	3274	3449	0	20	1	17
												6	8			
12	28179 X	26329	-0-	-1850	-0-	17050	2	9272	9	Y	8429	8384	0	11	1	31
												20	8			
TOTAL GAS PROD:		358,698														
TOTAL CONDENSATE PROD:												103,859				

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. TITAN 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
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
		WELL #: 3H		RRCID -> 291700	COMPL. DATE 05/19/2021	TOTAL DEPTH 11686	PERF.11916	-		16685				
*05	0	91374	-0-	91374	91374	61875 2	28771 9	728 4	Y	26155	25538 0	325 1	3 8	289
*06	0	116526	-0-	116526	207900	80613 2	35844 9	69 4	Y	32585	32551 0	143 1	4 8	176
*07	0	68491	-0-	68491	276391	47459 2	21012 9	20 4	Y	19102	19162 0	21 1	0	95
08	0	54915	-0-	54915	331306	37542 2	16710 9	663 4	Y	15191	14768 0	128 1	231 8	159
09	0	46512	-0-	46512	377818	32465 2		13982 9	Y	12711	12483 0	19 1	90 8	278
10	0	24709	-0-	24709	402527	17261 2		7420 9	Y	6745	6773 0	26 1	15 8	209
*11	409837 X	7310	-0-	-402527	-0-	5438 2		1827 9	Y	1661	1837 0	15 1	9 8	9
*12	20685 X	20685	-0-	-0-	-0-	14357 2		6321 9	Y	5746	5699 0	9 1	26 8	21
TOTAL GAS PROD:		430,522		TOTAL CONDENSATE PROD:		119,896								
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 291754	COMPL. DATE 12/12/2021	TOTAL DEPTH 12969	PERF.12596	-		22666				
*12	144751 X	144751	-0-	-0-	-0-	112723 2		31380 9	N	28527	27980 0	265 1	80 8	202
TOTAL GAS PROD:		144,751		TOTAL CONDENSATE PROD:		28,527								
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 291762	COMPL. DATE 12/11/2021	TOTAL DEPTH 12246	PERF.12372	-		22476				
*12	129932 X	129932	-0-	-0-	-0-	104309 2		25021 9	N	22746	22279 0	218 1	88 8	161
TOTAL GAS PROD:		129,932		TOTAL CONDENSATE PROD:		22,746								
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 291763	COMPL. DATE 12/12/2021	TOTAL DEPTH 12528	PERF.12683	-		20030				
*12	155967 X	155967	-0-	-0-	-0-	130298 2		24914 9	N	22649	22128 0	256 1	105 8	160
TOTAL GAS PROD:		155,967		TOTAL CONDENSATE PROD:		22,649								
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 291823	COMPL. DATE 12/11/2021	TOTAL DEPTH 12220	PERF.12369	-		22452				
*12	136739 X	136739	-0-	-0-	-0-	109051 2		27059 9	N	24599	24091 0	249 1	85 8	174
TOTAL GAS PROD:		136,739		TOTAL CONDENSATE PROD:		24,599								

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD							
FED OPERATING LLC				264211											
FOUNDERS O'BRIEN STATE		WELL #:		3H	RRCID -> 290548	COMPL. DATE 08/29/2017	TOTAL DEPTH 10174	PERF.10380	- 14950						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		101556 X	-0-	-0-	-101556	-0-					N	-0-			458
02		91728 X	-0-	-0-	-91728	-0-					N	-0-			458
03		101556 X	-0-	-0-	-101556	-0-					N	-0-			458
04		98280 X	-0-	-0-	-98280	-0-					N	-0-			458
05		101556 X	-0-	-0-	-101556	-0-					N	-0-			458
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			458
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			458
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			458
09		7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	6601	3	1196	9	N	1087	358	1	1187
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1225	721	1	1691
11		28028 X	28028	-0-	-0-	-0-	25892	3	2136	9	N	1942	1404	0	2229
*12		59119 X	59119	-0-	-0-	-0-	55043	3	4076	9	N	3705	2523	0	3411
TOTAL GAS PROD:		94,944				TOTAL CONDENSATE PROD:		7,959							

HALCON OPERATING CO., INC.				344412											
WHITLEY 34-231		WELL #:		1H	RRCID -> 288027	COMPL. DATE 03/14/2011	TOTAL DEPTH 10557	PERF.10750	- 14530						
01		14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-				400
02		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-				400
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-				400
04		14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-				400
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-				400
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				400
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				400
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				400
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				400
10		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-				400
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				400
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				400
TOTAL GAS PROD:		591				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLACK STONE 34-216		WELL #:		2H	RRCID -> 288160	COMPL. DATE 09/01/2011	TOTAL DEPTH 10653	PERF.10995	- 15063						
01	DLQ	G-10	10	-0-	10	60	10	1		N	-0-				-0-
02		70 N	10	-0-	-60	-0-	10	1		N	-0-				-0-
03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1		N	-0-				-0-
04		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-				-0-
05		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-				-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-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:		40				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)														
HALCON OPERATING CO., INC.														
BLACK STONE 1-14 WRD UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 344412														
WELL #: 1H RRCID -> 288161 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11121 - 15172														
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	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	28	1	3246	2	N	504	546	1	178
						554	9							
02	1512 X	466	-0-	-1046	-0-	8	1	276	2	N	165			343
						182	9							
03	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	24	1	4426	2	N	154	343	1	154
						169	9							
04	3690 X	2637	-0-	-1053	-0-	6	1	2235	2	N	360	179	1	335
						396	9							
05	3813 X	1474	-0-	-2339	-0-	2	1	1332	2	N	127	174	1	288
						140	9							
06	10324 X	10324	-0-	-0-	-0-	26	1	9493	2	N	732	546	1	474
						805	9							
07	11587 X	11587	-0-	-0-	-0-	155	1	10758	2	N	613	708	1	379
						674	9							
08	9958 X	9958	-0-	-0-	-0-	131	1	9320	2	N	461	369	1	471
						507	9							
09	10320 X	7676	-0-	-2644	-0-	115	1	7066	2	N	450	522	1	399
						495	9							
10	11594 X	9017	-0-	-2577	-0-	155	1	8261	2	N	546	530	1	415
						601	9							
11	11220 X	8523	-0-	-2697	-0-	150	1	7798	2	N	523	553	1	385
						575	9							
12	11594 X	8539	-0-	-3055	-0-	155	1	8006	2	N	344	358	1	371
						378	9							
TOTAL GAS PROD:		78,648		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,979								

MONROE 34-215 WRD														
WELL #: 1H RRCID -> 288162 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11070 - 15050														
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	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	155	1	2846	2	N	761	559	1	361
						49	4	837	9					
02	3276 X	2639	-0-	-637	-0-	91	1	1914	2	N	427	574	1	214
						164	4	470	9					
03	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	98	1	4358	2	N	1114	917	1	411
						35	4	1225	9					
04	6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	150	1	5020	2	N	1193	1262	1	342
						1312	9							
05	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	155	1	4944	2	N	1107	1055	1	394
						1218	9							
06	5520 X	5502	-0-	-18	-0-	150	1	4121	2	N	1021	1106	1	309
						108	4	1123	9					
07	6696 X	5148	-0-	-1548	-0-	155	1	3618	2	N	972	900	1	381
						306	4	1069	9					
08	6696 X	4145	-0-	-2551	-0-	120	1	3167	2	N	780	880	1	281
						858	9							
09	6480 X	4583	-0-	-1897	-0-	3670	2	913	9	N	830	714	1	397
						3203	2	778	9	N	707	726	1	378
10	6324 X	3981	-0-	-2343	-0-	2547	2	635	9	N	577	733	1	222
						2470	2	617	9	N	561	508	1	275
11	5490 X	3182	-0-	-2308	-0-									
12	5146 X	3087	-0-	-2059	-0-									
TOTAL GAS PROD:		54,669		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,050								

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
 BLACK STONE 34-216 WELL #: 1H RRCID -> 288168 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11008 - 14808

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	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-
02	12 N	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	35	1		-0-
07	14 N	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	9	9	N	8	8	1		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14 N	-0-	-0-	-14	-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:		26		TOTAL CONDENSATE PROD:		43									

MONROE 34-205 WRD WELL #: 2H RRCID -> 288171 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10815 - 15168

01	715 X	715	-0-	-0-	-0-	33	1	532	2	N	53				328
02	157 X	157	-0-	-0-	-0-	92	4	58	9	N	-0-				328
03	187 X	187	-0-	-0-	-0-	20	1	137	2	N	-0-				328
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	162	2	N	-0-				328
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				328
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				328
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				328
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				328
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				328
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				328
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				328
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				328
TOTAL GAS PROD:		1,059		TOTAL CONDENSATE PROD:		53									

WHITLEY 34-231 WELL #: 2H RRCID -> 288181 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10731 - 14798

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-									

PHANTOM (WOLFPCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. MONROE 34-232		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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	11749 X	10137	-0-	-1612	-0-	310 1096	1 9	8731	2	N	996	824	1			250
02	10360 X	6350	-0-	-4010	-0-	188 737	1 9	5425	2	N	670	523	1			397
03	11191 X	9369	-0-	-1822	-0-	285 818	1 9	8266	2	N	744	864	1			277
04	9870 X	9465	-0-	-405	-0-	300 1168	1 9	7997	2	N	1062	1063	1			276
05	10137 X	9468	-0-	-669	-0-	296 661	1 9	8511	2	N	601	703	1			174
06	9810 X	9577	-0-	-233	-0-	297 806	1 9	8474	2	N	733	665	1			242
07	9796 X	8389	-0-	-1407	-0-	233 765	1 9	7391	2	N	695	880	1			57
08	9796 X	6779	-0-	-3017	-0-	54 353	1 9	6372	2	N	321	197	1			181
09	10349 X	10349	-0-	-0-	-0-	150 1065	1 9	9134	2	N	968	782	1			367
10	10265 X	10265	-0-	-0-	-0-	155 1093	1 9	9017	2	N	994	988	1			373
11	9629 X	9629	-0-	-0-	-0-	150 949	1 9	8530	2	N	863	1006	1			230
12	10695 X	9741	-0-	-954	-0-	155 1137	1 9	8449	2	N	1034	856	1			408
TOTAL GAS PROD:		109,518		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,681										

MONROE 34-228 WRD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288251	COMPL. DATE 09/01/2015		TOTAL DEPTH 10708		PERF.11074 - 15195					
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	18631 X	13972	-0-	-4659	-0-	310 1266	1 9	12396	2	N	1151	880	1			464
02	16828 X	9724	-0-	-7104	-0-	191 1019	1 9	8514	2	N	926	1139	1			251
03	17329 X	12422	-0-	-4907	-0-	279 1389	1 9	10754	2	N	1263	1325	1			189
04	13980 X	8276	-0-	-5704	-0-	157 1063	1 9	7056	2	N	966	909	1			246
05	14229 X	11487	-0-	-2742	-0-	280 1324	1 9	9883	2	N	1204	1102	1			348
06	13530 X	12559	-0-	-971	-0-	300 1442	1 9	10817	2	N	1311	1302	1			357
07	12788 X	12788	-0-	-0-	-0-	310 827	1 4	10267	2	N	1258	1260	1			355
08	12431 X	12238	-0-	-193	-0-	298 150	1 4	10412	2	N	1253	1263	1			345
09	12570 X	12323	-0-	-247	-0-	300 1309	1 9	10714	2	N	1190	1083	1			452
10	12989 X	12440	-0-	-549	-0-	310 1375	1 9	10755	2	N	1250	1282	1			420
11	12570 X	10840	-0-	-1730	-0-	300 1190	1 9	9350	2	N	1082	1279	1			223
12	12803 X	11679	-0-	-1124	-0-	310 1346	1 9	10023	2	N	1224	1109	1			338
TOTAL GAS PROD:		140,748		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,078										

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. BRAMBLETT 34-216		//CONT.// //CONT.//	71052 900 344412	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD		
		WELL #:	1H	RRCID -> 288384	COMPL. DATE 02/21/2011	TOTAL DEPTH 10664	PERF.11074	- 14985	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	310 1	3710 2	714	575 1
						130 4	785 9		597
02	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	212 1	2354 2	856	1124 1
						942 9			329
03	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	308 1	2936 2	922	908 1
						1014 9			343
04	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	298 1	3675 2	827	882 1
						910 9			288
05	4340 X	2981	-0-	-1359	-0-	205 1	2114 2	602	508 1
						662 9			382
06	4770 X	1241	-0-	-3529	-0-	143 1	638 2	418	512 1
						460 9			288
07	5053 X	2438	-0-	-2615	-0-	155 1	1557 2	549	505 1
						122 4	604 9		332
08	5053 X	2020	-0-	-3033	-0-	144 1	1358 2	471	360 1
						518 9			443
09	4890 X	2595	-0-	-2295	-0-	149 1	1746 2	636	722 1
						700 9			357
10	2976 X	2376	-0-	-600	-0-	155 1	1582 2	581	517 1
						639 9			421
11	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	150 1	3071 2	1013	1102 1
						1114 9			332
*12	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	155 1	3463 2	939	900 1
						1033 9			371
TOTAL GAS PROD:		40,221		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,528			

MONROE 34-232		WELL #:	2H	RRCID -> 288498	COMPL. DATE 07/28/2011	TOTAL DEPTH 10539	PERF.10976	- 14895	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
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-			

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. STICKLINE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	135873	X	102216	-0-	-33657	-0-	155 35	1 4	92883 9143	2 9	Y	8312	8399	1		107
02	65109	X	65109	-0-	-0-	-0-	106 5584	1 9	59419	2	Y	5076	5100	1		83
03	106764	X	84885	-0-	-21879	-0-	155 7512	1 9	77218	2	Y	6829	6786	1		126
04	103320	X	80356	-0-	-22964	-0-	150 7377	1 9	72829	2	Y	6706	6648	1		184
05	106764	X	80733	-0-	-26031	-0-	155 7637	1 9	72941	2	Y	6943	6932	1		195
06	98910	X	76499	-0-	-22411	-0-	150 1	1 4	69361 6987	2 9	Y	6352	6363	1		184
07	86180	X	86180	-0-	-0-	-0-	155 7547	1 9	78478	2	Y	6861	6763	1		282
08	86327	X	86327	-0-	-0-	-0-	152 7178	1 9	78997	2	Y	6525	6663	1		144
09	72660	X	70887	-0-	-1773	-0-	146 6199	1 9	64542	2	Y	5635	5559	1		220
10	75082	X	60990	-0-	-14092	-0-	157 5454	1 9	55377	2	Y	4958	5036	1		142
11	73973	X	73973	-0-	-0-	-0-	169 6302	1 9	67502	2	Y	5729	5713	1		158
*12	77793	X	77793	-0-	-0-	-0-	174 6523	1 9	71096	2	Y	5930	5910	1		178
TOTAL GAS PROD:		945,948		TOTAL CONDENSATE PROD:		75,856										

DEVILS CASTLE		WELL #:		1H		RRCID -> 289170		COMPL. DATE 10/20/2019				TOTAL DEPTH 10790 PERF.11263 - 20693				
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	125178	X	86782	-0-	-38396	-0-	288 65	1 4	79900 6529	2 9	Y	5935	5996	1		83
02	105448	X	63275	-0-	-42173	-0-	220 4772	1 9	58283	2	Y	4338	4349	1		72
03	98487	X	89534	-0-	-8953	-0-	310 6259	1 9	82965	2	Y	5690	5659	1		103
04	93600	X	83239	-0-	-10361	-0-	300 6105	1 9	76834	2	Y	5550	5500	1		153
05	91791	X	85324	-0-	-6467	-0-	310 6384	1 9	78630	2	Y	5804	5794	1		163
06	86640	X	81214	-0-	-5426	-0-	300 5919	1 9	74995	2	Y	5381	5393	1		151
07	89528	X	56641	-0-	-32887	-0-	218 4029	1 9	52394	2	Y	3663	3661	1		153
08	78461	X	56968	-0-	-21493	-0-	297 4311	1 9	52360	2	Y	3919	4037	1		35
09	75930	X	63116	-0-	-12814	-0-	264 4695	1 9	58157	2	Y	4268	4123	1		180
10	78461	X	76408	-0-	-2053	-0-	294 5787	1 9	70301	2	Y	5261	5318	1		123
11	76495	X	76495	-0-	-0-	-0-	275 5372	1 9	70848	2	Y	4884	4875	1		132
*12	78425	X	78425	-0-	-0-	-0-	291 5559	1 9	72575	2	Y	5054	5030	1		156
TOTAL GAS PROD:		897,421		TOTAL CONDENSATE PROD:		59,747										

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP)		HALCON OPERATING CO., INC.		APRES VOUS		WELL #:	1H	RRCID ->	289428	COMPL. DATE	10/08/2018	TOTAL DEPTH	10849	PERF.11122	- 20418
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		58094 X	45415	-0-	-12679	-0-	122 1	38694 2	Y	4918	4969	1		64	
							1189 4	5410 9							
02		52472 X	38353	-0-	-14119	-0-	108 1	33047 2	Y	4089	3999	1		154	
							700 4	4498 9							
03		50127 X	43725	-0-	-6402	-0-	126 1	38530 2	Y	4608	4683	1		79	
							5069 9								
04		45780 X	39502	-0-	-6278	-0-	115 1	34698 2	Y	4152	4115	1		116	
							122 4	4567 9							
05		45880 X	40085	-0-	-5795	-0-	123 1	35211 2	Y	4259	4254	1		121	
							66 4	4685 9							
06		43950 X	36693	-0-	-7257	-0-	118 1	32343 2	Y	3831	3815	1		137	
							18 4	4214 9							
07		43710 X	37604	-0-	-6106	-0-	128 1	33002 2	Y	4067	4051	1		153	
							4474 9								
08		43710 X	36056	-0-	-7654	-0-	129 1	31705 2	Y	3838	3900	1		91	
							4222 9								
09		39510 X	34676	-0-	-4834	-0-	125 1	30493 2	Y	3689	3644	1		136	
							4058 9								
10		40083 X	34887	-0-	-5196	-0-	130 1	30617 2	Y	3717	3765	1		88	
							4089 9								
11		36690 X	32969	-0-	-3721	-0-	119 1	29386 2	Y	3149	3164	1		73	
							3464 9								
12		37603 X	33747	-0-	-3856	-0-	129 1	29855 2	Y	3421	3386	1		108	
							3763 9								

TOTAL GAS PROD: 453,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,738

HORNSILVER				WELL #:	1H	RRCID ->	289429	COMPL. DATE	11/04/2018	TOTAL DEPTH	11040	PERF.11373	- 20795
01		63209 X	57257	-0-	-5952	-0-	188 1	51651 2	Y	3397	3439	1	45
							1681 4	3737 9					
02		55664 X	42041	-0-	-13623	-0-	132 1	38047 2	Y	2976	2947	1	74
							588 4	3274 9					
03		61628 X	48571	-0-	-13057	-0-	172 1	44051 2	Y	3953	4027	1	-0-
							4348 9						
04		59560 X	59560	-0-	-0-	-0-	182 1	54420 2	Y	4353	4242	1	111
							170 4	4788 9					
05		59670 X	59670	-0-	-0-	-0-	172 1	54766 2	Y	4221	4221	1	111
							89 4	4643 9					
06		57285 X	57285	-0-	-0-	-0-	174 1	53122 2	Y	3604	3612	1	103
							25 4	3964 9					
07		61535 X	56040	-0-	-5495	-0-	182 1	51853 2	Y	3641	3607	1	137
							4005 9						
08		61535 X	53723	-0-	-7812	-0-	181 1	49711 2	Y	3483	3538	1	82
							3831 9						
09		59550 X	50192	-0-	-9358	-0-	175 1	46422 2	Y	3268	3227	1	123
							3595 9						
10		59675 X	50052	-0-	-9623	-0-	180 1	46172 2	Y	3295	3338	1	80
							3625 9						
11		57300 X	43437	-0-	-13863	-0-	162 1	40192 2	Y	2803	2803	1	80
							3083 9						
12		56048 X	48231	-0-	-7817	-0-	181 1	43770 2	Y	3891	3877	1	94
							4280 9						

TOTAL GAS PROD: 626,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,885

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. INTUITION		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #:		1H	RRCID -> 289430	COMPL. DATE 02/04/2019	TOTAL DEPTH 11061	PERF.11215 - 20795					
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	50976 X	50976	-0-	-0-	-0-	155 1	46063 2	Y	4325	4366 1		58	
						4758 9							
02	45780 X	35492	-0-	-10288	-0-	96 1	32231 2	Y	2877	2869 1		66	
						3165 9							
03	54589 X	54589	-0-	-0-	-0-	155 1	49295 2	Y	4672	4654 1		84	
						5139 9							
04	49611 X	49611	-0-	-0-	-0-	150 1	44497 2	Y	4513	4472 1		125	
						4964 9							
05	51953 X	51953	-0-	-0-	-0-	94 1	46641 2	Y	4681	4661 1		145	
						69 4	5149 9						
06	53977 X	53977	-0-	-0-	-0-	186 1	48521 2	Y	4789	4792 1		142	
						2 4	5268 9						
07	54591 X	52485	-0-	-2106	-0-	190 1	47246 2	Y	4583	4565 1		160	
						8 4	5041 9						
08	54591 X	50677	-0-	-3914	-0-	191 1	45550 2	Y	4069	4134 1		95	
						460 4	4476 9						
09	53970 X	46063	-0-	-7907	-0-	181 1	41654 2	Y	3844	3796 1		143	
						4228 9							
10	55769 X	47686	-0-	-8083	-0-	195 1	43221 2	Y	3854	3903 1		94	
						4239 9							
11	53970 X	45163	-0-	-8807	-0-	187 1	40900 2	Y	3702	3697 1		99	
						4072 9							
12	52483 X	44980	-0-	-7503	-0-	189 1	40614 2	Y	3797	3778 1		118	
						4177 9							

TOTAL GAS PROD: 583,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,706

TRESTLE		WELL #:		1H	RRCID -> 289431	COMPL. DATE 03/02/2019	TOTAL DEPTH 10893	PERF.11325 - 20934				
01	55335 X	49134	-0-	-6201	-0-	155 1	45094 2	Y	3532	3569 1		46
						3885 9						
02	48720 X	26591	-0-	-22129	-0-	78 1	24514 2	Y	1817	1795 1		68
						1999 9						
03	53940 X	53153	-0-	-787	-0-	155 1	49230 2	Y	3425	3434 1		59
						3768 9						
04	50130 X	45018	-0-	-5112	-0-	150 1	41517 2	Y	3046	3024 1		81
						3351 9						
05	50499 X	44927	-0-	-5572	-0-	155 1	41499 2	Y	2975	2972 1		84
						3273 9						
06	51450 X	42717	-0-	-8733	-0-	150 1	39235 2	Y	3026	3020 1		90
						3 4	3329 9					
07	53165 X	35284	-0-	-17881	-0-	125 1	32309 2	Y	2591	2681 1		-0-
						2850 9						
08	45662 X	45662	-0-	-0-	-0-	143 1	42062 2	Y	3143	3070 1		73
						3457 9						
09	45907 X	45907	-0-	-0-	-0-	136 1	42485 2	Y	2987	2952 1		108
						3286 9						
10	43214 X	40443	-0-	-2771	-0-	125 1	37194 2	Y	2840	2840 1		108
						3124 9						
11	41820 X	39812	-0-	-2008	-0-	148 1	36580 2	Y	2804	2836 1		76
						3084 9						
12	43214 X	40592	-0-	-2622	-0-	139 1	37262 2	Y	2901	2889 1		88
						3191 9						

TOTAL GAS PROD: 509,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,087

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. PRONTO		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #:		1H	RRCID -> 289432	COMPL. DATE 02/02/2019	TOTAL DEPTH 10844	PERF.11172	-		18654				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	29915 X	23831	-0-	-6084	-0-	155	1	21173	2	Y	2275	2298	1		30
						2503	9								
02	25900 X	17657	-0-	-8243	-0-	96	1	15933	2	Y	1480	1476	1		34
						1628	9								
03	28272 X	24729	-0-	-3543	-0-	155	1	22156	2	Y	2198	2193	1		39
						2418	9								
04	25230 X	16037	-0-	-9193	-0-	128	1	13925	2	Y	1804	1792	1		51
						1984	9								
05	25358 X	23469	-0-	-1889	-0-	121	1	20908	2	Y	2133	2120	1		64
						94	4	2346	9						
06	23940 X	22044	-0-	-1896	-0-	103	1	19720	2	Y	2016	2012	1		68
						3	4	2218	9						
07	24738 X	20851	-0-	-3887	-0-	105	1	18497	2	Y	2043	2028	1		83
						2	4	2247	9						
08	24738 X	20765	-0-	-3973	-0-	104	1	18378	2	Y	2038	2074	1		47
						41	4	2242	9						
09	22710 X	17869	-0-	-4841	-0-	97	1	15624	2	Y	1953	1928	1		72
						2148	9								
10	23467 X	17681	-0-	-5786	-0-	96	1	15416	2	Y	1962	1986	1		48
						2158	9								
11	22050 X	17162	-0-	-4888	-0-	95	1	15057	2	Y	1826	1824	1		50
						2009	9								
12	20863 X	19505	-0-	-1358	-0-	105	1	17337	2	Y	1875	1867	1		58
						2063	9								
TOTAL GAS PROD:		241,600		TOTAL CONDENSATE PROD:		23,603									

SPELLBOUND				WELL #:		1H	RRCID -> 289433	COMPL. DATE 02/28/2019	TOTAL DEPTH 10930	PERF.11487	-		20809		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	65906 X	58020	-0-	-7886	-0-	155	1	52867	2	Y	4544	4591	1		59
						4998	9								
02	58044 X	39679	-0-	-18365	-0-	101	1	36334	2	Y	2931	2929	1		61
						20	4	3224	9						
03	64263 X	55810	-0-	-8453	-0-	155	1	50984	2	Y	4246	4231	1		76
						4671	9								
04	59340 X	50890	-0-	-8450	-0-	150	1	46329	2	Y	4010	3976	1		110
						4411	9								
05	59737 X	51329	-0-	-8408	-0-	155	1	46631	2	Y	4130	4124	1		116
						4543	9								
06	56160 X	48564	-0-	-7596	-0-	150	1	44232	2	Y	3799	3805	1		110
						3	4	4179	9						
07	55800 X	49283	-0-	-6517	-0-	155	1	44891	2	Y	3852	3816	1		146
						4237	9								
08	48267 X	47086	-0-	-1181	-0-	160	1	42832	2	Y	3722	3781	1		87
						4094	9								
09	46710 X	44469	-0-	-2241	-0-	164	1	40377	2	Y	3571	3526	1		132
						3928	9								
10	48267 X	41991	-0-	-6276	-0-	161	1	37955	2	Y	3523	3565	1		90
						3875	9								
11	46710 X	45238	-0-	-1472	-0-	152	1	41340	2	Y	3405	3393	1		102
						3746	9								
*12	48683 X	48683	-0-	-0-	-0-	171	1	44490	2	Y	3656	3645	1		113
						4022	9								
TOTAL GAS PROD:		581,042		TOTAL CONDENSATE PROD:		45,389									

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. PRIMA		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #:		1H	RRCID -> 289434	COMPL. DATE 02/01/2019	TOTAL DEPTH 10776	PERF.11290	-		20615			
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	56420 X	50163	-0-	-6257	-0-	155 1	45920 2	Y	3716	3753 1			49	
02	49812 X	39739	-0-	-10073	-0-	4088 9	115 1	36601 2	Y	2742	2744 1		47	
03	54498 X	48758	-0-	-5740	-0-	7 4	155 1	44890 2	Y	3375	3362 1		60	
04	50760 X	45269	-0-	-5491	-0-	3713 9	150 1	41582 2	Y	3215	3188 1		87	
05	51522 X	41955	-0-	-9567	-0-	3537 9	128 1	38383 2	Y	2848	2843 1		92	
06	48540 X	41831	-0-	-6709	-0-	311 4	155 1	38413 2	Y	2958	2954 1		96	
07	48763 X	42251	-0-	-6512	-0-	9 4	167 1	38764 2	Y	3015	2994 1		117	
08	42222 X	41652	-0-	-570	-0-	3 4	169 1	38118 2	Y	2983	3030 1		70	
09	40860 X	39481	-0-	-1379	-0-	84 4	172 1	36139 2	Y	2882	2846 1		106	
10	42222 X	39749	-0-	-2473	-0-	3170 9	174 1	36246 2	Y	2979	3015 1		70	
11	40860 X	37971	-0-	-2889	-0-	174 1	169 1	34859 2	Y	2657	2658 1		69	
12	42222 X	38021	-0-	-4201	-0-	2923 9	171 1	34819 2	Y	2755	2736 1		88	
						3031 9								

TOTAL GAS PROD: 506,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,125

BALBO WEST UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 289435	COMPL. DATE 02/02/2016	TOTAL DEPTH 10323	PERF.10765	-		20896	
01	37106 X	37106	-0-	-0-	-0-	450 1	34403 2	N	1933	1871 1			315	
02	26855 X	26855	-0-	-0-	-0-	127 4	368 1	24808 2	N	1116	1139 1		292	
03	29730 X	29730	-0-	-0-	-0-	451 4	301 1	27718 2	N	1473	1384 1		381	
04	33105 X	33105	-0-	-0-	-0-	91 4	298 1	31345 2	N	1291	1354 1		318	
05	45031 X	45031	-0-	-0-	-0-	298 1	42 4	1420 9		1493	1598 1		213	
06	40203 X	40203	-0-	-0-	-0-	311 1	715 4	1642 9		1372	1356 1		229	
07	44118 X	44118	-0-	-0-	-0-	301 1	309 1	41484 2	N	1500	1413 1		316	
08	42146 X	42146	-0-	-0-	-0-	822 4	675 4	1650 9		1502	1302 1		516	
09	41499 X	41499	-0-	-0-	-0-	306 1	448 4	39740 2	N	1459	1648 1		327	
10	38958 X	38958	-0-	-0-	-0-	297 1	1605 9	39238 2	N	1144	1172 1		299	
11	36818 X	36818	-0-	-0-	-0-	364 1	1258 9	37328 2	N	1196	1165 1		330	
*12	36774 X	36774	-0-	-0-	-0-	764 1	1316 9	33962 2	N	1001	1079 1		252	
						541 1	1101 9	35057 2	N					

TOTAL GAS PROD: 452,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,480

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.// 344412														
BALBO WEST-ELLIOT		WELL #: 1H		RRCID -> 289436		COMPL. DATE 11/13/2017		TOTAL DEPTH 10556 PERF.10695 - 20400								
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-	-0-					N	-0-					87
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BERKLEY STATE EAST UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 290521		COMPL. DATE 10/10/2017		TOTAL DEPTH 10580 PERF.10681 - 20591								
01	0 W	3287	-0-	3287	718735	308	1	1957	2	Y	924	871	1			607
						6	4	1016	9							
02	0 W	10160	-0-	10160	728895	314	1	7177	2	Y	2287	2239	1			655
						153	4	2516	9							
03	0 W	12707	-0-	12707	741602	309	1	10106	2	Y	2051	2015	1			691
						36	4	2256	9							
04	0 W	11579	-0-	11579	753181	295	1	9765	2	Y	1367	1846	1			212
						15	4	1504	9							
05	0 W	12349	-0-	12349	765530	310	1	10009	2	Y	1702	1779	1			135
						158	4	1872	9							
06	777912 X	12382	-0-	-765530	-0-	296	1	10094	2	Y	1588	1580	1			143
						245	4	1747	9							
07	13732 X	13732	-0-	-0-	-0-	310	1	11661	2	Y	1423	1394	1			172
						196	4	1565	9							
08	12710 X	11508	-0-	-1202	-0-	293	1	9534	2	Y	1421	1368	1			225
						118	4	1563	9							
09	12390 X	11599	-0-	-791	-0-	297	1	9555	2	Y	1508	1632	1			101
						1659	9									
10	13942 X	13942	-0-	-0-	-0-	327	1	11842	2	Y	1609	1535	1			175
						1770	9									
11	13502 X	13502	-0-	-0-	-0-	447	1	11249	2	Y	1380	1397	1			158
						1518	9									
*12	13839 X	13839	-0-	-0-	-0-	388	1	11879	2	Y	1406	1474	1			90
						1547	9									
TOTAL GAS PROD:		140,586				TOTAL CONDENSATE PROD:		18,666								

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.//		344412									
BALBO-ADRIANNA WEST		WELL #:		1H	RRCID ->	290523	COMPL. DATE	07/20/2017	TOTAL	DEPTH	10615	PERF.10865 - 20565	
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	0 W	30400	-0-	30400	1706689	402 1	27362 2	2537 9	Y	2306	2286 1		318
02	0 W	28895	-0-	28895	1735584	386 1	25858 2	2163 9	Y	1966	1928 1		356
03	0 W	32274	-0-	32274	1767858	488 4	29451 2	2412 9	Y	2193	2189 1		360
04	0 W	8863	-0-	8863	1776721	306 1	5028 2	3531 9	Y	3210	3214 1		356
05	1810177 X	33456	-0-	-1776721	-0-	105 4	30591 3	2116 9	Y	1924	2115 1		165
06	31230 X	28984	-0-	-2246	-0-	297 1	25912 2	2126 9	Y	1933	1994 1		104
07	23349 X	23349	-0-	-0-	-0-	649 4	20972 2	1734 9	Y	1576	1451 1		229
08	29942 X	29942	-0-	-0-	-0-	228 1	26924 2	2382 9	Y	2165	2254 1		140
09	27094 X	27094	-0-	-0-	-0-	415 4	23448 2	2344 9	Y	2045	1991 1		194
10	29336 X	29336	-0-	-0-	-0-	308 1	26639 2	2344 9	Y	2131	2228 1		97
11	27889 X	27889	-0-	-0-	-0-	328 4	24561 2	2146 9	Y	1951	1897 1		151
12	26443 X	14170	-0-	-12273	-0-	280 1	12539 2	380 1	Y	932	967 1		116
						1025 9							
TOTAL GAS PROD:		314,652		TOTAL CONDENSATE PROD:		24,332							

HEXP OPERATING, LLC		383192		STATE OATMAN		WELL #:	4	RRCID ->	284643	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL	DEPTH	11736	PERF. 9916 - 11293
01	1767 X	1226	-0-	-541	-0-	1164 4	62 9	Y	56	82 1			122		
02	DLQ G-10	683	-0-	683	683	662 4	21 9	Y	19				141		
03	683 X	-0-	-0-	-683	-0-			Y	40				181		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2				183		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				183		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				183		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				183		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				183		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				183		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				183		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				183		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				183		
TOTAL GAS PROD:		1,909		TOTAL CONDENSATE PROD:		117									

STATE OATMAN		WELL #:		5	RRCID ->	288812	COMPL. DATE	10/11/2012	TOTAL	DEPTH	10923	PERF. 9928 - 10765	
01	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1244 4	91 9	N	83	124 1		216	
02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	992 4	31 9	N	28			244	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	59			303	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			307	
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			307	
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	188 1		119	
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119	
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119	
TOTAL GAS PROD:		2,358		TOTAL CONDENSATE PROD:		174							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
LRR PECOS VALLEY, LLC				511724										
Z&T 20				WELL #: G002		RRCID -> 283722		COMPL. DATE 03/26/2019			TOTAL DEPTH 12441 PERF.12265 - 15677			
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		34131 X	34131	-0-	-0-	-0-	2224 1	26663 2	Y	3540	3523	0		154
							1350 4	3894 9						
02		22515 X	22515	-0-	-0-	-0-	757 1	18017 2	Y	2616	2609	0		161
							863 4	2878 9						
03		40708 X	40708	-0-	-0-	-0-	2073 1	31684 2	Y	4721	4702	0		180
							1758 4	5193 9						
04		48068 X	48068	-0-	-0-	-0-	2255 1	37049 2	Y	5865	5805	0		240
							2312 4	6452 9						
05		43630 X	43630	-0-	-0-	-0-	1987 1	33474 2	Y	6080	6067	0		253
							1481 4	6688 9						
06		41534 X	41534	-0-	-0-	-0-	1694 1	32305 2	Y	5473	5426	0		300
							1515 4	6020 9						
07		41366 X	41366	-0-	-0-	-0-	1684 1	32750 2	Y	5883	5909	0		274
							461 4	6471 9						
08		45031 X	45031	-0-	-0-	-0-	2071 1	36579 2	Y	5801	5784	0		291
							6381 9							
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				291
10		38480 X	38480	-0-	-0-	-0-	940 1	30690 2	Y	5318	5284	1		318
							5850 9							
11		33136 X	33136	-0-	-0-	-0-	498 1	26656 2	Y	5438	5481	0		275
							5982 9							
*12		33932 X	33932	-0-	-0-	-0-	395 1	27506 2	Y	5483	5476	0		282
							6031 9							
TOTAL GAS PROD:		422,531				TOTAL CONDENSATE PROD:		56,218						

Z&T 20				WELL #: A005		RRCID -> 291419		COMPL. DATE 11/30/2019			TOTAL DEPTH 12089 PERF.12541 - 17066			
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	108841					N	NO RPT			385
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	108841					N	NO RPT			385
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	108841					N	NO RPT			385
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	108841					N	NO RPT			385
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	108841					N	NO RPT			385
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	108841					N	NO RPT			385
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	108841					N	NO RPT			385
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	108841					N	NO RPT			385
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	108841					N	NO RPT			385
*10	0 W	23660	-0-	23660	132501	786 1	17439 2	Y	4263	4135	0			128
						4689 9								
*11	0 W	25709	-0-	25709	158210	535 1	19812 2	Y	4403	4406	0			125
						4843 9								
12	0 W	23441	-0-	23441	181651	402 1	18049 2	Y	4400	4411	0			114
						4840 9								
TOTAL GAS PROD:		72,810				TOTAL CONDENSATE PROD:		13,066						

Z&T 20				WELL #: B004		RRCID -> 291420		COMPL. DATE 12/01/2019			TOTAL DEPTH 12342 PERF.12660 - 17316			
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	34808					N	NO RPT			202
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	34808					N	NO RPT			202
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	34808					N	NO RPT			202
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	34808					N	NO RPT			202
*05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	34808					N	NO RPT			202
*06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	34808					N	NO RPT			202
*07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	34808					N	NO RPT			202
*08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	34808					N	NO RPT			202
*09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	34808					N	NO RPT			202
*10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	34808					Y	NO RPT			202
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT			202
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT			202
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907															
DRAKESTER 209 WELL #: 2H RRCID -> 283980 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11216 - 14762															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	410	2	1263	9	Y	1148	1180	0	122
02		2744 X	1809	-0-	-935	-0-	1290	2	519	9	Y	472	405	0	189
03		2945 X	387	-0-	-2558	-0-	304	2	83	9	Y	75	179	0	85
04		2850 X	696	-0-	-2154	-0-	523	2	173	9	Y	157			242
05		2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	1852	2	330	9	Y	300	408	0	133
06		1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-		1	133
07		2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-		8	133
08		8417 X	8417	-0-	-0-	-0-	7193	2	1224	9	Y	1113	921	0	325
09		2100 X	1982	-0-	-118	-0-	1624	2	358	9	Y	325	325	0	325
10		4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	3978	2	927	9	Y	843	890	0	278
11		8160 X	2572	-0-	-5588	-0-	2117	2	455	9	Y	414	450	0	242
12		8432 X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					Y	NO RPT			242
TOTAL GAS PROD:		24,623				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,847							

DRAKESTER 209 WELL #: 1H RRCID -> 284193 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9200 - 12977															
01		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			4
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC 525265															
CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 2H RRCID -> 287495 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10585 - 15325															
01		38409 X	24496	-0-	-13913	-0-	21220	3	980	4	Y	2087	1980	1	139
							2296	9							
02		41229 X	41229	-0-	-0-	-0-	1142	1	16201	3	Y	1418	1422	1	121
							22326	5	1560	9					
03		62236 X	62236	-0-	-0-	-0-	2914	1	24778	3	Y	2286	2225	1	176
							32029	5	2515	9					
04		51102 X	51102	-0-	-0-	-0-	2401	1	17312	3	Y	2171	2048	1	297
							29001	5	2388	9					
05		59897 X	59897	-0-	-0-	-0-	1722	1	19010	3	Y	1919	2037	1	179
							37054	5	2111	9					
06		58266 X	58266	-0-	-0-	-0-	20910	3	35552	5	Y	1640	1700	1	119
							1804	9							
07		58392 X	58392	-0-	-0-	-0-	1684	1	20272	3	Y	1410	1405	1	124
							63	4	34822	5					
08		62248 X	54731	-0-	-7517	-0-	1484	1	18777	3	Y	1746	1592	1	278
							1122	4	31427	5					
09		57960 X	24065	-0-	-33895	-0-	1274	1	21095	2	Y	1542	1659	1	161
							1696	9							
10		60202 X	20429	-0-	-39773	-0-	178	1	17574	2	Y	1635	1722	1	74
							1799	9							
11		58260 X	16800	-0-	-41460	-0-	935	1	14418	2	Y	1315	1241	1	148
							1447	9							
12		58404 X	NO RPT	-0-	-58404	-0-					Y	NO RPT			148
TOTAL GAS PROD:		471,643				TOTAL CONDENSATE PROD:		19,169							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		525265										
DIAMOND BACK 17		WELL #:		1 H	RRCID ->	287579	COMPL. DATE	02/09/2014	TOTAL DEPTH	10196	PERF.10220	- 14244		
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		22568 X	21628	-0-	-940	-0-	20457 3	927 4	Y	222	5 1		278	
							244 9							
02		20384 X	19975	-0-	-409	-0-	196 1	4616 3	Y	168	376 1		70	
							1295 4	13683 5						
03		22010 X	18905	-0-	-3105	-0-	77 1	373 3	Y	226	199 1		97	
							18206 5	249 9						
04		22421 X	22421	-0-	-0-	-0-	340 1	5625 3	Y	231	229 1		99	
							16202 5	254 9						
05		23717 X	23717	-0-	-0-	-0-	230 1	6396 3	Y	241	206 1		134	
							16826 5	265 9						
06		21390 X	20334	-0-	-1056	-0-	299 1	6830 3	Y	273	246 1		161	
							66 4	12839 5						
07		23157 X	20220	-0-	-2937	-0-	312 1	7206 3	Y	227	347 1		41	
							12452 5	250 9						
08		20802 X	20802	-0-	-0-	-0-	187 1	7253 3	Y	209	186 1		64	
							39 4	13093 5						
09		8460 X	7911	-0-	-549	-0-	142 1	7510 2	Y	192	188 1		68	
							211 9							
10		8742 X	6764	-0-	-1978	-0-	133 1	6369 2	Y	202	186 1		84	
							222 9							
11		8460 X	7418	-0-	-1042	-0-	191 1	6992 2	Y	198			282	
							218 9							
12		8742 X	NO RPT	-0-	-8742	-0-			Y	NO RPT			282	
TOTAL GAS PROD:			190,095				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,389				

AMERICAN PHAROAH		WELL #:		1H	RRCID ->	287609	COMPL. DATE	12/12/2015	TOTAL DEPTH	10175	PERF.10372	- 17879		
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		7874 X	730	-0-	-7144	-0-	730 4		Y	-0-			15	
02		30 X	30	-0-	-0-	-0-	29 4	1 9	Y	1	1 8		15	
03		9455 X	2508	-0-	-6947	-0-	2212 4	296 9	Y	269	280 1		4	
04		8460 X	615	-0-	-7845	-0-	178 4	437 9	Y	397	380 1		21	
05		992 X	634	-0-	-358	-0-	254 4	380 9	Y	345	188 1		178	
06		720 X	677	-0-	-43	-0-	528 4	149 9	Y	135	181 1		132	
07		2511 X	2497	-0-	-14	-0-	2450 4	47 9	Y	43	1 8		174	
08		6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	6111 4	29 9	Y	26	200 1		-0-	
09		4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	12 9		Y	11			11	
10		4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	268 9		Y	244	216 1		39	
11		5940 X	1353	-0-	-4587	-0-	287 9		Y	261	299 1		1	
12		6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-			Y	NO RPT			1	
TOTAL GAS PROD:			24,176				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,732				

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		525265										
ASSAULT 6		WELL #:		1H	RRCID ->	287610	COMPL. DATE	12/15/2017	TOTAL DEPTH	9904	PERF.10078	- 16059		
M O	ALLOW 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	34224 X	31943	-0-	-2281	-0-	28694	3	203	4	Y	2769	2697	1	241
						3046	9							
02	31339 X	31339	-0-	-0-	-0-	841	1	27195	3	Y	2084	2219	1	106
						1011	4	2292	9					
03	38879 X	38879	-0-	-0-	-0-	1480	1	34302	3	Y	2664	2642	1	128
						167	5	2930	9					
04	33120 X	32633	-0-	-487	-0-	1533	1	28420	3	Y	2436	2454	1	110
						2680	9							
05	34224 X	32580	-0-	-1644	-0-	1037	1	28868	3	Y	2376	2307	1	179
						61	5	2614	9					
06	33120 X	30978	-0-	-2142	-0-	1195	1	27514	3	Y	2063	2086	1	156
						2269	9							
07	34224 X	30749	-0-	-3475	-0-	1165	1	27064	3	Y	2209	2283	1	82
						90	5	2430	9					
08	30880 X	30880	-0-	-0-	-0-	699	1	27559	3	Y	2384	2385	1	81
						2622	9							
09	29400 X	28680	-0-	-720	-0-	452	1	25551	2	Y	2419	2345	1	155
						2661	9							
10	30380 X	29181	-0-	-1199	-0-	538	1	25934	2	Y	2298	2272	1	181
						2528	9							
11	30469 X	30469	-0-	-0-	-0-	656	1	27190	2	Y	2198	2166	1	213
						2418	9							
12	30380 X	NO RPT	-0-	-30380	-0-					Y	NO RPT			213
TOTAL GAS PROD:		348,311				TOTAL CONDENSATE PROD:		25,900						

SECRETARIAT 10		WELL #:		1HR	RRCID ->	287611	COMPL. DATE	02/18/2018	TOTAL DEPTH	9725	PERF. 9898	- 14603		
01	43090 X	35030	-0-	-8060	-0-	32504	3	884	4	N	1493	1266	1	762
						1642	9							
02	40152 X	33448	-0-	-6704	-0-	887	1	27502	3	N	1101	1568	1	295
						3848	4	1211	9					
03	44454 X	43460	-0-	-994	-0-	1747	1	40000	3	N	1377	1270	1	402
						198	5	1515	9					
04	43020 X	36162	-0-	-6858	-0-	1789	1	32853	3	N	1382	1151	1	633
						1520	9							
05	36776 X	36776	-0-	-0-	-0-	1220	1	33944	3	N	1395	1495	1	533
						5	4	72	5					
06	35850 X	33312	-0-	-2538	-0-	1315	1	29994	3	N	1320	1558	1	295
						551	4	1452	9					
07	43462 X	34362	-0-	-9100	-0-	1351	1	31422	3	N	1351	1279	1	367
						103	5	1486	9					
08	43462 X	34228	-0-	-9234	-0-	807	1	31902	3	N	1275	1291	1	351
						116	4	1403	9					
09	36150 X	31595	-0-	-4555	-0-	524	1	29513	2	N	1184	1107	1	428
						1302	9							
10	36766 X	30557	-0-	-6209	-0-	592	1	28455	2	N	1178	1100	1	506
						1296	9							
11	33300 X	30698	-0-	-2602	-0-	686	1	28381	2	N	1148	1087	1	567
						1263	9							
12	34348 X	NO RPT	-0-	-34348	-0-					N	NO RPT			567
TOTAL GAS PROD:		379,628				TOTAL CONDENSATE PROD:		14,204						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD						
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265													
YUCCA		WELL #:		5H	RRCID -> 287613	COMPL. DATE 01/13/2014	TOTAL DEPTH	9682	PERF.10610	-	13822				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	11718 X	4576	-0-	-7142	-0-	5	1	3917	3	Y	479	653	1		233
						127	5	527	9						
02	19834 X	19834	-0-	-0-	-0-	509	1	2540	3	Y	586	639	1		180
						16140	5	645	9						
03	25193 X	25193	-0-	-0-	-0-	797	1	3013	3	Y	830	869	1		141
						20470	5	913	9						
04	25221 X	25221	-0-	-0-	-0-	717	1	2950	3	Y	584	644	1		81
						20912	5	642	9						
05	26616 X	26616	-0-	-0-	-0-	622	1	3997	3	Y	712	550	1		243
						21214	5	783	9						
06	22875 X	22875	-0-	-0-	-0-	694	1	3312	3	Y	615	709	1		149
						18192	5	677	9						
07	25013 X	25013	-0-	-0-	-0-	646	1	2885	3	Y	638	582	1		205
						258	4	20522	5						
08	25375 X	25375	-0-	-0-	-0-	3251	1	2636	3	Y	335	448	1		92
						19119	5	369	9						
09	23880 X	3628	-0-	-20252	-0-	902	1	1092	2	Y	543	523	1		112
						597	9								
10	24676 X	3924	-0-	-20752	-0-	1017	1	824	2	Y	589	605	1		96
						648	9								
11	23880 X	2794	-0-	-21086	-0-	644	1	617	2	Y	534	530	1		100
						587	9								
12	24676 X	NO RPT	-0-	-24676	-0-					Y	NO RPT				100
TOTAL GAS PROD:		185,049				TOTAL CONDENSATE PROD:			6,445						

CITATION 14		WELL #:		1H	RRCID -> 287614	COMPL. DATE 11/17/2017	TOTAL DEPTH	9706	PERF.10012	-	14993				
01	49197 X	42776	-0-	-6421	-0-	41656	3	1120	9	Y	1018	923	1		540
						731	1	21587	3	Y	732	903	1		369
02	44436 X	39559	-0-	-4877	-0-	1199	4	15237	5						
						1032	1	23045	3	Y	938	895	1		412
03	43679 X	37880	-0-	-5799	-0-	12771	5	1032	9						
						1236	1	24004	3	Y	917	1066	1		263
04	45301 X	45301	-0-	-0-	-0-	19052	5	1009	9						
						922	1	25619	3	Y	957	926	1		294
05	47095 X	47095	-0-	-0-	-0-	19501	5	1053	9						
						1046	1	24033	3	Y	944	864	1		374
06	44369 X	44369	-0-	-0-	-0-	2	4	18250	5						
						1027	1	23750	3	Y	815	962	1		227
07	46810 X	44977	-0-	-1833	-0-	19303	5	897	9						
						613	1	24191	3	Y	812	737	1		302
08	44841 X	44841	-0-	-0-	-0-	19144	5	893	9						
						385	1	21604	2	Y	754	745	1		311
09	25470 X	22832	-0-	-2638	-0-	829	9								
						413	1	19714	2	Y	772	742	1		341
10	26319 X	21103	-0-	-5216	-0-	849	9								
						503	1	20974	2	Y	796	882	1		255
11	25470 X	22397	-0-	-3073	-0-	876	9								
										Y	NO RPT				255
12	26319 X	NO RPT	-0-	-26319	-0-										
TOTAL GAS PROD:		413,130				TOTAL CONDENSATE PROD:			9,455						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		525265											
EASTEX 6		WELL #:		1H	RRCID ->	287622	COMPL. DATE	04/30/2018	TOTAL DEPTH	9928	PERF.10153	- 17414			
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		32891 X	32396	-0-	-495	-0-	28131	4	4265	9	Y	3877	3762	1	362
02		29708 X	26389	-0-	-3319	-0-	23126	4	3263	9	Y	2966	3163	1	165
03		32891 X	31923	-0-	-968	-0-	27579	4	4344	9	Y	3949	3899	1	215
04		31830 X	29720	-0-	-2110	-0-	25811	4	3909	9	Y	3554	3594	1	175
05		31310 X	27874	-0-	-3436	-0-	24241	4	3633	9	Y	3303	3237	1	241
06		31350 X	14840	-0-	-16510	-0-	12884	4	1956	9	Y	1778	1994	1	25
07		31930 X	-0-	-0-	-31930	-0-					Y	-0-			25
08		31930 X	1795	-0-	-30135	-0-	1619	4	176	9	Y	160	121	1	64
09		29730 X	20754	-0-	-8976	-0-	1814	9			Y	1649	1509	1	204
10		27869 X	25703	-0-	-2166	-0-	3258	9			Y	2962	2922	1	244
11		25500 X	25500	-0-	-0-	-0-	3066	9			Y	2787	2760	1	271
12		21452 X	NO RPT	-0-	-21452	-0-					Y	NO RPT			271
TOTAL GAS PROD:		236,894				TOTAL CONDENSATE PROD:		26,985							

TOYAH B		WELL #:		2H	RRCID ->	287694	COMPL. DATE	04/02/2019	TOTAL DEPTH	9508	PERF. 9555	- 15522			
01		58652 X	47514	-0-	-11138	-0-	45172	3	708	4	Y	1485	1248	1	486
02		42508 X	42508	-0-	-0-	-0-	1634	9			Y	933	1081	1	338
03		56172 X	52038	-0-	-4134	-0-	1123	1	34340	3	Y	995	1097	1	236
04		54360 X	41296	-0-	-13064	-0-	6019	4	1026	9	Y	1021	974	1	283
05		54560 X	37512	-0-	-17048	-0-	2031	1	48633	3	Y	854	939	1	198
06		45990 X	36758	-0-	-9232	-0-	56	4	223	5	Y	877	841	1	234
07		52049 X	35979	-0-	-16070	-0-	1991	1	38161	3	Y	767	740	1	261
08		44299 X	32890	-0-	-11409	-0-	21	4	1123	9	Y	707	737	1	231
09		41310 X	27699	-0-	-13611	-0-	1273	1	35225	3	Y	753	684	1	300
10		37975 X	30287	-0-	-7688	-0-	75	5	939	9	Y	901	918	1	283
11		36750 X	31933	-0-	-4817	-0-	1487	1	34306	3	Y	889	905	1	267
12		35991 X	NO RPT	-0-	-35991	-0-	965	9			Y	NO RPT			267
TOTAL GAS PROD:		416,414				TOTAL CONDENSATE PROD:		10,182							

TOYAH B 22-21		WELL #:		2H	RRCID ->	287696	COMPL. DATE	04/02/2019	TOTAL DEPTH	9607	PERF. 9678	- 21045			
01		34069 X	-0-	-0-	-34069	-0-					Y	2	18	1	11
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1	-0-
03		45136 X	-0-	-0-	-45136	-0-					Y	-0-			-0-
04		43680 X	-0-	-0-	-43680	-0-					Y	-0-			-0-
05		17205 X	-0-	-0-	-17205	-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	12368	-0-	12368	12368	53	9			Y	48	48	1	-0-
10		T. A.	22475	-0-	22475	34843					Y	-0-			-0-
11		T. A.	6220	-0-	6220	41063					Y	-0-			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	41063					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		41,063				TOTAL CONDENSATE PROD:		50							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265											
WAR ADMIRAL 24		WELL #:		6H	RRCID ->	287704	COMPL. DATE	04/20/2019	TOTAL	DEPTH	10630	PERF.	10501 - 17368
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	52421 X	2279	-0-	-50142	-0-	38 3	1 5	Y	2036	2037	1	3 8	255
02	39232 X	39232	-0-	-0-	-0-	2240 9	1412 1	Y	1363	1329	1	10 8	279
03	81930 X	81930	-0-	-0-	-0-	206 4	8202 3	Y	1634	1679	1	9 8	225
04	61196 X	61196	-0-	-0-	-0-	5477 1	22701 3	Y	1276	1254	1	3 8	244
05	52875 X	52875	-0-	-0-	-0-	51955 5	1797 9	Y	1143	1147	1	2 8	238
06	46722 X	46722	-0-	-0-	-0-	3463 1	15393 3	Y	1050	1081	1		207
07	44787 X	44787	-0-	-0-	-0-	40936 5	1404 9	Y	1058	1084	1	4 8	177
08	44981 X	44981	-0-	-0-	-0-	1829 1	11887 3	Y	924	906	1		195
09	36150 X	9390	-0-	-26760	-0-	5 4	37897 5	Y	918	928	1		185
10	37355 X	7557	-0-	-29798	-0-	2216 1	10631 3	Y	1385	1388	1		182
11	36150 X	7875	-0-	-28275	-0-	32720 5	1155 9	Y	1306	1258	1		230
12	37355 X	NO RPT	-0-	-37355	-0-	2065 1	9097 3	Y	NO RPT				230
TOTAL GAS PROD:		398,824		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,093							

AFFIRMED 6		WELL #:		7H	RRCID ->	287706	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL	DEPTH	10268	PERF.	10349 - 15716
01	42253 X	15406	-0-	-26847	-0-	13149 3	304 4	Y	1775	1712	1		160
02	32056 X	32056	-0-	-0-	-0-	1953 9	473 1	Y	1337	1426	1		71
03	34286 X	34286	-0-	-0-	-0-	146 4	16629 5	Y	1704	1687	1		88
04	42514 X	42514	-0-	-0-	-0-	547 1	11112 3	Y	1615	1632	1		71
05	44554 X	44554	-0-	-0-	-0-	20753 5	1874 9	Y	1530	1485	1		116
06	42356 X	42356	-0-	-0-	-0-	912 1	16898 3	Y	1389	1402	1		103
07	40518 X	40518	-0-	-0-	-0-	22927 5	1777 9	Y	1422	1470	1		55
08	43228 X	43228	-0-	-0-	-0-	640 1	17811 3	Y	1501	1504	1		52
09	40380 X	15532	-0-	-24848	-0-	24420 5	1683 9	Y	1466	1415	1		103
10	41726 X	14209	-0-	-27517	-0-	817 1	17238 3	Y	1332	1325	1		110
11	40380 X	16808	-0-	-23572	-0-	22773 5	1528 9	Y	1269	1252	1		127
12	41726 X	NO RPT	-0-	-41726	-0-	674 1	15229 3	Y	NO RPT				127
TOTAL GAS PROD:		341,467		TOTAL CONDENSATE PROD:		16,340							

PHANTOM (WOLFECAMP)		MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		AFFIRMED 6		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD							
						//CONT.//	525265		WELL #:	3HM	RRCID ->	287707	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	10145	PERF.10098	-	15432
M	O	ALLOW CODE	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	AMT	CODE	BALANCE	
01		36983 X	12443	-0-	-24540	-0-		10056	3	263	4	Y	1931	1863	1			174	
								2124	9										
02		27355 X	27355	-0-	-0-	-0-		305	1	7981	3	Y	1385	1489	1			70	
								578	4	16967	5								
03		29987 X	29987	-0-	-0-	-0-		218	1	2932	3	Y	1549	1545	1			74	
								25133	5	1704	9								
04		39475 X	39475	-0-	-0-	-0-		580	1	10619	3	Y	1340	1346	1			68	
								26802	5	1474	9								
05		38345 X	38345	-0-	-0-	-0-		354	1	9872	3	Y	1321	1295	1			94	
								26666	5	1453	9								
06		38648 X	38648	-0-	-0-	-0-		576	1	11228	3	Y	1015	1034	1			75	
								25727	5	1117	9								
07		29516 X	29516	-0-	-0-	-0-		350	1	8348	3	Y	896	927	1			44	
								330	4	19502	5								
08		36885 X	36885	-0-	-0-	-0-		237	1	10034	3	Y	900	908	1			36	
								10	4	25614	5								
09		12930 X	9394	-0-	-3536	-0-		138	1	8395	2	Y	760	733	1			63	
								836	9										
10		13361 X	8061	-0-	-5300	-0-		137	1	6506	2	Y	881	858	1			86	
								969	9										
11		12930 X	8529	-0-	-4401	-0-		180	1	7325	2	Y	883	879	1			90	
								971	9										
12		13361 X	NO RPT	-0-	-13361	-0-						Y	NO RPT					90	
TOTAL GAS PROD:		278,638						TOTAL CONDENSATE PROD:				12,861							

PICKPOCKET 21						WELL #:	3H	RRCID ->	287709	COMPL. DATE	02/03/2019	TOTAL DEPTH	9913	PERF.10029	-	14484				
M	O	ALLOW CODE	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	AMT	CODE	BALANCE		
01		41292 X	40431	-0-	-861	-0-		89	1	36769	3	Y	2200	2088	1			569		
								3	4	1150	5									
02		45863 X	45863	-0-	-0-	-0-		2732	1	12350	3	Y	1820	2006	1			383		
								368	4	28411	5									
03		35486 X	35486	-0-	-0-	-0-		2571	1	10461	3	Y	2388	2338	1			433		
								1	4	19826	5									
04		52803 X	52803	-0-	-0-	-0-		3269	1	14304	3	Y	2132	2201	1			364		
								32885	5	2345	9									
05		55867 X	55867	-0-	-0-	-0-		2863	1	18661	3	Y	2243	2096	1			511		
								31876	5	2467	9									
06		50268 X	50268	-0-	-0-	-0-		3362	1	15629	3	Y	1721	1874	1			358		
								29384	5	1893	9									
07		51066 X	51066	-0-	-0-	-0-		3292	1	14262	3	Y	1763	1805	1			316		
								31573	5	1939	9									
08		52298 X	52298	-0-	-0-	-0-		3244	1	12526	3	Y	1749	1675	1			390		
								34604	5	1924	9									
09		23160 X	21411	-0-	-1749	-0-		5752	1	7245	2	Y	1623	1589	1			424		
								1785	9											
10		23932 X	18054	-0-	-5878	-0-		4951	1	4154	2	Y	1627	1625	1			426		
								1790	9											
11		23160 X	18241	-0-	-4919	-0-		4731	1	4402	2	Y	1595	1426	1			595		
								1755	9											
12		23932 X	NO RPT	-0-	-23932	-0-						Y	NO RPT					595		
TOTAL GAS PROD:		441,788						TOTAL CONDENSATE PROD:				20,861								

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		525265									
SEATTLE SLEW		WELL #:		1H	RRCID ->	287735	COMPL. DATE	09/25/2015	TOTAL DEPTH	10166	PERF.10247	- 18019	
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	BALANCE
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						11
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						12
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						5
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						5
05		140	X	140	-0-	-0-	-0-		119	4	21	9	4
06		221	X	221	-0-	-0-	-0-		221	4			4
07		452	X	452	-0-	-0-	-0-		452	4			1
08		1082	N	1082	-0-	-0-	-0-		1081	4	1	9	-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						1
10		465	N	-0-	-0-	-465	-0-						1
*11		1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-						1
12		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						1
TOTAL GAS PROD:				1,895				TOTAL CONDENSATE PROD:				71	

COOPERS DREAM 23-2		WELL #:		2H	RRCID ->	287877	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL DEPTH	9817	PERF.10029	- 17346	
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	BALANCE
01		42718	X	39306	-0-	-3412	-0-		79	1	34802	3	400
									51	4	1062	5	
02		40543	X	40543	-0-	-0-	-0-		1502	1	11349	3	173
									3885	4	21451	5	
03		52371	X	52371	-0-	-0-	-0-		3327	1	13593	3	292
									7503	4	24690	5	
04		48164	X	48164	-0-	-0-	-0-		2706	1	12064	3	311
									4558	4	26150	5	
05		45148	X	45148	-0-	-0-	-0-		2025	1	12882	3	379
									28215	5	2026	9	
06		40866	X	40866	-0-	-0-	-0-		2373	1	10871	3	69
									2768	4	24291	5	
07		39847	X	39847	-0-	-0-	-0-		2452	1	9638	3	71
									26908	5	849	9	
08		45477	X	42047	-0-	-3430	-0-		4644	1	8635	3	120
									28050	5	718	9	
09		44010	X	12165	-0-	-31845	-0-		3179	1	4448	2	196
									971	9			
10		45136	X	11093	-0-	-34043	-0-		3049	1	2603	2	226
									840	9			
11		40860	X	10981	-0-	-29879	-0-		2861	1	2474	2	313
									1084	9			
12		42036	X	NO RPT	-0-	-42036	-0-						313
TOTAL GAS PROD:				382,531				TOTAL CONDENSATE PROD:				16,968	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265											
COOPERS DREAM 23-4		WELL #: 4H		RRCID -> 287879		COMPL. DATE 02/24/2019		TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9964 - 15931					
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		38626 X	9450	-0-	-29176	-0-	11 1	7830 3	Y	1225	1241 1	149	
							80 4	181 5					
02		24203 X	24203	-0-	-0-	-0-	619 1	4898 3	Y	788	868 1	69	
							403 4	17416 5					
03		31651 X	26021	-0-	-5630	-0-	466 1	1203 3	Y	575	620 1	24	
							622 4	23097 5					
04		29610 X	22938	-0-	-6672	-0-	355 1	1009 3	Y	92	91 1	25	
							371 4	21102 5					
05		30597 X	12916	-0-	-17681	-0-	126 1	863 3	Y	42	51 1	1 8	15
							555 4	11326 5					
06		25920 X	236	-0-	-25684	-0-	43 1	193 3	Y	-0-		15	
07		26784 X	183	-0-	-26601	-0-	20 1	85 3	Y	-0-		15	
							78 4						
08		20484 X	20484	-0-	-0-	-0-	42 1	100 3	Y	7	7 1	15	
							7321 4	13013 5					
09		2190 X	69	-0-	-2121	-0-	19 1	31 2	Y	-0-		15	
10		2263 X	64	-0-	-2199	-0-	20 1	15 2	Y	-0-		15	
11		2190 X	80	-0-	-2110	-0-	23 1	18 2	Y	-0-		15	
12		2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-			Y	NO RPT		15	
TOTAL GAS PROD:		116,644		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,729							

SEATTLE SLEW 17		WELL #: 1H		RRCID -> 287939		COMPL. DATE 01/19/2019		TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9798 - 19665					
01		41106 X	8310	-0-	-32796	-0-	16 1	5710 3	Y	2208	2142 1	1 8	781
							49 4	106 5					
02		41414 X	41414	-0-	-0-	-0-	936 1	6843 3	Y	1537	1643 1		675
							656 4	31288 5					
03		52825 X	52825	-0-	-0-	-0-	1931 1	7249 3	Y	1761	2177 1		259
							3831 4	37877 5					
04		59821 X	59821	-0-	-0-	-0-	2166 1	9078 3	Y	3400	3520 1		139
							3706 4	41131 5					
05		37727 X	24253	-0-	-13474	-0-	924 1	6290 3	Y	1155	1257 1		37
							3514 4	12254 5					
06		36510 X	1063	-0-	-35447	-0-	188 1	875 3	Y	-0-			37
07		49052 X	49052	-0-	-0-	-0-	1155 1	4317 3	Y	1529	1116 1	1 8	449
							11641 4	30257 5					
08		85605 X	85605	-0-	-0-	-0-	6879 1	12924 3	Y	5456	5512 1		393
							464 4	59336 5					
09		54120 X	39114	-0-	-15006	-0-	4506 1	8884 2	Y	5801	4731 1		1463
							6381 9						
10		49042 X	32818	-0-	-16224	-0-	6699 1	5813 2	Y	5824	6664 1		623
							6406 9						
11		54120 X	36635	-0-	-17485	-0-	7838 1	7623 2	Y	6338	6446 1		515
							6972 9						
12		55924 X	NO RPT	-0-	-55924	-0-			Y	NO RPT			515
TOTAL GAS PROD:		430,910		TOTAL CONDENSATE PROD:		35,009							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265													
DELIGHTFUL DASHER 11-2		WELL #:		2HM	RRCID ->	287940	COMPL. DATE	10/09/2018	TOTAL	DEPTH	10557	PERF.10841	- 17478		
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		42594 X	22710	-0-	-19884	-0-	19146	3	3564	9	Y	3240	3294	1	125
02		32281 X	32281	-0-	-0-	-0-	1257	1	13384	3	Y	2568	2625	1	49
							48	4	14767	5					
03		31341 X	26453	-0-	-4888	-0-	392	1	447	3	Y	3489	3450	1	79
							21776	5	3838	9					
04		30330 X	24170	-0-	-6160	-0-	20118	3	1114	5	Y	2671	2698	1	49
							2938	9							
05		48828 X	48828	-0-	-0-	-0-	1741	1	20439	3	Y	2738	2760	1	27
							23636	5	3012	9					
06		45666 X	45666	-0-	-0-	-0-	1558	1	17217	3	Y	2777	2614	1	190
							23836	5	3055	9					
07		48501 X	48501	-0-	-0-	-0-	2038	1	19060	3	Y	2195	2334	1	51
							24988	5	2415	9					
08		40445 X	40445	-0-	-0-	-0-	1202	1	12294	3	Y	2155	2165	1	41
							24578	5	2371	9					
09		40980 X	24640	-0-	-16340	-0-	1783	1	20301	2	Y	2324	2299	1	66
							2556	9							
10		42346 X	25797	-0-	-16549	-0-	1852	1	21112	2	Y	2575	2492	1	149
							2833	9							
11		40980 X	19404	-0-	-21576	-0-	596	1	15437	2	Y	2500	2550	1	99
							2750	9							
12		42346 X	NO RPT	-0-	-42346	-0-					Y	NO RPT			99
TOTAL GAS PROD:		358,895				TOTAL CONDENSATE PROD:		29,232							

STATE CALIFORNIA CHROME 27		WELL #:		7H	RRCID ->	287941	COMPL. DATE	12/22/2018	TOTAL	DEPTH	9852	PERF.10045	- 14503		
01		16337 X	12772	-0-	-3565	-0-	615	1	10609	3	Y	1407	1329	1	96
							1548	9							
02		15403 X	15403	-0-	-0-	-0-	971	1	5828	3	Y	979	973	1	83
							7527	5	1077	9					
03		14074 X	13058	-0-	-1016	-0-	1361	1	4492	3	Y	1277	1253	1	102
							5800	5	1405	9					
04		17029 X	17029	-0-	-0-	-0-	1385	1	5372	3	Y	1142	1078	1	163
							9016	5	1256	9					
05		27352 X	27352	-0-	-0-	-0-	1356	1	8421	3	Y	973	1122	1	14
							16505	5	1070	9					
06		22891 X	22891	-0-	-0-	-0-	625	1	7885	3	Y	642	601	1	55
							180	4	13495	5					
07		22901 X	22901	-0-	-0-	-0-	1337	1	7551	3	Y	880	854	1	81
							13045	5	968	9					
08		27806 X	27806	-0-	-0-	-0-	1435	1	9187	3	Y	1023	941	1	163
							16059	5	1125	9					
09		26460 X	20074	-0-	-6386	-0-	1195	1	18080	2	Y	726	883	1	6
							799	9							
10		27342 X	5698	-0-	-21644	-0-	743	1	4129	2	Y	82	84	1	4
							90	9							
11		26910 X	4833	-0-	-22077	-0-	669	1	2979	2	Y	58	62	1	-0-
							64	9							
12		27807 X	NO RPT	-0-	-27807	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		189,817				TOTAL CONDENSATE PROD:		9,189							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLF CAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265													
COOPERS DREAM 23-3		WELL #: 3H		RRCID -> 287942		COMPL. DATE 02/24/2019				TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9925 - 16192					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	39401 X	29477	-0-	-9924	-0-	63 1	27031 3	24 4	822 5	Y	1397	1350 1			167
02	36677 X	36677	-0-	-0-	-0-	1282 1	9957 3	3568 4	20918 5	Y	865	957 1			75
03	47989 X	47989	-0-	-0-	-0-	2940 1	12087 3	6658 4	24917 5	Y	1261	1166 1			170
04	42252 X	42252	-0-	-0-	-0-	2093 1	9436 3	3774 4	25287 5	Y	1511	1467 1			214
05	38965 X	38965	-0-	-0-	-0-	1400 1	9380 3	1240 4	25541 5	Y	1276	1209 1	23 8		258
06	32119 X	32119	-0-	-0-	-0-	1222 1	5557 3	23683 5	1657 9	Y	1506	1670 1			94
07	34571 X	34571	-0-	-0-	-0-	1566 1	6236 3	240 4	25137 5	Y	1265	1261 1			98
08	35278 X	34461	-0-	-817	-0-	2661 1	5138 3	380 4	25189 5	Y	994	943 1			149
09	34140 X	5074	-0-	-29066	-0-	1189 1	2137 2	444 9		Y	404	479 1			74
10	35278 X	2676	-0-	-32602	-0-	703 1	658 2	217 9		Y	197	229 1			42
11	33450 X	1694	-0-	-31756	-0-	482 1	342 2	54 9		Y	49	78 1			13
12	34565 X	NO RPT	-0-	-34565	-0-					Y	NO RPT				13
TOTAL GAS PROD:		305,955				TOTAL CONDENSATE PROD:				10,725					

PICKPOCKET 21		WELL #: 2H		RRCID -> 287943		COMPL. DATE 02/03/2019				TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9867 - 14475					
01	40827 X	31829	-0-	-8998	-0-	68 1	27397 3	1 4	846 5	Y	3197	3034 1			942
02	39765 X	39765	-0-	-0-	-0-	1751 1	9901 3	78 4	25540 5	Y	2268	2567 1			643
03	32937 X	32937	-0-	-0-	-0-	2047 1	8547 3	1 4	19420 5	Y	2656	2614 1			685
04	42182 X	42182	-0-	-0-	-0-	1990 1	8782 3	28709 5	2701 9	Y	2455	2520 1			620
05	44313 X	44313	-0-	-0-	-0-	1731 1	11309 3	28442 5	2831 9	Y	2574	2410 1			784
06	39092 X	39092	-0-	-0-	-0-	1894 1	8806 3	26061 5	2331 9	Y	2119	2276 1			627
07	41243 X	41243	-0-	-0-	-0-	1831 1	8008 3	28828 5	2576 9	Y	2342	2398 1			571
08	39831 X	39831	-0-	-0-	-0-	3245 1	6408 3	27635 5	2543 9	Y	2312	2212 1			671
09	22620 X	11701	-0-	-10919	-0-	2651 1	3672 2	2416 9		Y	2196	2150 1			717
10	23374 X	13711	-0-	-9663	-0-	3490 1	2909 2	2389 9		Y	2172	2175 1			714
11	22620 X	12682	-0-	-9938	-0-	3114 1	2927 2	1813 9		Y	1648	1520 1			842
12	23374 X	NO RPT	-0-	-23374	-0-					Y	NO RPT				842
TOTAL GAS PROD:		349,286				TOTAL CONDENSATE PROD:				25,939					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265													
WAR ADMIRAL 24		WELL #: 4H		RRCID -> 288113		COMPL. DATE 04/26/2019				TOTAL DEPTH 10549 PERF.10372 - 17239					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	41106 X	13303	-0-	-27803	-0-	33 1	11264 3	331 5	1675 9	Y	1523	1530 1	7 8	245	
02	37345 X	37345	-0-	-0-	-0-	1282 1	7733 3	197 4	27012 5	Y	1019	978 1	23 8	263	
03	27892 X	27892	-0-	-0-	-0-	732 1	2256 3	23350 5	1554 9	Y	1413	1425 1	12 8	239	
04	35280 X	35280	-0-	-0-	-0-	614 1	1477 3	31725 5	1464 9	Y	1331	1304 1	3 8	263	
05	63830 X	63830	-0-	-0-	-0-	1940 1	11638 3	7 4	48875 5	Y	1245	1255 1	3 8	250	
06	57563 X	57563	-0-	-0-	-0-	3167 1	15152 3	38085 5	1159 9	Y	1054	1085 1		219	
07	55167 X	55167	-0-	-0-	-0-	2937 1	12701 3	38361 5	1168 9	Y	1062	1090 1	4 8	187	
08	55517 X	55517	-0-	-0-	-0-	5632 1	36 3	48827 5	1022 9	Y	929	911 1		205	
09	36150 X	16535	-0-	-19615	-0-	4546 1	5815 2	1009 9		Y	917	928 1		194	
10	37355 X	18411	-0-	-18944	-0-	5127 1	4140 2	1311 9		Y	1192	1209 1		177	
11	36150 X	15426	-0-	-20724	-0-	4112 1	3756 2	1077 9		Y	979	943 1		213	
12	37355 X	NO RPT	-0-	-37355	-0-					Y	NO RPT			213	
TOTAL GAS PROD:		396,269				TOTAL CONDENSATE PROD:				12,664					

GALLANT FOX 9		WELL #: 1H		RRCID -> 288206		COMPL. DATE 07/13/2018				TOTAL DEPTH 9881 PERF.10010 - 14582				
01	37324 X	30722	-0-	-6602	-0-	25842 3	1372 4	3508 9		N	3189	2968 1		775
02	33488 X	29249	-0-	-4239	-0-	719 1	22336 3	3915 4	2279 9	N	2072	2334 1		513
03	37076 X	35997	-0-	-1079	-0-	1358 1	32455 3	147 5	2037 9	N	1852	1290 1		1075
04	35880 X	28963	-0-	-6917	-0-	1341 1	25486 3	381 4	1755 9	N	1595	2037 1		633
05	32333 X	29452	-0-	-2881	-0-	951 1	26426 3	266 4	56 5	N	1594	1682 1		545
06	31350 X	27700	-0-	-3650	-0-	1040 1	23836 3	1144 4	1680 9	N	1527	1552 1		520
07	35991 X	27597	-0-	-8394	-0-	1061 1	24661 3	150 4	82 5	N	1494	1491 1		523
08	35991 X	27399	-0-	-8592	-0-	633 1	24974 3	212 4	1580 9	N	1436	1475 1		484
09	28950 X	25156	-0-	-3794	-0-	408 1	22832 2	1440 9		N	1309	1287 1		506
10	29450 X	24298	-0-	-5152	-0-	463 1	22166 2	1502 9		N	1365	1096 1		775
11	27690 X	24245	-0-	-3445	-0-	506 1	20656 2	1430 9		N	1300	1447 1		628
12	27590 X	NO RPT	-0-	-27590	-0-					N	NO RPT			628
TOTAL GAS PROD:		310,778				TOTAL CONDENSATE PROD:				18,733				

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265											
OMAHA 11-3		WELL #:		3H	RRCID ->	289063	COMPL. DATE	10/10/2018	TOTAL	DEPTH	10152	PERF.10458	- 16970
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		44268 X	22373	-0-	-21895	-0-	19489 3	2884 9	Y	2622	2677 1		96
02		34158 X	34158	-0-	-0-	-0-	1311 1	13509 3	Y	1962	2017 1	4 8	37
							127 4	17053 5					
03		32054 X	26906	-0-	-5148	-0-	453 1	472 3	Y	2502	2475 1	2 8	62
							23229 5	2752 9					
04		31020 X	24547	-0-	-6473	-0-	21988 3	265 5	Y	2085	2107 1	1 8	39
							2294 9						
05		51243 X	51243	-0-	-0-	-0-	2183 1	23651 3	Y	2115	2132 1		22
							23082 5	2327 9					
06		46807 X	46807	-0-	-0-	-0-	1850 1	19382 3	Y	2101	1982 1		141
							228 4	23036 5					
07		47177 X	47177	-0-	-0-	-0-	1858 1	19291 3	Y	1693	1793 1		41
							24166 5	1862 9					
08		45848 X	45848	-0-	-0-	-0-	1129 1	13134 3	Y	1860	1866 1		35
							29539 5	2046 9					
09		25920 X	21870	-0-	-4050	-0-	1554 1	18175 2	Y	1946	1925 1		56
							2141 9						
10		26784 X	21741	-0-	-5043	-0-	1556 1	17966 2	Y	2017	1963 1		110
							2219 9						
11		25920 X	20584	-0-	-5336	-0-	622 1	17728 2	Y	1887	1924 1		73
							2076 9						
12		26784 X	NO RPT	-0-	-26784	-0-			Y	NO RPT			73
TOTAL GAS PROD:			363,254				TOTAL CONDENSATE PROD:			22,790			

COPPERHEAD 23		WELL #:		1H	RRCID ->	289064	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL	DEPTH	10621	PERF.10601	- 17530
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		13051 X	3305	-0-	-9746	-0-	1 1	432 3	Y	1853	1882 1		104
							834 4	2038 9					
02		26986 X	26986	-0-	-0-	-0-	606 1	4173 3	Y	1304	1218 1	125 8	65
							2171 4	18602 5					
03		38917 X	38917	-0-	-0-	-0-	1399 1	5342 3	Y	1213	1171 1		107
							3922 4	26920 5					
04		37272 X	37272	-0-	-0-	-0-	1341 1	5604 3	Y	1457	1457 1		107
							2037 4	26687 5					
05		38398 X	38398	-0-	-0-	-0-	1223 1	7318 3	Y	1616	1419 1		304
							2237 4	25842 5					
06		35799 X	35799	-0-	-0-	-0-	1249 1	5889 3	Y	1608	1861 1		51
							1332 4	25560 5					
07		36286 X	36286	-0-	-0-	-0-	1755 1	6759 3	Y	1179	1112 1		118
							471 4	26004 5					
08		36828 X	35832	-0-	-996	-0-	2606 1	4754 3	Y	783	822 1		79
							169 4	27442 5					
09		35640 X	6177	-0-	-29463	-0-	1687 1	1826 2	Y	683	693 1		69
							751 9						
10		36828 X	7108	-0-	-29720	-0-	1929 1	1573 2	Y	716	600 1		185
							788 9						
11		35640 X	6865	-0-	-28775	-0-	1741 1	1708 2	Y	753	709 1		229
							828 9						
12		36301 X	NO RPT	-0-	-36301	-0-			Y	NO RPT			229
TOTAL GAS PROD:			272,945				TOTAL CONDENSATE PROD:			13,165			

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265												
DELIGHTFUL DASHER 11		WELL #:		1H	RRCID ->	289065	COMPL. DATE	04/04/2018	TOTAL DEPTH	10160	PERF.10349	- 16826		
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	21762 X	16014	-0-	-5748	-0-	12657	3	53	5	Y	3004	2957	1	98
02	24370 X	24370	-0-	-0-	-0-	3304	9	862	1	Y	1839	1898	1	28
03	21762 X	18345	-0-	-3417	-0-	39	4	12150	5	Y	1848	1812	1	59
04	17612 X	17612	-0-	-0-	-0-	736	1	5740	3	Y	2365	2378	1	44
05	35995 X	35995	-0-	-0-	-0-	43	4	9793	5	Y	2428	2446	1	26
06	35576 X	35576	-0-	-0-	-0-	13411	3	2602	9	Y	2053	1944	1	135
07	36581 X	36581	-0-	-0-	-0-	1596	5	14491	3	Y	2428	2446	1	26
08	34694 X	34694	-0-	-0-	-0-	1283	1	2671	9	Y	2053	1944	1	135
09	22290 X	15400	-0-	-6890	-0-	17550	5	14029	3	Y	2053	1944	1	135
10	23033 X	15933	-0-	-7100	-0-	1404	1	17871	5	Y	2053	1944	1	135
11	22290 X	14851	-0-	-7439	-0-	14	4	17871	5	Y	2053	1944	1	135
12	23033 X	NO RPT	-0-	-23033	-0-	18736	1	14100	3	Y	2018	2099	1	54
TOTAL GAS PROD:		265,371				TOTAL CONDENSATE PROD:		22,484						

OMAHA 11-2		WELL #:		2HM	RRCID ->	289066	COMPL. DATE	10/11/2018	TOTAL DEPTH	10093	PERF.10336	- 17062		
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	45105 X	26971	-0-	-18134	-0-	24167	3	2804	9	Y	2549	2623	1	82
02	41819 X	41819	-0-	-0-	-0-	1876	1	20447	3	Y	1685	1725	1	32
03	39587 X	30931	-0-	-8656	-0-	77	4	17565	5	Y	2647	2604	1	70
04	38310 X	27247	-0-	-11063	-0-	2270	1	17768	3	Y	2380	2404	1	44
05	47212 X	47212	-0-	-0-	-0-	110	4	7871	5	Y	2380	2404	1	44
06	49300 X	49300	-0-	-0-	-0-	24619	3	10	4	Y	2380	2404	1	44
07	45937 X	45937	-0-	-0-	-0-	2618	9	19804	3	Y	2192	2214	1	22
08	43794 X	43794	-0-	-0-	-0-	1667	1	2411	9	Y	2192	2214	1	22
09	33300 X	21430	-0-	-11870	-0-	23330	5	20874	3	Y	2250	2119	1	153
10	34410 X	21455	-0-	-12955	-0-	2037	1	2475	9	Y	2250	2119	1	153
11	33300 X	20470	-0-	-12830	-0-	23914	5	16809	3	Y	2173	2268	1	58
12	34410 X	NO RPT	-0-	-34410	-0-	1818	1	2390	9	Y	2173	2268	1	58
TOTAL GAS PROD:		376,566				TOTAL CONDENSATE PROD:		24,063						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		AFFIRMED 6		WELL #:	2H	RRCID ->	289067	COMPL. DATE	10/15/2017	TOTAL DEPTH	9961	PERF.10055	-	16247
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	
01		27962 X	24333	-0-	-3629	-0-	19866	4	4467	9	Y	4061	3954	1		380
02		25256 X	21648	-0-	-3608	-0-	1	1	20	3	Y	3057	3292	1		145
							18264	4	3363	9						
03		27962 X	23312	-0-	-4650	-0-	1	1	26	3	Y	3205	3139	1		211
							19759	4	3526	9						
04		27060 X	9934	-0-	-17126	-0-	8454	4	1480	9	Y	1345	1556	1		-0-
05		26319 X	-0-	-0-	-26319	-0-					Y	-0-				-0-
06		23550 X	17321	-0-	-6229	-0-	14717	4	2604	9	Y	2367	2176	1		191
07		28441 X	28441	-0-	-0-	-0-	25449	4	2992	9	Y	2720	2823	1		88
08		30394 X	30394	-0-	-0-	-0-	27021	4	3373	9	Y	3066	3053	1		101
09		30147 X	30147	-0-	-0-	-0-	3873	9			Y	3521	3399	1		223
10		33177 X	33177	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	3512	3476	1		259
							3863	9								
11		32391 X	32391	-0-	-0-	-0-	3	2	3532	9	Y	3211	3200	1		270
12		25761 X	NO RPT	-0-	-25761	-0-					Y	NO RPT				270
TOTAL GAS PROD:			251,098				TOTAL CONDENSATE PROD:					30,065				

PICKPOCKET 21				WELL #:	1H	RRCID ->	289068	COMPL. DATE	03/13/2018	TOTAL DEPTH	9730	PERF. 9853	-	14425		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	
01		25389 X	20428	-0-	-4961	-0-	45	1	17307	3	Y	2313	2208	1		573
							5	4	527	5						
02		31998 X	31998	-0-	-0-	-0-	1246	1	7093	3	Y	1855	2047	1		381
							41	4	21577	5						
03		27949 X	27949	-0-	-0-	-0-	1483	1	6253	3	Y	1925	1922	1		384
							1	4	18094	5						
04		48702 X	48702	-0-	-0-	-0-	2731	1	12355	3	Y	1719	1758	1		345
							1110	4	30615	5						
05		50469 X	50469	-0-	-0-	-0-	2447	1	15680	3	Y	1841	1710	1		476
							308	4	30009	5						
06		47604 X	47604	-0-	-0-	-0-	2892	1	13727	3	Y	1596	1715	1		357
							29229	5	1756	9						
07		50819 X	50819	-0-	-0-	-0-	3290	1	14022	3	Y	1729	1773	1		313
							31605	5	1902	9						
08		45454 X	45454	-0-	-0-	-0-	5296	1	10426	3	Y	1640	1573	1		380
							27928	5	1804	9						
09		27030 X	16885	-0-	-10145	-0-	4382	1	5849	2	Y	1509	1474	1		415
							1660	9								
10		27931 X	4702	-0-	-23229	-0-	919	1	779	2	Y	1538	1539	1		414
							1692	9								
11		27030 X	13063	-0-	-13967	-0-	3254	1	3928	2	Y	1604	1425	1		593
							1764	9								
12		27931 X	NO RPT	-0-	-27931	-0-					Y	NO RPT				593
TOTAL GAS PROD:			358,073				TOTAL CONDENSATE PROD:					19,269				

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265													
JUST CALL ME KEN 8-82 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290010	COMPL. DATE	03/08/2020	TOTAL	DEPTH	10625	PERF.10971	- 17811		
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 W	39808	-0-	39808	703646	33890	3	382	4	N	5033	4889	1	1302
							5536	9							
02		0 W	36466	-0-	36466	740112	856	1	29920	3	N	3846	4095	1	1053
							1459	4	4231	9					
03		0 W	47146	-0-	47146	787258	1442	1	39000	3	N	4881	4867	1	1067
							1100	4	235	5					
04		0 W	35761	-0-	35761	823019	1249	1	27077	3	N	4063	4506	1	624
							2966	4	4469	9					
05		0 W	29810	-0-	29810	852829	848	1	24662	3	N	3459	3193	1	890
							443	4	52	5					
06	884230	X	31401	-0-	-852829	-0-	1079	1	24812	3	N	3439	3616	1	713
							1727	4	3783	9					
07	47151	X	30671	-0-	-16480	-0-	1081	1	25272	3	N	3527	3643	1	597
							351	4	87	5					
08	47151	X	30142	-0-	-17009	-0-	640	1	25409	3	N	3459	3476	1	580
							288	4	3805	9					
09	35760	X	27441	-0-	-8319	-0-	407	1	22934	2	N	3212	3087	1	705
							3533	9							
10	32457	X	26156	-0-	-6301	-0-	456	1	21924	2	N	3174	3217	1	662
							3491	9							
11	31410	X	25615	-0-	-5795	-0-	500	1	20557	2	N	2941	2823	1	780
							3235	9							
12	30659	X	NO RPT	-0-	-30659	-0-					N	NO RPT			780
TOTAL GAS PROD:			360,417				TOTAL CONDENSATE PROD:					41,034			

PICKPOCKET 21		WELL #:		4H	RRCID ->	290166	COMPL. DATE	03/13/2019	TOTAL	DEPTH	10229	PERF.10391	- 14699		
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		12918 X	12918	-0-	-0-	-0-	29	1	10943	3	Y	1458	1379	1	293
							22	4	320	5					
02		26690 X	26690	-0-	-0-	-0-	841	1	5033	3	Y	1062	1196	1	159
							19648	5	1168	9					
03		24599 X	24599	-0-	-0-	-0-	1253	1	4728	3	Y	1397	1373	1	183
							17081	5	1537	9					
04		27152 X	27152	-0-	-0-	-0-	576	1	1271	3	Y	1468	1496	1	155
							1110	4	22580	5					
05		29811 X	29811	-0-	-0-	-0-	397	1	2645	3	Y	1570	1465	1	260
							179	4	24863	5					
06		28350 X	28350	-0-	-0-	-0-	523	1	2584	3	Y	1329	1429	1	160
							23781	5	1462	9					
07		24617 X	24617	-0-	-0-	-0-	79	1	468	3	Y	1484	1520	1	124
							22438	5	1632	9					
08		27233 X	27233	-0-	-0-	-0-	144	1	393	3	Y	1317	1266	1	175
							25247	5	1449	9					
09		21210 X	1615	-0-	-19595	-0-	56	1	148	2	Y	1213	1181	1	207
							1334	9							
10		21917 X	14228	-0-	-7689	-0-	4089	1	3369	2	Y	1281	1282	1	206
							1409	9							
11		21210 X	6608	-0-	-14602	-0-	1525	1	1196	2	Y	1101	1039	1	268
							1211	9							
12		21917 X	NO RPT	-0-	-21917	-0-					Y	NO RPT			268
TOTAL GAS PROD:			223,821				TOTAL CONDENSATE PROD:					14,680			

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265											
BIG BROWN 15		WELL #:		1H	RRCID ->	290167	COMPL. DATE	02/12/2018	TOTAL DEPTH	9862	PERF.10057	- 14587	
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	0 W	14019	-0-	14019	465940	9 1	11182 4	1378 3	Y	889	413 1		618
						1850 5	978 9						
02	0 W	22165	-0-	22165	488105	185 1	1445 3	1445 3	Y	1723	1796 1		545
						18105 4	535 5						
03	0 W	25226	-0-	25226	513331	155 1	686 3	686 3	Y	1970	2028 1		487
						21645 4	573 5						
04	0 W	27971	-0-	27971	541302	4 1	23 3	23 3	Y	1758	1955 1		290
						26010 4	1934 9						
05	0 W	28662	-0-	28662	569964	82 1	571 3	571 3	Y	1705	1518 1		477
						25892 4	241 5						
06	593681 X	23717	-0-	-569964	-0-	281 1	1403 3	1403 3	Y	1283	1327 1		433
						19922 4	700 5						
07	28923 X	13292	-0-	-15631	-0-	215 1	1146 3	1146 3	Y	790	1140 1		83
						10483 4	579 5						
08	28892 X	437	-0-	-28455	-0-	90 1	181 4	181 4	Y	151	74 1		160
						166 9							
09	27960 X	11812	-0-	-16148	-0-	72 1	110 2	110 2	Y	1088	853 1		395
						1197 9							
10	34765 X	34765	-0-	-0-	-0-	529 1	251 2	251 2	Y	2462	2440 1		417
						2708 9							
11	38520 X	38520	-0-	-0-	-0-	332 1	516 2	516 2	Y	2314	2313 1		418
						2545 9							
12	13299 X	NO RPT	-0-	-13299	-0-				Y	NO RPT			418
TOTAL GAS PROD:		240,586		TOTAL CONDENSATE PROD:		16,133							

AMERICAN PHAROAH		WELL #:		2H	RRCID ->	290169	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	9720	PERF. 9864	- 17781	
01	23839 X	23839	-0-	-0-	-0-	51 1	20156 3	20156 3	Y	2749	2533 1		851
						4 4	604 5						
02	46229 X	46229	-0-	-0-	-0-	1201 1	8919 3	8919 3	Y	1881	2356 1		376
						9011 4	25029 5						
03	62848 X	62848	-0-	-0-	-0-	191 1	935 3	935 3	Y	2529	2423 1		482
						58940 4	2782 9						
04	67069 X	67069	-0-	-0-	-0-	246 1	1225 3	1225 3	Y	3440	3691 1		231
						61814 4	3784 9						
05	40982 X	18570	-0-	-22412	-0-	421 1	3307 3	3307 3	Y	914	1102 1		43
						6315 4	7522 5						
06	49530 X	4027	-0-	-45503	-0-	72 1	317 3	317 3	Y	35	1 1		77
						2144 4	1455 5						
07	69254 X	35713	-0-	-33541	-0-	28 1	113 3	113 3	Y	100	22 1		155
						35462 4	110 9						
08	85849 X	85849	-0-	-0-	-0-	154 1	306 3	306 3	Y	5134	4603 1		686
						79623 4	119 5						
09	55980 X	49755	-0-	-6225	-0-	90 1	160 2	160 2	Y	5860	6034 1		512
						6446 9							
10	36186 X	36186	-0-	-0-	-0-	372 1	526 2	526 2	Y	4390	4235 1		667
						4829 9							
11	55980 X	43762	-0-	-12218	-0-	1499 1	3105 2	3105 2	Y	4792	4817 1		642
						5271 9							
12	57846 X	NO RPT	-0-	-57846	-0-				Y	NO RPT			642
TOTAL GAS PROD:		473,847		TOTAL CONDENSATE PROD:		31,824							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		525265									
WAR ADMIRAL 24		WELL #:		5H	RRCID ->	290170	COMPL. DATE	04/26/2019	TOTAL DEPTH	10363	PERF.10189	- 17056	
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 W	6191	-0-	6191	709195	8 1	4285 3	Y	1591	1594 1		233
							148 5	1750 9					
02		0 W	17688	-0-	17688	726883	13585 3	2964 5	Y	1035	1016 1		252
							1139 9						
03		0 W	45105	-0-	45105	771988	233 1	119 3	Y	1543	1565 1		230
							20 4	43036 5					
04	828017	X	56029	-0-	-771988	-0-	498 1	215 3	Y	1434	1413 1		251
							11 4	53728 5					
05	59049	X	59049	-0-	-0-	-0-	1 1	46 3	Y	1284	1295 1		240
							57590 5	1412 9					
06	36687	X	36687	-0-	-0-	-0-	4 1	166 3	Y	783	858 1		165
							363 4	35293 5					
07	38657	X	29943	-0-	-8714	-0-	1 3	235 4	Y	592	578 1		179
							29056 5	651 9					
08	53979	X	53979	-0-	-0-	-0-	2 1	11071 3	Y	993	974 1		198
							41814 5	1092 9					
09	37410	X	-0-	-0-	-37410	-0-			Y	982	993 1		187
10	38657	X	1489	-0-	-37168	-0-	1 1	10 2	Y	1340	1351 1		176
							1474 9						
11	37410	X	1360	-0-	-36050	-0-	1 1	10 2	Y	1225	1180 1		221
							1348 9						
12	38657	X	NO RPT	-0-	-38657	-0-			Y	NO RPT			221
TOTAL GAS PROD:			307,520				TOTAL CONDENSATE PROD:			12,802			

SMARTY JONES 26		WELL #:		7H	RRCID ->	290196	COMPL. DATE	12/03/2018	TOTAL DEPTH	10108	PERF.10429	- 15002	
01		0 W	13567	-0-	13567	509939	11798 3	1769 9	Y	1608	1604 1	169	
02		0 W	22392	-0-	22392	532331	427 1	3170 3	Y	1297	1406 1	60	
							15 4	17353 5					
03		0 W	15132	-0-	15132	547463	226 1	231 3	Y	1408	1411 1	57	
							13126 5	1549 9					
04	562370	X	14907	-0-	-547463	-0-	264 3	12843 5	Y	1636	1618 1	75	
							1800 9						
05	34806	X	34806	-0-	-0-	-0-	742 1	8766 3	Y	1680	1671 1	84	
							23450 5	1848 9					
06	31004	X	31004	-0-	-0-	-0-	557 1	5691 3	Y	1273	1211 1	146	
							23356 5	1400 9					
07	29877	X	29877	-0-	-0-	-0-	403 1	3617 3	Y	795	895 1	46	
							494 4	24488 5					
08	15190	X	8610	-0-	-6580	-0-	105 1	1016 3	Y	146	192 1	-0-	
							7328 5	161 9					
09	14700	X	-0-	-0-	-14700	-0-			Y	-0-		-0-	
10	15190	X	-0-	-0-	-15190	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14700	X	-0-	-0-	-14700	-0-			Y	-0-		-0-	
12	15190	X	NO RPT	-0-	-15190	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			170,295				TOTAL CONDENSATE PROD:			9,843			

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		525265										
CALIFORNIA CHROME 27		WELL #:		4H	RRCID ->	290206	COMPL. DATE	12/22/2018	TOTAL DEPTH	10007	PERF.10092	- 14559		
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 W	17359	-0-	17359	470693	14650	3	533	4	Y	1978	1890	1	137
02	0 W	30484	-0-	30484	501177	2176	9	745	1	Y	1393	1411	1	119
03	539338 X	38161	-0-	-501177	-0-	16259	5	1734	1	Y	1958	1983	1	94
04	42102 X	42102	-0-	-0-	-0-	19357	5	1874	1	Y	1161	1096	1	159
05	50614 X	50614	-0-	-0-	-0-	24474	5	24474	5	Y	1253	1289	1	123
06	51804 X	51804	-0-	-0-	-0-	1468	1	31662	5	Y	1095	1141	1	77
07	55123 X	55123	-0-	-0-	-0-	18678	3	1205	9	Y	930	938	1	69
08	56983 X	56983	-0-	-0-	-0-	1613	1	33286	5	Y	888	818	1	139
09	48990 X	29845	-0-	-19145	-0-	1634	1	34208	5	Y	807	858	1	88
10	55118 X	13909	-0-	-41209	-0-	1332	1	888	9	Y	807	854	1	41
11	55140 X	14922	-0-	-40218	-0-	143	1	888	9	Y	801	752	1	90
12	56978 X	NO RPT	-0-	-56978	-0-	1038	1	881	9	Y	NO RPT			90
TOTAL GAS PROD:		401,306		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,071								

CALIFORNIA CHROME 27		WELL #:		5H	RRCID ->	290207	COMPL. DATE	12/22/2018	TOTAL DEPTH	9885	PERF.10006	- 14473		
01	0 W	17165	-0-	17165	418078	15489	3	160	4	Y	1301	1243	1	90
02	0 W	31721	-0-	31721	449799	85	5	846	1	Y	916	928	1	78
03	491767 X	41968	-0-	-449799	-0-	17196	5	1987	1	Y	1409	1398	1	89
04	31849 X	31849	-0-	-0-	-0-	21655	5	21655	5	Y	1101	1039	1	151
05	38911 X	38911	-0-	-0-	-0-	1464	1	18312	5	Y	1177	1216	1	112
06	35606 X	35606	-0-	-0-	-0-	1111	1	225	4	Y	861	914	1	59
07	33542 X	31343	-0-	-2199	-0-	12805	3	947	9	Y	636	635	1	60
08	41974 X	19711	-0-	-22263	-0-	894	1	18788	5	Y	765	705	1	120
09	37650 X	1197	-0-	-36453	-0-	552	1	11512	5	Y	685	729	1	76
10	38905 X	9036	-0-	-29869	-0-	443	1	848	9	Y	771	807	1	40
11	35610 X	12121	-0-	-23489	-0-	131	1	946	1	Y	772	725	1	87
12	31341 X	NO RPT	-0-	-31341	-0-	849	9	849	9	Y	NO RPT			87
TOTAL GAS PROD:		270,628		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,394								

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265													
CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 6H		RRCID -> 290208		COMPL. DATE 12/22/2018				TOTAL DEPTH 9954 PERF.10084 - 14551					
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-	474574				Y	-0-				34
02	0	W	-0-	-0-	-0-	474574				Y	-0-				34
03	490497	X	15923	-0-	-474574	-0-	648	1	6106	3	Y	1135	1072	1	97
							7920	5	1249	9					
04	18313	X	18313	-0-	-0-	-0-	896	1	6029	3	Y	1191	1125	1	163
							10078	5	1310	9					
05	22269	X	22269	-0-	-0-	-0-	627	1	6827	3	Y	1280	1307	1	136
							13407	5	1408	9					
06	43638	X	43638	-0-	-0-	-0-	15712	3	26721	5	Y	1095	1154	1	77
							1205	9							
07	38105	X	38105	-0-	-0-	-0-	1018	1	13310	3	Y	1037	1031	1	83
							22636	5	1141	9					
08	39765	X	39765	-0-	-0-	-0-	1101	1	13939	3	Y	1073	988	1	168
							23545	5	1180	9					
09	21540	X	19145	-0-	-2395	-0-	1053	1	17021	2	Y	974	1035	1	107
							1071	9							
10	45105	X	12270	-0-	-32835	-0-	132	1	11355	2	Y	712	785	1	34
							783	9							
11	43650	X	14342	-0-	-29308	-0-	999	1	12619	2	Y	658	618	1	74
							724	9							
12	39773	X	NO RPT	-0-	-39773	-0-					Y	NO RPT			74
TOTAL GAS PROD:		223,770				TOTAL CONDENSATE PROD:		9,155							

CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 10H		RRCID -> 290756		COMPL. DATE 05/04/2019				TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9929 - 14396					
01	34472	X	17248	-0-	-17224	-0-	15076	3	100	4	Y	1884	1814	1	139
							2072	9							
02	34078	X	34078	-0-	-0-	-0-	1003	1	13113	3	Y	1407	1425	1	121
							150	4	18264	5					
03	45087	X	45087	-0-	-0-	-0-	2220	1	18212	3	Y	1043	1075	1	89
							23508	5	1147	9					
04	38177	X	38177	-0-	-0-	-0-	1863	1	13138	3	Y	1101	1039	1	151
							21965	5	1211	9					
05	34472	X	34120	-0-	-352	-0-	1067	1	10702	3	Y	898	942	1	107
							113	4	21250	5					
06	36554	X	36554	-0-	-0-	-0-	13174	3	22350	5	Y	936	984	1	59
							1030	9							
07	26459	X	26459	-0-	-0-	-0-	559	1	9498	3	Y	753	764	1	48
							15574	5	828	9					
08	44132	X	44132	-0-	-0-	-0-	1226	1	15495	3	Y	1108	897	1	259
							26192	5	1219	9					
09	33360	X	17063	-0-	-16297	-0-	1025	1	14549	2	Y	1354	1492	1	121
							1489	9							
10	34472	X	15004	-0-	-19468	-0-	152	1	13480	2	Y	1247	1312	1	56
							1372	9							
11	33360	X	11461	-0-	-21899	-0-	775	1	9465	2	Y	1110	1037	1	129
							1221	9							
12	34472	X	NO RPT	-0-	-34472	-0-					Y	NO RPT			129
TOTAL GAS PROD:		319,383				TOTAL CONDENSATE PROD:		12,841							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265													
CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 12H		RRCID -> 290759		COMPL. DATE 05/04/2019				TOTAL DEPTH 10282 PERF.10383 - 14850					
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	22265	-0-	22265	852187	20843	3	1422	9	Y	1293	1249	1	82
02	0	W	58513	-0-	58513	910700	1718	1	24227	3	Y	856	866	1	72
							31626	5	942	9					
03	0	W	56241	-0-	56241	966941	2688	1	22851	3	Y	1060	1040	1	92
							29536	5	1166	9					
04	0	W	45831	-0-	45831	1012772	2183	1	15769	3	Y	1338	1237	1	193
							26407	5	1472	9					
05	0	W	48911	-0-	48911	1061683	1381	1	15109	3	Y	1260	1321	1	132
							1585	4	29450	5					
06	0	W	52891	-0-	52891	1114574	18982	3	100	4	Y	1419	1444	1	107
							32248	5	1561	9					
07	0	W	52325	-0-	52325	1166899	1495	1	18149	3	Y	1160	1192	1	75
							124	4	31281	5					
08	1218080	X	51181	-0-	-1166899	-0-	1458	1	18055	3	Y	1051	944	1	182
							30512	5	1156	9					
09	47340	X	20050	-0-	-27290	-0-	1187	1	17778	2	Y	986	1068	1	100
							1085	9							
10	54653	X	17214	-0-	-37439	-0-	165	1	15984	2	Y	968	1030	1	38
							1065	9							
11	52890	X	12513	-0-	-40377	-0-	801	1	10789	2	Y	839	777	1	100
							923	9							
12	52328	X	NO RPT	-0-	-52328	-0-					Y	NO RPT			100
TOTAL GAS PROD:		437,935				TOTAL CONDENSATE PROD:		12,230							

STATE CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 8HM		RRCID -> 290912		COMPL. DATE 12/22/2018				TOTAL DEPTH 9985 PERF.10082 - 14540					
01	60326	X	2952	-0-	-57374	-0-	2314	3	500	4	Y	125	103	1	22
							138	9							
02	54488	X	-0-	-0-	-54488	-0-					Y	141	149	1	14
03	60326	X	-0-	-0-	-60326	-0-					Y	11	3	1	22
04	58380	X	-0-	-0-	-58380	-0-					Y	276	260	1	38
05	60326	X	458	-0-	-59868	-0-	42	4	416	9	Y	378	373	1	43
06	58380	X	-0-	-0-	-58380	-0-					Y	313	334	1	22
07	60326	X	-0-	-0-	-60326	-0-					Y	302	298	1	26
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	306	310	1	22
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	22	1	-0-
10	465	X	-0-	-0-	-465	-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:		3,410				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,852							

STATE CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 9H		RRCID -> 290913		COMPL. DATE 12/22/2018				TOTAL DEPTH 9868 PERF.10009 - 14457					
01	52886	X	675	-0-	-52211	-0-	657	3	18	9	Y	16	16	1	-0-
02	47768	X	-0-	-0-	-47768	-0-					Y	-0-			-0-
03	52886	X	-0-	-0-	-52886	-0-					Y	-0-			-0-
04	51180	X	-0-	-0-	-51180	-0-					Y	-0-			-0-
05	52886	X	-0-	-0-	-52886	-0-					Y	-0-			-0-
06	51180	X	-0-	-0-	-51180	-0-					Y	-0-			-0-
07	52886	X	-0-	-0-	-52886	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		675				TOTAL CONDENSATE PROD:		16							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265															
STATE CALIFORNIA CHROME 27		WELL #:		3H	RRCID ->	290915	COMPL. DATE	12/22/2018	TOTAL DEPTH	9990	PERF.10083	- 14695					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	34937 X	15753	-0-	-19184	-0-	12677	3	3076	9	N	2796	2644	1	31	8	191	
02	31556 X	21423	-0-	-10133	-0-	436	1	7697	3	N	1896	1852	1	28	8	207	
						28	4	11176	5								
03	34937 X	7244	-0-	-27693	-0-	259	1	2434	3	N	1262	1374	1	3	8	92	
						3163	5	1388	9								
04	33810 X	12159	-0-	-21651	-0-	467	1	3936	3	N	1010	963	1	1	8	138	
						6645	5	1111	9								
05	34937 X	19261	-0-	-15676	-0-	529	1	5908	3	N	1081	1104	1			115	
						11635	5	1189	9								
06	33810 X	17724	-0-	-16086	-0-	6083	3	10488	5	N	1048	1086	1			77	
						1153	9										
07	34937 X	21407	-0-	-13530	-0-	615	1	7230	3	N	859	884	1			52	
						12617	5	945	9								
08	18079 X	18079	-0-	-0-	-0-	504	1	6206	3	N	675	621	1			106	
						509	4	10117	5								
09	18630 X	968	-0-	-17662	-0-	315	1	653	9	N	594	633	1			67	
10	21421 X	1906	-0-	-19515	-0-	18	1	804	9	N	731	752	1			46	
*11	6060 X	2789	-0-	-3271	-0-	452	1	704	9	N	640	622	1			64	
12	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					64	
TOTAL GAS PROD:		138,713		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,592											

A CLASSIC DASH 18		WELL #:		1H	RRCID ->	290936	COMPL. DATE	11/22/2018	TOTAL DEPTH	9841	PERF. 9983	- 19764					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	57466 X	57466	-0-	-0-	-0-	45257	4	1	5	N	11098	10922	1	3	8	536	
						12208	9										
02	52433 X	52433	-0-	-0-	-0-	1756	1	5535	3	N	6132	5539	1	1	8	1128	
						33421	4	4976	5								
03	66825 X	66825	-0-	-0-	-0-	47	1	237	3	N	8968	9568	1			528	
						56676	4	9865	9								
04	53319 X	53319	-0-	-0-	-0-	51	1	157	3	N	6484	6702	1			310	
						45675	4	304	5								
05	67546 X	67546	-0-	-0-	-0-	136	1	991	3	N	8329	8108	1			531	
						57174	4	83	5								
06	63325 X	63325	-0-	-0-	-0-	70	1	318	3	N	6667	6784	1			414	
						55603	4	7334	9								
07	56498 X	56498	-0-	-0-	-0-	143	1	752	3	N	4694	4662	1			446	
						49790	4	650	5								
08	35919 X	35919	-0-	-0-	-0-	84	1	142	3	N	3311	3547	1			210	
						32051	4	3642	9								
09	40792 X	40792	-0-	-0-	-0-	40	1	77	2	N	2982	2623	1			569	
						3280	9										
10	46555 X	46555	-0-	-0-	-0-	26	1	18	2	N	4384	4575	1			378	
						4822	9										
*11	46697 X	46697	-0-	-0-	-0-	489	1	645	2	N	4307	4345	1			340	
						4738	9										
12	43462 X	NO RPT	-0-	-43462	-0-					N	NO RPT					340	
TOTAL GAS PROD:		587,375		TOTAL CONDENSATE PROD:		67,356											

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265												
AFFIRMED 6		WELL #: 5H		RRCID -> 290941		COMPL. DATE 03/10/2019				TOTAL DEPTH 9969 PERF.10030 - 15247				
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	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01		42904 X	23578	-0-	-19326	-0-	18690 3	372 4	Y	4105	4019 1			351
							4516 9							
02		45543 X	45543	-0-	-0-	-0-	628 1	20442 3	Y	3047	3245 1			153
							2945 4	18176 5						
03		42904 X	42855	-0-	-49	-0-	859 1	19983 3	Y	3907	3878 1			182
							17715 5	4298 9						
04		50978 X	50978	-0-	-0-	-0-	1063 1	22074 3	Y	3798	3812 1			168
							23663 5	4178 9						
05		47230 X	47230	-0-	-0-	-0-	636 1	17784 3	Y	3906	3784 1			290
							24513 5	4297 9						
06		43854 X	43854	-0-	-0-	-0-	704 1	16293 3	Y	3300	3342 1			248
							23227 5	3630 9						
07		45258 X	45258	-0-	-0-	-0-	741 1	16953 3	Y	3567	3688 1			127
							555 4	23085 5						
08		47660 X	47660	-0-	-0-	-0-	442 1	18126 3	Y	3951	3949 1			129
							24746 5	4346 9						
09		41520 X	22983	-0-	-18537	-0-	316 1	18001 2	Y	4231	3961 1			270
							4654 9							
10		42904 X	22162	-0-	-20742	-0-	359 1	17450 2	Y	3832	3805 1			297
							4215 9							
*11		23532 X	23532	-0-	-0-	-0-	447 1	19062 2	Y	3613	3585 1			325
							3974 9							
12		20925 X	NO RPT	-0-	-20925	-0-			Y	NO RPT				325
TOTAL GAS PROD:		415,633				TOTAL CONDENSATE PROD:				41,257				

IMPERIAL EAGLE 24		WELL #: 3HM		RRCID -> 290954		COMPL. DATE 10/08/2019				TOTAL DEPTH 10088 PERF.10214 - 17147				
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	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01		10416 X	-0-	-0-	-10416	-0-				N	1736	1746 1		245
02		23009 X	23009	-0-	-0-	-0-	165 1	130 3	N	807	809 1			243
							142 4	21684 5						
03		41383 X	41383	-0-	-0-	-0-	2035 1	6230 3	N	705	732 1			216
							32342 5	776 9						
04		21422 X	21422	-0-	-0-	-0-	193 1	128 3	N	689	679 1			226
							177 4	20166 5						
05		22242 X	22242	-0-	-0-	-0-	1 1	72 3	N	613	619 1			220
							391 4	21104 5						
06		21110 X	21110	-0-	-0-	-0-	152 1	924 3	N	505	521 1			204
							209 4	19269 5						
07		23599 X	23599	-0-	-0-	-0-	23 1	144 3	N	504	544 1			164
							184 4	22694 5						
08		17443 X	17443	-0-	-0-	-0-	16937 5	506 9	N	460	451 1			173
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	457	462 1			168
10		10416 X	-0-	-0-	-10416	-0-			N	689	690 1			167
*11		10080 X	-0-	-0-	-10080	-0-			N	665	639 1			193
12		10416 X	NO RPT	-0-	-10416	-0-			N	NO RPT				193
TOTAL GAS PROD:		170,208				TOTAL CONDENSATE PROD:				7,830				

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		525265											
OMAHA 11		WELL #:		1H	RRCID ->	290959	COMPL. DATE	12/03/2017	TOTAL	DEPTH	10142	PERF.10215	-	17017	
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		19747 X	19457	-0-	-290	-0-	16833	3	2624	9	N	2385	2457	1	84
02		30046 X	30046	-0-	-0-	-0-	942	1	10238	3	N	1721	1758	1	34
							226	4	16747	5					
03		22558 X	22558	-0-	-0-	-0-	304	1	318	3	N	2403	2377	1	54
							19293	5	2643	9					
04		19912 X	19912	-0-	-0-	-0-	14113	3	3776	5	N	1839	1857	1	34
							2023	9							
05		43946 X	43946	-0-	-0-	-0-	1436	1	16712	3	N	2008	2021	1	21
							23589	5	2209	9					
06		43137 X	43137	-0-	-0-	-0-	1534	1	15385	3	N	2042	1926	1	137
							14	4	23958	5					
07		40278 X	40278	-0-	-0-	-0-	1276	1	12221	3	N	1731	1828	1	40
							24877	5	1904	9					
08		39032 X	39032	-0-	-0-	-0-	736	1	8508	3	N	1952	1957	1	35
							27641	5	2147	9					
09		19110 X	15942	-0-	-3168	-0-	1085	1	12625	2	N	2029	2006	1	58
							2232	9							
10		19747 X	16510	-0-	-3237	-0-	1157	1	13228	2	N	1932	1885	1	105
							2125	9							
*11		19110 X	15696	-0-	-3414	-0-	463	1	13072	2	N	1853	1884	1	74
							2038	9							
12		19747 X	NO RPT	-0-	-19747	-0-					N	NO RPT			74
TOTAL GAS PROD:			306,514				TOTAL CONDENSATE PROD:			21,895					

SIR BARTON 24		WELL #:		1H	RRCID ->	290965	COMPL. DATE	11/25/2018	TOTAL	DEPTH	10128	PERF.10386	-	14365	
01		48515 X	1985	-0-	-46530	-0-	83	3	3	5	N	1726	1445	1	439
							1899	9							
02		43820 X	25866	-0-	-17954	-0-	594	1	4699	3	N	1232	1497	1	174
							243	4	18975	5					
03		48515 X	36911	-0-	-11604	-0-	1355	1	5368	3	N	1905	1896	1	183
							28092	5	2096	9					
04		46950 X	35025	-0-	-11925	-0-	1175	1	5096	3	N	1503	1521	1	165
							27101	5	1653	9					
05		48515 X	37197	-0-	-11318	-0-	1074	1	6952	3	N	1440	1475	1	123
							52	4	27535	5					
06		46950 X	34132	-0-	-12818	-0-	1185	1	5730	3	N	1241	1287	1	77
							25852	5	1365	9					
07		48515 X	33940	-0-	-14575	-0-	1070	1	4734	3	N	1266	1191	1	149
							26743	5	1393	9					
08		33394 X	33394	-0-	-0-	-0-	1907	1	3774	3	N	1192	1235	1	106
							26402	5	1311	9					
09		6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	1641	1	1743	2	N	1085	1073	1	118
							1194	9							
10		37200 X	5824	-0-	-31376	-0-	1444	1	1192	2	N	995	1012	1	101
							1095	9							
*11		29270 X	5957	-0-	-23313	-0-	1373	1	1283	2	N	1031	868	1	264
							1134	9							
12		6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT			264
TOTAL GAS PROD:			256,673				TOTAL CONDENSATE PROD:			14,616					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		525265									
IMPERIAL EAGLE 24		WELL #:		4H	RRCID ->	290967	COMPL. DATE	10/08/2019	TOTAL DEPTH	9945	PERF. 9978	- 17295	
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	37355 X	2219	-0-	-35136	-0-	28 3	1 5		N	1991	2027 1		304
02	33740 X	15017	-0-	-18723	-0-	2190 9			N	734	757 1		281
03	37355 X	26048	-0-	-11307	-0-	90 1	211 3		N	28	60 1		249
04	36150 X	25509	-0-	-10641	-0-	142 4	13767 5		N	178	148 1		279
05	37355 X	28694	-0-	-8661	-0-	30 1	128 3		N	463	468 1		274
06	36150 X	24058	-0-	-12092	-0-	25798 4	61 5		N	366	378 1		262
07	37355 X	26027	-0-	-11328	-0-	120 1	668 3		N	357	414 1		205
08	25301 X	25301	-0-	-0-	-0-	24525 4	196 9		N	348	342 1		211
09	25035 X	25035	-0-	-0-	-0-	62 1	429 3		N	344	348 1		207
10	28706 X	21512	-0-	-7194	-0-	27694 4	509 9		N	474	481 1		200
*11	25200 X	12058	-0-	-13142	-0-	6 1	26 3		N	338	324 1		214
12	12276 X	NO RPT	-0-	-12276	-0-	23623 4	403 9		N	NO RPT			214
						11 1	45 3		N				
						25578 4	393 9		N				
						20 1	36 3		N				
						24862 4	383 9		N				
						6 1	9 2		N				
						378 9			N				
						12 1	9 2		N				
						521 9			N				
						7 1	6 2		N				
						372 9			N				
TOTAL GAS PROD:		231,478				TOTAL CONDENSATE PROD:				5,621			

RUNAWAY GHOST 23-2		WELL #:		2H	RRCID ->	290968	COMPL. DATE	02/28/2019	TOTAL DEPTH	10065	PERF. 9974	- 18491	
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	48546 X	-0-	-0-	-48546	-0-				N	256	302 1	1 8	23
02	43848 X	1	-0-	-43847	-0-	1 3			N	-0-			23
03	48546 X	21	-0-	-48525	-0-	21 3			N	-0-			23
04	46980 X	49	-0-	-46931	-0-	49 3			N	-0-			23
05	48546 X	60	-0-	-48486	-0-	60 3			N	-0-			23
06	46980 X	4	-0-	-46976	-0-	4 3			N	-0-			23
07	48546 X	3	-0-	-48543	-0-	2 3	1 9		N	-1	1 1		23
08	9 X	9	-0-	-0-	-0-	3 1	6 3		N	-0-			23
09	3 X	3	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2		N	-0-			23
10	62 X	4	-0-	-58	-0-	1 1	1 2		N	-0-			23
*11	9 X	6	-0-	-3	-0-	2 1	1 2		N	-0-			23
12	9 X	NO RPT	-0-	-9	-0-				N	NO RPT			23
TOTAL GAS PROD:		160				TOTAL CONDENSATE PROD:				257			

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265													
IMPERIAL EAGLE 24		WELL #:		5H	RRCID ->	290973	COMPL. DATE	10/07/2019	TOTAL	DEPTH	10683	PERF.10792	- 18409		
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		61194 X	10006	-0-	-51188	-0-	16	1	6867	3	N	2696	2677	1	342
							157	5	2966	9					
02		55272 X	46378	-0-	-8894	-0-	2380	1	14636	3	N	1672	1634	1	380
							233	4	27290	5					
03		61194 X	52882	-0-	-8312	-0-	2348	1	9833	3	N	2662	2701	1	341
							1048	4	36725	5					
04		59259 X	59259	-0-	-0-	-0-	2961	1	13519	3	N	2482	2446	1	377
							40049	5	2730	9					
05		61194 X	56857	-0-	-4337	-0-	2506	1	16558	3	N	2184	2203	1	358
							17	4	35374	5					
06		59220 X	54969	-0-	-4251	-0-	3117	1	14804	3	N	1903	1960	1	301
							34955	5	2093	9					
07		61194 X	46163	-0-	-15031	-0-	1895	1	8276	3	N	1969	2008	1	262
							33826	5	2166	9					
08		44299 X	44299	-0-	-0-	-0-	3081	1	5872	3	N	1715	1681	1	296
							33459	5	1887	9					
09		10815 X	10815	-0-	-0-	-0-	2402	1	3045	2	N	1714	1734	1	276
							1885	9							
10		56854 X	11213	-0-	-45641	-0-	3272	1	2084	2	N	806	905	1	177
							887	9							
*11		43386 X	15676	-0-	-27710	-0-	4426	1	4142	2	N	273	262	1	188
							300	9							
12		23436 X	NO RPT	-0-	-23436	-0-					N	NO RPT			188
TOTAL GAS PROD:		408,517				TOTAL CONDENSATE PROD:		20,076							

IMPERIAL EAGLE 24		WELL #:		6H	RRCID ->	290974	COMPL. DATE	10/02/2019	TOTAL	DEPTH	10380	PERF.10391	- 17858		
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		57660 X	4013	-0-	-53647	-0-	7	3	4006	9	N	3642	3611	1	413
02		52080 X	47094	-0-	-4986	-0-	2077	1	11900	3	N	2369	2324	1	458
							232	4	30279	5					
03		58127 X	58127	-0-	-0-	-0-	1006	1	3639	3	N	3534	3586	1	406
							1047	4	48548	5					
04		60697 X	60697	-0-	-0-	-0-	2291	1	10908	3	N	3271	3223	1	454
							43900	5	3598	9					
05		57660 X	57624	-0-	-36	-0-	1797	1	12103	3	N	2910	2935	1	429
							8	4	40515	5					
06		55800 X	55668	-0-	-132	-0-	2562	1	12292	3	N	2557	2633	1	353
							38001	5	2813	9					
07		67572 X	67572	-0-	-0-	-0-	4366	1	18561	3	N	2597	2631	1	319
							41788	5	2857	9					
08		65246 X	65246	-0-	-0-	-0-	7984	1	15283	3	N	2257	2212	1	364
							39496	5	2483	9					
09		26851 X	26851	-0-	-0-	-0-	6917	1	8963	2	N	2249	2276	1	337
							2474	9							
10		57660 X	15789	-0-	-41871	-0-	4415	1	2920	2	N	1731	1818	1	250
							1904	9							
*11		33466 X	14133	-0-	-19333	-0-	3642	1	3381	2	N	1335	1286	1	299
							1469	9							
12		4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT			299
TOTAL GAS PROD:		472,814				TOTAL CONDENSATE PROD:		28,452							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265													
SPECIAL EFFORT 18		WELL #:		1H	RRCID -> 290981	COMPL. DATE 11/19/2018	TOTAL DEPTH	9868	PERF.10114 - 19715						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	118839 X	118839	-0-	-0-	-0-	218 1	38042 4	66236 5	14343 9	N	13039	12700 1	3 8	680	
02	15412 X	15412	-0-	-0-	-0-	690 1	6166 3	1762 4	1463 5	N	4846	5177 1		349	
03	55911 X	55911	-0-	-0-	-0-	49 1	223 3	47320 4	360 5	N	7235	7106 1		478	
04	66286 X	66286	-0-	-0-	-0-	118 1	482 3	56311 4	577 5	N	7998	8123 1		353	
05	67463 X	67463	-0-	-0-	-0-	633 1	3704 3	56485 4	6641 9	N	6037	6023 1		367	
06	64348 X	64348	-0-	-0-	-0-	104 1	463 3	57643 4	6138 9	N	5580	5665 1		282	
07	12952 X	12952	-0-	-0-	-0-	33 1	129 3	11882 4	908 9	N	825	1100 1		7	
08	10997 X	10997	-0-	-0-	-0-	125 1	279 3	10540 4	53 9	N	48	49 1		6	
09	57643 X	57643	-0-	-0-	-0-	88 1	119 2	2299 9		N	2090	1860 1		236	
10	76985 X	76985	-0-	-0-	-0-	719 1	864 2	2772 9		N	2520	2529 1		227	
*11	64350 X	62091	-0-	-2259	-0-	212 1	148 2	2559 9		N	2326	2361 1		192	
12	59551 X	NO RPT	-0-	-59551	-0-					N	NO RPT			192	
TOTAL GAS PROD:		608,927				TOTAL CONDENSATE PROD:		52,544							

COPPERHEAD 23		WELL #:		2H	RRCID -> 290983	COMPL. DATE 02/25/2019	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9887 - 14504						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	16430 X	16430	-0-	-0-	-0-	32 1	13365 3	5 4	400 5	N	2389	2432 1		130	
02	32335 X	32335	-0-	-0-	-0-	797 1	6689 3	3519 4	19613 5	N	1561	1578 1		113	
03	42316 X	42316	-0-	-0-	-0-	1810 1	7721 3	28 4	30351 5	N	2187	2139 1		161	
04	39757 X	39757	-0-	-0-	-0-	1486 1	6842 3	39 4	29111 5	N	2072	2125 1		108	
05	41687 X	41687	-0-	-0-	-0-	1496 1	9112 3	1820 4	27684 5	N	1432	1339 1		201	
06	37970 X	37970	-0-	-0-	-0-	1710 1	7699 3	585 4	26749 5	N	1115	1241 1		75	
07	38360 X	38360	-0-	-0-	-0-	1676 1	6759 3	90 4	27584 5	N	2046	1891 1		230	
08	38823 X	38823	-0-	-0-	-0-	2913 1	5423 3	62 4	27961 5	N	2240	2199 1		271	
09	9511 X	9511	-0-	-0-	-0-	2047 1	2547 2	2556 9		N	2324	2389 1		206	
10	7424 X	7424	-0-	-0-	-0-	1758 1	1545 2	1817 9		N	1652	1611 1		247	
*11	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	619 1	572 2	747 9		N	679	731 1		195	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			195	
TOTAL GAS PROD:		307,516				TOTAL CONDENSATE PROD:		19,697							

PHANTOM (WOLFCAMP)		MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		ROCKET WRANGLER 11		WELL #:	1H	RRCID ->	290986	COMPL. DATE	10/01/2018	TOTAL DEPTH	10076	PERF.10365	- 17475	
M	O	ALLOW CODE	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		17318 X	17318	-0-	-0-	-0-		13247	3	55	5	N	3651	3703	1	261
02		30434 X	30434	-0-	-0-	-0-		1915	1	22940	3	N	3281	3385	1	135
03		108674 X	108674	-0-	-0-	-0-		1821	4	149	5	N	3242	3036	1	332
04		7799 X	7799	-0-	-0-	-0-		7946	1	81393	3	N	747	1078	1	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		15769	5	3566	9	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		6977	3	822	9	N	1853	1651	1	202
07		44152 X	44152	-0-	-0-	-0-		2088	1	19285	3	N	3873	3991	1	84
08		42794 X	42794	-0-	-0-	-0-		1778	4	16741	5	N	2880	2771	1	193
09		23240 X	23240	-0-	-0-	-0-		1039	1	12252	3	N	2657	2678	1	172
10		24232 X	24232	-0-	-0-	-0-		26335	5	3168	9	N	2657	2632	1	197
*11		24260 X	24260	-0-	-0-	-0-		1582	1	18735	2	N	2657	2632	1	197
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		2923	9			N	2504	2638	1	63
								708	1	20622	2	N	2504	2638	1	63
								2754	9			N	NO RPT			63
TOTAL GAS PROD:			322,903					TOTAL CONDENSATE PROD:								27,345

RUNAWAY GHOST 23				WELL #:		1HM	RRCID ->	290987	COMPL. DATE	10/13/2018	TOTAL DEPTH	10101	PERF.10138	- 18127		
M	O	ALLOW CODE	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		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	70	82	1	31
02		2 X	2	-0-	-0-	-0-		2	3			N	-0-	-0-	-0-	31
03		213 X	213	-0-	-0-	-0-		213	3			N	-0-	-0-	-0-	31
04		196 X	196	-0-	-0-	-0-		196	3			N	-0-	-0-	-0-	31
05		25273 X	25273	-0-	-0-	-0-		34	1	215	3	N	370	129	1	272
06		49766 X	49766	-0-	-0-	-0-		24485	4	132	5	N	1749	1806	1	215
07		53865 X	53865	-0-	-0-	-0-		886	1	4057	3	N	2401	2423	1	193
08		60802 X	60802	-0-	-0-	-0-		24355	4	18544	5	N	2760	2344	1	609
09		8821 X	8821	-0-	-0-	-0-		1555	1	7020	3	N	2078	2453	1	234
10		4815 X	4815	-0-	-0-	-0-		1484	4	41165	5	N	1491	1423	1	302
*11		17043 X	17043	-0-	-0-	-0-		3141	1	6248	3	N	1727	1370	1	659
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		19858	4	28519	5	N	NO RPT			659
								1635	1	3031	2	N	NO RPT			659
								2286	9			N	NO RPT			659
								375	1	325	2	N	NO RPT			659
								1640	9			N	NO RPT			659
								466	1	877	2	N	NO RPT			659
								1900	9			N	NO RPT			659
TOTAL GAS PROD:			220,796					TOTAL CONDENSATE PROD:								12,646

PHANTOM (WOLFCAMP) MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC COPPERHEAD 23		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 525265		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
		WELL #: 4H		RRCID -> 291002	COMPL. DATE 02/25/2019	TOTAL DEPTH	9968	PERF. 9788	- 17555			
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	52452 X	15600	-0-	-36852	-0-	12 1	12396 4	N	2123	2047 1	133 8	98
						857 5	2335 9					
02	47376 X	10678	-0-	-36698	-0-	49 1	353 3	N	1492	1472 1		118
						8480 4	155 5					
03	52452 X	8266	-0-	-44186	-0-	49 1	218 3	N	1346	1341 1	51 8	72
						6307 4	211 5					
04	50760 X	8260	-0-	-42500	-0-	134 1	449 3	N	1119	1087 1	19 8	85
						5855 4	591 5					
05	52452 X	9082	-0-	-43370	-0-	29 1	214 3	N	1213	1105 1		193
						7505 4	1334 9					
06	50760 X	6684	-0-	-44076	-0-	56 1	248 3	N	941	1102 1		32
						5249 4	96 5					
07	52452 X	5457	-0-	-46995	-0-	18 1	99 3	N	602	584 1		50
						4668 4	10 5					
08	52452 X	6181	-0-	-46271	-0-	24 1	47 3	N	706	666 1		90
						5333 4	777 9					
09	7054 X	7054	-0-	-0-	-0-	81 1	25 2	N	788	796 1		82
						867 9						
10	9083 X	2028	-0-	-7055	-0-	11 1	9 2	N	272	354 1		-0-
						299 9						
*11	6690 X	51	-0-	-6639	-0-	14 1	18 2	N	-0-			-0-
12	7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		79,341				TOTAL CONDENSATE PROD:			10,602			

IMPERIAL EAGLE 24		WELL #: 1H		RRCID -> 291053	COMPL. DATE 06/19/2018	TOTAL DEPTH	10099	PERF.10319	- 17681			
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	56916 X	46574	-0-	-10342	-0-	116 1	42780 3	N	2063	2027 1	35 8	336
						305 4	1104 5					
02	51408 X	42989	-0-	-8419	-0-	1927 1	14068 3	N	1423	1271 1	126 8	362
						4 4	25425 5					
03	56916 X	29023	-0-	-27893	-0-	1321 1	4570 3	N	1211	1225 1	62 8	286
						21800 5	1332 9					
04	55080 X	17132	-0-	-37948	-0-	259 1	758 3	N	801	783 1	6 8	298
						15234 5	881 9					
05	56916 X	25344	-0-	-31572	-0-	293 1	1864 3	N	721	715 1	13 8	291
						144 4	22250 5					
06	55080 X	23808	-0-	-31272	-0-	185 1	948 3	N	599	617 1		273
						106 4	21910 5					
07	56916 X	23544	-0-	-33372	-0-	27 1	145 3	N	570	626 1		217
						36 4	22709 5					
08	56916 X	22949	-0-	-33967	-0-	90 1	179 3	N	533	523 1		227
						22094 5	586 9					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			227
10	25358 X	-0-	-0-	-25358	-0-			N	-0-			227
*11	7800 X	-0-	-0-	-7800	-0-			N	-0-			227
12	18600 X	NO RPT	-0-	-18600	-0-			N	NO RPT			227
TOTAL GAS PROD:		231,363				TOTAL CONDENSATE PROD:			7,921			

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265															
IMPERIAL EAGLE 24		WELL #:		2HM	RRCID ->	291055	COMPL. DATE	10/08/2019	TOTAL	DEPTH	10423	PERF.10537	-	18004			
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	BALANCE
01		0	W	2628	-0-	2628	725056	1	1	724	3	N	1706	1723	1		312
								6	4	20	5						
02		0	W	22895	-0-	22895	747951	121	1	88	3	N	1069	1048	1		333
								4	4	21506	5						
03		0	W	50506	-0-	50506	798457	727	1	1800	3	N	1337	1380	1		290
								3	4	46505	5						
04		0	W	53189	-0-	53189	851646	1958	1	8857	3	N	1144	1124	1		310
								41116	5	1258	9						
05		0	W	55576	-0-	55576	907222	1639	1	10356	3	N	1066	1077	1		299
								145	4	42263	5						
06		0	W	53358	-0-	53358	960580	2575	1	12225	3	N	885	912	1		272
								241	4	37343	5						
07		0	W	53334	-0-	53334	1013914	2877	1	12325	3	N	889	938	1		223
								83	4	37071	5						
08		0	W	52095	-0-	52095	1066009	4951	1	9628	3	N	798	782	1		239
								36638	5	878	9						
09		0	W	15517	-0-	15517	1081526	4272	1	5456	2	N	784	794	1		229
								862	9								
10		0	W	1315	-0-	1315	1082841	1	1	1313	9	N	1194	1188	1		235
*11		1082841	X	-0-	-0-	-1082841	-0-					N	1301	1252	1		284
12		30721	X	NO RPT	-0-	-30721	-0-					N	NO RPT				284
TOTAL GAS PROD:				360,413				TOTAL CONDENSATE PROD:				12,173					

SMARTY JONES 26		WELL #:		1H	RRCID ->	291062	COMPL. DATE	02/28/2018	TOTAL	DEPTH	10143	PERF.10150	-	14870			
01	14B2	EXT	14015	-0-	14015	287619	12	1	11436	3	N	2334	2405	1	29	8	177
							2567	9									
02	14B2	EXT	28163	-0-	28163	315782	978	1	8892	3	N	1631	1699	1	33	8	76
							16499	5	1794	9							
03	14B2	EXT	18407	-0-	18407	334189	325	1	347	3	N	2021	2012	1	14	8	71
							15512	5	2223	9							
04	14B2	EXT	16936	-0-	16936	351125	11275	3	3479	5	N	1984	1961	1	3	8	91
							2182	9									
05	14B2	EXT	36301	-0-	36301	387426	1235	1	13617	3	N	2041	2015	1	13	8	104
							19204	5	2245	9							
06	423999	X	36573	-0-	-387426	-0-	1451	1	13852	3	N	1632	1546	1			190
							19475	5	1795	9							
07	115351	X	36109	-0-	-79242	-0-	1397	1	12116	3	N	1365	1441	1			114
							1124	4	19970	5							
08	115351	X	9256	-0-	-106095	-0-	208	1	1846	3	N	344	458	1			-0-
							807	4	6017	5							
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	37789	X	-0-	-0-	-37789	-0-					N	-0-					-0-
*11	36570	X	-0-	-0-	-36570	-0-					N	-0-					-0-
12	36115	X	NO RPT	-0-	-36115	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				195,760				TOTAL CONDENSATE PROD:				13,352					

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		525265											
SMARTY JONES 26		WELL #:		5H	RRCID ->	291063	COMPL. DATE	12/03/2018	TOTAL DEPTH	10179	PERF.10599	-	14915		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	34373	-0-	34373	214100	32219	3	35	5	Y	1926	1940	1		194
02	14B2 EXT	37455	-0-	37455	251555	2119	9	1535	1	17168	3	1676	1787	1	83
03	14B2 EXT	33625	-0-	33625	285180	16908	5	2784	1	1844	9	1701	1729	1	55
04	14B2 EXT	15716	-0-	15716	300896	1871	9	10954	3	3105	5	1506	1492	1	69
05	14B2 EXT	34915	-0-	34915	335811	1657	9	1049	1	12697	3	1721	1688	1	102
06	371668 X	35857	-0-	-335811	-0-	19276	5	1227	1	12655	3	1143	1129	1	116
07	40754 X	40754	-0-	-0-	-0-	20718	5	1573	1	13347	3	1115	1134	1	97
08	32612 X	10349	-0-	-22263	-0-	24607	5	202	1	2055	3	295	392	1	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	7767	5			325	9				-0-
10	32612 X	-0-	-0-	-32612	-0-										-0-
11	31560 X	-0-	-0-	-31560	-0-										-0-
12	32612 X	NO RPT	-0-	-32612	-0-							NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		243,044		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,083									

SMARTY JONES 26		WELL #:		6H	RRCID ->	291064	COMPL. DATE	12/03/2018	TOTAL DEPTH	9958	PERF.10272	-	14867		
01	14B2 EXT	10364	-0-	10364	311982	960	1	7492	3	Y	1714	1792	1	130	
02	14B2 EXT	11827	-0-	11827	323809	27	5	1885	9	Y	937	1012	1	55	
03	14B2 EXT	53577	-0-	53577	377386	67	5	1031	9	Y	1431	1450	1	36	
04	14B2 EXT	13647	-0-	13647	391033	4642	1	39233	3	Y	774	790	1	20	
05	14B2 EXT	14862	-0-	14862	405895	8128	5	1574	9	Y	523	512	1	31	
06	418326 X	12431	-0-	-405895	-0-	851	9	2051	1	12236	3	787	730	1	88
07	27931 X	5	-0-	-27926	-0-	575	9	1662	1	9903	3	4	92	1	-0-
08	27931 X	-0-	-0-	-27931	-0-	866	9	1	3	4	9	Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
10	14849 X	-0-	-0-	-14849	-0-							Y	-0-		-0-
11	12420 X	-0-	-0-	-12420	-0-							Y	-0-		-0-
12	5 X	NO RPT	-0-	-5	-0-							Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		116,713		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,170									

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD								
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		525265														
REPENT 23		WELL #:		1HM	RRCID ->	291071	COMPL. DATE	02/28/2019	TOTAL	DEPTH	10127	PERF.	9928 -	18595				
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	BALANCE
01		39153	X	20920	-0-	-18233	-0-		12	1	7311	3	N	1398	1489	1	1 8	130
									12059	4	1538	9						
02		35364	X	18957	-0-	-16407	-0-		19	1	82	3	N	665	716	1		79
									17245	4	879	5						
03		39153	X	29285	-0-	-9868	-0-		104	1	454	3	N	519	554	1		44
									27952	4	204	5						
04		37890	X	23905	-0-	-13985	-0-		151	1	659	3	N	67	75	1	3 8	33
									21445	4	1576	5						
05		39153	X	9085	-0-	-30068	-0-		77	1	528	3	N	4	18	1		19
									8476	4	4	9						
06		37890	X	72	-0-	-37818	-0-		13	1	59	3	N	-0-				19
07		39153	X	61	-0-	-39092	-0-		11	1	49	3	N	1	5	1		15
									1	9								
08		39153	X	19866	-0-	-19287	-0-		24	1	42	3	N	7	7	1		15
									150	4	19642	5						
09		16178	X	16178	-0-	-0-	-0-		7	1	10	2	N	-0-				15
10		9083	X	8740	-0-	-343	-0-		14	1	10	2	N	-0-				15
*11		19230	X	100	-0-	-19130	-0-		11	1	10	2	N	-0-				15
12		19871	X	NO RPT	-0-	-19871	-0-						N	NO RPT				15
TOTAL GAS PROD:				147,169				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,661						

WAR ADMIRAL 24		WELL #:		3H	RRCID ->	291077	COMPL. DATE	09/25/2019	TOTAL	DEPTH	10060	PERF.	10145 -	17462				
01		0	W	26522	-0-	26522	579754		28	1	20558	4	N	21	24	1		59
									5913	5	23	9						
02		0	W	3142	-0-	3142	582896		3	1	30	3	N	2	4	1		57
									3107	4	2	9						
03		0	W	23245	-0-	23245	606141		2	1	1	3	N	-0-				57
									23242	4								
04		0	W	25327	-0-	25327	631468		10	1	60	3	N	-0-				57
									25257	4								
05		0	W	617	-0-	617	632085		79	1	538	3	N	-0-				57
06		0	W	30	-0-	30	632115		5	1	25	3	N	-0-				57
07		0	W	2	-0-	2	632117		2	3			N	-0-				57
08		0	W	6823	-0-	6823	638940		19	1	6804	3	N	-0-				42
09		638952	X	12	-0-	-638940	-0-		4	1	4	2	N	-0-				42
10		620	X	42	-0-	-578	-0-		13	1	10	2	N	-0-				42
11		6600	X	32	-0-	-6568	-0-		9	1	7	2	N	-0-				42
12		6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-						N	NO RPT				42
TOTAL GAS PROD:				85,794				TOTAL CONDENSATE PROD:				23						

PHANTOM (WOLFECAMP)		MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		WHIRLAWAY 24		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD									
						//CONT.//	525265		COMPL. DATE	10/10/2019	TOTAL	DEPTH	10432	PERF.10491 - 16908							
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * *	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		0	W	32163	-0-	32163	801581	74	1	27735	3	Y		3194	2776	1					786
								841	5	3513	9										
02		0	W	41481	-0-	41481	843062	1349	1	11451	3	Y		2257	2736	1					307
								26198	5	2483	9										
03		0	W	64096	-0-	64096	907158	3224	1	13880	3	Y		2772	2801	1					278
								43943	5	3049	9										
04		0	W	57831	-0-	57831	964989	2346	1	10939	3	Y		2751	2706	1					323
								41520	5	3026	9										
05		0	W	57132	-0-	57132	1022121	1811	1	11703	3	Y		2670	2754	1					239
								40681	5	2937	9										
06		0	W	48872	-0-	48872	1070993	1976	1	9426	3	Y		2302	2404	1					137
								34938	5	2532	9										
07		0	W	36215	-0-	36215	1107208	750	1	3370	3	Y		2230	2101	1					266
								29642	5	2453	9										
08		0	W	37940	-0-	37940	1145148	1584	1	3110	3	Y		2043	2129	1					180
								30999	5	2247	9										
09	1149407	X		4259	-0-	-1145148	-0-	566	1	966	2	Y		1887	1844	1					223
								2076	9												
10	3247	X		3247	-0-	-0-	-0-	350	1	296	2	Y		1926	1954	1					195
								2119	9												
11	48870	X		3919	-0-	-44951	-0-	527	1	496	2	Y		1890	1631	1					454
								2079	9												
12	37944	X	NO RPT		-0-	-37944	-0-					Y		NO RPT							454
TOTAL GAS PROD:				387,155				TOTAL CONDENSATE PROD:				25,922									

WHIRLAWAY 24				WELL #:		4H	RRCID ->	291080	COMPL. DATE			11/25/2018	TOTAL	DEPTH	10090	PERF.10250 - 15308					
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * *	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		60068	X	60068	-0-	-0-	-0-	132	1	54872	3	N		3005	2525	1	10	8			791
								1758	5	3306	9										
02		52304	X	42119	-0-	-10185	-0-	1810	1	13748	3	N		2193	2692	1					292
								567	4	23582	5										
03		57908	X	51536	-0-	-6372	-0-	3206	1	13626	3	N		2683	2724	1					251
								31753	5	2951	9										
04		56040	X	43914	-0-	-12126	-0-	2231	1	10450	3	N		2575	2524	1	3	8			299
								28400	5	2833	9										
05		57908	X	43813	-0-	-14095	-0-	1844	1	11869	3	N		2512	2573	1	15	8			223
								27337	5	2763	9										
06		56040	X	41178	-0-	-14862	-0-	2100	1	9982	3	N		2302	2378	1	1	8			146
								26564	5	2532	9										
07		57908	X	40887	-0-	-17021	-0-	1903	1	8266	3	N		2391	2254	1					283
								28088	5	2630	9										
08		57908	X	39508	-0-	-18400	-0-	3251	1	6382	3	N		2236	2320	1					199
								27415	5	2460	9										
09	11272	X		11272	-0-	-0-	-0-	2632	1	3336	2	N		2072	2032	1					239
								2279	9												
10	43803	X		11745	-0-	-32058	-0-	2902	1	2357	2	N		2112	2137	1					214
								2323	9												
*11	36956	X		12071	-0-	-24885	-0-	2794	1	2644	2	N		2078	1841	1					451
								2286	9												
12	12400	X	NO RPT		-0-	-12400	-0-					N		NO RPT							451
TOTAL GAS PROD:				398,111				TOTAL CONDENSATE PROD:				26,159									

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	P&A-COND	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/20/2021

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		RRCID -> 281033		COMPL. DATE 07/14/2016		TOTAL DEPTH 11724		PERF.11730		- 16115	
KENTZEL STATE 42 SL				WELL #: W202DM											
01	37065 X	37065	-0-	-0-	-0-	1075	1	31663	2	N	3934	3867	0		717
						4327	9								
02	12493 X	12493	-0-	-0-	-0-	401	1	10979	2	N	1012	1245	0		484
						1113	9								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	160	0		324
04	58161 X	58161	-0-	-0-	-0-	1060	1	53324	2	N	3434	3356	0		402
						3777	9								
05	25723 X	25723	-0-	-0-	-0-	1727	1	21877	2	N	1926	2077	0		251
						2119	9								
06	14550 X	14550	-0-	-0-	-0-	2034	1	11284	2	N	1120	1332	0		39
						1232	9								
07	16035 X	16035	-0-	-0-	-0-	1370	1	13437	2	N	1116	1102	0		53
						1228	9								
08	41401 X	41401	-0-	-0-	-0-	2416	1	36223	2	N	2511	2438	0		126
						2762	9								
09	34247 X	34247	-0-	-0-	-0-	2245	1	29950	2	N	1865	1869	0		122
						2052	9								
10	22994 X	22994	-0-	-0-	-0-	703	1	20693	2	N	1453	1453	0		122
						1598	9								
11	38371 X	38371	-0-	-0-	-0-	1109	1	34294	2	N	2698	2674	0		146
						2968	9								
*12	28037 X	28037	-0-	-0-	-0-	811	1	25680	2	N	1405	1438	0		113
						1546	9								

TOTAL GAS PROD: 329,077

TOTAL CONDENSATE PROD: 22,474

KENTZEL STATE 42 SL				WELL #: W101DM	RRCID -> 281728	COMPL. DATE 09/22/2016		TOTAL DEPTH 11076		PERF.11044		- 15471	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
ZUMA 3 SL		WELL #:		W202BO	RRCID ->	281894	COMPL. DATE	12/26/2016	TOTAL	DEPTH	10930	PERF.11070	- 15443	
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	58156 X	25460	-0-	-32696	-0-	18	1	23993	2	N	1317	1106	1	360
						1449	9							
02	51324 X	15367	-0-	-35957	-0-	8	1	14482	2	N	797	687	1	470
						877	9							
03	53413 X	-0-	-0-	-53413	-0-					N	-0-			470
04	10495 X	9285	-0-	-1210	-0-	5	1	8983	2	N	270	339	1	401
						297	9							
05	41979 X	41979	-0-	-0-	-0-	30	1	39091	2	N	2598	2445	1	554
						2858	9							
06	41872 X	41872	-0-	-0-	-0-	29	1	40269	2	N	1431	1372	1	613
						1574	9							
07	45377 X	45377	-0-	-0-	-0-	31	1	43561	2	N	1623	1692	1	544
						1785	9							
08	47280 X	47280	-0-	-0-	-0-	31	1	45589	2	N	1509	1334	1	719
						1660	9							
09	44232 X	44232	-0-	-0-	-0-	29	1	42550	2	N	1503	1523	1	699
						1653	9							
10	44511 X	44511	-0-	-0-	-0-	31	1	42709	2	Y	1610	2253	0	56
						1771	9							
11	41771 X	41771	-0-	-0-	-0-	30	1	39973	2	Y	1607	1639	0	24
						1768	9							
*12	43046 X	43046	-0-	-0-	-0-	31	1	41067	2	Y	1771	1761	0	34
						1948	9							

TOTAL GAS PROD: 400,180

TOTAL CONDENSATE PROD: 16,036

ZUMA 3 SL		WELL #:		W101DM	RRCID ->	282445	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL	DEPTH	10194	PERF.10446	- 14560	
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	59913 X	59913	-0-	-0-	-0-	1276	1	51692	2	Y	6314	6201	0	1444
						6945	9							
02	31849 X	31849	-0-	-0-	-0-	960	1	27488	2	Y	3092	3587	0	949
						3401	9							
03	54002 X	54002	-0-	-0-	-0-	1302	1	47727	2	Y	4521	4238	0	1232
						4973	9							
04	48184 X	48184	-0-	-0-	-0-	1175	1	42603	2	Y	4005	4153	0	1084
						4406	9							
05	50536 X	50536	-0-	-0-	-0-	1149	1	44715	2	Y	4247	4033	0	1298
						4672	9							
06	49275 X	49275	-0-	-0-	-0-	1165	1	43920	2	Y	3809	3580	0	1527
						4190	9							
07	55431 X	55431	-0-	-0-	-0-	1233	1	49821	2	Y	3979	4005	0	1501
						4377	9							
08	41671 X	41671	-0-	-0-	-0-	1294	1	36226	2	Y	3774	3959	0	1316
						4151	9							
09	32136 X	32136	-0-	-0-	-0-	1002	1	27669	2	Y	3150	3292	0	1174
						3465	9							
10	53442 X	53442	-0-	-0-	-0-	1234	1	47202	2	Y	4551	4365	0	1360
						5006	9							
11	52010 X	52010	-0-	-0-	-0-	1260	1	46276	2	Y	4067	4063	0	1364
						4474	9							
*12	52140 X	52140	-0-	-0-	-0-	1269	1	46449	2	Y	4020	3986	0	1398
						4422	9							

TOTAL GAS PROD: 580,589

TOTAL CONDENSATE PROD: 49,529

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD									
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//	562560												
ZUMA 3 SL		WELL #:	W202DM	RRCID ->	282480	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL DEPTH	10885	PERF.	11024 - 15235				
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

TXL SOUTH 56-T2-2X11		WELL #:	W101DE	RRCID ->	282850	COMPL. DATE	06/20/2017	TOTAL DEPTH	10630	PERF.	10767 - 18020		
01	16740 X	15944	-0-	-796	-0-	492 1	12225 2	N	2934	2030	1	1490	
						3227 9							
02	15316 X	7937	-0-	-7379	-0-	288 1	5652 2	N	1815	2519	1	786	
						1997 9							
03	36348 X	36348	-0-	-0-	-0-	1066 1	28374 2	N	6280	5378	1	1688	
						6908 9							
04	28709 X	28709	-0-	-0-	-0-	789 1	22355 2	N	5059	5500	1	1247	
						5565 9							
05	30220 X	30220	-0-	-0-	-0-	1087 1	23407 2	N	5205	5620	1	832	
						5726 9							
06	25278 X	25278	-0-	-0-	-0-	1031 1	19846 2	N	4001	4246	1	587	
						4401 9							
07	23529 X	16633	-0-	-6896	-0-	563 1	12630 2	N	3127	3011	1	703	
						3440 9							
08	32931 X	32931	-0-	-0-	-0-	1095 1	25721 2	N	5559	5134	1	1128	
						6115 9							
09	26390 X	26390	-0-	-0-	-0-	1023 1	20619 2	N	4316	4619	1	825	
						4748 9							
10	23529 X	9267	-0-	-14262	-0-	369 1	6863 2	N	1850	1976	1	699	
						2035 9							
11	22770 X	17750	-0-	-5020	-0-	685 1	13378 2	N	3352	3043	1	1008	
						3687 9							
*12	27049 X	27049	-0-	-0-	-0-	1094 1	20975 2	N	4527	4861	1	674	
						4980 9							
TOTAL GAS PROD:		274,456				TOTAL CONDENSATE PROD:		48,025					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
ZUMA 57-T1-3X10		WELL #:		W102AP	RRCID ->	282938	COMPL. DATE	07/31/2017	TOTAL DEPTH	10291	PERF.10504	- 20214	
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	* EOM BALANCE
01	38254 X	25714	-0-	-12540	-0-	27	1	20604	2	N	4621	5159 0	122
						5083	9						
02	34552 X	14986	-0-	-19566	-0-	391	1	11183	2	N	3102	3154 0	70
						3412	9						
03	38254 X	19402	-0-	-18852	-0-	150	1	14934	2	N	3925	3891 0	104
						4318	9						
04	36540 X	25378	-0-	-11162	-0-	90	1	19566	2	N	5202	5180 0	126
						5722	9						
05	37758 X	32226	-0-	-5532	-0-	212	1	25570	2	N	5858	5890 0	94
						6444	9						
06	32890 X	32890	-0-	-0-	-0-	474	1	26771	2	N	5132	5088 0	138
						5645	9						
07	36618 X	36618	-0-	-0-	-0-	379	1	29906	2	N	5757	5730 0	165
						6333	9						
08	39997 X	39997	-0-	-0-	-0-	369	1	31997	2	N	6937	6845 0	257
						7631	9						
09	32880 X	19345	-0-	-13535	-0-	201	1	15261	2	N	3530	3613 0	174
						3883	9						
10	36611 X	33362	-0-	-3249	-0-	379	1	26185	2	Y	6180	6011 0	343
						6798	9						
11	39140 X	39140	-0-	-0-	-0-	377	1	32025	2	Y	6125	6263 0	205
						6738	9						
*12	43276 X	43276	-0-	-0-	-0-	374	1	34353	2	Y	7772	7775 0	202
						8549	9						
TOTAL GAS PROD:		362,334		TOTAL CONDENSATE PROD:		64,141							

ZUMA 3		WELL #:		W201AP	RRCID ->	284372	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	10989	PERF.11170	- 15515	
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	* EOM BALANCE
01	30783 X	20761	-0-	-10022	-0-	1104	1	18449	2	N	1098	1382 1	262
						1208	9						
02	27804 X	4656	-0-	-23148	-0-	834	1	3657	2	N	150	397 1	15
						165	9						
03	30132 X	17470	-0-	-12662	-0-	726	1	15632	2	N	1011	984 0	42
						1112	9						
04	26634 X	26634	-0-	-0-	-0-	840	1	24206	2	N	1444	1436 0	50
						1588	9						
05	25633 X	25633	-0-	-0-	-0-	859	1	22637	2	N	1943	1947 0	46
						2137	9						
06	26755 X	26755	-0-	-0-	-0-	660	1	23414	2	N	2437	2402 0	81
						2681	9						
07	28676 X	28676	-0-	-0-	-0-	525	1	24796	2	N	3050	3029 0	102
						3355	9						
08	26886 X	26886	-0-	-0-	-0-	399	1	24805	2	N	1529	1559 0	72
						1682	9						
09	22457 X	22457	-0-	-0-	-0-	406	1	20644	2	N	1279	1287 0	64
						1407	9						
10	25433 X	25433	-0-	-0-	-0-	426	1	23747	2	Y	1145	1145 0	64
						1260	9						
11	23116 X	23116	-0-	-0-	-0-	380	1	21410	2	Y	1205	1229 0	40
						1326	9						
*12	23754 X	23754	-0-	-0-	-0-	370	1	22046	2	Y	1216	1224 0	32
						1338	9						
TOTAL GAS PROD:		272,231		TOTAL CONDENSATE PROD:		17,507							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
TXL 48		WELL #: W101DM		RRCID -> 284471		COMPL. DATE 11/19/2015				TOTAL DEPTH 10833 PERF.11160 - 15442					
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	17130 X	17130	-0-	-0-	-0-	1153	1	13553	2	N	2204	2318	1		405
						2424	9								
02	7924 X	6605	-0-	-1319	-0-	779	1	4209	2	N	1470	1097	1		778
						1617	9								
03	12028 X	7220	-0-	-4808	-0-	913	1	3960	2	N	2134	1977	1		935
						2347	9								
04	14970 X	8553	-0-	-6417	-0-	1021	1	5463	2	N	1881	1808	1		1008
						2069	9								
05	15469 X	13426	-0-	-2043	-0-	1055	1	9930	2	N	2219	2948	1		279
						2441	9								
06	14970 X	14611	-0-	-359	-0-	1006	1	11560	2	N	1859	1636	1		502
						2045	9								
07	8835 X	415	-0-	-8420	-0-	144	1	271	9	N	246	370	1		378
08	18826 X	18826	-0-	-0-	-0-	960	1	15345	2	N	2292	2207	1		463
						2521	9								
09	14610 X	11986	-0-	-2624	-0-	781	1	9263	2	N	1765	1470	1		758
						1942	9								
10	15097 X	5574	-0-	-9523	-0-	384	1	3828	2	N	1238	1497	1		499
						1362	9								
11	14970 X	6988	-0-	-7982	-0-	1173	1	4109	2	N	1551	1863	1		187
						1706	9								
12	15469 X	7303	-0-	-8166	-0-	1170	1	4152	2	N	1801	930	1		1058
						1981	9								

TOTAL GAS PROD: 118,637

TOTAL CONDENSATE PROD: 20,660

ZUMA 3		WELL #: W101CN		RRCID -> 284867		COMPL. DATE 05/17/2018				TOTAL DEPTH 10243 PERF.10443 - 15025					
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	51760 X	51760	-0-	-0-	-0-	1276	1	44713	2	N	5246	5679	0		1079
						5771	9								
02	40228 X	40228	-0-	-0-	-0-	1002	1	35725	2	N	3183	3112	0		1150
						3501	9								
03	54077 X	54077	-0-	-0-	-0-	1309	1	47739	2	N	4572	4764	0		958
						5029	9								
04	52158 X	52158	-0-	-0-	-0-	1291	1	46626	2	N	3855	3756	0		1057
						4241	9								
05	36376 X	36376	-0-	-0-	-0-	955	1	32192	2	N	2935	2720	0		1272
						3229	9								
06	46232 X	46232	-0-	-0-	-0-	1256	1	40772	2	N	3822	3796	0		1298
						4204	9								
07	46264 X	46264	-0-	-0-	-0-	1334	1	40557	2	N	3975	4126	0		1147
						4373	9								
08	46865 X	46865	-0-	-0-	-0-	1255	1	41476	2	N	3758	3927	0		978
						4134	9								
09	46779 X	46779	-0-	-0-	-0-	1266	1	41252	2	N	3874	3483	0		1369
						4261	9								
10	46380 X	46380	-0-	-0-	-0-	1299	1	40778	2	N	3912	4147	0		1134
						4303	9								
11	43584 X	43584	-0-	-0-	-0-	1263	1	38220	2	N	3728	3588	0		1274
						4101	9								
*12	45846 X	45846	-0-	-0-	-0-	1297	1	40372	2	N	3797	4063	0		1008
						4177	9								

TOTAL GAS PROD: 556,549

TOTAL CONDENSATE PROD: 46,657

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560							
ZUMA 3		WELL #:		W202CN	RRCID ->	285264	COMPL. DATE	05/17/2018	TOTAL DEPTH	11140	PERF.11303 - 15896
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	BALANCE
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

KENTZEL STATE 42		WELL #:		W101CN	RRCID ->	285311	COMPL. DATE	08/10/2018	TOTAL DEPTH	11088	PERF.11238 - 15785			
01	18414 X	16539	-0-	-1875	-0-	1271	1	12245	2	N	2748	2726	0	501
						3023	9							
02	15820 X	4693	-0-	-11127	-0-	370	1	3297	2	N	933	988	0	446
						1026	9							
03	17515 X	2508	-0-	-15007	-0-	1	1	2102	2	N	368	148	0	666
						405	9							
04	20346 X	20346	-0-	-0-	-0-	1149	1	14857	2	N	3945	4149	0	462
						4340	9							
05	16554 X	11081	-0-	-5473	-0-	909	1	7476	2	N	2451	2593	0	320
						2696	9							
06	16020 X	12742	-0-	-3278	-0-	1230	1	7531	2	N	3619	3813	0	126
						3981	9							
07	21018 X	11175	-0-	-9843	-0-	978	1	7159	2	N	2762	2757	0	131
						3038	9							
08	21018 X	12409	-0-	-8609	-0-	1251	1	8560	2	N	2362	2375	0	118
						2598	9							
09	20340 X	9138	-0-	-11202	-0-	1177	1	5802	2	N	1963	1952	0	129
						2159	9							
10	13294 X	13294	-0-	-0-	-0-	1116	1	9496	2	N	2438	2362	0	205
						2682	9							
11	12750 X	11626	-0-	-1124	-0-	982	1	8195	2	N	2226	2311	0	120
						2449	9							
12	12400 X	4944	-0-	-7456	-0-	1125	1	2640	2	N	1072	1106	0	86
						1179	9							
TOTAL GAS PROD:		130,495		TOTAL CONDENSATE PROD:		26,887								

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
TXL SOUTH 56-T2-2X11		WELL #:		W001CF	RRCID ->	285789	COMPL. DATE	10/08/2018	TOTAL DEPTH	10388	PERF.	10705 - 17905			
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	37758 X	29890	-0-	-7868	-0-	925 1	22518 2	Y	5861	5903 0			438		
						6447 9									
02	36400 X	5887	-0-	-30513	-0-	738 1	3050 2	Y	1908	1976 0			370		
						2099 9									
03	40300 X	36663	-0-	-3637	-0-	1107 1	25568 2	Y	9080	8872 0			578		
						9988 9									
04	34710 X	27787	-0-	-6923	-0-	1085 1	20730 2	Y	5429	5613 0			394		
						5972 9									
05	29884 X	22678	-0-	-7206	-0-	1162 1	16177 2	Y	4854	4961 0			287		
						5339 9									
06	35490 X	22380	-0-	-13110	-0-	1115 1	16626 2	Y	4217	4175 0			329		
						4639 9									
07	36673 X	21127	-0-	-15546	-0-	835 1	15552 2	Y	4309	4445 0			193		
						4740 9									
08	25965 X	25965	-0-	-0-	-0-	1019 1	19064 2	Y	5347	5142 0			398		
						5882 9									
09	29900 X	29900	-0-	-0-	-0-	1121 1	21754 2	Y	6386	6369 0			415		
						7025 9									
10	32535 X	32535	-0-	-0-	-0-	1246 1	23993 2	Y	6633	6586 0			462		
						7296 9									
11	24736 X	24736	-0-	-0-	-0-	1097 1	17673 2	Y	5424	5387 0			499		
						5966 9									
*12	32400 X	32400	-0-	-0-	-0-	1142 1	24588 2	Y	6064	6043 0			520		
						6670 9									
TOTAL GAS PROD:		311,948			TOTAL CONDENSATE PROD:		65,512								

TXL SOUTH 56-T2-2X11		WELL #:		W101CF	RRCID ->	285790	COMPL. DATE	10/08/2018	TOTAL DEPTH	10642	PERF.	11035 - 18070			
01	35681 X	27729	-0-	-7952	-0-	876 1	21322 2	Y	5028	5151 0			375		
						5531 9									
02	30016 X	9271	-0-	-20745	-0-	830 1	5231 2	Y	2918	2728 0			565		
						3210 9									
03	30566 X	15716	-0-	-14850	-0-	1087 1	9717 2	Y	4465	4746 0			284		
						4912 9									
04	26910 X	11354	-0-	-15556	-0-	906 1	6976 2	Y	3156	3211 0			229		
						3472 9									
05	27714 X	17443	-0-	-10271	-0-	1102 1	12506 2	Y	3486	3509 0			206		
						3835 9									
06	26820 X	17471	-0-	-9349	-0-	984 1	12639 2	Y	3498	3431 0			273		
						3848 9									
07	15717 X	13903	-0-	-1814	-0-	788 1	10296 2	Y	2563	2721 0			115		
						2819 9									
08	20963 X	20963	-0-	-0-	-0-	1039 1	15686 2	Y	3853	3681 0			287		
						4238 9									
09	23126 X	23126	-0-	-0-	-0-	1192 1	16953 2	Y	4528	4521 0			294		
						4981 9									
10	22800 X	22800	-0-	-0-	-0-	1212 1	17539 2	Y	3681	3719 0			256		
						4049 9									
11	19145 X	19145	-0-	-0-	-0-	1039 1	14483 2	Y	3294	3247 0			303		
						3623 9									
12	19158 X	17265	-0-	-1893	-0-	1114 1	12218 2	Y	3575	3572 0			306		
						3933 9									
TOTAL GAS PROD:		216,186			TOTAL CONDENSATE PROD:		44,045								

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
KENTZEL STATE 42		WELL #:		W101BO	RRCID ->	288062	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL DEPTH	11107	PERF.11282	-	15807		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	32798 X	19581	-0-	-13217	-0-	1052	1	15138	2	N	3083	3065	0		93
						3391	9								
02	29624 X	22414	-0-	-7210	-0-	755	1	18380	2	N	2981	2929	0		145
						3279	9								
03	19483 X	19483	-0-	-0-	-0-	898	1	15758	2	N	2570	2646	0		69
						2827	9								
04	24838 X	24838	-0-	-0-	-0-	994	1	19100	2	N	4313	4238	0		144
						4744	9								
05	25071 X	25071	-0-	-0-	-0-	956	1	18283	2	N	5302	5272	0		174
						5832	9								
06	24481 X	24481	-0-	-0-	-0-	971	1	18428	2	N	4620	4637	0		157
						5082	9								
07	25668 X	15184	-0-	-10484	-0-	726	1	11294	2	N	2876	2971	0		62
						3164	9								
08	25668 X	20430	-0-	-5238	-0-	995	1	14560	2	N	4432	4418	0		76
						4875	9								
09	24840 X	17195	-0-	-7645	-0-	949	1	11332	2	N	4467	4278	0		265
						4914	9								
10	25296 X	13149	-0-	-12147	-0-	878	1	8895	2	N	3069	3170	0		164
						3376	9								
11	24480 X	13494	-0-	-10986	-0-	895	1	9356	2	N	2948	2906	0		206
						3243	9								
12	20429 X	12993	-0-	-7436	-0-	989	1	9121	2	N	2621	2673	0		154
						2883	9								
TOTAL GAS PROD:		228,313		TOTAL CONDENSATE PROD:		43,282									

KENTZEL STATE 42		WELL #:		W102BO	RRCID ->	288063	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL DEPTH	10869	PERF.11179	-	15692		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	27094 X	18667	-0-	-8427	-0-	822	1	13929	2	N	3560	3539	0		108
						3916	9								
02	24472 X	23403	-0-	-1069	-0-	618	1	19218	2	N	3243	3194	0		157
						3567	9								
03	31208 X	31208	-0-	-0-	-0-	806	1	26958	2	N	3131	3205	0		83
						3444	9								
04	34305 X	34305	-0-	-0-	-0-	806	1	25927	2	N	6884	6736	0		231
						7572	9								
05	30331 X	30331	-0-	-0-	-0-	895	1	22921	2	N	5923	5959	0		195
						6515	9								
06	33053 X	33053	-0-	-0-	-0-	848	1	25973	2	N	5665	5667	0		193
						6232	9								
07	27094 X	21960	-0-	-5134	-0-	660	1	17141	2	N	3781	3893	0		81
						4159	9								
08	28960 X	28960	-0-	-0-	-0-	926	1	21976	2	N	5507	5494	0		94
						6058	9								
09	26220 X	26029	-0-	-191	-0-	882	1	19044	2	N	5548	5313	0		329
						6103	9								
10	27094 X	25944	-0-	-1150	-0-	838	1	18484	2	N	6020	6028	0		321
						6622	9								
11	26340 X	26340	-0-	-0-	-0-	872	1	18419	2	N	6408	6282	0		447
						7049	9								
*12	27260 X	27260	-0-	-0-	-0-	933	1	20867	2	N	4964	5119	0		292
						5460	9								
TOTAL GAS PROD:		327,460		TOTAL CONDENSATE PROD:		60,634									

PHANTOM (WOLFPCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY ZUMA 57-T1-3X10		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 562560		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: W101AP		RRCID -> 289167	COMPL. DATE 12/22/2020	TOTAL DEPTH 10060	PERF.10067 - 20230						
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	SHUT IN	104904	-0-	104904	120641	27 1	82024 2	N	20775	20667 0	549		
						22853 9							
02	14B2 EXT	114427	-0-	114427	235068	25 1	89975 2	N	22206	22254 0	501		
						24427 9							
03	14B2 EXT	92662	-0-	92662	327730	21 1	72958 2	N	17894	17923 0	472		
						19683 9							
04	443459 X	115729	-0-	-327730	-0-	30 1	92302 2	N	21270	21226 0	516		
						23397 9							
05	113553 X	94139	-0-	-19414	-0-	27 1	74717 2	N	17632	17867 0	281		
						19395 9							
06	109890 X	94813	-0-	-15077	-0-	27 1	76512 2	N	16613	16447 0	447		
						18274 9							
07	113553 X	91828	-0-	-21725	-0-	104 1	72137 2	N	17806	17744 0	509		
						19587 9							
08	113553 X	82535	-0-	-31018	-0-	186 1	64620 2	N	16117	16030 0	596		
						17729 9							
09	109890 X	38231	-0-	-71659	-0-	187 1	30047 2	N	7270	7508 0	358		
						7997 9							
10	97960 X	50145	-0-	-47815	-0-	348 1	34277 2	Y	14109	13683 0	784		
						15520 9							
11	94800 X	63370	-0-	-31430	-0-	206 1	49034 2	Y	12845	13198 0	431		
						14130 9							
*12	91822 X	65375	-0-	-26447	-0-	244 1	51155 2	Y	12705	12806 0	330		
						13976 9							
TOTAL GAS PROD:		1,008,158		TOTAL CONDENSATE PROD:		197,242							

ZUMA 57-T1-3X10		WELL #: W102B0		RRCID -> 289409	COMPL. DATE 12/21/2020	TOTAL DEPTH 10267	PERF.10260 - 20349						
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	SHUT IN	146130	-0-	146130	181543	28 1	114319 2	N	28894	28912 0	764		
						31783 9							
02	SHUT IN	172222	-0-	172222	353765	25 1	135267 2	N	33573	33579 0	758		
						36930 9							
03	14B2 EXT	142430	-0-	142430	496195	21 1	113289 2	N	26473	26531 0	700		
						29120 9							
04	682040 X	185845	-0-	-496195	-0-	29 1	148256 2	N	34145	34015 0	830		
						37560 9							
05	164858 X	154128	-0-	-10730	-0-	27 1	123095 2	N	28187	28567 0	450		
						31006 9							
06	159540 X	93588	-0-	-65952	-0-	21 1	72373 2	N	19267	19198 0	519		
						21194 9							
07	164858 X	133086	-0-	-31772	-0-	338 1	103215 2	N	26848	26599 0	768		
						29533 9							
08	164858 X	120175	-0-	-44683	-0-	359 1	94372 2	N	23131	23043 0	856		
						25444 9							
09	159540 X	96945	-0-	-62595	-0-	379 1	77103 2	N	17694	17678 0	872		
						19463 9							
10	154132 X	84477	-0-	-69655	-0-	390 1	69101 2	Y	13624	13739 0	757		
						14986 9							
11	128790 X	95236	-0-	-33554	-0-	363 1	75923 2	Y	17227	17406 0	578		
						18950 9							
*12	133083 X	92030	-0-	-41053	-0-	359 1	73559 2	Y	16465	16615 0	428		
						18112 9							
TOTAL GAS PROD:		1,516,292		TOTAL CONDENSATE PROD:		285,528							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
KENTZEL STATE 42		WELL #:		W102AP	RRCID ->	289690	COMPL. DATE	10/23/2020	TOTAL	DEPTH	10925	PERF.11028	- 15713		
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		360816 X	99694	-0-	-261122	-0-	31	1	74594	2	N	22790	22720	0	691
							25069	9							
02		70056 X	35463	-0-	-34593	-0-	12	1	27138	2	N	7557	7881	0	367
							8313	9							
03		77562 X	70975	-0-	-6587	-0-	844	1	53742	2	N	14899	14869	0	397
							16389	9							
04		75060 X	62883	-0-	-12177	-0-	697	1	47684	2	N	13184	13139	0	442
							14502	9							
05		77562 X	45797	-0-	-31765	-0-	674	1	35123	2	N	9091	9234	0	299
							10000	9							
06		75060 X	35852	-0-	-39208	-0-	579	1	27036	2	N	7488	7532	0	255
							8237	9							
07		70990 X	39301	-0-	-31689	-0-	630	1	30334	2	N	7579	7671	0	163
							8337	9							
08		70990 X	56200	-0-	-14790	-0-	907	1	43003	2	N	11173	11144	0	192
							12290	9							
09		62880 X	52177	-0-	-10703	-0-	878	1	40179	2	N	10109	9702	0	599
							11120	9							
10		52623 X	52623	-0-	-0-	-0-	863	1	41442	2	N	9380	9479	0	500
							10318	9							
11		54390 X	48884	-0-	-5506	-0-	885	1	37920	2	N	9163	9023	0	640
							10079	9							
12		56203 X	51165	-0-	-5038	-0-	916	1	38919	2	N	10300	10334	0	606
							11330	9							
TOTAL GAS PROD:		651,014				TOTAL CONDENSATE PROD:		132,713							

ZUMA 57-T1-3X10		WELL #:		W101BO	RRCID ->	289735	COMPL. DATE	12/21/2020	TOTAL	DEPTH	10071	PERF.10106	- 20357		
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		SHUT IN	107393	-0-	107393	120650	27	1	83167	2	N	21999	21773	0	582
							24199	9							
02		SHUT IN	129974	-0-	129974	250624	25	1	100270	2	N	26981	26954	0	609
							29679	9							
03		SHUT IN	101535	-0-	101535	352159	21	1	79132	2	N	20347	20418	0	538
							22382	9							
04		484708 X	132549	-0-	-352159	-0-	29	1	103812	2	N	26098	26002	0	634
							28708	9							
05		117893 X	109660	-0-	-8233	-0-	27	1	86410	2	N	21112	21409	0	337
							23223	9							
06		114090 X	100121	-0-	-13969	-0-	27	1	81098	2	N	17269	17141	0	465
							18996	9							
07		117893 X	98235	-0-	-19658	-0-	300	1	78718	2	N	17470	17435	0	500
							19217	9							
08		117893 X	89691	-0-	-28202	-0-	365	1	70248	2	N	17344	17202	0	642
							19078	9							
09		114090 X	86439	-0-	-27651	-0-	380	1	67748	2	N	16646	16467	0	821
							18311	9							
10		109647 X	83090	-0-	-26557	-0-	398	1	64879	2	Y	16194	16116	0	899
							17813	9							
11		100110 X	76946	-0-	-23164	-0-	365	1	58996	2	Y	15986	16349	0	536
							17585	9							
*12		98239 X	73801	-0-	-24438	-0-	376	1	57137	2	Y	14807	14958	0	385
							16288	9							
TOTAL GAS PROD:		1,189,434				TOTAL CONDENSATE PROD:		232,253							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
KENTZEL STATE 42		WELL #:		W101AP	RRCID ->	289832	COMPL. DATE	10/22/2020	TOTAL DEPTH	11148	PERF.11031	-	15922		
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		380687 X	99394	-0-	-281293	-0-	31	1	72141	2	N	24747	24668	0	750
							27222	9							
02		68840 X	68840	-0-	-0-	-0-	25	1	47642	2	N	19248	19064	0	934
							21173	9							
03		78852 X	78852	-0-	-0-	-0-	1012	1	50085	2	N	25232	25493	0	673
							27755	9							
04		66810 X	59113	-0-	-7697	-0-	1090	1	38673	2	N	17591	17675	0	589
							19350	9							
05		69037 X	53239	-0-	-15798	-0-	944	1	37947	2	N	13044	13204	0	429
							14348	9							
06		66810 X	49504	-0-	-17306	-0-	1086	1	33129	2	N	13899	13855	0	473
							15289	9							
07		69037 X	33991	-0-	-35046	-0-	732	1	21636	2	N	10566	10812	0	227
							11623	9							
08		69037 X	47788	-0-	-21249	-0-	1004	1	32643	2	N	12855	12862	0	220
							14141	9							
09		59100 X	39484	-0-	-19616	-0-	982	1	28550	2	N	9047	8731	0	536
							9952	9							
10		53227 X	37717	-0-	-15510	-0-	961	1	27850	2	N	8096	8200	0	432
							8906	9							
11		49500 X	34565	-0-	-14935	-0-	970	1	25759	2	N	7124	7059	0	497
							7836	9							
12		47802 X	34290	-0-	-13512	-0-	1006	1	24761	2	N	7748	7789	0	456
							8523	9							

TOTAL GAS PROD: 636,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 169,197

OXY USA INC.		630591		WELL #:		1H	RRCID ->	290942	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	10742	PERF.11325	-	15698
01		1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		1764 X	NO RPT	-0-	-1764	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

HAMILTON SOUTHEAST		WELL #:		N 21H	RRCID ->	291472	COMPL. DATE	07/28/2019	TOTAL DEPTH	11172	PERF.11101	-	21195	
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
*10		0 W	-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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
MOORE HOOPER		WELL #:		1H	RRCID ->	291478	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	11086	PERF.11524 - 14814		
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 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10		0 W	1880	-0-	1880	1880	1733 2	147 9	Y	134	125 0	19	
11		0 W	1900	-0-	1900	3780	1729 2	171 9	Y	155	149 0	25	
*12	4963 X		1183	-0-	-3780	-0-	912 2	271 9	Y	246	230 0	41	
TOTAL GAS PROD:				4,963			TOTAL CONDENSATE PROD:				535		

MOORE HOOPER		WELL #:		2H	RRCID ->	291481	COMPL. DATE	03/02/2015	TOTAL DEPTH	10909	PERF.11372 - 15949		
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 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10		0 W	2344	-0-	2344	2344	1846 2	498 9	Y	453	452 0	65	
11		0 W	2654	-0-	2654	4998	2255 2	399 9	Y	363	369 0	59	
*12	6069 X		1071	-0-	-4998	-0-	794 2	277 9	Y	252	269 0	42	
TOTAL GAS PROD:				6,069			TOTAL CONDENSATE PROD:				1,068		

MORLEY NORTHWEST		WELL #:		11H	RRCID ->	291497	COMPL. DATE	05/18/2017	TOTAL DEPTH	10755	PERF.10845 - 20033		
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 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11		0 W	12000	-0-	12000	12000	9210 2	2790 9	Y	2536	2523 0	81	
12		0 W	16975	-0-	16975	28975	13107 3	3868 9	Y	3516	3492 0	105	
TOTAL GAS PROD:				28,975			TOTAL CONDENSATE PROD:				6,052		

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
MORLEY SOUTHEAST		WELL #: 12H		RRCID -> 291579		COMPL. DATE 05/18/2017		TOTAL DEPTH 10782 PERF.10710 - 21128					
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		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12		0	W	192	-0-	192	192	3 2	189 9	Y	172	173 0 2	
TOTAL GAS PROD:				192				TOTAL CONDENSATE PROD:				172	

HAMILTON NORTHWEST		WELL #: N 11S		RRCID -> 291621		COMPL. DATE 07/26/2019		TOTAL DEPTH 10699 PERF.10650 - 14961					
01		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

PDC PERMIAN, INC.		646832		RRCID -> 283098		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 10295 PERF.10547 - 20368					
BLUE LAKES 5556		WELL #: 1H											
01	26877	X	25759	-0-	-1118	-0-	69 1	18912 2	Y	3213	3206 0	7 8	218
							3244 4	3534 9					
02	27244	X	10038	-0-	-17206	-0-	7198 2	1393 4	Y	1315	1331 0	7 8	195
							1447 9						
03	30163	X	29265	-0-	-898	-0-	19346 2	5981 4	Y	3580	3483 0	2 8	290
							3938 9						
04	29190	X	17795	-0-	-11395	-0-	24 1	14767 2	Y	2283	2333 0	1 8	239
							493 4	2511 9					
05	26567	X	16490	-0-	-10077	-0-	22 1	13599 2	Y	2109	2221 0		127
							549 4	2320 9					
06	28320	X	15116	-0-	-13204	-0-	13027 2	229 4	Y	1691	1633 0	2 8	183
							1860 9						
07	29264	X	16700	-0-	-12564	-0-	36 1	14062 2	Y	2091	1952 0	1 8	321
							302 4	2300 9					
08	21733	X	21733	-0-	-0-	-0-	17862 2	718 4	Y	2866	2807 0	10 8	370
							3153 9						
09	26731	X	26731	-0-	-0-	-0-	259 1	22544 2	Y	3003	2921 0		452
							3303 9						
10	23974	X	23974	-0-	-0-	-0-	20504 2	2957 9	Y	2688	2788 0	2 8	350
11	22142	X	22142	-0-	-0-	-0-	17 1	18685 2	Y	2751	2705 0	1 8	395
							3026 9						
*12	21437	X	21437	-0-	-0-	-0-	175 1	17479 2	Y	2591	2717 0	9 8	260
							2850 9						
TOTAL GAS PROD:				247,180				TOTAL CONDENSATE PROD:				30,181	

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GAVSTER STATE 32A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
		WELL #:		1H	RRCID -> 283114	COMPL. DATE 09/16/2017	TOTAL	DEPTH 10516	PERF.10736	-		15260					
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		25203 X	20365	-0-	-4838	-0-	17645	2	2720	9	Y	2473	2375	1	8	8	328
02		18592 X	12016	-0-	-6576	-0-	10343	2	134	4	Y	1399	1342	1	1	8	384
							1539	9									
03		21286 X	21286	-0-	-0-	-0-	18496	2	2790	9	Y	2536	2674	1	5	8	241
04		19710 X	19676	-0-	-34	-0-	17188	2	2	4	Y	2260	1955	1			546
							2486	9									
05		20459 X	20459	-0-	-0-	-0-	17898	2	2561	9	Y	2328	2604	1			270
06		19920 X	18525	-0-	-1395	-0-	24	1	15986	2	Y	2257	2308	1			219
							32	4	2483	9							
07		20584 X	19190	-0-	-1394	-0-	33	1	16469	2	Y	2442	2155	1	8	8	498
							2	4	2686	9							
08		19685 X	19074	-0-	-611	-0-	19	1	16534	2	Y	2291	2392	1	3	8	394
							1	4	2520	9							
09		19050 X	18434	-0-	-616	-0-	11	1	15939	2	Y	2258	2140	1			512
							2484	9									
10		19685 X	18710	-0-	-975	-0-	39	1	16214	2	Y	2234	2333	1	1	8	412
							2457	9									
11		18570 X	17403	-0-	-1167	-0-	14	1	15124	2	Y	2059	2261	1			210
							2265	9									
12		19189 X	17899	-0-	-1290	-0-	15286	2	2236	9	Y	2033	1820	1			423
TOTAL GAS PROD:		223,037				TOTAL CONDENSATE PROD:		26,570									

GREENWICH NW 3130		WELL #:		A	1H	RRCID -> 283158	COMPL. DATE 01/28/2018	TOTAL	DEPTH 9620	PERF.10478	-		17838				
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		50587 X	50587	-0-	-0-	-0-	43138	2	467	4	Y	6347	6475	0	40	8	131
							6982	9									
02		49476 X	15492	-0-	-33984	-0-	13125	2	11	4	Y	2142	2048	0			225
							2356	9									
03		54777 X	554	-0-	-54223	-0-	426	1	9	4	Y	108	260	0	69	8	4
							119	9									
04		53010 X	312	-0-	-52698	-0-	3	2	25	4	Y	258	233	0			29
							284	9									
05		54777 X	-0-	-0-	-54777	-0-	505	1	8018	2	Y	1040	974	0	1	8	94
06		49230 X	10554	-0-	-38676	-0-	8	4	2023	9		1839	1766	0			167
							4069	1	42096	2	Y	5924	5710	0	7	8	374
							3	4	6516	9							
08		48556 X	48556	-0-	-0-	-0-	2387	1	40148	2	Y	5474	5410	0			438
							6021	9									
09		50573 X	50573	-0-	-0-	-0-	44667	2	5451	9	Y	4955	5152	0	65	8	176
10		41397 X	41397	-0-	-0-	-0-	664	1	34137	2	Y	4856	4820	0	6	8	206
							5342	9									
11		47721 X	47721	-0-	-0-	-0-	1851	1	37758	2	Y	4523	4460	0	1	8	268
							4975	9									
*12		44061 X	44061	-0-	-0-	-0-	4971	1	34182	2	Y	4409	4373	0	3	8	301
							4850	9									
TOTAL GAS PROD:		362,491				TOTAL CONDENSATE PROD:		41,875									

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. LOST SADDLE 46		//CONT.// //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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	51181	X	32016	-0-	-19165	-0-	47 1 540 4	29065 2 2364 9	N	2149	2402	1	8 8			287
02	41300	X	23262	-0-	-18038	-0-	232 1 303 4	21299 2 1428 9	N	1298	1368	1	4 8			213
03	38130	X	34420	-0-	-3710	-0-	32021 2 2364 9	35 4	N	2149	2075	1	7 8			280
04	34680	X	31473	-0-	-3207	-0-	29218 2 2253 9	2 4	N	2048	1911	1	1 8			416
05	32395	X	30925	-0-	-1470	-0-	281 1 2141 9	28503 2	N	1946	1910	1				452
06	33300	X	28637	-0-	-4663	-0-	26137 2 2264 9	236 4	N	2058	2273	1	4 8			233
07	34410	X	28601	-0-	-5809	-0-	26470 2	2131 9	N	1937	1568	1				602
08	34410	X	29651	-0-	-4759	-0-	27676 2 1964 9	11 4	N	1785	1870	1	14 8			503
09	31470	X	27491	-0-	-3979	-0-	32 1 1938 9	25464 2	N	1762	2088	1				177
10	30938	X	28379	-0-	-2559	-0-	27 1 2123 9	26225 2	N	1930	1432	1	1 8			674
11	28680	X	25830	-0-	-2850	-0-	28 1 1636 9	24061 2	N	1487	1771	1	1 8			389
12	29636	X	26731	-0-	-2905	-0-	24645 2	1955 9	N	1777	1433	1	13 8			720
TOTAL GAS PROD:			347,416	TOTAL CONDENSATE PROD:			22,326									

TARVIN STATE 2		WELL #:	A	4H	RRCID ->	283261	COMPL. DATE	09/21/2017	TOTAL	DEPTH	10425	PERF.	10461	-	14916	
01	26795	X	26795	-0-	-0-	-0-	36 1 77 4	25551 2 1131 9	N	1028	1211	1	9 8		126	
02	16355	X	16355	-0-	-0-	-0-	38 1 91 4	15647 2 579 9	N	526	350	1	2 8		300	
03	27569	X	27569	-0-	-0-	-0-	25923 2 1075 9	571 4	N	977	1061	1	6 8		210	
04	26307	X	26307	-0-	-0-	-0-	1 1 1 4	25231 2 1074 9	N	976	885	1			301	
05	26345	X	26345	-0-	-0-	-0-	25324 2 1020 9	1 4	N	927	1070	1			158	
06	24311	X	24311	-0-	-0-	-0-	33 1 967 9	23311 2	N	879	866	1			171	
07	25206	X	25206	-0-	-0-	-0-	24187 2	1019 9	N	926	697	1	9 8		391	
08	24422	X	24422	-0-	-0-	-0-	23472 2	950 9	N	864	1049	1	4 8		202	
09	23097	X	23097	-0-	-0-	-0-	27 1 923 9	22147 2	N	839	920	1			121	
10	23319	X	23319	-0-	-0-	-0-	41 1 957 9	22321 2	N	870	707	1	33 8		251	
11	22273	X	22273	-0-	-0-	-0-	41 1 854 9	21342 2	N	776	714	1			313	
*12	23074	X	23074	-0-	-0-	-0-	26 1 890 9	22158 2	N	809	723	1			399	
TOTAL GAS PROD:			289,073	TOTAL CONDENSATE PROD:			10,397									

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GREENWICH 57-3142		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
		WELL #:		3H	RRCID ->	283333	COMPL. DATE	05/03/2017	TOTAL	DEPTH	9963	PERF.16537	-	17722			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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		7161 X	2619	-0-	-4542	-0-	2187	2	432	9	Y	393	519	1	13	8	231
02		4032 X	1082	-0-	-2950	-0-	930	2	152	9	Y	138					369
03		4991 X	3123	-0-	-1868	-0-	296	1	2352	2	Y	327	354	1	2	8	340
04		4830 X	1086	-0-	-3744	-0-	115	4	360	9							
							31	1	656	2	Y	363	368	0			335
							399	9									
05		4991 X	3669	-0-	-1322	-0-	3296	2	373	9	Y	339	367	1			307
06		9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	550	1	8733	2	Y	335	357	1			285
							369	9									
07		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	274	1	2839	2	Y	277	339	1			223
							4	4	305	9							
08		3658 X	1732	-0-	-1926	-0-	84	1	1406	2	Y	219					442
							1	4	241	9							
09		9660 X	1367	-0-	-8293	-0-	1116	2	251	9	Y	228	341	1	3	8	326
10		9982 X	1011	-0-	-8971	-0-	10	1	539	2	Y	420	361	1	4	8	381
							462	9									
11		9660 X	2464	-0-	-7196	-0-	99	1	2025	2	Y	273	356	1			298
							300	9									
*12		4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	545	1	3749	2	Y	490	537	1			251
							539	9									
TOTAL GAS PROD:			36,060				TOTAL CONDENSATE PROD:					3,802					

RON 56-8 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283356	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL	DEPTH	10421	PERF.10691	-	14743			
01		53382 X	49706	-0-	-3676	-0-	49275	2	11	4	N	382	356	1			280
							420	9									
02		44688 X	19242	-0-	-25446	-0-	18113	2	957	4	N	156	170	1			266
							172	9									
03		48436 X	48436	-0-	-0-	-0-	5333	1	42314	2	N	482	538	1	21	8	189
							259	4	530	9							
04		51480 X	41721	-0-	-9759	-0-	1865	1	38986	2	N	370	362	1	5	8	192
							463	4	407	9							
05		50034 X	47238	-0-	-2796	-0-	46861	2	49	4	N	298	186	1	2	8	302
							328	9									
06		48420 X	44625	-0-	-3795	-0-	2615	1	41545	2	N	280	358	1			224
							157	4	308	9							
07		48422 X	44633	-0-	-3789	-0-	3895	1	40292	2	N	325	169	1	2	8	378
							88	4	358	9							
08		48422 X	40892	-0-	-7530	-0-	2274	1	38245	2	N	256	360	1			274
							91	4	282	9							
09		45720 X	39604	-0-	-6116	-0-	39052	2	526	9	N	478	362	1	18	8	372
10		47244 X	40339	-0-	-6905	-0-	765	1	39297	2	N	252	353	1	4	8	267
							277	9									
11		44640 X	40383	-0-	-4257	-0-	1858	1	37883	2	N	282	177	1			372
							310	9									
*12		47157 X	47157	-0-	-0-	-0-	5915	1	40672	2	N	437	535	1			274
							481	9									
TOTAL GAS PROD:			503,976				TOTAL CONDENSATE PROD:					3,998					

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. WINCHESTER 57-10		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #:		1H	RRCID -> 283358	COMPL. DATE 12/04/2013	TOTAL	DEPTH 10166	PERF.10461	- 14679			
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		13952 X	13952	-0-	-0-	12587 2	1365 9	N	1241	1043 1			418
02		10500 X	5628	-0-	-4872	5033 2	595 9	N	541	716 1			243
03		17339 X	17339	-0-	-0-	1755 1	13923 2	N	1510	1389 1	9 8		355
						1661 9							
04		13027 X	13027	-0-	-0-	531 1	11108 2	N	1262	1258 1	2 8		357
						1388 9							
05		12512 X	12512	-0-	-0-	11135 2	1377 9	N	1252	1244 1	1 8		364
06		13873 X	13873	-0-	-0-	746 1	11856 2	N	1155	1403 1			116
						1271 9							
07		14625 X	14625	-0-	-0-	1162 1	12018 2	N	1314	868 1	1 8		561
						1445 9							
08		17456 X	17456	-0-	-0-	897 1	15095 2	N	1331	1586 1			306
						1464 9							
09		18289 X	18289	-0-	-0-	16836 2	1453 9	N	1321	1077 1	6 8		544
10		13276 X	13276	-0-	-0-	228 1	11725 2	N	1203	1401 1	1 8		345
						1323 9							
11		12766 X	12766	-0-	-0-	535 1	10913 2	N	1198	1249 1			294
						1318 9							
*12		13273 X	13273	-0-	-0-	1517 1	10428 2	N	1207	1071 1			430
						1328 9							
TOTAL GAS PROD:		166,016				TOTAL CONDENSATE PROD:				14,535			

QUINN 6		WELL #:		1H	RRCID -> 283361	COMPL. DATE 09/15/2015	TOTAL	DEPTH 10378	PERF.10972	- 14455			
01		7750 X	6236	-0-	-1514	7 1	5922 2	N	279	346 1	4 8		185
						307 9							
02		6804 X	2523	-0-	-4281	4 1	2397 2	N	111				296
						122 9							
03		7985 X	7985	-0-	-0-	9 1	7617 2	N	318	346 1	2 8		266
						9 4	350 9						
04		6600 X	6554	-0-	-46	6 1	6252 2	N	268	175 1			359
						1 4	295 9						
05		6843 X	6843	-0-	-0-	6544 2	299 9	N	272	363 1			268
06		7740 X	6889	-0-	-851	6636 2	253 9	N	230	349 1			149
07		7998 X	7202	-0-	-796	6918 2	284 9	N	258	172 1	4 8		231
08		7998 X	6958	-0-	-1040	6685 2	273 9	N	248	348 1	1 8		130
09		6900 X	6603	-0-	-297	6346 2	257 9	N	234	190 1			174
10		7192 X	6379	-0-	-813	6107 2	272 9	N	247	177 1	9 8		235
11		6960 X	6246	-0-	-714	5972 2	274 9	N	249	325 1			159
12		7192 X	5744	-0-	-1448	5479 2	265 9	N	241	184 1			216
TOTAL GAS PROD:		76,162				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,955			

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. TISDALE UNIT 56-8		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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	10842 X	10842	-0-	-0-	-0-	10317	2	16	4	N	463	534	1			239
02	9156 X	6497	-0-	-2659	-0-	509	9	10	4	N	316	176	1			379
03	10137 X	8494	-0-	-1643	-0-	348	9	873	1	N	361	355	1	5	8	380
04	11190 X	7832	-0-	-3358	-0-	296	4	296	4	N	333	368	1	1	8	344
05	10912 X	9629	-0-	-1283	-0-	332	1	192	4	N	519	551	1			312
06	10560 X	8182	-0-	-2378	-0-	9049	2	571	9	N	347	351	1			308
07	8494 X	7738	-0-	-756	-0-	458	1	66	4	N	320	173	1			455
08	9641 X	9429	-0-	-212	-0-	651	1	352	9	N	416	523	1			348
09	10136 X	10136	-0-	-0-	-0-	503	1	458	9	N	500	362	1	3	8	483
10	10200 X	10200	-0-	-0-	-0-	9586	2	185	1	N	466	544	1	1	8	404
11	9724 X	9724	-0-	-0-	-0-	185	1	513	9	N	454	358	1			500
12	10478 X	9719	-0-	-759	-0-	430	1	22	4	N	483	544	1			439
						1165	1	531	9							

TOTAL GAS PROD: 108,422

TOTAL CONDENSATE PROD: 4,978

GREENWICH 57-3142		WELL #: 4H		RRCID -> 283407		COMPL. DATE 12/02/2016				TOTAL DEPTH 9730 PERF.10457 - 17797						
01	49197 X	49079	-0-	-118	-0-	44813	2	47	4	Y	3835	3998	1			729
02	34216 X	14690	-0-	-19526	-0-	4219	9	13265	2	Y	1295	1225	1			799
03	40889 X	32192	-0-	-8697	-0-	3257	1	112	4	Y	2708	2966	1	19	8	522
04	50550 X	38389	-0-	-12161	-0-	1589	1	73	4	Y	3187	3063	1	7	8	639
05	49383 X	24205	-0-	-25178	-0-	21919	2	21919	2	Y	1974	1830	1	2	8	781
06	47790 X	18321	-0-	-29469	-0-	929	1	2171	9	Y	2311	2474	1			618
07	39680 X	7877	-0-	-31803	-0-	90	4	612	1	Y	802	898	1	1	8	521
08	39680 X	11008	-0-	-28672	-0-	51	4	551	1	Y	987	1231	1			277
09	38400 X	12423	-0-	-25977	-0-	103	4	11277	2	Y	878	885	1	7	8	263
10	24211 X	11368	-0-	-12843	-0-	202	1	202	1	Y	696	717	1	5	8	237
11	18330 X	6915	-0-	-11415	-0-	766	9	283	1	Y	655	700	1			192
*12	13135 X	13135	-0-	-0-	-0-	721	9	1521	1	Y	1038	895	1			335
						1142	9									

TOTAL GAS PROD: 239,602

TOTAL CONDENSATE PROD: 20,366

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. LIAM STATE 53-12		//CONT.// //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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	25296	X	19554	-0-	-5742	-0-	18939	2	30	4	Y	532	486	1		142
02	22848	X	11271	-0-	-11577	-0-	10813	2	56	4	Y	365	417	1		90
03	25296	X	17526	-0-	-7770	-0-	1887	1	14971	2	Y	607	433	1	79 8	185
04	24360	X	18046	-0-	-6314	-0-	792	1	16556	2	Y	602	475	1	19 8	293
05	19685	X	14711	-0-	-4974	-0-	14059	2	1	4	Y	592	788	1	6 8	91
06	19050	X	14224	-0-	-4826	-0-	807	1	12814	2	Y	515	494	1		112
07	18693	X	14792	-0-	-3901	-0-	1255	1	12985	2	Y	502	420	1	10 8	184
08	15872	X	2755	-0-	-13117	-0-	552	9	147	1	Y	119	230	1		73
09	15360	X	1600	-0-	-13760	-0-	1487	2	112	9	Y	102	84	1	59 8	32
10	14787	X	4455	-0-	-10332	-0-	82	1	4220	2	Y	139	106	1	17 8	48
11	14310	X	1621	-0-	-12689	-0-	153	9	69	1	Y	127	66	1		109
12	14787	X	1533	-0-	-13254	-0-	140	9	184	1	Y	76	169	1	4 8	12
							84	9								
TOTAL GAS PROD:			122,088				TOTAL CONDENSATE PROD:						4,278			

HERMIT 5556		WELL #:	1H	RRCID ->	283414	COMPL. DATE	04/07/2017	TOTAL DEPTH	10585	PERF.11009	-	20693				
01	78288	X	78288	-0-	-0-	-0-	76883	2	87	4	N	1198	1051	1	18 8	549
02	50903	X	50903	-0-	-0-	-0-	1318	9	49422	2	N	710	688	1	9 8	562
03	74694	X	74694	-0-	-0-	-0-	781	9	73533	2	N	1055	1041	1	12 8	564
04	71668	X	71668	-0-	-0-	-0-	236	1	70247	2	N	1066	1070	1	3 8	557
05	74578	X	74578	-0-	-0-	-0-	12	4	73356	2	N	1108	1081	1	1 8	583
06	70585	X	70585	-0-	-0-	-0-	1219	9	69335	2	N	1019	1062	1	7 8	533
07	70845	X	70845	-0-	-0-	-0-	1121	9	69593	2	N	1133	1038	1	1 8	627
08	65377	X	65377	-0-	-0-	-0-	1246	9	64314	2	N	899	1204	1	19 8	303
09	63033	X	63033	-0-	-0-	-0-	989	9	62011	2	N	929	901	1		331
10	66944	X	66944	-0-	-0-	-0-	42	1	65716	2	N	1007	702	1	4 8	632
11	64179	X	64179	-0-	-0-	-0-	78	4	1108	9	N	877	1063	1	3 8	443
*12	64708	X	64708	-0-	-0-	-0-	98	1	63116	2	N	930	890	1	17 8	466
							965	9	185	1						
							1023	9								
TOTAL GAS PROD:			815,802				TOTAL CONDENSATE PROD:						11,931			

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GREENWICH NE 3130		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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	60109 X	52593	-0-	-7516	-0-	48355	2	560	4	Y	3344	3306	0	63	8	68
02	48076 X	30070	-0-	-18006	-0-	27292	2	454	4	Y	2113	1959	0			222
03	53227 X	47424	-0-	-5803	-0-	4843	1	38431	2	Y	3273	3136	0	20	8	339
04	51510 X	39096	-0-	-12414	-0-	1650	1	34499	2	Y	2349	2420	0	3	8	265
05	56223 X	56223	-0-	-0-	-0-	53195	2	10	4	Y	2744	2760	0	2	8	247
06	51210 X	40386	-0-	-10824	-0-	2257	1	35866	2	Y	2003	2064	0	5	8	181
07	52266 X	52266	-0-	-0-	-0-	4326	1	44753	2	Y	2734	2741	0	1	8	173
08	55025 X	32561	-0-	-22464	-0-	1720	1	28930	2	Y	1735	1769	0			139
09	53250 X	29209	-0-	-24041	-0-	27308	2	1865	9	Y	1695	1767	0	6	8	61
10	55025 X	25248	-0-	-29777	-0-	453	1	23285	2	Y	1373	1375	0	1	8	58
11	66207 X	66207	-0-	-0-	-0-	2924	1	59640	2	Y	3306	3168	0			196
*12	61860 X	61860	-0-	-0-	-0-	7398	1	50867	2	Y	3255	3228	0			223

TOTAL GAS PROD: 533,143

TOTAL CONDENSATE PROD: 29,924

SUGARLOAF 74		WELL #: 1H		RRCID -> 283490		COMPL. DATE 05/10/2016				TOTAL DEPTH 10289 PERF.10840 - 14773						
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	10044 X	7189	-0-	-2855	-0-	4022	2	828	4	N	2126	1892	1	4	8	492
02	8596 X	5249	-0-	-3347	-0-	3472	2	201	4	N	1433	1704	1	2	8	219
03	8711 X	7090	-0-	-1621	-0-	4932	2	46	4	N	1920	1721	1	6	8	412
04	8430 X	5578	-0-	-2852	-0-	41	1	3663	2	N	1591	1389	1	1	8	613
05	10979 X	10979	-0-	-0-	-0-	7211	2	140	4	N	3298	3500	1			411
06	6960 X	5459	-0-	-1501	-0-	3459	2	151	4	N	1681	1739	1	4	8	349
07	7099 X	7048	-0-	-51	-0-	4970	2	47	4	N	1846	1537	1			658
08	10974 X	6912	-0-	-4062	-0-	4908	2	31	4	N	1794	2253	1	7	8	192
09	10620 X	6481	-0-	-4139	-0-	4638	2	1823	9	N	1657	1630	1			219
10	10974 X	6572	-0-	-4402	-0-	4724	2	1835	9	N	1668	1422	1	1	8	464
11	6810 X	5364	-0-	-1446	-0-	3841	2	1518	9	N	1380	1565	1	1	8	278
12	7037 X	6632	-0-	-405	-0-	4800	2	1829	9	N	1663	1433	1	7	8	501

TOTAL GAS PROD: 80,553

TOTAL CONDENSATE PROD: 22,057

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. TRIANGLE 75		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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	11222 X	7484	-0-	-3738	-0-	5984	2	530	4	N	882	863	1	6	8	410
02	8568 X	3431	-0-	-5137	-0-	125	1	2564	2	N	423	342	1			491
03	7936 X	2431	-0-	-5505	-0-	277	4	465	9							
04	7230 X	5756	-0-	-1474	-0-	101	1	1150	2	N	871	697	1	4	8	661
05	7471 X	5705	-0-	-1766	-0-	222	4	958	9							
06	7230 X	5228	-0-	-2002	-0-	4867	2	889	9	N	808	708	1			761
07	5952 X	4045	-0-	-1907	-0-	4694	2	6	4	N	914	1043	1			632
08	5952 X	4770	-0-	-1182	-0-	1005	9									
09	5760 X	4742	-0-	-1018	-0-	4255	2	27	4	N	860	1034	1	1	8	457
10	5704 X	4662	-0-	-1042	-0-	946	9									
11	5220 X	4521	-0-	-699	-0-	3270	2	1	4	N	704	699	1			462
12	4898 X	4805	-0-	-93	-0-	774	9									
						4033	2	8	4	N	663	871	1	5	8	249
						729	9									
						4064	2	678	9	N	616	513	1			352
						3977	2	685	9	N	623	694	1	1	8	280
						3857	2	664	9	N	604	666	1			218
						4115	2	690	9	N	627	513	1	3	8	329
TOTAL GAS PROD:		57,580		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,595										

KENOSHA 4441		WELL #: 1H		RRCID -> 283584		COMPL. DATE 02/24/2017				TOTAL DEPTH 10471 PERF.11040 - 20370						
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	44327 X	44327	-0-	-0-	-0-	39695	2	476	4	N	3778	3967	1	6	8	290
02	36148 X	32409	-0-	-3739	-0-	4156	9									
03	43506 X	43506	-0-	-0-	-0-	29391	2	159	4	N	2599	2586	1	3	8	300
04	40855 X	40855	-0-	-0-	-0-	2859	9									
05	41434 X	41434	-0-	-0-	-0-	39445	2	1	4	N	3691	3438	1	5	8	548
06	40236 X	40236	-0-	-0-	-0-	4060	9									
07	40021 X	39591	-0-	-430	-0-	37093	1	5	4	N	3415	3321	1	2	8	640
08	40021 X	39838	-0-	-183	-0-	3757	9									
09	38730 X	37904	-0-	-826	-0-	37667	2	4	4	N	3421	3645	1			416
10	40021 X	37469	-0-	-2552	-0-	3623	9									
11	38730 X	33783	-0-	-4947	-0-	36561	2	52	4	N	3294	3322	1	5	8	383
12	39835 X	35248	-0-	-4587	-0-	3623	9									
						35948	2	3643	9	N	3312	2939	1	1	8	755
						36266	2	7	4	N	3241	3506	1	17	8	473
						3565	9									
						34409	2	3494	9	N	3176	3202	1			447
						34064	2	3335	9	N	3032	3023	1	3	8	453
						30527	2	3093	9	N	2812	2638	1	1	8	626
						32069	2	3179	9	N	2890	2650	1	12	8	854
TOTAL GAS PROD:		466,600		TOTAL CONDENSATE PROD:		38,661										

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. LOST SADDLE 45		//CONT.// //CONT.//	71052 900 646832	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14136 X	7047	-0-	-7089	-0-	9 1 110 4	5903 2 1025 9	N	932	1031 1	6 8	137
02	5460 X	4178	-0-	-1282	-0-	38 1 50 4	3505 2 585 9	N	532	518 1	3 8	148
03	7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	5918 2 1330 9	6 4	N	1209	1044 1	4 8	309
04	6810 X	5359	-0-	-1451	-0-	4444 2	915 9	N	832	887 1	1 8	253
05	7037 X	4778	-0-	-2259	-0-	40 1 686 9	4052 2	N	624	699 1		178
06	7020 X	5339	-0-	-1681	-0-	4798 2 498 9	43 4	N	453	357 1	2 8	272
07	7254 X	3979	-0-	-3275	-0-	3979 2		N	-0-	173 1		99
08	7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	7225 2 570 9	3 4	N	518	179 1	9 8	429
09	6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	7 1 968 9	5192 2	N	880	1048 1		261
10	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	5 1 1011 9	4808 2	N	919	1080 1	1 8	99
11	7560 X	6253	-0-	-1307	-0-	6 1 948 9	5276 2	N	862	707 1		254
12	7812 X	7363	-0-	-449	-0-	6188 2	1142 9	N	1038	716 1		576
TOTAL GAS PROD:		71,352				TOTAL CONDENSATE PROD:		8,799				

HORNET STATE 0607 1U		WELL #: A	1H	RRCID -> 283815	COMPL. DATE 05/11/2018	TOTAL DEPTH 9876	PERF.10097 - 19823
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.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
06	T. A.	-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-	

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. YELLOW JACKET 1716		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD				
		WELL #: B 1H		RRCID -> 283817		COMPL. DATE 05/15/2018		TOTAL DEPTH 10278		PERF.10661		- 18924			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	96627 X	88638	-0-	-7989	-0-	24 1	83324 2	345 4	4945 9	Y	4495	4435 0			284
02	76076 X	50015	-0-	-26061	-0-	9 1	47060 2	423 4	2523 9	Y	2294	2301 0			277
03	84227 X	82893	-0-	-1334	-0-	8938 1	69907 2	103 4	3945 9	Y	3586	3631 0	39 8		193
04	81510 X	78859	-0-	-2651	-0-	3837 1	70664 2	147 4	4211 9	Y	3828	3728 0	7 8		286
05	84227 X	83932	-0-	-295	-0-	374 1	79556 2	142 4	3860 9	Y	3509	3461 0	4 8		330
06	81510 X	73217	-0-	-8293	-0-	4479 1	65324 2	286 4	3128 9	Y	2844	2905 0			269
07	82894 X	77150	-0-	-5744	-0-	6889 1	66641 2	159 4	3461 9	Y	3146	3230 0	3 8		182
08	79422 X	75165	-0-	-4257	-0-	4351 1	67398 2	48 4	3368 9	Y	3062	3005 0			239
09	76860 X	74524	-0-	-2336	-0-	181 1	71100 2	3233 9		Y	2939	2971 0	25 8		182
10	79422 X	71038	-0-	-8384	-0-	2192 1	65609 2	2192 1	65609 2	Y	2943	3022 0	5 8		98
11	77416 X	77416	-0-	-0-	-0-	4883 1	69041 2	3487 9		Y	3170	3091 0			177
12	77159 X	69224	-0-	-7935	-0-	9823 1	56329 2	3071 9		Y	2792	2803 0	2 8		164

TOTAL GAS PROD: 902,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,608

HELBING STATE 56-6		WELL #: 1H		RRCID -> 283858		COMPL. DATE 05/18/2015		TOTAL DEPTH 10062		PERF.10504		- 14926			
01	29605 X	28713	-0-	-892	-0-	27213 2	1500 9	9462 2	193 4	Y	1364	1335 1			369
02	26572 X	10223	-0-	-16349	-0-	568 9		3087 1	24496 2	Y	516	616 1			269
03	29306 X	29306	-0-	-0-	-0-	324 4	1399 9	1031 1	21560 2	Y	1272	1195 1	9 8		337
04	29640 X	24329	-0-	-5311	-0-	187 4	1551 9	23108 2	71 4	Y	1410	1153 1	2 8		592
05	28892 X	24734	-0-	-4158	-0-	1555 9		1288 1	20461 2	Y	1414	1636 1	1 8		369
06	28350 X	23565	-0-	-4785	-0-	276 4	1540 9	1860 1	19236 2	Y	1400	1401 1			368
07	29295 X	22843	-0-	-6452	-0-	143 4	1604 9	1193 1	20063 2	Y	1458	1239 1	1 8		586
08	29295 X	23114	-0-	-6181	-0-	132 4	1726 9	1193 1	20063 2	Y	1569	1650 1			505
09	24330 X	22265	-0-	-2065	-0-	20641 2	1596 9	378 1	19448 2	Y	1451	1422 1	8 8		526
10	24738 X	21126	-0-	-3612	-0-	1300 9		874 1	17827 2	Y	1182	1318 1	2 8		388
11	23580 X	20485	-0-	-3095	-0-	1245 9		2524 1	17356 2	Y	1132	999 1			521
12	23126 X	21326	-0-	-1800	-0-	1342 9				Y	1220	1259 1			482

TOTAL GAS PROD: 272,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,388

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GREENWICH SW 3142		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
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 #: B 3H		RRCID -> 284297		COMPL. DATE 04/03/2019				TOTAL DEPTH 9903 PERF.10076 - 17619							
01	90675 X	66985	-0-	-23690	-0-	63440	2	3545	9	Y	3223	3328	0			67	
02	65268 X	44241	-0-	-21027	-0-	41930	2	2311	9	Y	2101	1947	0			221	
03	72261 X	65356	-0-	-6905	-0-	6896	1	54722	2	Y	3398	3230	0	39	8	350	
04	69930 X	63485	-0-	-6445	-0-	2738	1	57238	2	Y	3190	3173	0	7	8	360	
05	67394 X	58241	-0-	-9153	-0-	55516	2	2725	9	Y	2477	2610	0	4	8	223	
06	65220 X	58232	-0-	-6988	-0-	3314	1	52661	2	Y	2052	2089	0			186	
07	65627 X	52094	-0-	-13533	-0-	2257	9	4383	1	Y	2156	2202	0	4	8	136	
08	63736 X	53303	-0-	-10433	-0-	2858	1	48071	2	Y	2158	2121	0			173	
09	61680 X	49455	-0-	-12225	-0-	47118	2	2336	9	Y	2124	2198	0	23	8	76	
10	60171 X	51321	-0-	-8850	-0-	931	1	47834	2	Y	2324	2296	0	5	8	99	
11	58230 X	43846	-0-	-14384	-0-	2556	9	1953	1	Y	1879	1867	0			111	
12	53289 X	48260	-0-	-5029	-0-	2067	9	5844	1	Y	2033	2003	0	2	8	139	
						2236		9									
TOTAL GAS PROD:		654,819				TOTAL CONDENSATE PROD:		29,115									

GREENWICH NW 3130		WELL #: B 2H		RRCID -> 284317		COMPL. DATE 03/29/2019				TOTAL DEPTH 9985 PERF.10182 - 17864							
01	92287 X	82299	-0-	-9988	-0-	79117	2	3182	9	Y	2893	2976	0			60	
02	64148 X	52080	-0-	-12068	-0-	50124	2	1956	9	Y	1778	1651	0			187	
03	73211 X	73211	-0-	-0-	-0-	7853	1	62315	2	Y	2766	2628	0	41	8	284	
04	68730 X	67309	-0-	-1421	-0-	3043	9	2949	1	Y	2469	2467	0	8	8	278	
05	71021 X	66712	-0-	-4309	-0-	2716	9	63692	2	Y	2745	2772	0	4	8	247	
06	68730 X	60271	-0-	-8459	-0-	3392	1	53887	2	Y	2720	2720	0			247	
07	71021 X	57718	-0-	-13303	-0-	2992	9	4814	1	Y	2821	2887	0	3	8	178	
08	57970 X	57970	-0-	-0-	-0-	3103	9	3078	1	Y	2826	2778	0			226	
09	62035 X	62035	-0-	-0-	-0-	3109	9	59146	2	Y	2625	2734	0	23	8	94	
10	66895 X	66895	-0-	-0-	-0-	1222	1	62787	2	Y	2624	2595	0	12	8	111	
11	55530 X	49374	-0-	-6156	-0-	2886	9	2188	1	Y	2337	2310	0			138	
12	57381 X	48154	-0-	-9227	-0-	2571	9	5871	1	Y	1742	1759	0	2	8	119	
						1916		9									
TOTAL GAS PROD:		744,028				TOTAL CONDENSATE PROD:		30,346									

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
OLD MONARCH STATE 12 WELL #: B 1H RRCID -> 284700 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 10356 PERF.10496 - 15177

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	30194 X	17129	-0-	-13065	-0-	14044	2	411	4	N	2431	2092	1	746
						2674	9							
02	26460 X	19640	-0-	-6820	-0-	15352	2	1293	4	N	2723	2820	1	649
						2995	9							
03	31199 X	31199	-0-	-0-	-0-	2859	1	22683	2	N	4616	4426	1	787
						579	4	5078	9			52	8	
04	27190 X	27190	-0-	-0-	-0-	1055	1	22064	2	N	3701	3926	1	556
						4071	9					6	8	
05	26288 X	26288	-0-	-0-	-0-	22364	2	3924	9	N	3567	3616	1	504
06	30180 X	25664	-0-	-4516	-0-	1302	1	20688	2	N	3338	3513	1	329
						2	4	3672	9					
07	31186 X	25966	-0-	-5220	-0-	1966	1	20342	2	N	3325	3311	1	341
						3658	9					2	8	
08	31186 X	24197	-0-	-6989	-0-	1166	1	19607	2	N	3113	2796	1	658
						3424	9							
09	27180 X	22278	-0-	-4902	-0-	19150	2	3128	9	N	2844	2854	1	628
10	26505 X	21357	-0-	-5148	-0-	344	1	17694	2	N	3016	2863	1	762
						3318	9					19	8	
11	25650 X	20472	-0-	-5178	-0-	811	1	16546	2	N	2832	3233	1	361
						3115	9							
12	25978 X	20408	-0-	-5570	-0-	2163	1	14871	2	N	2988	2676	1	671
						3287	9					2	8	

TOTAL GAS PROD: 281,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,494

SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: A 1H RRCID -> 284710 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9892 - 14440

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	44199 X	44199	-0-	-0-	-0-	41282	2	62	4	Y	2595	2627	1	348
						2855	9					2	8	
02	35392 X	19450	-0-	-15942	-0-	18017	2	103	4	Y	1209	1127	1	430
						1330	9							
03	43462 X	27988	-0-	-15474	-0-	2850	1	22612	2	Y	2244	2330	1	321
						58	4	2468	9			23	8	
04	42060 X	24753	-0-	-17307	-0-	1024	1	21404	2	Y	2019	1868	1	469
						104	4	2221	9			3	8	
05	43462 X	25992	-0-	-17470	-0-	23414	2	39	4	Y	2308	2380	1	396
						2539	9					1	8	
06	42060 X	24130	-0-	-17930	-0-	1274	1	20250	2	Y	2279	2128	1	547
						99	4	2507	9					
07	27993 X	24547	-0-	-3446	-0-	1943	1	20100	2	Y	2265	2152	1	658
						12	4	2492	9			2	8	
08	26350 X	21345	-0-	-5005	-0-	1063	1	17888	2	Y	1945	2122	1	481
						254	4	2140	9					
09	25140 X	12861	-0-	-12279	-0-	10842	2	2001	9	Y	1819	1882	1	407
10	25978 X	20874	-0-	-5104	-0-	388	1	18323	2	Y	1925	1870	1	460
						2118	9					11	8	
11	24120 X	20918	-0-	-3202	-0-	883	1	18005	2	Y	1775	1897	1	338
						77	4	1953	9			2	8	
12	24552 X	18429	-0-	-6123	-0-	2072	1	14248	2	Y	1865	1635	1	568
						2052	9							

TOTAL GAS PROD: 285,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,248

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. LOST SADDLE 4546 1U		//CONT.// //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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		54002 X	49970	-0-	-4032	-0-	163 1	44271 2	Y	4526	4527 0	11 8				289
							557 4	4979 9								
02		42672 X	28037	-0-	-14635	-0-	24645 2	1067 4	Y	2114	2084 0	4 8				315
							2325 9									
03		48660 X	48660	-0-	-0-	-0-	37133 2	7414 4	Y	3739	3738 0	14 8				302
							4113 9									
04		48917 X	48917	-0-	-0-	-0-	73 1	44774 2	Y	3678	3593 0	2 8				385
							24 4	4046 9								
05		48648 X	48648	-0-	-0-	-0-	73 1	44413 2	Y	3742	3902 0					225
							46 4	4116 9								
06		47126 X	47126	-0-	-0-	-0-	42832 2	247 4	Y	3679	3501 0	5 8				398
							4047 9									
07		47244 X	46706	-0-	-538	-0-	109 1	42548 2	Y	3636	3474 0	1 8				559
							49 4	4000 9								
08		47808 X	47808	-0-	-0-	-0-	43946 2	25 4	Y	3488	3581 0	16 8				450
							3837 9									
09		45930 X	42786	-0-	-3144	-0-	445 1	38763 2	Y	3244	3205 0					489
							3568 9									
10		47461 X	42945	-0-	-4516	-0-	39250 2	3688 9	Y	3353	3402 0	3 8				437
11		45930 X	36749	-0-	-9181	-0-	30 1	33279 2	Y	3114	3102 0	1 8				448
							3425 9									
12		47461 X	36576	-0-	-10885	-0-	325 1	32545 2	Y	3072	3199 0	13 8				308
							3379 9									
TOTAL GAS PROD:		524,928				TOTAL CONDENSATE PROD:		41,385								

JEAN 38		WELL #: B 1H	RRCID -> 284758	COMPL. DATE 08/03/2018	TOTAL DEPTH 11053	PERF.11309 - 15964										
01	34503 X	29498	-0-	-5005	-0-	27154 2	2344 9	Y	2131	2083 1	12 8					193
02	25116 X	17395	-0-	-7721	-0-	948 1	15349 2	Y	942	905 1	1 8					229
							62 4	1036 9								
03	28241 X	28241	-0-	-0-	-0-	26139 2	177 4	Y	1750	1689 1	5 8					285
							1925 9									
04	29256 X	29256	-0-	-0-	-0-	27100 2	16 4	Y	1945	1693 1						537
							2140 9									
05	28633 X	28633	-0-	-0-	-0-	26600 2	8 4	Y	1841	2167 1						211
							2025 9									
06	26910 X	22183	-0-	-4727	-0-	20472 2	131 4	Y	1436	1575 1						72
							1580 9									
07	27807 X	22475	-0-	-5332	-0-	20677 2	15 4	Y	1621	1592 1	10 8					91
							1783 9									
08	27807 X	23698	-0-	-4109	-0-	21563 2	196 4	Y	1763	1279 1	5 8					570
							1939 9									
09	26910 X	19390	-0-	-7520	-0-	17 1	17625 2	Y	1466	1923 1						113
							1613 9									
10	27807 X	24277	-0-	-3530	-0-	22228 2	1781 9	Y	1619	1392 1	33 8					307
11	23170 X	23170	-0-	-0-	-0-	36 1	21597 2	Y	1379	1565 1						121
							1517 9									
*12	26321 X	26321	-0-	-0-	-0-	57 1	24692 2	Y	1429	1127 1						423
							1572 9									
TOTAL GAS PROD:		294,537				TOTAL CONDENSATE PROD:		19,322								

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. HELMBING STATE 56-5		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
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		32860 X	32596	-0-	-264	-0-	31069	2	63	4	Y	1331	1299	1			348
02		24640 X	12497	-0-	-12143	-0-	1464	9	318	4	Y	643	620	1			371
03		27280 X	25142	-0-	-2138	-0-	11472	2	707	9							
04		26745 X	26745	-0-	-0-	-0-	2701	1	21428	2	Y	866	936	1	13	8	288
05		28459 X	28459	-0-	-0-	-0-	60	4	953	9							
06		26400 X	23014	-0-	-3386	-0-	1161	1	24275	2	Y	1118	1010	1	3	8	393
07		27280 X	21635	-0-	-5645	-0-	79	4	1230	9							
08		28887 X	28887	-0-	-0-	-0-	27104	2	76	4	Y	1163	1262	1	1	8	293
09		26113 X	26113	-0-	-0-	-0-	1279	9									
10		26040 X	21169	-0-	-4871	-0-	1304	1	20713	2	Y	789	853	1			229
11		25200 X	17527	-0-	-7673	-0-	129	4	868	9							
12		26040 X	23731	-0-	-2309	-0-	1834	1	18972	2	Y	699	697	1	1	8	230
							60	4	769	9							
							1545	1	25997	2	Y	842	811	1			261
							419	4	926	9							
							25087	2	761	9	Y	692	722	1	11	8	220
							388	1	19945	2	Y	622	635	1	1	8	206
							684	9									
							766	1	15618	2	Y	528	443	1			291
							581	9									
							2867	1	19714	2	Y	931	710	1			512
							1024	9									
TOTAL GAS PROD:		287,515			TOTAL CONDENSATE PROD:		10,224										

BLUE LAKES 5556		WELL #: B 2H		RRCID -> 284814		COMPL. DATE 10/11/2018				TOTAL DEPTH 10017 PERF.10694 - 20589							
01		50313 X	36192	-0-	-14121	-0-	116	1	31531	2	Y	1848	1843	0	11	8	125
02		30856 X	28095	-0-	-2761	-0-	2512	4	2033	9							
03		36998 X	36998	-0-	-0-	-0-	25974	2	766	4	Y	1232	1169	0	5	8	183
04		33623 X	33623	-0-	-0-	-0-	1355	9									
05		34162 X	30445	-0-	-3717	-0-	34436	2	568	4	Y	1813	1843	0	6	8	147
06		33060 X	25290	-0-	-7770	-0-	1994	9									
07		34162 X	26437	-0-	-7725	-0-	52	1	31810	2	Y	1595	1574	0	1	8	167
08		36983 X	26766	-0-	-10217	-0-	6	4	1755	9							
09		33630 X	28181	-0-	-5449	-0-	47	1	28656	2	Y	1584	1656	0			95
10		33679 X	33679	-0-	-0-	-0-	1742	9									
11		34682 X	34682	-0-	-0-	-0-	23722	2	25	4	Y	1403	1342	0	4	8	152
*12		30859 X	30859	-0-	-0-	-0-	1543	9									
							63	1	24593	2	Y	1618	1521	0			249
							1	4	1780	9							
							25095	2	1671	9	Y	1519	1559	0	14	8	195
							301	1	26239	2	Y	1492	1462	0			225
							1641	9									
							31844	2	1835	9	Y	1668	1673	0	3	8	217
							29	1	33060	2	Y	1440	1449	0	1	8	207
							1584	9									
							291	1	29114	2	Y	1322	1387	0	10	8	132
							1454	9									
TOTAL GAS PROD:		371,247			TOTAL CONDENSATE PROD:		18,534										

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GREENWICH SW 3142		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	19778 X	-0-	-0-	-19778	-0-				Y	11	3	0	9 8	-0-	
02	5348 X	-0-	-0-	-5348	-0-				Y	-0-				-0-	
03	12029 X	12029	-0-	-0-	-0-	1114	1	8840	2	Y	1886	1608	0	91 8	
04	11831 X	11831	-0-	-0-	-0-	2075	9			Y				187	
05	14506 X	14506	-0-	-0-	-0-	466	1	9748	2	Y	1470	1483	0	9 8	
06	11662 X	11662	-0-	-0-	-0-	1617	9			Y				165	
07	9898 X	9898	-0-	-0-	-0-	12998	2	1508	9	Y	1371	1408	0	5 8	
08	14508 X	11484	-0-	-3024	-0-	617	1	9805	2	Y	1115	1137	0	101	
09	14040 X	10330	-0-	-3710	-0-	13	4	1227	9						
10	14508 X	6770	-0-	-7738	-0-	760	1	7862	2	Y	1076	1105	0	4 8	
11	11670 X	4633	-0-	-7037	-0-	92	4	1184	9					68	
12	11470 X	3894	-0-	-7576	-0-	580	1	9759	2	Y	1039	1024	0	83	
						2	4	1143	9						
						9275	2	1054	9	Y	958	982	0	25 8	
						110	1	5667	2	Y	903	894	0	5 8	
						993	9								
						187	1	3819	2	Y	570	574	0	34	
						627	9								
						430	1	2959	2	Y	457	460	0	31	
						503	9								
TOTAL GAS PROD:		97,037		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,856									

GORDON 30		WELL #: B 1H		RRCID -> 284927		COMPL. DATE 09/07/2018		TOTAL DEPTH 11269		PERF.11378		- 16032			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	31930 X	26507	-0-	-5423	-0-	24318	2	2189	9	Y	1990	1948	1	12 8	
02	24556 X	16107	-0-	-8449	-0-	842	1	13640	2	Y	1115	1045	1	2 8	
03	27187 X	25675	-0-	-1512	-0-	398	4	1227	9					358	
04	26310 X	23354	-0-	-2956	-0-	23443	2	7	4	Y	2023	1909	1	8 8	
05	27187 X	24249	-0-	-2938	-0-	2225	9								
06	25650 X	22708	-0-	-2942	-0-	21494	2	31	4	Y	1663	1553	1	468	
07	25668 X	23621	-0-	-2047	-0-	1829	9								
08	22413 X	22359	-0-	-54	-0-	22333	2	2	4	Y	1740	1965	1	243	
09	21690 X	19672	-0-	-2018	-0-	1914	9								
10	22413 X	21402	-0-	-1011	-0-	20878	2	23	4	Y	1643	1728	1	158	
11	21690 X	19562	-0-	-2128	-0-	1807	9								
*12	22797 X	22797	-0-	-0-	-0-	21831	2	9	4	Y	1619	1394	1	9 8	
						1781	9							374	
						20797	2	14	4	Y	1407	1547	1	4 8	
						1548	9							230	
						18	1	18341	2	Y	1185	1292	1	123	
						1304	9								
						19473	2	1929	9	Y	1754	1621	1	24 8	
						30	1	17784	2	Y	1589	1667	1	154	
						1748	9								
						48	1	20829	2	Y	1745	1389	1	510	
						1920	9								
TOTAL GAS PROD:		268,013		TOTAL CONDENSATE PROD:		19,473									

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. ELKHEAD 4144		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: A 2H		RRCID -> 285032		COMPL. DATE 04/18/2018				TOTAL DEPTH 10439 PERF.10492 - 20543					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	40074 X	40074	-0-	-0-	-0-	69 1	32444 2	14 4	7547 9	Y	6861	6871 0	16 8	251	
02	28560 X	25004	-0-	-3556	-0-	121 1	20287 2	5 4	4591 9	Y	4174	4107 0	7 8	311	
03	44408 X	44408	-0-	-0-	-0-	37000 2	7405 9	46 1	35854 2	Y	6732	6726 0	18 8	299	
04	43073 X	43073	-0-	-0-	-0-	119 4	7054 9	253 1	38439 2	Y	6413	6422 0	2 8	288	
05	45829 X	45829	-0-	-0-	-0-	2 4	7135 9	2171 1	35748 2	Y	6486	6613 0		161	
06	44767 X	44767	-0-	-0-	-0-	3 4	6845 9	2171 1	35748 2	Y	6223	6258 0	6 8	120	
07	46566 X	46566	-0-	-0-	-0-	39690 2	6876 9	41427 2	5 4	Y	6251	6077 0	1 8	293	
08	48260 X	48260	-0-	-0-	-0-	6828 9		41427 2	5 4	Y	6207	6347 0	19 8	134	
09	47346 X	47346	-0-	-0-	-0-	154 1	40734 2	6458 9		Y	5871	5880 0		125	
10	48131 X	48131	-0-	-0-	-0-	41529 2	6602 9	41529 2	6602 9	Y	6002	5985 0	3 8	139	
11	46232 X	46232	-0-	-0-	-0-	39937 2	6289 9	39937 2	6289 9	Y	5717	5724 0	1 8	131	
*12	46788 X	46788	-0-	-0-	-0-	40393 2	6394 9	40393 2	6394 9	Y	5813	5791 0	13 8	140	
TOTAL GAS PROD:		526,478				TOTAL CONDENSATE PROD:		72,750							

KENOSHA 4441		WELL #: B 2H		RRCID -> 285122		COMPL. DATE 04/25/2018				TOTAL DEPTH 10680 PERF.10846 - 20837					
01	51057 X	51057	-0-	-0-	-0-	94 1	43889 2	177 4	6897 9	Y	6270	6283 0	24 8	229	
02	41496 X	30829	-0-	-10667	-0-	158 1	26467 2	9 4	4195 9	Y	3814	3749 0	10 8	284	
03	45942 X	44610	-0-	-1332	-0-	38502 2	6107 9	46 1	36023 2	Y	5552	5575 0	14 8	247	
04	44460 X	41842	-0-	-2618	-0-	146 4	5627 9	267 1	40495 2	Y	5115	5128 0	4 8	230	
05	46595 X	46595	-0-	-0-	-0-	3 4	5830 9	2055 1	33840 2	Y	5300	5397 0	1 8	132	
06	44460 X	41259	-0-	-3201	-0-	70 4	5294 9	35287 2	5248 9	Y	4813	4844 0	9 8	92	
07	44609 X	40535	-0-	-4074	-0-	34885 2	5092 9	34885 2	5 4	Y	4771	4639 0	1 8	223	
08	40796 X	39982	-0-	-814	-0-	5092 9		34885 2	5 4	Y	4629	4729 0	24 8	99	
09	39480 X	39308	-0-	-172	-0-	130 1	34362 2	4816 9		Y	4378	4384 0		93	
10	40796 X	36719	-0-	-4077	-0-	32341 2	4378 9	32341 2	4378 9	Y	3980	3978 0	3 8	92	
11	39480 X	35868	-0-	-3612	-0-	31280 2	4579 9	31280 2	4579 9	Y	4163	4157 0	3 8	95	
12	40610 X	34422	-0-	-6188	-0-	29998 2	4424 9	29998 2	4424 9	Y	4022	4004 0	17 8	96	
TOTAL GAS PROD:		483,026				TOTAL CONDENSATE PROD:		56,807							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GAVSTER STATE 32A WELL #: 2H RRCID -> 285273 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10768 - 15177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	37045 X	30208	-0-	-6837	-0-	26763	2	3445	9	Y	3132	2992	1	10 8	399
02	32032 X	18008	-0-	-14024	-0-	15978	2	219	4	Y	1646	1625	1	2 8	418
						1811	9								
03	35464 X	30795	-0-	-4669	-0-	27360	2	3435	9	Y	3123	3238	1	6 8	297
04	34320 X	29082	-0-	-5238	-0-	25873	2	2	4	Y	2915	2490	1		722
						3207	9								
05	33170 X	30483	-0-	-2687	-0-	27239	2	3244	9	Y	2949	3331	1		340
06	29790 X	26671	-0-	-3119	-0-	36	1	23898	2	Y	2457	2569	1		228
						34	4	2703	9						
07	30783 X	27626	-0-	-3157	-0-	50	1	24788	2	Y	2533	2255	1	10 8	496
						2	4	2786	9						
08	27187 X	26186	-0-	-1001	-0-	27	1	23492	2	Y	2424	2479	1	4 8	437
						1	4	2666	9						
09	26310 X	26120	-0-	-190	-0-	16	1	23455	2	Y	2408	2287	1		558
						2649	9								
10	27187 X	26133	-0-	-1054	-0-	56	1	23469	2	Y	2371	2491	1	2 8	436
						2608	9								
11	26310 X	24743	-0-	-1567	-0-	21	1	22163	2	Y	2326	2514	1		248
						2559	9								
12	27187 X	24188	-0-	-2999	-0-	21447	2	2402	9	Y	2184	1931	1		501
TOTAL GAS PROD:		320,243				TOTAL CONDENSATE PROD:					30,468				

SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: B 2H RRCID -> 285353 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10181 - 14781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	38068 X	22268	-0-	-15800	-0-	20704	2	7	4	Y	1415	1418	1		194
						1557	9								
02	20440 X	12452	-0-	-7988	-0-	11640	2	18	4	Y	722	666	1		250
						794	9								
03	24188 X	24188	-0-	-0-	-0-	2531	1	20087	2	Y	1391	1431	1	20 8	190
						40	4	1530	9						
04	25150 X	25150	-0-	-0-	-0-	1082	1	22618	2	Y	1316	1220	1	4 8	282
						2	4	1448	9						
05	22680 X	22680	-0-	-0-	-0-	21326	2	1354	9	Y	1231	1288	1	1 8	224
06	21900 X	20403	-0-	-1497	-0-	1135	1	18031	2	Y	1124	1077	1		271
						1	4	1236	9						
07	22630 X	21106	-0-	-1524	-0-	1743	1	18034	2	Y	1208	1122	1	2 8	355
						1329	9								
08	25978 X	21448	-0-	-4530	-0-	1132	1	19034	2	Y	1146	1272	1		229
						21	4	1261	9						
09	25140 X	20161	-0-	-4979	-0-	18930	2	1225	9	Y	1114	1091	1	12 8	240
10	22692 X	20057	-0-	-2635	-0-	337	1	18455	2	Y	1127	1115	1	2 8	250
						1240	9								
11	20760 X	20635	-0-	-125	-0-	907	1	18494	2	Y	1121	1162	1		209
						1233	9								
12	21452 X	17490	-0-	-3962	-0-	2070	1	14231	2	Y	1081	963	1		327
						1189	9								
TOTAL GAS PROD:		248,038				TOTAL CONDENSATE PROD:					13,996				

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. SUNNYSIDE STATE 2		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 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		45663 X	33092	-0-	-12571	-0-	30078 2	71 4		Y	2675	2631 1				371
02		31220 X	10188	-0-	-21032	-0-	2943 9 9074 2	32 4		Y	984	1204 1				151
03		32962 X	32962	-0-	-0-	-0-	1082 9 3391 1	26909 2		Y	2324	2101 1	16 8			358
04		35075 X	35075	-0-	-0-	-0-	106 4 1481 1	30951 2		Y	2294	2175 1	5 8			472
05		33294 X	29069	-0-	-4225	-0-	120 4 26984 2	2556 9 28 4		Y	1870	1962 1	2 8			378
06		32220 X	26634	-0-	-5586	-0-	2057 9 1452 1	23076 2		Y	1880	1791 1				467
07		36239 X	29296	-0-	-6943	-0-	38 4 2390 1	2068 9 24723 2		Y	1974	1869 1	2 8			570
08		31279 X	24661	-0-	-6618	-0-	12 4 1285 1	2171 9 21617 2		Y	1563	1718 1				415
09		30270 X	29428	-0-	-842	-0-	40 4 27403 2	1719 9 1999 9		Y	1817	1826 1	14 8			392
10		29295 X	28987	-0-	-308	-0-	505 1 2050 9	26396 2		Y	1864	1835 1	3 8			418
11		28350 X	18247	-0-	-10103	-0-	793 1 46 4	16176 2 1232 9		Y	1120	1243 1				295
12		30411 X	23883	-0-	-6528	-0-	2777 1 49 4	19096 2 1961 9		Y	1783	1542 1				536
TOTAL GAS PROD:		321,522		TOTAL CONDENSATE PROD:		22,148										

LIAM STATE 53-12		WELL #: C 4H		RRCID -> 285528		COMPL. DATE 04/16/2019				TOTAL DEPTH 10201 PERF.10374 - 20381						
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		210459 X	205240	-0-	-5219	-0-	203039 2	200 4		Y	1819	1799 1				426
02		167860 X	116995	-0-	-50865	-0-	2001 9 114366 2	1503 4		Y	1024	1187 1				263
03		185845 X	169438	-0-	-16407	-0-	1126 9 18788 1	149081 2		Y	1247	1165 1	34 8			311
04		201725 X	201725	-0-	-0-	-0-	197 4 9125 1	1372 9 190761 2		Y	1294	966 1	5 8			634
05		185845 X	164000	-0-	-21845	-0-	416 4 162696 2	1423 9 6 4		Y	1180	1724 1	2 8			88
06		233722 X	233722	-0-	-0-	-0-	1298 9 13689 1	217507 2		Y	1489	1280 1				297
07		229843 X	229843	-0-	-0-	-0-	888 4 20131 1	1638 9 208246 2		Y	1198	1141 1	2 8			352
08		208444 X	79002	-0-	-129442	-0-	148 4 4374 1	1318 9 73574 2		Y	956	810 1				498
09		233730 X	113616	-0-	-120114	-0-	2 4 112591 2	1052 9 1016 9		Y	924	987 1	5 8			430
10		241521 X	128773	-0-	-112748	-0-	2443 1 757 9	125558 2		Y	688	799 1	2 8			317
11		233730 X	25905	-0-	-207825	-0-	1196 1 321 9	24388 2		Y	292	274 1				335
12		229834 X	48350	-0-	-181484	-0-	5863 1 2170 9	40317 2		Y	1973	1475 1				833
TOTAL GAS PROD:		1,716,609		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,084										

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. STINGER 1716		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: B 1H		RRCID -> 286029		COMPL. DATE 05/06/2019				TOTAL DEPTH 10313 PERF.10473 - 18418					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	110701 X	79126	-0-	-31575	-0-	976	1	73460	2	Y	3088	3056	0		179
						1293	4	3397	9						
02	85176 X	52306	-0-	-32870	-0-	532	1	49415	2	Y	1865	1820	0		224
						307	4	2052	9						
03	94302 X	77612	-0-	-16690	-0-	8797	1	64694	2	Y	3746	3721	0	29 8	220
						4121	9								
04	91260 X	70054	-0-	-21206	-0-	4143	1	61287	2	Y	4097	4142	0	6 8	169
						117	4	4507	9						
05	91574 X	71768	-0-	-19806	-0-	1066	1	66564	2	Y	3653	3674	0	3 8	145
						120	4	4018	9						
06	77040 X	67872	-0-	-9168	-0-	4973	1	58800	2	Y	3353	3328	0		170
						411	4	3688	9						
07	77624 X	67831	-0-	-9793	-0-	6585	1	57372	2	Y	3380	3351	0	2 8	197
						156	4	3718	9						
08	67239 X	66412	-0-	-827	-0-	4921	1	57931	2	Y	3235	3226	0		206
						1	4	3559	9						
09	66154 X	66154	-0-	-0-	-0-	1646	1	60915	2	Y	3171	3224	0	24 8	129
						3488	9								
10	67239 X	65259	-0-	-1980	-0-	3307	1	58504	2	Y	3116	3069	0	5 8	171
						3428	9								
11	65070 X	62574	-0-	-2496	-0-	4713	1	53538	2	Y	2978	2969	0		180
						3276	9								
12	67239 X	66882	-0-	-357	-0-	10090	1	53345	2	Y	3098	3162	0	2 8	114
						3408	9								
TOTAL GAS PROD:		813,850		TOTAL CONDENSATE PROD:		38,780									

YELLOW JACKET 1716		WELL #: A 2H		RRCID -> 286336		COMPL. DATE 05/21/2019				TOTAL DEPTH 9883 PERF.10007 - 17970					
01	66681 X	65054	-0-	-1627	-0-	25	1	56899	2	Y	7220	7107	0		456
						188	4	7942	9						
02	48972 X	35196	-0-	-13776	-0-	8	1	28460	2	Y	3846	3838	0		464
						2497	4	4231	9						
03	54219 X	50865	-0-	-3354	-0-	4979	1	38727	2	Y	6359	6401	0	80 8	342
						164	4	6995	9						
04	53464 X	53464	-0-	-0-	-0-	2418	1	43767	2	Y	6142	6014	0	11 8	459
						523	4	6756	9						
05	54219 X	52603	-0-	-1616	-0-	258	1	45215	2	Y	6310	6170	0	6 8	593
						189	4	6941	9						
06	52470 X	51002	-0-	-1468	-0-	2828	1	40356	2	Y	5956	5986	0		563
						1266	4	6552	9						
07	54219 X	50830	-0-	-3389	-0-	4165	1	39491	2	Y	5916	6133	0	5 8	341
						666	4	6508	9						
08	48273 X	48273	-0-	-0-	-0-	2597	1	39153	2	Y	5606	5510	0		437
						356	4	6167	9						
09	45469 X	45469	-0-	-0-	-0-	133	1	39489	2	Y	5262	5335	0	37 8	327
						5788	9								
10	45074 X	44258	-0-	-816	-0-	1376	1	36987	2	Y	5256	5398	0	10 8	175
						5782	9								
11	43620 X	42252	-0-	-1368	-0-	2552	1	33354	2	Y	4959	4857	0		277
						5455	9								
12	45074 X	44102	-0-	-972	-0-	5887	1	32552	2	Y	5057	5035	0	2 8	297
						5563	9								
TOTAL GAS PROD:		583,368		TOTAL CONDENSATE PROD:		67,889									

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. YULE 56		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: A 1H		RRCID -> 286389		COMPL. DATE 09/14/2018				TOTAL DEPTH 10612 PERF.10974 - 15591					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	30814 X	22228	-0-	-8586	-0-	96	1	20793	2	N	1215	1227	1	6 8	247
						2	4	1337	9						
02	24500 X	16622	-0-	-7878	-0-	4	1	15822	2	N	659	697	1	1 8	208
						71	4	725	9						
03	27125 X	22616	-0-	-4509	-0-	76	1	21349	2	N	1080	1068	1	4 8	216
						3	4	1188	9						
04	24584 X	24584	-0-	-0-	-0-	3	1	23255	2	N	1189	1067	1		338
						18	4	1308	9						
05	24403 X	24403	-0-	-0-	-0-	23153	2	34	8	N	1105	1246	1		197
						1216	9								
06	21900 X	21664	-0-	-236	-0-	20541	2	85	4	N	944	882	1		259
						1038	9								
07	25389 X	23805	-0-	-1584	-0-	181	1	22447	2	N	1066	1053	1	6 8	266
						4	4	1173	9						
08	25389 X	16393	-0-	-8996	-0-	158	1	15383	2	N	725	854	1	1 8	136
						54	4	798	9						
09	24570 X	23530	-0-	-1040	-0-	22435	2	1086	9	N	987	906	1		217
10	24397 X	21109	-0-	-3288	-0-	20086	2	1003	9	N	912	695	1	14 8	420
11	23040 X	21000	-0-	-2040	-0-	19953	2	1027	9	N	934	1072	1		282
12	24304 X	16183	-0-	-8121	-0-	388	1	15078	2	N	637	537	1		382
						701	9								
TOTAL GAS PROD:		254,137		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,453									

HORNET STATE 0607 2U		WELL #: B 2H		RRCID -> 286418		COMPL. DATE 05/21/2019				TOTAL DEPTH 10078 PERF.10481 - 20507					
01	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	8	1	4965	2	Y	116	113	0		7
						47	4	128	9						
02	2156 X	1840	-0-	-316	-0-	2	1	1462	2	Y	42	44	0		5
						330	4	46	9						
03	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	483	1	3485	2	Y	196	149	0	44 8	8
						29	4	216	9						
04	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	296	1	3327	2	Y	198	181	0	11 8	14
						80	4	218	9						
05	2387 X	891	-0-	-1496	-0-	96	1	758	2	Y	30	38	0	4 8	2
						4	4	33	9						
06	2310 X	763	-0-	-1547	-0-	163	1	577	2	Y	2	4	0		-0-
						21	4	2	9						
07	2387 X	560	-0-	-1827	-0-	173	1	362	2	Y	14	10	0	3 8	1
						10	4	15	9						
08	4216 X	892	-0-	-3324	-0-	179	1	637	2	Y	26	25	0		2
						47	4	29	9						
09	3930 X	393	-0-	-3537	-0-	63	1	287	2	Y	38	14	0	25 8	1
						42	9								
10	899 X	190	-0-	-709	-0-	161	1	22	9	Y	20	20	0		1
11	870 X	818	-0-	-52	-0-	327	1	189	2	Y	29	28	0		2
						32	9								
*12	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	740	1	1886	2	Y	117	110	0	2 8	7
						129	9								
TOTAL GAS PROD:		22,384		TOTAL CONDENSATE PROD:		828									

PHANTOM (WOLFECAMP) PDC PERMIAN, INC. STINGER 1716		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: A 2H		RRCID -> 286443		COMPL. DATE 06/13/2019				TOTAL DEPTH 9936 PERF.10090 - 18097				
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
01	62217 X	59732	-0-	-2485	-0-	1072 1	49534 2	8113 3	Y	7403	7258 0			428
						983 4	8143 9							
02	49728 X	23367	-0-	-26361	-0-	283 1	19299 2	467 4	Y	3016	3081 0			363
						467 4	3318 9							
03	55056 X	48766	-0-	-6290	-0-	4952 1	35415 2	8399 9	Y	7635	7484 0	66 8		448
04	53280 X	46719	-0-	-6561	-0-	2557 1	35866 2	3 4	Y	7539	7665 0	11 8		311
						674 1	40299 2	219 4						
05	55056 X	48440	-0-	-6616	-0-	219 4	7248 9	2399 1	Y	6589	6633 0	5 8		262
06	53280 X	35583	-0-	-17697	-0-	2399 1	27837 2	188 4	Y	4690	4714 0			238
						3231 1	26018 2	106 4						
07	48763 X	34745	-0-	-14018	-0-	3231 1	26018 2	2764 1	Y	4900	4850 0	3 8		285
						106 4	5390 9	2764 1						
08	40641 X	36741	-0-	-3900	-0-	2764 1	28578 2	1 4	Y	4907	4880 0			312
						1 4	5398 9	1372 1						
09	46958 X	46958	-0-	-0-	-0-	1372 1	39193 2	6365 9	Y	5786	5816 0	47 8		235
						2028 1	32056 2	5281 9						
10	40641 X	39406	-0-	-1235	-0-	2028 1	32056 2	2902 1	Y	4801	4765 0	7 8		264
						5929 9		2902 1						
11	39728 X	39728	-0-	-0-	-0-	2902 1	29307 2	5929 9	Y	5390	5327 0	1 8		326
12	40641 X	37387	-0-	-3254	-0-	5234 1	25559 2	5309 9	Y	4826	4973 0	2 8		177
						5309 9								
TOTAL GAS PROD:		497,572				TOTAL CONDENSATE PROD:		67,482						

ARGENTINE STATE 7170 5U		WELL #: S 5H		RRCID -> 286449		COMPL. DATE 03/19/2019				TOTAL DEPTH 10281 PERF.10997 - 21223				
01	25327 X	24761	-0-	-566	-0-	18755 2	97 4	5909 9	Y	5372	5361 0	10 8		113
						10537 2	25 4	3259 9						
02	19684 X	13821	-0-	-5863	-0-	10537 2	25 4	23481 2	Y	2963	3034 0	4 8		38
						7170 9	9 4	21515 2						
03	30660 X	30660	-0-	-0-	-0-	23481 2	9 4	6238 9	Y	6518	6448 0	6 8		102
						1173 9		11935 2						
04	27753 X	27753	-0-	-0-	-0-	21515 2	6238 9	8089 2	Y	5671	5616 0	2 8		155
05	21793 X	15355	-0-	-6438	-0-	11935 2	3420 9	126 1	Y	3109	3173 0			91
06	21090 X	9513	-0-	-11577	-0-	8089 2	251 4	2923 9	Y	1066	1130 0	4 8		23
						1173 9		50 1						
07	21793 X	17583	-0-	-4210	-0-	126 1	14534 2	51 4	Y	2657	2654 0	2 8		24
						2923 9		58 1						
08	24831 X	15454	-0-	-9377	-0-	50 1	12050 2	3887 9	Y	3003	2991 0	36 8		-0-
						51 4	3303 9	11373 2						
09	24030 X	14960	-0-	-9070	-0-	58 1	11015 2	10543 2	Y	3534	3502 0			32
						3982 9		3748 9						
10	17577 X	15131	-0-	-2446	-0-	11373 2	3748 9	10543 2	Y	3407	3388 0	4 8		47
11	17010 X	14341	-0-	-2669	-0-	10543 2	3797 9	3341 1	Y	3452	3444 0	1 8		54
12	17577 X	17023	-0-	-554	-0-	3341 1	9700 2	3982 9	Y	3620	3582 0	16 8		76
						3982 9								
TOTAL GAS PROD:		216,355				TOTAL CONDENSATE PROD:		44,372						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. ARGENTINE STATE 7170 4U		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD									
M	O	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	37964 X	37964	-0-	-0-	-0-	29662	2	122	4	Y	7436	7406	0	25	8	156		
02	29074 X	29074	-0-	-0-	-0-	22878	2	3	4	Y	5630	5700	0	13	8	73		
03	35297 X	35297	-0-	-0-	-0-	27823	2	9	4	Y	6786	6738	0	15	8	106		
04	35290 X	35290	-0-	-0-	-0-	27862	2	7428	9	Y	6753	6670	0	4	8	185		
05	31806 X	22857	-0-	-8949	-0-	18223	2	4634	9	Y	4213	4274	0	1	8	123		
06	30780 X	6830	-0-	-23950	-0-	4865	2	180	4	Y	1623	1705	0	6	8	35		
07	31806 X	22527	-0-	-9279	-0-	1785	9	146	1	16884	2	Y	4997	4984	0	2	8	46
08	33790 X	22009	-0-	-11781	-0-	5497	9	68	1	16538	2	Y	4879	4879	0	46	8	-0-
09	32700 X	22414	-0-	-10286	-0-	36	4	88	1	16850	2	Y	4978	4933	0			45
10	24474 X	24474	-0-	-0-	-0-	5476	9	18612	2	5852	9	Y	5320	5286	0	6	8	73
11	25071 X	25071	-0-	-0-	-0-	19227	2	5841	9	Y	5310	5299	0	2	8	82		
*12	32128 X	32128	-0-	-0-	-0-	3096	1	23020	2	Y	5465	5408	0	24	8	115		
						6012	9											

TOTAL GAS PROD: 315,935

TOTAL CONDENSATE PROD: 63,390

DONALDSON 4-54		WELL #: U 34H		RRCID -> 286595	COMPL. DATE 10/23/2018	TOTAL DEPTH 10183	PERF.10680	- 15516										
01	34658 X	31242	-0-	-3416	-0-	29674	2	1568	9	N	1425	1472	0	7	8	228		
02	30772 X	20568	-0-	-10204	-0-	272	1	19268	2	N	836	736	0	3	8	325		
03	32705 X	28637	-0-	-4068	-0-	108	4	920	9									
04	31500 X	29560	-0-	-1940	-0-	27191	2	175	4	N	1155	1019	0	4	8	457		
05	31837 X	29432	-0-	-2405	-0-	1271	9	28241	2	1319	9	N	1199	1337	0	1	8	318
06	30240 X	28115	-0-	-2125	-0-	27941	2	253	4	N	1125	1192	0			251		
07	30535 X	28303	-0-	-2232	-0-	1238	9	762	1	25984	2	N	1232	1199	0	3	8	281
08	30535 X	28159	-0-	-2376	-0-	14	4	14	4	1355	9							
09	29550 X	26602	-0-	-2948	-0-	27041	2	116	4	N	1042	1012	0			311		
10	29419 X	26816	-0-	-2603	-0-	1146	9	26671	2	1488	9	N	1353	1253	0	10	8	401
11	28110 X	25759	-0-	-2351	-0-	3	1	25372	2	N	1115	1052	0			464		
12	28303 X	26025	-0-	-2278	-0-	1227	9	5	1	25600	2	N	1101	1200	0	2	8	363
						1211	9	24540	2	1219	9	N	1108	1057	0	1	8	413
						24798	2	1227	9	N	1115	813	0	7	8	708		

TOTAL GAS PROD: 329,218

TOTAL CONDENSATE PROD: 13,806

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. STONEMAN STATE 3927		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: B 1H		RRCID -> 286927		COMPL. DATE 06/13/2019				TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9918 - 22500						
01	146289	X	80562	-0-	-65727	-0-	2534 1	73723 2	Y	3539	3411	0				609
02	108360	X	45635	-0-	-62725	-0-	412 4	3893 9	Y	2059	1914	0				754
03	119970	X	69926	-0-	-50044	-0-	1106 1	41831 2	Y	3180	3033	0	89	8		812
04	116100	X	82187	-0-	-33913	-0-	433 4	2265 9	Y	3792	4115	0	18	8		471
05	139891	X	139891	-0-	-0-	-0-	8898 1	57499 2	Y	5855	5714	0	12	8		600
06	78420	X	8376	-0-	-70044	-0-	31 4	3498 9	Y	367	705	0				262
07	84971	X	81729	-0-	-3242	-0-	5329 1	72564 2	Y	4951	4852	0	11	8		350
08	139903	X	82318	-0-	-57585	-0-	123 4	4171 9	Y	4259	4246	0				363
09	135390	X	69304	-0-	-66086	-0-	1741 1	131582 2	Y	3874	3903	0	77	8		257
10	139903	X	51152	-0-	-88751	-0-	127 4	6441 9	Y	2336	2464	0	13	8		116
11	79650	X	58311	-0-	-21339	-0-	775 1	7184 2	Y	2455	2425	0	1	8		145
12	82305	X	79169	-0-	-3136	-0-	13 4	404 9	Y	3253	3222	0	4	8		172
TOTAL GAS PROD:		848,560				TOTAL CONDENSATE PROD:		39,920								

BUCKSKIN STATE 1003 2U		WELL #: A 2H		RRCID -> 287018		COMPL. DATE 07/25/2019				TOTAL DEPTH 10105 PERF.10387 - 20439						
01	89683	X	67046	-0-	-22637	-0-	57362 2	222 4	Y	8602	8691	0				109
02	64148	X	39036	-0-	-25112	-0-	9462 9		Y	5232	5143	0				198
03	71021	X	61674	-0-	-9347	-0-	42 1	32885 2	Y	8907	8803	0	104	8		198
04	68730	X	61659	-0-	-7071	-0-	354 4	5755 9	Y	9017	9055	0	13	8		147
05	71021	X	53481	-0-	-17540	-0-	5822 1	46053 2	Y	7717	7722	0	6	8		136
06	65250	X	43673	-0-	-21577	-0-	1 4	9798 9	Y	6683	6677	0				142
07	63798	X	49761	-0-	-14037	-0-	2487 1	49253 2	Y	7493	7486	0	6	8		143
08	58820	X	58820	-0-	-0-	-0-	9919 9		Y	8332	8257	0				218
09	58608	X	58608	-0-	-0-	-0-	44991 2	1 4	Y	7999	7995	0	33	8		189
10	51981	X	51981	-0-	-0-	-0-	8489 9		Y	7919	7900	0	7	8		201
11	45390	X	42205	-0-	-3185	-0-	2145 1	34087 2	Y	6564	6588	0				177
*12	47585	X	47585	-0-	-0-	-0-	90 4	7351 9	Y	6835	6828	0	2	8		182
TOTAL GAS PROD:		635,529				TOTAL CONDENSATE PROD:		91,300								

PHANTOM (WOLF CAMP) PDC PERMIAN, INC. STONEMAN STATE 3927		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: A 2H		RRCID -> 287041		COMPL. DATE 06/07/2019				TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9548 - 22146						
01		20212 X	4150	-0-	-16062	-0-	665 1	2856 2		Y	572	551 0				99
02		3752 X	1749	-0-	-2003	-0-	284 1	1101 2		Y	227	243 0				83
03		4154 X	583	-0-	-3571	-0-	114 4	250 9								
04		4200 X	355	-0-	-3845	-0-	370 1	23 2		Y	123	143 0	42 8			21
05		4154 X	237	-0-	-3917	-0-	55 4	135 9			9	23 0	7 8			-0-
06		4020 X	215	-0-	-3805	-0-	287 1	58 4		Y	8	2 0	6 8			-0-
07		1922 X	567	-0-	-1355	-0-	10 9				87	18 0	25 8			44
08		442 X	442	-0-	-0-	-0-	122 1	106 4		Y	20	53 0	10 8			1
09		477 X	477	-0-	-0-	-0-	106 1	13 4		Y	21	20 0				2
10		372 N	274	-0-	-98	-0-	230 1	189 4		Y	56	30 0	26 8			2
11		360 N	87	-0-	-273	-0-	200 1	199 2		Y	51	30 0	22 8			1
*12		381 N	381	-0-	-0-	-0-	166 1	19 2		Y	1	2 0				-0-
		TOTAL GAS PROD:		9,517		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,210								

BUCKSKIN STATE 1003 3U		WELL #: B 3H		RRCID -> 287042		COMPL. DATE 02/05/2021				TOTAL DEPTH 10289 PERF.10570 - 20643						
01		144119 X	105452	-0-	-38667	-0-	99791 2	52 4		Y	5099	5194 0				65
02		126056 X	28336	-0-	-97720	-0-	5609 9				1299	1315 0				49
03		144739 X	84812	-0-	-59927	-0-	33 1	26496 2		Y	3936	3814 0	84 8			87
04		140070 X	95362	-0-	-44708	-0-	378 4	1429 9			4996	4984 0	18 8			81
05		144739 X	99173	-0-	-45566	-0-	9014 1	71348 2		Y	5201	5182 0	8 8			92
06		102660 X	92966	-0-	-9694	-0-	120 4	4330 9		Y	4967	4953 0				106
07		98580 X	91283	-0-	-7297	-0-	4268 1	85598 2		Y	4749	4761 0	3 8			91
08		92535 X	29408	-0-	-63127	-0-	5496 9				1499	1551 0				39
09		89550 X	35356	-0-	-54194	-0-	93452 2	5721 9		Y	1744	1716 0	26 8			41
10		92535 X	89214	-0-	-3321	-0-	5181 1	82321 2		Y	4567	4483 0	9 8			116
11		89550 X	87756	-0-	-1794	-0-	1764 1	25994 2		Y	4582	4574 0				124
12		91295 X	87830	-0-	-3465	-0-	1 4	1649 9			4561	4561 0	2 8			122
		TOTAL GAS PROD:		926,948		TOTAL CONDENSATE PROD:		47,200								

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLF CAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
BUCKSKIN STATE 1003 4U WELL #: A 4H RRCID -> 287109 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10253 - 20373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	101804 X	86747	-0-	-15057	-0-	71378	2	42	4	Y	13934	13879	0			177	
02	69496 X	40413	-0-	-29083	-0-	15327	9									255	
03	76942 X	61030	-0-	-15912	-0-	46	1	32887	2	Y	6743	6665	0			249	
04	74460 X	65607	-0-	-8853	-0-	63	4	7417	9							187	
05	77800 X	77800	-0-	-0-	-0-	5478	1	43315	2	Y	11123	11053	0	76	8	224	
06	74460 X	69249	-0-	-5211	-0-	2	4	12235	9							230	
07	67828 X	44214	-0-	-23614	-0-	2550	1	50405	2	Y	11433	11479	0	16	8	179	
08	62093 X	40443	-0-	-21650	-0-	76	4	12576	9							201	
09	60090 X	55760	-0-	-4330	-0-	63827	2	17	4	Y	12687	12644	0	6	8	231	
10	62093 X	58617	-0-	-3476	-0-	13956	9									224	
11	60090 X	53794	-0-	-6296	-0-	3395	1	53936	2	Y	10787	10781	0			220	
12	57629 X	53388	-0-	-4241	-0-	52	4	11866	9							235	
						3219	1	33159	2	Y	7059	7150	0	4	8	179	
						71	4	7765	9								201
						2036	1	30827	2	Y	6830	6786	0				231
						67	4	7513	9								224
						700	1	45679	2	Y	8528	8470	0	36	8	220	
						9381	9										231
						1728	1	46905	2	Y	9076	9039	0	7	8	224	
						9984	9										224
						2795	1	41310	2	Y	8284	8291	0				220
						9112	9										220
						6179	1	38127	2	Y	8239	8241	0	2	8	220	
						9063	9										220

TOTAL GAS PROD: 707,062

TOTAL CONDENSATE PROD: 114,723

WINDY MOUNTAIN 7879 1U WELL #: B 1H RRCID -> 287143 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10891 - 20886

01	40021 X	33173	-0-	-6848	-0-	1	1	26815	2	Y	3346	3334	0	15	8	233	
02	32144 X	24518	-0-	-7626	-0-	2676	4	3681	9							262	
03	35588 X	31137	-0-	-4451	-0-	20865	2	866	4	Y	2534	2497	0	8	8	232	
04	48415 X	48415	-0-	-0-	-0-	2787	9									568	
05	51164 X	51164	-0-	-0-	-0-	27400	2	20	4	Y	3379	3392	0	17	8	457	
06	43239 X	43239	-0-	-0-	-0-	3717	9									388	
07	36622 X	36622	-0-	-0-	-0-	55	1	42763	2	Y	5088	4749	0	3	8	425	
08	43462 X	20432	-0-	-23030	-0-	5597	9									333	
09	42060 X	18979	-0-	-23081	-0-	44849	2	6	4	Y	5735	5845	0	1	8	148	
10	43462 X	27934	-0-	-15528	-0-	6309	9									335	
11	42060 X	34659	-0-	-7401	-0-	44	1	37452	2	Y	5105	5165	0	9	8	256	
12	36611 X	20892	-0-	-15719	-0-	127	4	5616	9							217	
						31529	2	26	4	Y	4606	4568	0	1	8	217	
						5067	9										217
						17412	2	200	4	Y	2564	2640	0	16	8	217	
						2820	9										217
						3	1	16192	2	Y	2526	2711	0				217
						2779	9										217
						24436	2	3493	9	Y	3175	2985	0	3	8	217	
						30924	2	3735	9	Y	3395	3473	0	1	8	217	
						18211	2	2681	9	Y	2437	2464	0	12	8	217	

TOTAL GAS PROD: 391,164

TOTAL CONDENSATE PROD: 43,890

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. WINDY MOUNTAIN 7879 2U		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
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	41261 X	30919	-0-	-10342	-0-	1	1	26007	2	Y	4286	4250	0	18	8	298
02	29932 X	24439	-0-	-5493	-0-	196	4	4715	9	Y	3065	3036	0	10	8	317
03	33139 X	29258	-0-	-3881	-0-	21062	2	5	4	Y	3991	4016	0	17	8	275
04	32070 X	5470	-0-	-26600	-0-	3372	9	9	4	Y	1212	1351	0	1	8	135
05	33139 X	434	-0-	-32705	-0-	24859	2	4	4	Y	394	498	0			31
06	29910 X	899	-0-	-29011	-0-	4390	9	2	9	Y	196	208	0	4	8	15
07	29264 X	9385	-0-	-19879	-0-	5	1	4130	2	Y	1485	1363	0			137
08	28793 X	28793	-0-	-0-	-0-	2	4	1333	9	Y	3935	3535	0	27	8	510
09	38209 X	38209	-0-	-0-	-0-	4329	9	6	1	Y	4326	4583	0			253
10	24412 X	24412	-0-	-0-	-0-	6	1	33444	2	Y	3080	3004	0	4	8	325
11	25140 X	18431	-0-	-6709	-0-	4759	9	21019	2	Y	2867	2974	0	1	8	217
*12	30645 X	30645	-0-	-0-	-0-	15277	2	3154	9	Y	3893	3744	0	20	8	346
TOTAL GAS PROD:		241,294		TOTAL CONDENSATE PROD:		32,730										

BUCKSKIN STATE 1003 1U		WELL #: B 1H		RRCID -> 287202		COMPL. DATE 07/25/2019					TOTAL DEPTH 10313 PERF.10497 - 20498					
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	132804 X	101548	-0-	-31256	-0-	94163	2	3	4	Y	6711	6674	0			85
02	88900 X	61300	-0-	-27600	-0-	7382	9	59	1	Y	3276	3237	0			124
03	98425 X	85985	-0-	-12440	-0-	396	4	3604	9	Y	5376	5327	0	53	8	120
04	95250 X	89222	-0-	-6028	-0-	8982	1	71082	2	Y	6374	6320	0	71	8	103
05	98425 X	89836	-0-	-8589	-0-	7	4	5914	9	Y	6296	6281	0	7	8	111
06	95250 X	86315	-0-	-8935	-0-	3915	1	78296	2	Y	5994	5977	0			128
07	92163 X	88744	-0-	-3419	-0-	7011	9	6593	9	Y	5909	5919	0	5	8	113
08	100234 X	100234	-0-	-0-	-0-	7269	1	74975	2	Y	5919	5877	0			155
09	90810 X	90810	-0-	-0-	-0-	6500	9	5752	1	Y	5147	5139	0	42	8	121
10	85535 X	85535	-0-	-0-	-0-	6511	9	1039	1	Y	5147	5139	0	42	8	121
11	80601 X	80601	-0-	-0-	-0-	5662	9	2449	1	Y	5546	5518	0	8	8	141
12	81592 X	81356	-0-	-236	-0-	2449	1	76985	2	Y	5304	5302	0			143
TOTAL GAS PROD:		1,041,486		TOTAL CONDENSATE PROD:		67,218										

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GRIZZLY NORTH 7673B		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: B 2H		RRCID -> 287595		COMPL. DATE 03/04/2019		TOTAL DEPTH 10679		PERF.11089		- 21518	
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	39742 X	26360	-0-	-13382	-0-	21235	2	299 4	Y	4387	4355 0	17 8	92
						4826	9						
02	23352 X	18027	-0-	-5325	-0-	14716	2	16 4	Y	2995	3039 0	9 8	39
						3295	9						
03	43118 X	43118	-0-	-0-	-0-	36741	2	9 4	Y	5789	5726 0	12 8	90
						6368	9						
04	25020 X	3008	-0-	-22012	-0-	2569	2	439 9	Y	399	478 0		11
05	25854 X	840	-0-	-25014	-0-	214	2	80 4	Y	496	492 0	1 8	14
						546	9						
06	25020 X	5633	-0-	-19387	-0-	4355	2	170 4	Y	1007	992 0	8 8	21
						1108	9						
07	25854 X	12615	-0-	-13239	-0-	87	1	9970 2	Y	2283	2282 0	1 8	21
						47	4	2511 9					
08	38750 X	15777	-0-	-22973	-0-	53	1	12753 2	Y	2701	2690 0	32 8	-0-
						2971	9						
09	18216 X	18216	-0-	-0-	-0-	78	1	14946 2	Y	2902	2876 0		26
						3192	9						
10	20393 X	20393	-0-	-0-	-0-	16891	2	3495 9	Y	3177	3155 0	4 8	44
11	20673 X	20673	-0-	-0-	-0-	17459	2	3214 9	Y	2922	2918 0	3 8	45
*12	23083 X	23083	-0-	-0-	-0-	4055	1	16001 2	Y	2752	2723 0	16 8	58
						3027	9						

TOTAL GAS PROD: 207,743

TOTAL CONDENSATE PROD: 31,810

JAYMAC 56-7		WELL #: 1H		RRCID -> 288382		COMPL. DATE 04/24/2015		TOTAL DEPTH 10021		PERF.10230		- 14392	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GRIZZLY WEST 77		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: A 3H		RRCID -> 289062		COMPL. DATE 08/27/2018				TOTAL DEPTH 10324 PERF.11074 - 15897						
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	20150 X	6474	-0-	-13676	-0-	5525	2	5	4	Y	858	881	0	1	8	24
						944	9									
02	11760 X	5339	-0-	-6421	-0-	4294	2	3	4	Y	947	930	0	3	8	38
						1042	9									
03	12183 X	9332	-0-	-2851	-0-	6767	2	5	4	Y	2327	2229	0	5	8	131
						2560	9									
04	11700 X	8352	-0-	-3348	-0-	6203	2	4	4	Y	1950	1886	0	1	8	194
						2145	9									
05	12090 X	7996	-0-	-4094	-0-	5888	2	78	4	Y	1845	2016	0			23
						2030	9									
06	9030 X	6723	-0-	-2307	-0-	4	1	5204	2	Y	1372	1373	0	1	8	21
						6	4	1509	9							
07	9331 X	7780	-0-	-1551	-0-	15	1	6105	2	Y	1502	1498	0			25
						8	4	1652	9							
08	5456 X	5000	-0-	-456	-0-	4	1	3615	2	Y	1254	1255	0	4	8	20
						2	4	1379	9							
09	5280 X	1089	-0-	-4191	-0-	207	2	879	9	Y	799	805	0			14
10	5456 X	1193	-0-	-4263	-0-	463	2	730	9	Y	664	664	0	1	8	13
11	5280 X	4907	-0-	-373	-0-	3444	2	1463	9	Y	1330	1327	0			16
12	5456 X	2734	-0-	-2722	-0-	1213	2	1515	9	Y	1377	1371	0	3	8	19
TOTAL GAS PROD:		66,919				TOTAL CONDENSATE PROD:		16,225								

TIN CUP 81		WELL #: 1H		RRCID -> 289089		COMPL. DATE 03/04/2016				TOTAL DEPTH 10316 PERF.10449 - 14457						
01	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	1399	2	40	4	N	1175	1190	1	3	8	481
						1293	9									
02	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	906	2	54	4	N	616	689	1	1	8	407
						678	9									
03	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	2412	2	50	4	N	1382	1225	1	7	8	557
						1520	9									
04	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	95	1	1995	2	N	1296	1048	1			805
						98	4	1426	9							
05	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	3108	2	121	4	N	1328	1391	1			742
						1461	9									
06	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	3169	2	110	4	N	1285	1386	1	1	8	640
						1414	9									
07	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	2908	2	80	4	N	1383	1575	1			448
						1521	9									
08	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	2752	2	85	4	N	1429	1546	1	4	8	327
						1572	9									
09	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	1946	2	1385	9	N	1259	1060	1			526
10	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	1648	2	949	9	N	863	1084	1	1	8	304
11	897 X	897	-0-	-0-	-0-	14	4	883	9	N	803	508	1			599
*12	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	1583	2	803	9	N	730	877	1	3	8	449
TOTAL GAS PROD:		39,568				TOTAL CONDENSATE PROD:		13,549								

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. SUGARLOAF 7475 2U		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: B 2H		RRCID -> 289093		COMPL. DATE 03/07/2019				TOTAL DEPTH 10454 PERF.11290 - 21809					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	37324 X	16988	-0-	-20336	-0-	12668	2	172	4	Y	3771	3746	0	10 8	79
						4148	9								
02	21700 X	12951	-0-	-8749	-0-	9586	2	319	4	Y	2769	2805	0	7 8	36
						3046	9								
03	25207 X	25207	-0-	-0-	-0-	20744	2	94	4	Y	3972	3934	0	12 8	62
						4369	9								
04	23100 X	14494	-0-	-8606	-0-	12627	2	1867	9	Y	1697	1711	0	2 8	46
05	16988 X	1421	-0-	-15567	-0-	792	2	20	4	Y	554	583	0	1 8	16
						609	9								
06	23250 X	8012	-0-	-15238	-0-	5582	2	4	4	Y	2205	2169	0	5 8	47
						2426	9								
07	24025 X	8447	-0-	-15578	-0-	50	1	5711	2	Y	2269	2294	0	1 8	21
						190	4	2496	9						
08	25203 X	10982	-0-	-14221	-0-	34	1	8227	2	Y	2474	2477	0	18 8	-0-
						2721	9								
09	14490 X	13599	-0-	-891	-0-	55	1	10512	2	Y	2756	2731	0		25
						3032	9								
10	17365 X	17365	-0-	-0-	-0-	14061	2	3304	9	Y	3004	2986	0	2 8	41
11	18777 X	18777	-0-	-0-	-0-	15644	2	3133	9	Y	2848	2844	0	1 8	44
*12	26569 X	26569	-0-	-0-	-0-	4389	1	18903	2	Y	2979	2950	0	11 8	62
						3277	9								
TOTAL GAS PROD:		174,812		TOTAL CONDENSATE PROD:		31,298									

GRIZZLY WEST 77		WELL #: C 2H		RRCID -> 289095		COMPL. DATE 07/13/2018				TOTAL DEPTH 10884 PERF.11395 - 16164					
01	6696 X	5285	-0-	-1411	-0-	3581	2	4	4	Y	1545	1537	0	3 8	43
						1700	9								
02	6720 X	4454	-0-	-2266	-0-	3488	2	5	4	Y	874	880	0	2 8	35
						961	9								
03	8246 X	6987	-0-	-1259	-0-	5212	2	4	4	Y	1610	1551	0	3 8	91
						1771	9								
04	7980 X	6883	-0-	-1097	-0-	5293	2	3	4	Y	1443	1391	0		143
						1587	9								
05	9306 X	9306	-0-	-0-	-0-	7671	2	96	4	Y	1399	1525	0		17
						1539	9								
06	7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	5	1	5874	2	Y	1067	1067	0	1 8	16
						6	4	1174	9						
07	7099 X	4692	-0-	-2407	-0-	9	1	3646	2	Y	937	937	0		16
						6	4	1031	9						
08	9300 X	2193	-0-	-7107	-0-	1	1	1168	2	Y	930	927	0	4 8	15
						1	4	1023	9						
09	9000 X	1648	-0-	-7352	-0-	738	2	906	9	Y	824	825	0		14
10	9300 X	2267	-0-	-7033	-0-	1396	2	871	9	Y	792	789	0	1 8	16
11	7050 X	5233	-0-	-1817	-0-	4097	2	1136	9	Y	1033	1036	0	1 8	12
12	4681 X	4124	-0-	-557	-0-	3022	2	1096	9	Y	996	989	0	5 8	14
TOTAL GAS PROD:		60,131		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,450									

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP) PDC PERMIAN, INC. SUGARLOAF 7475 1U		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 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
		WELL #: B 1H		RRCID -> 289118	COMPL. DATE 03/08/2019	TOTAL DEPTH 10689	PERF.11357	- 18995								
01		23622 X	20358	-0-	-3264	-0-	16270 2 3814 9	274 4	Y	3467	3448 0	11 8			73	
02		15591 X	15591	-0-	-0-	-0-	12542 2 2951 9	98 4	Y	2683	2716 0	5 8			35	
03		22264 X	22264	-0-	-0-	-0-	18315 2 3928 9	21 4	Y	3571	3542 0	8 8			56	
04		14709 X	14709	-0-	-0-	-0-	11827 2	2882 9	Y	2620	2602 0	2 8			72	
05		7502 X	6542	-0-	-960	-0-	4185 2 2341 9	16 4	Y	2128	2138 0			62		
06		9047 X	9047	-0-	-0-	-0-	6109 2 2873 9	65 4	Y	2612	2613 0	5 8			56	
07		9955 X	9955	-0-	-0-	-0-	57 1 311 4	6519 2 3068 9	Y	2789	2818 0	1 8			26	
08		11993 X	11993	-0-	-0-	-0-	37 1 15 4	9091 2 2850 9	Y	2591	2600 0	17 8			-0-	
09		12685 X	12685	-0-	-0-	-0-	52 1 2672 9	9961 2	Y	2429	2407 0			22		
10		13639 X	13639	-0-	-0-	-0-	10809 2	2754 9	Y	2504	2489 0	2 8			35	
11		13205 X	13205	-0-	-0-	-0-	10528 2	2677 9	Y	2434	2430 0	1 8			38	
*12		14846 X	14846	-0-	-0-	-0-	3338 1 2582 9	8926 2	Y	2347	2326 0	10 8			49	
TOTAL GAS PROD:		164,834		TOTAL CONDENSATE PROD:		32,175										

ELKHEAD 4144		WELL #: A 7H		RRCID -> 289806		COMPL. DATE 03/05/2020				TOTAL DEPTH 10419				PERF.10710 - 21133		
01		115475 X	93247	-0-	-22228	-0-	98 1 274 4	80281 2 12594 9	Y	11449	11450 0	25 8			226	
02		95620 X	60809	-0-	-34811	-0-	69 1 831 4	51883 2 8026 9	Y	7296	7307 0	13 8			202	
03		105865 X	89495	-0-	-16370	-0-	93 1 144 4	76927 2 12331 9	Y	11210	11177 0	15 8			220	
04		97050 X	89719	-0-	-7331	-0-	95 1 108 4	78376 2 11140 9	Y	10127	10104 0	4 8			239	
05		99014 X	83952	-0-	-15062	-0-	88 1 75 4	73822 2 9967 9	Y	9061	9138 0	1 8			161	
06		90240 X	76272	-0-	-13968	-0-	62 1 207 4	67047 2 8956 9	Y	8142	8115 0	8 8			180	
07		92721 X	71647	-0-	-21074	-0-	67 1 189 4	63152 2 8239 9	Y	7490	7513 0	1 8			156	
08		78337 X	64348	-0-	-13989	-0-	53 1 7 4	56600 2 7688 9	Y	6989	6889 0	21 8			235	
09		75810 X	64394	-0-	-11416	-0-	54 1 7581 9	56741 2	Y	6892	6938 0			189		
10		78337 X	64155	-0-	-14182	-0-	62 1 7345 9	56743 2	Y	6677	6677 0	3 8			186	
11		75810 X	61781	-0-	-14029	-0-	72 1 6931 9	54127 2	Y	6301	6299 0	1 8			187	
12		71641 X	62625	-0-	-9016	-0-	76 1 6894 9	55383 2	Y	6267	6262 0	14 8			178	
TOTAL GAS PROD:		882,444		TOTAL CONDENSATE PROD:		97,901										

PHANTOM (WOLFECAMP) PDC PERMIAN, INC. ELKHEAD 4144		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: C 4H		RRCID -> 289903		COMPL. DATE 03/06/2020				TOTAL DEPTH 11090 PERF.11300 - 21732			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
01	67084 X	58958	-0-	-8126	-0-	69 1	50443 2	Y	7497	7478 0	28 8	148	
						199 4	8247 9						
02	60592 X	41708	-0-	-18884	-0-	52 1	35018 2	Y	5225	5213 0	15 8	145	
						890 4	5748 9						
03	67084 X	53212	-0-	-13872	-0-	62 1	45859 2	Y	6544	6543 0	18 8	128	
						93 4	7198 9						
04	58620 X	52347	-0-	-6273	-0-	62 1	45302 2	Y	6288	6264 0	4 8	148	
						66 4	6917 9						
05	59303 X	49763	-0-	-9540	-0-	59 1	43002 2	Y	6047	6087 0	1 8	107	
						50 4	6652 9						
06	57060 X	41090	-0-	-15970	-0-	51 1	35671 2	Y	4707	4701 0	9 8	104	
						190 4	5178 9						
07	54095 X	44535	-0-	-9560	-0-	52 1	38634 2	Y	5159	5155 0	1 8	107	
						174 4	5675 9						
08	47523 X	42675	-0-	-4848	-0-	39 1	37190 2	Y	4946	4862 0	25 8	166	
						5 4	5441 9						
09	45990 X	39231	-0-	-6759	-0-	37 1	34269 2	Y	4466	4509 0		123	
						4913 9							
10	47523 X	36858	-0-	-10665	-0-	41 1	32061 2	Y	4321	4319 0	4 8	121	
						4753 9							
11	43110 X	34518	-0-	-8592	-0-	46 1	29325 2	Y	4147	4143 0	2 8	123	
						4562 9							
12	44547 X	34588	-0-	-9959	-0-	49 1	29795 2	Y	4141	4130 0	16 8	118	
						4555 9							
TOTAL GAS PROD:		529,483		TOTAL CONDENSATE PROD:		63,488							

ELKHEAD 4144		WELL #: B 6H		RRCID -> 289904		COMPL. DATE 03/06/2020				TOTAL DEPTH 10779 PERF.11012 - 21430			
01	64449 X	48379	-0-	-16070	-0-	60 1	41548 2	Y	5987	5976 0	18 8	118	
						185 4	6586 9						
02	56392 X	34749	-0-	-21643	-0-	46 1	29195 2	Y	4387	4374 0	9 8	122	
						682 4	4826 9						
03	50499 X	50425	-0-	-74	-0-	64 1	44070 2	Y	5633	5633 0	12 8	110	
						95 4	6196 9						
04	48870 X	47565	-0-	-1305	-0-	62 1	42010 2	Y	4928	4920 0	2 8	116	
						72 4	5421 9						
05	50499 X	43885	-0-	-6614	-0-	58 1	38716 2	Y	4601	4635 0		82	
						50 4	5061 9						
06	48810 X	30466	-0-	-18344	-0-	40 1	26642 2	Y	3306	3310 0	5 8	73	
						147 4	3637 9						
07	50437 X	27853	-0-	-22584	-0-	37 1	24002 2	Y	3354	3357 0		70	
						125 4	3689 9						
08	41199 X	34045	-0-	-7154	-0-	34 1	29904 2	Y	3730	3659 0	16 8	125	
						4 4	4103 9						
09	39870 X	31641	-0-	-8229	-0-	31 1	27835 2	Y	3423	3454 0		94	
						3765 9							
10	41199 X	32080	-0-	-9119	-0-	37 1	28360 2	Y	3345	3344 0	2 8	93	
						3680 9							
11	32940 X	31498	-0-	-1442	-0-	44 1	27531 2	Y	3214	3211 0	1 8	95	
						3535 9							
12	34038 X	31282	-0-	-2756	-0-	47 1	27582 2	Y	3165	3160 0	10 8	90	
						3482 9							
TOTAL GAS PROD:		443,868		TOTAL CONDENSATE PROD:		49,073							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. ELKHED 4144		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: B 8H		RRCID -> 289906		COMPL. DATE 03/06/2020				TOTAL DEPTH 10996 PERF.11322 - 21743					
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	103664 X	70734	-0-	-32930	-0-	60290	2	221	4	Y	9294	9272	0	35 8	183
						10223	9								
02	86772 X	47774	-0-	-38998	-0-	40128	2	1243	4	Y	5821	5826	0	17 8	161
						6403	9								
03	86118 X	70840	-0-	-15278	-0-	61262	2	122	4	Y	8596	8568	0	21 8	168
						9456	9								
04	77820 X	66414	-0-	-11406	-0-	57699	2	87	4	Y	7844	7822	0	5 8	185
						8628	9								
05	75020 X	64436	-0-	-10584	-0-	56164	2	62	4	Y	7464	7516	0	1 8	132
						8210	9								
06	68550 X	44703	-0-	-23847	-0-	38619	2	247	4	Y	5306	5310	0	11 8	117
						5837	9								
07	70835 X	53345	-0-	-17490	-0-	46321	2	200	4	Y	6204	6191	0	1 8	129
						6824	9								
08	58900 X	51933	-0-	-6967	-0-	45	1	45213	2	Y	6063	5956	0	32 8	204
						6	4	6669	9						
09	57000 X	47668	-0-	-9332	-0-	43	1	41651	2	Y	5418	5473	0		149
						5960	9								
10	58900 X	48518	-0-	-10382	-0-	50	1	42196	2	Y	5698	5683	0	5 8	159
						6268	9								
11	51630 X	44775	-0-	-6855	-0-	56	1	38412	2	Y	5295	5294	0	3 8	157
						5825	9								
12	53351 X	46106	-0-	-7245	-0-	59	1	39861	2	Y	5391	5372	0	23 8	153
						5930	9								
TOTAL GAS PROD:		657,246		TOTAL CONDENSATE PROD:		78,394									

ELKHED 4144		WELL #: A 5H		RRCID -> 289907		COMPL. DATE 03/05/2020				TOTAL DEPTH 10587 PERF.10812 - 21244					
01	99169 X	75877	-0-	-23292	-0-	85	1	64598	2	Y	9955	9943	0	15 8	197
						243	4	10951	9						
02	88900 X	53508	-0-	-35392	-0-	60	1	44588	2	Y	7292	7280	0	7 8	202
						839	4	8021	9						
03	91512 X	68776	-0-	-22736	-0-	80	1	59476	2	Y	8271	8302	0	9 8	162
						122	4	9098	9						
04	79740 X	67540	-0-	-12200	-0-	68	1	59182	2	Y	7462	7446	0	2 8	176
						82	4	8208	9						
05	77841 X	71280	-0-	-6561	-0-	59	1	63110	2	Y	7326	7372	0		130
						52	4	8059	9						
06	73755 X	73755	-0-	-0-	-0-	70	1	65771	2	Y	6972	6942	0	5 8	155
						245	4	7669	9						
07	69781 X	68323	-0-	-1458	-0-	64	1	60811	2	Y	6571	6588	0	1 8	137
						220	4	7228	9						
08	66185 X	59556	-0-	-6629	-0-	40	1	52954	2	Y	5961	5883	0	14 8	201
						5	4	6557	9						
09	64050 X	55370	-0-	-8680	-0-	38	1	49408	2	Y	5373	5426	0		148
						5910	9								
10	66185 X	57822	-0-	-8363	-0-	48	1	51765	2	Y	5459	5453	0	2 8	152
						6005	9								
11	64050 X	51305	-0-	-12745	-0-	49	1	45315	2	Y	4947	4951	0	1 8	147
						5442	9								
12	66185 X	49233	-0-	-16952	-0-	49	1	43632	2	Y	4887	4887	0	8 8	139
						5376	9								
TOTAL GAS PROD:		752,345		TOTAL CONDENSATE PROD:		80,476									

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. ELKHED 4144		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: S 3H		RRCID -> 289928		COMPL. DATE 03/06/2020				TOTAL DEPTH 10234 PERF.10469 - 20539						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	85064 X	57944	-0-	-27120	-0-	67 1	46987 2	187 4	10703 9	Y	9730	9712 0	25 8		192	
02	72408 X	41992	-0-	-30416	-0-	48 1	32821 2	1541 4	7582 9	Y	6893	6883 0	11 8		191	
03	68820 X	53788	-0-	-15032	-0-	63 1	43718 2	96 4	9911 9	Y	9010	9010 0	14 8		177	
04	62490 X	53075	-0-	-9415	-0-	63 1	43781 2	71 4	9160 9	Y	8327	8305 0	3 8		196	
05	60233 X	52385	-0-	-7848	-0-	62 1	43340 2	54 4	8929 9	Y	8117	8168 0	1 8		144	
06	56070 X	40599	-0-	-15471	-0-	47 1	33646 2	140 4	6766 9	Y	6151	6150 0	9 8		136	
07	54839 X	39005	-0-	-15834	-0-	42 1	32051 2	151 4	6761 9	Y	6146	6153 0	1 8		128	
08	43617 X	42149	-0-	-1468	-0-	37 1	34937 2	5 4	7170 9	Y	6518	6403 0	24 8		219	
09	42210 X	38848	-0-	-3362	-0-	34 1	32325 2	6478 9		Y	5889	5946 0			162	
10	43617 X	39528	-0-	-4089	-0-	40 1	32982 2	6503 9		Y	5912	5905 0	4 8		165	
11	40800 X	36443	-0-	-4357	-0-	42 1	29863 2	6019 9		Y	5472	5474 0	1 8		162	
12	42160 X	35723	-0-	-6437	-0-	42 1	29518 2	6001 9		Y	5455	5447 0	15 8		155	
TOTAL GAS PROD:		531,479		TOTAL CONDENSATE PROD:		83,620										

TINMAN 8180 5U		WELL #: B 5H		RRCID -> 290128		COMPL. DATE 06/12/2020				TOTAL DEPTH 10485 PERF.10427 - 17662					
01	28793 X	28793	-0-	-0-	-0-	1057 1	20429 2	3018 4	4289 9	Y	3899	3889 0	15 8		54
02	20304 X	20304	-0-	-0-	-0-	682 1	15231 2	1065 4	3326 9	Y	3024	2987 0	6 8		85
03	45477 X	29775	-0-	-15702	-0-	474 1	24817 2	20 4	4464 9	Y	4058	4039 0	6 8		98
04	34830 X	29198	-0-	-5632	-0-	600 1	24435 2	151 4	4012 9	Y	3647	3620 0	2 8		123
05	33635 X	28609	-0-	-5026	-0-	648 1	23418 2	657 4	3886 9	Y	3533	3482 0			174
06	28800 X	24120	-0-	-4680	-0-	340 1	20053 2	217 4	3510 9	Y	3191	3220 0	5 8		140
07	30163 X	20700	-0-	-9463	-0-	433 1	16730 2	469 4	3068 9	Y	2789	2825 0	1 8		103
08	22940 X	14489	-0-	-8451	-0-	324 1	11084 2	191 4	2890 9	Y	2627	2562 0	13 8		155
09	22200 X	14111	-0-	-8089	-0-	211 1	10933 2	2856 9		Y	2596	2634 0			117
10	22940 X	14381	-0-	-8559	-0-	127 1	10843 2	3069 9		Y	2790	2818 0	2 8		87
11	22200 X	17533	-0-	-4667	-0-	366 1	14057 2	2770 9		Y	2518	2517 0	1 8		87
12	20708 X	5779	-0-	-14929	-0-	6 1	4945 2	806 9		Y	733	788 0	3 8		29
TOTAL GAS PROD:		247,792		TOTAL CONDENSATE PROD:		35,405									

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. TINMAN 8180 4U		//CONT.// //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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	52173 X	29001	-0-	-23172	-0-	1810	1	18069	2	Y	5962	5929	0	22	8	139
02	43372 X	8952	-0-	-34420	-0-	2564	4	6558	9							
03	40424 X	13481	-0-	-26943	-0-	1132	1	5287	2	Y	2116	2067	0	9	8	179
04	32940 X	21085	-0-	-11855	-0-	205	4	2328	9							
05	32271 X	18835	-0-	-13436	-0-	1295	1	8445	2	Y	3325	3335	0	12	8	157
06	28080 X	10385	-0-	-17695	-0-	83	4	3658	9							
07	21793 X	885	-0-	-20908	-0-	1871	1	13431	2	Y	4641	4562	0	4	8	232
08	17174 X	2029	-0-	-15145	-0-	678	4	5105	9							
09	16620 X	3948	-0-	-12672	-0-	1575	1	11589	2	Y	4049	3973	0	1	8	307
10	27271 X	27271	-0-	-0-	-0-	1217	4	4454	9							
11	52923 X	52923	-0-	-0-	-0-	1114	1	6483	2	Y	2208	2324	0	7	8	184
*12	57103 X	57103	-0-	-0-	-0-	359	4	2429	9							
						706	1	13	4	Y	151	145	0			190
						166	9									
						1284	1	16	4	Y	663	598	0	12	8	243
						729	9									
						1105	1	1333	2	Y	1281	1348	0			176
						1409	9									
						551	1	19506	2	Y	6239	6281	0	5	8	129
						6863	9									
						1291	1	41282	2	Y	9364	9133	0	4	8	356
						10300	9									
						557	1	46979	2	Y	8697	8610	0	30	8	413
						9567	9									
TOTAL GAS PROD:			245,898			TOTAL CONDENSATE PROD:			48,696							

TINMAN 8180 6U		WELL #:	B	6H	RRCID ->	290144	COMPL. DATE	06/12/2020	TOTAL DEPTH	10617	PERF.10520	-	17916			
01	58404 X	43942	-0-	-14462	-0-	1568	1	33760	2	Y	5087	5051	0	29	8	71
02	50148 X	20723	-0-	-29425	-0-	3018	4	5596	9							
03	55521 X	38057	-0-	-17464	-0-	682	1	15938	2	Y	2762	2744	0	11	8	78
04	53730 X	30794	-0-	-22936	-0-	1065	4	3038	9							
05	52607 X	32500	-0-	-20107	-0-	596	1	32271	2	Y	4694	4647	0	12	8	113
06	42510 X	28319	-0-	-14191	-0-	27	4	5163	9							
07	38068 X	22811	-0-	-15257	-0-	614	1	25765	2	Y	3960	3935	0	4	8	134
08	27714 X	23061	-0-	-4653	-0-	59	4	4356	9							
09	26820 X	22713	-0-	-4107	-0-	710	1	26726	2	Y	3981	3918	0	1	8	196
10	27714 X	26311	-0-	-1403	-0-	685	4	4379	9							
11	26820 X	24622	-0-	-2198	-0-	382	1	23958	2	Y	3420	3456	0	10	8	150
*12	49015 X	49015	-0-	-0-	-0-	217	4	3762	9							
						475	1	18812	2	Y	2779	2826	0	1	8	102
						467	4	3057	9							
						535	1	19436	2	Y	2635	2558	0	24	8	155
						191	4	2899	9							
						352	1	19871	2	Y	2163	2221	0			97
						2379	9									
						224	1	23433	2	Y	2102	2130	0	3	8	66
						2312	9									
						555	1	21783	2	Y	1853	1854	0	1	8	64
						2038	9									
						49	1	44841	2	Y	3749	3640	0	26	8	147
						4124	9									
TOTAL GAS PROD:			362,868			TOTAL CONDENSATE PROD:			39,185							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. TINMAN 8180 8U		//CONT.// //CONT.//	71052 900 646832	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
		WELL #: A 8H		RRCID -> 290172	COMPL. DATE 06/12/2020	TOTAL DEPTH 10297	PERF. 10294	- 17452				
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	46779 X	41773	-0-	-5006	-0-	1419 1 3018 4	30237 2 7099 9	Y	6454	6421 0	17 8	90
02	42252 X	23507	-0-	-18745	-0-	733 1 1072 4	17123 2 4579 9	Y	4163	4128 0	7 8	118
03	41292 X	29403	-0-	-11889	-0-	447 1 27 4	23371 2 5558 9	Y	5053	5041 0	8 8	122
04	40440 X	30139	-0-	-10301	-0-	593 1 151 4	24336 2 5059 9	Y	4599	4563 0	2 8	156
05	41788 X	26692	-0-	-15096	-0-	577 1 685 4	20763 2 4667 9	Y	4243	4190 0		209
06	40440 X	13694	-0-	-26746	-0-	204 1 210 4	10209 2 3071 9	Y	2792	2875 0	4 8	122
07	31155 X	16281	-0-	-14874	-0-	320 1 472 4	11945 2 3544 9	Y	3222	3225 0		119
08	28303 X	21290	-0-	-7013	-0-	456 1 191 4	16200 2 4443 9	Y	4039	3905 0	14 8	239
09	27390 X	19405	-0-	-7985	-0-	274 1 4173 9	14847 2	Y	3794	3862 0		171
10	26691 X	20394	-0-	-6297	-0-	165 1 4304 9	15579 2	Y	3913	3960 0	2 8	122
11	33529 X	33529	-0-	-0-	-0-	711 1 3978 9	28500 2	Y	3616	3613 0	1 8	124
*12	35286 X	35286	-0-	-0-	-0-	34 1 3570 9	31579 2	Y	3245	3231 0	10 8	128
TOTAL GAS PROD:		311,393		TOTAL CONDENSATE PROD:		49,133						

BUCKSKIN STATE 1003 6U		WELL #: A 6H		RRCID -> 290754	COMPL. DATE 03/24/2021	TOTAL DEPTH 10138	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BUCKSKIN STATE 1003 8U		WELL #: B 8H		RRCID -> 290755	COMPL. DATE 04/21/2021	TOTAL DEPTH 10316	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
BUCKSKIN STATE 1003 5U WELL #: A 5H RRCID -> 290839 COMPL. DATE 03/08/2021 TOTAL DEPTH 9988 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
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	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BUCKSKIN STATE 1003 7U WELL #: A 7H RRCID -> 290875 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 9961 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

STONEMAN STATE 3927 WELL #: B 4H RRCID -> 290992 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10012 - 22424

05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	SHUT	IN	5650	-0-	5650	5650	103	1	4470	2	Y	427	118	0	15	8	294
							607	4	470	9							
07	SHUT	IN	48857	-0-	48857	54507	4621	1	39028	2	Y	4469	4443	0	4	8	316
							292	4	4916	9							
08	SHUT	IN	54370	-0-	54370	108877	4384	1	45782	2	Y	3818	3809	0			325
							4	4	4200	9							
09	SHUT	IN	47772	-0-	47772	156649	1543	1	42914	2	Y	2964	3061	0	29	8	199
							3260	9									
10	SHUT	IN	127014	-0-	127014	283663	4400	1	112819	2	Y	8797	8541	0	17	8	438
							9677	9									
*11	438884	X	155221	-0-	-283663	-0-	8969	1	134969	2	Y	9447	9326	0	1	8	558
							10392	9									
*12	169598	X	169598	-0-	-0-	-0-	25253	1	134303	2	Y	9125	9195	0	4	8	484
							10038	9									

TOTAL GAS PROD: 608,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,047

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GRIZZLY SOUTH 7673 WELL #: B 4H RRCID -> 291601 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11371 - 18691

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			
04	0 W	2531	-0-	2531	2531	1891	2	1	4	Y	581	519	0	5	8	57
05	0 W	54076	-0-	54076	56607	39259	2	142	4	Y	13341	13229	0	2	8	167
06	0 W	43735	-0-	43735	100342	27	1	33472	2	Y	9297	9297	0	25	8	142
07	0 W	43899	-0-	43899	144241	84	1	34360	2	Y	8581	8578	0	1	8	144
08	0 W	40070	-0-	40070	184311	32	1	31849	2	Y	7440	7423	0	44	8	117
09	0 W	34406	-0-	34406	218717	28214	2	6192	9	Y	5629	5651	0			95
10	0 W	55003	-0-	55003	273720	46941	2	8061	9	Y	7328	7272	0	7	8	144
11	0 W	21212	-0-	21212	294932	17334	2	3878	9	Y	3525	3624	0	3	8	42
12	0 W	32212	-0-	32212	327144	27302	2	4896	9	Y	4451	4405	0	27	8	61
TOTAL GAS PROD:		327,144		TOTAL CONDENSATE PROD:		60,173										

GRIZZLY SOUTH 7673 WELL #: B 6H RRCID -> 291626 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11042 - 21425

04	0	2994	-0-	2994	2994	1876	2	1	4	Y	1015	909	0	6	8	100
05	0 W	72649	-0-	72649	75643	49252	2	181	4	Y	21105	20939	0	2	8	264
06	0 W	63548	-0-	63548	139191	36	1	44210	2	Y	17535	17501	0	29	8	269
07	0 W	62989	-0-	62989	202180	111	1	45314	2	Y	15949	15949	0	1	8	268
08	0 W	58388	-0-	58388	260568	43	1	43559	2	Y	13435	13446	0	45	8	212
09	0 W	51772	-0-	51772	312340	39607	2	12152	9	Y	11047	11072	0			187
10	0 W	47284	-0-	47284	359624	36493	2	10790	9	Y	9809	9797	0	6	8	193
11	0 W	39361	-0-	39361	398985	29931	2	9430	9	Y	8573	8662	0	3	8	101
12	0 W	45262	-0-	45262	444247	36494	2	8753	9	Y	7957	7918	0	30	8	110
TOTAL GAS PROD:		444,247		TOTAL CONDENSATE PROD:		106,425										

BUZZARD SOUTH 6972 WELL #: A 3H RRCID -> 291720 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10434 PERF.10888 - 21144

06	0 W	76599	-0-	76599	76599	1588	1	54023	2	Y	18739	18466	0			273
07	0 W	132065	-0-	132065	208664	375	4	20613	9	Y	31750	31736	0	2	8	285
08	0 W	104911	-0-	104911	313575	481	1	96505	2	Y	25067	25017	0	44	8	291
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	313575	154	4	34925	9	Y	NO RPT	NO RPT	0			291
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	313575	836	1	75128	2	Y	NO RPT	NO RPT	0			291
11	0 W	68903	-0-	68903	382478	1373	4	27574	9	Y	14911	14884	0	3	8	274
12	0 W	65819	-0-	65819	448297	76	1	52425	2	Y	13756	13736	0	24	8	270
TOTAL GAS PROD:		448,297		TOTAL CONDENSATE PROD:		104,223										

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
 BUZZARD SOUTH 6972 WELL #: A 4H RRCID -> 291767 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10636 PERF.11178 - 21433

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
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 W	69755	-0-	69755	69755	248 1 11768 9	57739 2	N	10698	10669 0	24 8 210

TOTAL GAS PROD: 69,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,698

BUZZARD NORTH 6972 WELL #: B 2H RRCID -> 291817 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11025 - 21013

06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 W	33456	-0-	33456	33456	99 1 10387 9	22970 2	N	9443	9413 0	32 8 185

TOTAL GAS PROD: 33,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,443

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
 DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 201HL RRCID -> 279607 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11228 - 15628

01	DLQ	G-10	2171	-0-	2171	12950	1905 3 207 9	59 4	Y	188	189 1	25
02	14854	X	1904	-0-	-12950	-0-	1395 3 180 9	329 4	Y	164	153 1	36
03	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2077 3 242 9	46 4	Y	220	226 1	30
04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	1875 3 216 9	145 4	Y	196	208 1	18
05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	1762 3 206 9	174 4	Y	187	179 1	26
06	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	1987 3 151 9	161 4	Y	137	140 1	23
07	2325	N	1864	-0-	-461	-0-	1636 3 74 9	154 4	Y	67	68 1	22
08	DLQ	G-10	2407	-0-	2407	2407	2164 3 92 9	151 4	Y	84	78 1	28
09	DLQ	G-10	2158	-0-	2158	4565	1944 3	84 9	Y	76	78 1	26
10	DLQ	G-10	2035	-0-	2035	6600	1797 3	185 9	Y	168	171 1	23
11	DLQ	G-10	2072	-0-	2072	8672	1790 3	175 9	Y	159	157 1	25
*12	12607	X	3935	-0-	-8672	-0-	3393 3	260 9	Y	236	236 1	3 8 22

TOTAL GAS PROD: 27,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,882

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352													
DURHAM SMITH FUENTE		WELL #:		204HU	RRCID ->	281895	COMPL. DATE	11/27/2016	TOTAL	DEPTH	10673	PERF.11145	-	15545			
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	DLQ	G-10	14475	-0-	14475	86863	11391	3	2731	9	353	4	Y	2483	2507	1	56
02	98465	X	11602	-0-	-86863	-0-	7619	3	2184	9	1799	4	Y	1985	1848	1	193
03	15904	X	15904	-0-	-0-	-0-	12420	3	3207	9	277	4	Y	2915	2868	1	240
04	14934	X	14934	-0-	-0-	-0-	11213	3	2855	9	866	4	Y	2595	2751	1	84
05	14694	X	14302	-0-	-392	-0-	10535	3	2728	9	1039	4	Y	2480	2371	1	193
06	15390	X	11878	-0-	-3512	-0-	8835	3	2328	9	715	4	Y	2116	2161	1	148
07	15903	X	10871	-0-	-5032	-0-	7991	3	2130	9	750	4	Y	1936	1990	1	94
08	DLQ	G-10	13754	-0-	13754	13754	10395	3	2636	9	723	4	Y	2396	2230	1	260
09	DLQ	G-10	12362	-0-	12362	26116	9326	3	43186	3	2412	9	Y	2193	2246	1	207
10	DLQ	G-10	17070	-0-	17070	43186	13508	3	57742	3	3163	9	Y	2875	2936	1	145
11	DLQ	G-10	14556	-0-	14556	57742	11134	3	8806	3	2756	9	Y	2505	2471	1	179
*12	70046	X	12304	-0-	-57742	-0-	8806	3	2765	9	Y	2514	2513	1	32	8	148
TOTAL GAS PROD:			164,012			TOTAL CONDENSATE PROD:			28,993								

BRIGHAM FUENTE		WELL #:		4402HL	RRCID ->	282219	COMPL. DATE	06/23/2017	TOTAL	DEPTH	10849	PERF.11100	-	18200			
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	DLQ	G-10	24469	-0-	24469	161249	17123	3	4587	9	2759	4	Y	4170	4109	1	170
02	179137	X	17888	-0-	-161249	-0-	13983	3	3071	9	834	4	Y	2792	2811	1	151
03	27866	X	27866	-0-	-0-	-0-	21988	3	5745	9	133	4	Y	5223	4816	1	558
04	25209	X	25209	-0-	-0-	-0-	19759	3	5026	9	424	4	Y	4569	4795	1	332
05	23715	X	23491	-0-	-224	-0-	17855	3	5218	9	418	4	Y	4744	4678	1	398
06	23313	X	23313	-0-	-0-	-0-	19056	3	3854	9	403	4	Y	3504	3446	1	456
07	23715	X	18515	-0-	-5200	-0-	13817	3	3438	9	1260	4	Y	3125	2852	1	729
08	DLQ	G-10	22612	-0-	22612	22612	17911	3	4227	9	474	4	Y	3843	4204	1	368
09	DLQ	G-10	20812	-0-	20812	43424	16891	3	69787	3	3846	9	Y	3496	3471	1	393
10	DLQ	G-10	26363	-0-	26363	69787	22408	3	95066	3	3955	9	Y	3595	3797	1	191
11	DLQ	G-10	25279	-0-	25279	95066	21253	3	4019	9	Y	3654	3467	1			378
*12	128487	X	33421	-0-	-95066	-0-	28252	3	5114	9	Y	4649	4412	1	53	8	562
TOTAL GAS PROD:			289,238			TOTAL CONDENSATE PROD:			47,364								

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352												
DURHAM SMITH FUENTE		WELL #:		209HL	RRCID ->	282283	COMPL. DATE	09/18/2017	TOTAL	DEPTH	10843	PERF.11009	- 15672			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	DLQ	G-10	3276	-0-	3276	19476	2802	3	87	4	Y	352	355	1		80
							387	9								
02		22101 X	2625	-0-	-19476	-0-	1874	3	442	4	Y	281	262	1		99
							309	9								
03		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3055	3	68	4	Y	412	438	1		73
							453	9								
04		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	2758	3	213	4	Y	367	389	1		51
							404	9								
05		3317 X	3234	-0-	-83	-0-	2592	3	256	4	Y	351	335	1		67
							386	9								
06		3450 X	2225	-0-	-1225	-0-	1807	3	146	4	Y	247	253	1		61
							272	9								
07		3565 X	935	-0-	-2630	-0-	725	3	68	4	Y	129	131	1		59
							142	9								
08	DLQ	G-10	1249	-0-	1249	1249	996	3	69	4	Y	167	155	1		71
							184	9								
09	DLQ	G-10	1123	-0-	1123	2372	895	3	168	9	Y	153	157	1		67
10	DLQ	G-10	2320	-0-	2320	4692	59	2	2012	3	Y	226	231	1		62
							249	9								
11	DLQ	G-10	1964	-0-	1964	6656	1650	3	215	9	Y	195	192	1		65
*12		8157 X	1501	-0-	-6656	-0-	1201	3	200	9	Y	182	183	1	2 8	62
TOTAL GAS PROD:			27,403			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,062							

DURHAM SMITH FUENTE		WELL #:		212HU	RRCID ->	282284	COMPL. DATE	07/15/2017	TOTAL	DEPTH	10612	PERF.10740	- 15440			
01	DLQ	G-10	13762	-0-	13762	81269	11098	3	344	4	Y	2109	2129	1		66
							2320	9								
02		92299 X	11030	-0-	-81269	-0-	7423	3	1753	4	Y	1685	1569	1		182
							1854	9								
03		15093 X	15093	-0-	-0-	-0-	12100	3	270	4	Y	2475	2443	1		214
							2723	9								
04		14191 X	14191	-0-	-0-	-0-	10924	3	844	4	Y	2203	2336	1		81
							2423	9								
05		13981 X	13593	-0-	-388	-0-	10264	3	1012	4	Y	2106	2013	1		174
							2317	9								
06		14610 X	11156	-0-	-3454	-0-	8584	3	695	4	Y	1706	1742	1		138
							1877	9								
07		15097 X	8511	-0-	-6586	-0-	6357	3	596	4	Y	1416	1454	1		100
							1558	9								
08	DLQ	G-10	10952	-0-	10952	10952	8408	3	585	4	Y	1781	1657	1		224
							1959	9								
09	DLQ	G-10	9702	-0-	9702	20654	7421	3	1785	9	Y	1623	1663	1		184
10	DLQ	G-10	10122	-0-	10122	30776	8046	3	1838	9	Y	1671	1707	1		148
11	DLQ	G-10	8776	-0-	8776	39552	6764	3	1607	9	Y	1461	1441	1		168
*12		47541 X	7989	-0-	-39552	-0-	5833	3	1670	9	Y	1518	1518	1	19 8	149
TOTAL GAS PROD:			134,877			TOTAL CONDENSATE PROD:			21,754							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352										
DURHAM SMITH FUENTE		WELL #:		214HU	RRCID ->	282285	COMPL. DATE	07/15/2017	TOTAL	DEPTH	10606	PERF.10810	- 15426	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	AMT	BALANCE
										M	PROD	CODE	CODE	
01	DLQ G-10	10476	-0-	10476	62200	8387	3	260	4	Y	1663	1679	1	68
						1829	9							
02	70598 X	8398	-0-	-62200	-0-	5610	3	1325	4	Y	1330	1238	1	160
						1463	9							
03	11496 X	11496	-0-	-0-	-0-	9145	3	204	4	Y	1952	1935	1	177
						2147	9							
04	10807 X	10807	-0-	-0-	-0-	8256	3	638	4	Y	1739	1843	1	73
						1913	9							
05	10350 X	10350	-0-	-0-	-0-	7758	3	765	4	Y	1661	1588	1	146
						1827	9							
06	11007 X	11007	-0-	-0-	-0-	8386	3	679	4	Y	1765	1802	1	109
						1942	9							
07	10199 X	8980	-0-	-1219	-0-	6632	3	622	4	Y	1569	1613	1	65
						1726	9							
08	DLQ G-10	11556	-0-	11556	11556	8772	3	610	4	Y	1976	1839	1	202
						2174	9							
09	DLQ G-10	10116	-0-	10116	21672	7641	3	1964	9	Y	1785	1828	1	159
10	DLQ G-10	8137	-0-	8137	29809	6209	3	1744	9	Y	1585	1620	1	124
11	DLQ G-10	7656	-0-	7656	37465	5746	3	1566	9	Y	1424	1404	1	144
*12	49535 X	12070	-0-	-37465	-0-	9282	3	2015	9	Y	1832	1832	1	23 8 121
TOTAL GAS PROD:		121,049		TOTAL CONDENSATE PROD:		20,281								

BRIGHAM FUENTE		WELL #:		4401HU	RRCID ->	282389	COMPL. DATE	06/08/2017	TOTAL	DEPTH	10999	PERF.11200	- 18255	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	AMT	BALANCE
										M	PROD	CODE	CODE	
01	DLQ G-10	26614	-0-	26614	174450	20467	3	2906	4	Y	2946	2876	1	120
						3241	9							
02	195623 X	21173	-0-	-174450	-0-	17726	3	1007	4	Y	2218	2218	1	120
						2440	9							
03	31217 X	28170	-0-	-3047	-0-	24722	3	140	4	Y	3007	2806	1	321
						3308	9							
04	29460 X	24876	-0-	-4584	-0-	22034	3	447	4	Y	2177	2340	1	158
						2395	9							
05	26629 X	23178	-0-	-3451	-0-	20663	3	462	4	Y	1866	1867	1	157
						2053	9							
06	27270 X	26070	-0-	-1200	-0-	22361	3	427	4	Y	2984	2752	1	389
						3282	9							
07	28179 X	21604	-0-	-6575	-0-	17771	3	1431	4	Y	2184	2063	1	510
						2402	9							
08	DLQ G-10	24689	-0-	24689	24689	21461	3	499	4	Y	2481	2752	1	239
						2729	9							
09	DLQ G-10	26228	-0-	26228	50917	23673	3	2476	9	Y	2251	2237	1	253
10	DLQ G-10	27620	-0-	27620	78537	25114	3	2506	9	Y	2278	2410	1	121
11	DLQ G-10	21840	-0-	21840	100377	19833	3	1999	9	Y	1817	1750	1	188
*12	101970 X	1593	-0-	-100377	-0-	1444	3	97	9	Y	88	242	1	27 8 7
TOTAL GAS PROD:		273,655		TOTAL CONDENSATE PROD:		26,297								

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352										
DURHAM SMITH FUENTE		WELL #:		207HL	RRCID ->	282450	COMPL. DATE	09/18/2017	TOTAL	DEPTH	11092	PERF.11099	- 15639	
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	DLQ G-10	10978	-0-	10978	65342	9248	3	286	4	Y	1313	1325	1	52
						1444	9							
02	74142 X	8800	-0-	-65342	-0-	6186	3	1461	4	Y	1048	976	1	124
						1153	9							
03	12003 X	12003	-0-	-0-	-0-	10084	3	225	4	Y	1540	1525	1	139
						1694	9							
04	11314 X	11314	-0-	-0-	-0-	9104	3	703	4	Y	1370	1453	1	56
						1507	9							
05	11129 X	10838	-0-	-291	-0-	8554	3	843	4	Y	1310	1252	1	114
						1441	9							
06	11610 X	9820	-0-	-1790	-0-	7902	3	640	4	Y	1162	1186	1	90
						1278	9							
07	11997 X	6597	-0-	-5400	-0-	5097	3	478	4	Y	929	954	1	65
						1022	9							
08	DLQ G-10	8497	-0-	8497	8497	6742	3	469	4	Y	1169	1088	1	146
						1286	9							
09	DLQ G-10	7640	-0-	7640	16137	6057	3	1178	9	Y	1071	1097	1	120
10	DLQ G-10	11227	-0-	11227	27364	9362	3	1588	9	Y	1444	1475	1	89
11	DLQ G-10	10219	-0-	10219	37583	8359	3	1360	9	Y	1236	1219	1	106
*12	49256 X	11673	-0-	-37583	-0-	9606	3	1267	9	Y	1152	1152	1	15 8 91
TOTAL GAS PROD:		119,606		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,744								

LONG YUENGLING		WELL #:		L 03H	RRCID ->	283149	COMPL. DATE	12/09/2017	TOTAL	DEPTH	10401	PERF.10820	- 18434	
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	DLQ G-10	34960	-0-	34960	209753	31787	3	322	4	Y	2592	2529	0	127
						2851	9							
02	235096 X	25343	-0-	-209753	-0-	23021	3	588	4	Y	1576	1610	0	93
						1734	9							
03	37107 X	33547	-0-	-3560	-0-	30921	3	186	4	Y	2218	2231	0	80
						2440	9							
04	33840 X	31704	-0-	-2136	-0-	29318	3	2386	9	Y	2169	2096	0	153
05	34968 X	33216	-0-	-1752	-0-	30498	3	244	4	Y	2249	2270	0	132
						2474	9							
06	33840 X	31122	-0-	-2718	-0-	28520	3	286	4	Y	2105	2136	0	101
						2316	9							
07	33980 X	33980	-0-	-0-	-0-	30958	3	545	4	Y	2252	2268	0	85
						2477	9							
08	DLQ G-10	32658	-0-	32658	32658	30085	3	1	4	Y	2338	2319	0	104
						2572	9							
09	DLQ G-10	28651	-0-	28651	61309	26391	3	2254	9	Y	2049	1995	0	158
10	DLQ G-10	30284	-0-	30284	91593	27952	3	2324	9	Y	2113	2163	0	108
11	DLQ G-10	28204	-0-	28204	119797	25852	3	2300	9	Y	2091	2102	0	97
*12	149827 X	30030	-0-	-119797	-0-	27621	3	2396	9	Y	2178	2203	0	72
TOTAL GAS PROD:		373,699		TOTAL CONDENSATE PROD:		25,930								

ACE		WELL #:		L 06H	RRCID ->	283213	COMPL. DATE	10/24/2017	TOTAL	DEPTH	9881	PERF.10321	- 18020	
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	47368 X	44672	-0-	-2696	-0-	40163	3	4509	9	N	4099	4116	0	142
						29681	3	3193	9	N	2903	2876	0	169
02	39844 X	32874	-0-	-6970	-0-	22917	3	2619	9	N	2381	1906	0	644
03	43896 X	25536	-0-	-18360	-0-	36627	3	4149	9	N	3772	4243	0	173
04	43230 X	40776	-0-	-2454	-0-	34823	3	4432	9	N	4029	3749	0	453
05	44671 X	39255	-0-	-5416	-0-	34797	3	4409	9	N	4008	4097	0	364
06	43230 X	39206	-0-	-4024	-0-	32248	3	4039	9	N	3672	3751	0	285
07	42129 X	36287	-0-	-5842	-0-	31335	3	3948	9	N	3589	3595	0	279
08	42129 X	35283	-0-	-6846	-0-	29472	3	3752	9	N	3411	3333	0	357
09	40770 X	33224	-0-	-7546	-0-	33166	3	3761	9	N	3419	3420	0	356
10	40517 X	36927	-0-	-3590	-0-	31495	3	3737	9	N	3397	3385	0	368
11	39210 X	35232	-0-	-3978	-0-	31380	3	3854	9	N	3504	3652	0	220
12	36301 X	35234	-0-	-1067	-0-									
TOTAL GAS PROD:		434,506		TOTAL CONDENSATE PROD:		42,184								

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC UINTA		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 703352		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: C101H		RRCID -> 283238	COMPL. DATE 02/14/2018	TOTAL	DEPTH 11152	PERF.11234	- 19053						
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	DLQ	G-10	48529	-0-	48529	303972	46269	3	522	4	Y	1580	1585	0	67
							1738	9							
02	353087	X	49115	-0-	-303972	-0-	45983	3	1174	4	Y	1780	1756	0	91
							1958	9							
03	55211	X	52889	-0-	-2322	-0-	50113	3	50	4	Y	2478	2430	0	139
							2726	9							
04	50760	X	49708	-0-	-1052	-0-	47563	3	2145	9	Y	1950	2012	0	77
05	54374	X	49100	-0-	-5274	-0-	47386	3	24	4	Y	1536	1523	0	90
							1690	9							
06	52620	X	36464	-0-	-16156	-0-	34941	3	58	4	Y	1332	1384	0	38
							1465	9							
07	54374	X	45248	-0-	-9126	-0-	43337	3	92	4	Y	1654	1611	0	81
							1819	9							
08	DLQ	G-10	44255	-0-	44255	44255	42673	3	2	4	Y	1436	1467	0	50
							1580	9							
09	DLQ	G-10	46133	-0-	46133	90388	44111	3	1841	9	Y	1674	1617	0	107
10	DLQ	G-10	49041	-0-	49041	139429	47038	3	1993	9	Y	1812	1856	0	63
11	DLQ	G-10	43979	-0-	43979	183408	42306	3	1627	9	Y	1479	1477	0	65
*12	224061	X	40653	-0-	-183408	-0-	38850	3	1623	9	Y	1475	1487	0	53
TOTAL GAS PROD:		555,114				TOTAL CONDENSATE PROD:		20,186							

RANGER		WELL #: L 07H		RRCID -> 283585	COMPL. DATE 09/26/2017	TOTAL	DEPTH 10948	PERF.11363	- 20920						
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	DLQ	G-10	14703	-0-	14703	100027	12361	3	35	4	Y	2097	2085	0	42
							2307	9							
02	110391	X	10364	-0-	-100027	-0-	7927	3	710	4	Y	1570	1592	0	20
							1727	9							
03	17391	X	13504	-0-	-3887	-0-	11404	3	47	4	Y	1866	1850	0	36
							2053	9							
04	15840	X	13791	-0-	-2049	-0-	11519	3	2	4	Y	2064	2072	0	28
							2270	9							
05	15903	X	12684	-0-	-3219	-0-	10111	3	229	4	Y	2131	2120	0	39
							2344	9							
06	14220	X	11935	-0-	-2285	-0-	9454	3	181	4	Y	2091	2083	0	47
							2300	9							
07	14260	X	11857	-0-	-2403	-0-	9678	3	1	4	Y	1980	1998	0	29
							2178	9							
08	DLQ	G-10	12038	-0-	12038	12038	9831	3	18	4	Y	1990	1984	0	35
							2189	9							
09	DLQ	G-10	11510	-0-	11510	23548	9431	3	2067	9	Y	1879	1880	0	34
10	DLQ	G-10	11020	-0-	11020	34568	9114	3	1891	9	Y	1719	1721	0	32
11	DLQ	G-10	11028	-0-	11028	45596	9157	3	1826	9	Y	1660	1650	0	42
*12	57029	X	11433	-0-	-45596	-0-	9597	3	1832	9	Y	1665	1675	0	32
TOTAL GAS PROD:		145,867				TOTAL CONDENSATE PROD:		22,712							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352													
NORTH ELEPHANT 2 UNIT		WELL #: U 06H		RRCID -> 283600	COMPL. DATE 05/28/2017	TOTAL DEPTH 10882	PERF.11259	- 20829							
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	DLQ G-10	19980	-0-	19980	104856	16434	3	7	4	Y	3217	3225	0		62
						3539	9								
02	121764 X	16908	-0-	-104856	-0-	14050	3	173	4	Y	2441	2441	0		62
						2685	9								
03	17763 X	16352	-0-	-1411	-0-	13380	3	64	4	Y	2644	2648	0		58
						2908	9								
04	17190 X	11619	-0-	-5571	-0-	9537	3	14	4	Y	1880	1888	0		50
						2068	9								
05	17763 X	8629	-0-	-9134	-0-	6255	3	2374	9	Y	2158	2150	0		58
06	17190 X	9749	-0-	-7441	-0-	8039	3	30	4	Y	1527	1536	0		49
						1680	9								
07	17763 X	8639	-0-	-9124	-0-	7125	3	32	4	Y	1347	1358	0		38
						1482	9								
08	DLQ G-10	19533	-0-	19533	19533	16862	3	23	4	Y	2407	2392	0		53
						2648	9								
09	DLQ G-10	18062	-0-	18062	37595	15686	3	2331	9	Y	2119	2107	0		65
10	DLQ G-10	16290	-0-	16290	53885	13918	3	2251	9	Y	2046	2060	0		51
11	DLQ G-10	17642	-0-	17642	71527	15157	3	2470	9	Y	2245	2244	0		52
*12	88040 X	16513	-0-	-71527	-0-	14090	3	2374	9	Y	2158	2160	0		50
TOTAL GAS PROD:		179,916		TOTAL CONDENSATE PROD:		26,189									

LONG YUENGLING		WELL #: U 04H		RRCID -> 283646	COMPL. DATE 11/27/2017	TOTAL DEPTH 10252	PERF.10556	- 18280							
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	DLQ G-10	24534	-0-	24534	175220	20168	3	259	4	Y	3734	3659	0		183
						4107	9								
02	195895 X	20675	-0-	-175220	-0-	17162	3	544	4	Y	2699	2723	0		159
						2969	9								
03	31930 X	30213	-0-	-1717	-0-	25119	3	177	4	Y	4470	4468	0		161
						4917	9								
04	30420 X	29613	-0-	-807	-0-	25018	3	4595	9	Y	4177	4043	0		295
05	30934 X	30934	-0-	-0-	-0-	26075	3	210	4	Y	4226	4272	0		249
						4649	9								
06	29250 X	28544	-0-	-706	-0-	24222	3	252	4	Y	3700	3772	0		177
						4070	9								
07	30597 X	24376	-0-	-6221	-0-	20179	3	391	4	Y	3460	3506	0		131
						3806	9								
08	DLQ G-10	28557	-0-	28557	28557	24506	3	4051	9	Y	3683	3650	0		164
09	DLQ G-10	24538	-0-	24538	53095	20954	3	3578	9	Y	3253	3166	0		251
10	DLQ G-10	26282	-0-	26282	79377	22598	3	3676	9	Y	3342	3423	0		170
11	DLQ G-10	22559	-0-	22559	101936	19127	3	3386	9	Y	3078	3106	0		142
*12	125489 X	23553	-0-	-101936	-0-	20089	3	3451	9	Y	3137	3176	0		103
TOTAL GAS PROD:		314,378		TOTAL CONDENSATE PROD:		42,959									

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC BRECKENRIDGE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 703352		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: L 06H		RRCID -> 283650		COMPL. DATE 07/15/2017				TOTAL DEPTH 9924 PERF.10350 - 18070				
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	40362 X	37411	-0-	-2951	-0-	33903	3	24	4	N	3167	3271	0	142
						3484	9							
02	34972 X	24597	-0-	-10375	-0-	20342	3	2036	4	N	2017	2020	0	139
						2219	9							
03	38719 X	29976	-0-	-8743	-0-	26884	3	218	4	N	2613	2571	0	181
						2874	9							
04	36930 X	28964	-0-	-7966	-0-	26243	3	2721	9	N	2474	2488	0	167
05	38161 X	26840	-0-	-11321	-0-	24178	3	2662	9	N	2420	2300	0	287
06	36210 X	31474	-0-	-4736	-0-	28146	3	2	4	N	3024	2746	0	565
						3326	9							
07	29977 X	24052	-0-	-5925	-0-	21111	3	1	4	N	2673	2856	0	382
						2940	9							
08	29977 X	22467	-0-	-7510	-0-	20501	3	88	4	N	1707	1855	0	234
						1878	9							
09	31470 X	27750	-0-	-3720	-0-	25167	3	2582	9	N	2347	2327	0	254
10	32519 X	32364	-0-	-155	-0-	28770	3	3359	9	N	3054	3147	0	161
11	31470 X	29659	-0-	-1811	-0-	26717	3	2892	9	N	2629	2569	0	221
*12	33203 X	33203	-0-	-0-	-0-	29929	3	3267	9	N	2970	2986	0	205
TOTAL GAS PROD:		348,757		TOTAL CONDENSATE PROD:		31,095								

RANGER		WELL #: B106H		RRCID -> 283882		COMPL. DATE 09/26/2017				TOTAL DEPTH 11045 PERF.11345 - 21030				
01	DLQ G-10	24655	-0-	24655	253403	21716	3	61	4	Y	2616	2602	0	87
						2878	9							
02	281624 X	28221	-0-	-253403	-0-	21833	3	1955	4	Y	4030	4086	0	31
						4433	9							
03	39808 X	39808	-0-	-0-	-0-	34083	3	140	4	Y	5077	5032	0	76
						5585	9							
04	39829 X	39829	-0-	-0-	-0-	35095	3	5	4	Y	4299	4317	0	58
						4729	9							
05	34660 X	34660	-0-	-0-	-0-	29689	3	673	4	Y	3907	3887	0	78
						4298	9							
06	30815 X	30815	-0-	-0-	-0-	26108	3	501	4	Y	3824	3809	0	93
						4206	9							
07	31469 X	31469	-0-	-0-	-0-	27387	3	3	4	Y	3708	3741	0	60
						4079	9							
08	DLQ G-10	32457	-0-	32457	32457	28247	3	50	4	Y	3782	3770	0	72
						4160	9							
09	DLQ G-10	31091	-0-	31091	63548	27024	3	4032	9	Y	3665	3667	0	70
10	DLQ G-10	27479	-0-	27479	91027	23789	3	3650	9	Y	3318	3322	0	66
11	DLQ G-10	27541	-0-	27541	118568	23901	3	3521	9	Y	3201	3183	0	84
*12	147162 X	28594	-0-	-118568	-0-	25051	3	3534	9	Y	3213	3232	0	65
TOTAL GAS PROD:		376,619		TOTAL CONDENSATE PROD:		44,640								

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC PIPEWORKS		//CONT.// 71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD		
		//CONT.// 703352		COMPL. DATE 05/08/2017	TOTAL DEPTH 10801	PERF.11220 - 18597		
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	DLQ G-10	43269	-0-	43269	256678	40159 3	3110 9	169
02	290969 X	34291	-0-	-256678	-0-	32032 3	16 4	196
						2243 9		
03	41602 X	36285	-0-	-5317	-0-	33765 3	2520 9	163
04	41880 X	40930	-0-	-950	-0-	38148 3	2782 9	207
05	43276 X	33596	-0-	-9680	-0-	31489 3	6 4	258
						2101 9		
06	41880 X	40352	-0-	-1528	-0-	37049 3	35 4	208
						3268 9		
07	42284 X	37536	-0-	-4748	-0-	34860 3	2676 9	151
08	DLQ G-10	36601	-0-	36601	36601	33906 3	2695 9	211
09	DLQ G-10	31403	-0-	31403	68004	28545 3	2858 9	288
*10	DLQ G-10	28714	-0-	28714	96718	25806 3	2892 9	212
11	DLQ G-10	31268	-0-	31268	127986	29043 3	2178 9	173
*12	167863 X	39877	-0-	-127986	-0-	37220 3	2657 9	122
TOTAL GAS PROD:		434,122				TOTAL CONDENSATE PROD:		29,072

PIPEWORKS		WELL #: L 06H		RRCID -> 283903	COMPL. DATE 05/08/2017	TOTAL DEPTH 10667	PERF.11043 - 18425	
01	DLQ G-10	25056	-0-	25056	138176	21664 3	3392 9	185
02	150093 X	11917	-0-	-138176	-0-	10407 3	17 4	130
						1493 9		
03	24676 X	21406	-0-	-3270	-0-	18564 3	2842 9	183
04	24240 X	23925	-0-	-315	-0-	20875 3	3050 9	227
05	25048 X	15932	-0-	-9116	-0-	14004 3	6 4	236
						1922 9		
06	24240 X	14588	-0-	-9652	-0-	12214 3	30 4	149
						2344 9		
07	24738 X	20046	-0-	-4692	-0-	17040 3	3006 9	170
08	DLQ G-10	14657	-0-	14657	14657	12052 3	2605 9	204
09	DLQ G-10	11648	-0-	11648	26305	10318 3	1330 9	134
*10	DLQ G-10	13689	-0-	13689	39994	12347 3	1326 9	97
11	DLQ G-10	27928	-0-	27928	67922	23830 3	4048 9	321
*12	95918 X	27996	-0-	-67922	-0-	24407 3	3589 9	165
TOTAL GAS PROD:		228,788				TOTAL CONDENSATE PROD:		28,134

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352													
BOUCHER 2		WELL #: 03H		RRCID -> 283904		COMPL. DATE 12/12/2016				TOTAL DEPTH 10503 PERF.10871 - 18345					
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	DLQ	G-10	26491	-0-	26491	168761	22872 3	60	4	Y	3235	3201	0		153
02	185304	X	16543	-0-	-168761	-0-	14219 3	2324	9	Y	2113	2164	0		102
03	24304	X	3674	-0-	-20630	-0-	3058 3	616	9	Y	560	631	0		31
04	23520	X	20973	-0-	-2547	-0-	18001 3	2972	9	Y	2702	2580	0		153
05	24304	X	15374	-0-	-8930	-0-	12502 3	2872	9	Y	2611	2575	0		189
06	23520	X	15960	-0-	-7560	-0-	13014 3	23	4	Y	2657	2714	0		132
07	21669	X	16448	-0-	-5221	-0-	13283 3	3165	9	Y	2877	2822	0		187
08	DLQ	G-10	15839	-0-	15839	15839	13038 3	11	4	Y	2536	2651	0		72
09	DLQ	G-10	15926	-0-	15926	31765	12983 3	2839	9	Y	2581	2483	0		170
10	DLQ	G-10	13793	-0-	13793	45558	11347 3	2439	9	Y	2217	2259	0		128
11	DLQ	G-10	16029	-0-	16029	61587	12996 3	3028	9	Y	2753	2679	0		202
*12	80933	X	19346	-0-	-61587	-0-	16460 3	2820	9	Y	2564	2643	0		123

TOTAL GAS PROD: 196,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,406

RANGER		WELL #: C205SL		RRCID -> 283915		COMPL. DATE 04/25/2018				TOTAL DEPTH 11511 PERF.11849 - 21570					
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

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

RANGER		WELL #: L 05H		RRCID -> 284132		COMPL. DATE 04/29/2018				TOTAL DEPTH 10945 PERF.11311 - 20912					
01	DLQ	G-10	61086	-0-	61086	420029	53908 3	152	4	Y	6387	6352	0		112
02	458556	X	38527	-0-	-420029	-0-	7026 9	31194 3	2793	4	Y	4127	4184	0	55
03	57252	X	57252	-0-	-0-	-0-	4540 9	50576 3	209	4	Y	5879	5827	0	107
04	56758	X	56758	-0-	-0-	-0-	6467 9	50722 3	8	4	Y	5480	5503	0	84
05	56224	X	56224	-0-	-0-	-0-	6028 9	49072 3	1112	4	Y	5491	5463	0	112
06	50569	X	50569	-0-	-0-	-0-	49072 3	6040 9	841	4	Y	5325	5304	0	133
07	50728	X	50728	-0-	-0-	-0-	43870 3	5858 9	5	4	Y	4865	4909	0	89
08	DLQ	G-10	52078	-0-	52078	52078	45371 3	5352 9	83	4	Y	4879	4864	0	104
09	DLQ	G-10	52369	-0-	52369	104447	46628 3	46891 3	5418	9	Y	4925	4927	0	102
10	DLQ	G-10	54390	-0-	54390	158837	5367 9	48833 3	5476	9	Y	4978	4983	0	97
11	DLQ	G-10	54589	-0-	54589	213426	49064 3	5282 9	Y	4802	4775	0		124	
*12	270171	X	56745	-0-	-213426	-0-	51425 3	5300 9	Y	4818	4847	0		95	

TOTAL GAS PROD: 641,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,956

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC LH MEEKER C21		//CONT.// //CONT.//	71052 900 703352	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	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		10106 X	4543	-0-	-5563	-0-	3215	3	632	4	N	633	613	0			290
02		9128 X	659	-0-	-8469	-0-	696	9	293	9	N	266	278	0			278
03		7192 X	6794	-0-	-398	-0-	366	4	129	4	N	644	538	0			384
04		6180 X	5458	-0-	-722	-0-	5957	3	46	4	N	438	594	0			228
05		7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	708	9	846	9	N	769	576	0			421
06		8117 X	8117	-0-	-0-	-0-	4930	3	32	4	N	918	971	0			368
07		9973 X	9973	-0-	-0-	-0-	482	9	98	4	N	893	773	0			488
08		12935 X	12935	-0-	-0-	-0-	8893	3	180	4	N	1103	1265	0			326
09		8130 X	6342	-0-	-1788	-0-	982	9	944	9	N	858	749	0			435
10		9982 X	5132	-0-	-4850	-0-	5274	3	958	9	N	871	906	0			400
11		10890 X	4748	-0-	-6142	-0-	1213	9	955	9	N	868	678	0			590
12		11253 X	4970	-0-	-6283	-0-	11542	3	886	9	N	805	792	0			603
TOTAL GAS PROD:			77,617	TOTAL CONDENSATE PROD:			9,066										

RANGER		WELL #: U 02H	RRCID -> 284213	COMPL. DATE 06/08/2018	TOTAL DEPTH 10799	PERF.11025 - 20645											
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		DLQ G-10	67013	-0-	67013	338685	60499	3	171	4	Y	5766	5733	0	1	8	130
02		383428 X	44743	-0-	-338685	-0-	6343	9	3308	4	Y	4079	4136	0			73
03		56225 X	56225	-0-	-0-	-0-	36948	3	206	4	Y	5583	5533	0			123
04		52121 X	52121	-0-	-0-	-0-	4487	9	7	4	Y	5258	5280	0			101
05		47629 X	47629	-0-	-0-	-0-	49878	3	946	4	Y	4450	4427	0			124
06		41996 X	41996	-0-	-0-	-0-	6141	9	702	4	Y	4256	4240	0			140
07		43565 X	43565	-0-	-0-	-0-	46330	3	5	4	Y	4168	4205	0			103
08		DLQ G-10	41109	-0-	41109	41109	5784	9	66	4	Y	3837	3825	0			115
09		DLQ G-10	44618	-0-	44618	85727	41788	3	4819	9	Y	4381	4383	0			113
10		DLQ G-10	47020	-0-	47020	132747	4895	9	4899	9	Y	4454	4459	0			108
11		DLQ G-10	46423	-0-	46423	179170	36612	3	4620	9	Y	4200	4177	0			131
*12		226096 X	46926	-0-	-179170	-0-	4682	9	4588	9	Y	4171	4195	0			107
TOTAL GAS PROD:			579,388	TOTAL CONDENSATE PROD:			54,603										

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC RANGER		//CONT.// //CONT.//	71052 900 703352	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: U 04H		RRCID -> 284215	COMPL. DATE 06/08/2018	TOTAL DEPTH 10808	PERF.11026	- 20747							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	57937	-0-	57937	395577	52366	3	148	4	Y	4930	4903	0		91
02	432674 X	37097	-0-	-395577	-0-	5423	9	30139	3	Y	3872	3926	0		37
03	49517 X	49517	-0-	-0-	-0-	4259	9	43747	3	Y	5082	5037	0		82
04	51974 X	51974	-0-	-0-	-0-	5590	9	46512	3	Y	4959	4980	0		61
05	50336 X	50336	-0-	-0-	-0-	5455	9	44022	3	Y	4834	4809	0		86
06	46300 X	46300	-0-	-0-	-0-	5317	9	40288	3	Y	4764	4745	0		105
07	44991 X	44991	-0-	-0-	-0-	5240	9	40140	3	Y	4406	4446	0		65
08	DLQ G-10	44148	-0-	44148	44148	4847	9	39323	3	Y	4323	4309	0		79
09	DLQ G-10	44188	-0-	44188	88336	4755	9	39242	3	Y	4451	4454	0		76
10	DLQ G-10	43944	-0-	43944	132280	39242	3	38967	3	Y	4466	4470	0		72
11	DLQ G-10	44082	-0-	44082	176362	39150	3	4738	9	Y	4307	4283	0		96
*12	222167 X	45805	-0-	-176362	-0-	41035	3	4754	9	Y	4322	4348	0		70
TOTAL GAS PROD:		560,319		TOTAL CONDENSATE PROD:		54,716									

RANGER		WELL #: U 06SL		RRCID -> 284217	COMPL. DATE 04/26/2018	TOTAL DEPTH 10764	PERF.11311	- 20730				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC RANGER		//CONT.// //CONT.//	71052 900 703352	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	DLQ	G-10	14866	-0-	14866	90940	12927	3	37	4	Y	1729	1720	0			19
02	102902	X	11962	-0-	-90940	-0-	1902	9	882	4	Y	1122	1137	0			4
03	15703	X	15703	-0-	-0-	-0-	9846	3	59	4	Y	1261	1250	0			15
04	16864	X	16864	-0-	-0-	-0-	1234	9	2	4	Y	1479	1485	0			9
05	17647	X	17647	-0-	-0-	-0-	14257	3	350	4	Y	1672	1664	0			17
06	15323	X	15323	-0-	-0-	-0-	1387	9	257	4	Y	1522	1516	0			23
07	17422	X	15053	-0-	-2369	-0-	15235	3	1	4	Y	1395	1408	0			10
08	DLQ	G-10	15385	-0-	15385	15385	1627	9	25	4	Y	1422	1417	0			15
09	DLQ	G-10	17082	-0-	17082	32467	15458	3	1683	9	Y	1530	1531	0			14
10	DLQ	G-10	17231	-0-	17231	49698	1839	9	1865	9	Y	1695	1697	0			12
11	DLQ	G-10	15919	-0-	15919	65617	13392	3	1826	9	Y	1660	1650	0			22
*12	82153	X	16536	-0-	-65617	-0-	1674	9	1832	9	Y	1665	1675	0			12
TOTAL GAS PROD:			189,571	TOTAL CONDENSATE PROD:			18,152										

RANGER		WELL #: B104SL		RRCID -> 284220	COMPL. DATE 06/08/2018	TOTAL DEPTH 11111	PERF.11408 - 21039	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC RANGER		//CONT.// //CONT.//	71052 900 703352	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
		WELL #: L 01H		RRCID -> 284242	COMPL. DATE 05/29/2018	TOTAL DEPTH 10935	PERF.11307	- 20754								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	DLQ G-10	10605	-0-	10605	77585	8494	3	24	4	Y	1897	1886	0		38	
02	88594 X	11009	-0-	-77585	-0-	2087	9									
03	13640 X	11677	-0-	-1963	-0-	8576	3	768	4	Y	1514	1536	0		16	
04	10800 X	9622	-0-	-1178	-0-	1665	9									
05	12183 X	12005	-0-	-178	-0-	9581	3	39	4	Y	1870	1853	0		33	
06	11790 X	10747	-0-	-1043	-0-	2057	9									
07	12183 X	10070	-0-	-2113	-0-	7751	3	1	4	Y	1700	1707	0		26	
08	DLQ G-10	10049	-0-	10049	10049	1870	9									
09	DLQ G-10	10308	-0-	10308	20357	10372	3	235	4	Y	1271	1265	0		32	
10	DLQ G-10	10789	-0-	10789	31146	1398	9									
11	DLQ G-10	8343	-0-	8343	39489	9186	3	176	4	Y	1259	1254	0		37	
*12	46567 X	7078	-0-	-39489	-0-	1385	9									
						8816	3	1	4	Y	1139	1149	0		27	
						1253	9									
						8813	3	16	4	Y	1109	1105	0		31	
						1220	9									
						9042	3	1254	9	Y	1140	1141	0		30	
						9472	3	1301	9	Y	1183	1184	0		29	
						7200	3	1107	9	Y	1006	1001	0		34	
						6154	3	922	9	Y	838	843	0		29	
TOTAL GAS PROD:		122,302		TOTAL CONDENSATE PROD:		15,926										

RANGER		WELL #: B102SL		RRCID -> 284261	COMPL. DATE 06/08/2018	TOTAL DEPTH 11114	PERF.11062	- 20851	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352										
NORTH ELEPHANT 2 UNIT		WELL #: B301 H		RRCID -> 284429	COMPL. DATE 05/28/2018	TOTAL DEPTH 11403	PERF.11674	- 18954						
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	DLQ G-10	28775	-0-	28775	198134	26480	3	11	4	Y	2076	2081	0	40
						2284	9							
02	227474 X	29340	-0-	-198134	-0-	27035	3	334	4	Y	1792	1787	0	45
						1971	9							
03	31899 X	28334	-0-	-3565	-0-	26027	3	125	4	Y	1984	1985	0	44
						2182	9							
04	30870 X	26891	-0-	-3979	-0-	24767	3	35	4	Y	1899	1893	0	50
						2089	9							
05	31899 X	26069	-0-	-5830	-0-	24138	3	1931	9	Y	1755	1758	0	47
06	30870 X	24416	-0-	-6454	-0-	22169	3	81	4	Y	1969	1952	0	64
						2166	9							
07	31899 X	26344	-0-	-5555	-0-	24030	3	110	4	Y	2004	2011	0	57
						2204	9							
08	DLQ G-10	25412	-0-	25412	25412	22808	3	31	4	Y	2339	2345	0	51
						2573	9							
09	DLQ G-10	23805	-0-	23805	49217	21257	3	2487	9	Y	2261	2243	0	69
10	DLQ G-10	24136	-0-	24136	73353	21422	3	2527	9	Y	2297	2309	0	57
11	DLQ G-10	22698	-0-	22698	96051	20250	3	2428	9	Y	2207	2213	0	51
*12	118809 X	22758	-0-	-96051	-0-	20097	3	2591	9	Y	2355	2352	0	54
TOTAL GAS PROD:		308,978		TOTAL CONDENSATE PROD:		24,938								

JOLLY		WELL #: 1201BH		RRCID -> 284475	COMPL. DATE 01/20/2016	TOTAL DEPTH 10052	PERF.10437	- 17958						
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	DLQ G-10	14167	-0-	14167	123192	12520	3	1647	9	Y	1497	1438	0	116
02	125935 X	2743	-0-	-123192	-0-	2388	3	355	9	Y	323	396	0	43
03	32705 X	25634	-0-	-7071	-0-	22722	3	2912	9	Y	2647	2467	0	223
04	31650 X	21206	-0-	-10444	-0-	18971	3	2235	9	Y	2032	2180	0	75
05	22253 X	22253	-0-	-0-	-0-	20182	3	2071	9	Y	1883	1842	0	116
06	24810 X	19491	-0-	-5319	-0-	17626	3	164	4	Y	1546	1541	0	121
						1701	9							
07	25637 X	19097	-0-	-6540	-0-	17526	3	1	4	Y	1427	1402	0	146
						1570	9							
08	DLQ G-10	20901	-0-	20901	20901	19148	3	1753	9	Y	1594	1663	0	77
09	DLQ G-10	18926	-0-	18926	39827	17584	3	1342	9	Y	1220	1228	0	69
10	DLQ G-10	19427	-0-	19427	59254	18109	3	1318	9	Y	1198	1211	0	56
11	DLQ G-10	18693	-0-	18693	77947	17163	3	1528	9	Y	1389	1368	0	77
*12	96124 X	18177	-0-	-77947	-0-	16683	3	1494	9	Y	1358	1391	0	44
TOTAL GAS PROD:		220,715		TOTAL CONDENSATE PROD:		18,114								

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352											
IRON CITY STATE		WELL #: L 05H		RRCID -> 284479	COMPL. DATE 06/09/2017	TOTAL DEPTH 10169	PERF.10475	- 18080							
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	DLQ G-10	254541	-0-	254541	1081481	247209	3	81	4	Y	6592	6270	0	690	
02	1185580 X	104099	-0-	-1081481	-0-	7251	9	98410	3	1550	4	3763	3772	0	681
03	226719 X	226719	-0-	-0-	-0-	4139	9	219593	3	430	4	6087	6015	0	753
04	211595 X	211595	-0-	-0-	-0-	6696	9	205581	3	41	4	5430	5828	0	355
05	193424 X	193424	-0-	-0-	-0-	5973	9	187254	3	215	4	5414	4945	0	824
06	172898 X	172898	-0-	-0-	-0-	5955	9	167145	3	58	4	5177	5619	0	382
07	172696 X	172696	-0-	-0-	-0-	5448	9	167166	3	82	4	4953	4817	0	518
08	DLQ G-10	159301	-0-	159301	159301	54089	3	20	4	Y	4720	4878	0	360	
09	DLQ G-10	128534	-0-	128534	287835	5192	9	123386	3	5044	9	4585	4514	0	431
10	DLQ G-10	147648	-0-	147648	435483	142282	3	5353	9	Y	4866	4881	0	416	
11	DLQ G-10	141786	-0-	141786	577269	136541	3	5207	9	Y	4734	4734	0	416	
*12	712906 X	135637	-0-	-577269	-0-	131342	3	4190	9	Y	3809	4002	0	223	
TOTAL GAS PROD:		2,048,878		TOTAL CONDENSATE PROD:		60,130									

HARRISON STATE C20		WELL #: 1402H		RRCID -> 284480	COMPL. DATE 12/18/2016	TOTAL DEPTH 10984	PERF.11345	- 18298							
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	DLQ G-10	20706	-0-	20706	131893	16054	3	197	4	Y	4050	3939	0	200	
02	149106 X	17213	-0-	-131893	-0-	4455	9	11852	3	1655	4	3369	3361	0	208
03	21979 X	11471	-0-	-10508	-0-	3706	9	9158	3	92	4	2019	2090	0	137
04	21270 X	-0-	-0-	-21270	-0-	2221	9				Y	-0-		137	
05	21917 X	-0-	-0-	-21917	-0-						Y	-0-		137	
06	20040 X	-0-	-0-	-20040	-0-						Y	-0-		137	
07	19065 X	7936	-0-	-11129	-0-	6187	3	12	4	Y	1579	1543	0	173	
08	DLQ G-10	12724	-0-	12724	12724	1737	9	9844	3	11	4	2608	2644	0	137
09	DLQ G-10	10753	-0-	10753	23477	2869	9	8191	3	2500	9	2273	2248	0	162
10	DLQ G-10	12897	-0-	12897	36374	9833	3	2735	9	Y	2486	2480	0	168	
11	DLQ G-10	17652	-0-	17652	54026	14030	3	3612	9	Y	3284	3265	0	187	
*12	68367 X	14341	-0-	-54026	-0-	11139	3	3110	9	Y	2827	2883	0	131	
TOTAL GAS PROD:		125,693		TOTAL CONDENSATE PROD:		24,495									

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352											
SOUTH ELEPHANT WOLFPCAMP UNIT		WELL #: U 04H		RRCID ->	284481	COMPL. DATE	04/07/2017	TOTAL	DEPTH	10853	PERF.	11240 - 20142	
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	DLQ G-10	6103	-0-	6103	42130	4152 3	97 4	Y	1685	1688 0	37		
						1854 9							
02	46433 X	4303	-0-	-42130	-0-	2797 3	25 4	Y	1346	1338 0	45		
						1481 9							
03	6758 X	5746	-0-	-1012	-0-	4009 3	1737 9	Y	1579	1572 0	52		
04	6540 X	835	-0-	-5705	-0-	591 3	244 9	Y	222	266 0	8		
05	6541 X	5923	-0-	-618	-0-	4296 3	1627 9	Y	1479	1441 0	46		
06	10090 X	10090	-0-	-0-	-0-	7571 3	110 4	Y	2190	2177 0	59		
						2409 9							
07	10141 X	10141	-0-	-0-	-0-	7557 3	309 4	Y	2068	2063 0	64		
						2275 9							
08	DLQ G-10	9570	-0-	9570	9570	7265 3	39 4	Y	2060	2066 0	58		
						2266 9							
09	DLQ G-10	4276	-0-	4276	13846	2392 3	1857 9	Y	1688	1699 0	47		
10	DLQ G-10	5886	-0-	5886	19732	4291 3	1447 9	Y	1315	1333 0	29		
11	DLQ G-10	5091	-0-	5091	24823	3726 3	1340 9	Y	1218	1219 0	28		
*12	45825 X	21002	-0-	-24823	-0-	15863 3	4892 9	Y	4447	4397 0	78		
TOTAL GAS PROD:		88,966		TOTAL CONDENSATE PROD:		21,297							

QUEEN CITY		WELL #: 0302BH		RRCID -> 284491		COMPL. DATE 02/26/2015				TOTAL DEPTH 8182 PERF.11365 - 18670			
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	22800 X	22800	-0-	-0-	-0-	21081 3	1719 9	N	1563	1724 0	254		
02	21476 X	9604	-0-	-11872	-0-	8376 3	1228 9	N	1116	1112 0	258		
03	31332 X	31332	-0-	-0-	-0-	29127 3	343 4	N	1693	1643 0	308		
						1862 9							
04	26528 X	26528	-0-	-0-	-0-	24803 3	57 4	N	1516	1487 0	337		
						1668 9							
05	22785 X	21996	-0-	-789	-0-	20261 3	227 4	N	1371	1396 0	312		
						1508 9							
06	24060 X	20459	-0-	-3601	-0-	18807 3	383 4	N	1154	1074 0	392		
						1269 9							
07	26875 X	26875	-0-	-0-	-0-	23608 3	1762 4	N	1368	1414 0	346		
						1505 9							
08	24862 X	24759	-0-	-103	-0-	23242 3	191 4	N	1205	1152 0	399		
						1326 9							
09	24648 X	24648	-0-	-0-	-0-	22308 3	1729 9	N	1572	1700 0	271		
10	24862 X	18744	-0-	-6118	-0-	17012 3	1525 9	N	1386	1437 0	220		
11	24060 X	17614	-0-	-6446	-0-	15999 3	1532 9	N	1393	1338 0	275		
12	24862 X	18190	-0-	-6672	-0-	16484 3	1616 9	N	1469	1453 0	291		
TOTAL GAS PROD:		263,549		TOTAL CONDENSATE PROD:		16,806							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352										
THUNDER CANYON		WELL #: 0204H		RRCID -> 284494	COMPL. DATE 07/28/2016	TOTAL	DEPTH 10533	PERF.10971	- 18294					
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	DLQ G-10	85552	-0-	85552	561282	79275	3	6277	9	Y	5706	5493	0	496
02	621958 X	60676	-0-	-561282	-0-	56042	3	4634	9	Y	4213	4396	0	313
03	97379 X	97379	-0-	-0-	-0-	90663	3	6716	9	Y	6105	6029	0	389
04	92623 X	92623	-0-	-0-	-0-	86175	3	6448	9	Y	5862	5957	0	294
05	85093 X	85093	-0-	-0-	-0-	79198	3	5895	9	Y	5359	5143	0	510
06	90698 X	90698	-0-	-0-	-0-	84397	3	145	4	Y	5596	5718	0	388
						6156	9							
07	84081 X	84081	-0-	-0-	-0-	78256	3	5825	9	Y	5295	5337	0	346
08	DLQ G-10	84835	-0-	84835	84835	78710	3	6125	9	Y	5568	5399	0	515
09	DLQ G-10	78115	-0-	78115	162950	72474	3	5641	9	Y	5128	5141	0	502
10	DLQ G-10	86051	-0-	86051	249001	80056	3	5994	9	Y	5449	5662	0	289
11	DLQ G-10	82407	-0-	82407	331408	76578	3	5829	9	Y	5299	5139	0	449
*12	415834 X	84426	-0-	-331408	-0-	78469	3	5957	9	Y	5415	5554	0	310
TOTAL GAS PROD:		1,011,936		TOTAL CONDENSATE PROD:		64,995								

GREAT DIVIDE		WELL #: 1402BR		RRCID -> 284497	COMPL. DATE 02/05/2015	TOTAL	DEPTH 10214	PERF.10400	- 15340					
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	16709 X	8024	-0-	-8685	-0-	7391	3	633	9	N	575	403	0	491
02	13496 X	11403	-0-	-2093	-0-	10843	3	560	9	N	509	512	0	488
03	15072 X	15072	-0-	-0-	-0-	14195	3	877	9	N	797	981	0	304
04	12285 X	12285	-0-	-0-	-0-	11546	3	739	9	N	672	591	0	385
05	15330 X	15330	-0-	-0-	-0-	14507	3	823	9	N	748	634	0	499
06	15072 X	15072	-0-	-0-	-0-	14227	3	845	9	N	768	832	0	435
07	15066 X	14085	-0-	-981	-0-	13460	3	625	9	N	568	794	0	209
08	15345 X	11412	-0-	-3933	-0-	10584	3	828	9	N	753	672	0	290
09	15060 X	11377	-0-	-3683	-0-	10621	3	756	9	N	687	528	0	449
10	15562 X	7145	-0-	-8417	-0-	6436	3	672	9	N	611	854	0	206
11	15060 X	5426	-0-	-9634	-0-	4792	3	616	9	N	560	530	0	236
12	14074 X	11355	-0-	-2719	-0-	10493	3	862	9	N	784	763	0	257
TOTAL GAS PROD:		137,986		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,032								

RENEGADE		WELL #: L 02H		RRCID -> 284501	COMPL. DATE 02/28/2017	TOTAL	DEPTH 10667	PERF.11080	- 19144					
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	27993 X	25410	-0-	-2583	-0-	22285	3	94	4	N	2755	2774	0	225
						3031	9							
02	25284 X	18129	-0-	-7155	-0-	15780	3	275	4	N	1885	1886	0	224
						2074	9							
03	26908 X	25002	-0-	-1906	-0-	21596	3	533	4	N	2612	2547	0	289
						2873	9							
04	26040 X	25606	-0-	-434	-0-	22684	3	2922	9	N	2656	2659	0	286
05	26908 X	24949	-0-	-1959	-0-	22161	3	47	4	N	2492	2450	0	328
						2741	9							
06	24600 X	22922	-0-	-1678	-0-	20257	3	69	4	N	2360	2412	0	276
						2596	9							
07	26474 X	19364	-0-	-7110	-0-	17229	3	46	4	N	1899	1897	0	278
						2089	9							
08	26474 X	14042	-0-	-12432	-0-	12287	3	288	4	N	1334	1356	0	256
						1467	9							
09	25620 X	22214	-0-	-3406	-0-	19861	3	2178	9	N	1980	1916	0	320
10	28004 X	28004	-0-	-0-	-0-	25072	3	2621	9	N	2383	2402	0	301
11	22920 X	22425	-0-	-495	-0-	19871	3	2476	9	N	2251	2242	0	310
*12	23744 X	23744	-0-	-0-	-0-	21261	3	2406	9	N	2187	2235	0	262
TOTAL GAS PROD:		271,811		TOTAL CONDENSATE PROD:		26,794								

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352											
STEAMWORKS		WELL #:		0301BH	RRCID ->	284503	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	10877	PERF.11038	- 12760			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	2969	-0-	2969	20051	2191	1	519	3	Y	235	275	0		21
						259	9								
02	21745 X	1694	-0-	-20051	-0-	1531	1	163	9	Y	148	144	0		25
03	4154 X	2422	-0-	-1732	-0-	2225	1	197	9	Y	179	188	0		16
04	4020 X	2942	-0-	-1078	-0-	2166	1	203	3	Y	521	475	0		62
						573	9								
05	4154 X	2054	-0-	-2100	-0-	1826	1	228	9	Y	207	236	0		33
06	2880 X	1326	-0-	-1554	-0-	912	1	89	3	Y	273	250	0		56
						25	4	300	9						
07	3038 X	2610	-0-	-428	-0-	2109	1	69	3	Y	393	380	0		69
						432	9								
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	771	723	0		117
09	DLQ G-10	893	-0-	893	-0-	893	9			Y	783	785	0		115
10	DLQ G-10	1362	-0-	1362	2255	1321	9			Y	1201	1210	0		106
11	DLQ G-10	5846	-0-	5846	8101	4878	3	952	9	Y	865	864	0		107
*12	19522 X	11421	-0-	-8101	-0-	10591	3	818	9	Y	744	783	0		68
TOTAL GAS PROD:		35,539		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,320									

RENEGADE		WELL #:		0302BH	RRCID ->	284529	COMPL. DATE	08/06/2014	TOTAL DEPTH	10871	PERF.11249	- 18613			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	18817 X	18314	-0-	-503	-0-	16805	3	71	4	N	1307	1317	0		1
						1438	9								
02	17444 X	12409	-0-	-5035	-0-	11278	3	197	4	N	849	849	0		1
						934	9								
03	19375 X	18346	-0-	-1029	-0-	16552	3	408	4	N	1260	1229	0		32
						1386	9								
04	18750 X	18493	-0-	-257	-0-	17106	3	1387	9	N	1261	1262	0		31
05	19375 X	18047	-0-	-1328	-0-	16711	3	35	4	N	1183	1163	0		51
						1301	9								
06	17760 X	17046	-0-	-714	-0-	15724	3	54	4	N	1153	1179	0		25
						1268	9								
07	19096 X	15334	-0-	-3762	-0-	14305	3	38	4	N	901	900	0		26
						991	9								
08	19096 X	17146	-0-	-1950	-0-	15932	3	374	4	N	764	776	0		14
						840	9								
09	18480 X	17283	-0-	-1197	-0-	15913	3	1230	9	N	1118	1082	0		50
10	18042 X	14581	-0-	-3461	-0-	13088	3	1331	9	N	1210	1216	0		44
11	17040 X	14202	-0-	-2838	-0-	12879	3	1273	9	N	1157	1153	0		48
12	17856 X	15304	-0-	-2552	-0-	13783	3	1471	9	N	1337	1347	0		38
TOTAL GAS PROD:		196,505		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,500									

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352											
HARPOON				WELL #: L 05H	RRCID -> 284530	COMPL. DATE 03/31/2017	TOTAL DEPTH 10115	PERF.10411	- 18040						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	DLQ G-10	31888	-0-	31888	188293	28226 3	151 4	Y	3192	3209	0				218
02	203592 X	15299	-0-	-188293	-0-	3511 9									295
03	34782 X	19930	-0-	-14852	-0-	14062 3	41 4	Y	1087	1010	0				331
04	33660 X	25505	-0-	-8155	-0-	1196 9									583
05	34782 X	29199	-0-	-5583	-0-	17855 3	2075 9	Y	1886	1850	0				556
06	30870 X	28486	-0-	-2384	-0-	22591 3	2914 9	Y	2649	2397	0				389
07	26350 X	25031	-0-	-1319	-0-	25963 3	71 4	Y	2877	2904	0				409
08	DLQ G-10	19343	-0-	19343	19343	3165 9									338
09	DLQ G-10	32281	-0-	32281	51624	25378 3	105 4	Y	2730	2897	0				394
10	DLQ G-10	23970	-0-	23970	75594	3003 9									335
11	DLQ G-10	30974	-0-	30974	106568	21985 3	554 4	Y	2265	2245	0				295
*12	135719 X	29151	-0-	-106568	-0-	2492 9									318
TOTAL GAS PROD:		311,057			TOTAL CONDENSATE PROD:		29,665								

RENEGADE				WELL #: U 03H	RRCID -> 284547	COMPL. DATE 03/03/2017	TOTAL DEPTH 10505	PERF.10910	- 18982						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	33790 X	26028	-0-	-7762	-0-	22171 3	93 4	N	3422	3446	0				56
02	29512 X	18135	-0-	-11377	-0-	3764 9									55
03	27590 X	26007	-0-	-1583	-0-	15348 3	268 4	N	2290	2291	0				138
04	26700 X	26196	-0-	-504	-0-	2519 9									133
05	27590 X	25502	-0-	-2088	-0-	21838 3	539 4	N	3300	3217	0				186
06	25200 X	23895	-0-	-1305	-0-	3630 9									120
07	27063 X	19728	-0-	-7335	-0-	22568 3	3628 9	N	3298	3303	0				123
08	27063 X	15650	-0-	-11413	-0-	22048 3	47 4	N	3097	3044	0				87
09	26190 X	19603	-0-	-6587	-0-	3407 9									210
10	25513 X	17425	-0-	-8088	-0-	20538 3	70 4	N	2988	3054	0				186
11	23910 X	19982	-0-	-3928	-0-	3287 9									197
*12	22050 X	22050	-0-	-0-	-0-	16885 3	45 4	N	2544	2541	0				141
TOTAL GAS PROD:		260,201			TOTAL CONDENSATE PROD:		36,198								

THUNDER CANYON				WELL #: C107SL	RRCID -> 284570	COMPL. DATE 03/24/2018	TOTAL DEPTH 11153	PERF.11098	- 19040						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352														
SANDLOT STATE		WELL #: L 04H		RRCID -> 284667		COMPL. DATE 07/22/2018				TOTAL DEPTH 10497 PERF.11175 - 16035						
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	DLQ G-10	17203	-0-	17203	140671	16302	3	10	4	Y	810	816	0	12		
02	157934 X	17263	-0-	-140671	-0-	891	9	15992	3	402	4	Y	790	791	0	11
03	23033 X	21598	-0-	-1435	-0-	869	9	20531	3	1067	9	Y	970	962	0	19
04	21810 X	19281	-0-	-2529	-0-	18345	3	936	9	Y	851	850	0	20		
05	20098 X	20098	-0-	-0-	-0-	19181	3	1	4	Y	833	842	0	11		
06	20910 X	19693	-0-	-1217	-0-	916	9	18873	3	43	4	Y	706	699	0	18
07	21607 X	18423	-0-	-3184	-0-	777	9	17609	3	38	4	Y	705	708	0	15
08	DLQ G-10	18958	-0-	18958	18958	776	9	18130	3	19	4	Y	735	734	0	16
09	DLQ G-10	22944	-0-	22944	41902	809	9	21320	3	1620	9	Y	1473	1471	0	18
10	DLQ G-10	28120	-0-	28120	70022	27266	3	844	9	Y	767	769	0	16		
11	DLQ G-10	27199	-0-	27199	97221	26589	3	600	9	Y	545	542	0	19		
*12	120008 X	22787	-0-	-97221	-0-	22256	3	528	9	Y	480	484	0	15		
TOTAL GAS PROD:		253,567		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,665										

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT				WELL #:	RRCID -> 284682	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10921 - 20875	
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-					

NORTH GOAT 2 UNIT				WELL #:	RRCID -> 284683	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10921 - 20875	
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-					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352											
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #:		RRCID -> 284684		COMPL. DATE		N/A					
								TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875					
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	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-

JAMES 02		WELL #: 1404		RRCID -> 284703		COMPL. DATE 03/01/2013		TOTAL DEPTH 12114		PERF.10378 - 11882	
01	2449 X	235	-0-	-2214	-0-	235	3		N	-0-	135
02	2212 X	166	-0-	-2046	-0-	166	3		N	-0-	135
03	1488 X	100	-0-	-1388	-0-	100	3		N	-0-	135
04	240 X	239	-0-	-1	-0-	239	3		N	-0-	135
05	248 X	142	-0-	-106	-0-	142	3		N	-0-	135
06	240 X	126	-0-	-114	-0-	126	3		N	-0-	135
07	248 X	151	-0-	-97	-0-	151	3		N	-0-	135
08	248 X	143	-0-	-105	-0-	143	3		N	-0-	135
09	240 X	160	-0-	-80	-0-	160	3		N	-0-	135
10	155 X	152	-0-	-3	-0-	152	3		N	-0-	135
11	150 X	147	-0-	-3	-0-	147	3		N	-0-	135
*12	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-	135

TOTAL GAS PROD: 1,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON STATE C20		WELL #: 1401		RRCID -> 284716		COMPL. DATE 03/12/2013		TOTAL DEPTH 16615		PERF.10446 - 12178		
01	DLQ G-10	2487	-0-	2487	15335	2076	3	25 4	Y	351	341 0	10
						386	9					
02	17490 X	2155	-0-	-15335	-0-	1576	3	220 4	Y	326	326 0	10
						359	9					
03	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2351	3	24 4	Y	376	377 0	9
						414	9					
04	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3061	3	431 9	Y	392	401 0	-0-
05	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	2813	3	485 9	Y	441	431 0	10
06	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2452	3	311 9	Y	283	276 0	17
07	3596 X	2462	-0-	-1134	-0-	2371	3	5 4	Y	78	76 0	19
						86	9					
08	DLQ G-10	1757	-0-	1757	1757	1691	3	2 4	Y	58	59 0	18
						64	9					
09	DLQ G-10	1853	-0-	1853	3610	1691	3	149 9	Y	135	134 0	19
10	DLQ G-10	2509	-0-	2509	6119	2246	3	188 9	Y	171	170 0	20
11	DLQ G-10	3288	-0-	3288	9407	3032	3	254 9	Y	231	230 0	21
*12	12420 X	3013	-0-	-9407	-0-	2744	3	246 9	Y	224	229 0	16

TOTAL GAS PROD: 31,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,066

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352													
STEAMWORKS		WELL #: 0304H		RRCID -> 284719		COMPL. DATE 06/13/2017				TOTAL DEPTH 10545 PERF.10900 - 18275					
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	DLQ G-10	24161	-0-	24161	138285	4319	1	16045	3	Y	3452	3492	0		303
02	152946 X	14661	-0-	-138285	-0-	3797	9								
03	23684 X	19291	-0-	-4393	-0-	2896	1	9116	3	Y	2408	2306	0		405
04	25118 X	25118	-0-	-0-	-0-	2649	9								
05	24149 X	18775	-0-	-5374	-0-	4057	1	11722	3	Y	3193	3305	0		293
06	25195 X	25195	-0-	-0-	-0-	3512	9								
07	25947 X	23560	-0-	-2387	-0-	4134	1	17339	3	Y	3314	3211	0		396
08	DLQ G-10	8847	-0-	8847	8847	3645	9								
09	DLQ G-10	7962	-0-	7962	16809	4229	1	10986	3	Y	3236	3112	0		520
10	DLQ G-10	11812	-0-	11812	28621	3560	9								
11	DLQ G-10	3686	-0-	3686	32307	5169	1	16356	3	Y	3209	3072	0		657
*12	38310 X	6003	-0-	-32307	-0-	140	4								
						4331	1	15828	3	Y	3092	3209	0		540
						3401	9								
						6177	3	2670	9	Y	2427	2598	0		369
						5145	3	2756	9	Y	2505	2506	0		368
						9273	3	2460	9	Y	2236	2407	0		197
						1313	3	2346	9	Y	2133	2067	0		263
						3079	3	2902	9	Y	2638	2660	0		241
TOTAL GAS PROD:		189,071			TOTAL CONDENSATE PROD:		33,843								

SANDLOT STATE		WELL #: U 03H		RRCID -> 284864		COMPL. DATE 07/16/2018				TOTAL DEPTH 10291 PERF.10749 - 17041					
01	DLQ G-10	62088	-0-	62088	446459	57328	3	35	4	Y	4295	4327	0		2
02	492158 X	45699	-0-	-446459	-0-	4725	9								
03	57509 X	57509	-0-	-0-	-0-	41260	3	1038	4	Y	3092	3094	0		-0-
04	51013 X	51013	-0-	-0-	-0-	3401	9								
05	53214 X	53214	-0-	-0-	-0-	53301	3	4208	9	Y	3825	3795	0		30
06	52173 X	52173	-0-	-0-	-0-	47329	3	2	4	Y	3347	3340	0		37
07	48354 X	48354	-0-	-0-	-0-	3682	9								
08	DLQ G-10	46925	-0-	46925	46925	49613	3	2	4	Y	3272	3307	0		2
09	DLQ G-10	37474	-0-	37474	84399	3599	9								
10	DLQ G-10	44586	-0-	44586	128985	48997	3	112	4	Y	2785	2758	0		29
11	DLQ G-10	43507	-0-	43507	172492	3064	9								
*12	214197 X	41705	-0-	-172492	-0-	45681	3	100	4	Y	2339	2351	0		17
						2573	9								
						44769	3	47	4	Y	1917	1913	0		21
						2109	9								
						35093	3	2374	9	Y	2158	2156	0		23
						43008	3	1562	9	Y	1420	1422	0		21
						42091	3	1401	9	Y	1274	1267	0		28
						40326	3	1373	9	Y	1248	1258	0		18
TOTAL GAS PROD:		584,247			TOTAL CONDENSATE PROD:		30,972								

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC SANDLOT STATE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 703352		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
WELL #: L 02H		RRCID -> 284869		COMPL. DATE 07/17/2018	TOTAL DEPTH 10474	PERF.10975	- 17254									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	27933	-0-	27933	177340	26649	3	16	4	Y	1153	1162	0		27	
02	195876 X	18536	-0-	-177340	-0-	1268	9	17284	3	435	4	Y	743	745	0	25
03	29605 X	25303	-0-	-4302	-0-	817	9	24207	3	1096	9	Y	996	988	0	33
04	28650 X	22784	-0-	-5866	-0-	21812	3	1	4	Y	883	881	0		35	
05	29605 X	23558	-0-	-6047	-0-	971	9	22615	3	1	4	Y	856	865	0	26
06	27030 X	24031	-0-	-2999	-0-	942	9	23149	3	53	4	Y	754	747	0	33
07	25296 X	18437	-0-	-6859	-0-	829	9	17651	3	39	4	Y	679	682	0	30
08	DLQ G-10	15760	-0-	15760	15760	747	9	14891	3	16	4	Y	775	774	0	31
09	DLQ G-10	19578	-0-	19578	35338	853	9	18644	3	930	9	Y	845	844	0	32
10	DLQ G-10	19093	-0-	19093	54431	18215	3	871	9	Y	792	793	0		31	
11	DLQ G-10	18848	-0-	18848	73279	18009	3	832	9	Y	756	752	0		35	
*12	92313 X	19034	-0-	-73279	-0-	18265	3	766	9	Y	696	702	0		29	
TOTAL GAS PROD:		252,895		TOTAL CONDENSATE PROD:				9,928								

SMR		WELL #: U 08H		RRCID -> 284894	COMPL. DATE 09/24/2018	TOTAL DEPTH 10832	PERF.11022	- 20516							
01	55086 X	55086	-0-	-0-	-0-	49012	3	6074	9	N	5522	5528	0		83
02	34041 X	34041	-0-	-0-	-0-	30301	3	3740	9	N	3400	3373	0		110
03	43261 X	43261	-0-	-0-	-0-	37692	3	5569	9	N	5063	5093	0		80
04	41293 X	41293	-0-	-0-	-0-	35200	3	6093	9	N	5539	5530	0		89
05	41752 X	41752	-0-	-0-	-0-	35803	3	5949	9	N	5408	5418	0		79
06	39022 X	39022	-0-	-0-	-0-	33898	3	5124	9	N	4658	4635	0		102
07	44709 X	44709	-0-	-0-	-0-	39812	3	4897	9	N	4452	4442	0		112
08	41831 X	41831	-0-	-0-	-0-	37412	3	4419	9	N	4017	4043	0		86
09	40582 X	40582	-0-	-0-	-0-	35536	3	5046	9	N	4587	4592	0		81
10	43137 X	43137	-0-	-0-	-0-	37982	3	5155	9	N	4686	4652	0		115
11	39023 X	39023	-0-	-0-	-0-	34324	3	4699	9	N	4272	4280	0		107
*12	38981 X	38981	-0-	-0-	-0-	34607	3	4374	9	N	3976	4005	0		78
TOTAL GAS PROD:		502,718		TOTAL CONDENSATE PROD:				55,580							

SANDLOT STATE		WELL #: B103SL		RRCID -> 284895	COMPL. DATE 07/13/2018	TOTAL DEPTH 10662	PERF.10928	- 17385							
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352									
SMR		WELL #:		B108SL	RRCID ->	284934	COMPL. DATE	09/23/2018	TOTAL DEPTH	11052	PERF.11391	- 19804	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-

SOUTH MITRE 2 UNIT		WELL #:		L 05H	RRCID ->	285155	COMPL. DATE	06/23/2018	TOTAL DEPTH	11020	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-

SOUTH MITRE 2 UNIT		WELL #:		U 06H	RRCID ->	285176	COMPL. DATE	09/24/2018	TOTAL DEPTH	10768	PERF.10991	- 21162		
01	74174 X	74174	-0-	-0-	-0-	63464	3	908	4	N	8911	8920	0	197
						9802	9							
02	45140 X	45140	-0-	-0-	-0-	37725	3	1308	4	N	5552	5509	0	240
						6107	9							
03	64808 X	64808	-0-	-0-	-0-	54486	3	388	4	N	9031	9085	0	186
						9934	9							
04	61689 X	61689	-0-	-0-	-0-	52870	3	2	4	N	8015	8001	0	200
						8817	9							
05	61849 X	61849	-0-	-0-	-0-	52360	3	826	4	N	7875	7889	0	186
						8663	9							
06	60335 X	60335	-0-	-0-	-0-	49770	3	1472	4	N	8266	8225	0	227
						9093	9							
07	58688 X	58688	-0-	-0-	-0-	49802	3	40	4	N	8042	8024	0	245
						8846	9							
08	55719 X	55719	-0-	-0-	-0-	47965	3	21	4	N	7030	7076	0	199
						7733	9							
09	54894 X	54894	-0-	-0-	-0-	46866	3	8015	9	N	7286	7294	0	191
10	60472 X	60472	-0-	-0-	-0-	52462	3	7999	9	N	7272	7220	0	243
11	58781 X	58781	-0-	-0-	-0-	51033	3	7701	9	N	7001	7014	0	230
*12	58313 X	58313	-0-	-0-	-0-	49663	3	8140	9	N	7400	7453	0	177

TOTAL GAS PROD: 714,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 91,681

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC SANDLOT STATE		//CONT.// //CONT.//	71052 900 703352	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
		WELL #: U 07H		RRCID -> 285350	COMPL. DATE 11/21/2018	TOTAL DEPTH 10320	PERF.10695	- 17096								
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	DLQ G-10	74426	-0-	74426	423064	69678	3	42	4	Y	4278	4311	0			18
02	478037 X	54973	-0-	-423064	-0-	4706	9	50329	3	1266	4	Y	3071	3075	0	14
03	66902 X	66902	-0-	-0-	-0-	3378	9	62867	3	4035	9	Y	3668	3639	0	43
04	60225 X	60225	-0-	-0-	-0-	56647	3	3576	9	2	4	Y	3251	3245	0	49
05	60821 X	60821	-0-	-0-	-0-	56845	3	3974	9	2	4	Y	3613	3651	0	11
06	45918 X	45918	-0-	-0-	-0-	40008	3	5819	9	91	4	Y	5290	5240	0	61
07	41610 X	41610	-0-	-0-	-0-	35934	3	5597	9	79	4	Y	5088	5112	0	37
08	DLQ G-10	42874	-0-	42874	42874	36997	3	5838	9	39	4	Y	5307	5297	0	47
09	DLQ G-10	51163	-0-	51163	94037	44900	3	6254	9	Y	5685	5679	0			53
10	DLQ G-10	48459	-0-	48459	142496	42340	3	6103	9	Y	5548	5557	0			44
11	DLQ G-10	49005	-0-	49005	191501	42948	3	6041	9	Y	5492	5464	0			72
*12	237743 X	46242	-0-	-191501	-0-	40568	3	5668	9	Y	5153	5194	0			31
TOTAL GAS PROD:		642,618		TOTAL CONDENSATE PROD:		55,444										

SOUTH MITRE 2 UNIT		WELL #: L 07H		RRCID -> 285355	COMPL. DATE 06/13/2018	TOTAL DEPTH 11919	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-										

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352													
HARPOON		WELL #: 1401BH		RRCID -> 285367		COMPL. DATE 02/05/2015				TOTAL DEPTH 10208 PERF.10732 - 18201					
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	DLQ	G-10	6064	-0-	6064	37955	5652 3	106	4	Y	278	278	0		19
02		41334 X	3379	-0-	-37955	-0-	306 9								
							3162 3	27	4	Y	173	145	0		47
03		6386 X	3694	-0-	-2692	-0-	190 9								
04		7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	3478 3	216	9	Y	196	209	0		34
05		7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	7366 3	251	9	Y	228	212	0		50
							6663 3	46	4	Y	429	396	0		83
06		6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	472 9								
							6099 3	86	4	Y	286	328	0		41
07		7874 X	5613	-0-	-2261	-0-	315 9								
							5010 3	341	4	Y	238	236	0		43
08	DLQ	G-10	5553	-0-	5553	5553	262 9								
							5239 3	32	4	Y	256	255	0		44
09	DLQ	G-10	5710	-0-	5710	11263	282 9								
10	DLQ	G-10	5767	-0-	5767	17030	5269 3	420	9	Y	382	373	0		53
11	DLQ	G-10	3684	-0-	3684	20714	5316 3	435	9	Y	395	389	0		59
*12		24350 X	3636	-0-	-20714	-0-	3424 3	243	9	Y	221	258	0		22
							3429 3	189	9	Y	172	176	0		18
TOTAL GAS PROD:		64,398				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,254							

SOUTH MITRE 2 UNIT		WELL #: U 04H		RRCID -> 285370		COMPL. DATE 09/24/2018				TOTAL DEPTH 10769 PERF.11173 - 21225					
01		74735 X	74735	-0-	-0-	-0-	62471 3	894	4	N	10336	10346	0		209
							11370 9								
02		47351 X	47351	-0-	-0-	-0-	39098 3	1355	4	N	6271	6223	0		257
							6898 9								
03		63709 X	63709	-0-	-0-	-0-	52209 3	372	4	N	10116	10175	0		198
							11128 9								
04		65217 X	65217	-0-	-0-	-0-	54989 3	1	4	N	9297	9281	0		214
							10227 9								
05		56854 X	56854	-0-	-0-	-0-	46806 3	738	4	N	8464	8480	0		198
							9310 9								
06		56787 X	56787	-0-	-0-	-0-	46340 3	1370	4	N	8252	8211	0		239
							9077 9								
07		67848 X	67848	-0-	-0-	-0-	57663 3	45	4	N	9218	9197	0		260
							10140 9								
08		64745 X	64745	-0-	-0-	-0-	55103 3	24	4	N	8744	8802	0		202
							9618 9								
09		43789 X	43789	-0-	-0-	-0-	36662 3	7118	9	N	6471	6477	0		196
10		48941 X	48941	-0-	-0-	-0-	41125 3	7807	9	N	7097	7046	0		247
11		50079 X	50079	-0-	-0-	-0-	42323 3	7717	9	N	7015	7029	0		233
*12		46598 X	46598	-0-	-0-	-0-	38714 3	7486	9	N	6805	6854	0		184
TOTAL GAS PROD:		686,653				TOTAL CONDENSATE PROD:		98,086							

SOUTH MITRE 2 UNIT		WELL #: B104SL		RRCID -> 285376		COMPL. DATE 09/24/2018				TOTAL DEPTH 11164 PERF.11415 - 21140					
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-							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
 SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: B106SL RRCID -> 285432 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11357 - 21255

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 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-

SANDLOT STATE WELL #: U 01H RRCID -> 285457 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10765 - 17049

01	DLQ	G-10	57549	-0-	57549	331766	52961	3	32	4	Y	4142	4174	0	32
							4556	9							
02		370404	X	38638	-0-	-331766	34792	3	876	4	Y	2700	2704	0	28
							2970	9							
03		52705	X	52705	-0-	-0-	48727	3	3978	9	Y	3616	3587	0	57
04		47431	X	47431	-0-	-0-	43906	3	1	4	Y	3204	3198	0	63
							3524	9							
05		48944	X	48944	-0-	-0-	45522	3	2	4	Y	3109	3142	0	30
							3420	9							
06		49715	X	49715	-0-	-0-	46597	3	106	4	Y	2738	2712	0	56
							3012	9							
07		42935	X	42935	-0-	-0-	40274	3	87	4	Y	2340	2351	0	45
							2574	9							
08	DLQ	G-10	36683	-0-	36683	36683	34738	3	36	4	Y	1735	1732	0	48
							1909	9							
09	DLQ	G-10	50392	-0-	50392	87075	48192	3	2190	9	Y	1991	1989	0	50
10	DLQ	G-10	48923	-0-	48923	135998	46659	3	2247	9	Y	2043	2046	0	47
11	DLQ	G-10	50486	-0-	50486	186484	48422	3	2046	9	Y	1860	1851	0	56
*12		234131	X	47647	-0-	-186484	45934	3	1706	9	Y	1551	1563	0	44

TOTAL GAS PROD: 572,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,029

SANDLOT STATE WELL #: B101SL RRCID -> 285471 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11220 - 17430

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

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

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352													
NORTH GOAT 2 UNIT		WELL #: B101 H		RRCID -> 285600		COMPL. DATE 09/23/2017				TOTAL DEPTH 10934 PERF.11379 - 21490					
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	DLQ G-10	30462	-0-	30462	140549	25798	3	153	4	Y	4101	4075	0		169
						4511	9								
02	158135 X	17586	-0-	-140549	-0-	14038	3	939	4	Y	2372	2508	0		33
						2609	9								
03	26525 X	26525	-0-	-0-	-0-	21581	3	593	4	Y	3955	3815	0		173
						4351	9								
04	26563 X	26563	-0-	-0-	-0-	22595	3	43	4	Y	3568	3590	0		151
						3925	9								
05	25383 X	25383	-0-	-0-	-0-	21224	3	322	4	Y	3488	3436	0		203
						3837	9								
06	26155 X	26155	-0-	-0-	-0-	22304	3	175	4	Y	3342	3331	0		214
						3676	9								
07	26645 X	26645	-0-	-0-	-0-	23316	3	50	4	Y	2981	3077	0		118
						3279	9								
08	DLQ G-10	26224	-0-	26224	26224	23103	3	3121	9	Y	2837	2837	0		118
09	DLQ G-10	23935	-0-	23935	50159	20977	3	2958	9	Y	2689	2694	0		113
10	DLQ G-10	17495	-0-	17495	67654	13455	3	3297	9	Y	2997	2975	0		135
11	DLQ G-10	22348	-0-	22348	90002	18755	3	3334	9	Y	3031	3006	0		160
*12	117035 X	27033	-0-	-90002	-0-	23484	3	3379	9	Y	3072	3094	0		138
TOTAL GAS PROD:		296,354				TOTAL CONDENSATE PROD:		38,433							

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #: B307 H		RRCID -> 285601		COMPL. DATE 11/25/2017				TOTAL DEPTH 11198 PERF.11343 - 20910					
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	DLQ G-10	69658	-0-	69658	427946	60686	3	1423	4	Y	6863	6866	0		149
						7549	9								
02	481924 X	53978	-0-	-427946	-0-	47311	3	426	4	Y	5674	5633	0		190
						6241	9								
03	71185 X	71185	-0-	-0-	-0-	63840	3	7345	9	Y	6677	6647	0		220
04	70040 X	70040	-0-	-0-	-0-	62429	3	7611	9	Y	6919	6895	0		244
05	69180 X	69180	-0-	-0-	-0-	62096	3	7084	9	Y	6440	6484	0		200
06	59961 X	59961	-0-	-0-	-0-	52705	3	768	4	Y	5898	5938	0		160
						6488	9								
07	64060 X	64060	-0-	-0-	-0-	55318	3	2264	4	Y	5889	5866	0		183
						6478	9								
08	DLQ G-10	61997	-0-	61997	61997	55154	3	297	4	Y	5951	5967	0		167
						6546	9								
09	DLQ G-10	64584	-0-	64584	126581	57715	3	6221	9	Y	5655	5663	0		159
10	DLQ G-10	60323	-0-	60323	186904	52184	3	6336	9	Y	5760	5791	0		128
11	DLQ G-10	55439	-0-	55439	242343	49120	3	5995	9	Y	5450	5453	0		125
*12	301104 X	58761	-0-	-242343	-0-	51818	3	6134	9	Y	5576	5604	0		97
TOTAL GAS PROD:		759,166				TOTAL CONDENSATE PROD:		72,752							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352											
SANDLOT STATE		WELL #: U 05H		RRCID -> 285784	COMPL. DATE 07/13/2018	TOTAL DEPTH 10317	PERF.10790	- 17054							
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	DLQ	G-10	47429	-0-	47429	349035	45048	3	27	4	Y	2140	2156	0	16
02	384082	X	35047	-0-	-349035	-0-	2354	9	818	4	Y	1537	1538	0	15
03	42663	X	42663	-0-	-0-	-0-	32538	3	2019	9	Y	1835	1820	0	30
04	38223	X	38223	-0-	-0-	-0-	1691	9	1782	9	Y	1620	1617	0	33
05	39708	X	39708	-0-	-0-	-0-	37971	3	2	4	Y	1577	1594	0	16
06	40484	X	40484	-0-	-0-	-0-	1735	9	38868	3	Y	1389	1376	0	29
07	36402	X	36402	-0-	-0-	-0-	1528	9	34859	3	Y	1334	1340	0	23
08	DLQ	G-10	37459	-0-	37459	37459	35891	3	38	4	Y	1391	1389	0	25
09	DLQ	G-10	45729	-0-	45729	83188	1530	9	44055	3	Y	1514	1512	0	27
10	DLQ	G-10	49130	-0-	49130	132318	47160	3	1953	9	Y	1775	1778	0	24
11	DLQ	G-10	46270	-0-	46270	178588	44582	3	1671	9	Y	1519	1511	0	32
*12	224359	X	45771	-0-	-178588	-0-	42951	3	2813	9	Y	2557	2574	0	15
TOTAL GAS PROD:			504,315		TOTAL CONDENSATE PROD:			20,188							

SANDLOT STATE		WELL #: B107SL		RRCID -> 285785	COMPL. DATE 11/21/2018	TOTAL DEPTH 10773	PERF.11166	- 17498							
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #: C207SL		RRCID -> 285843	COMPL. DATE 11/25/2017	TOTAL DEPTH 11590	PERF.11709	- 21112							
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD						
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352										
SANDLOT STATE		WELL #:		B105SL	RRCID ->	285869	COMPL. DATE	07/14/2018	TOTAL DEPTH	10633	PERF.11150 -	17431		
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		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

SANDLOT STATE		WELL #:		L 06H	RRCID ->	285898	COMPL. DATE	07/14/2018	TOTAL DEPTH	10506	PERF.11055 -	17259			
01	DLQ	G-10	28370	-0-	28370	181217	27177	3	16	4	Y	1070	1078	0	23
							1177	9							
02	201052	X	19835	-0-	-181217	-0-	18569	3	467	4	Y	726	727	0	22
							799	9							
03	33108	X	25529	-0-	-7579	-0-	24520	3	1009	9	Y	917	910	0	29
04	28950	X	22989	-0-	-5961	-0-	22094	3	1	4	Y	813	811	0	31
							894	9							
05	29915	X	23775	-0-	-6140	-0-	22907	3	1	4	Y	788	797	0	22
							867	9							
06	27450	X	24267	-0-	-3183	-0-	23449	3	53	4	Y	695	688	0	29
							765	9							
07	25544	X	21810	-0-	-3734	-0-	21030	3	46	4	Y	667	670	0	26
							734	9							
08	DLQ	G-10	22440	-0-	22440	22440	21652	3	23	4	Y	695	694	0	27
							765	9							
09	DLQ	G-10	25612	-0-	25612	48052	24826	3	781	9	Y	710	709	0	28
10	DLQ	G-10	23437	-0-	23437	71489	22664	3	765	9	Y	695	696	0	27
11	DLQ	G-10	30349	-0-	30349	101838	29437	3	901	9	Y	819	815	0	31
*12	130613	X	28775	-0-	-101838	-0-	27896	3	875	9	Y	795	802	0	24
TOTAL GAS PROD:				297,188		TOTAL CONDENSATE PROD:								9,390	

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC SANDLOT STATE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 703352		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
		WELL #: L 10H		RRCID -> 286196	COMPL. DATE 11/19/2018	TOTAL	DEPTH 10536	PERF.10945	- 16969							
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	DLQ	G-10	37334	-0-	37334	221921	35765	3	22	4	Y	1406	1417	0		23
							1547	9								
02	249189	X	27268	-0-	-221921	-0-	25528	3	642	4	Y	998	999	0		22
							1098	9								
03	39370	X	33595	-0-	-5775	-0-	32269	3	1326	9	Y	1205	1196	0		31
04	38100	X	30252	-0-	-7848	-0-	29076	3	1	4	Y	1068	1066	0		33
							1175	9								
05	39370	X	31289	-0-	-8081	-0-	30146	3	2	4	Y	1037	1047	0		23
							1141	9								
06	36120	X	31051	-0-	-5069	-0-	30112	3	69	4	Y	791	784	0		30
							870	9								
07	33604	X	26178	-0-	-7426	-0-	25372	3	55	4	Y	683	686	0		27
							751	9								
08	DLQ	G-10	26510	-0-	26510	26510	25674	3	27	4	Y	735	734	0		28
							809	9								
09	DLQ	G-10	25371	-0-	25371	51881	24436	3	930	9	Y	845	844	0		29
10	DLQ	G-10	22601	-0-	22601	74482	20401	3	2192	9	Y	1993	1996	0		26
11	DLQ	G-10	21886	-0-	21886	96368	19836	3	2043	9	Y	1857	1848	0		35
*12	113799	X	17431	-0-	-96368	-0-	15828	3	1601	9	Y	1455	1466	0		24
TOTAL GAS PROD:		330,766				TOTAL CONDENSATE PROD:		14,073								

SANDLOT STATE		WELL #: L 08H		RRCID -> 286500	COMPL. DATE 11/18/2018	TOTAL	DEPTH 10507	PERF.10963	- 16928							
01	DLQ	G-10	32272	-0-	32272	177367	30371	3	18	4	Y	1712	1725	0		15
							1883	9								
02	200887	X	23520	-0-	-177367	-0-	21641	3	545	4	Y	1213	1214	0		14
							1334	9								
03	29017	X	29017	-0-	-0-	-0-	27403	3	1614	9	Y	1467	1456	0		25
04	27870	X	26123	-0-	-1747	-0-	24691	3	1	4	Y	1301	1298	0		28
							1431	9								
05	28799	X	26988	-0-	-1811	-0-	25600	3	1	4	Y	1261	1275	0		14
							1387	9								
06	27870	X	27448	-0-	-422	-0-	26167	3	60	4	Y	1110	1099	0		25
							1221	9								
07	28799	X	24727	-0-	-4072	-0-	23502	3	51	4	Y	1067	1072	0		20
							1174	9								
08	DLQ	G-10	25447	-0-	25447	25447	24198	3	25	4	Y	1113	1111	0		22
							1224	9								
09	DLQ	G-10	23347	-0-	23347	48794	21507	3	1835	9	Y	1668	1666	0		24
10	DLQ	G-10	19836	-0-	19836	68630	17343	3	2487	9	Y	2261	2265	0		20
11	DLQ	G-10	18018	-0-	18018	86648	16061	3	1951	9	Y	1774	1765	0		29
*12	104233	X	17585	-0-	-86648	-0-	15586	3	1997	9	Y	1815	1829	0		15
TOTAL GAS PROD:		294,328				TOTAL CONDENSATE PROD:		17,762								

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352											
UB		WELL #: C108H		RRCID -> 286501	COMPL. DATE 02/06/2019	TOTAL DEPTH 11133	PERF.11451	- 19205							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	79927	-0-	79927	520928	76345	3	1536	4	Y	1860	1882	0	1 8	79
						2046	9								
02	596719 X	75791	-0-	-520928	-0-	70067	3	3452	4	Y	2065	2038	0		106
						2272	9								
03	87947 X	75265	-0-	-12682	-0-	72898	3	148	4	Y	2017	2010	0		113
						2219	9								
04	85110 X	72046	-0-	-13064	-0-	70110	3	1936	9	Y	1760	1803	0		70
05	83917 X	72945	-0-	-10972	-0-	70770	3	70	4	Y	1914	1871	0		113
						2105	9								
06	81210 X	70724	-0-	-10486	-0-	68596	3	178	4	Y	1773	1836	0		50
						1950	9								
07	83917 X	65722	-0-	-18195	-0-	63370	3	270	4	Y	1893	1851	0		92
						2082	9								
08	DLQ G-10	68877	-0-	68877	68877	66758	3	6	4	Y	1921	1947	0		66
						2113	9								
09	DLQ G-10	69371	-0-	69371	138248	66649	3	2201	9	Y	2001	1939	0		128
10	DLQ G-10	7319	-0-	7319	145567	6963	3	344	9	Y	313	430	0		11
11	DLQ G-10	36763	-0-	36763	182330	35159	3	1470	9	Y	1336	1288	0		59
*12	228238 X	45908	-0-	-182330	-0-	43814	3	1580	9	Y	1436	1443	0		52
TOTAL GAS PROD:		740,658		TOTAL CONDENSATE PROD:		20,289									

IRON CITY STATE		WELL #: C105SL		RRCID -> 286502	COMPL. DATE 12/21/2018	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10907	- 18668			
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352												
SHORT YUENGLING		WELL #:		B101H	RRCID ->	286503	COMPL. DATE	12/23/2018	TOTAL DEPTH	10448	PERF.10835	- 15939				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	DLQ	G-10	51716	-0-	51716	397206	48196	3	3520	9	Y	3200	3084	0		247
02		430688 X	33482	-0-	-397206		31344	3	2138	9	Y	1944	1930	0		261
03		75361 X	51470	-0-	-23891		47418	3	4052	9	Y	3684	3635	0		310
04		72930 X	67045	-0-	-5885		63158	3	3887	9	Y	3534	3714	0		130
05		56668 X	51738	-0-	-4930		47726	3	1	4	Y	3646	3551	0		225
06		50040 X	49352	-0-	-688		45201	3	273	4	Y	3525	3474	0		276
07		69285 X	49619	-0-	-19666		45529	3	2	4	Y	3716	3612	0		380
08	DLQ	G-10	49979	-0-	49979	49979	46015	3	3964	9	Y	3604	3809	0		175
09	DLQ	G-10	55912	-0-	55912	105891	51967	3	3945	9	Y	3586	3559	0		202
10	DLQ	G-10	46982	-0-	46982	152873	42711	3	4271	9	Y	3883	3902	0		183
11	DLQ	G-10	43975	-0-	43975	196848	40195	3	3777	9	Y	3434	3428	0		189
*12		242156 X	45308	-0-	-196848		41380	3	3927	9	Y	3570	3645	0		114
TOTAL GAS PROD:		596,578				TOTAL CONDENSATE PROD:		41,326								

SANDLOT STATE		WELL #:		L 12H	RRCID ->	286504	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	10516	PERF.10866	- 16981				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	DLQ	G-10	36859	-0-	36859	207477	34955	3	21	4	Y	1712	1725	0		25
02		234390 X	26913	-0-	-207477		1883	9	24950	3	Y	1214	1216	0		23
03		37448 X	33152	-0-	-4296		1335	9	31538	3	Y	1467	1456	0		34
04		36240 X	29849	-0-	-6391		28417	3	1	4	Y	1301	1298	0		37
05		37448 X	30853	-0-	-6595		1431	9	29464	3	Y	1262	1275	0		24
06		35670 X	31405	-0-	-4265		1388	9	30116	3	Y	1109	1099	0		34
07		33139 X	28282	-0-	-4857		1220	9	27049	3	Y	1067	1072	0		29
08	DLQ	G-10	26313	-0-	26313	26313	1174	9	25179	3	Y	1007	1005	0		31
09	DLQ	G-10	19093	-0-	19093	45406	1108	9	18480	3	Y	554	554	0		31
10	DLQ	G-10	31292	-0-	31292	76698	30487	3	794	9	Y	722	723	0		30
11	DLQ	G-10	30312	-0-	30312	107010	29562	3	739	9	Y	672	668	0		34
*12		137469 X	30459	-0-	-107010		29589	3	865	9	Y	786	793	0		27
TOTAL GAS PROD:		354,782				TOTAL CONDENSATE PROD:		12,873								

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352														
SANDLOT STATE		WELL #: U 11H		RRCID -> 286505		COMPL. DATE 11/21/2018				TOTAL DEPTH 10362 PERF.10728 - 16866						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01	DLQ	G-10	70437	-0-	70437	419539	67271	3	40	4	Y	2842	2864	0	33	
02	470981	X	51442	-0-	-419539	-0-	3126	9	48015	3	1208	4	Y	2017	2019	0
03	63377	X	63377	-0-	-0-	-0-	2219	9	60696	3	2681	9	Y	2437	2418	0
04	57066	X	57066	-0-	-0-	-0-	54689	3	2375	9	2	4	Y	2159	2155	0
05	58215	X	58215	-0-	-0-	-0-	55892	3	2321	9	2	4	Y	2110	2132	0
06	55939	X	55939	-0-	-0-	-0-	53790	3	2026	9	123	4	Y	1842	1825	0
07	50367	X	50367	-0-	-0-	-0-	48312	3	1950	9	105	4	Y	1773	1781	0
08	DLQ	G-10	51449	-0-	51449	51449	49361	3	2037	9	51	4	Y	1852	1849	0
09	DLQ	G-10	55718	-0-	55718	107167	53655	3	2052	9	Y	1865	1863	0	46	
10	DLQ	G-10	60788	-0-	60788	167955	58799	3	1968	9	Y	1789	1792	0	43	
11	DLQ	G-10	57273	-0-	57273	225228	55502	3	1750	9	Y	1591	1583	0	51	
*12	281009	X	55781	-0-	-225228	-0-	54149	3	1624	9	Y	1476	1487	0	40	
TOTAL GAS PROD:		687,852				TOTAL CONDENSATE PROD:		23,753								

BOUCHER 2		WELL #: C102H		RRCID -> 286506		COMPL. DATE 02/12/2019				TOTAL DEPTH 11201 PERF.11480 - 19114						
01	DLQ	G-10	70160	-0-	70160	598464	66017	3	426	4	Y	3379	3380	0	160	
02	648201	X	49737	-0-	-598464	-0-	3717	9	46766	3	2971	9	Y	2701	2730	0
03	108066	X	81756	-0-	-26310	-0-	77305	3	4451	9	Y	4046	3953	0	224	
04	100350	X	93403	-0-	-6947	-0-	88780	3	4623	9	Y	4203	4189	0	238	
05	103695	X	87202	-0-	-16493	-0-	82837	3	4365	9	Y	3968	3919	0	287	
06	80962	X	80962	-0-	-0-	-0-	76621	3	4153	9	188	4	Y	3775	3874	0
07	96503	X	83805	-0-	-12698	-0-	79392	3	4045	9	4413	9	Y	4012	3939	0
08	DLQ	G-10	75451	-0-	75451	75451	71316	3	4045	9	90	4	Y	3677	3833	0
09	DLQ	G-10	51954	-0-	51954	127405	47750	3	3378	9	Y	3071	2973	0	202	
10	DLQ	G-10	97866	-0-	97866	225271	93177	3	4618	9	Y	4198	4157	0	243	
11	DLQ	G-10	79525	-0-	79525	304796	75551	3	3933	9	Y	3575	3555	0	263	
*12	382934	X	78138	-0-	-304796	-0-	73548	3	4041	9	Y	3674	3761	0	176	
TOTAL GAS PROD:		929,959				TOTAL CONDENSATE PROD:		44,279								

SANDLOT STATE		WELL #: B111SL		RRCID -> 286509		COMPL. DATE 11/22/2018				TOTAL DEPTH 10802 PERF.11302 - 17189					
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC SANDLOT STATE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 703352		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
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
WELL #: U 09H RRCID -> 286543 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10863 - 16747															
01	DLQ G-10	63438	-0-	63438	380878	59469	3	36	4	Y	3575	3603	0		44
02	426321 X	45443	-0-	-380878	-0-	3933	9	41677	3	1048	4	2471	2474	0	41
03	57030 X	57030	-0-	-0-	-0-	2718	9	53657	3	3373	9	3066	3042	0	65
04	51339 X	51339	-0-	-0-	-0-	48348	3	2989	9	2	4	2717	2712	0	70
05	53030 X	53030	-0-	-0-	-0-	50127	3	2901	9	2	4	2637	2664	0	43
06	53905 X	53905	-0-	-0-	-0-	51238	3	2550	9	117	4	2318	2296	0	65
07	48571 X	48571	-0-	-0-	-0-	46019	3	2452	9	100	4	2229	2240	0	54
08	DLQ G-10	48252	-0-	48252	48252	45767	3	2437	9	48	4	2215	2211	0	58
09	DLQ G-10	41114	-0-	41114	89366	38293	3	2813	9	Y	2557	2554	0		61
10	DLQ G-10	41647	-0-	41647	131013	39842	3	1790	9	Y	1627	1630	0		58
11	DLQ G-10	30038	-0-	30038	161051	27809	3	2219	9	Y	2017	2007	0		68
*12	189054 X	28003	-0-	-161051	-0-	26059	3	1940	9	Y	1764	1778	0		54
TOTAL GAS PROD:		561,810		TOTAL CONDENSATE PROD:		29,193									

EAST CAPOTE		WELL #: B101H RRCID -> 286562 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11241 - 15971													
01	DLQ G-10	19238	-0-	19238	139736	16625	3	2613	9	Y	2375	2402	0		89
02	156535 X	16799	-0-	-139736	-0-	14562	3	2237	9	Y	2034	2027	0		96
03	25420 X	17943	-0-	-7477	-0-	15581	3	2362	9	Y	2147	2170	0		73
04	21840 X	15779	-0-	-6061	-0-	13722	3	2057	9	Y	1870	1897	0		46
05	19840 X	1798	-0-	-18042	-0-	1542	3	256	9	Y	233	192	0		87
06	18630 X	56	-0-	-18574	-0-	32	3	24	9	Y	22	11	0		98
07	19761 X	19761	-0-	-0-	-0-	16951	3	18	4	Y	2538	2450	0		186
08	DLQ G-10	10310	-0-	10310	10310	9291	3	1019	9	Y	926	1048	0		64
09	DLQ G-10	9489	-0-	9489	19799	8540	3	949	9	Y	863	870	0		57
10	DLQ G-10	9939	-0-	9939	29738	8956	3	983	9	Y	894	897	0		54
11	DLQ G-10	10532	-0-	10532	40270	9395	3	1137	9	Y	1034	1034	0		54
*12	47786 X	7516	-0-	-40270	-0-	6724	3	792	9	Y	720	716	0		58
TOTAL GAS PROD:		139,160		TOTAL CONDENSATE PROD:		15,656									

SANDLOT STATE		WELL #: B109SL RRCID -> 286584 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11250 - 17235									
01	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
02	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
03	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
04	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
05	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
06	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
07	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
08	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
09	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
10	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
11	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
12	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352										
WEST CAPOTE				WELL #: B107H	RRCID -> 286652	COMPL. DATE 02/18/2019	TOTAL DEPTH 11132	PERF.11194 - 15980						
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	DLQ G-10	32643	-0-	32643	259886	26801	3	5842	9	Y	5311	5356	0	198
02	290771 X	30885	-0-	-259886	-0-	25557	3	5328	9	Y	4844	4814	0	228
03	46438 X	34474	-0-	-11964	-0-	28591	3	5883	9	Y	5348	5395	0	181
04	41070 X	33555	-0-	-7515	-0-	27880	3	5675	9	Y	5159	5212	0	128
05	34193 X	3983	-0-	-30210	-0-	3256	3	727	9	Y	661	541	0	248
06	33360 X	72	-0-	-33288	-0-	49	3	23	9	Y	21	31	0	238
07	34689 X	21667	-0-	-13022	-0-	17461	3	17	4	Y	3808	3767	0	279
						4189	9							
08	DLQ G-10	17097	-0-	17097	17097	14435	3	2662	9	Y	2420	2532	0	167
09	DLQ G-10	16159	-0-	16159	33256	13260	3	2899	9	Y	2635	2627	0	175
10	DLQ G-10	17269	-0-	17269	50525	14225	3	3044	9	Y	2767	2775	0	167
11	DLQ G-10	20360	-0-	20360	70885	16889	3	3471	9	Y	3155	3156	0	166
*12	90008 X	19123	-0-	-70885	-0-	15900	3	3223	9	Y	2930	2861	0	235
TOTAL GAS PROD:		247,287		TOTAL CONDENSATE PROD:		39,059								

SOUTH GOAT 2 UNIT				WELL #: 16H	RRCID -> 287200	COMPL. DATE 04/16/2020	TOTAL DEPTH 10566	PERF.10743 - 20420						
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	52789 X	52789	-0-	-0-	-0-	40466	3	5	4	N	11198	11101	0	259
						12318	9							
02	43278 X	43278	-0-	-0-	-0-	32811	3	378	4	N	9172	8915	0	516
						10089	9							
03	40593 X	40593	-0-	-0-	-0-	31260	3	14	4	N	8472	8676	0	312
						9319	9							
04	44669 X	44669	-0-	-0-	-0-	34040	3	5	4	N	9658	9760	0	210
						10624	9							
05	54984 X	54984	-0-	-0-	-0-	44822	3	122	4	N	9127	9139	0	198
						10040	9							
06	58762 X	58762	-0-	-0-	-0-	48827	3	354	4	N	8710	8593	0	315
						9581	9							
07	23750 X	23750	-0-	-0-	-0-	18556	3	2	4	N	4720	4853	0	182
						5192	9							
08	43675 X	43675	-0-	-0-	-0-	33608	3	7	4	N	9145	9090	0	237
						10060	9							
09	38871 X	38871	-0-	-0-	-0-	30222	3	8649	9	N	7863	7898	0	202
10	39623 X	39623	-0-	-0-	-0-	30838	3	8735	9	N	7941	7849	0	294
11	19629 X	19629	-0-	-0-	-0-	15311	3	4253	9	N	3866	3999	0	161
*12	18272 X	18272	-0-	-0-	-0-	15151	3	3121	9	N	2837	2923	0	75
TOTAL GAS PROD:		478,895		TOTAL CONDENSATE PROD:		92,709								

PHANTOM (WOLFPCAMP) RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC SANDLOT STATE		//CONT.// 71052 900 703352		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD		
		WELL #: L 15H		RRCID -> 288008	COMPL. DATE 04/09/2019	TOTAL DEPTH 10549	PERF.10802	- 17147	
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	DLQ G-10	143855	-0-	143855	934821	137990 3	83 4	Y	54
02	1043667 X	108846	-0-	-934821	-0-	5782 9			
03	129462 X	129462	-0-	-0-	-0-	102029 3	2568 4	Y	49
04	116578 X	116578	-0-	-0-	-0-	4249 9			
05	116040 X	116040	-0-	-0-	-0-	124502 3	2 4	Y	85
06	63693 X	63693	-0-	-0-	-0-	4958 9			
07	114093 X	114093	-0-	-0-	-0-	112183 3	3 4	Y	92
08	DLQ G-10	91942	-0-	91942	91942	4392 9			
09	DLQ G-10	136776	-0-	136776	228718	111907 3	6 4	Y	53
10	DLQ G-10	145588	-0-	145588	374306	4127 9			
11	DLQ G-10	140469	-0-	140469	514775	60831 3	138 4	Y	76
*12	639287 X	124512	-0-	-514775	-0-	2724 9			
						110871 3	242 4	Y	63
						2980 9			
						89700 3	94 4	Y	67
						2148 9			
						134296 3	2452 9	Y	69
						142717 3	2818 9	Y	65
						137578 3	2840 9	Y	78
						121272 3	3221 9	Y	55
TOTAL GAS PROD:		1,431,854				TOTAL CONDENSATE PROD:		38,810	

SANDLOT STATE		WELL #: B113SL		RRCID -> 288009	COMPL. DATE 04/15/2019	TOTAL DEPTH 10823	PERF.11047	- 16613
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352										
SANDLOT STATE		WELL #:		U 13H	RRCID ->	288010	COMPL. DATE	04/16/2019	TOTAL DEPTH	10372	PERF.10630	- 16928		
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	DLQ G-10	97607	-0-	97607	591478	90998	3	54	4	Y	5959	6005	0	25
02	663568 X	72090	-0-	-591478	-0-	65729	3	1654	4	Y	4279	4284	0	20
03	87724 X	87724	-0-	-0-	-0-	82103	3	1	4	Y	5109	5069	0	60
04	78962 X	78962	-0-	-0-	-0-	73980	3	2	4	Y	4527	4519	0	68
05	80249 X	80249	-0-	-0-	-0-	75831	3	4	4	Y	4013	4055	0	26
06	79534 X	79534	-0-	-0-	-0-	76787	3	175	4	Y	2338	2316	0	48
07	91930 X	91930	-0-	-0-	-0-	88005	3	192	4	Y	3394	3410	0	32
08	DLQ G-10	99628	-0-	99628	99628	95266	3	99	4	Y	3875	3868	0	39
09	DLQ G-10	76113	-0-	76113	175741	73036	3	3061	9	Y	2783	2780	0	42
10	DLQ G-10	80606	-0-	80606	256347	77315	3	3262	9	Y	2965	2969	0	38
11	DLQ G-10	80418	-0-	80418	336765	77456	3	2934	9	Y	2667	2654	0	51
*12	417168 X	80403	-0-	-336765	-0-	77456	3	2935	9	Y	2668	2689	0	30
TOTAL GAS PROD:		1,005,264			TOTAL CONDENSATE PROD:		44,577							

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #:		14H	RRCID ->	288283	COMPL. DATE	12/02/2019	TOTAL DEPTH	10797	PERF.10992	- 20373		
01	64170 X	51965	-0-	-12205	-0-	41680	3	148	4	Y	9215	9114	0	325
02	DLQ G-10	36049	-0-	36049	36049	28862	3	9	4	Y	6525	6446	0	404
03	DLQ G-10	51154	-0-	51154	87203	41962	3	9192	9	Y	8356	8602	0	158
04	DLQ G-10	42976	-0-	42976	130179	34518	3	648	4	Y	7100	7126	0	132
05	DLQ G-10	28988	-0-	28988	159167	22858	3	30	4	Y	5545	5488	0	189
06	194807 X	35640	-0-	-159167	-0-	28524	3	7116	9	Y	6469	6491	0	167
07	36462 X	36462	-0-	-0-	-0-	29085	3	465	4	Y	6284	6313	0	138
08	48639 X	32843	-0-	-15796	-0-	26525	3	6318	9	Y	5744	5745	0	137
09	42990 X	33358	-0-	-9632	-0-	27442	3	5916	9	Y	5378	5375	0	140
10	36828 X	35237	-0-	-1591	-0-	29221	3	6016	9	Y	5469	5480	0	129
11	35640 X	33279	-0-	-2361	-0-	27501	3	5673	9	Y	5157	5081	0	205
12	36456 X	33083	-0-	-3373	-0-	27655	3	5350	9	Y	4864	4900	0	169
TOTAL GAS PROD:		451,034			TOTAL CONDENSATE PROD:		76,106							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352													
SOUTH ELEPHANT WOLFPCAMP UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 288552		COMPL. DATE 12/08/2019				TOTAL DEPTH 11102 PERF.11297 - 20645					
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	29264 X	26034	-0-	-3230	-0-	22503	3	80	4	Y	3137	3116	0	111	
02	DLQ G-10	16073	-0-	16073	16073	3451	9			Y	2651	2598	0	164	
03	DLQ G-10	18752	-0-	18752	34825	13153	3	3133	9	Y	2848	2958	0	54	
04	DLQ G-10	17097	-0-	17097	51922	2916	9	262	4	Y	2622	2627	0	49	
05	DLQ G-10	17265	-0-	17265	69187	13951	3			Y	2655	2613	0	91	
06	85972 X	16785	-0-	-69187	-0-	2884	9	19	4	Y	2655	2613	0	91	
07	16902 X	16902	-0-	-0-	-0-	14325	3			Y	2655	2613	0	91	
08	18755 X	15877	-0-	-2878	-0-	2921	9			Y	2448	2476	0	63	
09	17100 X	13943	-0-	-3157	-0-	14092	3	2693	9	Y	2448	2476	0	63	
10	17360 X	15060	-0-	-2300	-0-	14036	3	225	4	Y	2401	2411	0	53	
11	16800 X	14566	-0-	-2234	-0-	2641	9			Y	2401	2411	0	53	
12	16895 X	14873	-0-	-2022	-0-	13346	3	2531	9	Y	2301	2299	0	55	
						11626	3	2317	9	Y	2106	2106	0	55	
						12688	3	2372	9	Y	2156	2160	0	51	
						12236	3	2283	9	Y	2075	2043	0	83	
						12573	3	2265	9	Y	2059	2071	0	71	
TOTAL GAS PROD:		203,227		TOTAL CONDENSATE PROD:		29,459									

SANDLOT STATE		WELL #: C115SL		RRCID -> 288633		COMPL. DATE 04/10/2019				TOTAL DEPTH 11216 PERF.11615 - 17620					
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352										
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #:		16H	RRCID ->	288664	COMPL. DATE	12/04/2019	TOTAL	DEPTH	11178	PERF.11269	- 18237	
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		53320 X	40156	-0-	-13164	-0-	34452 3	123 4	Y	5074	5033	0		179
							5581 9							
02	DLQ	G-10	35009	-0-	35009	35009	30261 3	9 4	Y	4308	4220	0		267
							4739 9							
03	DLQ	G-10	37642	-0-	37642	72651	32398 3	5244 9	Y	4767	4944	0		90
04	DLQ	G-10	34095	-0-	34095	106746	28654 3	538 4	Y	4457	4464	0		83
							4903 9							
05	DLQ	G-10	32358	-0-	32358	139104	27713 3	37 4	Y	4189	4129	0		143
							4608 9							
06	171491 X	32387	-0-	-139104	-0-	-0-	27811 3	4576 9	Y	4160	4196	0		107
07	32444 X	32444	-0-	-0-	-0-	-0-	27430 3	439 4	Y	4159	4175	0		91
							4575 9							
08	36735 X	30115	-0-	-6620	-0-	-0-	25681 3	4434 9	Y	4031	4026	0		96
09	34110 X	28320	-0-	-5790	-0-	-0-	23996 3	4324 9	Y	3931	3924	0		103
10	33480 X	28718	-0-	-4762	-0-	-0-	24221 3	4497 9	Y	4088	4094	0		97
11	32400 X	26844	-0-	-5556	-0-	-0-	22515 3	4243 9	Y	3857	3800	0		154
12	32457 X	28113	-0-	-4344	-0-	-0-	23891 3	4155 9	Y	3777	3800	0		131
TOTAL GAS PROD:		386,201				TOTAL CONDENSATE PROD:		50,798						

NORTH ELEPHANT 2 UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	288680	COMPL. DATE	12/08/2019	TOTAL	DEPTH	11218	PERF.11352	- 20194	
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		45818 X	33432	-0-	-12386	-0-	27742 3	5690 9	Y	5173	5053	0		252
02	DLQ	G-10	24526	-0-	24526	24526	19622 3	897 4	Y	3643	3659	0		236
							4007 9							
03	DLQ	G-10	29008	-0-	29008	53534	23660 3	5348 9	Y	4862	5012	0		86
04	DLQ	G-10	27787	-0-	27787	81321	22723 3	5064 9	Y	4604	4576	0		114
05	DLQ	G-10	29143	-0-	29143	110464	24080 3	5063 9	Y	4603	4564	0		153
06	136263 X	25799	-0-	-110464	-0-	-0-	21129 3	4670 9	Y	4245	4291	0		107
07	25482 X	25482	-0-	-0-	-0-	-0-	20712 3	4770 9	Y	4336	4349	0		94
08	29140 X	27311	-0-	-1829	-0-	-0-	22514 3	4797 9	Y	4361	4311	0		144
09	28200 X	24822	-0-	-3378	-0-	-0-	19749 3	5073 9	Y	4612	4634	0		122
10	29140 X	24128	-0-	-5012	-0-	-0-	19297 3	4831 9	Y	4392	4415	0		99
11	26430 X	23730	-0-	-2700	-0-	-0-	18923 3	4807 9	Y	4370	4372	0		97
12	27311 X	23318	-0-	-3993	-0-	-0-	18566 3	4742 9	Y	4311	4252	0		156
TOTAL GAS PROD:		318,486				TOTAL CONDENSATE PROD:		53,512						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352									
NORTH ELEPHANT 2 UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	289056	COMPL. DATE	12/06/2019	TOTAL	DEPTH	11145	PERF.11329 - 21085	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01	60853 X	34288	-0-	-26565	-0-	28293	3	5995	9	Y	5450	5331 0	266
02	DLQ G-10	27962	-0-	27962	27962	22144	3	1013	4	Y	4368	4351 0	283
						4805	9						
03	DLQ G-10	32584	-0-	32584	60546	26798	3	5786	9	Y	5260	5450 0	93
04	DLQ G-10	30389	-0-	30389	90935	25113	3	5276	9	Y	4796	4770 0	119
05	DLQ G-10	30374	-0-	30374	121309	25213	3	5161	9	Y	4692	4655 0	156
06	149544 X	28235	-0-	-121309	-0-	23443	3	4792	9	Y	4356	4402 0	110
07	29755 X	29755	-0-	-0-	-0-	25199	3	4556	9	Y	4142	4162 0	90
08	28364 X	28364	-0-	-0-	-0-	24016	3	4348	9	Y	3953	3912 0	131
09	27180 X	25805	-0-	-1375	-0-	21834	3	3971	9	Y	3610	3646 0	95
10	28086 X	26229	-0-	-1857	-0-	22271	3	3958	9	Y	3598	3612 0	81
11	27180 X	24436	-0-	-2744	-0-	20602	3	3834	9	Y	3485	3489 0	77
12	28086 X	24925	-0-	-3161	-0-	21241	3	3673	9	Y	3339	3295 0	121
TOTAL GAS PROD:		343,346				TOTAL CONDENSATE PROD:		51,049					

NORTH ELEPHANT 2 UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	289057	COMPL. DATE	12/06/2019	TOTAL	DEPTH	11204	PERF.11296 - 21225	
01	89745 X	48362	-0-	-41383	-0-	41351	3	7011	9	Y	6374	6237 0	311
02	DLQ G-10	41178	-0-	41178	41178	34193	3	1564	4	Y	4928	4919 0	320
						5421	9						
03	DLQ G-10	45740	-0-	45740	86918	39048	3	6692	9	Y	6084	6296 0	108
04	DLQ G-10	42672	-0-	42672	129590	36413	3	6259	9	Y	5690	5657 0	141
05	DLQ G-10	42615	-0-	42615	172205	36553	3	6062	9	Y	5511	5469 0	183
06	211978 X	39773	-0-	-172205	-0-	34008	3	5765	9	Y	5241	5291 0	133
07	40695 X	40695	-0-	-0-	-0-	35363	3	5332	9	Y	4847	4875 0	105
08	42594 X	39913	-0-	-2681	-0-	34710	3	5203	9	Y	4730	4679 0	156
09	41220 X	36940	-0-	-4280	-0-	32196	3	4744	9	Y	4313	4355 0	114
10	42594 X	37613	-0-	-4981	-0-	32919	3	4694	9	Y	4267	4285 0	96
11	39780 X	34315	-0-	-5465	-0-	29830	3	4485	9	Y	4077	4083 0	90
12	40703 X	34919	-0-	-5784	-0-	30451	3	4452	9	Y	4047	3991 0	146
TOTAL GAS PROD:		484,735				TOTAL CONDENSATE PROD:		60,109					

SOUTH GOAT 2 UNIT		WELL #:		15H	RRCID ->	289239	COMPL. DATE	04/09/2020	TOTAL	DEPTH	10984	PERF.10984 - 19608	
01	88846 X	54855	-0-	-33991	-0-	45775	3	6	4	N	8249	8176 0	191
						9074	9						
02	80248 X	38643	-0-	-41605	-0-	31567	3	364	4	N	6102	5950 0	343
						6712	9						
03	82863 X	50735	-0-	-32128	-0-	42145	3	19	4	N	7792	7848 0	287
						8571	9						
04	71130 X	42294	-0-	-28836	-0-	35614	3	5	4	N	6068	6223 0	132
						6675	9						
05	54870 X	43368	-0-	-11502	-0-	36355	3	99	4	N	6285	6281 0	136
						6914	9						
06	53100 X	40791	-0-	-12309	-0-	33911	3	246	4	N	6031	5949 0	218
						6634	9						
07	50747 X	40637	-0-	-10110	-0-	34517	3	4	4	N	5560	5564 0	214
						6116	9						
08	50747 X	38391	-0-	-12356	-0-	32466	3	7	4	N	5380	5455 0	139
						5918	9						
09	42300 X	32503	-0-	-9797	-0-	27486	3	5017	9	N	4561	4583 0	117
10	43369 X	31264	-0-	-12105	-0-	26346	3	4875	9	N	4432	4385 0	164
11	40800 X	27584	-0-	-13216	-0-	22856	3	4631	9	N	4210	4198 0	176
12	40641 X	28394	-0-	-12247	-0-	23773	3	4621	9	N	4201	4266 0	111
TOTAL GAS PROD:		469,459				TOTAL CONDENSATE PROD:		68,871					

PHANTOM (WOLFCAMP)		RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		ARMSTRONG 16		WELL #:	1	RRCID ->	289347	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	11173	PERF.	9514 - 10996	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
					(L) STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-		3504	3	187	9	N	170	186	1	148
02		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-		3412	3	196	9	N	178	186	1	140
03		3953 X	3953	-0-	-0-	-0-		3763	3	190	9	N	173	101	1	212
04		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-		3434	3	22	4	N	184	184	1	212
								202	9							
05		3534 X	2708	-0-	-826	-0-		2622	3	86	9	N	78			290
06		3420 X	3015	-0-	-405	-0-		2772	3	63	4	N	164	183	1	271
								180	9							
07		3534 X	2688	-0-	-846	-0-		2599	3	53	4	N	33			304
								36	9							
08		3534 X	1678	-0-	-1856	-0-		1562	3	62	4	N	49	183	1	170
								54	9							
09		4351 X	4351	-0-	-0-	-0-		3974	3	303	9	N	275	152	1	293
10		5409 X	5409	-0-	-0-	-0-		4670	3	195	9	N	177	183	1	287
11		5139 X	5139	-0-	-0-	-0-		4941	3	162	9	N	147	184	1	250
*12		4655 X	4655	-0-	-0-	-0-		3777	3	145	9	N	132	184	1	198
TOTAL GAS PROD:			44,553					TOTAL CONDENSATE PROD:					1,760			

SOUTH GOAT 2 UNIT				WELL #:	17H	RRCID ->	289375	COMPL. DATE	04/09/2020	TOTAL DEPTH	11266	PERF.	11876 - 20987			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
					(L) STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01		107479 X	107479	-0-	-0-	-0-		93880	3	12	4	N	12352	12256	0	286
								13587	9							
02		77512 X	77512	-0-	-0-	-0-		66823	3	771	4	N	9016	8795	0	507
								9918	9							
03		97844 X	97844	-0-	-0-	-0-		85365	3	39	4	N	11309	11400	0	416
								12440	9							
04		93328 X	93328	-0-	-0-	-0-		81737	3	12	4	N	10526	10713	0	229
								11579	9							
05		84950 X	84950	-0-	-0-	-0-		74233	3	202	4	N	9559	9581	0	207
								10515	9							
06		77146 X	77146	-0-	-0-	-0-		66772	3	484	4	N	8991	8873	0	325
								9890	9							
07		83387 X	83387	-0-	-0-	-0-		73355	3	9	4	N	9112	9086	0	351
								10023	9							
08		86025 X	86025	-0-	-0-	-0-		75725	3	17	4	N	9348	9457	0	242
								10283	9							
09		78257 X	78257	-0-	-0-	-0-		68920	3	9336	9	N	8487	8511	0	218
10		80324 X	80324	-0-	-0-	-0-		70635	3	9574	9	N	8704	8599	0	323
11		73671 X	73671	-0-	-0-	-0-		64478	3	8920	9	N	8109	8093	0	339
*12		76712 X	76712	-0-	-0-	-0-		67790	3	8922	9	N	8111	8236	0	214
TOTAL GAS PROD:			1,016,635					TOTAL CONDENSATE PROD:					113,624			

PYTHIAN				WELL #:	2	RRCID ->	289384	COMPL. DATE	05/07/2012	TOTAL DEPTH	11446	PERF.	9744 - 11100			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
					(L) STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01		478 X	478	-0-	-0-	-0-		477	3	1	9	N	1	1	8	32
02		0 X		-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
03		0 X		-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
04		0 X		-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
05		0 X		-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
06		0 X		-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
07		0 X		-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
08		0 X		-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
09		0 X		-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
10		0 X		-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
11		0 X		-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
12		0 X		-0-	-0-	-0-						N	74	74	1	32
TOTAL GAS PROD:			478					TOTAL CONDENSATE PROD:					75			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
 NEWBURY WELL #: 1 RRCID -> 289404 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10208 - 11644

M	O	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		47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-			2
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:			47	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NEWBURY WELL #: 2 RRCID -> 289407 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 11394 PERF.10220 - 11176

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-						

PYTHIAN WELL #: 1 RRCID -> 289408 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9834 - 11193

01		56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-			15
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35	35	1	15
TOTAL GAS PROD:			56	TOTAL CONDENSATE PROD:			35						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLF CAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352													
NORTH GOAT 2 UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 289437		COMPL. DATE 04/16/2020				TOTAL DEPTH 10588 PERF.10703 - 20609					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	130950 X	130950	-0-	-0-	-0-	111782	3	51	4	N	17379	17257	0		346
						19117	9								
02	92983 X	92983	-0-	-0-	-0-	76751	3	1048	4	N	13804	13788	0		362
						15184	9								
03	89625 X	89625	-0-	-0-	-0-	74304	3	27	4	N	13904	13895	0		371
						15294	9								
04	88043 X	88043	-0-	-0-	-0-	71911	3	16132	9	N	14665	14733	0		303
05	82929 X	82929	-0-	-0-	-0-	67593	3	53	4	N	13894	13854	0		343
						15283	9								
06	78630 X	78630	-0-	-0-	-0-	63433	3	440	4	N	13415	13322	0		436
						14757	9								
07	80045 X	80045	-0-	-0-	-0-	65701	3	5	4	N	13035	13157	0		314
						14339	9								
08	77168 X	77168	-0-	-0-	-0-	63428	3	12	4	N	12480	12454	0		340
						13728	9								
09	73956 X	73956	-0-	-0-	-0-	60206	3	13750	9	N	12500	12464	0	1 8	375
10	76517 X	76517	-0-	-0-	-0-	62136	3	14300	9	N	13000	13097	0		278
11	75227 X	75227	-0-	-0-	-0-	61126	3	13870	9	N	12609	12738	0		149
*12	78271 X	78271	-0-	-0-	-0-	64174	3	14097	9	N	12815	12769	0		195
TOTAL GAS PROD:		1,024,344		TOTAL CONDENSATE PROD:		163,500									

NORTH GOAT 2 UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 289544		COMPL. DATE 04/14/2020				TOTAL DEPTH 10567 PERF.10772 - 20652					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	127599 X	127599	-0-	-0-	-0-	108732	3	50	4	N	17106	16966	0		341
						18817	9								
02	96893 X	96893	-0-	-0-	-0-	80124	3	1094	4	N	14250	14217	0		374
						15675	9								
03	86105 X	86105	-0-	-0-	-0-	71336	3	27	4	N	13402	13418	0		358
						14742	9								
04	84864 X	84864	-0-	-0-	-0-	70370	3	14494	9	N	13176	13262	0		272
05	76953 X	76953	-0-	-0-	-0-	63352	3	50	4	N	12319	12287	0		304
						13551	9								
06	70233 X	70233	-0-	-0-	-0-	56932	3	396	4	N	11732	11655	0		381
						12905	9								
07	73497 X	73497	-0-	-0-	-0-	60724	3	5	4	N	11607	11708	0		280
						12768	9								
08	71001 X	71001	-0-	-0-	-0-	58689	3	11	4	N	11183	11159	0		304
						12301	9								
09	61126 X	61126	-0-	-0-	-0-	49865	3	11261	9	N	10237	10234	0		307
10	60026 X	60026	-0-	-0-	-0-	48738	3	11224	9	N	10204	10293	0		218
11	58329 X	58329	-0-	-0-	-0-	47560	3	10590	9	N	9627	9731	0		114
*12	60365 X	60365	-0-	-0-	-0-	49942	3	10423	9	N	9475	9445	0		144
TOTAL GAS PROD:		926,991		TOTAL CONDENSATE PROD:		144,318									

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
 ARMSTRONG 14 WELL #: 3 RRCID -> 289550 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11214 PERF. 9764 - 10436

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	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	59	187	1	129
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	130	3	28	9	N	25			154
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25			179
04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	627	3	52	9	N	47			226
05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	991	3	50	9	N	45			271
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	182	1	106
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			106
08	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			106
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130	191	1	45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
TOTAL GAS PROD:		1,878				TOTAL CONDENSATE PROD:				348				

MEEKER UNIT 05 WELL #: 13 RRCID -> 289551 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10523 - 11571

01	0 X	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

NEWBURY WELL #: 3 RRCID -> 289552 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 11764 PERF.10084 - 11151

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-				

PHANTOM (WOLFCAMP) RPT
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
NORTH GOAT 2 UNIT //CONT.// 703352
WELL #: 12H RRCID -> 289555 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10999 - 21060

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 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-

BOUCHER 2 WELL #: 2 RRCID -> 289622 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11551 - 11663

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		248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	55	129	1	115
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	34	3	80	9	N	73	117	1	71
03		403 N	81	-0-	-322	-0-	2	3	79	9	N	72			143
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	109	1	93
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			93
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			93
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93

TOTAL GAS PROD: 195 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

MEEKER 18 WELL #: 2 RRCID -> 289761 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9447 - 10946

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 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-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352												
NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT		WELL #: L 07H		RRCID -> 289763		COMPL. DATE 03/27/2017				TOTAL DEPTH 10942 PERF.11305 - 21434				
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)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	11408 X	9002	-0-	-2406	-0-	6454	3	2548	9	N	2316	2518	0	177
02	10248 X	5219	-0-	-5029	-0-	3745	3	1474	9	N	1340	1383	0	134
03	11346 X	7363	-0-	-3983	-0-	5078	3	11	4	N	2067	2013	0	188
						2274	9							
04	10980 X	7562	-0-	-3418	-0-	5377	3	2185	9	N	1986	2063	0	111
05	10199 X	6859	-0-	-3340	-0-	4730	3	2	4	N	1934	1918	0	127
						2127	9							
06	8700 X	7043	-0-	-1657	-0-	4777	3	25	4	N	2037	2007	0	157
						2241	9							
07	7812 X	7491	-0-	-321	-0-	5065	3	2426	9	N	2205	2121	0	241
08	7812 X	6988	-0-	-824	-0-	4954	3	2034	9	N	1849	1907	0	183
09	7560 X	6330	-0-	-1230	-0-	4039	3	2291	9	N	2083	2150	0	116
10	7502 X	6810	-0-	-692	-0-	4456	3	2354	9	N	2140	2013	0	243
11	7260 X	6380	-0-	-880	-0-	4092	3	2288	9	N	2080	2103	0	220
*12	10066 X	10066	-0-	-0-	-0-	7735	3	2331	9	N	2119	2092	0	247

TOTAL GAS PROD: 87,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,156

UINTA		WELL #: 0204H		RRCID -> 289766		COMPL. DATE 12/12/2016				TOTAL DEPTH 10495 PERF.10848 - 18286				
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)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	16988 X	10595	-0-	-6393	-0-	8378	3	146	4	Y	1883	1925	0	80
						2071	9							
02	13776 X	10600	-0-	-3176	-0-	8430	3	367	4	Y	1639	1635	0	84
						1803	9							
03	14547 X	14547	-0-	-0-	-0-	12376	3	17	4	Y	1958	1932	0	110
						2154	9							
04	13890 X	9020	-0-	-4870	-0-	7413	3	1607	9	Y	1461	1513	0	58
05	15071 X	15071	-0-	-0-	-0-	12345	3	8	4	Y	2471	2384	0	145
						2718	9							
06	15634 X	15634	-0-	-0-	-0-	13092	3	21	4	Y	2292	2372	0	65
						2521	9							
07	15839 X	15839	-0-	-0-	-0-	13296	3	31	4	Y	2284	2238	0	111
						2512	9							
08	DLQ G-10	15764	-0-	15764	15764	13431	3	1	4	Y	2120	2158	0	73
						2332	9							
09	DLQ G-10	14654	-0-	14654	30418	12092	3	2501	9	Y	2274	2201	0	146
10	DLQ G-10	14300	-0-	14300	44718	11975	3	2322	9	Y	2111	2184	0	73
11	DLQ G-10	14106	-0-	14106	58824	11858	3	2233	9	Y	2030	2013	0	90
*12	73680 X	14856	-0-	-58824	-0-	12408	3	2386	9	Y	2169	2181	0	78

TOTAL GAS PROD: 164,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,692

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352													
NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT		WELL #: 2101H		RRCID -> 289768		COMPL. DATE 05/02/2016				TOTAL DEPTH 10843 PERF.11085 - 20580					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	18817	X	13131	-0-	-5686	-0-	9632	3	3499	9	N	3181	2979	0	244
02	16996	X	9720	-0-	-7276	-0-	7299	3	2421	9	N	2201	2225	0	220
03	18817	X	17901	-0-	-916	-0-	13718	3	12	4	N	3792	3668	0	344
04	18210	X	18108	-0-	-102	-0-	4171	9							
05	18076	X	18076	-0-	-0-	-0-	14313	3	1	4	N	3449	3600	0	193
06	17310	X	15570	-0-	-1740	-0-	3794	9							
07	18724	X	15104	-0-	-3620	-0-	14269	3	3	4	N	3458	3424	0	227
08	18724	X	15730	-0-	-2994	-0-	3804	9							
09	18120	X	13654	-0-	-4466	-0-	12006	3	27	4	N	3215	3194	0	248
10	18073	X	13499	-0-	-4574	-0-	3537	9							
11	15570	X	13929	-0-	-1641	-0-	12007	3	3097	9	N	2815	2755	0	308
12	15717	X	11565	-0-	-4152	-0-	12463	3	3267	9	N	2970	2984	0	294
							10471	3	3183	9	N	2894	3027	0	161
							10316	3	3183	9	N	2894	2727	0	328
							10577	3	3352	9	N	3047	3052	0	323
							7926	3	3639	9	N	3308	3246	0	385

TOTAL GAS PROD: 175,987

TOTAL CONDENSATE PROD: 37,224

JAMES 02		WELL #: 1401H		RRCID -> 289769		COMPL. DATE 09/08/2014				TOTAL DEPTH 11055 PERF.11075 - 12707					
01	6231	X	2593	-0-	-3638	-0-	1044	3	907	4	N	584	821	1	56
02	5628	X	458	-0-	-5170	-0-	642	9							
03	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	212	4	246	9	N	224	191	1	89
04	2970	X	2629	-0-	-341	-0-	2444	3	164	4	N	604	553	1	140
05	2604	X	2234	-0-	-370	-0-	664	9							
06	3180	X	2326	-0-	-854	-0-	2067	3	99	4	N	421	340	1	221
07	3286	X	2825	-0-	-461	-0-	463	9							
08	3286	X	2594	-0-	-692	-0-	1619	3	149	4	N	424	528	1	117
09	2640	X	1980	-0-	-660	-0-	466	9							
10	2821	X	2100	-0-	-721	-0-	1436	3	455	4	N	395	330	1	182
11	2730	X	1771	-0-	-959	-0-	435	9							
12	2821	X	1946	-0-	-875	-0-	1879	3	493	4	N	412	375	1	219
							453	9							
							2084	3	70	4	N	400	545	1	74
							440	9							
							1453	3	428	9	N	389	379	1	84
							1062	3	475	9	N	432	376	1	140
							771	3	484	9	N	440	379	1	201
							1252	3	521	9	N	474	504	1	171

TOTAL GAS PROD: 26,728

TOTAL CONDENSATE PROD: 5,199

BOUCHER 2		WELL #: 1		RRCID -> 289771		COMPL. DATE 08/16/2012				TOTAL DEPTH 11629 PERF.10373 - 11138					
01	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-									
02	1596	X	709	-0-	-887	-0-	675	3	34	9	N	40	58	1	66
03	2170	X	213	-0-	-1957	-0-	124	3	89	9	N	31	67	1	30
04	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-									
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-									
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-									
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-									
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-									
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-									

TOTAL GAS PROD: 922

TOTAL CONDENSATE PROD: 199

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352													
HARRISON STATE C20		WELL #: 1401H		RRCID -> 289772		COMPL. DATE 07/16/2014				TOTAL DEPTH 11131 PERF.11718 - 16629					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	9052 X	4379	-0-	-4673	-0-	3221	3	39	4	N	1017	989	0		28
						1119	9								
02	8176 X	3972	-0-	-4204	-0-	2567	3	358	4	N	952	950	0		30
						1047	9								
03	6634 X	4961	-0-	-1673	-0-	3683	3	37	4	N	1128	1132	0		26
						1241	9								
04	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	4505	3	1196	9	N	1087	1113	0		-0-
05	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	3934	3	1004	9	N	913	892	0		21
06	4800 X	3243	-0-	-1557	-0-	2398	3	845	9	N	768	750	0		39
07	5890 X	5575	-0-	-315	-0-	4301	3	8	4	N	1151	1125	0		65
						1266	9								
08	5890 X	4342	-0-	-1548	-0-	3320	3	4	4	N	925	938	0		52
						1018	9								
09	5700 X	4007	-0-	-1693	-0-	3034	3	950	9	N	864	854	0		62
10	5580 X	4634	-0-	-946	-0-	3520	3	996	9	N	905	903	0		64
11	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	4418	3	1274	9	N	1158	1151	0		71
12	5580 X	5268	-0-	-312	-0-	3999	3	1236	9	N	1124	1147	0		48
TOTAL GAS PROD:		56,715				TOTAL CONDENSATE PROD:				11,992					

MEEKER 18		WELL #: 6		RRCID -> 289786		COMPL. DATE 09/02/2012				TOTAL DEPTH 11256 PERF. 9607 - 10325					
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-					

ARMSTRONG 14		WELL #: 1		RRCID -> 289984		COMPL. DATE 01/24/2012				TOTAL DEPTH 11381 PERF. 8860 - 11126					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

PHANTOM (WOLFCAMP)														
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
CAPPLETON WEST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290161 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10618 - 19172														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	155454	-0-	155454	155454	118890	3	N	32922	32765	0	150	7	8
						36214	9							
08	14B2 EXT	189101	-0-	189101	344555	144998	3	N	39879	39900	0	122	7	8
						43867	9							
09	14B2 EXT	153279	-0-	153279	497834	118391	3	N	31706	31801	0	21	6	8
10	635433 X	137599	-0-	-497834	-	106886	3	N	27769	27765	0	21	4	8
11	119490 X	100161	-0-	-19329	-	78361	3	N	19797	19730	0	88		
12	189100 X	94659	-0-	-94441	-	74691	3	N	17917	17952	0	52	1	8
TOTAL GAS PROD:		830,253		TOTAL CONDENSATE PROD:		169,990								

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 290192 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10941 - 20770														
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-								

CAPPLETON EAST UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290218 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10894 - 20523														
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	93322	-0-	93322	93322	69798	3	N	21199	21099	0	97	3	8
						23319	9							
08	14B2 EXT	192327	-0-	192327	285649	144162	3	N	43573	43536	0	134		
						47930	9							
09	14B2 EXT	149764	-0-	149764	435413	113278	3	N	33160	33162	0	22	110	8
10	569349 X	133936	-0-	-435413	-	101442	3	N	29396	29326	0	22	70	8
11	111240 X	110652	-0-	-588	-	84098	3	N	24118	24033	0	107		
12	192324 X	102093	-0-	-90231	-	78237	3	N	21441	21486	0	62		
TOTAL GAS PROD:		782,094		TOTAL CONDENSATE PROD:		172,887								

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD						
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352												
CAPPLETON WEST UNIT E		WELL #:		5H	RRCID ->	290220	COMPL. DATE	07/11/2021	TOTAL DEPTH	10549	PERF.10840	- 20357				
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-					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	117135	-0-	117135	117135	85623	3	252	4	N	28418	28286	0	2	8	130
						31260	9									
08	14B2 EXT	191494	-0-	191494	308629	146121	3	238	4	N	41032	41036	0			126
						45135	9									
09	14B2 EXT	150316	-0-	150316	458945	115979	3	34326	9	N	31205	31206	0	105	8	20
10	592059 X	133114	-0-	-458945	-0-	104340	3	28611	9	N	26010	25943	0	67	8	20
11	119280 X	105482	-0-	-13798	-0-	82933	3	22525	9	N	20477	20406	0			91
12	123256 X	99238	-0-	-24018	-0-	78354	3	20612	9	N	18738	18775	0			54
TOTAL GAS PROD:		796,779				TOTAL CONDENSATE PROD:		165,880								

CAPPLETON WEST UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	290222	COMPL. DATE	07/08/2021	TOTAL DEPTH	11121	PERF.11208	- 20670				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	179408	-0-	179408	179408	148839	3	438	4	N	27392	27266	0	1	8	125
						30131	9									
08	14B2 EXT	235205	-0-	235205	414613	197952	3	323	4	N	33573	33595	0			103
						36930	9									
09	14B2 EXT	211777	-0-	211777	626390	180525	3	31235	9	N	28395	28362	0	117	8	19
10	820408 X	194018	-0-	-626390	-0-	166282	3	27477	9	N	24979	24904	0	75	8	19
11	188250 X	170623	-0-	-17627	-0-	148312	3	22268	9	N	20244	20173	0			90
12	194525 X	176849	-0-	-17676	-0-	155022	3	21289	9	N	19354	19388	0			56
TOTAL GAS PROD:		1,167,880				TOTAL CONDENSATE PROD:		153,937								

CAPPLETON EAST UNIT F		WELL #:		6H	RRCID ->	290238	COMPL. DATE	07/09/2021	TOTAL DEPTH	10564	PERF.10842	- 20375				
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	95632	-0-	95632	95632	73550	3	216	4	N	19878	19786	0	1	8	91
						21866	9									
08	14B2 EXT	170961	-0-	170961	266593	131837	3	215	4	N	35372	35354	0			109
						38909	9									
09	14B2 EXT	137035	-0-	137035	403628	106434	3	30591	9	N	27810	27798	0	103	8	18
10	518869 X	115241	-0-	-403628	-0-	90072	3	25029	9	N	22754	22690	0	65	8	17
11	107550 X	96375	-0-	-11175	-0-	76917	3	19436	9	N	17669	17608	0			78
12	111135 X	92143	-0-	-18992	-0-	74611	3	17273	9	N	15703	15736	0			45
TOTAL GAS PROD:		707,387				TOTAL CONDENSATE PROD:		139,186								

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352											
CAPPLETON EAST UNIT I		WELL #:		9H	RRCID ->	290273	COMPL. DATE	07/13/2021	TOTAL DEPTH	10584	PERF.	10809	-	20416	
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	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	78106	-0-	78106	78106	58242	3	171	4	N	17903	17821	0		82
						19693	9								
08	14B2 EXT	171444	-0-	171444	249550	130105	3	212	4	N	37388	37355	0		115
						41127	9								
09	14B2 EXT	132632	-0-	132632	382182	100824	3	31799	9	N	28908	28894	0	110 8	19
10	508147 X	125965	-0-	-382182	-0-	96864	3	28950	9	N	26318	26247	0	70 8	20
11	107490 X	107372	-0-	-118	-0-	83006	3	24342	9	N	22129	22051	0		98
12	111073 X	97549	-0-	-13524	-0-	75865	3	21421	9	N	19474	19516	0		56
TOTAL GAS PROD:		713,068		TOTAL CONDENSATE PROD:		152,120									

CAPPLETON EAST UNIT H		WELL #:		8H	RRCID ->	290353	COMPL. DATE	07/14/2021	TOTAL DEPTH	11024	PERF.	11282	-	20885	
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	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	118540	-0-	118540	118540	96349	3	283	4	N	19916	19825	0		91
						21908	9								
08	SHUT IN	241150	-0-	241150	359690	201485	3	329	4	N	35760	35741	0		110
						39336	9								
09	14B2 EXT	211381	-0-	211381	571071	180087	3	31277	9	N	28434	28413	0	112 8	19
10	693953 X	122882	-0-	-571071	-0-	105623	3	17094	9	N	15540	15476	0	71 8	12
11	193530 X	158292	-0-	-35238	-0-	135528	3	22725	9	N	20659	20579	0		92
12	199981 X	160892	-0-	-39089	-0-	137787	3	22627	9	N	20570	20603	0		59
TOTAL GAS PROD:		1,013,137		TOTAL CONDENSATE PROD:		140,879									

PHANTOM (WOLFECAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC					712803									
EXPEDITION STATE UNIT 71-67				WELL #:	1H	RRCID -> 287142	COMPL. DATE 09/29/2018	TOTAL	DEPTH 11489	PERF.11893	- 21310			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) 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		50003 X	45682 -0- -4321	-0-	704 1	40917 2	N			3657	3679 1		611	
					38 4	4023 9								
02		45164 X	26553 -0- -18611	-0-	547 1	23459 2	N			2315	2340 1		586	
					2547 9									
03		50003 X	42048 -0- -7955	-0-	1576 1	36093 2	N			3729	3746 1		569	
					277 4	4102 9								
04		44243 X	44243 -0- -0-	-0-	1605 1	38858 2	N			3436	3386 1		619	
					3780 9									
05		45694 X	43294 -0- -2400	-0-	1665 1	37801 2	N			3480	3393 1		706	
					3828 9									
06		44220 X	39437 -0- -4783	-0-	1519 1	34199 2	N			3362	3258 1	182 8	628	
					21 4	3698 9								
07		45725 X	42474 -0- -3251	-0-	1647 1	36898 2	N			3518	3365 1	243 8	538	
					59 4	3870 9								
08		45725 X	40904 -0- -4821	-0-	35633 2	1578 4	N			3357	3098 1	245 8	552	
					3693 9									
09		44250 X	36134 -0- -8116	-0-	1566 1	30901 2	N			3127	2807 1	74 8	798	
					3440 9									
10		43307 X	39079 -0- -4228	-0-	1620 1	33573 2	N			3103	3021 1	191 8	689	
					3413 9									
11		41100 X	36479 -0- -4621	-0-	1566 1	31913 2	N			2725	2698 1	150 8	566	
					2998 9									
12		42470 X	37702 -0- -4768	-0-	1674 1	32251 2	N			3434	3347 1	117 8	536	
					3777 9									

TOTAL GAS PROD: 474,029

TOTAL CONDENSATE PROD: 39,243

CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8				WELL #:	1H	RRCID -> 287184	COMPL. DATE 02/25/2021	TOTAL	DEPTH 11525	PERF.12104	- 22029		
01		70771 X	70771 -0- -0-	-0-	64679 2	71 4	N			5474	5430 1		474
					6021 9								
02		41430 X	41430 -0- -0-	-0-	36734 1	1262 4	N			3122	3155 1		441
					3434 9								
03		70366 X	70366 -0- -0-	-0-	64204 2	147 4	N			5468	5425 1	4 8	480
					6015 9								
04		65281 X	65281 -0- -0-	-0-	59462 2	414 4	N			4914	4945 1		449
					5405 9								
05		73137 X	73137 -0- -0-	-0-	65265 2	1902 4	N			5427	5404 1		472
					5970 9								
06		43755 X	43755 -0- -0-	-0-	23 1	37115 2	N			5118	5158 1		432
					987 4	5630 9							
07		76480 X	76480 -0- -0-	-0-	1286 1	68858 2	N			5425	5455 1		402
					368 4	5968 9							
08		68387 X	68387 -0- -0-	-0-	1268 1	61583 2	N			5019	4936 1	86 8	399
					15 4	5521 9							
09		64471 X	64471 -0- -0-	-0-	1260 1	57655 2	N			5051	4918 1	88 8	444
					5556 9								
10		68659 X	68659 -0- -0-	-0-	1302 1	61628 2	N			5188	4774 1	169 8	689
					5707 9								
11		67376 X	67376 -0- -0-	-0-	1248 1	60816 2	N			4829	5038 1		480
					5312 9								
*12		54321 X	54321 -0- -0-	-0-	1133 1	48403 2	N			4350	4023 1	15 8	792
					4785 9								

TOTAL GAS PROD: 764,434

TOTAL CONDENSATE PROD: 59,385

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD									
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.//		712803																	
BROWN STATE 44-2		WELL #:		1H	RRCID ->	287320	COMPL. DATE	11/06/2018	TOTAL	DEPTH	11135	PERF.	11631	- 20833					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
01		130758 X	92611	-0-	-38147	-0-	87863	2	4748	9	Y	4316	4188	1	131	8	522		
02		109844 X	65690	-0-	-44154	-0-	61694	2	3996	9	Y	3633	3411	1	208	8	536		
03		113088 X	76534	-0-	-36554	-0-	71868	2	350	4	Y	3924	3498	1	156	8	806		
04		100860 X	82783	-0-	-18077	-0-	4316	9	76927	2	1159	4	Y	4270	4228	1	192	8	656
05		99572 X	79375	-0-	-20197	-0-	4697	9	74205	2	612	4	Y	4144	3906	1	152	8	742
06		89610 X	67158	-0-	-22452	-0-	4558	9	62331	2	645	4	Y	3802	3869	1	56	8	619
07		85529 X	66571	-0-	-18958	-0-	4182	9	62242	2	493	4	Y	3487	3376	1	208	8	522
08		85529 X	69358	-0-	-16171	-0-	3836	9	65115	2	453	4	Y	3445	3414	1	42	8	511
09		82770 X	63480	-0-	-19290	-0-	3790	9	59338	1	3682	9	Y	3347	3260	1	157	8	441
10		79360 X	64222	-0-	-15138	-0-	59881	2	3765	9	Y	3423	3384	1	14	8	466		
11		67170 X	59205	-0-	-7965	-0-	55082	2	3673	9	Y	3339	3353	1			452		
12		69347 X	62964	-0-	-6383	-0-	59209	2	3221	9	Y	2928	2794	1			586		
TOTAL GAS PROD:			849,951		TOTAL CONDENSATE PROD:			44,058											

BROWN STATE 44-2		WELL #:		2H	RRCID ->	287606	COMPL. DATE	05/13/2019	TOTAL	DEPTH	10687	PERF.	11024	- 16031			
01		45477 X	38299	-0-	-7178	-0-	712	1	33057	2	Y	4092	3879	1	32	8	904
02		36232 X	32895	-0-	-3337	-0-	29	4	4501	9	Y	3070	2982	1	43	8	949
03		42948 X	42948	-0-	-0-	-0-	592	1	28858	2	Y	3992	4071	1	33	8	837
04		43666 X	43666	-0-	-0-	-0-	68	4	3377	9	Y	3716	3513	1	27	8	1013
05		41418 X	41418	-0-	-0-	-0-	1116	1	36828	2	Y	3707	3792	1	21	8	907
06		41550 X	40291	-0-	-1259	-0-	613	4	4391	9	Y	3611	3747	1	9	8	762
07		45136 X	40025	-0-	-5111	-0-	1080	1	37986	2	Y	3092	3200	1	35	8	619
08		45136 X	37571	-0-	-7565	-0-	512	4	4088	9	Y	3259	3349	1	7	8	522
09		43680 X	35713	-0-	-7967	-0-	1116	1	32542	2	Y	3118	2925	1	29	8	686
10		41633 X	38127	-0-	-3506	-0-	328	4	3585	9	Y	3180	3121	1	3	8	742
11		40290 X	35529	-0-	-4761	-0-	1080	1	30788	2	Y	2969	2818	1			893
12		40021 X	38735	-0-	-1286	-0-	3430	9	1116	1	Y	2591	2650	1			834
TOTAL GAS PROD:			465,217		TOTAL CONDENSATE PROD:			40,397									

PHANTOM (WOLF CAMP)		RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II, LLC		ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #:		1H		RRCID -> 287681		COMPL. DATE 09/27/2020		TOTAL DEPTH		9593 PERF. 9750 - 19674		CNTY: WARD	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
01		108655 X	87403	-0-	-21252	-0-	70788	2	446	4	Y	14699	14662	1	171	8	460		
02		98140 X	82821	-0-	-15319	-0-	16169	9											
03		108655 X	87363	-0-	-21292	-0-	62353	2	6225	4	Y	12948	12660	1	184	8	564		
04		88380 X	75730	-0-	-12650	-0-	14243	9											
05		91698 X	75744	-0-	-15954	-0-	187	1	71622	2	Y	13847	13822	1	151	8	438		
06		88740 X	66284	-0-	-22456	-0-	322	4	15232	9									
07		91698 X	68647	-0-	-23051	-0-	1025	1	59966	2	Y	13114	12765	1	190	8	597		
08		87358 X	66596	-0-	-20762	-0-	314	4	14425	9									
09		75720 X	67404	-0-	-8316	-0-	1092	1	60194	2	Y	12666	12474	1	245	8	544		
10		75733 X	65973	-0-	-9760	-0-	525	4	13933	9									
11		66420 X	44223	-0-	-22197	-0-	1048	1	52638	2	Y	10967	10900	1	28	8	583		
12		69657 X	38479	-0-	-31178	-0-	534	4	12064	9									
							1114	1	54882	2	Y	11154	10981	1	56	8	700		
							382	4	12269	9									
							1075	1	54421	2	Y	10038	10060	1			678		
							58	4	11042	9									
							1035	1	55229	2	Y	9825	9700	1	69	8	734		
							10808	9											
							1112	1	54500	2	Y	9417	9429	1	16	8	706		
							10359	9											
							814	1	36140	2	Y	6608	6503	1	94	8	717		
							7269	9											
							935	1	30330	2	Y	6558	6749	1	27	8	499		
							7214	9											
TOTAL GAS PROD:		826,667				TOTAL CONDENSATE PROD:		131,841											

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #:		2H		RRCID -> 287682		COMPL. DATE 08/14/2020		TOTAL DEPTH		9593 PERF. 9749 - 19592							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
01		76663 X	73109	-0-	-3554	-0-	57345	2	27	4	Y	14306	14244	1	156	8	670		
02		69244 X	36913	-0-	-32331	-0-	15737	9											
03		76663 X	49567	-0-	-27096	-0-	27367	2	1816	4	Y	7027	6961	1	97	8	639		
04		88050 X	88050	-0-	-0-	-0-	7730	9											
05		89538 X	89538	-0-	-0-	-0-	39759	2	208	4	Y	8727	8709	1	88	8	569		
06		75579 X	75579	-0-	-0-	-0-	9600	9											
07		90985 X	78974	-0-	-12011	-0-	72239	2	48	4	Y	14330	13913	1	174	8	812		
08		90985 X	80339	-0-	-10646	-0-	15763	9											
09		88050 X	72418	-0-	-15632	-0-	910	1	72315	2	Y	14824	14578	1	224	8	834		
10		89528 X	55370	-0-	-34158	-0-	7	4	16306	9									
11		77760 X	45751	-0-	-32009	-0-	932	1	60678	2	Y	12527	12552	1	28	8	781		
12		80352 X	36219	-0-	-44133	-0-	189	4	13780	9									
							921	1	64580	2	Y	12025	11975	1	53	8	778		
							245	4	13228	9									
							1106	1	66783	2	Y	11282	11382	1			678		
							40	4	12410	9									
							1080	1	59670	2	Y	10538	10455	1	72	8	689		
							11592	9											
							887	1	45602	2	Y	8074	8203	1	16	8	544		
							8881	9											
							821	1	37178	2	Y	7038	6743	1	100	8	739		
							7742	9											
							950	1	28067	2	Y	6410	6317	1	26	8	806		
							7051	9											
TOTAL GAS PROD:		781,827				TOTAL CONDENSATE PROD:		127,108											

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.//		712803												
BROWN STATE 44-2		WELL #:		3H	RRCID ->	287717	COMPL. DATE	05/10/2019	TOTAL	DEPTH	10687	PERF.	10931 -	15970
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		48484 X	36401	-0-	-12083	-0-	687 1	30527 2	Y	4142	4051 1	30 8	831	
							631 4	4556 9						
02		41692 X	32398	-0-	-9294	-0-	577 1	27504 2	Y	3656	3420 1	51 8	1016	
							295 4	4022 9						
03		45728 X	45728	-0-	-0-	-0-	1101 1	38883 2	Y	4566	4870 1	42 8	670	
							721 4	5023 9						
04		46013 X	46013	-0-	-0-	-0-	1080 1	39728 2	Y	4291	4120 1	46 8	795	
							485 4	4720 9						
05		46327 X	46327	-0-	-0-	-0-	1116 1	40094 2	Y	4249	4187 1	37 8	820	
							443 4	4674 9						
06		44250 X	43403	-0-	-847	-0-	1080 1	37266 2	Y	4161	4291 1	12 8	678	
							480 4	4577 9						
07		47554 X	44117	-0-	-3437	-0-	1116 1	38455 2	Y	3765	3846 1	42 8	555	
							404 4	4142 9						
08		47554 X	42409	-0-	-5145	-0-	1116 1	36826 2	Y	3756	3680 1	9 8	622	
							335 4	4132 9						
09		46020 X	39016	-0-	-7004	-0-	1080 1	33663 2	Y	3543	3523 1	31 8	611	
							3897 9							
10		46314 X	36941	-0-	-9373	-0-	1116 1	32009 2	Y	3213	3130 1	2 8	692	
							3534 9							
11		43410 X	38966	-0-	-4444	-0-	1080 1	33836 2	Y	3481	3300 1		873	
							3829 9							
12		44113 X	41745	-0-	-2368	-0-	1116 1	37040 2	Y	3006	3075 1		804	
							3307 9							

TOTAL GAS PROD: 493,464

TOTAL CONDENSATE PROD: 45,829

EXPEDITION STATE UNIT 71-67		WELL #:		4H	RRCID ->	288295	COMPL. DATE	05/25/2019	TOTAL	DEPTH	11295	PERF.	11607 -	18432
01		60140 X	46912	-0-	-13228	-0-	541 1	41478 2	N	4030	4100 1		558	
							460 4	4433 9						
02		52500 X	38621	-0-	-13879	-0-	506 1	33618 2	N	3592	3606 1		544	
							546 4	3951 9						
03		58125 X	54919	-0-	-3206	-0-	1628 1	46803 2	N	5172	5138 1		578	
							799 4	5689 9						
04		56250 X	50443	-0-	-5807	-0-	1566 1	43805 2	N	4600	4695 1		483	
							12 4	5060 9						
05		57877 X	48802	-0-	-9075	-0-	1603 1	41685 2	N	4479	4435 1		527	
							587 4	4927 9						
06		53160 X	45237	-0-	-7923	-0-	1518 1	38335 2	N	4520	4203 1	211 8	633	
							412 4	4972 9						
07		54932 X	46833	-0-	-8099	-0-	1628 1	40000 2	N	4507	4299 1	291 8	550	
							247 4	4958 9						
08		54932 X	48125	-0-	-6807	-0-	1599 1	41904 2	N	4177	3798 1	307 8	622	
							27 4	4595 9						
09		50430 X	46275	-0-	-4155	-0-	1598 1	40105 2	N	3878	3785 1	93 8	622	
							4266 9							
10		48794 X	48438	-0-	-356	-0-	1674 1	41290 2	N	4340	4024 1	271 8	667	
							4774 9							
11		47111 X	47111	-0-	-0-	-0-	1620 1	40507 2	N	3981	3869 1	227 8	552	
							4379 9							
12		48112 X	43484	-0-	-4628	-0-	1674 1	36744 2	N	4470	4247 1	156 8	619	
							4917 9							

TOTAL GAS PROD: 565,200

TOTAL CONDENSATE PROD: 51,746

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP)		RIO OIL AND GAS (PERMIAN)		DARCY STATE 22		II,LLC//CONT.// 712803		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
		//CONT.// 71052 900		WELL #:		1H		RRCID -> 288304		COMPL. DATE 06/04/2019		TOTAL DEPTH 10556 PERF.10813 - 15873	
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		70897 X	63568	-0-	-7329	-0-	715 1	54970 2	N	6756	6560 1	151 8	684
							451 4	7432 9					
02		64036 X	47870	-0-	-16166	-0-	564 1	37765 2	N	5150	5080 1	76 8	678
							3876 4	5665 9					
03		70897 X	60164	-0-	-10733	-0-	1083 1	52378 2	N	6033	6047 1	25 8	639
							67 4	6636 9					
04		68610 X	46641	-0-	-21969	-0-	1032 1	44740 2	N	647	552 1	145 8	589
							157 4	712 9					
05		70897 X	52370	-0-	-18527	-0-	1115 1	44437 2	N	5487	5338 1	113 8	625
							782 4	6036 9					
06		61530 X	44067	-0-	-17463	-0-	978 1	36862 2	N	4810	4777 1	106 8	552
							936 4	5291 9					
07		60171 X	33606	-0-	-26565	-0-	742 1	28172 2	N	3690	3575 1	20 8	647
							633 4	4059 9					
08		60171 X	2609	-0-	-57562	-0-	3 1	2563 2	N	34	33 1	1 8	647
							6 4	37 9					
09		59576 X	59576	-0-	-0-	-0-	381 1	51408 2	N	6878	6919 1	90 8	516
							7566 9						
10		52359 X	39706	-0-	-12653	-0-	1038 1	33173 2	N	4810	4524 1	370 8	432
							5291 9						
11		44070 X	43128	-0-	-942	-0-	1080 1	36864 2	N	4713	4341 1	335 8	469
							5184 9						
12		61566 X	41815	-0-	-19751	-0-	1116 1	35724 2	N	4523	4281 1	245 8	466
							4975 9						

TOTAL GAS PROD: 535,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,531

DARCY STATE 22		WELL #:		2H		RRCID -> 288314		COMPL. DATE 06/04/2019		TOTAL DEPTH 10537 PERF.10870 - 15868			
01		66371 X	55692	-0-	-10679	-0-	728 1	48145 2	N	6129	6004 1	167 8	572
							77 4	6742 9					
02		59948 X	33006	-0-	-26942	-0-	435 1	27633 2	N	3462	3413 1	69 8	552
							1130 4	3808 9					
03		66154 X	51271	-0-	-14883	-0-	1030 1	44046 2	N	5391	5332 1	31 8	580
							265 4	5930 9					
04		64020 X	42192	-0-	-21828	-0-	999 1	36015 2	N	4704	4549 1	121 8	614
							4 4	5174 9					
05		61659 X	40802	-0-	-20857	-0-	1044 1	33403 2	N	4581	4559 1	92 8	544
							1316 4	5039 9					
06		53910 X	34509	-0-	-19401	-0-	918 1	28730 2	N	4028	3845 1	110 8	617
							430 4	4431 9					
07		51274 X	31221	-0-	-20053	-0-	891 1	26214 2	N	3395	3368 1	22 8	622
							381 4	3735 9					
08		51274 X	1617	-0-	-49657	-0-	3 1	1579 2	N	32	31 1	1 8	622
							35 9						
09		51625 X	51625	-0-	-0-	-0-	302 1	44344 2	N	6344	6471 1	82 8	413
							6978 9						
10		40796 X	38449	-0-	-2347	-0-	1045 1	32921 2	N	4026	3642 1	289 8	508
							4429 9						
11		34500 X	28598	-0-	-5902	-0-	1024 1	23268 2	N	3722	3514 1	267 8	449
							4094 9						
12		53351 X	28291	-0-	-25060	-0-	1057 1	22645 2	N	3622	3406 1	210 8	455
							3984 9						

TOTAL GAS PROD: 437,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,436

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803													
EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 2H RRCID -> 288641 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 11640 PERF.12123 - 21384													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
01	46934 X	27574 -0-	-19360	-0-	633 1	24855 2	N	1716	1616 1	714			
					198 4	1888 9							
02	38556 X	21876 -0-	-16680	-0-	543 1	19546 2	N	1263	1436 1	541			
					398 4	1389 9							
03	33418 X	30601 -0-	-2817	-0-	1658 1	26181 2	N	1915	1825 1	631			
					655 4	2107 9							
04	32340 X	30222 -0-	-2118	-0-	1618 1	26651 2	N	1753	1943 1	441			
					25 4	1928 9							
05	33418 X	28786 -0-	-4632	-0-	1644 1	25255 2	N	1633	1661 1	413			
					91 4	1796 9							
06	29610 X	27178 -0-	-2432	-0-	1541 1	23374 2	N	1715	1598 1	416	114	8	
					376 4	1887 9							
07	31217 X	24434 -0-	-6783	-0-	1482 1	21203 2	N	1536	1302 1	525	125	8	
					59 4	1690 9							
08	31217 X	27949 -0-	-3268	-0-	1555 1	24751 2	N	1350	1182 1	580	113	8	
					158 4	1485 9							
09	30210 X	24795 -0-	-5415	-0-	1584 1	21642 2	N	1326	1273 1	605	28	8	
					1459 9								
10	28799 X	20393 -0-	-8406	-0-	1458 1	17321 2	N	1284	997 1	829	63	8	
					1412 9								
11	27180 X	11906 -0-	-15274	-0-	810 1	10294 2	N	571	611 1	759	30	8	
					628 9								
12	27962 X	25707 -0-	-2255	-0-	1620 1	22480 2	N	1419	1320 1	787	71	8	
					1561 9								

TOTAL GAS PROD: 301,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,481

CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 9H RRCID -> 288796 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11667 - 16700													
01	89218 X	87207 -0-	-2011	-0-	80461 2	48 4	N	6089	6081 1	399			
					6698 9								
02	80584 X	71710 -0-	-8874	-0-	64487 2	1679 4	N	5040	5051 1	388			
					5544 9								
03	89218 X	80648 -0-	-8570	-0-	74754 2	34 4	N	5327	5282 1	430	3	8	
					5860 9								
04	86340 X	78080 -0-	-8260	-0-	72516 2	5564 9	N	5058	5019 1	469			
05	87203 X	54506 -0-	-32697	-0-	48233 2	2327 4	N	3587	3677 1	379			
					3946 9								
06	84390 X	77707 -0-	-6683	-0-	73312 2	630 4	N	3423	3266 1	536			
					3765 9								
07	80693 X	52156 -0-	-28537	-0-	154 1	44436 2	N	3889	3934 1	491			
					3288 4	4278 9							
08	80693 X	78432 -0-	-2261	-0-	1302 1	72045 2	N	4538	4384 1	569	76	8	
					93 4	4992 9							
09	78090 X	61800 -0-	-16290	-0-	1078 1	55185 2	N	4126	4162 1	472	61	8	
					4539 9								
10	80290 X	56565 -0-	-23725	-0-	856 1	50165 2	N	3917	3924 1	365	100	8	
					4309 9								
11	77700 X	52295 -0-	-25405	-0-	680 1	47516 2	N	3485	3602 1	248			
					3834 9								
12	78430 X	65051 -0-	-13379	-0-	946 1	58872 2	N	4240	4107 1	368	13	8	
					4664 9								

TOTAL GAS PROD: 816,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,719

PHANTOM (WOLFCAMP)		RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC		WELL #:	3H	RRCID ->	289048	COMPL. DATE	10/16/2019	TOTAL DEPTH	10263	PERF.	10639 - 15082
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		75051 X	34223	-0-	-40828	-0-	653 1	29307 2	Y	3869	3493 1	44 8	873
							7 4	4256 9					
02		60592 X	25110	-0-	-35482	-0-	712 1	21438 2	Y	2521	2794 1		600
							187 4	2773 9					
03		44919 X	39874	-0-	-5045	-0-	1656 1	33800 2	Y	3770	3555 1	59 8	756
							271 4	4147 9					
04		43470 X	39525	-0-	-3945	-0-	620 1	34841 2	Y	3414	3344 1	31 8	795
							309 4	3755 9					
05		44919 X	37496	-0-	-7423	-0-	1674 1	31881 2	Y	3085	3133 1	41 8	706
							547 4	3394 9					
06		38580 X	34669	-0-	-3911	-0-	1620 1	29385 2	Y	2962	2955 1	24 8	689
							406 4	3258 9					
07		40858 X	32276	-0-	-8582	-0-	1674 1	27193 2	Y	2784	2540 1	63 8	870
							347 4	3062 9					
08		40858 X	27820	-0-	-13038	-0-	1620 1	23214 2	Y	2475	2481 1	63 8	801
							263 4	2723 9					
09		39540 X	7788	-0-	-31752	-0-	288 1	6564 2	Y	604	883 1		522
							664 9						
10		37510 X	33066	-0-	-4444	-0-	1116 1	28889 2	Y	2492	2422 1	12 8	580
							2741 9						
11		34680 X	28124	-0-	-6556	-0-	1008 1	24284 2	Y	2484	2549 1	38 8	477
							2732 9						
12		32271 X	30081	-0-	-2190	-0-	1116 1	26194 2	Y	2438	2500 1	13 8	402
							2682 9						
TOTAL GAS PROD:		370,052		TOTAL CONDENSATE PROD:		32,898							

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #:	4H	RRCID ->	289102	COMPL. DATE	10/01/2020	TOTAL DEPTH	9466	PERF.	9643 - 19541		
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		76136 X	75154	-0-	-982	-0-	58760 2	642 4	Y	14320	14163 1	135 8	689
							15752 9						
02		71876 X	69330	-0-	-2546	-0-	49015 2	6452 4	Y	12603	12125 1	146 8	1021
							13863 9						
03		79577 X	72119	-0-	-7458	-0-	57826 2	215 4	Y	12798	12917 1	118 8	784
							14078 9						
04		77010 X	68616	-0-	-8394	-0-	55844 2	243 4	Y	11390	11367 1	132 8	675
							12529 9						
05		77190 X	70190	-0-	-7000	-0-	57030 2	325 4	Y	11668	11381 1	170 8	792
							12835 9						
06		76753 X	76753	-0-	-0-	-0-	286 1	63841 2	Y	11276	11347 1	23 8	698
							222 4	12404 9					
07		76756 X	76703	-0-	-53	-0-	549 1	63907 2	Y	11001	10928 1	46 8	725
							146 4	12101 9					
08		72106 X	71707	-0-	-399	-0-	556 1	60138 2	Y	9813	9874 1		664
							219 4	10794 9					
09		76740 X	64183	-0-	-12557	-0-	522 1	54197 2	Y	8407	8146 1	49 8	876
							9248 9						
10		79298 X	63926	-0-	-15372	-0-	550 1	53976 2	Y	8297	8243 1	99 8	831
							9127 9						
11		76740 X	44122	-0-	-32618	-0-	37527 2	6254 9	Y	5685	5719 1	66 8	731
							236 1	43504 2	Y	6811	6387 1	66 8	1089
							7492 9						
TOTAL GAS PROD:		804,055		TOTAL CONDENSATE PROD:		124,069							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP)		RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC		BERGMAN STATE 38		WELL #:	2H	RRCID ->	289114	COMPL. DATE	10/16/2019	TOTAL DEPTH	10285	PERF.10606	-	15126
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		45930 X	45930	-0-	-0-	-0-	665 1	40794 2	4435 9	Y	4032	3867 1	45 8		770	
							36 4	4435 9								
02		40628 X	32070	-0-	-8558	-0-	642 1	28238 2	2814 9	Y	2558	2745 1			583	
							376 4	2814 9								
03		44981 X	44721	-0-	-260	-0-	304 1	38551 2	4192 9	Y	3811	3613 1	64 8		717	
							1674 4	4192 9								
04		44460 X	41135	-0-	-3325	-0-	1620 1	35163 2	4027 9	Y	3661	3444 1	33 8		901	
							325 4	4027 9								
05		45942 X	37394	-0-	-8548	-0-	1674 1	31598 2	3618 9	Y	3289	3245 1	44 8		901	
							504 4	3618 9								
06		44460 X	35736	-0-	-8724	-0-	1620 1	30291 2	3478 9	Y	3162	3390 1	23 8		650	
							347 4	3478 9								
07		44733 X	33015	-0-	-11718	-0-	1674 1	27676 2	3335 9	Y	3032	2815 1	63 8		804	
							330 4	3335 9								
08		44733 X	36256	-0-	-8477	-0-	1674 1	30999 2	3340 9	Y	3036	2979 1	74 8		787	
							243 4	3340 9								
09		41130 X	37907	-0-	-3223	-0-	1296 1	33187 2	3292 9	Y	2993	3069 1			711	
							3292 9									
10		37386 X	27879	-0-	-9507	-0-	1067 1	23920 2	2753 9	Y	2503	2503 1	11 8		700	
							2753 9									
11		35730 X	26630	-0-	-9100	-0-	1015 1	22602 2	2928 9	Y	2662	2626 1	41 8		695	
							2928 9									
12		39184 X	26942	-0-	-12242	-0-	1107 1	23077 2	2665 9	Y	2423	2407 1	11 8		700	
							2665 9									

TOTAL GAS PROD: 425,615

TOTAL CONDENSATE PROD: 37,162

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #:		3H	RRCID ->	289120	COMPL. DATE	09/30/2020	TOTAL DEPTH	9613	PERF.10388	-	19616			
01		67665 X	67665	-0-	-0-	-0-	55300 2	455 4	11910 9	Y	10827	10683 1	107 8		628	
							11910 9									
02		61258 X	61258	-0-	-0-	-0-	45719 2	5611 4	9928 9	Y	9025	8494 1	116 8		1043	
							9928 9									
03		66268 X	66268	-0-	-0-	-0-	54984 2	691 4	10593 9	Y	9630	9657 1	95 8		921	
							10593 9									
04		63750 X	60936	-0-	-2814	-0-	51127 2	725 4	9084 9	Y	8258	8273 1	102 8		804	
							51127 2									
05		65875 X	59528	-0-	-6347	-0-	49875 2	845 4	8808 9	Y	8007	7768 1	131 8		912	
							8808 9									
06		67865 X	67865	-0-	-0-	-0-	451 1	58457 2	698 4	Y	7508	7499 1	17 8		904	
							451 1	58457 2								
07		67898 X	67898	-0-	-0-	-0-	549 1	58195 2	549 1	Y	7831	7784 1	36 8		915	
							549 1	58195 2								
08		65875 X	62955	-0-	-2920	-0-	556 1	54628 2	222 4	Y	6863	6958 1			820	
							556 1	54628 2								
09		63750 X	55574	-0-	-8176	-0-	525 1	48250 2	6576 9	Y	5978	5855 1	39 8		904	
							525 1	48250 2								
10		65875 X	58224	-0-	-7651	-0-	549 1	50789 2	6612 9	Y	6011	5956 1	41 8		918	
							549 1	50789 2								
11		63750 X	43275	-0-	-20475	-0-	38591 2	4519 9	4468 9	Y	4108	3869 1	52 8		1105	
							38591 2	4519 9								
12		65875 X	42575	-0-	-23300	-0-	202 1	37889 2		Y	4062	4400 1	17 8		750	
							202 1	37889 2								

TOTAL GAS PROD: 714,021

TOTAL CONDENSATE PROD: 88,108

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.//		712803												
BROWN STATE 44-2		WELL #:		5HA	RRCID ->	289539	COMPL. DATE	09/12/2020	TOTAL	DEPTH	10682	PERF.11039	- 16039	
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		69254 X	46681	-0-	-22573	-0-	555 1	41845 2	Y	3828	4042 1	37 8	787	
							70 4	4211 9						
02		59920 X	32000	-0-	-27920	-0-	499 1	27959 2	Y	3208	3115 1	46 8	834	
							13 4	3529 9						
03		66340 X	46617	-0-	-19723	-0-	1647 1	40711 2	Y	3829	3901 1	42 8	720	
							47 4	4212 9						
04		64200 X	54657	-0-	-9543	-0-	1620 1	48393 2	Y	4200	4085 1	59 8	776	
							24 4	4620 9						
05		56246 X	56246	-0-	-0-	-0-	1674 1	49832 2	Y	4186	3978 1	47 8	937	
							135 4	4605 9						
06		45693 X	45693	-0-	-0-	-0-	1620 1	39998 2	Y	3571	3431 1	14 8	1063	
							147 4	3928 9						
07		56482 X	43902	-0-	-12580	-0-	1674 1	38765 2	Y	3055	3487 1	45 8	586	
							102 4	3361 9						
08		56482 X	41978	-0-	-14504	-0-	1512 1	37234 2	Y	2837	2693 1	10 8	720	
							111 4	3121 9						
09		54660 X	43372	-0-	-11288	-0-	1566 1	38100 2	Y	2821	2723 1	37 8	781	
							3103 9							
10		56234 X	39911	-0-	-16323	-0-	1458 1	35496 2	Y	2401	2607 1	3 8	572	
							2641 9							
11		46924 X	46924	-0-	-0-	-0-	1620 1	42154 2	Y	2796	2581 1		787	
							3076 9							
12		44826 X	21338	-0-	-23488	-0-	546 1	19837 2	Y	860	1306 1		341	
							946 9							

TOTAL GAS PROD: 519,319

TOTAL CONDENSATE PROD: 37,592

BROWN STATE 44-2		WELL #:		6HA	RRCID ->	289643	COMPL. DATE	09/13/2020	TOTAL	DEPTH	10565	PERF.11024	- 16042	
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		77779 X	65736	-0-	-12043	-0-	666 1	59298 2	Y	4657	5038 1	46 8	686	
							649 4	5123 9						
02		70252 X	45076	-0-	-25176	-0-	679 1	39864 2	Y	4089	3984 1	77 8	714	
							35 4	4498 9						
03		77779 X	62789	-0-	-14990	-0-	1620 1	55863 2	Y	4737	4778 1	59 8	614	
							95 4	5211 9						
04		70800 X	58252	-0-	-12548	-0-	1566 1	51635 2	Y	4477	4361 1	52 8	678	
							126 4	4925 9						
05		73160 X	46128	-0-	-27032	-0-	1512 1	40585 2	Y	3657	3362 1	41 8	932	
							8 4	4023 9						
06		63630 X	53576	-0-	-10054	-0-	1620 1	47332 2	Y	4200	4105 1	17 8	1010	
							4 4	4620 9						
07		62775 X	57421	-0-	-5354	-0-	1674 1	51616 2	Y	3710	4032 1	60 8	628	
							50 4	4081 9						
08		62775 X	57881	-0-	-4894	-0-	1674 1	52094 2	Y	3733	3390 1	11 8	960	
							7 4	4106 9						
09		58260 X	51981	-0-	-6279	-0-	1620 1	46651 2	Y	3373	3322 1	46 8	965	
							3710 9							
10		57350 X	55134	-0-	-2216	-0-	1674 1	49373 2	Y	3646	3985 1	4 8	622	
							4011 9							
11		56010 X	48505	-0-	-7505	-0-	1620 1	42968 2	Y	3158	3130 1		650	
							3474 9							
12		57877 X	21329	-0-	-36548	-0-	425 1	19214 2	Y	1530	1729 1		451	
							1683 9							

TOTAL GAS PROD: 623,808

TOTAL CONDENSATE PROD: 44,967

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
RIO OIL AND GAS (PERMIAN)		II,LLC//CONT.//		712803											
DARCY STATE UNIT 22-25		WELL #:		1H	RRCID ->	290413	COMPL. DATE	09/08/2020	TOTAL	DEPTH	11073	PERF.11473	-	21316	
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		960686 X	200080	-0-	-760606	-0-	184176	2	456	4	N	14044	14131	1	555
							15448	9							
02		191240 X	79729	-0-	-111511	-0-	62872	2	4485	4	N	11247	11297	1	505
							12372	9							
03		211730 X	179724	-0-	-32006	-0-	166033	2	355	4	N	12124	11996	1	633
							13336	9							
04		204900 X	174037	-0-	-30863	-0-	161346	2	276	4	N	11286	11339	1	580
							12415	9							
05		211730 X	182842	-0-	-28888	-0-	167612	2	5162	4	N	9153	9006	1	508
							10068	9					219	8	
06		193620 X	173669	-0-	-19951	-0-	160764	2	1837	4	N	10062	9873	1	697
							11068	9							
07		179831 X	130325	-0-	-49506	-0-	122212	2	121	4	N	7265	7421	1	541
							7992	9							
08		182838 X	2132	-0-	-180706	-0-	2045	2	10	4	N	70	69	1	541
							77	9						1	8
09		176940 X	77286	-0-	-99654	-0-	70177	2	6866	9	N	6242	6390	1	393
10		182838 X	66919	-0-	-115919	-0-	61626	2	5221	9	N	4746	4701	1	438
11		173670 X	119227	-0-	-54443	-0-	111412	2	7387	9	N	6715	6768	1	385
12		130324 X	58394	-0-	-71930	-0-	182	1	48998	2	N	8317	8314	1	388
							9149	9							
TOTAL GAS PROD:		1,444,364				TOTAL CONDENSATE PROD:		101,271							

DARCY STATE 22		WELL #:		5H	RRCID ->	290414	COMPL. DATE	07/22/2021	TOTAL	DEPTH	10550	PERF.10882	-	15314	
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		543875 X	103194	-0-	-440681	-0-	87303	2	422	4	N	14063	13771	1	499
							15469	9							
02		156613 X	156613	-0-	-0-	-0-	129504	2	15655	4	N	10413	10181	1	522
							11454	9							
03		113460 X	50518	-0-	-62942	-0-	1576	1	36093	2	N	11429	11393	1	497
							277	4	12572	9					
04		109800 X	79484	-0-	-30316	-0-	68168	2	149	4	N	10152	9788	1	578
							11167	9							
05		113460 X	75746	-0-	-37714	-0-	60990	2	2518	4	N	11125	11254	1	449
							12238	9							
06		109800 X	65985	-0-	-43815	-0-	56510	2	524	4	N	8137	7712	1	633
							8951	9							
07		113460 X	38868	-0-	-74592	-0-	33595	2	121	4	N	4684	4794	1	496
							5152	9							
08		82119 X	-0-	-0-	-82119	-0-					N	44	44	1	496
09		79470 X	57342	-0-	-22128	-0-	49995	2	6848	9	N	6225	6467	1	97
10		75733 X	53907	-0-	-21826	-0-	57	1	47149	2	N	5910	5639	1	62
							6501	9							
11		66000 X	46537	-0-	-19463	-0-	92	1	41287	2	N	4623	4343	1	48
							5085	9							
*12		94564 X	94564	-0-	-0-	-0-	319	1	89483	2	N	4223	3952	1	60
							4645	9							
TOTAL GAS PROD:		822,758				TOTAL CONDENSATE PROD:		91,028							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.//		712803															
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #:		5H	RRCID ->	290415	COMPL. DATE	04/28/2021	TOTAL DEPTH	9586	PERF.	9913	- 19705				
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	462278	X	131164	-0-	-331114	-0-	108697	2	128	4	Y	20308	19924	1	264	8	472
							22339	9									
02	107184	X	101038	-0-	-6146	-0-	79568	2	3143	4	Y	16661	16259	1	273	8	601
							18327	9									
03	118668	X	99388	-0-	-19280	-0-	79542	1	911	4	Y	17214	17189	1	215	8	411
							18935	9									
04	114840	X	52468	-0-	-62372	-0-	41907	2	531	4	Y	9118	9133	1	141	8	255
							10030	9									
05	118668	X	80069	-0-	-38599	-0-	65376	2	958	4	Y	12486	12225	1	182	8	334
							13735	9									
06	114840	X	96449	-0-	-18391	-0-	79119	2	414	4	Y	15378	15365	1	45	8	302
							16916	9									
07	111879	X	93874	-0-	-18005	-0-	78264	2	89	4	Y	14110	14254	1	86	8	72
							15521	9									
08	99902	X	99902	-0-	-0-	-0-	147	1	84090	2	Y	14117	13887	1			302
							136	4	15529	9							
09	96450	X	81683	-0-	-14767	-0-	326	1	67803	2	Y	12250	12157	1	108	8	287
							13475	9									
10	99665	X	77076	-0-	-22589	-0-	502	1	63792	2	Y	11435	11339	1	102	8	281
							12579	9									
11	96690	X	79808	-0-	-16882	-0-	603	1	67474	2	Y	10660	10504	1	200	8	237
							11726	9									
12	99913	X	74625	-0-	-25288	-0-	630	1	63483	2	Y	9487	9440	1	28	8	256
							10436	9									

TOTAL GAS PROD: 1,067,544

TOTAL CONDENSATE PROD: 163,224

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #:		6H	RRCID ->	290422	COMPL. DATE	04/29/2021	TOTAL DEPTH	9418	PERF.	9734	- 19484				
01	468670	X	135766	-0-	-332904	-0-	111305	2	130	4	Y	22119	21707	1	240	8	515
							24331	9									
02	107352	X	95060	-0-	-12292	-0-	72787	2	2923	4	Y	17591	17229	1	240	8	637
							19350	9									
03	118854	X	100325	-0-	-18529	-0-	78694	2	898	4	Y	18848	18840	1	195	8	450
							20733	9									
04	115020	X	79815	-0-	-35205	-0-	62788	2	695	4	Y	14847	14697	1	189	8	411
							16332	9									
05	118854	X	95668	-0-	-23186	-0-	76465	2	1128	4	Y	16432	16158	1	243	8	442
							18075	9									
06	115020	X	72497	-0-	-42523	-0-	58507	2	311	4	Y	12435	12599	1	29	8	249
							13679	9									
07	105245	X	86930	-0-	-18315	-0-	70644	2	73	4	Y	14739	14842	1	71	8	75
							16213	9									
08	100316	X	84355	-0-	-15961	-0-	130	1	69535	2	Y	13244	13035	1			284
							122	4	14568	9							
09	92580	X	87513	-0-	-5067	-0-	341	1	72690	2	Y	13055	12942	1	92	8	305
							14361	9									
10	101973	X	101973	-0-	-0-	-0-	683	1	85495	2	Y	14105	13974	1	91	8	345
							15516	9									
11	95799	X	95799	-0-	-0-	-0-	723	1	80847	2	Y	12928	12767	1	218	8	288
							14221	9									
12	90427	X	88085	-0-	-2342	-0-	743	1	74787	2	Y	11335	11288	1	29	8	306
							12469	9									

TOTAL GAS PROD: 1,123,786

TOTAL CONDENSATE PROD: 181,678

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.//		712803												
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #:		7H	RRCID ->	290424	COMPL. DATE	05/01/2021	TOTAL DEPTH	9536	PERF.	9885	-	19729
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		442295 X	117379	-0-	-324916	-0-	91665 2	107 4	Y	23279	22859 1	232 8		542
							25607 9							
02		107632 X	101736	-0-	-5896	-0-	77709 2	3072 4	Y	19050	18667 1	235 8		690
							20955 9							
03		119164 X	114066	-0-	-5098	-0-	91077 2	1047 4	Y	19947	19970 1	189 8		478
							21942 9							
04		115320 X	89018	-0-	-26302	-0-	71052 2	785 4	Y	15619	15481 1	183 8		433
							17181 9							
05		119164 X	112670	-0-	-6494	-0-	91737 2	867 4	Y	18242	17948 1	236 8		491
							20066 9							
06		113580 X	108036	-0-	-5544	-0-	88350 2	513 4	Y	17430	17538 1	37 8		346
							19173 9							
07		114080 X	100278	-0-	-13802	-0-	82890 2	100 4	Y	15716	15914 1	68 8		80
							17288 9							
08		114080 X	106500	-0-	-7580	-0-	167 1	88670 2	Y	15936	15675 1			341
							133 4	17530 9						
09		109229 X	109229	-0-	-0-	-0-	408 1	91797 2	Y	15322	15209 1	95 8		359
							16854 9							
10		112685 X	98141	-0-	-14544	-0-	658 1	82601 2	Y	13252	13256 1	27 8		328
							14577 9							
11		108030 X	106106	-0-	-1924	-0-	794 1	89984 2	Y	13927	13761 1	184 8		310
							15320 9							
12		112871 X	97135	-0-	-15736	-0-	823 1	83015 2	Y	11996	11958 1	24 8		324
							13196 9							

TOTAL GAS PROD: 1,260,294

TOTAL CONDENSATE PROD: 199,716

DARCY STATE UNIT 22-25		WELL #:		2H	RRCID ->	291691	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	11094	PERF.	11425	-	21099
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11		83291 X	NO RPT	-0-	-83291	-0-			Y	NO RPT				-0-
12		198617 X	190476	-0-	-8141	-0-	472 1	176131 2	Y	12469	12454 1			190
							13716 9							

TOTAL GAS PROD: 190,476

TOTAL CONDENSATE PROD: 12,469

DARCY STATE 22		WELL #:		6H	RRCID ->	291695	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	10488	PERF.	10484	-	15226
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10		43082 X	NO RPT	-0-	-43082	-0-			Y	NO RPT				-0-
11		99420 X	NO RPT	-0-	-99420	-0-			Y	NO RPT				-0-
*12		166106 X	166106	-0-	-0-	-0-	149547 2	16556 9	Y	15051	14573 1	430 8		223

TOTAL GAS PROD: 166,106

TOTAL CONDENSATE PROD: 15,051

DARCY STATE UNIT 22-25		WELL #:		3H	RRCID ->	291722	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	11017	PERF.	11282	-	21050
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11		89258 X	NO RPT	-0-	-89258	-0-			Y	NO RPT				-0-
12		212846 X	144097	-0-	-68749	-0-	305 1	132176 2	Y	10436	10456 1			160
							11480 9							

TOTAL GAS PROD: 144,097

TOTAL CONDENSATE PROD: 10,436

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803
 HARRISON STATE UNIT 14 WELL #: 2HA RRCID -> 291867 COMPL. DATE 09/06/2021 TOTAL DEPTH 11639 PERF.12070 - 18660

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

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

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
 BUNIN 4 WELL #: RRCID -> 284685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

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-

BUNIN 4 WELL #: RRCID -> 284686 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

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-

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W		//CONT.//	71052 900 774719	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD							
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		32674 X	28166	-0-	-4508	-0-	4447	3	16428	5	N	6628	6489	0	92	8	231
02		27104 X	22404	-0-	-4700	-0-	7291	9	6427	3	N	5107	5015	0	69	8	254
03		28460 X	28460	-0-	-0-	-0-	5618	9	8540	3	N	6549	6576	0	34	8	193
04		26563 X	26563	-0-	-0-	-0-	7204	9	6611	3	N	6412	6375	0	34	8	196
05		28179 X	20929	-0-	-7250	-0-	7053	9	2192	3	N	5258	5251	0	58	8	145
06		27270 X	21411	-0-	-5859	-0-	5784	9	4689	3	N	4887	4786	0	75	8	171
07		28458 X	20342	-0-	-8116	-0-	5376	9	2922	3	N	4800	4739	0	84	8	148
08		28458 X	20250	-0-	-8208	-0-	5280	9	1871	3	N	4597	4494	0	105	8	146
09		26550 X	3127	-0-	-23423	-0-	5057	9	2354	5	N	703	794	0	22	8	33
10		22134 X	-0-	-0-	-22134	-0-					N	13	31	0	2	8	13
*11		21420 X	-0-	-0-	-21420	-0-					Y	17	2	0	15	8	13
12		20336 X	NO RPT	-0-	-20336	-0-					Y	NO RPT					13
TOTAL GAS PROD:			191,652			TOTAL CONDENSATE PROD:			44,971								

VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV		WELL #:	1H	RRCID ->	285393	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	11102	PERF.11414	-	21450					
01		46602 X	46602	-0-	-0-	-0-	28453	3	8131	5	N	9107	8972	0	134	8	317
02		41720 X	30651	-0-	-11069	-0-	10018	9	19121	3	N	6166	6063	0	112	8	308
03		46190 X	36472	-0-	-9718	-0-	6783	9	19723	3	N	7070	7111	0	56	8	211
04		44700 X	35676	-0-	-9024	-0-	7777	9	21333	3	N	6696	6647	0	52	8	208
05		46190 X	37804	-0-	-8386	-0-	7366	9	26439	3	N	7561	7461	0	101	8	207
06		44700 X	33749	-0-	-10951	-0-	8317	9	22248	3	N	6962	6805	0	122	8	242
07		36456 X	34402	-0-	-2054	-0-	7658	9	23296	3	N	7103	6970	0	158	8	217
08		36859 X	35597	-0-	-1262	-0-	7813	9	24906	3	N	6940	6777	0	162	8	218
09		36570 X	27330	-0-	-9240	-0-	7634	9	16609	3	N	5787	5697	0	123	8	185
10		37789 X	25004	-0-	-12785	-0-	6366	9	10190	3	N	5074	5025	0	73	8	161
*11		33750 X	27696	-0-	-6054	-0-	5581	9	13368	3	Y	5784	5673	0	98	8	174
12		35588 X	NO RPT	-0-	-35588	-0-	6362	9			Y	NO RPT					174
TOTAL GAS PROD:			370,983			TOTAL CONDENSATE PROD:			74,250								

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719														
ZPZ 34-196 WRD UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 286255	COMPL. DATE 10/23/2018	TOTAL DEPTH 10996	PERF.11566	- 16382							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	11381 X	11381	-0-	-0-	-0-	9201	3	2180	9	N	1982	1936	0	34	8	69
02	9688 X	6387	-0-	-3301	-0-	3	1	5164	3	N	1109	1099	0	23	8	56
						1220	9									
03	11997 X	11230	-0-	-767	-0-	6	1	9150	3	N	1885	1870	0	16	8	55
						2074	9									
04	11610 X	10716	-0-	-894	-0-	2	1	8918	3	N	1633	1623	0	15	8	50
						1796	9									
05	11377 X	11160	-0-	-217	-0-	6	1	9240	3	N	1740	1717	0	26	8	47
						1914	9									
06	11010 X	8066	-0-	-2944	-0-	5	1	6580	3	N	1346	1321	0	25	8	47
						1481	9									
07	11222 X	8568	-0-	-2654	-0-	6	1	6859	3	N	1548	1520	0	28	8	47
						1703	9									
08	11222 X	10222	-0-	-1000	-0-	3	1	8427	3	N	1629	1578	0	47	8	51
						1792	9									
09	10800 X	9337	-0-	-1463	-0-	2	1	7697	3	N	1489	1464	0	29	8	47
						1638	9									
10	11160 X	7528	-0-	-3632	-0-	2	1	6224	3	N	1184	1178	0	16	8	37
						1302	9									
*11	8280 X	5464	-0-	-2816	-0-	2	1	4381	3	Y	983	970	0	20	8	30
						1081	9									
12	10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					30
TOTAL GAS PROD:		100,059				TOTAL CONDENSATE PROD:		16,528								

ZPZ 34-196 WRD UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 286256	COMPL. DATE 10/23/2018	TOTAL DEPTH 10976	PERF.11400	- 16161							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	13981 X	12114	-0-	-1867	-0-	9204	3	2910	9	N	2645	2605	0	36	8	92
02	12320 X	7449	-0-	-4871	-0-	4	1	5968	3	N	1343	1340	0	27	8	68
						1477	9									
03	12493 X	11714	-0-	-779	-0-	7	1	9267	3	N	2218	2204	0	17	8	65
						2440	9									
04	12030 X	9938	-0-	-2092	-0-	2	1	7811	3	N	1932	1922	0	15	8	60
						2125	9									
05	12431 X	7959	-0-	-4472	-0-	6	1	6123	3	N	1664	1655	0	22	8	47
						1830	9									
06	11730 X	8782	-0-	-2948	-0-	7	1	6920	3	N	1686	1644	0	30	8	59
						1855	9									
07	11718 X	7953	-0-	-3765	-0-	6	1	6093	3	N	1685	1659	0	33	8	52
						1854	9									
08	12392 X	12392	-0-	-0-	-0-	3	1	9978	3	N	2192	2116	0	60	8	68
						2411	9									
09	10509 X	10509	-0-	-0-	-0-	2	1	8592	3	N	1741	1722	0	32	8	55
						1915	9									
10	11825 X	11825	-0-	-0-	-0-	2	1	9944	3	N	1708	1688	0	22	8	53
						1879	9									
*11	13831 X	13831	-0-	-0-	-0-	3	1	11598	3	Y	2027	1987	0	33	8	60
						2230	9									
12	12400 X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					Y	NO RPT					60
TOTAL GAS PROD:		114,466				TOTAL CONDENSATE PROD:		20,841								

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719															
ZPZ 34-196 WRD UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	286257	COMPL. DATE	10/23/2018	TOTAL DEPTH	11033	PERF.11521	- 16336					
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	16120	X	13259	-0-	-2861	-0-	10391	3	2868	9	N	2607	2553	0	44	8	91
02	12824	X	7767	-0-	-5057	-0-	5	1	5786	3	N	1796	1761	0	37	8	89
							1976	9									
03	15995	X	15995	-0-	-0-	-0-	9	1	12979	3	N	2734	2722	0	21	8	80
							3007	9									
04	14550	X	13430	-0-	-1120	-0-	2	1	10751	3	N	2434	2421	0	19	8	74
							2677	9									
05	13268	X	10291	-0-	-2977	-0-	7	1	8070	3	N	2013	2003	0	29	8	55
							2214	9									
06	12840	X	10235	-0-	-2605	-0-	8	1	7950	3	N	2070	2016	0	37	8	72
							2277	9									
07	15996	X	11503	-0-	-4493	-0-	8	1	9088	3	N	2188	2148	0	46	8	66
							2407	9									
08	15996	X	12559	-0-	-3437	-0-	4	1	10043	3	N	2284	2217	0	62	8	71
							2512	9									
09	13410	X	10410	-0-	-3000	-0-	2	1	8215	3	N	1994	1961	0	41	8	63
							2193	9									
10	10571	X	10007	-0-	-564	-0-	2	1	8002	3	N	1821	1802	0	25	8	57
							2003	9									
*11	11130	X	10802	-0-	-328	-0-	3	1	8867	3	Y	1756	1727	0	33	8	53
							1932	9									
12	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					Y	NO RPT					53
TOTAL GAS PROD:		126,258				TOTAL CONDENSATE PROD:		23,697									

BRAMBLETT 34-197 WRD		WELL #:		5H	RRCID ->	286380	COMPL. DATE	10/23/2018	TOTAL DEPTH	11063	PERF.11606	- 16367					
01	14973	X	13482	-0-	-1491	-0-	10966	5	2516	9	N	2287	2246	0	46	8	462
02	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	5	1	7357	5	N	1699	1661	0	34	8	466
							1869	9									
03	14198	X	13549	-0-	-649	-0-	7	1	11079	5	N	2239	2235	0	22	8	448
							2463	9									
04	13740	X	10209	-0-	-3531	-0-	2	1	8191	5	N	1833	1823	0	19	8	439
							2016	9									
05	13485	X	6617	-0-	-6868	-0-	4	1	5259	5	N	1231	1229	0	377	1	40
							1354	9					24	8			
06	13050	X	6569	-0-	-6481	-0-	5	1	5276	5	N	1171	1135	0	5	1	42
							1288	9					29	8			
07	13547	X	11856	-0-	-1691	-0-	7	1	1335	3	N	1829	1760	0	55	8	56
							8502	5					2012	9			
08	13547	X	5919	-0-	-7628	-0-	2	1	468	3	N	964	954	0	34	8	32
							4389	5					1060	9			
09	10200	X	7504	-0-	-2696	-0-	2	1	650	3	N	1819	1757	0	37	8	57
							4851	5					2001	9			
10	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	2	1	6643	5	N	1491	1472	0	29	8	47
							1640	9									
*11	11460	X	7361	-0-	-4099	-0-	2	1	5812	5	Y	1406	1375	0	35	8	43
							1547	9									
12	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					Y	NO RPT					43
TOTAL GAS PROD:		100,582				TOTAL CONDENSATE PROD:		17,969									

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P TIGER 55-2-12 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 3H		RRCID -> 286434		COMPL. DATE 11/22/2018				TOTAL DEPTH 11222 PERF.11206 - 16056						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	10106 X	7553	-0-	-2553	-0-	5200	5	2353	9	N	2139	2104	0	35	8	75
02	7140 X	6278	-0-	-862	-0-	5	1	4400	5	N	1703	1662	0	31	8	85
						1873	9									
03	8835 X	7837	-0-	-998	-0-	7	1	5480	5	N	2136	2141	0	16	8	64
						2350	9									
04	8550 X	7761	-0-	-789	-0-	2	1	5722	5	N	1852	1844	0	14	8	58
						2037	9									
05	8153 X	7854	-0-	-299	-0-	7	1	5761	5	N	1896	1874	0	27	8	53
						2086	9									
06	7871 X	7871	-0-	-0-	-0-	7	1	5940	5	N	1749	1709	0	31	8	62
						1924	9									
07	8854 X	8854	-0-	-0-	-0-	7	1	6830	5	N	1834	1799	0	40	8	57
						2017	9									
08	8029 X	7266	-0-	-763	-0-	3	1	5349	5	N	1740	1696	0	46	8	55
						1914	9									
09	7770 X	6871	-0-	-899	-0-	2	1	4967	5	N	1729	1691	0	38	8	55
						1902	9									
10	8122 X	6302	-0-	-1820	-0-	2	1	4486	5	N	1649	1629	0	23	8	52
						1814	9									
*11	8580 X	5762	-0-	-2818	-0-	2	1	4099	5	Y	1510	1490	0	26	8	46
						1661	9									
12	8866 X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					Y	NO RPT					46
TOTAL GAS PROD:		80,209				TOTAL CONDENSATE PROD:		19,937								

TIGER 55-2-12 LOV		WELL #: 4H		RRCID -> 286436		COMPL. DATE 11/22/2018				TOTAL DEPTH 11401 PERF.11505 - 16329						
01	12462 X	6181	-0-	-6281	-0-	4321	5	1860	9	N	1691	1677	0	27	8	59
02	11116 X	2361	-0-	-8755	-0-	2	1	1734	5	N	568	586	0	11	8	30
						625	9									
03	12307 X	6792	-0-	-5515	-0-	6	1	4848	5	N	1762	1732	0	8	8	52
						1938	9									
04	9780 X	8133	-0-	-1647	-0-	2	1	6195	5	N	1760	1747	0	11	8	54
						1936	9									
05	10106 X	9111	-0-	-995	-0-	6	1	7199	5	N	1733	1718	0	22	8	47
						1906	9									
06	7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	5	1	5731	5	N	1245	1225	0	23	8	44
						1370	9									
07	9755 X	9755	-0-	-0-	-0-	6	1	7886	5	N	1694	1656	0	31	8	51
						1863	9									
08	8838 X	8838	-0-	-0-	-0-	2	1	7208	5	N	1480	1448	0	36	8	47
						1628	9									
09	8820 X	7848	-0-	-972	-0-	2	1	6288	5	N	1416	1392	0	26	8	45
						1558	9									
10	9114 X	7708	-0-	-1406	-0-	2	1	6266	5	N	1309	1295	0	18	8	41
						1440	9									
*11	9450 X	8317	-0-	-1133	-0-	2	1	6822	5	Y	1357	1336	0	22	8	40
						1493	9									
12	9765 X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT					40
TOTAL GAS PROD:		82,150				TOTAL CONDENSATE PROD:		16,015								

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719													
TIGER 55-2-12 LOV		WELL #: 2H		RRCID -> 286453		COMPL. DATE 11/19/2018				TOTAL DEPTH 11381 PERF.11338 - 16206					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	11253 X	8190	-0-	-3063	-0-	5541	5	2649	9	N	2408	2378	0	30	84
02	10752 X	4740	-0-	-6012	-0-	5	1	3084	5	N	1501	1489	0	20	76
						1651	9								
03	11904 X	7681	-0-	-4223	-0-	7	1	5168	5	N	2278	2273	0	13	68
						2506	9								
04	10170 X	6024	-0-	-4146	-0-	2	1	3818	5	N	2004	1999	0	11	62
						2204	9								
05	8401 X	7761	-0-	-640	-0-	7	1	5449	5	N	2095	2077	0	22	58
						2305	9								
06	7920 X	5353	-0-	-2567	-0-	7	1	3490	5	N	1687	1663	0	22	60
						1856	9								
07	7688 X	6265	-0-	-1423	-0-	8	1	3892	5	N	2150	2109	0	35	66
						2365	9								
08	7688 X	5772	-0-	-1916	-0-	3	1	3382	5	N	2170	2123	0	45	68
						2387	9								
09	7500 X	5968	-0-	-1532	-0-	2	1	3980	5	N	1805	1788	0	28	57
						1986	9								
10	7750 X	6660	-0-	-1090	-0-	3	1	4446	5	N	2010	1984	0	21	62
						2211	9								
*11	6060 X	3681	-0-	-2379	-0-	3	1	1708	5	Y	1791	1775	0	24	54
						1970	9								
12	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT				54
TOTAL GAS PROD:		68,095		TOTAL CONDENSATE PROD:		21,899									

BRAMBLETT 34-197 WRD		WELL #: 3H		RRCID -> 286466		COMPL. DATE 10/23/2018				TOTAL DEPTH 11040 PERF.11433 - 16194					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	13888 X	11896	-0-	-1992	-0-	9969	5	1927	9	N	1752	1706	0	38	1026
02	11760 X	7888	-0-	-3872	-0-	4	1	6573	5	N	1192	1162	0	32	1024
						1311	9								
03	12524 X	11705	-0-	-819	-0-	5	1	9874	5	N	1660	1653	0	18	1013
						1826	9								
04	11940 X	9676	-0-	-2264	-0-	1	1	8139	5	N	1396	1386	0	457	551
						1536	9					15	8		
05	11904 X	10530	-0-	-1374	-0-	5	1	8930	5	N	1450	1425	0	7	540
						1595	9					29	8		
06	11520 X	8627	-0-	-2893	-0-	5	1	7306	5	N	1196	1165	0	29	542
						1316	9								
07	11687 X	8948	-0-	-2739	-0-	5	1	7570	5	N	1248	1215	0	36	539
						1373	9								
08	11687 X	11020	-0-	-667	-0-	2	1	9476	5	N	1402	1343	0	54	544
						1542	9								
09	10200 X	9875	-0-	-325	-0-	2	1	8313	5	N	1418	1379	0	38	545
						1560	9								
10	10540 X	5953	-0-	-4587	-0-	2	1	4669	5	N	1165	1152	0	21	537
						1282	9								
*11	8670 X	2680	-0-	-5990	-0-	1	1	2033	5	Y	587	592	0	12	520
						646	9								
12	11005 X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					Y	NO RPT				520
TOTAL GAS PROD:		98,798		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,466									

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719															
TIGER 55-2-12 LOV		WELL #:		1H	RRCID ->	286629	COMPL. DATE	11/18/2018	TOTAL	DEPTH	11263	PERF.11323	-	16150			
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		16306 X	14917	-0-	-1389	-0-	11719	5	3198	9	N	2907	2861	0	46	8	284
02		14728 X	10785	-0-	-3943	-0-	7	1	8381	5	N	2179	2133	0	38	8	292
							2397	9									
03		15221 X	14188	-0-	-1033	-0-	9	1	11073	5	N	2824	2830	0	20	8	266
							3106	9									
04		14910 X	11923	-0-	-2987	-0-	2	1	9167	5	N	2504	2493	0	17	8	260
							2754	9									
05		15407 X	11637	-0-	-3770	-0-	10	1	8672	5	N	2686	2654	0	180	1	76
							2955	9					36	8			
06		14430 X	8732	-0-	-5698	-0-	8	1	6554	5	N	1973	1942	0	2	1	70
							2170	9					35	8			
07		14167 X	11064	-0-	-3103	-0-	10	1	8212	5	N	2584	2527	0	48	8	79
							2842	9									
08		14167 X	12846	-0-	-1321	-0-	4	1	10067	5	N	2523	2457	0	66	8	79
							2775	9									
09		11910 X	11513	-0-	-397	-0-	3	1	8817	5	N	2448	2400	0	50	8	77
							2693	9									
10		11625 X	10144	-0-	-1481	-0-	3	1	7875	5	N	2060	2047	0	26	8	64
							2266	9									
*11		11626 X	11626	-0-	-0-	-0-	4	1	9157	5	Y	2241	2201	0	37	8	67
							2465	9									
12		12834 X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					Y	NO RPT					67
TOTAL GAS PROD:		129,375				TOTAL CONDENSATE PROD:		26,929									

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286761	COMPL. DATE	12/21/2018	TOTAL	DEPTH	10856	PERF.11060	-	17619			
01		T. A.	31452	-0-	31452	254741	881	1	24855	3	N	5049	5057	0			630
							162	4	5554	9							
02		254809 X	68	-0-	-254741	-0-	42	3	1	4	N	23	188	0			465
							25	9									
03		32767 X	23760	-0-	-9007	-0-	19577	3	118	4	N	3695	3595	0			565
							4065	9									
04		31710 X	26509	-0-	-5201	-0-	21594	3	139	4	N	4342	4319	0			588
							4776	9									
05		32767 X	27974	-0-	-4793	-0-	23342	3	131	4	N	4092	4113	0			567
							4501	9									
06		30450 X	889	-0-	-29561	-0-	752	3	4	4	N	121	221	0			467
							133	9									
07		23746 X	16950	-0-	-6796	-0-	13853	3	88	4	N	2735	2661	0			541
							3009	9									
08		30499 X	30499	-0-	-0-	-0-	25214	3	149	4	N	4669	4611	0			599
							5136	9									
09		29262 X	29262	-0-	-0-	-0-	24360	3	139	4	N	4330	4340	0			589
							4763	9									
10		33199 X	33199	-0-	-0-	-0-	27870	3	151	4	N	4707	4699	0			597
							5178	9									
*11		32544 X	32544	-0-	-0-	-0-	27365	3	146	4	Y	4575	4584	0	444	1	144
							5033	9									
12		30504 X	NO RPT	-0-	-30504	-0-					Y	NO RPT					144
TOTAL GAS PROD:		253,106				TOTAL CONDENSATE PROD:		38,338									

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719											
LINK-VJ RANCH 55-2-27 LOV		WELL #:		1H	RRCID ->	286828	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	11125	PERF.11646	- 21881	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE		
01	62249 X	62249	-0-	-0-	-0-	1 1	46228 3	N	14564	14108 0	177 8	497	
						16020 9							
02	45645 X	45645	-0-	-0-	-0-	31 1	34386 3	N	10207	9988 0	218 8	498	
						11228 9							
03	42215 X	42215	-0-	-0-	-0-	31 1	31621 3	N	9603	9709 0	111 8	281	
						10563 9							
04	39823 X	39823	-0-	-0-	-0-	8 1	30368 3	N	8588	8335 0	98 8	436	
						9447 9							
05	42191 X	41867	-0-	-324	-0-	32 1	31822 3	N	9103	8932 0	182 8	425	
						10013 9							
06	40830 X	33860	-0-	-6970	-0-	29 1	25787 3	N	7313	7151 0	154 8	433	
						8044 9							
07	42191 X	22090	-0-	-20101	-0-	18 1	16570 3	N	5002	4978 0	120 8	337	
						5502 9							
08	59620 X	59620	-0-	-0-	-0-	20 1	46045 3	N	12323	11755 0	351 8	554	
						13555 9							
09	65028 X	65028	-0-	-0-	-0-	14 1	51431 3	N	12348	12063 0	284 8	555	
						13583 9							
10	60981 X	60981	-0-	-0-	-0-	14 1	48781 3	N	11078	10943 0	174 1	337	
						12186 9				179 8			
*11	55320 X	55320	-0-	-0-	-0-	16 1	43963 3	Y	10310	10152 0	4 1	298	
						11341 9				193 8			
12	42191 X	NO RPT	-0-	-42191	-0-			Y	NO RPT			298	
TOTAL GAS PROD:		528,698		TOTAL CONDENSATE PROD:		110,439							

VJ RANCH-LINK 55-2-34 LOV		WELL #:		1H	RRCID ->	286859	COMPL. DATE	12/30/2018	TOTAL DEPTH	11152	PERF.11486	- 16432	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE		
01	21390 X	14723	-0-	-6667	-0-	11459 3	3264 9	N	2967	2805 0	63 8	102	
						7 1	9259 3	N	2185	2124 0	56 8	107	
02	17192 X	11670	-0-	-5522	-0-	2404 9							
03	22436 X	22436	-0-	-0-	-0-	11 1	18589 3	N	3487	3463 0	32 8	99	
						3836 9							
04	19150 X	19150	-0-	-0-	-0-	3 1	15652 3	N	3177	3152 0	29 8	95	
						3495 9							
05	18426 X	18426	-0-	-0-	-0-	11 1	15005 3	N	3100	3061 0	52 8	82	
						3410 9							
06	15411 X	15411	-0-	-0-	-0-	10 1	12568 3	N	2575	2514 0	55 8	88	
						2833 9							
07	22413 X	13862	-0-	-8551	-0-	9 1	11067 3	N	2533	2479 0	66 8	76	
						2786 9							
08	22413 X	16002	-0-	-6411	-0-	4 1	13015 3	N	2712	2618 0	87 8	83	
						2983 9							
09	19140 X	12145	-0-	-6995	-0-	2 1	9821 3	N	2111	2080 0	48 8	66	
						2322 9							
10	18414 X	11728	-0-	-6686	-0-	3 1	9380 3	N	2132	2102 0	31 8	65	
						2345 9							
*11	15420 X	11385	-0-	-4035	-0-	3 1	9147 3	Y	2032	1998 0	39 8	60	
						2235 9							
12	15996 X	NO RPT	-0-	-15996	-0-			Y	NO RPT			60	
TOTAL GAS PROD:		166,938		TOTAL CONDENSATE PROD:		29,011							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719												
WAHOO 53-2-23 LOV UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 287216	COMPL. DATE 04/15/2019	TOTAL DEPTH 12086	PERF.12225 - 19980							
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	11718 X	8715	-0-	-3003	-0-	6503	5	2212	9	N	2011	1964	0	70
02	10276 X	3993	-0-	-6283	-0-	3	1	2884	5	N	1005	983	0	51
						1106	9							
03	11377 X	5675	-0-	-5702	-0-	5	1	4012	5	N	1507	1490	0	45
						1658	9							
04	12000 X	8152	-0-	-3848	-0-	2	1	6270	5	N	1709	1676	0	52
						1880	9							
05	12400 X	7365	-0-	-5035	-0-	5	1	5663	5	N	1543	1511	0	42
						1697	9							
06	8430 X	7166	-0-	-1264	-0-	5	1	5775	5	N	1260	1212	0	44
						1386	9							
07	8725 X	8725	-0-	-0-	-0-	6	1	7029	5	N	1536	1469	0	47
						1690	9							
08	9244 X	9244	-0-	-0-	-0-	3	1	7137	5	N	1913	1818	0	59
						2104	9							
09	12770 X	12770	-0-	-0-	-0-	2	1	7250	3	N	1507	1461	0	47
						3860	5	1658	9					
10	13105 X	13105	-0-	-0-	-0-	1	1	10273	3	N	1043	1036	0	33
						1684	5	1147	9					
*11	14306 X	14306	-0-	-0-	-0-	3	1	7629	3	Y	1767	1712	0	52
						4730	5	1944	9					
12	9238 X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					Y	NO RPT			52
TOTAL GAS PROD:		99,216				TOTAL CONDENSATE PROD:		16,801						

JOHNSON 1-86		WELL #: 4H		RRCID -> 287373	COMPL. DATE 10/23/2013	TOTAL DEPTH 11075	PERF.11804 - 15427		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-	

GREENBLATT 71 WRD		WELL #: 2H		RRCID -> 287374	COMPL. DATE 11/03/2013	TOTAL DEPTH 10925	PERF.11569 - 15790		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	302	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	302	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	302	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	302	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	302	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	302	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	302	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	302	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	302	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	302	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	302	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	302	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719												
HUMANE SOCIETY 34-199 WRD		WELL #: 1H		RRCID -> 287375	COMPL. DATE 02/20/2012	TOTAL DEPTH 10680	PERF.10880	- 15226						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	2716	3	28	4	N	684	536	1	439
						752	9							
02	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	993	3	5	4	N	147	5	1	581
						162	9							
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	135	3	12	4	N	323	1	0	586
						355	9						317	1
04	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2142	3	9	4	N	345	345	1	586
						380	9							
05	2046 X	1790	-0-	-256	-0-	1594	3	7	4	N	172	1	0	421
						189	9						336	1
06	1980 X	1586	-0-	-394	-0-	1281	3	18	4	N	261	276	1	406
						287	9							
07	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	1236	3	9	4	N	340	171	1	575
						374	9							
08	2046 X	1582	-0-	-464	-0-	1256	3	8	4	N	289	174	1	690
						318	9							
09	1980 X	1474	-0-	-506	-0-	877	3	14	4	N	530	596	1	624
						583	9							
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-	15	1	609
*11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-			609
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			609
TOTAL GAS PROD:		15,786				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,091						

BATES 1-63 LOV UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287376	COMPL. DATE 07/15/2013	TOTAL DEPTH 11137	PERF.11994	- 15862						
01	3255 X	2832	-0-	-423	-0-	1851	3	22	4	N	872	866	0	534
						959	9						13	8
02	3052 X	-0-	-0-	-3052	-0-					N	-0-	29	0	505
03	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-			505
04	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-			505
05	2289 X	-0-	-0-	-2289	-0-					N	-0-			505
06	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-			505
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			505
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			505
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			505
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			505
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			505
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			505
TOTAL GAS PROD:		2,832				TOTAL CONDENSATE PROD:		872						

MASONIC 72 WRD		WELL #: 1H		RRCID -> 287377	COMPL. DATE 03/14/2014	TOTAL DEPTH 10830	PERF.11216	- 15039						
01	14B2 EXT	46	-0-	46	46	1	4	45	9	N	41	39	0	626
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-	1	0	625
03	14B2 EXT	35	-0-	35	81	1	4	34	9	N	31	31	0	625
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-			625
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-			625
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-			625
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-			625
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-			625
09	14B2 EXT	1446	-0-	1446	1527	32	4	1414	9	N	1285	1190	0	662
10	14B2 EXT	942	-0-	942	2469	21	4	921	9	N	837	833	0	648
*11	14B2 EXT	268	-0-	268	2737	6	4	262	9	Y	238	254	0	631
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2737					Y	NO RPT		1	8
TOTAL GAS PROD:		2,737				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,432						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD									
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719															
MAGIC MAN 33-64 WRD		WELL #: 6H		RRCID -> 287378		COMPL. DATE 06/23/2014		TOTAL DEPTH 11098 PERF.11493 - 15733									
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	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-	
02	56 X	-2	-0-	-54	-0-		2 3			N	-0-					-0-	
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-	
04	150 X	97	-0-	-53	-0-		1 1	86 3		N	9	8 0				1	
							10 9										
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	1 0				-0-	
06	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-	
07	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-	
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-	
09	90 X	19	-0-	-71	-0-		19 3			N	-0-					-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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:		118		TOTAL CONDENSATE PROD:		9											

LOLA 34-198 WRD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287379		COMPL. DATE 08/27/2018		TOTAL DEPTH 10954 PERF.11470 - 18939					
01	24971 X	24971	-0-	-0-	-0-	21909 3	3062 9	N	2784	2708 0	79 8	97	
02	17485 X	17485	-0-	-0-	-0-	6 1	15224 3	N	2050	1978 0	67 8	102	
						2255 9							
03	24246 X	24246	-0-	-0-	-0-	8 1	21354 3	N	2622	2600 0	47 8	77	
						2884 9							
04	22362 X	22362	-0-	-0-	-0-	2 1	19692 3	N	2425	2394 0	33 8	75	
						2668 9							
05	22518 X	22518	-0-	-0-	-0-	8 1	19872 3	N	2398	2347 0	60 8	66	
						2638 9							
06	21306 X	21306	-0-	-0-	-0-	9 1	18734 3	N	2330	2241 0	74 8	81	
						2563 9							
07	20448 X	20448	-0-	-0-	-0-	8 1	17925 3	N	2286	2212 0	85 8	70	
						2515 9							
08	19809 X	19809	-0-	-0-	-0-	3 1	17388 3	N	2198	2095 0	103 8	70	
						2418 9							
09	19062 X	19062	-0-	-0-	-0-	2 1	16702 3	N	2144	2070 0	76 8	68	
						2358 9							
10	18922 X	18922	-0-	-0-	-0-	3 1	16628 3	N	2083	2035 0	51 8	65	
						2291 9							
*11	18036 X	18036	-0-	-0-	-0-	3 1	15823 3	Y	2009	1951 0	63 8	60	
						2210 9							
12	10819 X	NO RPT	-0-	-10819	-0-				Y	NO RPT		60	
TOTAL GAS PROD:		229,165		TOTAL CONDENSATE PROD:		25,329							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P JOHNSON 1-87 LOV			//CONT.// //CONT.//	71052 900 774719	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	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	1506	3	32	4	N	1233	1192	0	16	8	935
							1356	9									
02		2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	1196	3	35	4	N	733	728	0	10	8	930
							806	9									
03		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	1496	3	44	4	N	1294	1275	0	7	8	942
							1423	9									
04		2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	1352	3	31	4	N	1178	1127	0	7	8	986
							1296	9									
05		2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	1248	3	22	4	N	872	871	0	11	8	976
							959	9									
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	0			954
07		2976 X	1604	-0-	-1372	-0-	864	3	19	4	N	655	633	0	4	8	972
							721	9									
08		2976 X	2300	-0-	-676	-0-	1093	3	28	4	N	1072	1035	0	24	8	985
							1179	9									
09		2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-	31	0			954
10		2232 X	21	-0-	-2211	-0-	19	3	2	9	N	2	2	0			954
*11		1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	73	4	1582	9	Y	1438	1387	0	12	8	993
12		2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					993
TOTAL GAS PROD:			18,382			TOTAL CONDENSATE PROD:			8,477								

JOHNSON 1-88 LOV			WELL #:	3H	RRCID ->	287381	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL	DEPTH	11031	PERF.11326	-	15342			
01		3100 N	3921	-0-	821	5234	3567	3	354	9	N	322	320	0	17	8	420
02		2800 N	2284	-0-	-516	4718	3	1	1674	3	N	552	531	0	5	8	436
							607	9									
03		8595 X	3877	-0-	-4718	-0-	6	1	2390	3	N	1346	1334	0	1	8	447
							1481	9									
04		2100 X	2015	-0-	-85	-0-	1	1	1251	3	N	694	712	0			429
							763	9									
05		2170 X	883	-0-	-1287	-0-	3	1	764	3	N	105	122	0			412
							116	9									
06		2100 X	161	-0-	-1939	-0-	161	3			N	-0-	2	0			410
07		2170 X	1089	-0-	-1081	-0-	6	1	886	3	N	179	174	0			415
							197	9									
08		5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	4	1	3786	3	N	1201	1159	0	12	8	445
							1321	9									
09		5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	2	1	3630	3	N	1283	1279	0	2	8	447
							1411	9									
10		1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	1	1	1101	3	N	391	417	0			421
							430	9									
*11		1050 X	299	-0-	-751	-0-	299	3			Y	-0-	11	0			410
12		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					410
TOTAL GAS PROD:			26,215			TOTAL CONDENSATE PROD:			6,073								

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P JOHNSON 1-88 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #:		1H	RRCID -> 287382	COMPL. DATE 10/05/2011	TOTAL	DEPTH 11105	PERF.11302	- 15230					
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	EOM BALANCE
01	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	1747 3	12 4	N	482		257 0	8 8		1082	
02	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	530 9	1758 3	13 4	N	491	469 0	7 8		1097	
03	3689 X	3252	-0-	-437	-0-	540 9	2525 3	17 4	N	645	645 0	5 8		1092	
04	3570 X	3223	-0-	-347	-0-	710 9	2415 3	19 4	N	717	710 0	4 8		1095	
05	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	789 9	2666 3	22 4	N	845	833 0	11 8		1096	
06	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	930 9	3392 3	22 4	N	865	845 0	14 8		1102	
07	3255 X	2844	-0-	-411	-0-	952 9	2086 3	17 4	N	674	671 0	12 8		1093	
08	3317 X	2485	-0-	-832	-0-	741 9	1977 3	11 4	N	452	444 0	14 8		1087	
09	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-	497 9				N	-0-	13 0		1074	
10	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-			1074	
*11	4380 X	941	-0-	-3439	-0-	715 3	221 9	5 4	Y	201	194 0	1 8		1080	
12	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT			1080	
TOTAL GAS PROD:		25,329		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,372									

JOHNSON 1-88 LOV		WELL #:		2H	RRCID -> 287383	COMPL. DATE 05/11/2014	TOTAL	DEPTH 11319	PERF.11522	- 15579					
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	EOM BALANCE
01	4061 X	3340	-0-	-721	-0-	38 1	2620 3	16 4	666 9	N	605	599 0	7 8	956	
02	3668 X	-0-	-0-	-3668	-0-					N	-0-	20 0		936	
03	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-			936	
04	3600 X	133	-0-	-3467	-0-	1 1	63 3	2 4	67 9	N	61	59 0		938	
05	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-	2 0		936	
06	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-			936	
07	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	4629 3	87 4	N	794	757 0	15 8			958	
08	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	873 9	4393 3	31 4	795 9	N	723	699 0	25 8	957	
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	21 0		936	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			936	
*11	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	5553 3	815 9	19 4	Y	741	697 0	24 8		956	
12	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT			956	
TOTAL GAS PROD:		20,668		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,924									

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P LINDLEY 33-92 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	30783 X	23397	-0-	-7386	-0-	17127	3	189	4	N	5528	1	0	5655	1	601
02	25900 X	15809	-0-	-10091	-0-	6081	9	84	4	N	3942	3805	1			738
03	28675 X	22297	-0-	-6378	-0-	11389	3	193	4	N	5241	5502	1			477
04	26640 X	21835	-0-	-4805	-0-	4336	9	196	4	N	5058	5022	1			513
05	27187 X	20554	-0-	-6633	-0-	16339	3	147	4	N	4604	1	0	4350	1	766
06	23040 X	21455	-0-	-1585	-0-	5765	9	156	4	N	4886	4895	1			757
07	23824 X	23824	-0-	-0-	-0-	16075	3	162	4	N	5068	5128	1			697
08	23777 X	23487	-0-	-290	-0-	5564	9	156	4	N	4855	4837	1			715
09	23805 X	23805	-0-	-0-	-0-	17990	3	164	4	N	5110	4902	1			923
10	22909 X	21467	-0-	-1442	-0-	5341	9	139	4	N	4339	4318	1			944
*11	23850 X	7930	-0-	-15920	-0-	18020	3	69	4	Y	2164	2487	1			621
12	24645 X	NO RPT	-0-	-24645	-0-	5621	9			Y	NO RPT					621
TOTAL GAS PROD:		225,860		TOTAL CONDENSATE PROD:		50,795										

TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 287386		COMPL. DATE 03/01/2016				TOTAL DEPTH 11031 PERF.11790 - 18395						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	35290 X	35290	-0-	-0-	-0-	16	1	29396	3	Y	5178	2049	0	3770	1	115
02	31388 X	27665	-0-	-3723	-0-	182	4	5696	9	Y	4001	90	8	41	1	190
03	35402 X	35402	-0-	-0-	-0-	12	1	23116	3	Y	4754	3789	0	51	8	132
04	36852 X	36852	-0-	-0-	-0-	136	4	4401	9	Y	4889	96	8	51	8	141
05	35814 X	35814	-0-	-0-	-0-	15	1	29994	3	Y	4589	4761	0	96	8	117
06	34110 X	31595	-0-	-2515	-0-	164	4	5229	9	Y	4589	4517	0	96	8	117
07	35247 X	34074	-0-	-1173	-0-	5	1	31300	3	Y	4589	4517	0	96	8	117
08	36580 X	31298	-0-	-5282	-0-	169	4	5378	9	Y	4589	4517	0	96	8	117
09	35400 X	32060	-0-	-3340	-0-	16	1	30593	3	Y	4589	4517	0	96	8	117
10	35805 X	30705	-0-	-5100	-0-	157	4	5048	9	Y	4589	4517	0	96	8	117
*11	32970 X	28464	-0-	-4506	-0-	15	1	27302	3	Y	4589	4517	0	96	8	117
12	34069 X	NO RPT	-0-	-34069	-0-	128	4	4150	9	Y	4589	4517	0	96	8	117
TOTAL GAS PROD:		359,219		TOTAL CONDENSATE PROD:		47,001										

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719									
BRAMBLETT 34-197 WRD		WELL #: 1SL		RRCID -> 287387		COMPL. DATE 07/04/2014			TOTAL DEPTH 11110 PERF.11187 - 15402		
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	21473 X	21473	-0-	-0-	-0-	18921 3	45 4	N	2279	2451 1	658
02	10612 X	10612	-0-	-0-	-0-	2507 9					
03	19304 X	19304	-0-	-0-	-0-	9304 3	4 4	N	1185	1574 1	269
04	18638 X	18638	-0-	-0-	-0-	1304 9					
05	17180 X	17180	-0-	-0-	-0-	17137 3	64 4	N	1912	1 0 1865 1	315
06	18180 X	12830	-0-	-5350	-0-	2103 9					
07	18786 X	17635	-0-	-1151	-0-	3 1	16467 3	N	1915	1 0 1972 1	257
08	18786 X	16554	-0-	-2232	-0-	61 4	2107 9				
09	18180 X	15653	-0-	-2527	-0-	15340 3	52 4	N	1625	1698 1	184
10	16895 X	15217	-0-	-1678	-0-	1788 9					
*11	16470 X	12363	-0-	-4107	-0-	27 1	11283 3	N	1343	1208 1	319
12	17019 X	NO RPT	-0-	-17019	-0-	43 4	1477 9				
						15685 3	56 4	N	1722	1226 1	815
						1894 9					
						14636 3	50 4	N	1698	1901 1	612
						1868 9					
						438 1	13497 3	N	1517	1 0 1611 1	517
						49 4	1669 9				
						13370 3	52 4	N	1632	1277 1	872
						1795 9					
						10904 3	41 4	Y	1289	1593 1	568
						1418 9					
								Y	NO RPT		568
TOTAL GAS PROD:		177,459				TOTAL CONDENSATE PROD:			18,117		

LINK - VJ RANCH W 55-2-28		WELL #: 1H		RRCID -> 287388		COMPL. DATE 11/13/2014			TOTAL DEPTH 10698 PERF.10952 - 14674		
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-			Y	-0-		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

JOHNSON 1-88 LOV		WELL #: 5H		RRCID -> 287411		COMPL. DATE 12/07/2015			TOTAL DEPTH 11284 PERF.12804 - 13578		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD						
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719													
WHEAT 1-77 LOV UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287412		COMPL. DATE 04/14/2015			TOTAL DEPTH 10954 PERF.11060 - 15414						
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	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				11
02	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-		3 1	80 3		N	946	897 0	4 8		56
							1041 9								
03	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-		6 1	4183 3		N	1829	1820 0	4 8		61
							2012 9								
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50 0			11
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2 0			11
06	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-				11
07	4836 X	8	-0-	-4828	-0-		1 3	7 9		N	6	6 0			11
08	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-				11
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
*11	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-				11
12	8 X	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT				11
TOTAL GAS PROD:		7,333		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,783									

WHEAT 1-77 LOV UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 287413		COMPL. DATE 04/14/2015			TOTAL DEPTH 11113 PERF.11710 - 15785						
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-					Y	-0-				8
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MONROE 33-60 WRD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287414		COMPL. DATE 04/18/2014			TOTAL DEPTH 10808 PERF.11320 - 15886						
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-		50 3	15 9		N	14	14 0			324
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 3			N	-0-				324
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-		48 3			N	-0-				324
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-		45 3			N	-0-				324
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-		732 3			N	-0-				324
06	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-		30 4	1287 9		N	1170	42 0	147 1		1285
											20 8				
07	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-		6 1	597 3		N	962	293 0	1109 1		824
							24 4	1058 9				21 8			
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-		57 3	15 4		N	588	158 0	437 1		802
							647 9					15 8			
09	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-		1141 3	35 4		N	1347	4 0	1066 1		1068
							1482 9					11 8			
10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-		706 3	7 4		N	262	252 0	27 1		1049
							288 9					2 8			
*11	360 N	360	-0-	-0-	-0-		360 3			Y	-0-	8 0	111 1		930
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				930
TOTAL GAS PROD:		8,641		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,343									

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P MONROE 33-60 WRD UNIT		//CONT.// //CONT.//	71052 900 774719	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		6820 X	2320	-0-	-4500	-0-	1642 3	73 4		N	550	567 0	8 8			20		
02		6160 X	3705	-0-	-2455	-0-	605 9	3 1	2441 3	N	879	841 0	14 8			44		
03		5456 X	3117	-0-	-2339	-0-	294 4	3 1	2178 3	N	832	845 0	6 8			25		
04		5220 X	30	-0-	-5190	-0-	21 4	3 1	915 9									
05		5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-	30 3			N	-0-	23 0				2		
06		3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-				N	4	1 0	3 8			2		
07		4092 X	66	-0-	-4026	-0-				N	-0-					2		
08		3100 X	52	-0-	-3048	-0-	1 1	29 3		N	33	32 0				3		
09		30 X	22	-0-	-8	-0-	36 9	42 3	10 9	N	9	10 0				2		
10		22 X	22	-0-	-0-	-0-	42 3			N	-0-					2		
*11		90 X	30	-0-	-60	-0-	22 3			N	-0-					2		
12		93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-	2 3	28 9		Y	25	24 0				3		
TOTAL GAS PROD:											9,364		TOTAL CONDENSATE PROD:				2,332	

MURUS 55-2-30 LOV UNIT SE		WELL #:	4H	RRCID ->	287498	COMPL. DATE	05/12/2019	TOTAL DEPTH	11283	PERF.11632	-	19256						
01	60605 X	48895	-0-	-11710	-0-	41008 3	7887 9	N	7170	7036 0	132 8	249						
02	54740 X	22631	-0-	-32109	-0-	18894 3	3737 9	N	3397	3403 0	70 8	173						
03	54746 X	39576	-0-	-15170	-0-	33153 3	6423 9	N	5839	5784 0	55 8	173						
04	56063 X	56063	-0-	-0-	-0-	48200 3	7863 9	N	7148	7031 0	68 8	222						
05	52103 X	52103	-0-	-0-	-0-	43667 3	8436 9	N	7669	7569 0	111 8	211						
06	49879 X	49879	-0-	-0-	-0-	42909 3	6970 9	N	6336	6184 0	140 8	223						
07	39556 X	29867	-0-	-9689	-0-	25490 3	4377 9	N	3979	3972 0	100 8	130						
08	57877 X	18882	-0-	-38995	-0-	15703 3	3179 9	N	2890	2828 0	89 8	103						
09	60910 X	60910	-0-	-0-	-0-	52973 3	7937 9	N	7215	6895 0	195 8	228						
10	55124 X	55124	-0-	-0-	-0-	48102 3	7022 9	N	6384	6298 0	5 1	196						
*11	50061 X	50061	-0-	-0-	-0-	43527 3	6534 9	Y	5940	5830 0	131 8	175						
12	29853 X	NO RPT	-0-	-29853	-0-			Y	NO RPT			175						
TOTAL GAS PROD:											483,991		TOTAL CONDENSATE PROD:				63,967	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719													
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2		WELL #:		1H	RRCID ->	287523	COMPL. DATE	05/17/2014	TOTAL DEPTH	11119	PERF.11316	- 15758			
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	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	3946	3	1595	9	N	1450	1426	0	23 8	115
02	4900 X	4295	-0-	-605	-0-	4	1	3027	3	N	1149	1124	0	18 8	122
						1264	9								
03	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	5	1	4576	3	N	1487	1491	0	10 8	108
						1636	9								
04	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	1	1	4217	3	N	1434	1424	0	9 8	109
						1577	9								
05	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	6	1	4106	3	N	1676	1657	0	18 8	110
						1844	9								
06	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	7	1	4197	3	N	1656	1622	0	23 8	121
						1822	9								
07	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	7	1	4178	3	N	1908	1882	0	26 8	121
						2099	9								
08	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	3	1	3892	3	N	1839	1804	0	35 8	121
						2023	9								
09	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	2	1	3829	3	N	1455	1442	0	24 8	110
						1601	9								
10	5425 X	5077	-0-	-348	-0-	1	1	3848	3	N	1116	1111	0	16 8	99
						1228	9								
*11	5250 X	4868	-0-	-382	-0-	2	1	3625	3	Y	1128	1110	0	19 8	98
						1241	9								
12	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT				98
TOTAL GAS PROD:		61,409		TOTAL CONDENSATE PROD:		16,298									

SLACKBOX 54-2-32 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287524	COMPL. DATE	06/08/2014	TOTAL DEPTH	11582	PERF.11933	- 15984			
01	14B2 EXT	10535	-0-	10535	98506	9194	3	43 4	N	1180	1416	1	472		
						1298	9								
02	14B2 EXT	6691	-0-	6691	105197	5766	3	39 4	N	805	980	1	297		
						886	9								
03	116559 X	11362	-0-	-105197	-0-	248	1	9787 3	N	1161	1067	1	391		
						50	4	1277 9							
04	10574 X	10574	-0-	-0-	-0-	9267	3	41 4	N	1151	1102	1	440		
						1266	9								
05	11057 X	11057	-0-	-0-	-0-	9830	3	38 4	N	1081	942	1	579		
						1189	9								
06	10260 X	8933	-0-	-1327	-0-	8239	3	21 4	N	612	1168	1	23		
						673	9								
07	11656 X	10900	-0-	-756	-0-	9286	3	50 4	N	1422	1004	1	441		
						1564	9								
08	11656 X	9662	-0-	-1994	-0-	8991	3	22 4	N	590	977	1	54		
						649	9								
09	10830 X	9248	-0-	-1582	-0-	7681	3	48 4	N	1381	1 0	810 1	624		
						1519	9								
10	11191 X	7035	-0-	-4156	-0-	6436	3	18 4	N	528	989	1	163		
						581	9								
*11	10440 X	6422	-0-	-4018	-0-	5551	3	27 4	Y	767	338	1	592		
						844	9								
12	10788 X	NO RPT	-0-	-10788	-0-				Y	NO RPT			592		
TOTAL GAS PROD:		102,419		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,678									

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719												
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID -> 287525	COMPL. DATE 06/28/2014	TOTAL DEPTH 11172	PERF.11332	- 15597					
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		9415 X	9415	-0-	-0-	7262 3	2153 9			N	1957	1921 0	34 8	184
02		8092 X	7067	-0-	-1025	4 1	5645 3			N	1289	1267 0	26 8	180
						1418 9								
03		9791 X	9791	-0-	-0-	6 1	7662 3			N	1930	1923 0	15 8	172
						2123 9								
04		8940 X	8940	-0-	-0-	2 1	7004 3			N	1758	1746 0	14 8	170
						1934 9								
05		8959 X	2017	-0-	-6942	1 1	1578 3			N	398	433 0	6 8	129
						438 9								
06		8670 X	-0-	-0-	-8670					N	-0-	10 0		119
07		8959 X	-0-	-0-	-8959					N	-0-			119
08		8959 X	132	-0-	-8827	79 3	53 9			N	48	46 0		121
09		8670 X	5181	-0-	-3489	1 1	3828 3			N	1229	1164 0	31 8	155
						1352 9								
10		8744 X	8744	-0-	-0-	2 1	6666 3			N	1887	1854 0	15 8	173
						2076 9								
*11		8033 X	8033	-0-	-0-	3 1	6104 3			Y	1751	1744 0	13 8	167
						1926 9								
12		124 X	NO RPT	-0-	-124					Y	NO RPT			167
TOTAL GAS PROD:		59,320				TOTAL CONDENSATE PROD:		12,247						

MONROE 33-60 WRD UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 287526	COMPL. DATE 11/07/2014	TOTAL DEPTH 10697	PERF.11121	- 14984					
01		4154 X	-0-	-0-	-4154					N	-0-			1
02		3752 X	-0-	-0-	-3752					N	-0-			1
03		4154 X	-0-	-0-	-4154					N	-0-			1
04		4020 X	-0-	-0-	-4020					N	-0-			1
05		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08		29 X	29	-0-	-0-					N	15	15 0		1
09		0 X	-0-	-0-	-0-	12 3	17 9			N	-0-			1
10		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
*11		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	11	11 0		1
12		31 X	NO RPT	-0-	-31					Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		29				TOTAL CONDENSATE PROD:		26						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719															
LOLA 34-198 WRD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287527	COMPL. DATE	12/21/2015	TOTAL	DEPTH	10906	PERF.11388	- 18044				
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		23312 X	23037	-0-	-275	-0-	19430	3	3607	9	N	3279	3243	0	72	8	114
02		22820 X	12799	-0-	-10021	-0-	5	1	10902	3	N	1720	1703	0	43	8	88
							1892	9									
03		25265 X	20053	-0-	-5212	-0-	11	1	16444	3	N	3271	3234	0	29	8	96
							3598	9									
04		24450 X	18596	-0-	-5854	-0-	3	1	14913	3	N	3345	3313	0	26	8	102
							3680	9									
05		25265 X	18583	-0-	-6682	-0-	10	1	15559	3	N	2740	2714	0	53	8	75
							3014	9									
06		22290 X	18480	-0-	-3810	-0-	11	1	15332	3	N	2852	2765	0	63	8	99
							3137	9									
07		20057 X	17894	-0-	-2163	-0-	10	1	14957	3	N	2661	2605	0	74	8	81
							2927	9									
08		20057 X	12206	-0-	-7851	-0-	3	1	10175	3	N	1844	1799	0	66	8	60
							2028	9									
09		18600 X	16221	-0-	-2379	-0-	3	1	13270	3	N	2680	2593	0	63	8	84
							2948	9									
10		19096 X	17530	-0-	-1566	-0-	3	1	14962	3	N	2332	2297	0	47	8	72
							2565	9									
*11		18480 X	16563	-0-	-1917	-0-	4	1	13929	3	Y	2391	2336	0	56	8	71
							2630	9									
12		17887 X	NO RPT	-0-	-17887	-0-					Y	NO RPT					71
TOTAL GAS PROD:		191,962				TOTAL CONDENSATE PROD:		29,115									

TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	287528	COMPL. DATE	06/27/2016	TOTAL	DEPTH	11082	PERF.11616	- 18272				
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		26257 X	20920	-0-	-5337	-0-	5	1	16327	3	Y	4042	1870	0	2609	1	94
							142	4	4446	9			75	8			
02		24108 X	17799	-0-	-6309	-0-	9	1	14554	3	Y	2854	2699	0	27	1	136
							97	4	3139	9			86	8			
03		26691 X	24777	-0-	-1914	-0-	11	1	20748	3	Y	3542	3537	0	43	8	98
							122	4	3896	9							
04		19858 X	19858	-0-	-0-	-0-	3	1	16697	3	Y	2784	2769	0	32	8	81
							96	4	3062	9							
05		22444 X	22444	-0-	-0-	-0-	14	1	18112	3	Y	3806	3727	0	63	8	97
							131	4	4187	9							
06		21251 X	21251	-0-	-0-	-0-	12	1	17810	3	Y	3024	2948	0	74	8	99
							103	4	3326	9							
07		24769 X	23816	-0-	-953	-0-	13	1	19762	3	Y	3564	3466	0	95	8	102
							121	4	3920	9							
08		20940 X	20940	-0-	-0-	-0-	5	1	17477	3	Y	3050	2950	0	112	8	90
							103	4	3355	9							
09		22057 X	22057	-0-	-0-	-0-	4	1	18507	3	Y	3127	3040	0	85	8	92
							106	4	3440	9							
10		22745 X	22745	-0-	-0-	-0-	5	1	18395	3	Y	3830	3755	0	57	8	110
							132	4	4213	9							
*11		20575 X	20575	-0-	-0-	-0-	4	1	17370	3	Y	2823	2784	0	71	8	78
							96	4	3105	9							
12		20398 X	NO RPT	-0-	-20398	-0-					Y	NO RPT					78
TOTAL GAS PROD:		237,182				TOTAL CONDENSATE PROD:		36,446									

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719														
RICKY BOBBY 33-62 WRD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287530		COMPL. DATE 07/03/2014				TOTAL DEPTH 10913 PERF.11552 - 14603						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
0	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE		
01	3255 X	272	-0-	-2983	-0-	183	3	2	4	N	79	98	0	1	8	744
						87	9									
02	2968 X	-0-	-0-	-2968	-0-					N	-0-	3	0			741
03	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					741
04	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					741
05	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					741
06	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					741
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					741
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					741
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					741
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					741
*11	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	884	3	32	4	Y	1234	1042	0	152	1	775
						1357	9					6	8			
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					775
TOTAL GAS PROD:		2,545				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,313						

MONROE 33-60 WRD UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 287531		COMPL. DATE 11/15/2014				TOTAL DEPTH 10530 PERF.11057 - 13517						
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	3	8	9	N	7	7	0			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	N	317	299	0	10	8	8
						349	9									
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-	8	0			-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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:		648				TOTAL CONDENSATE PROD:				324						

HALL 33-93 LOV UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287532		COMPL. DATE 09/04/2016				TOTAL DEPTH 11108 PERF.11455 - 19989						
01	29760 X	25768	-0-	-3992	-0-	18749	3	163	4	N	6233	6581	1			782
						6856	9									
02	27776 X	19639	-0-	-8137	-0-	14888	3	98	4	N	4230	1	0	4472	1	539
						4653	9									
03	30090 X	26308	-0-	-3782	-0-	19761	3	166	4	N	5801	5912	1			428
						6381	9									
04	26970 X	22928	-0-	-4042	-0-	17082	3	153	4	N	5175	5003	1			600
						5693	9									
05	23317 X	22833	-0-	-484	-0-	16460	3	147	4	N	5660	5919	1			341
						6226	9									
06	24405 X	24405	-0-	-0-	-0-	18119	3	145	4	N	5583	5205	1			719
						6141	9									
07	23095 X	20941	-0-	-2154	-0-	15992	3	114	4	N	4395	4821	1			293
						4835	9									
08	23095 X	-0-	-0-	-23095	-0-					N	-0-	76	1			217
09	22350 X	17895	-0-	-4455	-0-	13142	3	110	4	N	4221	1	0	3551	1	886
						4643	9									
10	23095 X	20175	-0-	-2920	-0-	15406	3	110	4	N	4235	4679	1			442
						4659	9									
*11	22350 X	16416	-0-	-5934	-0-	13125	3	76	4	Y	2923	2851	1			514
						3215	9									
12	21545 X	NO RPT	-0-	-21545	-0-					Y	NO RPT					514
TOTAL GAS PROD:		217,308				TOTAL CONDENSATE PROD:				48,456						

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P ODELL STATE 54-1-6 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM	BALANCE
01	20903	X	20903	-0-	-0-	16851	3	129	4	N	3566	3760	1			961
02	15736	X	9719	-0-	-6017	3923	9	58	4	N	1905	1876	1			990
03	17422	X	15606	-0-	-1816	7565	3	145	4	N	3636	3527	1			1099
04	24160	X	24160	-0-	-0-	2096	9	214	4	N	6100	5675	1			1524
05	21773	X	21773	-0-	-0-	11461	3	155	4	N	4418	1	0	4841	1	1100
06	21962	X	21962	-0-	-0-	4000	9	181	4	N	5164	4978	1			1286
07	20055	X	20055	-0-	-0-	17236	3	150	4	N	4294	4503	1			1077
08	19198	X	19198	-0-	-0-	6710	9	155	4	N	4247	4101	1			1223
09	16860	X	13963	-0-	-2897	16758	3	107	4	N	3015	1	0	2913	1	1324
10	17422	X	6918	-0-	-10504	4860	9	67	4	N	1908	2617	1			615
*11	16860	X	5774	-0-	-11086	16101	3	49	4	Y	1403	983	1			1035
12	17422	X	NO RPT	-0-	-17422	4723	9			Y	NO RPT					1035
TOTAL GAS PROD:		180,031		TOTAL CONDENSATE PROD:		39,656										

TUNSTALL STATE 55-1-38 LOV		WELL #: 3H		RRCID -> 287534		COMPL. DATE 12/02/2017				TOTAL DEPTH 11401 PERF.11534 - 15862						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM	BALANCE
01	17739	X	17739	-0-	-0-	11782	3	163	4	N	5267	1	0	5022	1	799
02	15092	X	9906	-0-	-5186	5794	9	82	4	N	2214	1949	1			1064
03	17855	X	17855	-0-	-0-	7389	3	1039	4	N	5149	5428	1			785
04	15376	X	15376	-0-	-0-	2435	9	194	4	N	3384	3542	1			627
05	17515	X	15479	-0-	-2036	11152	3	934	4	N	3315	3184	1			758
06	16950	X	11811	-0-	-5139	5664	9	113	4	N	2939	2935	1			762
07	15996	X	13698	-0-	-2298	11460	3	120	4	N	3196	3703	1			255
08	16523	X	10288	-0-	-6235	3722	9	90	4	N	2784	2311	1			728
09	15990	X	9658	-0-	-6332	10898	3	73	4	N	2058	2079	1			707
10	14973	X	12721	-0-	-2252	3647	9	97	4	N	2922	2842	1			787
*11	13590	X	11717	-0-	-1873	8465	3	106	4	Y	3237	3131	1			893
12	14043	X	NO RPT	-0-	-14043	3233	9			Y	NO RPT					893
TOTAL GAS PROD:		146,248		TOTAL CONDENSATE PROD:		36,465										

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719										
STELLA STATE 34-208 WRD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287537		COMPL. DATE 01/24/2017		TOTAL DEPTH 11040 PERF.11393 - 16163				
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	12834 X	11441	-0-	-1393	-0-	9484	3	N	1779	1741	0	62
02	12796 X	7263	-0-	-5533	-0-	3	1	N	918	909	0	47
						1010	9					
03	14167 X	10723	-0-	-3444	-0-	5	1	N	1504	1491	0	45
						1654	9					
04	11820 X	11174	-0-	-646	-0-	1	1	N	1510	1492	0	47
						1661	9					
05	11501 X	11461	-0-	-40	-0-	5	1	N	1537	1513	0	42
						1691	9					
06	11365 X	11365	-0-	-0-	-0-	6	1	N	1548	1501	0	54
						1703	9					
07	11077 X	11077	-0-	-0-	-0-	6	1	N	1498	1465	0	46
						1648	9					
08	11532 X	10552	-0-	-980	-0-	2	1	N	1465	1414	0	46
						1612	9					
09	11160 X	10352	-0-	-808	-0-	2	1	N	1423	1387	0	45
						1565	9					
10	11749 X	10420	-0-	-1329	-0-	2	1	N	1424	1399	0	44
						1566	9					
*11	11370 X	10009	-0-	-1361	-0-	2	1	Y	1506	1475	0	44
						1657	9					
12	11067 X	NO RPT	-0-	-11067	-0-			Y	NO RPT			44
TOTAL GAS PROD:		115,837		TOTAL CONDENSATE PROD:		16,112						

STELLA STATE 34-208 WRD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287538		COMPL. DATE 01/31/2017		TOTAL DEPTH 10935 PERF.11356 - 16126				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			402
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			402
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			402
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			402
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			402
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			402
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			402
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			402
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			402
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			402
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			402
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			402
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719											
BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287539	COMPL. DATE	03/31/2017	TOTAL	DEPTH	11483	PERF.	11597 - 19951
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	48453 X	30150	-0-	-18303	-0-	8092 3	12897 5	N	8328	8234 0	105 8	293	
02	36848 X	18775	-0-	-18073	-0-	9161 9	15 1	3447 3	N	4838	4801 0	84 8	246
03	39494 X	24276	-0-	-15218	-0-	9991 5	22 1	5322 9	N	6687	6685 0	46 8	202
04	38220 X	22632	-0-	-15588	-0-	14956 5	5 1	1942 3	N	5475	5463 0	39 8	175
05	33170 X	13417	-0-	-19753	-0-	14557 5	14 1	7356 9	N	4033	4028 0	60 8	120
06	29160 X	16257	-0-	-12903	-0-	4436 9	16 1	2047 3	N	4091	3996 0	64 8	151
07	24273 X	8039	-0-	-16234	-0-	11157 5	10 1	4500 9	N	2749	2758 0	46 8	96
08	24273 X	13182	-0-	-11091	-0-	3024 9	6 1	5005 5	N	3882	3762 0	85 8	131
09	22620 X	19225	-0-	-3395	-0-	4270 9	6 1	8906 5	N	5262	5126 0	96 8	171
10	17505 X	17505	-0-	-0-	-0-	5788 9	6 1	13431 5	N	4392	4364 0	56 8	143
*11	16260 X	10726	-0-	-5534	-0-	4831 9	5 1	12668 5	N	3262	3246 0	52 8	107
12	13175 X	NO RPT	-0-	-13175	-0-	3588 9		7133 5	Y	NO RPT			107
TOTAL GAS PROD:		194,184				TOTAL CONDENSATE PROD:		52,999					

BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287540	COMPL. DATE	04/26/2018	TOTAL	DEPTH	11449	PERF.	11435 - 18729
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	32984 X	16348	-0-	-16636	-0-	3113 3	5099 9	8136 5	N	4635	4654 0	46 8	166
02	29792 X	8564	-0-	-21228	-0-	13 1	4764 9	3787 5	N	4331	4257 0	22 8	218
03	32984 X	5209	-0-	-27775	-0-	10 1	3225 9	1974 5	N	2932	3042 0	14 8	94
04	31920 X	6062	-0-	-25858	-0-	3 1	3365 9	2694 5	N	3059	3038 0	14 8	101
05	26908 X	6722	-0-	-20186	-0-	10 1	3089 9	3623 5	N	2808	2805 0	20 8	84
06	15810 X	6833	-0-	-8977	-0-	12 1	3277 9	3544 5	N	2979	2929 0	24 8	110
07	10561 X	10561	-0-	-0-	-0-	12 1	6306 5	581 3	N	3329	3288 0	44 8	107
08	20358 X	20358	-0-	-0-	-0-	8 1	10101 5	3662 9	N	5052	4889 0	110 8	160
09	19420 X	19420	-0-	-0-	-0-	6 1	11144 5	4692 3	N	4901	4831 0	75 8	155
10	16012 X	16012	-0-	-0-	-0-	6 1	4994 9	5557 9	N	4540	4509 0	44 8	142
*11	16400 X	16400	-0-	-0-	-0-	7 1	4602 9	2879 3	N	4184	4148 0	51 8	127
12	20367 X	NO RPT	-0-	-20367	-0-			5391 9	Y	NO RPT			127
TOTAL GAS PROD:		132,489				TOTAL CONDENSATE PROD:		42,750					

PHANTOM (WOLFECAMP) SHELL WESTERN E&P TRIDACNA 34-208 WRD UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719		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		22940 X	18896	-0-	-4044	-0-	4108	3	11801	5	N	2715	2627	0	78 8	94
02		17024 X	11767	-0-	-5257	-0-	2987	9	2022	3	N	1679	1633	0	57 8	83
03		18930 X	18930	-0-	-0-	-0-	7893	5	1847	9	N	2659	2627	0	38 8	77
04		19352 X	19352	-0-	-0-	-0-	8	1	5172	3	N	2565	2528	0	36 8	78
05		19107 X	19107	-0-	-0-	-0-	10825	5	2925	9	N	2583	2522	0	69 8	70
06		18270 X	13927	-0-	-4343	-0-	3	1	3852	3	N	2033	1965	0	67 8	71
07		18910 X	17564	-0-	-1346	-0-	12675	5	2822	9	N	2582	2478	0	98 8	77
08		19964 X	13838	-0-	-6126	-0-	9	1	3250	3	N	2217	2121	0	103 8	70
09		19320 X	13900	-0-	-5420	-0-	13007	5	2841	9	N	2130	2058	0	75 8	67
10		19096 X	13990	-0-	-5106	-0-	8	1	1816	3	N	1921	1883	0	45 8	60
*11		17437 X	17437	-0-	-0-	-0-	9867	5	2236	9	N	2364	2280	0	75 8	69
12		17577 X	NO RPT	-0-	-17577	-0-	11904	5	2840	9	Y	NO RPT				69
TOTAL GAS PROD:		178,708				TOTAL CONDENSATE PROD:		25,448								

ORYX 53-2-12 LOV UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 287542		COMPL. DATE 11/17/2017		TOTAL DEPTH 11868		PERF.12354 - 17836				
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		9796 X	3789	-0-	-6007	-0-	1531	5	2258	9	N	2053	2089	0	20 8	74
02		14476 X	2513	-0-	-11963	-0-	4	1	1158	5	N	1228	1223	0	15 8	64
03		16027 X	7085	-0-	-8942	-0-	1351	9	4496	5	N	2346	2330	0	10 8	70
04		13620 X	10310	-0-	-3310	-0-	8	1	6469	5	N	3489	3439	0	14 8	106
05		12555 X	11909	-0-	-646	-0-	2581	9	8254	5	N	3312	3303	0	25 8	90
06		8644 X	8644	-0-	-0-	-0-	3	1	6386	5	N	2045	2042	0	21 8	72
07		12732 X	12732	-0-	-0-	-0-	3838	9	9208	5	N	3193	3134	0	35 8	96
08		20104 X	20104	-0-	-0-	-0-	12	1	14494	5	N	5093	4974	0	61 8	154
09		13216 X	13216	-0-	-0-	-0-	12	1	8749	5	N	4056	4044	0	42 8	124
10		16010 X	16010	-0-	-0-	-0-	3643	9	10956	5	N	4589	4548	0	29 8	136
*11		12330 X	11491	-0-	-839	-0-	8	1	7595	5	Y	3536	3541	0	29 8	102
12		16027 X	NO RPT	-0-	-16027	-0-	5602	9			Y	NO RPT				102
TOTAL GAS PROD:		117,803				TOTAL CONDENSATE PROD:		34,940								

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P ROSS 55-2-46		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
						287543	COMPL. DATE 06/10/2016				TOTAL DEPTH 11048	PERF.11345			- 15479
01	19532 X	19532	-0-	-0-	-0-	15572	3	95	4	N	3514	3587	1		761
02	18508 X	11530	-0-	-6978	-0-	3865	9	68	4	N	2515	2163	1		1113
03	20584 X	14939	-0-	-5645	-0-	8695	3	81	4	N	2965	2990	1		1088
04	19920 X	16023	-0-	-3897	-0-	2767	9	78	4	N	2481	3105	1		464
05	19654 X	17288	-0-	-2366	-0-	11596	3	86	4	N	3316	2922	1		858
06	19020 X	15465	-0-	-3555	-0-	3262	9	72	4	N	2777	1	0	2513 1	1121
07	15097 X	12117	-0-	-2980	-0-	12338	3	50	4	N	1934	2227	1		828
08	17143 X	14142	-0-	-3001	-0-	3055	9	51	4	N	1845	2619	1		54
09	17190 X	4450	-0-	-12740	-0-	2030	9	40	4	N	1552	1010	1		596
10	17763 X	6557	-0-	-11206	-0-	2703	3	26	4	N	998	498	1		1096
*11	15570 X	12299	-0-	-3271	-0-	1707	9	62	4	Y	2388	2446	1		1038
12	14260 X	NO RPT	-0-	-14260	-0-	5433	3								1038
						1098	9								
						9610	3								
						2627	9								
TOTAL GAS PROD:		144,342				TOTAL CONDENSATE PROD:		26,285							

TRIDACNA 34-208 WRD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287544		COMPL. DATE 11/08/2017				TOTAL DEPTH 10908 PERF.11019 - 20784					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	16585 X	15569	-0-	-1016	-0-	235	3	12913	5	N	2201	2137	0	64 8	77
02	15624 X	10976	-0-	-4648	-0-	2421	9	4	1	N	1263	1225	0	52 8	63
03	17298 X	13054	-0-	-4244	-0-	7791	5	1792	3	N	1989	1967	0	26 8	59
04	15480 X	14642	-0-	-838	-0-	6	1	1389	9	N	2084	2052	0	27 8	64
05	15655 X	11996	-0-	-3659	-0-	2188	9	10860	5	N	1832	1805	0	41 8	50
06	15060 X	14523	-0-	-537	-0-	2	1	9975	5	N	2024	1945	0	59 8	70
07	16811 X	16811	-0-	-0-	-0-	2292	9	3674	3	N	2349	2272	0	77 8	70
08	15128 X	13214	-0-	-1914	-0-	6	1	2226	9	N	1833	1771	0	74 8	58
09	14640 X	11330	-0-	-3310	-0-	8	1	774	3	N	1588	1544	0	51 8	51
10	15371 X	15371	-0-	-0-	-0-	2015	9	2584	9	N	2072	2011	0	48 8	64
*11	16260 X	14398	-0-	-1862	-0-	8615	5	11195	5	N	2057	2005	0	56 8	60
12	16802 X	NO RPT	-0-	-16802	-0-	9	1	12132	5	Y					60
						13444	5								
						3	1								
						2016	9								
						1747	9								
						3	1								
						2279	9								
						2263	9								
TOTAL GAS PROD:		151,884				TOTAL CONDENSATE PROD:		21,292							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
SHELL WESTERN E&P		//CONT.//		774719										
MURUS 55-2-30 LOV UNIT NE		WELL #:		3H	RRCID ->	287545	COMPL. DATE	12/06/2017	TOTAL DEPTH	10644	PERF.	11703	-	18528
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		26505 X	25227	-0-	-1278	-0-	18852 3	6375 9	N	5795	5692 0	102 8		823
02		23436 X	19427	-0-	-4009	-0-	14188 3	5239 9	N	4763	4638 0	92 8		856
03		25947 X	24785	-0-	-1162	-0-	18549 3	6236 9	N	5669	5691 0	47 8		787
04		25620 X	23280	-0-	-2340	-0-	17608 3	5672 9	N	5156	5119 0	45 8		779
05		26474 X	22673	-0-	-3801	-0-	17057 3	5616 9	N	5105	5046 0	78 8		760
06		24420 X	23603	-0-	-817	-0-	18023 3	5580 9	N	5073	4935 0	102 8		796
07		24769 X	18543	-0-	-6226	-0-	13713 3	4830 9	N	4391	4342 0	89 8		756
08		24769 X	21328	-0-	-3441	-0-	15686 3	5642 9	N	5129	4989 0	115 8		781
09		23250 X	18141	-0-	-5109	-0-	13404 3	4737 9	N	4306	4244 0	86 8		757
10		24397 X	15588	-0-	-8809	-0-	11361 3	4227 9	N	3843	3813 0	46 8		741
*11		23610 X	17216	-0-	-6394	-0-	12445 3	4771 9	Y	4337	4261 0	67 8		750
12		21328 X	NO RPT	-0-	-21328	-0-			Y	NO RPT				750
TOTAL GAS PROD:		229,811		TOTAL CONDENSATE PROD:		53,567								

ROAN 53-2 LOV UNIT		WELL #:		2001H	RRCID ->	287546	COMPL. DATE	06/10/2017	TOTAL DEPTH	11654	PERF.	12088	-	20410
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		20367 X	8549	-0-	-11818	-0-	6484 3	2065 9	N	1877	1885 0	18 8		67
02		9106 X	9106	-0-	-0-	-0-	6 1	6854 3	N	2042	1983 0	24 8		102
03		13144 X	11029	-0-	-2115	-0-	2246 9	7 1	N	8515 3	2279 2302 0	11 8		68
04		12720 X	8097	-0-	-4623	-0-	2507 9	2 1	N	6246 3	1681 1688 0	7 8		54
05		11036 X	8247	-0-	-2789	-0-	1849 9	6 1	N	6348 3	1721 1712 0	14 8		49
06		9750 X	4357	-0-	-5393	-0-	1893 9	4 1	N	3315 3	944 946 0	11 8		36
07		11036 X	131	-0-	-10905	-0-	1038 9	96 3	N	32 60 0	1 8			7
08		11036 X	-0-	-0-	-11036	-0-			N	-0- 1 0				6
09		8100 X	-0-	-0-	-8100	-0-			N	-0-				6
10		8246 X	-0-	-0-	-8246	-0-			N	-0-				6
*11		4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-			Y	-0-				6
12		124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT				6
TOTAL GAS PROD:		49,516		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,576								

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P LINDLEY 33-98 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	30290 X	30290	-0-	-0-	-0-	35	1	25810	3	N	3907	4003	1		486	
02	6636 X	4463	-0-	-2173	-0-	147	4	4298	9	N	611	706	1		391	
03	16500 X	16500	-0-	-0-	-0-	1	1	3747	3	N	2124	2176	1		339	
04	12589 X	12589	-0-	-0-	-0-	43	4	672	9	N	1714	1282	1		771	
05	27406 X	27406	-0-	-0-	-0-	41	1	14049	3	N	3239	3347	1		663	
06	23053 X	23053	-0-	-0-	-0-	74	4	2336	9	N	2452	2899	1		216	
07	36017 X	36017	-0-	-0-	-0-	19	1	10642	3	N	4272	1	0	3820	1	667
08	33841 X	33841	-0-	-0-	-0-	43	4	1885	9	N	3826	3808	1		685	
09	35071 X	35071	-0-	-0-	-0-	23759	3	84	4	N	3930	1	0	4069	1	545
10	15006 X	15006	-0-	-0-	-0-	3563	9			N	1923	1938	1		530	
*11	11010 X	5752	-0-	-5258	-0-	20292	3	64	4	N	642	718	1		454	
12	11377 X	NO RPT	-0-	-11377	-0-	2697	9			Y	NO RPT				454	
TOTAL GAS PROD:		239,988				TOTAL CONDENSATE PROD:		28,640								

WHEAT TRUST 1-73 LOV UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 287559		COMPL. DATE 10/23/2014				TOTAL DEPTH 10948 PERF.11183 - 15193						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	3999 X	3790	-0-	-209	-0-	2585	3	24	4	N	1074	1032	0	6	8	75
02	3612 X	2712	-0-	-900	-0-	1181	9	1798	3	N	828	819	0	6	8	78
03	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	3	1	3448	3	N	1408	1404	0	4	8	78
04	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	911	9	1549	9	N	1204	1205	0	3	8	74
05	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	1	1	3218	3	N	1176	1175	0	6	8	69
06	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	1324	9	4	1	N	1046	1037	0	5	8	73
07	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	1294	9	4	1	N	865	870	0	4	8	64
08	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4	1	3066	3	N	1014	1005	0	4	8	69
09	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	1151	9	3	1	N	886	889	0	1	8	65
10	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	952	9	1	1	N	1019	1013	0	3	8	68
*11	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	2	1	3102	3	N	1028	1024	0	5	8	67
12	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-	1121	9	2	1	Y	NO RPT				67	
TOTAL GAS PROD:		45,431				TOTAL CONDENSATE PROD:		11,548								

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	12431 X	9765	-0-	-2666	-0-	37 1 44 4	8168 3 1516 9	N	1378	1 0	1592 1	284
02	11228 X	6077	-0-	-5151	-0-	33 1 47 4	4974 3 1023 9	N	930	988 1		226
03	12431 X	8337	-0-	-4094	-0-	57 1 48 4	6981 3 1251 9	N	1137	956 1		407
04	11700 X	7207	-0-	-4493	-0-	35 1 37 4	5894 3 1241 9	N	1128	994 1		541
05	10819 X	7321	-0-	-3498	-0-	22 1 35 4	6154 3 1110 9	N	1009	1 0	954 1	595
06	9330 X	6942	-0-	-2388	-0-	36 1 33 4	5830 3 1043 9	N	948	1160 1		383
07	8587 X	6854	-0-	-1733	-0-	35 1 28 4	5899 3 892 9	N	811	1175 1		19
08	8587 X	6702	-0-	-1885	-0-	40 1 32 4	5457 3 1173 9	N	1066	913 1		172
09	7170 X	6036	-0-	-1134	-0-	20 1 32 4	4986 3 998 9	N	907	637 1		442
10	7409 X	5974	-0-	-1435	-0-	2 1 23 4	5238 3 711 9	N	646	726 1		362
*11	7080 X	5464	-0-	-1616	-0-	1 1 21 4	4775 3 667 9	Y	606	795 1		173
12	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-			Y	NO RPT			173
TOTAL GAS PROD:		76,679				TOTAL CONDENSATE PROD:			10,566			

SHAKE N BAKE 33-58 WRD		WELL #: 1H		RRCID -> 287561	COMPL. DATE 03/05/2015		TOTAL DEPTH 10897		PERF.11004 - 17033			
01	15531 X	13172	-0-	-2359	-0-	11125 3	2047 9	N	1861	1809 0	50 8	65
02	12964 X	6809	-0-	-6155	-0-	3 1 33 4	5620 3 1153 9	N	1048	1032 0	28 8	53
03	14167 X	14145	-0-	-22	-0-	6 1 2053 9	12086 3	N	1866	1842 0	22 8	55
04	13710 X	11750	-0-	-1960	-0-	1 1 1619 9	10130 3	N	1472	1458 0	23 8	46
05	17361 X	17361	-0-	-0-	-0-	7 1 2192 9	15162 3	N	1993	1934 0	51 8	54
06	12750 X	11482	-0-	-1268	-0-	6 1 1793 9	9683 3	N	1630	1603 0	25 8	56
07	19045 X	19045	-0-	-0-	-0-	9 1 2782 9	16254 3	N	2529	2445 0	65 8	75
08	16699 X	16699	-0-	-0-	-0-	4 1 2532 9	14163 3	N	2302	2234 0	72 8	71
09	16800 X	15950	-0-	-850	-0-	3 1 1 4	13520 3 2426 9	N	2205	2155 0	53 8	68
10	17360 X	15219	-0-	-2141	-0-	3 1 2198 9	13018 3	N	1998	1972 0	34 8	60
*11	18240 X	14855	-0-	-3385	-0-	3 1 2286 9	12566 3	Y	2078	2037 0	41 8	60
12	18848 X	NO RPT	-0-	-18848	-0-			Y	NO RPT			60
TOTAL GAS PROD:		156,487				TOTAL CONDENSATE PROD:			20,982			

PHANTOM (WOLFECAMP) SHELL WESTERN E&P TAHITI 55-2-43 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	36456 X	28662	-0-	-7794	-0-	23989	3	4673	9	N	4248	4071	0	47	1	141
02	19404 X	7923	-0-	-11481	-0-	4	1	6606	3	N	1194	1257	0	20	8	58
03	45117 X	45117	-0-	-0-	-0-	1313	9	37884	3	N	6556	6373	0	61	8	180
04	35677 X	35677	-0-	-0-	-0-	21	1	30192	3	N	4982	4969	0	49	8	144
05	38017 X	38017	-0-	-0-	-0-	7212	9	32398	3	N	5092	5024	0	83	8	129
06	36303 X	36303	-0-	-0-	-0-	5	1	31393	3	N	4448	4319	0	113	8	145
07	37911 X	37911	-0-	-0-	-0-	5480	9	32416	3	N	4979	4859	0	124	8	141
08	36456 X	32098	-0-	-4358	-0-	18	1	27320	3	N	4337	4213	0	137	8	128
09	35280 X	31604	-0-	-3676	-0-	5601	9	27074	3	N	4114	4030	0	91	8	121
10	36456 X	30541	-0-	-5915	-0-	17	1	26035	3	N	4092	4033	0	62	8	118
*11	35280 X	29993	-0-	-5287	-0-	4893	9	25486	3	Y	4091	4021	0	75	8	113
12	36456 X	NO RPT	-0-	-36456	-0-	4501	9			Y	NO RPT					113
TOTAL GAS PROD:		353,846				TOTAL CONDENSATE PROD:		48,133								

ERIN 34-207 WRD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287563		COMPL. DATE 04/04/2018				TOTAL DEPTH 10929 PERF.11356 - 16096						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	13795 X	9124	-0-	-4671	-0-	7098	5	2026	9	N	1842	1809	0	29	8	64
02	11732 X	6199	-0-	-5533	-0-	3	1	5247	5	N	863	859	0	24	8	44
03	13268 X	10351	-0-	-2917	-0-	949	9	8772	5	N	1431	1415	0	18	8	42
04	13350 X	9934	-0-	-3416	-0-	5	1	8666	5	N	1152	1143	0	15	8	36
05	13795 X	6902	-0-	-6893	-0-	1574	9	5867	5	N	938	927	0	20	8	27
06	8820 X	7422	-0-	-1398	-0-	1	1	6243	5	N	1068	1027	0	30	8	38
07	10354 X	6449	-0-	-3905	-0-	1267	9	5363	5	N	984	961	0	30	8	31
08	10354 X	8364	-0-	-1990	-0-	3	1	7124	5	N	1125	1073	0	47	8	36
09	9930 X	5312	-0-	-4618	-0-	1032	9	4487	5	N	749	738	0	22	8	25
10	7657 X	6708	-0-	-949	-0-	4	1	5620	5	N	988	962	0	20	8	31
*11	7410 X	2910	-0-	-4500	-0-	1175	9	2367	5	Y	493	494	0	13	8	17
12	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-	1082	9			Y	NO RPT					17
TOTAL GAS PROD:		79,675				TOTAL CONDENSATE PROD:		11,633								

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P SANDBAR 54-2-27 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #:		1H	RRCID -> 287564	COMPL. DATE 09/07/2015	TOTAL DEPTH 11683	PERF.12828	-		16142				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	5467 3	80 4	N	1754		69 0	1758 1		392	
						1929 9					31 8				
02	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	3819 3	33 4	N	1050		162 0	1047 1		207	
						1155 9					26 8				
03	6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	4514 3	44 4	N	1567		8 0	1429 1		325	
						1724 9					12 8				
04	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	2528 3	22 4	N	789		1 0	966 1		141	
						868 9					6 8				
05	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-			N	15		5 0	15 1		136	
06	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-			N	-0-					136	
07	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-			N	-0-					136	
08	10584 X	10584	-0-	-0-	-0-	7854 3	76 4	N	2413		51 0	2386 1		53	
						2654 9					59 8				
09	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	4305 3	52 4	N	1665		1 0	1258 1		423	
						1832 9					36 8				
10	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	4070 3	42 4	N	1324		1 0	1158 1		565	
						1456 9					23 8				
*11	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	3624 3	39 4	Y	1237		1187 1	23 8		592	
						1361 9									
12	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-			Y	NO RPT					592	
TOTAL GAS PROD:		49,548		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,814									

BULLHEAD STATE 55-1-44		WELL #:		2H	RRCID -> 287565	COMPL. DATE 10/07/2015	TOTAL DEPTH 10836	PERF.11161	-		15015				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	23808 X	21390	-0-	-2418	-0-	16053 3	1476 4	N	3510		1063 0	3099 1		73	
						3861 9					44 8				
02	17556 X	13862	-0-	-3694	-0-	10889 3	219 4	N	2504		288 0	2157 1		94	
						2754 9					38 8				
03	18817 X	17016	-0-	-1801	-0-	12882 3	288 4	N	3496		13 0	2811 1		750	
						3846 9					16 8				
04	18810 X	16604	-0-	-2206	-0-	13124 3	278 4	N	2911		72 0	3038 1		535	
						3202 9					16 8				
05	21514 X	1719	-0-	-19795	-0-	1266 3	29 4	N	385		57 0	368 1		491	
						424 9					4 8				
06	20820 X	2454	-0-	-18366	-0-	1803 3	28 4	N	566		545 0	4 1		503	
						623 9					5 8				
07	17995 X	17995	-0-	-0-	-0-	13134 3	207 4	N	4231		17 0	4098 1		564	
						4654 9					55 8				
08	17484 X	13029	-0-	-4455	-0-	9777 3	141 4	N	2828		2612 1	52 8		728	
						3111 9									
09	16920 X	2209	-0-	-14711	-0-	1722 3	38 4	N	408		314 0	366 1		449	
						449 9					7 8				
10	17322 X	17322	-0-	-0-	-0-	13139 3	139 4	N	3676		81 0	3146 1		871	
						4044 9					27 8				
*11	17760 X	16220	-0-	-1540	-0-	12699 3	120 4	Y	3092		2 0	3107 1		813	
						3401 9					41 8				
12	18352 X	NO RPT	-0-	-18352	-0-			Y	NO RPT					813	
TOTAL GAS PROD:		139,820		TOTAL CONDENSATE PROD:		27,607									

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719														
TRIDACNA 34-208 WRD UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 287566		COMPL. DATE 11/11/2017				TOTAL DEPTH 10934 PERF.11036 - 20908						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	20646 X	13287	-0-	-7359	-0-	11006	5	2281	9	N	2074	2026	0	60	8	73
02	13356 X	9813	-0-	-3543	-0-	4	1	1319	3	N	1425	1374	0	52	8	72
						6922	5	1568	9							
03	21917 X	16296	-0-	-5621	-0-	8	1	1792	3	N	2464	2430	0	34	8	72
						11786	5	2710	9							
04	21210 X	17693	-0-	-3517	-0-	2	1	2665	3	N	2482	2445	0	33	8	76
						12296	5	2730	9							
05	17639 X	15163	-0-	-2476	-0-	8	1	2	3	N	2341	2296	0	57	8	64
						12578	5	2575	9							
06	13751 X	13751	-0-	-0-	-0-	8	1	1155	3	N	1965	1895	0	66	8	68
						10426	5	2162	9							
07	17378 X	17378	-0-	-0-	-0-	9	1	3348	3	N	2540	2438	0	94	8	76
						11227	5	2794	9							
08	18259 X	16565	-0-	-1694	-0-	4	1	1497	3	N	2452	2341	0	111	8	76
						12367	5	2697	9							
09	17670 X	14283	-0-	-3387	-0-	2	1	184	3	N	2148	2081	0	76	8	67
						11734	5	2363	9							
10	15159 X	14235	-0-	-924	-0-	3	1	11767	5	N	2241	2188	0	51	8	69
						2465	9									
*11	16830 X	14783	-0-	-2047	-0-	4	1	12271	5	Y	2280	2213	0	69	8	67
						2508	9									
12	17391 X	NO RPT	-0-	-17391	-0-					Y	NO RPT					67
TOTAL GAS PROD:		163,247				TOTAL CONDENSATE PROD:		24,412								

ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT		WELL #: 4301H		RRCID -> 287567		COMPL. DATE 10/02/2016				TOTAL DEPTH 11350 PERF.11422 - 15470						
01	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	1939	3	1000	9	N	909	945	0	21	8	34
02	9968 X	-0-	-0-	-9968	-0-					N	-0-	30	0			4
03	12183 X	6320	-0-	-5863	-0-	3860	3	2460	9	N	2236	2159	0	15	8	66
04	11790 X	7440	-0-	-4350	-0-	5009	3	2431	9	N	2210	2186	0	22	8	68
05	8897 X	7240	-0-	-1657	-0-	4820	3	2420	9	N	2200	2173	0	35	8	60
06	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	4129	3	1878	9	N	1707	1671	0	36	8	60
07	7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	5197	3	2613	9	N	2375	2314	0	50	8	71
08	7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	5205	3	2551	9	N	2319	2260	0	58	8	72
09	7440 X	7197	-0-	-243	-0-	5004	3	2193	9	N	1994	1962	0	42	8	62
10	7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	5156	3	2189	9	N	1990	1962	0	29	8	61
*11	7560 X	7183	-0-	-377	-0-	4952	3	2231	9	Y	2028	1997	0	33	8	59
12	7812 X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					59
TOTAL GAS PROD:		67,237				TOTAL CONDENSATE PROD:		19,968								

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P ZPZ 34-196 WRD UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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	12183 X	10913	-0-	-1270	-0-	8845	3	2068	9	N	1880	1846	0	33	8	66
02	11004 X	8115	-0-	-2889	-0-	4	1	6508	3	N	1457	1421	0	29	8	73
03	11811 X	11270	-0-	-541	-0-	1603	9	6	1	N	1829	1832	0	16	8	54
04	10800 X	10240	-0-	-560	-0-	2012	9	2	1	N	1686	1677	0	11	8	52
05	11036 X	9976	-0-	-1060	-0-	1855	9	6	1	N	1670	1652	0	24	8	46
06	10560 X	9317	-0-	-1243	-0-	1837	9	7	1	N	1788	1744	0	28	8	62
07	11253 X	9744	-0-	-1509	-0-	1967	9	6	1	N	1677	1651	0	37	8	51
08	11253 X	9404	-0-	-1849	-0-	1845	9	3	1	N	1576	1541	0	37	8	49
09	10230 X	8923	-0-	-1307	-0-	1734	9	2	1	N	1518	1487	0	32	8	48
10	9982 X	8918	-0-	-1064	-0-	1670	9	2	1	N	1532	1515	0	18	8	47
*11	9420 X	7116	-0-	-2304	-0-	1685	9	2	1	Y	1274	1259	0	24	8	38
12	9734 X	NO RPT	-0-	-9734	-0-	1401	9			Y	NO RPT					38
TOTAL GAS PROD:		103,936		TOTAL CONDENSATE PROD:		17,887										

BRAMBLETT 34-197 WRD		WELL #:		2H	RRCID ->	287593	COMPL. DATE 09/13/2018				TOTAL	DEPTH	10988	PERF.11355	-	16177
01	11935 X	10296	-0-	-1639	-0-	8631	3	1665	9	N	1514	1434	0	78	8	53
02	10780 X	7918	-0-	-2862	-0-	3	1	6694	3	N	1110	1035	0	73	8	55
03	11935 X	9707	-0-	-2228	-0-	1221	9	4	1	N	1359	1339	0	35	8	40
04	10590 X	9275	-0-	-1315	-0-	1495	9	1	1	N	1336	1304	0	31	8	41
05	9421 X	9421	-0-	-0-	-0-	1470	9	5	1	N	1338	1290	0	53	8	36
06	8543 X	8543	-0-	-0-	-0-	1472	9	5	1	N	1255	1179	0	69	8	43
07	9586 X	9586	-0-	-0-	-0-	1381	9	5	1	N	1388	1314	0	75	8	42
08	9007 X	9007	-0-	-0-	-0-	1527	9	2	1	N	1317	1231	0	87	8	41
09	9320 X	9320	-0-	-0-	-0-	1449	9	1	1	N	1268	1203	0	66	8	40
10	9701 X	9701	-0-	-0-	-0-	1395	9	2	1	N	1196	1151	0	48	8	37
*11	8140 X	8140	-0-	-0-	-0-	1316	9	2	1	Y	1145	1086	0	62	8	34
12	8153 X	NO RPT	-0-	-8153	-0-	1260	9			Y	NO RPT					34
TOTAL GAS PROD:		100,914		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,226										

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719														
ERIN 34-207 WRD UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 287629		COMPL. DATE 04/01/2018				TOTAL DEPTH 10933 PERF.11298 - 16005						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	11036 X	9012	-0-	-2024	-0-	7318	5	1694	9	N	1540	1511	0	30	8	54
02	7364 X	6090	-0-	-1274	-0-	3	1	5053	5	N	940	920	0	27	8	47
						1034	9									
03	10602 X	7829	-0-	-2773	-0-	5	1	6029	5	N	1632	1616	0	15	8	48
						1795	9									
04	10260 X	6848	-0-	-3412	-0-	1	1	5383	5	N	1331	1324	0	14	8	41
						1464	9									
05	10509 X	9607	-0-	-902	-0-	5	1	7921	5	N	1528	1501	0	27	8	41
						1681	9									
06	9766 X	9766	-0-	-0-	-0-	5	1	8280	5	N	1346	1307	0	34	8	46
						1481	9									
07	9545 X	9545	-0-	-0-	-0-	5	1	8063	5	N	1343	1309	0	39	8	41
						1477	9									
08	7812 X	5147	-0-	-2665	-0-	2	1	3888	5	N	1143	1105	0	43	8	36
						1257	9									
09	9300 X	5941	-0-	-3359	-0-	1	1	4579	5	N	1237	1198	0	36	8	39
						1361	9									
10	10106 X	5760	-0-	-4346	-0-	2	1	4439	5	N	1199	1178	0	23	8	37
						1319	9									
*11	9780 X	2966	-0-	-6814	-0-	1	1	2272	5	Y	630	635	0	12	8	20
						693	9									
12	9548 X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					Y	NO RPT					20
TOTAL GAS PROD:		78,511		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,869										

MURUS 55-2-30 LOV UNIT SW		WELL #: 1H		RRCID -> 287630		COMPL. DATE 06/11/2018				TOTAL DEPTH 10831 PERF.11135 - 18566						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	31837 X	29754	-0-	-2083	-0-	23707	3	6047	9	N	5497	5449	0	83	8	192
02	28756 X	25130	-0-	-3626	-0-	14	1	20058	3	N	4598	4480	0	83	8	227
						5058	9									
03	31837 X	29442	-0-	-2395	-0-	18	1	23449	3	N	5432	5461	0	38	8	160
						5975	9									
04	30810 X	29244	-0-	-1566	-0-	5	1	23357	3	N	5347	5305	0	38	8	164
						5882	9									
05	31837 X	27037	-0-	-4800	-0-	17	1	21717	3	N	4821	4787	0	65	8	133
						5303	9									
06	28800 X	27702	-0-	-1098	-0-	19	1	22443	3	N	4764	4647	0	84	8	166
						5240	9									
07	31150 X	31150	-0-	-0-	-0-	20	1	25246	3	N	5349	5246	0	107	8	162
						5884	9									
08	30194 X	30036	-0-	-158	-0-	8	1	24363	3	N	5150	5021	0	130	8	161
						5665	9									
09	29256 X	29256	-0-	-0-	-0-	6	1	23879	3	N	4883	4794	0	96	8	154
						5371	9									
10	29487 X	29487	-0-	-0-	-0-	6	1	24105	3	N	4887	4823	0	67	8	151
						5376	9									
*11	30150 X	25441	-0-	-4709	-0-	7	1	20584	3	Y	4409	4352	0	76	8	132
						4850	9									
12	31155 X	NO RPT	-0-	-31155	-0-					Y	NO RPT					132
TOTAL GAS PROD:		313,679		TOTAL CONDENSATE PROD:		55,137										

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P TAHITI 55-2-17 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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-	-0-					N	-0-					1
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	673 X	673	-0-	-0-	-0-	538	3	135	9	N	123	118	0	1	8	5
04	15579 X	15579	-0-	-0-	-0-	3	1	134	3	N	2826	2730	0	19	8	82
05	14554 X	14554	-0-	-0-	-0-	12333	5	3109	9							
06	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	10	1	11487	5	N	2779	2756	0	34	8	71
07	8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	3057	9									
08	16058 X	10597	-0-	-5461	-0-	6	1	4770	5	N	1459	1459	0	23	8	48
09	15540 X	9095	-0-	-6445	-0-	1605	9									
10	14539 X	10114	-0-	-4425	-0-	8	1	5781	5	N	2233	2182	0	35	8	64
*11	8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	2456	9									
12	10602 X	NO RPT	-0-	-10602	-0-	4	1	7846	5	N	2497	2435	0	52	8	74
TOTAL GAS PROD:		83,369		TOTAL CONDENSATE PROD:		18,100										

MURUS 55-2-30 LOV UNIT NW		WELL #: 2H		RRCID -> 287632		COMPL. DATE 06/11/2018				TOTAL DEPTH 10874 PERF.11314 - 15928						
01	34224 X	23720	-0-	-10504	-0-	19057	3	4663	9	N	4239	4182	0	59	8	147
02	30912 X	19756	-0-	-11156	-0-	11	1	15885	3	N	3509	3429	0	55	8	172
03	31000 X	23997	-0-	-7003	-0-	3860	9									
04	26730 X	23189	-0-	-3541	-0-	13	1	19527	3	N	4052	4077	0	28	8	119
05	25482 X	23042	-0-	-2440	-0-	4457	9									
06	22950 X	21078	-0-	-1872	-0-	4	1	19100	3	N	3714	3693	0	26	8	114
07	23994 X	21674	-0-	-2320	-0-	4085	9									
08	23994 X	20105	-0-	-3889	-0-	13	1	19039	3	N	3627	3594	0	48	8	99
09	23160 X	18770	-0-	-4390	-0-	3990	9									
10	23033 X	19399	-0-	-3634	-0-	13	1	17486	3	N	3254	3182	0	58	8	113
*11	21090 X	19867	-0-	-1223	-0-	3579	9									
12	21669 X	NO RPT	-0-	-21669	-0-	13	1	17895	3	N	3424	3360	0	73	8	104
TOTAL GAS PROD:		234,597		TOTAL CONDENSATE PROD:		38,091										

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719									
TAHITI 55-2-17 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 287633	COMPL. DATE 07/31/2018	TOTAL DEPTH 10863	PERF.11233	- 15650		
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 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		1184 X	1184	-0-	-0-	1 1	917 3	N	242	234 0	1 8 7
						266 9					
04		12365 X	12365	-0-	-0-	4 1	8075 5	N	3896	3764 0	28 8 111
						4286 9					
05		11777 X	11777	-0-	-0-	12 1	8134 5	N	3301	3278 0	51 8 83
						3631 9					
06		9751 X	9751	-0-	-0-	9 1	7221 5	N	2292	2265 0	36 8 74
						2521 9					
07		13133 X	13133	-0-	-0-	11 1	9909 5	N	2921	2854 0	59 8 82
						3213 9					
08		15094 X	15094	-0-	-0-	5 1	11732 5	N	3052	2962 0	83 8 89
						3357 9					
09		13706 X	13706	-0-	-0-	3 1	10599 5	N	2822	2771 0	58 8 82
						3104 9					
10		18479 X	18479	-0-	-0-	4 1	14793 5	N	3347	3285 0	49 8 95
						3682 9					
*11		12720 X	9483	-0-	-3237	3 1	7183 5	Y	2088	2090 0	36 8 57
						2297 9					
12		15097 X	NO RPT	-0-	-15097			Y	NO RPT		57
TOTAL GAS PROD:		104,972		TOTAL CONDENSATE PROD:		23,961					

MONROE EAST STATE 1-4 WRD UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 287665	COMPL. DATE 03/22/2012	TOTAL DEPTH 10726	PERF.11264	- 15339		
01		7851 X	7851	-0-	-0-	5990 3	159 4	N	1547	1499 0	20 8 799
						1702 9					
02		337 X	337	-0-	-0-	281 3	2 4	N	49	96 0	1 8 751
						54 9					
03		7068 X	6597	-0-	-471	5097 3	248 4	N	1138	1102 0	7 8 780
						1252 9					
04		6840 X	6788	-0-	-52	5030 3	60 4	N	1544	1250 0	277 1 789
						1698 9				8 8	
05		7843 X	5578	-0-	-2265	4231 3	48 4	N	1181	1176 0	4 1 778
						1299 9				12 8	
06		7590 X	3267	-0-	-4323	2416 3	31 4	N	745	741 0	9 8 773
						820 9					
07		6603 X	6105	-0-	-498	4568 3	55 4	N	1347	1307 0	27 8 786
						1482 9					
08		7037 X	5858	-0-	-1179	4598 3	49 4	N	1101	1085 0	22 8 780
						1211 9					
09		6810 X	5722	-0-	-1088	4253 3	43 4	N	1296	1274 0	16 8 786
						1426 9					
10		6701 X	6701	-0-	-0-	4954 3	40 4	N	1552	1532 0	14 8 792
						1707 9					
*11		7764 X	7764	-0-	-0-	5446 3	54 4	Y	2058	2022 0	24 8 804
						2264 9					
12		6107 X	NO RPT	-0-	-6107			Y	NO RPT		804
TOTAL GAS PROD:		62,568		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,558					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
SHELL WESTERN E&P				//CONT.//	774719									
ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	287725	COMPL. DATE	11/24/2019	TOTAL DEPTH	11515	PERF.12019	-	21667
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		44258 X	44258	-0-	-0-	-0-	1 1	31334 3	N		11748	11610 0	188 8	407
							12923 9							
02		27653 X	27653	-0-	-0-	-0-	23 1	19385 3	N		7495	7396 0	133 8	373
							8245 9							
03		49321 X	27216	-0-	-22105	-0-	24 1	19164 3	N		7298	7397 0	53 8	221
							8028 9							
04		47730 X	37105	-0-	-10625	-0-	10 1	26177 3	N		9925	9772 0	70 8	304
							10918 9							
05		49321 X	36220	-0-	-13101	-0-	34 1	25519 3	N		9697	9619 0	117 8	265
							10667 9							
06		42810 X	33658	-0-	-9152	-0-	36 1	23586 3	N		9124	8958 0	115 8	316
							10036 9							
07		33008 X	33008	-0-	-0-	-0-	33 1	23337 3	N		8762	8683 0	127 8	268
							9638 9							
08		38285 X	30471	-0-	-7814	-0-	14 1	21104 3	N		8503	8286 0	217 8	268
							9353 9							
09		37050 X	29205	-0-	-7845	-0-	9 1	20427 3	N		7972	7855 0	132 8	253
							8769 9							
10		36208 X	28344	-0-	-7864	-0-	10 1	19951 3	N		7621	7551 0	85 8	238
							8383 9							
*11		33660 X	25613	-0-	-8047	-0-	11 1	18044 3	Y		6871	6802 0	99 8	208
							7558 9							
12		33015 X	NO RPT	-0-	-33015	-0-			Y		NO RPT			208
TOTAL GAS PROD:			352,751				TOTAL CONDENSATE PROD:			95,016				

LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	287728	COMPL. DATE	12/13/2019	TOTAL DEPTH	10695	PERF.10843	-	15814
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		214757 X	23995	-0-	-190762	-0-	18166 3	5829 9	N		5299	5215 0	86 8	1068
02		24584 X	15923	-0-	-8661	-0-	11 1	11242 3	N		4245	3607 0	167 1	1464
							4670 9					75 8		
03		27218 X	18171	-0-	-9047	-0-	16 1	12538 3	N		5106	5069 0	6 1	1455
							5617 9					40 8		
04		24750 X	19693	-0-	-5057	-0-	4 1	14765 3	N		4476	4447 0	40 8	1444
							4924 9							
05		25575 X	17861	-0-	-7714	-0-	15 1	13259 3	N		4170	4132 0	61 8	1421
							4587 9							
06		23220 X	7497	-0-	-15723	-0-	8 1	5390 3	N		1908	1916 0	35 8	1378
							2099 9							
07		18166 X	18118	-0-	-48	-0-	18 1	12774 3	N		4842	4673 0	95 8	1452
							5326 9							
08		20336 X	16500	-0-	-3836	-0-	6 1	11917 3	N		4161	3986 0	115 8	1512
							4577 9							
09		19680 X	14722	-0-	-4958	-0-	4 1	10541 3	N		3797	3725 0	80 8	1504
							4177 9							
10		17856 X	15450	-0-	-2406	-0-	6 1	10171 3	N		4794	4717 0	1353 1	177
							5273 9					51 8		
*11		17520 X	14494	-0-	-3026	-0-	7 1	9440 3	Y		4588	4540 0	31 1	135
							5047 9					59 8		
12		18104 X	NO RPT	-0-	-18104	-0-			Y		NO RPT			135
TOTAL GAS PROD:			182,424				TOTAL CONDENSATE PROD:			47,386				

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 3101H		RRCID -> 287734	COMPL. DATE 04/02/2017	TOTAL DEPTH 11530	PERF.11730	- 15969							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	4268	3	2475	9	N	2250	2237	0	10 8	78
02	5376 X	3552	-0-	-1824	-0-	3	1	2307	3	N	1129	1144	0	6 8	57
						1242	9								
03	7242 X	7242	-0-	-0-	-0-	7	1	4858	3	N	2161	2150	0	5 8	63
						2377	9								
04	6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	2	1	4415	3	N	1916	1916	0	4 8	59
						2108	9								
05	5952 X	5031	-0-	-921	-0-	5	1	3376	3	N	1500	1511	0	6 8	42
						1650	9								
06	5760 X	4734	-0-	-1026	-0-	5	1	3224	3	N	1368	1355	0	7 8	48
						1505	9								
07	5952 X	5862	-0-	-90	-0-	6	1	4061	3	N	1632	1624	0	6 8	50
						1795	9								
08	6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	3	1	4619	3	N	1846	1838	0	1 8	57
						2031	9								
09	5760 X	4166	-0-	-1594	-0-	2	1	2583	3	N	1437	1447	0	2 8	45
						1581	9								
10	5022 X	78	-0-	-4944	-0-	78	3			N	-0-	41	0		4
*11	5670 X	7	-0-	-5663	-0-	1	9			Y	1	1	0		4
12	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-	6	3			Y	NO RPT				4
TOTAL GAS PROD:		50,593		TOTAL CONDENSATE PROD:		15,240									

ERIN 34-207 WRD UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 287736	COMPL. DATE 04/04/2018	TOTAL DEPTH 10917	PERF.11214	- 15921						
01	13051 X	9152	-0-	-3899	-0-	7600	5	1552	9	N	1411	1384	0	36 8	49
02	10472 X	3715	-0-	-6757	-0-	2	1	3080	5	N	575	575	0	19 8	30
						633	9								
03	13278 X	13278	-0-	-0-	-0-	5	1	11460	5	N	1648	1610	0	20 8	48
						1813	9								
04	11580 X	10340	-0-	-1240	-0-	1	1	8793	5	N	1405	1392	0	18 8	43
						1546	9								
05	10974 X	10253	-0-	-721	-0-	5	1	8793	5	N	1323	1297	0	33 8	36
						1455	9								
06	9760 X	9760	-0-	-0-	-0-	6	1	8050	5	N	1549	1494	0	38 8	53
						1704	9								
07	13268 X	9691	-0-	-3577	-0-	5	1	8214	5	N	1338	1306	0	45 8	40
						1472	9								
08	13268 X	11788	-0-	-1480	-0-	2	1	10250	5	N	1396	1331	0	62 8	43
						1536	9								
09	12141 X	12141	-0-	-0-	-0-	2	1	10617	5	N	1384	1341	0	43 8	43
						1522	9								
10	10386 X	10386	-0-	-0-	-0-	2	1	9024	5	N	1236	1214	0	27 8	38
						1360	9								
*11	9750 X	2909	-0-	-6841	-0-	1	1	2426	5	Y	438	451	0	10 8	15
						482	9								
12	11780 X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					Y	NO RPT				15
TOTAL GAS PROD:		103,413		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,703									

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD	
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719						
TAHITI 55-2-15 LOV		WELL #:		1SL	RRCID -> 287755	COMPL. DATE 08/19/2014	TOTAL DEPTH 11463	PERF.11175 - 15403
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			1151
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			1151
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			1151
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			1151
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			1151
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			1151
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			1151
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			1151
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			1151
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			1151
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			1151
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			1151
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W		WELL #:		1H	RRCID -> 287804	COMPL. DATE 09/29/2017	TOTAL DEPTH 11030	PERF.11110 - 21066
01	32457 X	30597	-0-	-1860	-0-	1 1 4859 3	N	6599 6521 0 67 8 499
02	29064 X	2815	-0-	-26249	-0-	208 4 18270 5		
03	26970 X	19366	-0-	-7604	-0-	51 1 15 4	N	465 654 0 6 8 304
04	28200 X	25836	-0-	-2364	-0-	2237 5 512 9		
05	30566 X	26206	-0-	-4360	-0-	69 1 7522 3	N	4200 4090 0 17 8 397
06	29580 X	22660	-0-	-6920	-0-	133 4 7022 5		
07	23405 X	23405	-0-	-0-	-0-	23 1 2937 3	N	5659 5547 0 28 8 481
08	26660 X	24940	-0-	-1720	-0-	179 4 16472 5		
09	25800 X	17182	-0-	-8618	-0-	85 1 5028 3	N	5193 5176 0 47 8 451
10	26195 X	1247	-0-	-24948	-0-	164 4 15217 5		
*11	22650 X	1923	-0-	-20727	-0-	90 1 6509 3	N	4376 4313 0 52 8 462
12	24955 X	NO RPT	-0-	-24955	-0-	138 4 11109 5		
TOTAL GAS PROD:		196,177		TOTAL CONDENSATE PROD:		40,103		

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P MONROE STATE 1-4 WRD		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719		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		5270 X	3925	-0-	-1345	-0-	2478 3	40	4	N	1279	1259	0	16	8	543
02		4760 X	2132	-0-	-2628	-0-	1407 9 1427 3	16	4	N	626	631	0	8	8	530
03		5270 X	3134	-0-	-2136	-0-	689 9 2223 3	25	4	N	805	806	0	6	8	523
04		4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	886 9 2996 3	40	4	N	1530	1501	0	7	8	545
05		4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	1683 9 3406 3	59	4	N	961	970	0	11	8	525
06		3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-	1057 9			N	-0-	24	0			501
07		7853 X	7853	-0-	-0-	-0-	7193 3	15	4	N	586	557	0	13	8	517
08		19278 X	19278	-0-	-0-	-0-	645 9 18034 3	32	4	N	1102	1064	0	22	8	533
09		4710 X	4006	-0-	-704	-0-	1212 9 2342 3	38	4	N	1478	930	0	28	8	1053
10		4526 X	1395	-0-	-3131	-0-	1626 9 762 3	14	4	N	563	567	0	8	8	1041
*11		5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-	619 9			Y	-0-	16	0			1025
12		5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-				Y	NO RPT					1025
TOTAL GAS PROD:			50,964				TOTAL CONDENSATE PROD:				8,930					

NEELIE 1-85 LOV		WELL #: 2H		RRCID -> 288060		COMPL. DATE 06/25/2019				TOTAL DEPTH 11009 PERF.10944 - 15899						
01		20243 X	13227	-0-	-7016	-0-	10788 5	2439	9	N	2217	2162	0	45	8	78
02		16016 X	8522	-0-	-7494	-0-	5 1 1689 9	6828	5	N	1535	1502	0	34	8	77
03		16616 X	12351	-0-	-4265	-0-	8 1 2556 9	9787	5	N	2324	2311	0	21	8	69
04		17374 X	17374	-0-	-0-	-0-	2 1 2564 9	14808	5	N	2331	2306	0	22	8	72
05		17870 X	17870	-0-	-0-	-0-	8 1 15087 5	200	3	N	2341	2310	0	39	8	64
06		12810 X	10237	-0-	-2573	-0-	7 1 1876 9	2575	9	N	1705	1675	0	34	8	60
07		12470 X	12470	-0-	-0-	-0-	2092 9 7 1	10371	5	N	1902	1861	0	43	8	58
08		17949 X	11623	-0-	-6326	-0-	3 1 2054 9	9566	5	N	1867	1810	0	56	8	59
09		17370 X	10992	-0-	-6378	-0-	2 1 1865 9	9125	5	N	1695	1659	0	41	8	54
10		17856 X	10568	-0-	-7288	-0-	2 1 1913 9	8653	5	N	1739	1700	0	39	8	54
*11		12060 X	11564	-0-	-496	-0-	3 1 2140 9	9421	5	Y	1945	1900	0	41	8	58
12		12462 X	NO RPT	-0-	-12462	-0-				Y	NO RPT					58
TOTAL GAS PROD:			136,798				TOTAL CONDENSATE PROD:				21,601					

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P NEELIE 1-85 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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	57195 X	30481	-0-	-26714	-0-	13107	3	12120	5	N	4776	4683	0	96	8	168
02	47404 X	19728	-0-	-27676	-0-	5254	9	10699	3	N	3014	2957	0	72	8	153
03	47089 X	29878	-0-	-17211	-0-	5705	5	13234	3	N	4355	4336	0	42	8	130
04	45570 X	22391	-0-	-23179	-0-	11839	5	4791	9	N	4133	4099	0	35	8	129
05	42656 X	22336	-0-	-20320	-0-	13648	5	4193	3	N	4043	3994	0	65	8	113
06	29490 X	20418	-0-	-9072	-0-	14	1	4546	9	N	3555	3485	0	57	8	126
07	29853 X	23525	-0-	-6328	-0-	12362	5	8261	3	N	4520	4452	0	56	8	138
08	29853 X	23785	-0-	-6068	-0-	14	1	4972	9	N	3793	3720	0	90	8	121
09	22380 X	19405	-0-	-2975	-0-	8232	5	5569	3	N	3224	3173	0	68	8	104
10	23430 X	23430	-0-	-0-	-0-	11032	5	4172	9	N	3593	3530	0	54	8	113
*11	22770 X	21453	-0-	-1317	-0-	14038	5	3985	3	N	3357	3303	0	65	8	102
12	23777 X	NO RPT	-0-	-23777	-0-	11870	5	3546	9	Y	NO RPT					102
TOTAL GAS PROD:		256,830		TOTAL CONDENSATE PROD:		42,363										

SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		WELL #: 3H		RRCID -> 288478		COMPL. DATE 10/09/2019				TOTAL DEPTH 10768 PERF.11066 - 18553						
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	25854 X	15715	-0-	-10139	-0-	11982	5	3733	9	N	3394	3346	0	56	8	120
02	23352 X	13342	-0-	-10010	-0-	8	1	479	3	N	2765	2693	0	53	8	139
03	22630 X	11888	-0-	-10742	-0-	9813	5	3042	9	N	2532	2574	0	20	8	77
04	21900 X	15080	-0-	-6820	-0-	2785	9	9095	5	N	3175	3127	0	26	8	99
05	17856 X	14544	-0-	-3312	-0-	3493	9	11584	5	N	3024	2994	0	45	8	84
06	15210 X	10564	-0-	-4646	-0-	11	1	11207	5	N	3024	2994	0	45	8	84
07	14756 X	13406	-0-	-1350	-0-	3326	9	8254	5	N	2093	2061	0	40	8	76
08	15593 X	13935	-0-	-1658	-0-	2302	9	10544	5	N	2593	2532	0	56	8	81
09	15090 X	13074	-0-	-2016	-0-	10	1	2852	9	N	2897	2805	0	81	8	92
10	14539 X	12556	-0-	-1983	-0-	3187	9	10743	5	N	2897	2805	0	81	8	92
*11	12960 X	10546	-0-	-2414	-0-	3	1	10171	5	N	2636	2586	0	58	8	84
12	13950 X	NO RPT	-0-	-13950	-0-	2900	9	9730	5	N	2566	2531	0	38	8	81
TOTAL GAS PROD:		144,650		TOTAL CONDENSATE PROD:		29,660										

PHANTOM (WOLFCAMP)		SHELL WESTERN E&P		SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		WELL #:	1H	RRCID -> 288479	COMPL. DATE 10/09/2019	TOTAL DEPTH 10763	PERF.11128 - 18958	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		30504 X	19234	-0-	-11270	-0-	686 3	14100 5	N	4044	3996 0	75 8	143			
02		27552 X	16536	-0-	-11016	-0-	4448 9	10 1	2114 3	N	3406	3304 0	74 8	171		
03		24800 X	18832	-0-	-5968	-0-	10665 5	13 1	19 3	N	3975	3993 0	34 8	119		
04		24000 X	16765	-0-	-7235	-0-	14427 5	3 1	462 3	N	3486	3467 0	28 8	110		
05		24211 X	17518	-0-	-6693	-0-	12465 5	13 1	13369 5	N	3760	3707 0	58 8	105		
06		18630 X	14481	-0-	-4149	-0-	4136 9	12 1	1498 3	N	3025	2964 0	58 8	108		
07		18848 X	16319	-0-	-2529	-0-	9643 5	14 1	346 3	N	3676	3585 0	85 8	114		
08		18848 X	12535	-0-	-6313	-0-	11915 5	4 1	4044 9	N	2822	2764 0	80 8	92		
09		16950 X	14232	-0-	-2718	-0-	8888 5	4 1	539 3	N	3076	3000 0	69 8	99		
10		17515 X	14659	-0-	-2856	-0-	3384 9	4 1	3104 9	N	3115	3068 0	48 8	98		
*11		15780 X	11314	-0-	-4466	-0-	3427 9	4 1	10844 5	N	2335	2317 0	43 8	73		
12		16306 X	NO RPT	-0-	-16306	-0-	2569 9			Y	NO RPT			73		
TOTAL GAS PROD:		172,425		TOTAL CONDENSATE PROD:		36,720										

SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		WELL #:		2H	RRCID -> 288480	COMPL. DATE 10/09/2019	TOTAL DEPTH 10907	PERF.11128 - 18958							
01		28551 X	17930	-0-	-10621	-0-	13837 5	4093 9	N	3721	3682 0	52 8	131		
02		22232 X	14971	-0-	-7261	-0-	9 1	1415 3	N	2936	2870 0	49 8	148		
03		22196 X	17778	-0-	-4418	-0-	10317 5	11 1	3230 9	N	3471	3489 0	26 8	104	
04		21570 X	17595	-0-	-3975	-0-	3818 9	3 1	13874 5	N	3380	3356 0	23 8	105	
05		22289 X	17328	-0-	-4961	-0-	3718 9	12 1	13685 5	N	3301	3271 0	43 8	92	
06		17370 X	13806	-0-	-3564	-0-	3631 9	10 1	1153 3	N	2547	2505 0	43 8	91	
07		20759 X	20759	-0-	-0-	-0-	9841 5	13 1	2802 9	N	3595	3507 0	69 8	110	
08		18166 X	16780	-0-	-1386	-0-	13645 5	5 1	3146 3	N	3269	3199 0	76 8	104	
09		17580 X	16540	-0-	-1040	-0-	12749 5	4 1	430 3	N	3149	3092 0	61 8	100	
10		17329 X	14250	-0-	-3079	-0-	3464 9	4 1	3596 9	N	3023	2996 0	33 8	94	
*11		20100 X	12982	-0-	-7118	-0-	3325 9	4 1	10921 5	N	2587	2565 0	37 8	79	
12		20770 X	NO RPT	-0-	-20770	-0-	2846 9			Y	NO RPT			79	
TOTAL GAS PROD:		180,719		TOTAL CONDENSATE PROD:		34,979									

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719														
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		WELL #: 4H		RRCID -> 288482		COMPL. DATE 10/09/2019				TOTAL DEPTH 10915 PERF.11412 - 18604						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	28706 X	15894	-0-	-12812	-0-	12119	5	3775	9	N	3432	3383	0	64	8	121
02	23520 X	11501	-0-	-12019	-0-	8	1	8741	5	N	2502	2442	0	55	8	126
						2752	9									
03	21111 X	15725	-0-	-5386	-0-	11	1	12049	5	N	3332	3330	0	29	8	99
						3665	9									
04	20310 X	17083	-0-	-3227	-0-	3	1	13256	5	N	3476	3438	0	30	8	107
						3824	9									
05	19623 X	15652	-0-	-3971	-0-	12	1	12041	5	N	3272	3235	0	54	8	90
						3599	9									
06	15390 X	11263	-0-	-4127	-0-	9	1	35	3	N	2258	2219	0	48	8	81
						8735	5	2484	9							
07	15717 X	13192	-0-	-2525	-0-	10	1	162	3	N	2612	2548	0	64	8	81
						10147	5	2873	9							
08	17639 X	15799	-0-	-1840	-0-	5	1	12402	5	N	3084	2962	0	105	8	98
						3392	9									
09	17070 X	14630	-0-	-2440	-0-	3	1	11448	5	N	2890	2826	0	70	8	92
						3179	9									
10	15655 X	13325	-0-	-2330	-0-	3	1	10775	5	N	2315	2286	0	47	8	74
						2547	9									
*11	12750 X	11172	-0-	-1578	-0-	4	1	8627	5	Y	2310	2262	0	51	8	71
						2541	9									
12	15810 X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					Y	NO RPT					71
TOTAL GAS PROD:		155,236				TOTAL CONDENSATE PROD:		31,483								

NEELIE 1-85 LOV		WELL #: 5H		RRCID -> 288715		COMPL. DATE 06/25/2019				TOTAL DEPTH 10986 PERF.10910 - 15863						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	12059 X	6661	-0-	-5398	-0-	4516	5	2145	9	N	1950	1935	0	22	8	69
02	10892 X	4647	-0-	-6245	-0-	4	1	3222	5	N	1292	1289	0	6	8	66
						1421	9									
03	11594 X	7881	-0-	-3713	-0-	8	1	5114	5	N	2508	2498	0	2	8	74
						2759	9									
04	11220 X	6629	-0-	-4591	-0-	2	1	4386	5	N	2037	2046	0	2	8	63
						2241	9									
05	10044 X	5178	-0-	-4866	-0-	5	1	3510	5	N	1512	1529	0	3	8	43
						1663	9									
06	6450 X	6043	-0-	-407	-0-	6	1	4376	5	N	1510	1492	0	7	8	54
						1661	9									
07	7874 X	4610	-0-	-3264	-0-	6	1	2947	5	N	1506	1508	0	5	8	47
						1657	9									
08	7874 X	6859	-0-	-1015	-0-	3	1	4864	5	N	1811	1794	0	7	8	57
						1992	9									
09	6630 X	6231	-0-	-399	-0-	2	1	4489	5	N	1582	1582	0	7	8	50
						1740	9									
10	6231 X	5035	-0-	-1196	-0-	2	1	3135	5	N	1725	1704	0	17	8	54
						1898	9									
*11	6030 X	5305	-0-	-725	-0-	3	1	3531	5	Y	1610	1609	0	7	8	48
						1771	9									
12	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					48
TOTAL GAS PROD:		65,079				TOTAL CONDENSATE PROD:		19,043								

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719											
BUCCO 54-2-41 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289061	COMPL. DATE	01/29/2020	TOTAL	DEPTH	11235	PERF.	11844 - 22140
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		51801 X	38847	-0-	-12954	-0-	16272 3	12081 5	N	9540	9396 0	152 8	335
							10494 9						
02		46704 X	29549	-0-	-17155	-0-	23 1	13412 3	N	7682	7509 0	125 8	383
							7664 5	8450 9					
03		46934 X	38791	-0-	-8143	-0-	30 1	15876 3	N	9427	9465 0	66 8	279
							12515 5	10370 9					
04		44610 X	35788	-0-	-8822	-0-	9 1	13342 3	N	8663	8614 0	59 8	269
							12908 5	9529 9					
05		43028 X	38691	-0-	-4337	-0-	33 1	15615 3	N	9224	9123 0	117 8	253
							12897 5	10146 9					
06		37560 X	29303	-0-	-8257	-0-	28 1	11929 3	N	7148	7034 0	114 8	253
							9483 5	7863 9					
07		38781 X	36367	-0-	-2414	-0-	32 1	12928 3	N	8578	8403 0	165 8	263
							13971 5	9436 9					
08		38781 X	33832	-0-	-4949	-0-	13 1	9757 3	N	8028	7849 0	187 8	255
							15231 5	8831 9					
09		37440 X	31726	-0-	-5714	-0-	9 1	8594 3	N	7400	7290 0	129 8	236
							14983 5	8140 9					
10		38688 X	28408	-0-	-10280	-0-	9 1	20634 5	N	7059	6972 0	101 8	222
							7765 9						
*11		35190 X	26002	-0-	-9188	-0-	11 1	18705 5	Y	6624	6535 0	109 8	202
							7286 9						
12		36363 X	NO RPT	-0-	-36363	-0-			Y	NO RPT			202
TOTAL GAS PROD:			367,304				TOTAL CONDENSATE PROD:			89,373			

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289071	COMPL. DATE	01/25/2020	TOTAL	DEPTH	10725	PERF.	11254 - 16215
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		21793 X	14182	-0-	-7611	-0-	10625 5	3557 9	N	3234	3185 0	54 8	114
							7 1	8547 5	N	2386	2334 0	46 8	120
02		17668 X	11179	-0-	-6489	-0-	2625 9						
							10 1	11031 5	N	2994	3001 0	23 8	90
03		17205 X	14334	-0-	-2871	-0-	3293 9						
							3 1	10597 5	N	2883	2859 0	24 8	90
04		15870 X	13771	-0-	-2099	-0-	3171 9						
							10 1	10979 5	N	2954	2917 0	45 8	82
05		15314 X	14238	-0-	-1076	-0-	3249 9						
							10 1	9617 5	N	2606	2549 0	47 8	92
06		13710 X	12494	-0-	-1216	-0-	2867 9						
							10 1	9490 5	N	2757	2704 0	60 8	85
07		14322 X	12533	-0-	-1789	-0-	3033 9						
							4 1	8883 5	N	2404	2342 0	69 8	78
08		14322 X	11531	-0-	-2791	-0-	2644 9						
							3 1	8942 5	N	2285	2233 0	56 8	74
09		13770 X	11459	-0-	-2311	-0-	2514 9						
							3 1	8207 5	N	2244	2211 0	35 8	72
10		14229 X	10678	-0-	-3551	-0-	2468 9						
							3 1	8139 5	Y	2139	2096 0	49 8	66
*11		12480 X	10495	-0-	-1985	-0-	2353 9						
12		12524 X	NO RPT	-0-	-12524	-0-			Y	NO RPT			66
TOTAL GAS PROD:			136,894				TOTAL CONDENSATE PROD:			28,886			

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719														
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E		WELL #: 2H		RRCID -> 289072		COMPL. DATE 01/23/2020				TOTAL DEPTH 10716 PERF.11265 - 16242						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	22413 X	16986	-0-	-5427	-0-	13365	5	3621	9	N	3292	3235	0	57	8	116
02	20244 X	12128	-0-	-8116	-0-	7	1	9483	5	N	2398	2347	0	47	8	120
						2638	9									
03	20708 X	17058	-0-	-3650	-0-	10	1	13515	5	N	3212	3214	0	23	8	95
						3533	9									
04	18210 X	16186	-0-	-2024	-0-	3	1	12853	5	N	3027	3003	0	25	8	94
						3330	9									
05	17484 X	17056	-0-	-428	-0-	11	1	13505	5	N	3218	3171	0	53	8	88
						3540	9									
06	16410 X	13989	-0-	-2421	-0-	11	1	10994	5	N	2713	2652	0	54	8	95
						2984	9									
07	17050 X	13678	-0-	-3372	-0-	10	1	10534	5	N	2849	2787	0	69	8	88
						3134	9									
08	17050 X	13830	-0-	-3220	-0-	4	1	10836	5	N	2718	2637	0	82	8	87
						2990	9									
09	16500 X	13478	-0-	-3022	-0-	3	1	10523	5	N	2684	2620	0	65	8	86
						2952	9									
10	17050 X	13949	-0-	-3101	-0-	3	1	10990	5	N	2687	2649	0	40	8	84
						2956	9									
*11	13980 X	13159	-0-	-821	-0-	3	1	10734	5	Y	2202	2168	0	51	8	67
						2422	9									
12	13826 X	NO RPT	-0-	-13826	-0-					Y	NO RPT					67
TOTAL GAS PROD:		161,497				TOTAL CONDENSATE PROD:		31,000								

BULLHEAD 55-2-7 LOV		WELL #: 3H		RRCID -> 289073		COMPL. DATE 01/01/2020				TOTAL DEPTH 10791 PERF.11060 - 16066						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	35433 X	24932	-0-	-10501	-0-	3410	3	14970	5	Y	5956	5890	0	42	8	210
						6552	9									
02	26264 X	16822	-0-	-9442	-0-	12	1	1204	3	Y	3997	3971	0	33	8	203
						11209	5	4397	9							
03	29698 X	20946	-0-	-8752	-0-	16	1	776	3	Y	5035	5070	0	16	8	152
						14615	5	5539	9							
04	28740 X	23792	-0-	-4948	-0-	5	1	1860	3	Y	5340	5308	0	18	8	166
						16053	5	5874	9							
05	24924 X	16690	-0-	-8234	-0-	15	1	547	3	Y	4173	4195	0	25	8	119
						11538	5	4590	9							
06	24120 X	15257	-0-	-8863	-0-	14	1	2284	3	Y	3602	3563	0	28	8	130
						8997	5	3962	9							
07	20956 X	18804	-0-	-2152	-0-	16	1	725	3	Y	4251	4211	0	37	8	133
						13387	5	4676	9							
08	24583 X	16804	-0-	-7779	-0-	6	1	12528	5	Y	3882	3845	0	44	8	126
						4270	9									
09	23790 X	13118	-0-	-10672	-0-	3	1	9922	5	Y	2903	2907	0	24	8	98
						3193	9									
10	16740 X	5055	-0-	-11685	-0-	2	1	3619	5	Y	1304	1345	0	7	8	50
						1434	9									
*11	20537 X	20537	-0-	-0-	-0-	8	1	15130	5	Y	4908	4776	0	35	8	147
						5399	9									
12	18817 X	NO RPT	-0-	-18817	-0-					Y	NO RPT					147
TOTAL GAS PROD:		192,757				TOTAL CONDENSATE PROD:		45,351								

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
SHELL WESTERN E&P				//CONT.//	774719											
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E				WELL #:	3H	RRCID ->	289074	COMPL. DATE	01/21/2020	TOTAL	DEPTH	10967	PERF.11501	- 16495		
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		19127 X	13548	-0-	-5579	-0-	10586 5	2962 9	N	2693	2645 0	39 8			95	
02		15512 X	9082	-0-	-6430	-0-	5 1	7153 5	N	1749	1726 0	30 8			88	
							1924 9									
03		15345 X	12035	-0-	-3310	-0-	7 1	9475 5	N	2321	2323 0	16 8			70	
							2553 9									
04		14850 X	11818	-0-	-3032	-0-	2 1	9363 5	N	2230	2214 0	16 8			70	
							2453 9									
05		13516 X	11929	-0-	-1587	-0-	8 1	9526 5	N	2177	2159 0	27 8			61	
							2395 9									
06		13080 X	10871	-0-	-2209	-0-	8 1	8745 5	N	1925	1889 0	29 8			68	
							2118 9									
07		12028 X	11331	-0-	-697	-0-	8 1	9010 5	N	2103	2069 0	37 8			65	
							2313 9									
08		12214 X	11059	-0-	-1155	-0-	3 1	8908 5	N	1953	1912 0	43 8			63	
							2148 9									
09		12310 X	12310	-0-	-0-	-0-	2 1	10062 5	N	2042	2007 0	33 8			65	
							2246 9									
10		11935 X	8686	-0-	-3249	-0-	2 1	6759 5	N	1750	1739 0	20 8			56	
							1925 9									
*11		10950 X	8795	-0-	-2155	-0-	3 1	6875 5	Y	1743	1718 0	27 8			54	
							1917 9									
12		11315 X	NO RPT	-0-	-11315	-0-			Y	NO RPT					54	
TOTAL GAS PROD:			121,464				TOTAL CONDENSATE PROD:			22,686						

BUCCO 54-2-41 LOV UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	289116	COMPL. DATE	01/30/2020	TOTAL	DEPTH	11504	PERF.11903	- 21888	
01		68045 X	53724	-0-	-14321	-0-	1 1	29021 3	N	12239	12045 0	177 8		428	
							11239 5	13463 9							
02		57848 X	36139	-0-	-21709	-0-	25 1	19535 3	N	8215	8092 0	139 8		412	
							7542 5	9037 9							
03		59303 X	47046	-0-	-12257	-0-	34 1	23108 3	N	10501	10529 0	71 8		313	
							12353 5	11551 9							
04		54150 X	43699	-0-	-10451	-0-	10 1	19809 3	N	9660	9605 0	66 8		302	
							13254 5	10626 9							
05		55490 X	46262	-0-	-9228	-0-	37 1	21466 3	N	10315	10206 0	126 8		285	
							13412 5	11347 9							
06		51930 X	36361	-0-	-15569	-0-	33 1	17374 3	N	8415	8269 0	133 8		298	
							9697 5	9257 9							
07		47027 X	39636	-0-	-7391	-0-	32 1	16131 3	N	8609	8468 0	171 8		268	
							14003 5	9470 9							
08		47027 X	37362	-0-	-9665	-0-	14 1	13558 3	N	8467	8267 0	196 8		272	
							14476 5	9314 9							
09		44760 X	34352	-0-	-10408	-0-	9 1	11233 3	N	7957	7838 0	134 8		257	
							14357 5	8753 9							
10		46252 X	36200	-0-	-10052	-0-	11 1	6101 3	N	8202	8109 0	91 8		259	
							21066 5	9022 9							
*11		38340 X	33049	-0-	-5291	-0-	12 1	4616 3	Y	7624	7545 0	105 8		233	
							20035 5	8386 9							
12		39618 X	NO RPT	-0-	-39618	-0-			Y	NO RPT				233	
TOTAL GAS PROD:			443,830				TOTAL CONDENSATE PROD:			100,204					

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD						
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719															
VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SA		WELL #:		2H	RRCID ->	289639	COMPL. DATE	04/05/2020	TOTAL	DEPTH	11242	PERF.	11258	-	21431		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		
01	66650	X	45313	-0-	-21337	-0-	27234	3	7268	5	N	9828	9650	0	69	8	347
							10811	9									
02	60200	X	31559	-0-	-28641	-0-	21	1	16534	3	N	6869	6808	0	60	8	348
							7448	5	7556	9							
03	59923	X	40171	-0-	-19752	-0-	28	1	16254	3	N	8576	8637	0	28	8	259
							14455	5	9434	9							
04	38820	X	35999	-0-	-2821	-0-	8	1	11900	3	N	7704	7695	0	25	8	243
							15617	5	8474	9							
05	45291	X	30181	-0-	-15110	-0-	23	1	13349	3	N	6376	6396	0	39	8	184
							9795	5	7014	9							
06	43830	X	30346	-0-	-13484	-0-	25	1	15247	3	N	6315	6223	0	48	8	228
							8127	5	6947	9							
07	40145	X	33187	-0-	-6958	-0-	25	1	12625	3	N	6734	6689	0	60	8	213
							13130	5	7407	9							
08	40145	X	30713	-0-	-9432	-0-	10	1	10250	3	N	6335	6269	0	72	8	207
							13484	5	6969	9							
09	36000	X	27478	-0-	-8522	-0-	7	1	8496	3	N	5666	5638	0	48	8	187
							12742	5	6233	9							
10	31341	X	26715	-0-	-4626	-0-	7	1	20490	5	N	5653	5625	0	32	8	183
							6218	9									
*11	32100	X	24053	-0-	-8047	-0-	8	1	2263	3	Y	5025	5013	0	36	8	159
							16254	5	5528	9							
12	33170	X	NO RPT	-0-	-33170	-0-					Y	NO RPT					159
TOTAL GAS PROD:		355,715				TOTAL CONDENSATE PROD:		75,081									

VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SB		WELL #:		3H	RRCID ->	289672	COMPL. DATE	04/05/2020	TOTAL	DEPTH	11269	PERF.	11611	-	21919		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		
01	60760	X	51445	-0-	-9315	-0-	33004	3	6048	5	N	11266	10945	0	145	8	398
							12393	9									
02	54880	X	35357	-0-	-19523	-0-	23	1	20738	3	N	7692	7583	0	117	8	390
							6135	5	8461	9							
03	60760	X	45253	-0-	-15507	-0-	32	1	21690	3	N	9811	9852	0	53	8	296
							12739	5	10792	9							
04	46140	X	44362	-0-	-1778	-0-	9	1	21054	3	N	9476	9432	0	43	8	297
							12875	5	10424	9							
05	51429	X	37446	-0-	-13983	-0-	29	1	20812	3	N	8000	8008	0	61	8	228
							7805	5	8800	9							
06	49770	X	36210	-0-	-13560	-0-	31	1	20215	3	N	7800	7667	0	82	8	279
							7384	5	8580	9							
07	45229	X	39469	-0-	-5760	-0-	32	1	18494	3	N	8452	8375	0	92	8	264
							11646	5	9297	9							
08	45818	X	37755	-0-	-8063	-0-	13	1	15474	3	N	8071	7964	0	111	8	260
							13390	5	8878	9							
09	44340	X	34406	-0-	-9934	-0-	8	1	12594	3	N	7283	7216	0	90	8	237
							13793	5	8011	9							
10	37448	X	34111	-0-	-3337	-0-	9	1	3841	3	N	7218	7163	0	61	8	231
							22321	5	7940	9							
*11	38190	X	28213	-0-	-9977	-0-	10	1	6017	3	Y	6110	6083	0	66	8	192
							15465	5	6721	9							
12	39463	X	NO RPT	-0-	-39463	-0-					Y	NO RPT					192
TOTAL GAS PROD:		424,027				TOTAL CONDENSATE PROD:		91,179									

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719										
HUMANE SOCIETY 34-198 WRD		WELL #: 1H		RRCID -> 289997		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 10670 PERF.11057 - 15220				
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	80 X	80	-0-	-0-	-0-	2	4	78	9	N	71	1749
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	1754
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	4	24	9	N	22	1776
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	4	88	9	N	80	1776
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	1790
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	13	4	545	9	N	495	1790
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	5	4	204	9	N	185	1790
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	1	4	62	9	N	56	1846
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	5	4	196	9	N	178	1853
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-	1848
*11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-	1848
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1848
TOTAL GAS PROD:		1,266		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,107						

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2		WELL #: 2H		RRCID -> 289998		COMPL. DATE 05/21/2014		TOTAL DEPTH 11181 PERF.11415 - 15897				
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	8732 X	8732	-0-	-0-	-0-	6800	3	1932	9	N	1756	126
02	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	2	1	2672	3	N	681	101
03	9953 X	9953	-0-	-0-	-0-	749	9	7865	3	N	1893	121
04	9023 X	9023	-0-	-0-	-0-	2082	9	7144	3	N	1706	117
05	8602 X	8602	-0-	-0-	-0-	2	1	1877	9	N	1605	109
06	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	6	1	6830	3	N	1605	109
07	8677 X	8677	-0-	-0-	-0-	1766	9	3733	3	N	968	100
08	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	4	1	6750	3	N	1746	118
09	8417 X	8417	-0-	-0-	-0-	1065	9	6580	3	N	1668	117
10	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	6	1	4264	3	N	1170	103
*11	8322 X	8322	-0-	-0-	-0-	1921	9	6580	3	N	1668	117
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	1	5245	3	N	1341	107
						1287	9	6511	3	Y	1644	113
						1835	9					
						1475	9					
						3	1					
						1808	9					
TOTAL GAS PROD:		82,226		TOTAL CONDENSATE PROD:		16,178						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719														
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1		WELL #: 2H		RRCID -> 289999		COMPL. DATE 06/28/2014				TOTAL DEPTH 11177 PERF.11555 - 15856						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	10788 X	9348	-0-	-1440	-0-	7317	3	2031	9	N	1846	1809	0	35	8	145
02	9548 X	2860	-0-	-6688	-0-	2	1	2140	3	N	653	669	0	14	8	115
						718	9									
03	10044 X	8810	-0-	-1234	-0-	6	1	6836	3	N	1789	1756	0	14	8	134
						1968	9									
04	9720 X	7888	-0-	-1832	-0-	2	1	6157	3	N	1572	1563	0	14	8	129
						1729	9									
05	9579 X	7722	-0-	-1857	-0-	5	1	6016	3	N	1546	1528	0	24	8	123
						1701	9									
06	9030 X	8815	-0-	-215	-0-	7	1	6918	3	N	1718	1668	0	33	8	140
						1890	9									
07	9370 X	9370	-0-	-0-	-0-	7	1	7341	3	N	1838	1803	0	39	8	136
						2022	9									
08	8804 X	8165	-0-	-639	-0-	3	1	6389	3	N	1612	1575	0	42	8	131
						1773	9									
09	8765 X	8765	-0-	-0-	-0-	2	1	6890	3	N	1703	1665	0	35	8	134
						1873	9									
10	9114 X	7516	-0-	-1598	-0-	2	1	5852	3	N	1511	1496	0	22	8	127
						1662	9									
*11	9060 X	7817	-0-	-1243	-0-	2	1	6112	3	Y	1548	1519	0	29	8	127
						1703	9									
12	9362 X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					Y	NO RPT					127
TOTAL GAS PROD:		87,076		TOTAL CONDENSATE PROD:		17,336										

LINK-VJ RANCH 55-2-10 LOV UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 290000		COMPL. DATE 10/02/2017				TOTAL DEPTH 11129 PERF.11385 - 16032						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	46717 X	7049	-0-	-39668	-0-	5882	3	33	4	N	1031	990	0	6	8	863
						1134	9									
02	35375 X	35375	-0-	-0-	-0-	15	1	29776	3	N	4937	4675	0	66	8	1059
						153	4	5431	9							
03	41376 X	41376	-0-	-0-	-0-	17	1	35328	3	N	5331	5385	0	32	8	973
						167	4	5864	9							
04	43736 X	43736	-0-	-0-	-0-	5	1	38118	3	N	4961	4932	0	32	8	970
						156	4	5457	9							
05	43848 X	43848	-0-	-0-	-0-	17	1	38478	3	N	4732	4697	0	58	8	947
						148	4	5205	9							
06	33208 X	33208	-0-	-0-	-0-	13	1	29558	3	N	3215	3167	0	63	8	932
						100	4	3537	9							
07	44988 X	44988	-0-	-0-	-0-	17	1	39854	3	N	4524	4416	0	84	8	956
						141	4	4976	9							
08	36393 X	36393	-0-	-0-	-0-	6	1	32037	3	N	3845	3772	0	89	8	940
						120	4	4230	9							
09	49059 X	49059	-0-	-0-	-0-	5	1	44240	3	N	4255	4165	0	78	8	952
						133	4	4681	9							
10	45769 X	45769	-0-	-0-	-0-	5	1	41049	3	N	4166	4119	0	52	8	947
						132	4	4583	9							
*11	42163 X	42163	-0-	-0-	-0-	6	1	38094	3	Y	3591	3549	0	63	8	926
						113	4	3950	9							
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					926
TOTAL GAS PROD:		422,964		TOTAL CONDENSATE PROD:		44,588										

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719														
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV		WELL #: 3H		RRCID -> 290001		COMPL. DATE 08/21/2018				TOTAL DEPTH 11046 PERF.11386 - 21421						
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		73780 X	42475	-0-	-31305	-0-	15758	3	18106	5	N	7828	7671	0	81 8	273
							8611	9								
02		66640 X	25617	-0-	-41023	-0-	7885	3	12363	5	N	4881	4846	0	62 8	246
							5369	9								
03		37944 X	15229	-0-	-22715	-0-	1258	3	10274	5	N	3361	3475	0	25 8	107
							3697	9								
04		36720 X	22860	-0-	-13860	-0-	3427	3	14069	5	N	4876	4797	0	32 8	154
							5364	9								
05		42470 X	27724	-0-	-14746	-0-	6498	3	14803	5	N	5839	5754	0	77 8	162
							6423	9								
06		41100 X	32499	-0-	-8601	-0-	14279	3	11180	5	N	6400	6241	0	99 8	222
							7040	9								
07		34491 X	34491	-0-	-0-	-0-	14705	3	12272	5	N	6831	6739	0	107 8	207
							7514	9								
08		30429 X	30429	-0-	-0-	-0-	10784	3	13061	5	N	5985	5896	0	107 8	189
							6584	9								
09		26820 X	22425	-0-	-4395	-0-	6154	3	11352	5	N	4472	4451	0	65 8	145
							4919	9								
10		33573 X	5859	-0-	-27714	-0-	4389	5	1470	9	N	1336	1402	0	26 8	53
*11		33360 X	2564	-0-	-30796	-0-	1819	5	745	9	Y	677	666	0	31 8	33
12		34472 X	NO RPT	-0-	-34472	-0-					Y	NO RPT				33
TOTAL GAS PROD:		262,172				TOTAL CONDENSATE PROD:		52,486								

JOHNSON 53-2-34 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 290002		COMPL. DATE 05/09/2017				TOTAL DEPTH 11550 PERF.11995 - 16690						
01		31434 X	28118	-0-	-3316	-0-	23173	3	4945	9	N	4495	4424	0	93 8	157
02		25340 X	21065	-0-	-4275	-0-	11	1	16870	3	N	3804	3688	0	84 8	189
							4184	9								
03		32643 X	30457	-0-	-2186	-0-	17	1	24507	3	N	5394	5381	0	45 8	157
							5933	9								
04		31590 X	27391	-0-	-4199	-0-	5	1	22047	3	N	4854	4823	0	40 8	148
							5339	9								
05		30597 X	14768	-0-	-15829	-0-	10	1	11785	3	N	2703	2731	0	42 8	78
							2973	9								
06		27210 X	18873	-0-	-8337	-0-	15	1	14712	3	N	3769	3642	0	73 8	132
							4146	9								
07		30442 X	21989	-0-	-8453	-0-	15	1	17557	3	N	4015	3924	0	100 8	123
							4417	9								
08		30442 X	19749	-0-	-10693	-0-	6	1	15461	3	N	3893	3775	0	118 8	123
							4282	9								
09		27360 X	19177	-0-	-8183	-0-	4	1	15256	3	N	3561	3469	0	102 8	113
							3917	9								
10		23964 X	23964	-0-	-0-	-0-	5	1	19505	3	N	4049	3976	0	61 8	125
							4454	9								
*11		21270 X	15831	-0-	-5439	-0-	4	1	12727	3	Y	2818	2804	0	53 8	86
							3100	9								
12		21979 X	NO RPT	-0-	-21979	-0-					Y	NO RPT				86
TOTAL GAS PROD:		241,382				TOTAL CONDENSATE PROD:		43,355								

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719												
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 290017	COMPL. DATE	05/02/2015	TOTAL DEPTH	10917	PERF.11321	- 15196			
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		16059 X	16059	-0-	-0-	-0-	10703 3	5356 9		N	4869	4674 0	46 1	163
							14 1	12272 3		N	4430	32 8	34 8	212
02		17159 X	17159	-0-	-0-	-0-	4873 9				4347 0			
03		18000 X	18000	-0-	-0-	-0-	13 1	13600 3		N	3988	4072 0	16 8	112
							4387 9							
04		14646 X	14646	-0-	-0-	-0-	4 1	9767 3		N	4432	4400 0	15 8	129
							4875 9							
05		14648 X	14648	-0-	-0-	-0-	10 1	11429 3		N	2917	2944 0	26 8	76
							3209 9							
06		14809 X	14809	-0-	-0-	-0-	13 1	11129 3		N	3334	3270 0	30 8	110
							3667 9							
07		16654 X	16654	-0-	-0-	-0-	14 1	12427 3		N	3830	3789 0	41 8	110
							4213 9							
08		14472 X	14472	-0-	-0-	-0-	6 1	10383 3		N	3712	3653 0	59 8	110
							4083 9							
09		13800 X	11351	-0-	-2449	-0-	4 1	7939 3		N	3098	3080 0	36 8	92
							3408 9							
10		14260 X	-0-	-0-	-14260	-0-				N	-0-	90 0		2
*11		13800 X	-0-	-0-	-13800	-0-				Y	-0-			2
12		14260 X	NO RPT	-0-	-14260	-0-				Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		137,798			TOTAL CONDENSATE PROD:		34,610							

BULLHEAD 55-2-7 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 290018	COMPL. DATE	09/20/2017	TOTAL DEPTH	10619	PERF.10969	- 15464			
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-				Y	-0-			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719													
LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290093	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL	DEPTH	11671	PERF.	12245 - 15976		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	19378 X	19378	-0-	-0-	-0-	17414	3	52	4	N	1738	1835	1	51 8	331
						1912	9								
02	12914 X	12914	-0-	-0-	-0-	11667	3	47	4	N	1091	143	0	863 1	374
						1200	9					42	8		
03	16782 X	16782	-0-	-0-	-0-	15262	3	50	4	N	1336	69	0	1311 1	309
						1470	9					21	8		
04	15945 X	15945	-0-	-0-	-0-	14462	3	45	4	N	1307	18	0	1299 1	280
						1438	9					19	8		
05	9307 X	9307	-0-	-0-	-0-	8447	3	24	4	N	760	82	0	813 1	125
						836	9					20	8		
06	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-	2	0	10 1	113
07	24975 X	24975	-0-	-0-	-0-	22842	3	58	4	N	1886	1615	1	82 8	302
						2075	9								
08	27680 X	27680	-0-	-0-	-0-	25721	3	54	4	N	1732	81	0	1518 1	311
						1905	9					124	8		
09	23860 X	23860	-0-	-0-	-0-	21976	3	51	4	N	1666	2	0	1354 1	551
						1833	9					70	8		
10	15260 X	15260	-0-	-0-	-0-	14058	3	33	4	N	1063	630	0	914 1	39
						1169	9					31	8		
*11	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	1832	3	33	4	Y	1042	18	0	582 1	476
						1146	9					5	8		
12	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT				476
TOTAL GAS PROD:		169,112				TOTAL CONDENSATE PROD:		13,621							

LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NA		WELL #:		5H	RRCID ->	291103	COMPL. DATE	02/04/2021	TOTAL	DEPTH	10932	PERF.	11082 - 21260		
02	66780 X	53744	-0-	-13036	-0-	40	1	39172	3	N	13211	12334	0	251 8	626
						14532	9								
03	107445 X	107445	-0-	-0-	-0-	73	1	82680	3	N	22447	22304	0	151 8	618
						24692	9								
04	92552 X	92552	-0-	-0-	-0-	19	1	71050	3	N	19530	19462	0	127 8	559
						21483	9								
05	86904 X	86904	-0-	-0-	-0-	62	1	67584	3	N	17507	17409	0	215 8	442
						19258	9								
06	71550 X	68445	-0-	-3105	-0-	47	1	55251	3	N	11952	11779	0	227 8	388
						13147	9								
07	75104 X	75104	-0-	-0-	-0-	57	1	56182	3	N	15434	15103	0	283 8	436
						1888	5	16977	9						
08	73935 X	58565	-0-	-15370	-0-	20	1	36070	3	N	12427	12213	0	288 8	362
						8805	5	13670	9						
09	54884 X	54884	-0-	-0-	-0-	13	1	32477	3	N	11636	11443	0	216 8	339
						9594	5	12800	9						
10	70773 X	58013	-0-	-12760	-0-	15	1	26165	3	N	11858	11700	0	160 8	337
						18789	5	13044	9						
*11	71550 X	42097	-0-	-29453	-0-	14	1	19078	3	N	8801	8761	0	138 8	239
						13324	5	9681	9						
12	73935 X	NO RPT	-0-	-73935	-0-					N	NO RPT				239
TOTAL GAS PROD:		697,753				TOTAL CONDENSATE PROD:		144,803							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
SHELL WESTERN E&P		//CONT.//		774719											
LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NB		WELL #:		6H	RRCID ->	291104	COMPL. DATE	02/04/2021	TOTAL	DEPTH	11143	PERF.11190	-	21401	
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	
02		57298 X	57298	-0-	-0-	48	1	40004	3	N	15678	14771	0	164 8	743
						17246	9								
03		101015 X	101015	-0-	-0-	77	1	75068	3	N	23518	23512	0	102 8	647
						25870	9								
04		83483 X	83483	-0-	-0-	18	1	63417	3	N	18225	18269	0	81 8	522
						20048	9								
05		69283 X	69283	-0-	-0-	54	1	52753	3	N	14978	14992	0	129 8	379
						16476	9								
06		58860 X	56389	-0-	-2471	50	1	42527	3	N	12556	12392	0	135 8	408
						13812	9								
07		69411 X	69411	-0-	-0-	58	1	47082	3	N	15478	15252	0	197 8	437
						5245	5	17026	9						
08		60822 X	53029	-0-	-7793	19	1	24855	3	N	11967	11868	0	188 8	348
						14991	5	13164	9						
09		59258 X	59258	-0-	-0-	15	1	28089	3	N	13013	12830	0	153 8	378
						16840	5	14314	9						
10		58280 X	53890	-0-	-4390	16	1	12617	3	N	12098	12033	0	99 8	344
						27949	5	13308	9						
*11		67170 X	47461	-0-	-19709	16	1	16046	3	N	10199	10157	0	109 8	277
						20180	5	11219	9						
12		69409 X	NO RPT	-0-	-69409					N	NO RPT				277
TOTAL GAS PROD:		650,517				TOTAL CONDENSATE PROD:		147,710							

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV NB		WELL #:		5H	RRCID ->	291393	COMPL. DATE	04/10/2021	TOTAL	DEPTH	11198	PERF.11380	-	18777		
04		0 W	73958	-0-	73958	73958	13	1	59182	3	N	13421	12962	0	75 8	384
							14763	9								
05		0 W	90589	-0-	90589	164547	60	1	72025	3	N	16822	16617	0	164 8	425
							18504	9								
06		0 W	70368	-0-	70368	234915	51	1	56277	3	N	12764	12611	0	163 8	415
							14040	9								
07		0 W	69883	-0-	69883	304798	47	1	53223	3	N	12625	12498	0	186 8	356
							2725	5	13888	9						
08		0 W	57980	-0-	57980	362778	17	1	36800	3	N	10582	10429	0	201 8	308
							9523	5	11640	9						
09		0 W	47070	-0-	47070	409848	10	1	25220	3	N	8776	8700	0	129 8	255
							12186	5	9654	9						
10		0 W	30030	-0-	30030	439878	10	1	21240	5	N	7982	7931	0	79 8	227
							8780	9								
*11		0 W	23761	-0-	23761	463639	10	1	17022	5	N	6117	6093	0	85 8	166
							6729	9								
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	463639					N	NO RPT				166
TOTAL GAS PROD:		463,639				TOTAL CONDENSATE PROD:		89,089								

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD							
SHELL WESTERN E&P		//CONT.//		774719													
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV NC		WELL #:		6H	RRCID ->	291394	COMPL. DATE	04/20/2021	TOTAL DEPTH	10978	PERF.11337	- 18609					
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				
*04		55251 X	35824	-0-	-19427	-0-	8	1	26761	3	N	8232	7943	0	53	8	236
							9055	9									
*05		135344 X	135344	-0-	-0-	-0-	106	1	102627	3	N	29646	28854	0	279	8	749
							32611	9									
*06		108643 X	108643	-0-	-0-	-0-	96	1	82080	3	N	24061	23753	0	275	8	782
							26467	9									
*07		98726 X	98726	-0-	-0-	-0-	83	1	74292	3	N	22137	22007	0	287	8	625
							24351	9									
*08		90494 X	90494	-0-	-0-	-0-	31	1	69386	3	N	19161	18870	0	358	8	558
							21077	9									
*09		79368 X	79368	-0-	-0-	-0-	21	1	59852	3	N	17723	17531	0	235	8	515
							19495	9									
*10		95270 X	95270	-0-	-0-	-0-	20	1	78004	3	N	15678	15603	0	145	8	445
							17246	9									
*11		76697 X	76697	-0-	-0-	-0-	20	1	62766	3	N	12646	12600	0	147	8	344
							13911	9									
*12		86211 X	NO RPT	-0-	-86211	-0-					N	NO RPT					344
TOTAL GAS PROD:		720,366				TOTAL CONDENSATE PROD:		149,284									

TALL CITY OPERATIONS III LLC		835518		WELL #:		2H	RRCID ->	284218	COMPL. DATE	06/21/2018	TOTAL DEPTH	9960	PERF.10192	- 20779	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		391	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		391	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		391	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		391	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		391	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		391	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		391	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		391	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		391	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		391	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		391	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		391	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ASTRO STATE 12		WELL #:		1H	RRCID ->	285902	COMPL. DATE	01/13/2016	TOTAL DEPTH	9847	PERF.10220	- 14800	
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-	-0-				N	-0-	197	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	197	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	197	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	197	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	200	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	200	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	200	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	200	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	200	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	200	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	200	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	200	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
TALL CITY OPERATIONS III LLC		//CONT.// 835518														
OLIVER 13-24		WELL #:		1H	RRCID ->	286685	COMPL. DATE	05/05/2017	TOTAL DEPTH	9866	PERF.10201	- 20301				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		53413 X	48138	-0-	-5275	-0-	43877 3	1 4	N	3873	4403 1	6 8	490			
							4260 9									
02		48244 X	38464	-0-	-9780	-0-	35068 3	71 4	N	3023	2363 1	4 8	1146			
							3325 9									
03		53413 X	49032	-0-	-4381	-0-	43814 3	1173 4	N	3677	3947 1	11 8	865			
							4045 9									
04		51480 X	46303	-0-	-5177	-0-	41253 3	1379 4	N	3337	3603 1	10 8	589			
							3671 9									
05		53196 X	24453	-0-	-28743	-0-	22192 3	402 4	N	1690	1716 1		563			
							1859 9									
06		46590 X	30651	-0-	-15939	-0-	27718 3	790 4	N	1948	1848 1	3 8	660			
							2143 9									
07		49042 X	11700	-0-	-37342	-0-	10457 3	363 4	N	800	528 1	3 8	929			
							880 9									
08		49042 X	27755	-0-	-21287	-0-	24708 3	625 4	N	2202	1880 1		1251			
							2422 9									
09		46290 X	27450	-0-	-18840	-0-	24802 3	2648 9	N	2407	2677 1	6 8	975			
10		31682 X	29815	-0-	-1867	-0-	26791 3	2717 9	N	2470	2544 1	16 8	885			
11		30660 X	17991	-0-	-12669	-0-	16374 3	1365 9	N	1241	1030 1	37 8	1059			
12		28396 X	NO RPT	-0-	-28396	-0-			N	NO RPT			1059			
TOTAL GAS PROD:		351,752				TOTAL CONDENSATE PROD:		26,668								

BLUTO 8		WELL #:		21H	RRCID ->	290382	COMPL. DATE	04/23/2021	TOTAL DEPTH	10361	PERF.12997	- 21970				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		132866 X	72030	-0-	-60836	-0-	65522 3	2792 4	N	3378	3414 0	11 8	357			
							3716 9									
02		120008 X	61149	-0-	-58859	-0-	56697 3	1327 4	N	2841	2740 0	31 8	427			
							3125 9									
03		132866 X	63841	-0-	-69025	-0-	60451 3	335 4	N	2777	2851 0	7 8	346			
							3055 9									
04		40726 X	40726	-0-	-0-	-0-	37929 3	987 4	N	1645	1641 0	10 8	340			
							1810 9									
05		60341 X	60341	-0-	-0-	-0-	57579 3	596 4	N	1969	1921 0		388			
							2166 9									
06		63625 X	63625	-0-	-0-	-0-	57540 3	3802 4	N	2075	2164 0	2 8	297			
							2283 9									
07		64032 X	64032	-0-	-0-	-0-	59921 3	1765 4	N	2133	2188 0	3 8	239			
							2346 9									
08		63829 X	49638	-0-	-14191	-0-	45995 3	1440 4	N	2003	2010 0		232			
							2203 9									
09		63630 X	45116	-0-	-18514	-0-	41007 3	2108 9	N	1916	1917 0	3 8	228			
10		65751 X	42673	-0-	-23078	-0-	39314 3	2028 9	N	1844	1857 0	7 8	208			
11		63630 X	37150	-0-	-26480	-0-	29887 3	2060 9	N	1873	1868 0	10 8	203			
12		64046 X	NO RPT	-0-	-64046	-0-			N	NO RPT			203			
TOTAL GAS PROD:		600,321				TOTAL CONDENSATE PROD:		24,454								

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
TALL CITY OPERATIONS III LLC		//CONT.// 835518													
TASHA 17-20A		WELL #: 20H		RRCID -> 290616		COMPL. DATE 04/17/2021		TOTAL DEPTH 10484 PERF.11770 - 19915							
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	67828 X	57441	-0-	-10387	-0-	50103	3	7338	9	N	6671	6729	1	36 8	556
02	61264 X	50504	-0-	-10760	-0-	44521	3	5983	9	N	5439	5128	1	14 8	853
03	67828 X	21466	-0-	-46362	-0-	18866	3	4	4	N	2360	2847	1	14 8	352
04	65640 X	34319	-0-	-31321	-0-	30142	3	11	4	N	3787	3693	1	2 8	444
05	69211 X	69211	-0-	-0-	-0-	61495	3	39	4	N	6979	6719	1		704
06	75605 X	75605	-0-	-0-	-0-	66424	3	1992	4	N	6535	6607	1	4 8	628
07	75253 X	75253	-0-	-0-	-0-	67632	3	846	4	N	6159	6077	1	8 8	702
08	70068 X	70068	-0-	-0-	-0-	62879	3	1609	4	N	5073	5275	1		500
09	66183 X	66183	-0-	-0-	-0-	60484	3	5699	9	N	5181	5126	1	5 8	550
10	67828 X	64250	-0-	-3578	-0-	58265	3	5088	9	N	4625	4909	1	18 8	248
11	65640 X	58639	-0-	-7001	-0-	53852	3	4787	9	N	4352	3774	1	22 8	804
12	67828 X	NO RPT	-0-	-67828	-0-					N	NO RPT				804
TOTAL GAS PROD:		642,939				TOTAL CONDENSATE PROD:		57,161							

TASHA 17-20A		WELL #: 1H		RRCID -> 290846		COMPL. DATE 08/03/2018		TOTAL DEPTH 9949 PERF.10428 - 20071			
01	24707 X	-0-	-0-	-24707	-0-			N	-0-	-0-	
02	22316 X	-0-	-0-	-22316	-0-			N	-0-	-0-	
03	24707 X	-0-	-0-	-24707	-0-			N	-0-	-0-	
04	23910 X	-0-	-0-	-23910	-0-			N	-0-	-0-	
05	24707 X	-0-	-0-	-24707	-0-			N	-0-	-0-	
06	23910 X	-0-	-0-	-23910	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CHANCE STATE 4		WELL #: 1H		RRCID -> 291851		COMPL. DATE 08/14/2018		TOTAL DEPTH 9959 PERF.10360 - 15002			
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
UPCURVE ENERGY, LLC				878506											
SUNSHINE STATE 44				WELL #:		1H		RRCID -> 290209		COMPL. DATE 03/12/2018		TOTAL DEPTH 10176		PERF.10380 - 16240	
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		48306 X	48306	-0-	-0-	-0-	46499	2	1807	9	Y	1643	1598	177	
02		41611 X	41611	-0-	-0-	-0-	1332	1	38778	2	Y	1327	1394	110	
							41	4	1460	9					
03		46164 X	46164	-0-	-0-	-0-	44430	2	1734	9	Y	1576	1536	150	
04		42979 X	42979	-0-	-0-	-0-	283	1	41240	2	Y	1309	1327	132	
							16	4	1440	9					
05		44080 X	44080	-0-	-0-	-0-	18	1	42426	2	Y	1487	1490	129	
							1636	9							
06		43024 X	43024	-0-	-0-	-0-	41587	2	1437	9	Y	1306	1293	142	
07		38736 X	38736	-0-	-0-	-0-	36766	2	1970	9	Y	1791	1243	690	
08		44129 X	44129	-0-	-0-	-0-	43374	2	755	9	Y	686	1230	146	
09		40920 X	34528	-0-	-6392	-0-	33540	2	988	9	Y	898	981	63	
10		42284 X	21404	-0-	-20880	-0-	20782	2	622	9	Y	565	584	44	
11		40920 X	34606	-0-	-6314	-0-	33370	2	1236	9	Y	1124	1116	52	
12		42284 X	NO RPT	-0-	-42284	-0-					Y	NO RPT		52	

TOTAL GAS PROD: 439,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,712

YORK STATE 33 1H				WELL #:		1H		RRCID -> 290254		COMPL. DATE 01/13/2019		TOTAL DEPTH 10312		PERF.10200 - 16728	
01		71269 X	50325	-0-	-20944	-0-	46841	2	3484	9	Y	3167	3177	113	
02		34639 X	34639	-0-	-0-	-0-	1066	1	31007	2	Y	2266	2276	103	
							73	4	2493	9					
03		35291 X	35291	-0-	-0-	-0-	32595	2	2696	9	Y	2451	2436	118	
04		50130 X	43921	-0-	-6209	-0-	278	1	40471	2	Y	2835	2796	157	
							53	4	3119	9					
05		50313 X	45148	-0-	-5165	-0-	17	1	42161	2	Y	2700	2668	189	
							2970	9							
06		48690 X	42582	-0-	-6108	-0-	39839	2	2743	9	Y	2494	2510	173	
07		45384 X	44073	-0-	-1311	-0-	41446	2	2627	9	Y	2388	2368	193	
08		41917 X	41917	-0-	-0-	-0-	39353	2	2564	9	Y	2331	2302	222	
09		40080 X	38593	-0-	-1487	-0-	36277	2	2316	9	Y	2105	2158	169	
10		41416 X	35621	-0-	-5795	-0-	33646	2	1975	9	Y	1795	1862	102	
11		40080 X	27738	-0-	-12342	-0-	25953	2	1785	9	Y	1623	1635	90	
12		41416 X	NO RPT	-0-	-41416	-0-					Y	NO RPT		90	

TOTAL GAS PROD: 439,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,155

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC WINKLER STATE 34		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 878506		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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	134633 X	88987	-0-	-45646	-0-	77032	2	11955	9	Y	10868	10647	1			380
02	69850 X	69850	-0-	-0-	-0-	2019	1	58693	2	Y	8182	8192	1			370
						138	4	9000	9							
03	77606 X	77606	-0-	-0-	-0-	68318	2	9288	9	Y	8444	8408	1			406
04	86130 X	74755	-0-	-11375	-0-	452	1	65672	2	Y	7769	7739	0			436
						85	4	8546	9							
05	89001 X	70977	-0-	-18024	-0-	26	1	62662	2	Y	7535	7444	0			527
						8289	9									
06	86130 X	64015	-0-	-22115	-0-	56796	2	7219	9	Y	6563	6632	0			458
07	77593 X	70622	-0-	-6971	-0-	63497	2	7125	9	Y	6477	6413	0			522
08	77593 X	66408	-0-	-11185	-0-	59600	2	6808	9	Y	6189	6120	0			591
09	74760 X	63660	-0-	-11100	-0-	57359	2	6301	9	Y	5728	5861	0			458
10	70990 X	60534	-0-	-10456	-0-	54414	2	6120	9	Y	5564	5709	0			313
11	68340 X	55121	-0-	-13219	-0-	49584	2	5537	9	Y	5034	5069	0			278
12	70618 X	NO RPT	-0-	-70618	-0-					Y	NO RPT					278

TOTAL GAS PROD: 762,535

TOTAL CONDENSATE PROD: 78,353

EDDIE GUNNER STATE 44		WELL #: 3H		RRCID -> 290329		COMPL. DATE 04/03/2019				TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9872 - 18204						
01	0 W	49663	-0-	49663	1498536	41270	2	8393	9	Y	7630	7548	1			836
02	0 W	52434	-0-	52434	1550970	43534	2	45	4	Y	8050	8238	1			648
						8855	9									
03	1610342 X	59372	-0-	-1550970	-0-	50416	2	8956	9	Y	8142	8008	1			782
04	52730 X	52730	-0-	-0-	-0-	311	1	45281	2	Y	6473	6598	0			657
						18	4	7120	9							
05	60257 X	60257	-0-	-0-	-0-	21	1	51725	2	Y	7737	7726	0			668
						8511	9									
06	56079 X	56079	-0-	-0-	-0-	48494	2	7585	9	Y	6895	6813	0			750
07	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3186	2	2	9	Y	2	440	0			312
08	55490 X	13690	-0-	-41800	-0-	10718	2	2972	9	Y	2702	2693	0			321
09	53700 X	15363	-0-	-38337	-0-	12217	2	3146	9	Y	2860	2988	0			193
10	55490 X	420	-0-	-55070	-0-	400	2	20	9	Y	18	85	0			126
11	53700 X	8068	-0-	-45632	-0-	5898	2	2170	9	Y	1973	2006	0			93
12	15872 X	NO RPT	-0-	-15872	-0-					Y	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 371,264

TOTAL CONDENSATE PROD: 52,482

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
UPCURVE ENERGY, LLC		//CONT.// 878506													
E STORM STATE 33		WELL #:		1H	RRCID ->	290430	COMPL. DATE	09/22/2017	TOTAL DEPTH	9848	PERF.10193	-	15665		
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		36782 X	36782	-0-	-0-	-0-	32203	2	4579	9	N	4163	3908	1	781
02		10701 X	10701	-0-	-0-	-0-	9478	2	1223	9	N	1112	1255	1	638
03		40642 X	40642	-0-	-0-	-0-	36026	2	4616	9	N	4196	4225	1	609
04		41948 X	41948	-0-	-0-	-0-	258	1	37636	2	N	3685	3836	0	458
							4054	9							
05		44148 X	44148	-0-	-0-	-0-	17	1	40192	2	N	3581	3333	0	706
							3939	9							
06		38794 X	38794	-0-	-0-	-0-	35603	2	3191	9	N	2901	2922	0	685
07		39264 X	39264	-0-	-0-	-0-	36098	2	3166	9	N	2878	2920	0	643
08		39358 X	39358	-0-	-0-	-0-	36109	2	3249	9	N	2954	2902	0	695
09		12316 X	12316	-0-	-0-	-0-	10944	2	1372	9	N	1247	1353	0	589
10		34095 X	34095	-0-	-0-	-0-	30599	2	3496	9	N	3178	3244	0	523
11		36115 X	36115	-0-	-0-	-0-	32926	2	3189	9	N	2899	2909	0	513
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			513
TOTAL GAS PROD:		374,163				TOTAL CONDENSATE PROD:		32,794							

WINKLER STATE 34		WELL #:		1H	RRCID ->	290482	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	9870	PERF.10291	-	19348		
01		0 W	44980	-0-	44980	1901034	39363	2	5617	9	Y	5106	5119	1	183
02		0 W	41651	-0-	41651	1942685	1224	1	35571	2	Y	4339	4327	1	195
							83	4	4773	9					
03		1984742 X	42057	-0-	-1942685	-0-	37197	2	4860	9	Y	4418	4401	1	212
04		42662 X	42662	-0-	-0-	-0-	260	1	37853	2	Y	4091	4074	0	229
							49	4	4500	9					
05		42478 X	42478	-0-	-0-	-0-	16	1	37926	2	Y	4124	4065	0	288
							4536	9							
06		38441 X	38441	-0-	-0-	-0-	34220	2	4221	9	Y	3837	3859	0	266
07		33354 X	33354	-0-	-0-	-0-	29309	2	4045	9	Y	3677	3646	0	297
08		34436 X	34436	-0-	-0-	-0-	30395	2	4041	9	Y	3674	3621	0	350
09		34420 X	34420	-0-	-0-	-0-	30670	2	3750	9	Y	3409	3487	0	272
10		34106 X	34106	-0-	-0-	-0-	30389	2	3717	9	Y	3379	3461	0	190
11		32030 X	32030	-0-	-0-	-0-	28733	2	3297	9	Y	2997	3021	0	166
12		9579 X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					Y	NO RPT			166
TOTAL GAS PROD:		420,615				TOTAL CONDENSATE PROD:		43,051							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC MACKY STATE 33		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 878506		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	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	14B2 EXT	79161	-0-	79161	2451289	73185	2	5976	9	Y	5433	5468	1			195
02	14B2 EXT	42962	-0-	42962	2494251	1320	1	38388	2	Y	2876	2938	1			133
03	0 W	-0-	-0-	-0-	2494251	90	4	3164	9	Y	-0-					133
04	0 W	-0-	-0-	-0-	2494251					Y	-0-					133
05	2494251 X	-0-	-0-	-2494251	-0-					Y	-0-					133
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					133
TOTAL GAS PROD:		122,123		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,309										

B JOHNSON STATE 33		WELL #:		1H	RRCID ->	290492	COMPL. DATE 01/22/2019		TOTAL DEPTH	9804	PERF.10015	- 19659				
01	0 W	32974	-0-	32974	1970749	29269	2	3705	9	Y	3368	3553	1	127		
02	0 W	58682	-0-	58682	2029431	1680	1	48815	2	Y	7339	7143	1	323		
						114	4	8073	9							
03	0 W	63927	-0-	63927	2093358	56549	2	7378	9	Y	6707	6706	1	324		
04	0 W	51643	-0-	51643	2145001	312	1	45363	2	Y	5372	5455	0	241		
						59	4	5909	9							
05	0 W	51739	-0-	51739	2196740	19	1	45925	2	Y	5268	5145	0	364		
						5795	9									
06	2260402 X	63662	-0-	-2196740	-0-	56930	2	6732	9	Y	6120	6065	0	419		
07	64976 X	51544	-0-	-13432	-0-	46830	2	4714	9	Y	4285	4350	0	354		
08	64478 X	64478	-0-	-0-	-0-	58391	2	6087	9	Y	5534	5369	0	519		
09	63660 X	60679	-0-	-2981	-0-	55407	2	5272	9	Y	4793	4927	0	385		
10	65782 X	36692	-0-	-29090	-0-	33646	2	3046	9	Y	2769	2990	0	164		
11	63660 X	58706	-0-	-4954	-0-	53254	2	5452	9	Y	4956	4854	0	266		
12	64480 X	NO RPT	-0-	-64480	-0-					Y	NO RPT			266		
TOTAL GAS PROD:		594,726		TOTAL CONDENSATE PROD:		56,511										

WINKLER STATE 34		WELL #:		2H	RRCID ->	290505	COMPL. DATE 12/17/2019		TOTAL DEPTH	9909	PERF.10118	- 19689				
01	0 W	-0-	-0-	-0-	766046					Y	-0-			207		
02	0 W	23440	-0-	23440	789486	592	1	17211	2	Y	5088	5066	1	229		
						40	4	5597	9							
03	834106 X	44620	-0-	-789486	-0-	37052	2	7568	9	Y	6880	6782	1	327		
04	59730 X	47915	-0-	-11815	-0-	280	1	40701	2	Y	6255	6231	0	351		
						53	4	6881	9							
05	48618 X	48618	-0-	-0-	-0-	17	1	41894	2	Y	6097	6022	0	426		
						6707	9									
06	43170 X	40908	-0-	-2262	-0-	35416	2	5492	9	Y	4993	5069	0	350		
07	49507 X	38006	-0-	-11501	-0-	32961	2	5045	9	Y	4586	4565	0	371		
08	49507 X	39996	-0-	-9511	-0-	34635	2	5361	9	Y	4874	4783	0	462		
09	47910 X	39585	-0-	-8325	-0-	34276	2	5309	9	Y	4826	4905	0	383		
10	48608 X	38494	-0-	-10114	-0-	33194	2	5300	9	Y	4818	4930	0	271		
11	46922 X	46922	-0-	-0-	-0-	42061	2	4861	9	Y	4419	4446	0	244		
12	40920 X	NO RPT	-0-	-40920	-0-					Y	NO RPT			244		
TOTAL GAS PROD:		408,504		TOTAL CONDENSATE PROD:		52,836										

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC MARALO STATE 33		//CONT.// //CONT.//	71052 900 878506	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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0	W	73367	-0-	73367	2236595	68758	2	4609	9	Y	4190	4208	1		150
02	0	W	64073	-0-	64073	2300668	1991	1	57886	2	Y	3691	3675	1		166
03	0	W	70962	-0-	70962	2371630	136	4	4060	9	Y	4122	4091	1		197
04	0	W	66959	-0-	66959	2438589	66428	2	4534	9	Y	3967	4005	0		159
05	2506446	X	67857	-0-	-2438589	-0-	427	1	62087	2	Y	4151	4025	0		285
06	61046	X	61046	-0-	-0-	-0-	81	4	4364	9	Y	4151	4025	0		285
07	63809	X	63809	-0-	-0-	-0-	26	1	63265	2	Y	4151	4025	0		285
08	61957	X	61957	-0-	-0-	-0-	4566	9			Y	3719	3745	0		259
09	66960	X	58275	-0-	-8685	-0-	56955	2	4091	9	Y	3719	3745	0		259
10	67859	X	57856	-0-	-10003	-0-	59763	2	4046	9	Y	3678	3641	0		296
11	61740	X	56137	-0-	-5603	-0-	57885	2	4072	9	Y	3702	3646	0		352
12	63798	X	NO RPT	-0-	-63798	-0-	54467	2	3808	9	Y	3462	3538	0		276
							53973	2	3883	9	Y	3530	3608	0		198
							52453	2	3684	9	Y	3349	3363	0		184
											Y	NO RPT				184

TOTAL GAS PROD: 702,298

TOTAL CONDENSATE PROD:

41,561

S. JOHNSON 19		WELL #:	2H	RRCID ->	290542	COMPL. DATE	05/19/2017	TOTAL DEPTH	9833	PERF.10137	-	17601				
01	0	W	17997	-0-	17997	1150361	12036	2	5961	9	Y	5419	5263	1		233
02	0	W	16643	-0-	16643	1167004	11533	2	5110	9	Y	4645	4565	1		313
03	0	W	20636	-0-	20636	1187640	14465	2	6171	9	Y	5610	5433	1		490
04	0	W	10924	-0-	10924	1198564	7931	2	2993	9	Y	2721	2962	0		249
05	1204124	X	5560	-0-	-1198564	-0-	4236	2	1324	9	Y	1204	1369	0		84
06	14839	X	14839	-0-	-0-	-0-	10318	2	4521	9	Y	4110	4055	0		139
07	16228	X	16228	-0-	-0-	-0-	11563	2	4665	9	Y	4241	4265	0		115
08	24386	X	24386	-0-	-0-	-0-	17859	2	6527	9	Y	5934	5873	0		176
09	25392	X	25392	-0-	-0-	-0-	18914	2	6478	9	Y	5889	5866	0		199
10	24763	X	24763	-0-	-0-	-0-	18666	2	6097	9	Y	5543	5515	0		227
11	18431	X	18431	-0-	-0-	-0-	14193	2	4238	9	Y	3853	3880	0		200
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				200

TOTAL GAS PROD: 195,799

TOTAL CONDENSATE PROD:

49,169

HERD 20		WELL #:	3H	RRCID ->	290591	COMPL. DATE	07/27/2019	TOTAL DEPTH	10522	PERF.10702	-	20560				
01	85340	X	85340	-0-	-0-	-0-	75220	2	10120	9	Y	9200	9186	0		407
02	76366	X	76366	-0-	-0-	-0-	67336	2	9030	9	Y	8209	7547	0		1069
03	70370	X	14438	-0-	-55932	-0-	14052	2	386	9	Y	351	1348	0		72
04	68100	X	48513	-0-	-19587	-0-	42045	2	6468	9	Y	5880	5490	0		462
05	29510	X	1834	-0-	-27676	-0-	1803	2	31	9	Y	28	415	0		75
06	29232	X	29232	-0-	-0-	-0-	24551	2	4681	9	Y	4255	4186	0		144
07	70370	X	48155	-0-	-22215	-0-	42532	2	5623	9	Y	5112	5118	0		138
08	51752	X	51752	-0-	-0-	-0-	46450	2	5302	9	Y	4820	4814	0		144
09	48510	X	37802	-0-	-10708	-0-	33722	2	4080	9	Y	3709	3726	0		127
10	48143	X	44749	-0-	-3394	-0-	40101	2	4648	9	Y	4225	4180	0		172
11	50070	X	40041	-0-	-10029	-0-	35923	2	4118	9	Y	3744	3724	0		192
12	51739	X	NO RPT	-0-	-51739	-0-					Y	NO RPT				192

TOTAL GAS PROD: 478,222

TOTAL CONDENSATE PROD:

49,533

PHANTOM (WOLF CAMP)		TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC		PRESTIGE WORLDWIDE STATE		WELL #:	451H	RRCID ->	290778	COMPL. DATE	09/01/2020	TOTAL DEPTH	10511	PERF.10763 -	21158
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		0	232020	-0-	232020	699674	15536	1	171848	3	Y	40578	40548	0	763
							44636	9							
02		0	182236	-0-	182236	881910	10445	1	136390	3	Y	32183	32074	0	872
							35401	9							
03		0	171899	-0-	171899	1053809	13550	1	113534	3	Y	40741	40963	0	650
							44815	9							
04	1218071	X	164262	-0-	-1053809	-0-	12860	1	112686	3	Y	35196	35229	0	617
							38716	9							
05	164408	X	164408	-0-	-0-	-0-	663	1	136562	3	Y	24712	24669	0	660
							27183	9							
06	160208	X	160208	-0-	-0-	-0-	2607	1	130854	3	Y	24315	24452	0	523
							26747	9							
07	156973	X	156973	-0-	-0-	-0-	1869	1	130370	3	Y	22485	22468	0	540
							24734	9							
08	143290	X	143290	-0-	-0-	-0-	4455	1	116837	3	Y	19998	19842	0	696
							21998	9							
09	123007	X	123007	-0-	-0-	-0-	462	1	103712	3	Y	17121	17239	0	578
							18833	9							
10	121617	X	121617	-0-	-0-	-0-	2142	1	100731	3	Y	17040	17112	0	506
							18744	9							
*11	107075	X	107075	-0-	-0-	-0-	2200	1	87946	3	Y	15390	15358	0	538
							16929	9							
*12	110108	X	110108	-0-	-0-	-0-	1785	1	92066	3	Y	14779	14722	0	595
							16257	9							
TOTAL GAS PROD:			1,837,103			TOTAL CONDENSATE PROD:					304,538				

PRESTIGE WORLDWIDE STATE C		WELL #:		432H	RRCID ->	290779	COMPL. DATE	10/29/2020	TOTAL DEPTH	10393	PERF.10515 -	20942			
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		0	212320	-0-	212320	670812	15536	1	149737	3	Y	42770	42749	0	743
							47047	9							
02		0	153750	-0-	153750	824562	10445	1	107969	3	Y	32124	30893	0	1974
							35336	9							
03		0	165828	-0-	165828	990390	13550	1	113534	3	Y	35222	35459	0	1737
							38744	9							
04	1150345	X	159955	-0-	-990390	-0-	12860	1	112686	3	Y	31281	31283	0	1735
							34409	9							
05	121549	X	121549	-0-	-0-	-0-	765	1	95328	3	Y	23142	23102	0	1775
							25456	9							
06	125000	X	125000	-0-	-0-	-0-	1946	1	97710	3	Y	23040	23113	0	1702
							25344	9							
07	127628	X	127628	-0-	-0-	-0-	1456	1	101594	3	Y	22344	22326	0	1720
							24578	9							
08	116949	X	116949	-0-	-0-	-0-	3474	1	91095	3	Y	20345	20186	0	1879
							22380	9							
09	106763	X	106763	-0-	-0-	-0-	385	1	86501	3	Y	18070	18194	0	1755
							19877	9							
10	99311	X	99311	-0-	-0-	-0-	1841	1	79393	3	Y	16434	16497	0	1692
							18077	9							
*11	91748	X	91748	-0-	-0-	-0-	1898	1	72832	3	Y	15471	15439	0	1724
							17018	9							
*12	88180	X	88180	-0-	-0-	-0-	1597	1	70204	3	Y	14890	14833	0	1781
							16379	9							
TOTAL GAS PROD:			1,568,981			TOTAL CONDENSATE PROD:					295,133				

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC		//CONT.//		880622										
DRAGON STATE		WELL #:		454H	RRCID ->	290797	COMPL. DATE	11/05/2020	TOTAL	DEPTH	9945	PERF.10276	- 15373	
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		0	162777	-0-	162777	368484	9419 1	133536	3	N	18020	17537	0	960
							19822 9							
02		0	165033	-0-	165033	533517	8018 1	137820	3	N	17450	17802	0	608
							19195 9							
03		0	110869	-0-	110869	644386	8948 1	84299	3	N	16020	16143	0	485
							17622 9							
04	757985	X	113599	-0-	-644386	-0-	5467 1	2348	2	N	12919	12901	0	503
							91573 3	14211	9					
05	136574	X	136574	-0-	-0-	-0-	1388 1	122900	3	N	11169	11133	0	539
							12286 9							
06	113875	X	113875	-0-	-0-	-0-	1320 1	102970	3	N	8714	8739	0	514
							9585 9							
07	120740	X	120740	-0-	-0-	-0-	881 1	109938	3	N	9019	8766	0	767
							9921 9							
08	102086	X	102086	-0-	-0-	-0-	4513 1	89722	3	N	7137	7302	0	602
							7851 9							
09	82020	X	63318	-0-	-18702	-0-	4287 1	54404	3	N	4206	4250	0	558
							4627 9							
10	84754	X	69218	-0-	-15536	-0-	3466 1	60216	3	N	5033	4990	0	601
							5536 9							
11	82020	X	72315	-0-	-9705	-0-	1333 1	65299	3	N	5166	5168	0	599
							5683 9							
12	84754	X	71423	-0-	-13331	-0-	3596 1	62062	3	N	5241	5223	0	617
							5765 9							
TOTAL GAS PROD:		1,301,827				TOTAL CONDENSATE PROD:		120,094						

DRAGON STATE		WELL #:		433H	RRCID ->	290809	COMPL. DATE	11/05/2020	TOTAL	DEPTH	9769	PERF.10004	- 15108	
01		0	132526	-0-	132526	294804	9419 1	100740	3	N	20334	19888	0	877
							22367 9							
02		0	86027	-0-	86027	380831	8018 1	62259	3	N	14318	14666	0	529
							15750 9							
03		0	108614	-0-	108614	489445	8948 1	84299	3	N	13970	14038	0	461
							15367 9							
04	601824	X	112379	-0-	-489445	-0-	5467 1	2348	2	N	11810	11775	0	496
							91573 3	12991	9					
05	79175	X	79175	-0-	-0-	-0-	752 1	66547	3	N	10796	10762	0	530
							11876 9							
06	71891	X	71891	-0-	-0-	-0-	777 1	60623	3	N	9537	9602	0	465
							10491 9							
07	68078	X	68078	-0-	-0-	-0-	462 1	57653	3	N	9057	8803	0	719
							9963 9							
08	64410	X	64410	-0-	-0-	-0-	2641 1	52497	3	N	8429	8623	0	525
							9272 9							
09	62103	X	62103	-0-	-0-	-0-	3931 1	49899	3	N	7521	7600	0	446
							8273 9							
10	63413	X	63413	-0-	-0-	-0-	3710 1	51608	3	N	7359	7296	0	509
							8095 9							
*11	58145	X	58145	-0-	-0-	-0-	1413 1	49485	3	N	6588	6591	0	506
							7247 9							
12	58869	X	58869	-0-	-180	-0-	3050 1	48490	3	N	6499	6477	0	528
							7149 9							
TOTAL GAS PROD:		965,450				TOTAL CONDENSATE PROD:		126,218						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC		//CONT.//		880622										
PRESTIGE WORLDWIDE STATE B		WELL #:		431H	RRCID ->	290876	COMPL. DATE	09/28/2020	TOTAL	DEPTH	10287	PERF.10763	- 21158	
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	0	238895	-0-	238895	683634	15536	1	170617	3	Y	47947	47908	0	713
						52742	9							
02	0	175810	-0-	175810	859444	10445	1	125385	3	Y	36345	36312	0	746
						39980	9							
03	0	167317	-0-	167317	1026761	13550	1	113534	3	Y	36575	36846	0	475
						40233	9							
04	1185960 X	159199	-0-	-1026761	-0-	12860	1	112686	3	Y	30594	30600	0	469
						33653	9							
05	102065 X	102065	-0-	-0-	-0-	396	1	81472	3	Y	18361	18329	0	501
						20197	9							
06	135730 X	135730	-0-	-0-	-0-	2118	1	106340	3	Y	24793	24880	0	414
						27272	9							
07	148546 X	148546	-0-	-0-	-0-	1704	1	118844	3	Y	25453	25432	0	435
						27998	9							
08	125859 X	125859	-0-	-0-	-0-	3773	1	98947	3	Y	21035	20870	0	600
						23139	9							
09	118874 X	118874	-0-	-0-	-0-	433	1	97406	3	Y	19123	19256	0	467
						21035	9							
10	123026 X	123026	-0-	-0-	-0-	2133	1	99489	3	Y	19458	19541	0	384
						21404	9							
*11	94057 X	94057	-0-	-0-	-0-	2130	1	75046	3	Y	15346	15314	0	416
						16881	9							
*12	97066 X	97066	-0-	-0-	-0-	1643	1	78754	3	Y	15154	15095	0	475
						16669	9							
TOTAL GAS PROD:		1,686,444		TOTAL CONDENSATE PROD:		310,184								

UL 20-44 CATALINA		WELL #:		321H	RRCID ->	291468	COMPL. DATE	09/17/2019	TOTAL	DEPTH	11575	PERF.11699	- 16699	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	128795				N	NO RPT			552	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	128795				N	NO RPT			552	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	128795				N	NO RPT			552	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	128795				N	NO RPT			552	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	128795				N	NO RPT			552	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	128795				N	NO RPT			552	
07	0 W	8466	-0-	8466	137261	110	1	5091	3	Y	2968	2968	0	-0-
						3265	9							
08	0 W	9107	-0-	9107	146368	6089	3	3018	9	Y	2744	2744	0	-0-
09	0 W	9430	-0-	9430	155798	6504	3	2926	9	Y	2660	2660	0	-0-
10	0 W	7356	-0-	7356	163154	4452	3	2904	9	Y	2640	2640	0	-0-
11	0 W	5736	-0-	5736	168890	24	1	3284	3	Y	2207	2137	0	70
						2428	9							
12	0 W	6008	-0-	6008	174898	3710	3	2298	9	Y	2089	2093	0	66
TOTAL GAS PROD:		46,103		TOTAL CONDENSATE PROD:		15,308								

WATERBRIDGE STATELINE LLC		900327		WELL #:		1H	RRCID ->	279160	COMPL. DATE	03/20/2017	TOTAL	DEPTH	9377	PERF. 3405	- 5130
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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	163	1	32	6
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2020 - WELL PLUGGED 12/1/2020														

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

WPX ENERGY PERMIAN, LLC		942623		WELL #:	5H	RRCID ->	282460	COMPL. DATE	12/23/2016	TOTAL DEPTH	11348	PERF.	11251	-	16113		
PECOS STATE 46																	
01	23886	X	23886	-0-	-0-	-0-	21053	3	549	4	Y	2076	1820	1	95	8	349
							2284	9									
02	28002	X	28002	-0-	-0-	-0-	24929	3	1087	4	Y	1805	1821	1	96	8	237
							1986	9									
03	30919	X	30919	-0-	-0-	-0-	28286	3	328	4	Y	2095	2014	1	110	8	208
							2305	9									
04	31615	X	31615	-0-	-0-	-0-	29552	3	2063	9	Y	1875	1825	1	77	8	181
05	22134	X	21148	-0-	-986	-0-	18680	3	449	4	Y	1835	1787	1	40	8	189
							2019	9									
06	28909	X	28909	-0-	-0-	-0-	27029	3	1880	9	Y	1709	1717	1	34	8	147
07	27162	X	27162	-0-	-0-	-0-	24916	3	2246	9	Y	2042	1981	1			208
08	27861	X	27861	-0-	-0-	-0-	26057	3	1804	9	Y	1640	1732	1			116
09	27810	X	27245	-0-	-565	-0-	25090	3	124	4	Y	1846	1632	1	31	8	299
							2031	9									
10	30146	X	30146	-0-	-0-	-0-	28138	3	2008	9	Y	1825	1821	1	35	8	268
11	27810	X	25565	-0-	-2245	-0-	23532	3	2033	9	Y	1848	1750	1	109	8	257
12	28117	X	22519	-0-	-5598	-0-	20381	3	2138	9	Y	1944	1840	1	101	8	260

TOTAL GAS PROD: 324,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,540

COVINGTON 46		WELL #:		7H	RRCID ->	283218	COMPL. DATE	10/19/2017	TOTAL DEPTH	9969	PERF.	10152	-	14708			
01	22053	X	22053	-0-	-0-	-0-	988	1	17964	3	Y	2325	2340	0			65
							543	4	2558	9							
02	15694	X	15694	-0-	-0-	-0-	609	1	13020	3	Y	1542	1494	0			113
							369	4	1696	9							
03	21452	X	19634	-0-	-1818	-0-	874	1	15801	3	Y	2186	2202	0			97
							554	4	2405	9							
04	20760	X	20610	-0-	-150	-0-	914	1	16953	3	Y	2413	2383	0			127
							89	4	2654	9							
05	21452	X	19613	-0-	-1839	-0-	918	1	16190	3	Y	2274	2279	0			122
							4	4	2501	9							
06	20760	X	18976	-0-	-1784	-0-	925	1	15600	3	Y	2228	2182	0			168
							2451	9									
07	19001	X	17513	-0-	-1488	-0-	1036	1	14205	3	Y	2041	2021	0	11	8	177
							27	4	2245	9							
08	17772	X	17772	-0-	-0-	-0-	1020	1	14328	3	Y	2204	2211	0	23	8	147
							2424	9									
09	17446	X	17446	-0-	-0-	-0-	975	1	14293	3	Y	1980	1980	0	24	8	123
							2178	9									
10	17453	X	15875	-0-	-1578	-0-	1019	1	12869	3	Y	1806	1835	0	25	8	69
							1987	9									
11	16890	X	15443	-0-	-1447	-0-	1028	1	12373	3	Y	1856	1791	0	47	8	87
							2042	9									
12	17453	X	16151	-0-	-1302	-0-	1010	1	13166	3	Y	1795	1772	0	47	8	63
							1975	9									

TOTAL GAS PROD: 216,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,650

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC COVINGTON 46		//CONT.// //CONT.//	71052 900 942623	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	15200	X	15200	-0-	-0-	-0-	781 1	11352 3	Y	2417	2428	0				67
02	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	408 4	2659 9	Y	1626	1574	0				119
03	14725	X	14494	-0-	-231	-0-	471 1	7681 3	Y	2222	2242	0				99
04	15600	X	15600	-0-	-0-	-0-	334 4	1789 9	Y	2265	2245	0				119
05	14834	X	14834	-0-	-0-	-0-	720 1	10896 3	Y	1957	1971	0				105
06	14250	X	13231	-0-	-1019	-0-	434 4	2444 9	Y	1790	1760	0				135
07	13528	X	12413	-0-	-1115	-0-	770 1	12326 3	Y	1851	1808	0	18	8		160
08	13200	X	13200	-0-	-0-	-0-	12 4	2492 9	Y	1744	1759	0	29	8		116
09	13448	X	13448	-0-	-0-	-0-	818 1	11855 3	Y	1725	1712	0	22	8		107
10	12772	X	11990	-0-	-782	-0-	8 4	2153 9	Y	1600	1621	0	25	8		61
11	12360	X	10260	-0-	-2100	-0-	773 1	10484 3	Y	1213	1174	0	44	8		56
*12	12926	X	12926	-0-	-0-	-0-	5 4	1969 9	Y	2077	2018	0	42	8		73
							1760 9									
							684 1	8242 3	Y							
							1334 9									
							759 1	9882 3	Y							
							2285 9									
TOTAL GAS PROD:			157,871	TOTAL CONDENSATE PROD:			22,487									

COVINGTON 46		WELL #:	9H	RRCID ->	283220	COMPL. DATE	10/16/2017	TOTAL DEPTH	10083	PERF.10146	-	14840				
01	19138	X	19138	-0-	-0-	-0-	334 1	15757 3	Y	2320	2322	0	135			
02	15957	X	15957	-0-	-0-	-0-	495 4	2552 9	Y	1925	1843	0	217			
03	26691	X	22320	-0-	-4371	-0-	231 1	13404 3	Y	2763	2709	0	271			
04	25830	X	23775	-0-	-2055	-0-	204 4	2118 9	Y	2845	2945	0	171			
05	24986	X	23911	-0-	-1075	-0-	338 1	18747 3	Y	2769	2782	0	158			
06	21600	X	19347	-0-	-2253	-0-	196 4	3039 9	Y	2280	2269	0	169			
07	24583	X	22249	-0-	-2334	-0-	622 1	20023 3	Y	2671	2619	0	189			
08	21422	X	21422	-0-	-0-	-0-	3130 9		Y	2614	2600	0	178			
09	21510	X	20570	-0-	-940	-0-	671 1	20194 3	Y	2381	2406	0	129			
10	22227	X	20160	-0-	-2067	-0-	635 1	16026 3	Y	2389	2179	0	312			
11	21480	X	5389	-0-	-16091	-0-	178 4	2508 9	Y	632	851	0	74			
12	22227	X	19097	-0-	-3130	-0-	694 1	18571 3	Y	2219	2138	0	95			
							46 4	2938 9								
							650 1	17897 3	Y							
							2875 9									
							640 1	17311 3	Y							
							2619 9									
							622 1	16910 3	Y							
							2628 9									
							398 1	4296 3	Y							
							695 9									
							630 1	16026 3	Y							
							2441 9									
TOTAL GAS PROD:			233,335	TOTAL CONDENSATE PROD:			27,808									

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
MAISIE STATE 10		WELL #:		2H	RRCID ->	283232	COMPL. DATE	09/28/2017	TOTAL	DEPTH	10692	PERF.	10942 - 15498
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	37125 X	37125	-0-	-0-	-0-	27484 3	586 4	Y	8232	8319 0			398
02	31660 X	31660	-0-	-0-	-0-	9055 9							
02	31660 X	31660	-0-	-0-	-0-	12516 3	11273 4	Y	7155	7092 0	25 8		436
03	37297 X	37297	-0-	-0-	-0-	7871 9							
03	37297 X	37297	-0-	-0-	-0-	18436 3	9898 4	Y	8148	8195 0	26 8		363
04	31487 X	31487	-0-	-0-	-0-	8963 9							
04	31487 X	31487	-0-	-0-	-0-	23539 3	350 4	Y	6907	6632 0	194 8		444
05	33621 X	33621	-0-	-0-	-0-	7598 9							
05	33621 X	33621	-0-	-0-	-0-	25457 3	320 4	Y	7131	7015 0	77 8		483
06	29724 X	29724	-0-	-0-	-0-	7844 9							
06	29724 X	29724	-0-	-0-	-0-	22684 3	5 4	Y	6395	6249 0	45 8		584
07	27914 X	27914	-0-	-0-	-0-	7035 9							
07	27914 X	27914	-0-	-0-	-0-	20711 3	7203 9	Y	6548	6468 0			664
08	27493 X	27493	-0-	-0-	-0-	620 1	19211 3	Y	6320	6241 0			743
09	26501 X	26501	-0-	-0-	-0-	710 4	6952 9						
09	26501 X	26501	-0-	-0-	-0-	628 1	19233 3	Y	6029	6018 0			754
10	27222 X	27222	-0-	-0-	-0-	8 4	6632 9						
10	27222 X	27222	-0-	-0-	-0-	598 1	19761 3	Y	6238	6328 0	19 8		645
11	26266 X	26266	-0-	-0-	-0-	1 4	6862 9						
11	26266 X	26266	-0-	-0-	-0-	617 1	19562 3	Y	5531	5512 0			664
*12	37242 X	37242	-0-	-0-	-0-	3 4	6084 9						
*12	37242 X	37242	-0-	-0-	-0-	1225 1	29993 3	Y	5315	5400 0	134 8		445
						177 4	5847 9						
TOTAL GAS PROD:		373,552		TOTAL CONDENSATE PROD:		79,949							

FIVER STATE 18		WELL #:		2H	RRCID ->	283260	COMPL. DATE	05/21/2017	TOTAL	DEPTH	11559	PERF.	11719 - 16227
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	22893 X	22893	-0-	-0-	-0-	19211 3	638 4	Y	2767	2777 0			259
02	9831 X	9831	-0-	-0-	-0-	3044 9							
02	9831 X	9831	-0-	-0-	-0-	8182 3	362 4	Y	1170	1153 0			276
03	28706 X	19115	-0-	-9591	-0-	1287 9							
03	28706 X	19115	-0-	-9591	-0-	15803 3	185 4	Y	2843	2470 0			649
04	27780 X	13580	-0-	-14200	-0-	3127 9							
04	27780 X	13580	-0-	-14200	-0-	11736 3	47 4	Y	1634	1838 0			445
05	28706 X	15326	-0-	-13380	-0-	1797 9							
05	28706 X	15326	-0-	-13380	-0-	13846 3	54 4	Y	1296	1536 0			205
06	22140 X	16083	-0-	-6057	-0-	1426 9							
06	22140 X	16083	-0-	-6057	-0-	14681 3	26 4	Y	1251	1260 0			196
07	19127 X	16959	-0-	-2168	-0-	1376 9							
07	19127 X	16959	-0-	-2168	-0-	15201 3	1758 9	Y	1598	1516 1	4 8		274
08	16483 X	16483	-0-	-0-	-0-	458 1	14173 3	Y	1586	1417 0	9 8		434
09	17582 X	17582	-0-	-0-	-0-	107 4	1745 9						
09	17582 X	17582	-0-	-0-	-0-	500 1	15271 3	Y	1575	1696 0			313
10	18562 X	18562	-0-	-0-	-0-	78 4	1733 9						
10	18562 X	18562	-0-	-0-	-0-	488 1	16094 3	Y	1727	1572 0	10 8		458
11	14931 X	14931	-0-	-0-	-0-	80 4	1900 9						
11	14931 X	14931	-0-	-0-	-0-	395 1	12530 3	Y	1558	1688 0	15 8		313
*12	20911 X	20911	-0-	-0-	-0-	292 4	1714 9						
*12	20911 X	20911	-0-	-0-	-0-	751 1	18394 3	Y	1498	1392 0	6 8		413
						118 4	1648 9						
TOTAL GAS PROD:		202,256		TOTAL CONDENSATE PROD:		20,503							

PHANTOM (WOLFECAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC COVINGTON 46		//CONT.// //CONT.//	71052 900 942623	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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		17639 X	15516	-0-	-2123	-0-	261 1	13057 3	Y	1694	1692 0					98
02		13141 X	13141	-0-	-0-	-0-	335 4	1863 9	Y	1451	1385 0					164
03		16501 X	16501	-0-	-0-	-0-	168 1	11247 3	Y	1943	1916 0					191
04		19257 X	19257	-0-	-0-	-0-	130 4	1596 9	Y	2198	2257 0					132
05		21966 X	21966	-0-	-0-	-0-	226 1	14018 3	Y	2112	2124 0					120
06		17303 X	17303	-0-	-0-	-0-	120 4	2137 9	Y	1715	1708 0					127
07		18624 X	18624	-0-	-0-	-0-	482 1	16357 3	Y	2000	1934 0	53 8				140
08		19844 X	19844	-0-	-0-	-0-	2418 9		Y	1997	1973 0	29 8				135
09		19262 X	19262	-0-	-0-	-0-	625 1	19018 3	Y	1853	1860 0	28 8				100
10		21164 X	21164	-0-	-0-	-0-	2323 9		Y	2008	1820 0	26 8				262
11		15150 X	6046	-0-	-9104	-0-	501 1	14915 3	Y	434	629 0	17 8				50
*12		19665 X	19665	-0-	-0-	-0-	1887 9	15832 3	Y	1709	1641 0	45 8				73
TOTAL GAS PROD:		208,289		TOTAL CONDENSATE PROD:		21,114										

YMC 9		WELL #:	1H	RRCID ->	283276	COMPL. DATE	09/23/2017	TOTAL DEPTH	10864	PERF.11255	-	15997				
01		23002 X	19642	-0-	-3360	-0-	15700 3	326 4	Y	3287	3216 0	70 8	84			
02		13887 X	13887	-0-	-0-	-0-	3616 9	280 4	Y	2125	2060 0	43 8	106			
03		20504 X	20504	-0-	-0-	-0-	11269 3		Y	3041	2994 0	66 8	87			
04		19777 X	19777	-0-	-0-	-0-	2338 9		Y	2941	2916 0	43 8	69			
05		21790 X	21790	-0-	-0-	-0-	925 1	16007 3	Y	3216	3151 0	39 8	95			
06		33040 X	33040	-0-	-0-	-0-	227 4	3345 9	Y	2711	2682 0	38 8	86			
07		21986 X	21986	-0-	-0-	-0-	880 1	15662 3	Y	3085	3061 0	24 8	86			
08		22773 X	22773	-0-	-0-	-0-	3235 9		Y	2856	2830 0	34 8	78			
09		33030 X	20443	-0-	-12587	-0-	938 1	17314 3	Y	2727	2667 0	62 8	76			
10		41168 X	16986	-0-	-24182	-0-	3538 9		Y	1999	1972 0	36 8	67			
11		39840 X	20153	-0-	-19687	-0-	932 1	29123 3	Y	2770	2658 0	89 8	90			
12		22785 X	22030	-0-	-755	-0-	1044 1	17419 3	Y	2748	2664 0	109 8	65			
TOTAL GAS PROD:		253,011		TOTAL CONDENSATE PROD:		33,506										

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CIRCE STATE 28		WELL #:		2H	RRCID ->	283277	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL DEPTH	10761	PERF.10722	-	15506		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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 W	13670	-0-	13670	57701	10652	3	8	4	Y	2736	2725	0		190
02	67827 X	10126	-0-	-57701	-0-	3010	9	1482	4	Y	1940	1765	0	52 8	313
03	11608 X	11608	-0-	-0-	-0-	6510	3	791	4	Y	2530	2453	0	49 8	341
04	12483 X	12483	-0-	-0-	-0-	2134	9								
05	10887 X	10887	-0-	-0-	-0-	8034	3	3	4	Y	3054	2657	0	388 8	350
06	10470 X	9340	-0-	-1130	-0-	2783	9								
07	10819 X	6777	-0-	-4042	-0-	9121	3	69	4	Y	2487	2520	0	128 8	189
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	3359	9								
09	6420 X	-0-	-0-	-6420	-0-	8082	3								
10	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-	2736	9								
11	6420 X	-0-	-0-	-6420	-0-	7088	3	2252	9	Y	2047	1958	0	57 8	221
12	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-	5101	3	1676	9	Y	1524	1539	1	1 8	205
										Y	32	224	0		13
										Y	11	2	0		22
										Y	-0-	22	0		-0-
										Y	-0-				-0-
										Y	466	229	0		237
TOTAL GAS PROD:		74,891		TOTAL CONDENSATE PROD:		16,827									

PUMPERS PARADISE 10		WELL #:		2H	RRCID ->	283357	COMPL. DATE	09/23/2016	TOTAL DEPTH	10136	PERF.10821	-	15185		
01	19405 X	19405	-0-	-0-	-0-	15222	3	373	4	Y	3464	3438	1	201	
02	12813 X	12813	-0-	-0-	-0-	3810	9	2910	4	Y	2549	2488	1	262	
03	19453 X	19453	-0-	-0-	-0-	7099	3	994	4	Y	3342	3475	1	129	
04	19710 X	17916	-0-	-1794	-0-	2804	9								
05	19406 X	17993	-0-	-1413	-0-	14783	3	396	4	Y	2885	2831	1	183	
06	18840 X	15328	-0-	-3512	-0-	3676	9								
07	19468 X	16511	-0-	-2957	-0-	14346	3	601	4	Y	3052	3015	1	220	
08	16945 X	16945	-0-	-0-	-0-	3174	9								
09	16020 X	16020	-0-	-0-	-0-	14035	3	2833	9	Y	2575	2556	1	239	
10	14734 X	14734	-0-	-0-	-0-	3357	9	383	4	Y	2772	2760	1	251	
11	13170 X	12736	-0-	-434	-0-	3049	9								
12	13609 X	10136	-0-	-3473	-0-	13830	3	3115	9	Y	2832	2803	1	280	
						13026	3	2994	9	Y	2722	2687	1	315	
						10681	3	1191	4	Y	2602	2517	1	400	
						2862	9								
						10571	3	2165	9	Y	1968	2368	1	-0-	
						9148	3	988	9	Y	898	398	1	500	
TOTAL GAS PROD:		189,990		TOTAL CONDENSATE PROD:		31,661									

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
LINDSAY 10-3A		WELL #: 1H		RRCID -> 283403		COMPL. DATE 11/04/2017		TOTAL DEPTH 11341 PERF.11402 - 19114							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	56058 X	56058	-0-	-0-	-0-	2303 1	42082 3	2357 4	9316 9	Y	8469	8636	0		198
02	37410 X	37410	-0-	-0-	-0-	1779 1	28006 3	1660 4	5965 9	Y	5423	5511	0	1 8	109
03	63272 X	63272	-0-	-0-	-0-	2350 1	49650 3	1533 4	9739 9	Y	8854	8801	0	2 8	160
04	62159 X	62159	-0-	-0-	-0-	2383 1	50412 3	198 4	9166 9	Y	8333	8323	0	1 8	169
05	68815 X	68815	-0-	-0-	-0-	2415 1	56996 3	165 4	9239 9	Y	8399	8496	0	5 8	67
06	59938 X	59938	-0-	-0-	-0-	2223 1	47712 3	396 4	9607 9	Y	8734	8724	0	1 8	76
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				76
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				76
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				76
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				76
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				76
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				76
TOTAL GAS PROD:		347,652		TOTAL CONDENSATE PROD:		48,212									

LINDSAY 10-15A		WELL #: 14H		RRCID -> 283418		COMPL. DATE 02/26/2018		TOTAL DEPTH 11527 PERF.11867 - 19411							
01	25654 X	25654	-0-	-0-	-0-	683 1	18564 3	644 4	5763 9	Y	5239	5240	0		97
02	18445 X	18445	-0-	-0-	-0-	644 1	14412 3	278 4	3111 9	Y	2828	2863	0	1 8	61
03	32597 X	32597	-0-	-0-	-0-	911 1	26233 3	373 4	5080 9	Y	4618	4611	0	1 8	67
04	31650 X	30560	-0-	-1090	-0-	979 1	24847 3	187 4	4547 9	Y	4134	4133	0	1 8	67
05	31124 X	27743	-0-	-3381	-0-	946 1	22875 3	84 4	3838 9	Y	3489	3489	0	2 8	65
06	31560 X	26979	-0-	-4581	-0-	945 1	21754 3	413 4	3867 9	Y	3515	3500	0	1 8	79
07	32612 X	22559	-0-	-10053	-0-	505 1	19184 3	2870 9		Y	2609	2552	0		136
08	24161 X	24161	-0-	-0-	-0-	554 1	20099 3	3508 9		Y	3189	3284	0	3 8	38
09	23882 X	23882	-0-	-0-	-0-	591 1	20011 3	3280 9		Y	2982	2910	0	4 8	106
10	21781 X	21781	-0-	-0-	-0-	559 1	18095 3	3127 9		Y	2843	2811	0	5 8	133
11	24800 X	24800	-0-	-0-	-0-	460 1	20828 3	3512 9		Y	3193	3182	0	6 8	138
*12	27881 X	27881	-0-	-0-	-0-	489 1	23439 3	6 4	3947 9	Y	3588	3616	0	5 8	105
TOTAL GAS PROD:		307,042		TOTAL CONDENSATE PROD:		42,227									

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623									
LINDSAY 10-15B		WELL #: 15H		RRCID -> 283419		COMPL. DATE 03/08/2018		TOTAL DEPTH 11394 PERF.11669 - 19213			
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	34317 X	30503	-0-	-3814	-0-	733 1	24333 3	Y	4723	4718 0	88
						242 4	5195 9				
02	19070 X	19070	-0-	-0-	-0-	617 1	14185 3	Y	3741	3748 0	80
						153 4	4115 9			1 8	
03	39959 X	39959	-0-	-0-	-0-	1017 1	32328 3	Y	5768	5763 0	84
						269 4	6345 9			1 8	
04	40186 X	40186	-0-	-0-	-0-	1118 1	31377 3	Y	6992	6962 0	113
						7691 9				1 8	
05	34207 X	34207	-0-	-0-	-0-	1051 1	28030 3	Y	4660	4685 0	86
						5126 9				2 8	
06	37290 X	28270	-0-	-9020	-0-	950 1	23826 3	Y	3176	3189 0	72
						3494 9				1 8	
07	38533 X	19656	-0-	-18877	-0-	432 1	16422 3	Y	2547	2486 0	133
						2802 9					
08	24445 X	24445	-0-	-0-	-0-	575 1	20845 3	Y	2750	2848 0	33
						3025 9				2 8	
09	26499 X	26499	-0-	-0-	-0-	669 1	22645 3	Y	2895	2822 0	103
						3185 9				3 8	
10	26016 X	26016	-0-	-0-	-0-	689 1	22309 3	Y	2744	2713 0	129
						3018 9				5 8	
11	27199 X	27199	-0-	-0-	-0-	515 1	23314 3	Y	3064	3057 0	132
						3370 9				4 8	
*12	32020 X	32020	-0-	-0-	-0-	579 1	27723 3	Y	3380	3408 0	99
						3718 9				5 8	
TOTAL GAS PROD:		348,030		TOTAL CONDENSATE PROD:		46,440					

LINDSAY 10-15D		WELL #: 17H		RRCID -> 283421		COMPL. DATE 08/23/2017		TOTAL DEPTH 11441 PERF.11928 - 19310			
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	24272 X	24272	-0-	-0-	-0-	1023 1	19731 3	Y	3087	3093 0	106
						122 4	3396 9				
02	12928 X	12928	-0-	-0-	-0-	742 1	10215 3	Y	1792	1791 0	107
						1971 9					
03	26457 X	26457	-0-	-0-	-0-	1035 1	21713 3	Y	3369	3205 0	270
						3 4	3706 9			1 8	
04	24345 X	24345	-0-	-0-	-0-	1082 1	20494 3	Y	2517	2591 0	195
						2769 9				1 8	
05	24626 X	24626	-0-	-0-	-0-	1395 1	20306 3	Y	2659	2652 0	200
						2925 9				2 8	
06	20590 X	20590	-0-	-0-	-0-	1421 1	16693 3	Y	2251	2314 0	137
						2476 9					
07	17521 X	17521	-0-	-0-	-0-	1155 1	16309 3	Y	52	183 0	6
						57 9					
08	18688 X	18688	-0-	-0-	-0-	1091 1	15294 3	Y	2094	1819 0	279
						2303 9				2 8	
09	18866 X	18866	-0-	-0-	-0-	917 1	15808 3	Y	1946	2020 0	202
						2141 9				3 8	
10	16647 X	12057	-0-	-4590	-0-	968 1	10032 3	Y	961	986 0	175
						1057 9				2 8	
11	16110 X	13930	-0-	-2180	-0-	875 1	11597 3	Y	1302	1267 0	207
						26 4	1432 9			3 8	
*12	17382 X	17382	-0-	-0-	-0-	2631 1	12675 3	Y	1881	1835 0	250
						7 4	2069 9			3 8	
TOTAL GAS PROD:		231,662		TOTAL CONDENSATE PROD:		23,911					

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623									
LINDSAY 10-15F		WELL #: 19H		RRCID -> 283422		COMPL. DATE 02/16/2018		TOTAL DEPTH 11457 PERF.11957 - 19407			
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	18538 X	15843	-0-	-2695	-0-	828 1	12942 3	Y	1780	1846 0	61
						115 4	1958 9				
02	12256 X	12256	-0-	-0-	-0-	705 1	10291 3	Y	1143	1136 0	68
						3 4	1257 9				
03	16916 X	16916	-0-	-0-	-0-	829 1	14059 3	Y	1841	1761 0	148
						3 4	2025 9				
04	20614 X	20614	-0-	-0-	-0-	974 1	17003 3	Y	2397	2358 0	186
						2637 9				1 8	
05	16772 X	16772	-0-	-0-	-0-	1137 1	13516 3	Y	1898	1940 0	143
						31 4	2088 9			1 8	
06	12360 X	8700	-0-	-3660	-0-	738 1	5384 3	Y	928	1015 0	56
						1557 4	1021 9				
07	12772 X	6031	-0-	-6741	-0-	398 1	5620 3	Y	12	67 0	1
						13 9					
08	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	299 1	4184 3	Y	865	750 0	115
						342 4	952 9			1 8	
09	9630 X	8577	-0-	-1053	-0-	391 1	6737 3	Y	1300	1279 0	135
						19 4	1430 9			1 8	
10	9951 X	5898	-0-	-4053	-0-	440 1	4567 3	Y	800	788 0	146
						11 4	880 9			1 8	
11	8700 X	7088	-0-	-1612	-0-	420 1	5561 3	Y	888	890 0	141
						130 4	977 9			3 8	
12	8866 X	8397	-0-	-469	-0-	1265 1	6095 3	Y	869	893 0	115
						81 4	956 9			2 8	

TOTAL GAS PROD: 132,869

TOTAL CONDENSATE PROD: 14,721

LINDSAY 10-15G		WELL #: 20H		RRCID -> 283423		COMPL. DATE 02/26/2018		TOTAL DEPTH 12015 PERF.12430 - 17934			
01	64325 X	49893	-0-	-14432	-0-	867 1	44742 3	Y	3340	3351 0	62
						610 4	3674 9				
02	DLQ G-10	59564	-0-	59564	59564	1260 1	53586 3	Y	4005	3979 0	86
						312 4	4406 9			2 8	
03	122955 X	63391	-0-	-59564	-0-	1034 1	55785 3	Y	5726	5727 0	83
						273 4	6299 9			2 8	
04	64230 X	43525	-0-	-20705	-0-	819 1	39199 3	Y	3188	3218 0	52
						3507 9				1 8	
05	65937 X	44817	-0-	-21120	-0-	855 1	40625 3	Y	3034	3027 0	56
						3337 9				3 8	
06	63810 X	43362	-0-	-20448	-0-	851 1	38825 3	Y	3309	3289 0	75
						46 4	3640 9			1 8	
07	65937 X	50071	-0-	-15866	-0-	1198 1	45508 3	Y	2929	2850 0	153
						143 4	3222 9			1 8	
08	68219 X	68219	-0-	-0-	-0-	1692 1	61421 3	Y	4252	4346 0	51
						429 4	4677 9			8 8	
09	56638 X	56638	-0-	-0-	-0-	1513 1	51262 3	Y	3509	3430 0	125
						3 4	3860 9			5 8	
10	50065 X	32266	-0-	-17799	-0-	902 1	29211 3	Y	1934	1963 0	91
						26 4	2127 9			5 8	
11	96655 X	96655	-0-	-0-	-0-	1973 1	89239 3	Y	4927	4779 0	212
						23 4	5420 9			27 8	
*12	111031 X	111031	-0-	-0-	-0-	2156 1	103212 3	Y	5148	5191 0	150
						5663 9				19 8	

TOTAL GAS PROD: 719,432

TOTAL CONDENSATE PROD: 45,301

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623										
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 7H		RRCID ->	283441	COMPL. DATE	12/12/2017	TOTAL DEPTH	10974	PERF.11140	- 17442	
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	19468 X	14063	-0-	-5405	-0-	897 1	7467 3	Y	1096	1109 0		33
						4493 4	1206 9					
02	DLQ G-10	12405	-0-	12405	12405	719 1	7934 3	Y	842	838 0		37
						2826 4	926 9					
03	28293 X	15888	-0-	-12405	-0-	1460 1	11167 3	Y	1469	1465 1		41
						1645 4	1616 9					
04	13420 X	13420	-0-	-0-	-0-	1139 1	10151 3	Y	1066	1079 0		28
						957 4	1173 9					
05	13826 X	12692	-0-	-1134	-0-	1146 1	10164 3	Y	999	987 0		40
						283 4	1099 9					
06	15056 X	15056	-0-	-0-	-0-	1292 1	11341 3	Y	976	961 0		55
						1349 4	1074 9					
07	13826 X	12095	-0-	-1731	-0-	10604 3	344 4	Y	1043	1054 0		44
						1147 9						
08	14787 X	14787	-0-	-0-	-0-	1152 1	11700 3	Y	1093	1084 0		53
						733 4	1202 9					
09	12281 X	12281	-0-	-0-	-0-	1025 1	9655 3	Y	970	984 0		39
						534 4	1067 9					
10	15562 X	14735	-0-	-827	-0-	1174 1	10846 3	Y	2086	2053 0		72
						420 4	2295 9					
11	16170 X	12432	-0-	-3738	-0-	959 1	9441 3	Y	1100	1102 0		68
						822 4	1210 9					
12	14787 X	11390	-0-	-3397	-0-	856 1	8568 3	Y	909	927 0		50
						966 4	1000 9					
TOTAL GAS PROD:		161,244		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,649						

CBR 6-7F		WELL #: 7H		RRCID ->	283443	COMPL. DATE	08/28/2017	TOTAL DEPTH	10743	PERF.11205	- 16823	
01	29642 X	29642	-0-	-0-	-0-	894 1	24056 3	Y	3786	3688 0	112 8	40
						527 4	4165 9					
02	DLQ G-10	26483	-0-	26483	26483	809 1	21577 3	Y	3433	3348 0	84 8	41
						321 4	3776 9					
03	61456 X	34973	-0-	-26483	-0-	983 1	28798 3	Y	4375	4246 0	116 8	54
						379 4	4813 9					
04	31836 X	31836	-0-	-0-	-0-	1106 1	26404 3	Y	3933	3859 0	72 8	56
						4326 9						
05	31620 X	31455	-0-	-165	-0-	1256 1	26072 3	Y	3752	3713 0	58 8	37
						4127 9						
06	30600 X	28571	-0-	-2029	-0-	2423 1	21550 3	Y	3677	3593 0	31 8	90
						553 4	4045 9					
07	31620 X	20451	-0-	-11169	-0-	17351 3	49 4	Y	2774	2809 0		55
						3051 9						
08	30479 X	30479	-0-	-0-	-0-	886 1	25847 3	Y	3331	3321 0	30 8	35
						82 4	3664 9					
09	27499 X	27499	-0-	-0-	-0-	804 1	22992 3	Y	3298	3261 0	26 8	46
						75 4	3628 9					
10	23963 X	21316	-0-	-2647	-0-	796 1	17456 3	Y	2764	2709 0	37 8	64
						24 4	3040 9					
11	23190 X	13700	-0-	-9490	-0-	454 1	11435 3	Y	1612	1580 0	14 8	82
						38 4	1773 9					
12	23963 X	22535	-0-	-1428	-0-	650 1	18959 3	Y	2643	2635 0	36 8	54
						19 4	2907 9					
TOTAL GAS PROD:		318,940		TOTAL CONDENSATE PROD:		39,378						

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
BIG HORN 56-1-19		WELL #:		1H	RRCID -> 283459	COMPL. DATE 01/10/2018	TOTAL	DEPTH 10776	PERF.10844	- 15400			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		18701 X	18701	-0-	-0-	536 1	Y	1981	1903 0	72 8	58		
						254 4							
02	DLQ	G-10	12989	-0-	12989	12989	Y	1384	1323 0	42 8	77		
						343 1							
						284 4							
03		35971 X	22982	-0-	-12989	-0-	Y	2107	2011 0	79 8	94		
						621 1							
						144 4							
04		22475 X	22475	-0-	-0-	-0-	Y	2199	2175 0	52 8	66		
						591 1							
						83 4							
05		22271 X	22271	-0-	-0-	-0-	Y	2026	2007 0	42 8	43		
						611 1							
						2229 9							
06		21810 X	18343	-0-	-3467	-0-	Y	1652	1625 0	21 8	49		
						537 1							
						1817 9							
07		22537 X	18970	-0-	-3567	-0-	Y	1744	1738 0		55		
						17052 3							
08		20606 X	20606	-0-	-0-	-0-	Y	1979	1873 0	62 8	99		
						18429 3							
09		20080 X	20080	-0-	-0-	-0-	Y	2067	2042 0	44 8	80		
						17806 3							
						2274 9							
10		18972 X	11232	-0-	-7740	-0-	Y	994	991 0	23 8	60		
						10055 3							
						1093 9							
11		18360 X	17117	-0-	-1243	-0-	Y	1985	1850 0	50 8	145		
						14797 3							
						2184 9							
*12		20213 X	20213	-0-	-0-	-0-	Y	1916	1962 0	43 8	56		
						18105 3							
TOTAL GAS PROD:		225,979		TOTAL CONDENSATE PROD:		22,034							

RED BLUFF 13		WELL #:		9H	RRCID -> 283480	COMPL. DATE 12/22/2017	TOTAL	DEPTH 10315	PERF.10561	- 15077	
01		15982 X	15982	-0-	-0-	-0-	Y	2116	2067 0	60 8	35
						208 1					
						457 4					
02		11984 X	11327	-0-	-657	-0-	Y	1354	1300 0	36 8	53
						187 1					
						481 4					
03		13268 X	11955	-0-	-1313	-0-	Y	1669	1661 0	39 8	22
						209 1					
						205 4					
04		12840 X	11124	-0-	-1716	-0-	Y	1560	1536 0	25 8	21
						194 1					
						1716 9					
05		13268 X	11521	-0-	-1747	-0-	Y	1516	1497 0	21 8	19
						199 1					
						1668 9					
06		12840 X	7717	-0-	-5123	-0-	Y	1064	1056 0	8 8	19
						174 1					
						8 4					
07		12555 X	8414	-0-	-4141	-0-	Y	1143	1135 0	6 8	21
						155 1					
						6 4					
08		17666 X	17666	-0-	-0-	-0-	Y	1403	1345 0	12 8	67
						383 1					
						1543 9					
09		25770 X	25770	-0-	-0-	-0-	Y	1738	1764 0	12 8	29
						553 1					
						30 4					
10		10320 X	10320	-0-	-0-	-0-	Y	1466	1425 0	13 8	57
						184 1					
						1613 9					
11		6090 X	5121	-0-	-969	-0-	Y	1187	1161 0	25 8	58
						92 1					
						1306 9					
12		6293 X	3624	-0-	-2669	-0-	Y	1026	1041 0	18 8	25
						75 1					
						31 4					
TOTAL GAS PROD:		140,541		TOTAL CONDENSATE PROD:		17,242					

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC RED BLUFF 13		//CONT.// //CONT.//	71052 900 942623	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		25295 X	25295	-0-	-0-	281	1	21976	3	Y	2348	2250	0	100	8	38	
						455	4	2583	9								
02	DLQ	G-10	14331	-0-	14331	14331	245	1	12173	3	Y	1446	1380	0	47	8	57
							322	4	1591	9							
03		37182 X	22851	-0-	-14331	-0-	313	1	19970	3	Y	2039	1991	0	79	8	26
							325	4	2243	9							
04		20509 X	20509	-0-	-0-	-0-	277	1	18288	3	Y	1767	1720	0	49	8	24
							1944	9									
05		23750 X	23750	-0-	-0-	-0-	309	1	21375	3	Y	1878	1833	0	46	8	23
							2066	9									
06		21360 X	21033	-0-	-327	-0-	304	1	18976	3	Y	1594	1564	0	25	8	28
							1753	9									
07		22072 X	17839	-0-	-4233	-0-	360	1	16213	3	Y	1151	1151	0	7	8	21
							1266	9									
08		1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	41	1	1674	3	Y	161	173	0	1	8	8
							177	9									
09		1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	17	1	707	3	Y	253	257	0			4
							10	4	278	9							
10		20801 X	9190	-0-	-11611	-0-	163	1	7577	3	Y	1318	1250	0	21	8	51
							1450	9									
11		20130 X	13792	-0-	-6338	-0-	286	1	11548	3	Y	1777	1688	0	54	8	86
							3	4	1955	9							
12		17825 X	13589	-0-	-4236	-0-	359	1	11395	3	Y	1668	1688	0	24	8	42
							1835	9									
TOTAL GAS PROD:			185,083	TOTAL CONDENSATE PROD:			17,400										

RED BLUFF 13		WELL #:	10H	RRCID	-> 283493	COMPL. DATE	12/21/2017	TOTAL DEPTH	10469	PERF.10831	- 15201						
01	10416 X	9267	-0-	-1149	-0-	140	1	7553	3	Y	1052	1020	0	36	8	17	
						417	4	1157	9								
02	DLQ	G-10	7142	-0-	7142	7142	134	1	5613	3	Y	699	666	0	23	8	27
							626	4	769	9							
03		16384 X	9242	-0-	-7142	-0-	159	1	7709	3	Y	1104	1086	0	31	8	14
							160	4	1214	9							
04		8608 X	8608	-0-	-0-	-0-	139	1	7341	3	Y	1025	1005	0	20	8	14
							1128	9									
05		8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	142	1	7296	3	Y	966	952	0	16	8	12
							4	4	1063	9							
06		7500 X	7057	-0-	-443	-0-	135	1	5854	3	Y	894	882	0	8	8	16
							85	4	983	9							
07		7750 X	7501	-0-	-249	-0-	140	1	6299	3	Y	965	955	0	8	8	18
							1062	9									
08		6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	139	1	5708	3	Y	720	690	0	14	8	34
							14	4	792	9							
09		7774 X	7774	-0-	-0-	-0-	157	1	6594	3	Y	927	932	0	14	8	15
							3	4	1020	9							
10		8771 X	8771	-0-	-0-	-0-	162	1	7549	3	Y	964	927	0	14	8	38
							1060	9									
11		6090 X	3530	-0-	-2560	-0-	66	1	2687	3	Y	706	689	0	21	8	34
							777	9									
12		6293 X	3443	-0-	-2850	-0-	82	1	2618	3	Y	675	675	0	17	8	17
							743	9									
TOTAL GAS PROD:			87,493	TOTAL CONDENSATE PROD:			10,697										

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623										
COVINGTON 46		WELL #:		RRCID -> 283508		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.10936 - 15588		
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	EOM BALANCE
01		0	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RED BLUFF 13		WELL #:		11H		RRCID -> 283519		COMPL. DATE 12/13/2017		TOTAL DEPTH 10317		PERF.10642 - 15060				
01	12092 X	12092	-0-	-0-	-0-	203	1	8949	3	Y	2131	2089	0	43	8	35
						596	4	2344	9							
02	DLQ G-10	8400	-0-	8400	8400	193	1	6168	3	Y	1401	1355	0	25	8	56
						498	4	1541	9							
03	17259 X	8859	-0-	-8400	-0-	207	1	6601	3	Y	1673	1680	0	27	8	22
						211	4	1840	9							
04	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	182	1	5453	3	Y	1396	1384	0	15	8	19
						1536	9									
05	12090 X	6308	-0-	-5782	-0-	168	1	4710	3	Y	1292	1285	0	10	8	16
						9	4	1421	9							
06	11700 X	5338	-0-	-6362	-0-	168	1	3818	3	Y	1192	1182	0	5	8	21
						41	4	1311	9							
07	9300 X	4876	-0-	-4424	-0-	79	1	3552	3	Y	1132	1123	0	9	8	21
						1245	9									
08	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	90	1	3674	3	Y	1119	1079	0	8	8	53
						1231	9									
09	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	66	1	2790	3	Y	942	969	0	10	8	16
						49	4	1036	9							
10	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	87	1	4066	3	Y	1027	988	0	15	8	40
						1130	9									
11	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	120	1	4846	3	Y	1098	1057	0	28	8	53
						1208	9									
*12	8145 X	8145	-0-	-0-	-0-	202	1	6411	3	Y	1393	1395	0	16	8	35
						1532	9									
TOTAL GAS PROD:			81,582			TOTAL CONDENSATE PROD:			15,796							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #:		6H	RRCID ->	283551	COMPL. DATE	12/19/2017	TOTAL	DEPTH	11073	PERF.11091	- 17745		
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		44155 X	44155	-0-	-0-	2224	1	24206	3	Y	5991	6009	0	180	
						11135	4	6590	9						
02	DLQ	G-10	28498	-0-	28498	28498	1511	1	17156	3	Y	3427	3455	0	152
							6061	4	3770	9					
03		70199 X	41701	-0-	-28498	-0-	2689	1	29678	3	Y	5733	5726	0	159
							3028	4	6306	9					
04		43056 X	43056	-0-	-0-	-0-	2674	1	31872	3	Y	5693	5703	0	149
							2248	4	6262	9					
05		43746 X	43746	-0-	-0-	-0-	2854	1	34008	3	Y	5625	5548	0	226
							696	4	6188	9					
06		36999 X	36999	-0-	-0-	-0-	2741	1	26532	3	Y	4403	4380	0	249
							2883	4	4843	9					
07		35197 X	35197	-0-	-0-	-0-	28793	3	944	4	Y	4964	5005	0	208
							5460	9							
08		30894 X	30894	-0-	-0-	-0-	2270	1	23052	3	Y	3614	3647	0	175
							1597	4	3975	9					
09		31449 X	31449	-0-	-0-	-0-	2485	1	23390	3	Y	3749	3775	0	149
							1450	4	4124	9					
10		39864 X	39864	-0-	-0-	-0-	2777	1	25667	3	Y	9167	8999	0	317
							1336	4	10084	9					
11		34029 X	34029	-0-	-0-	-0-	2517	1	24787	3	Y	4049	4115	0	250
							2271	4	4454	9					
*12		39371 X	39371	-0-	-0-	-0-	2781	1	27838	3	Y	5103	5074	0	279
							3139	4	5613	9					
TOTAL GAS PROD:		448,959				TOTAL CONDENSATE PROD:		61,518							

LINDSAY 10-15E		WELL #:		18H	RRCID ->	283567	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL	DEPTH	11535	PERF.12094	- 19556		
01		18879 X	15878	-0-	-3001	-0-	808	1	12773	3	Y	1878	1952	0	65
							231	4	2066	9					
02	DLQ	G-10	10818	-0-	10818	10818	656	1	8433	3	Y	1226	1218	0	73
							380	4	1349	9					
03		27422 X	16604	-0-	-10818	-0-	834	1	13987	3	Y	1593	1538	0	128
							31	4	1752	9					
04		16234 X	16234	-0-	-0-	-0-	860	1	13522	3	Y	1613	1616	0	125
							78	4	1774	9					
05		14229 X	9192	-0-	-5037	-0-	855	1	7229	3	Y	960	1012	0	72
							52	4	1056	9					
06		13770 X	4893	-0-	-8877	-0-	686	1	3524	3	Y	559	597	0	34
							68	4	615	9					
07		14229 X	2886	-0-	-11343	-0-	179	1	2525	3	Y	4	38	0	-0-
							178	4	4	9					
08		5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	342	1	4797	3	Y	653	565	0	87
							718	9							
09		7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	368	1	6350	3	Y	743	751	0	77
							817	9							
10		4991 X	4092	-0-	-899	-0-	324	1	3357	3	Y	374	381	0	68
							411	9							
11		6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	381	1	5045	3	Y	550	528	0	87
							605	9							
*12		7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	1167	1	5621	3	Y	678	672	0	90
							3	4	746	9					
TOTAL GAS PROD:		107,557				TOTAL CONDENSATE PROD:		10,831							

PHANTOM (WOLFECAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 6-7C		//CONT.// //CONT.//	71052 900 942623	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01		45439 X	45439	-0-	-0-	1491	1	37546	3	Y	5271	5119	0	174	8	56	
						604	4	5798	9								
02	DLQ	G-10	40598	-0-	40598	40598	1360	1	32000	3	Y	5043	4909	0	130	8	60
							1691	4	5547	9							
03		93095 X	52497	-0-	-40598	-0-	1690	1	43189	3	Y	6288	6094	0	177	8	77
							701	4	6917	9							
04		48152 X	48152	-0-	-0-	-0-	1863	1	39275	3	Y	6361	6240	0	108	8	90
							17	4	6997	9							
05		44733 X	34026	-0-	-10707	-0-	1581	1	28165	3	Y	3849	3838	0	63	8	38
							46	4	4234	9							
06		43290 X	40124	-0-	-3166	-0-	2006	1	32706	3	Y	4920	4792	0	45	8	121
							5412	9									
07		44733 X	38379	-0-	-6354	-0-	33174	3	44	4	Y	4692	4721	0			92
							5161	9									
08		42712 X	42712	-0-	-0-	-0-	1232	1	35947	3	Y	5030	5008	0	62	8	52
							5533	9									
09		39988 X	39988	-0-	-0-	-0-	1178	1	33756	3	Y	4438	4378	0	51	8	61
							172	4	4882	9							
10		36983 X	31377	-0-	-5606	-0-	1224	1	26811	3	Y	2995	2947	0	40	8	69
							47	4	3295	9							
11		35790 X	27059	-0-	-8731	-0-	882	1	22163	3	Y	3552	3344	0	101	8	176
							107	4	3907	9							
12		36983 X	24569	-0-	-12414	-0-	704	1	20484	3	Y	2980	2984	0	112	8	60
							103	4	3278	9							
TOTAL GAS PROD:			464,920	TOTAL CONDENSATE PROD:			55,419										

CBR 6-7E		WELL #:	6H	RRCID ->	283574	COMPL. DATE	03/15/2018	TOTAL DEPTH	11019	PERF.11622	-	20132					
01	84745 X	84745	-0-	-0-	-0-	1779	1	75078	3	Y	5966	5650	0	343	8	62	
						1325	4	6563	9								
02	DLQ	G-10	78055	-0-	78055	78055	1652	1	69257	3	Y	5477	5213	0	262	8	64
							1121	4	6025	9							
03	191953 X	113898	-0-	-78055	-0-	-0-	2195	1	102282	3	Y	7378	6951	0	403	8	88
							1305	4	8116	9							
04	110325 X	110325	-0-	-0-	-0-	-0-	2471	1	100344	3	Y	6827	6551	0	269	8	95
							7510	9									
05	111444 X	111444	-0-	-0-	-0-	-0-	2733	1	101293	3	Y	6744	6556	0	218	8	65
							7418	9									
06	81780 X	-0-	-0-	-81780	-0-	-0-					Y	-0-	65	0			-0-
07	98627 X	98627	-0-	-0-	-0-	-0-	91751	3	38	4	Y	6216	6094	0			122
							6838	9									
08	98958 X	98958	-0-	-0-	-0-	-0-	3052	1	89050	3	Y	6223	6169	0	112	8	64
							11	4	6845	9							
09	99191 X	99191	-0-	-0-	-0-	-0-	3130	1	89630	3	Y	5796	5677	0	104	8	79
							55	4	6376	9							
10	81905 X	81905	-0-	-0-	-0-	-0-	3340	1	73154	3	Y	4848	4722	0	94	8	111
							78	4	5333	9							
11	93784 X	93784	-0-	-0-	-0-	-0-	3350	1	84205	3	Y	5482	5045	0	282	8	266
							199	4	6030	9							
*12	108380 X	108380	-0-	-0-	-0-	-0-	3384	1	98580	3	Y	5632	5504	0	282	8	112
							221	4	6195	9							
TOTAL GAS PROD:			1,079,312	TOTAL CONDENSATE PROD:			66,589										

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 6-7A		WELL #:		2H	RRCID ->	283580	COMPL. DATE	10/02/2017	TOTAL	DEPTH	10663	PERF.11090	-	17806
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		29016 X	27065	-0-	-1951	-0-	953 1	19553 3	Y	3108	3012 0	104 8		33
							3140 4	3419 9						
02	DLQ	G-10	25190	-0-	25190	25190	914 1	17834 3	Y	2838	2755 0	82 8		34
							3320 4	3122 9						
03	DLQ	G-10	32964	-0-	32964	58154	1116 1	23673 3	Y	3749	3625 0	112 8		46
							4051 4	4124 9						
04		85330 X	27176	-0-	-58154	-0-	1239 1	22278 3	Y	3326	3255 0	70 8		47
							3659 9							
05		32209 X	29064	-0-	-3145	-0-	1552 1	23504 3	Y	3644	3600 0	55 8		36
							4008 9							
06		31170 X	26400	-0-	-4770	-0-	1580 1	21162 3	Y	3325	3250 0	29 8		82
							3658 9							
07		32209 X	25561	-0-	-6648	-0-	21523 3	316 4	Y	3384	3399 0			67
							3722 9							
08		32209 X	25654	-0-	-6555	-0-	710 1	20747 3	Y	3815	3820 0	22 8		40
							4197 9							
09		28140 X	25427	-0-	-2713	-0-	718 1	20540 3	Y	3790	3755 0	22 8		53
							4169 9							
10		29078 X	25665	-0-	-3413	-0-	940 1	20562 3	Y	3756	3689 0	33 8		87
							31 4	4132 9						
11		26400 X	22999	-0-	-3401	-0-	748 1	18814 3	Y	3120	2949 0	104 8		154
							5 4	3432 9						
12		26257 X	15796	-0-	-10461	-0-	378 1	11040 3	Y	3980	4002 0	50 8		82
							4378 9							
TOTAL GAS PROD:		308,961				TOTAL CONDENSATE PROD:				41,835				

CBR 6-7B		WELL #:		3H	RRCID ->	283581	COMPL. DATE	01/24/2018	TOTAL	DEPTH	10671	PERF.11174	-	21202
01		35590 X	35590	-0-	-0-	-0-	1226 1	28816 3	Y	4467	4348 0	135 8		48
							634 4	4914 9						
02	DLQ	G-10	30052	-0-	30052	30052	1091 1	24415 3	Y	3809	3716 0	96 8		45
							356 4	4190 9						
03	DLQ	G-10	40823	-0-	40823	70875	1398 1	33116 3	Y	5244	5088 0	136 8		65
							541 4	5768 9						
04		112540 X	41665	-0-	-70875	-0-	1675 1	34472 3	Y	5016	4916 0	94 8		71
							5518 9							
05		42679 X	42679	-0-	-0-	-0-	1954 1	34969 3	Y	5233	5174 0	78 8		52
							5756 9							
06		33815 X	33815	-0-	-0-	-0-	1758 1	27211 3	Y	4405	4312 0	37 8		108
							4846 9							
07		33113 X	33113	-0-	-0-	-0-	28415 3	11 4	Y	4261	4285 0			84
							4687 9							
08		31651 X	29593	-0-	-2058	-0-	850 1	24815 3	Y	3571	3579 0	39 8		37
							3928 9							
09		30630 X	28779	-0-	-1851	-0-	824 1	23580 3	Y	3975	3920 0	37 8		55
							2 4	4373 9						
10		31651 X	28973	-0-	-2678	-0-	1076 1	23551 3	Y	3899	3818 0	46 8		90
							57 4	4289 9						
11		30630 X	29187	-0-	-1443	-0-	934 1	23471 3	Y	4238	4001 0	116 8		211
							120 4	4662 9						
12		31651 X	28901	-0-	-2750	-0-	824 1	24023 3	Y	3685	3721 0	100 8		75
							4054 9							
TOTAL GAS PROD:		403,170				TOTAL CONDENSATE PROD:				51,803				

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 6-7D		WELL #:		5H	RRCID ->	283582	COMPL. DATE	09/04/2017	TOTAL DEPTH	10715	PERF.11142	- 21170	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	42909 X	42909	-0-	-0-	-0-	1191 1	35012 3	5277	Y	5134	0	163 8	56
						901 4	5805 9						
02	DLQ G-10	40626	-0-	40626	40626	1110 1	32312 3	5244	Y	5109	0	128 8	63
						1436 4	5768 9						
03	DLQ G-10	50432	-0-	50432	91058	1279 1	40859 3	6912	Y	6725	0	165 8	85
						691 4	7603 9						
04	134676 X	43618	-0-	-91058	-0-	1421 1	36083 3	5558	Y	5466	0	98 8	79
						6114 9							
05	43865 X	34920	-0-	-8945	-0-	1365 1	28497 3	4579	Y	4550	0	63 8	45
						21 4	5037 9						
06	42450 X	29498	-0-	-12952	-0-	2527 1	21792 3	4418	Y	4322	0	32 8	109
						319 4	4860 9						
07	43865 X	28886	-0-	-14979	-0-	24675 3	34 4	3797	Y	3831	0		75
						4177 9							
08	43865 X	35487	-0-	-8378	-0-	1012 1	29518 3	4506	Y	4496	0	38 8	47
						4957 9							
09	42450 X	34807	-0-	-7643	-0-	1016 1	29121 3	4245	Y	4200	0	33 8	59
						4670 9							
10	34906 X	29815	-0-	-5091	-0-	1126 1	24644 3	3639	Y	3583	0	31 8	84
						42 4	4003 9						
11	33330 X	31917	-0-	-1413	-0-	1070 1	26900 3	3588	Y	3408	0	85 8	179
						3947 9							
*12	41568 X	41568	-0-	-0-	-0-	1232 1	35875 3	4055	Y	4047	0	104 8	83
						4461 9							
TOTAL GAS PROD:		444,483		TOTAL CONDENSATE PROD:		55,818							

MONROE STATE 32		WELL #:		2H	RRCID ->	283596	COMPL. DATE	11/13/2017	TOTAL DEPTH	10797	PERF.10959	- 15602	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	23830 X	23830	-0-	-0-	-0-	438 1	19388 3	3258	Y	3177	0		273
						420 4	3584 9						
02	DLQ G-10	17815	-0-	17815	17815	319 1	8601 3	2432	Y	2380	0	19 8	306
						6220 4	2675 9						
03	DLQ G-10	22032	-0-	22032	39847	446 1	14964 3	3011	Y	3085	0	18 8	214
						3310 4	3312 9						
04	61088 X	21241	-0-	-39847	-0-	421 1	17330 3	3056	Y	2944	0	151 8	175
						128 4	3362 9						
05	22068 X	22068	-0-	-0-	-0-	412 1	18256 3	2963	Y	2895	0	60 8	183
						141 4	3259 9						
06	19598 X	19598	-0-	-0-	-0-	383 1	16295 3	2612	Y	2507	0	33 8	255
						47 4	2873 9						
07	18719 X	18719	-0-	-0-	-0-	403 1	15356 3	2667	Y	2679	1		243
						26 4	2934 9						
08	19192 X	19192	-0-	-0-	-0-	502 1	15524 3	2603	Y	2502	0		344
						303 4	2863 9						
09	18153 X	18153	-0-	-0-	-0-	829 1	14606 3	2468	Y	2512	0		300
						3 4	2715 9						
10	18615 X	18615	-0-	-0-	-0-	663 1	15027 3	2658	Y	2545	0	13 8	400
						1 4	2924 9						
11	17801 X	17801	-0-	-0-	-0-	1071 1	14011 3	2458	Y	2261	0		597
						15 4	2704 9						
*12	27362 X	27362	-0-	-0-	-0-	1302 1	23200 3	2458	Y	2602	0	59 8	394
						156 4	2704 9						
TOTAL GAS PROD:		246,426		TOTAL CONDENSATE PROD:		32,644							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
LINDSAY 10-15C		WELL #: 16H		RRCID -> 283641		COMPL. DATE 03/11/2018				TOTAL DEPTH 11552 PERF.11725 - 19269			
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	23907 X	23907	-0-	-0-	-0-	761 1 443 4	19215 3 3488 9	Y	3171	3171 0	59		
02	DLQ G-10	15475	-0-	15475	15475	598 1 163 4	12414 3 2300 9	Y	2091	2105 0	45		
03	DLQ G-10	23708	-0-	23708	39183	783 1 207 4	19289 3 3429 9	Y	3117	3116 0	45	1 8	
04	62481 X	23298	-0-	-39183	-0-	862 1 33 4	19048 3 3355 9	Y	3050	3045 0	49	1 8	
05	25472 X	25472	-0-	-0-	-0-	918 1 14 4	21173 3 3367 9	Y	3061	3051 0	57	2 8	
06	24092 X	24092	-0-	-0-	-0-	913 1 228 4	19753 3 3198 9	Y	2907	2897 0	66	1 8	
07	21641 X	21641	-0-	-0-	-0-	488 1 113 4	18525 3 2515 9	Y	2286	2233 0	119		
08	21359 X	21033	-0-	-326	-0-	483 1 291 4	17511 3 2748 9	Y	2498	2584 0	30	3 8	
09	20670 X	18481	-0-	-2189	-0-	458 1 4 4	15504 3 2515 9	Y	2286	2231 0	81	4 8	
10	21359 X	20551	-0-	-808	-0-	542 1 2442 9	17567 3 18015 3	Y	2220	2192 0	104	5 8	
11	20960 X	20960	-0-	-0-	-0-	398 1 126 4	18015 3 2421 9	Y	2201	2203 0	95	7 8	
*12	21604 X	21604	-0-	-0-	-0-	389 1 2569 9	18646 3	Y	2335	2357 0	68	5 8	
TOTAL GAS PROD:		260,222		TOTAL CONDENSATE PROD:		31,223							

COVINGTON 46		WELL #: 11H		RRCID -> 283694		COMPL. DATE 10/14/2017				TOTAL DEPTH 10110 PERF.10238 - 14886			
01	19964 X	18589	-0-	-1375	-0-	346 1 517 4	15507 3 2219 9	Y	2017	2002 0	117		
02	15256 X	15256	-0-	-0-	-0-	224 1 189 4	12765 3 2078 9	Y	1889	1793 0	213		
03	19809 X	19164	-0-	-645	-0-	323 1 182 4	16451 3 2208 9	Y	2007	2023 0	197		
04	19380 X	19380	-0-	-0-	-0-	559 1 2286 9	16535 3	Y	2078	2150 0	125		
05	19809 X	19455	-0-	-354	-0-	596 1 2267 9	16592 3	Y	2061	2069 0	117		
06	18540 X	16619	-0-	-1921	-0-	573 1 1829 9	14217 3	Y	1663	1657 0	123		
07	19809 X	19118	-0-	-691	-0-	606 1 33 4	16236 3 2243 9	Y	2039	1984 0	144	34 8	
08	19819 X	19819	-0-	-0-	-0-	624 1 2015 9	17180 3	Y	1832	1826 0	124	26 8	
09	18120 X	18120	-0-	-0-	-0-	578 1 1935 9	15607 3	Y	1759	1763 0	95	25 8	
10	18316 X	18316	-0-	-0-	-0-	582 1 1893 9	15841 3	Y	1721	1567 0	224	25 8	
11	15270 X	8147	-0-	-7123	-0-	656 1 421 9	7070 3	Y	383	537 0	43	27 8	
*12	17207 X	17207	-0-	-0-	-0-	560 1 345 4	14298 3 2004 9	Y	1822	1744 0	78	43 8	
TOTAL GAS PROD:		209,190		TOTAL CONDENSATE PROD:		21,271							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
PUMPERS PARADISE 10		WELL #:		3H	RRCID ->	283720	COMPL. DATE	04/29/2017	TOTAL	DEPTH	10946	PERF.11109 - 15893		
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	90861 X	77985	-0-	-12876	-0-	72584	3	1461	4	Y	3582	3670	1	411
						3940	9							
02	DLQ G-10	60319	-0-	60319	60319	52626	3	4607	4	Y	2805	2684	1	532
						3086	9							
03	DLQ G-10	76120	-0-	76120	136439	68915	3	3233	4	Y	3611	3603	1	540
						3972	9							
04	207408 X	70969	-0-	-136439	-0-	65884	3	1575	4	Y	3191	3242	1	489
						3510	9							
05	69440 X	67383	-0-	-2057	-0-	61755	3	2197	4	Y	3119	3533	1	75
						3431	9							
06	67200 X	65355	-0-	-1845	-0-	61064	3	944	4	Y	3043	2826	1	292
						3347	9							
07	69440 X	62066	-0-	-7374	-0-	55890	3	2847	4	Y	3026	2833	1	485
						3329	9							
08	69440 X	64630	-0-	-4810	-0-	61372	3	3258	9	Y	2962	3036	1	411
09	67200 X	60065	-0-	-7135	-0-	56956	3	3109	9	Y	2826	2895	1	342
10	67549 X	59539	-0-	-8010	-0-	52019	3	4343	4	Y	2888	2693	1	537
						3177	9							
11	65370 X	53084	-0-	-12286	-0-	49989	3	517	4	Y	2344	2363	1	518
						2578	9							
12	64635 X	17422	-0-	-47213	-0-	16395	3	3	4	Y	931	993	1	456
						1024	9							
TOTAL GAS PROD:		734,937		TOTAL CONDENSATE PROD:		34,328								

WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #:		8H	RRCID ->	283729	COMPL. DATE	12/24/2017	TOTAL	DEPTH	10732	PERF.11179 - 17481		
01	26257 X	24083	-0-	-2174	-0-	1219	1	13903	3	Y	2596	2618	0	78
						6105	4	2856	9					
02	DLQ G-10	15344	-0-	15344	15344	807	1	9280	3	Y	1624	1630	0	72
						3471	4	1786	9					
03	DLQ G-10	22828	-0-	22828	38172	1432	1	16618	3	Y	2877	2869	1	80
						1613	4	3165	9					
04	59073 X	20901	-0-	-38172	-0-	1263	1	16045	3	Y	2301	2321	0	60
						1062	4	2531	9					
05	21638 X	20583	-0-	-1055	-0-	1459	1	16224	3	Y	2310	2277	0	93
						359	4	2541	9					
06	20940 X	20883	-0-	-57	-0-	1532	1	15385	3	Y	2045	2022	0	116
						1716	4	2250	9					
07	21638 X	18612	-0-	-3026	-0-	15524	3	596	4	Y	2265	2286	0	95
						2492	9							
08	21638 X	18556	-0-	-3082	-0-	1385	1	14065	3	Y	1875	1879	0	91
						1043	4	2063	9					
09	20910 X	18815	-0-	-2095	-0-	1515	1	14267	3	Y	1980	1992	0	79
						855	4	2178	9					
10	21576 X	16216	-0-	-5360	-0-	1203	1	11119	3	Y	3150	3120	0	109
						429	4	3465	9					
11	20880 X	20250	-0-	-630	-0-	1521	1	14974	3	Y	2228	2219	0	138
						1304	4	2451	9					
*12	21202 X	21202	-0-	-0-	-0-	1524	1	15254	3	Y	2458	2461	0	135
						1720	4	2704	9					
TOTAL GAS PROD:		238,273		TOTAL CONDENSATE PROD:		27,709								

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
BUNIN 4		WELL #:		9H	RRCID ->	283732	COMPL. DATE	12/09/2017	TOTAL	DEPTH	10156	PERF.10424	-	14932
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01		22971 X	15563	-0-	-7408	-0-	849 1	12674 3	Y	1383	1414 0	62 8	88	
							519 4	1521 9						
02	DLQ	G-10	8034	-0-	8034	8034	668 1	6458 3	Y	619	585 0	27 8	95	
							227 4	681 9						
03	DLQ	G-10	16473	-0-	16473	24507	870 1	13256 3	Y	1896	1871 0	55 8	65	
							261 4	2086 9						
04		45992 X	21485	-0-	-24507	-0-	1104 1	17734 3	Y	2406	2364 0	49 8	58	
							2647 9							
05		21400 X	21400	-0-	-0-	-0-	1141 1	17817 3	Y	2220	2151 0	40 8	87	
							2442 9							
06		17248 X	17248	-0-	-0-	-0-	968 1	14113 3	Y	1970	1981 0	19 8	57	
							2167 9							
07		21745 X	21745	-0-	-0-	-0-	1303 1	17592 3	Y	2591	2501 0	23 8	124	
							2850 9							
08		23964 X	23964	-0-	-0-	-0-	1314 1	19573 3	Y	2797	2722 0	42 8	157	
							3077 9							
09		23060 X	23060	-0-	-0-	-0-	1245 1	19255 3	Y	2327	2401 0	32 8	51	
							2560 9							
10		18724 X	13491	-0-	-5233	-0-	905 1	11090 3	Y	1360	1241 0	24 8	146	
							1496 9							
11		18120 X	7054	-0-	-11066	-0-	510 1	5660 3	Y	786	736 0	62 8	134	
							19 4	865 9						
12		18724 X	6702	-0-	-12022	-0-	663 1	4232 3	Y	1643	1540 0	70 8	167	
							1807 9							
TOTAL GAS PROD:			196,219	TOTAL CONDENSATE PROD:			21,998							

RED BLUFF 13		WELL #:		7H	RRCID ->	283735	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL	DEPTH	10315	PERF.10628	-	15046
01		13617 X	13617	-0-	-0-	-0-	187 1	9084 3	Y	2309	2271 0	49 8	38	
							1806 4	2540 9						
02	DLQ	G-10	8562	-0-	8562	8562	167 1	5736 3	Y	1524	1476 0	25 8	61	
							983 4	1676 9						
03	DLQ	G-10	11722	-0-	11722	20284	209 1	8547 3	Y	2011	2009 0	37 8	26	
							754 4	2212 9						
04		31070 X	10786	-0-	-20284	-0-	184 1	8338 3	Y	1786	1765 0	23 8	24	
							299 4	1965 9						
05		10949 X	10949	-0-	-0-	-0-	190 1	8665 3	Y	1833	1815 0	19 8	23	
							78 4	2016 9						
06		9494 X	9494	-0-	-0-	-0-	189 1	7427 3	Y	1686	1669 0	10 8	30	
							23 4	1855 9						
07		10771 X	10771	-0-	-0-	-0-	191 1	8630 3	Y	1758	1743 0	13 8	32	
							16 4	1934 9						
08		13544 X	13544	-0-	-0-	-0-	275 1	11269 3	Y	1681	1608 0	26 8	79	
							151 4	1849 9						
09		10446 X	10446	-0-	-0-	-0-	193 1	8105 3	Y	1938	1961 0	24 8	32	
							16 4	2132 9						
10		12446 X	12446	-0-	-0-	-0-	220 1	10242 3	Y	1804	1741 0	25 8	70	
							1984 9							
11		9420 X	9052	-0-	-368	-0-	181 1	7331 3	Y	1369	1328 0	45 8	66	
							34 4	1506 9						
12		9734 X	8392	-0-	-1342	-0-	207 1	6577 3	Y	1453	1445 0	38 8	36	
							10 4	1598 9						
TOTAL GAS PROD:			129,781	TOTAL CONDENSATE PROD:			21,152							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
RED BLUFF 13		WELL #: 13H		RRCID -> 283736		COMPL. DATE 12/23/2017				TOTAL DEPTH 10486 PERF.10761 - 15269					
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	20248 X	20248	-0-	-0-	-0-	272	1	16822	3	Y	2482	2416	0	77 8 40	
						424	4	2730	9						
02	DLQ G-10	14468	-0-	14468	14468	254	1	12071	3	Y	1537	1470	0	47 8 60	
						452	4	1691	9						
03	DLQ G-10	18466	-0-	18466	32934	301	1	15336	3	Y	2294	2263	0	61 8 30	
						306	4	2523	9						
04	49778 X	16844	-0-	-32934	-0-	263	1	14257	3	Y	2107	2071	0	38 8 28	
						6	4	2318	9						
05	17151 X	17151	-0-	-0-	-0-	272	1	14490	3	Y	2172	2142	0	31 8 27	
						2389	9								
06	15330 X	14409	-0-	-921	-0-	260	1	12149	3	Y	1818	1797	0	16 8 32	
						2000	9								
07	15841 X	15370	-0-	-471	-0-	287	1	12969	3	Y	1922	1906	0	13 8 35	
						2114	9								
08	15841 X	14801	-0-	-1040	-0-	304	1	12484	3	Y	1830	1756	0	22 8 87	
						2013	9								
09	15330 X	11435	-0-	-3895	-0-	225	1	9442	3	Y	1486	1530	0	18 8 25	
						133	4	1635	9						
10	16511 X	16511	-0-	-0-	-0-	306	1	14213	3	Y	1811	1743	0	22 8 71	
						1992	9								
11	14898 X	14898	-0-	-0-	-0-	313	1	12656	3	Y	1723	1663	0	47 8 84	
						34	4	1895	9						
12	15376 X	2005	-0-	-13371	-0-	8	1	269	3	Y	1571	1539	0	78 8 38	
						1728	9								
TOTAL GAS PROD:		176,606		TOTAL CONDENSATE PROD:		22,753									

WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 9H		RRCID -> 283746		COMPL. DATE 12/28/2017				TOTAL DEPTH 11054 PERF.11503 - 17752					
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	7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	237	1	5528	3	Y	719	729	0	22	
						1293	4	791	9						
02	DLQ G-10	7642	-0-	7642	7642	256	1	5649	3	Y	458	460	0	20	
						1233	4	504	9						
03	DLQ G-10	2674	-0-	2674	10316	93	1	2263	3	Y	194	209	0	5	
						105	4	213	9						
04	24445 X	14129	-0-	-10316	-0-	465	1	11178	3	Y	1340	1310	0	35	
						1012	4	1474	9						
05	17567 X	17567	-0-	-0-	-0-	632	1	15185	3	Y	1317	1299	0	53	
						301	4	1449	9						
06	15423 X	15423	-0-	-0-	-0-	605	1	11918	3	Y	1225	1209	0	69	
						1552	4	1348	9						
07	13729 X	13729	-0-	-0-	-0-	12276	3	398	4	Y	959	988	0	40	
						1055	9								
08	15727 X	15727	-0-	-0-	-0-	1217	1	12356	3	Y	968	961	0	47	
						1089	4	1065	9						
09	15674 X	15674	-0-	-0-	-0-	1337	1	12585	3	Y	922	932	0	37	
						738	4	1014	9						
10	17473 X	17473	-0-	-0-	-0-	1459	1	13484	3	Y	1816	1790	0	63	
						532	4	1998	9						
11	14035 X	14035	-0-	-0-	-0-	1120	1	11025	3	Y	845	854	0	52	
						960	4	930	9						
*12	15096 X	15096	-0-	-0-	-0-	1160	1	11619	3	Y	915	917	0	50	
						1310	4	1007	9						
TOTAL GAS PROD:		157,018		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,678									

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623															
CBR 22		WELL #: 22H		RRCID -> 283818		COMPL. DATE 04/01/2018				TOTAL DEPTH 10725 PERF.10743 - 15541							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
01		22351 X	19456	-0-	-2895	-0-	1140	1	15384	3	Y	2150	2090	0	75	8	41
							567	4	2365	9							
02	DLQ	G-10	14797	-0-	14797	14797	1001	1	10673	3	Y	1330	1284	0	49	8	38
							1660	4	1463	9							
03	DLQ	G-10	21378	-0-	21378	36175	1149	1	16944	3	Y	2715	2464	0	71	8	218
							298	4	2987	9							
04		56395 X	20220	-0-	-36175	-0-	1085	1	16813	3	Y	2111	2239	0	47	8	43
							2322	9									
05		19468 X	19171	-0-	-297	-0-	905	1	15880	3	Y	2169	2129	0	35	8	48
							2386	9									
06		19710 X	15873	-0-	-3837	-0-	890	1	13036	3	Y	1741	1722	0	18	8	49
							32	4	1915	9							
07		20367 X	16536	-0-	-3831	-0-	882	1	13601	3	Y	1866	1812	0	29	8	74
							2053	9									
08		20367 X	13631	-0-	-6736	-0-	722	1	9380	3	Y	3194	3118	0	30	8	120
							16	4	3513	9							
09		19710 X	15920	-0-	-3790	-0-	822	1	12694	3	Y	2180	2212	0	44	8	44
							6	4	2398	9							
10		19158 X	14116	-0-	-5042	-0-	805	1	11180	3	Y	1937	1916	0	29	8	36
							2131	9									
11		19988 X	19988	-0-	-0-	-0-	1028	1	15748	3	Y	2822	2669	0	161	8	40
							108	4	3104	9							
*12		19269 X	19269	-0-	-0-	-0-	1043	1	15663	3	Y	2330	2133	0	121	8	116
							2563	9									
TOTAL GAS PROD:		210,355				TOTAL CONDENSATE PROD:		26,545									

CBR 22		WELL #: 21H		RRCID -> 283819		COMPL. DATE 03/04/2018				TOTAL DEPTH 10694 PERF.10663 - 15357							
01		24296 X	24296	-0-	-0-	-0-	1096	1	16041	3	Y	3769	3710	0	88	8	73
							3013	4	4146	9							
02	DLQ	G-10	15671	-0-	15671	15671	963	1	11329	3	Y	2397	2350	0	51	8	69
							742	4	2637	9							
03	DLQ	G-10	21011	-0-	21011	36682	1087	1	16297	3	Y	3008	2767	0	68	8	242
							318	4	3309	9							
04		58882 X	22200	-0-	-36682	-0-	1079	1	17660	3	Y	3146	3274	0	49	8	65
							3461	9									
05		22645 X	22645	-0-	-0-	-0-	895	1	18509	3	Y	2946	2904	0	41	8	66
							3241	9									
06		17722 X	17722	-0-	-0-	-0-	853	1	14132	3	Y	2472	2449	0	19	8	70
							18	4	2719	9							
07		17860 X	17860	-0-	-0-	-0-	919	1	14187	3	Y	2498	2452	0	16	8	100
							6	4	2748	9							
08		17298 X	15186	-0-	-2112	-0-	1079	1	14008	3	Y	90	153	0	35	8	2
							99	9									
09		17368 X	17368	-0-	-0-	-0-	920	1	14201	3	Y	2043	1963	0	40	8	42
							2247	9									
10		17298 X	12960	-0-	-4338	-0-	773	1	10733	3	Y	1322	1306	0	34	8	24
							1454	9									
11		16740 X	13040	-0-	-3700	-0-	714	1	10948	3	Y	1253	1248	0	19	8	18
							1378	9									
12		17298 X	14045	-0-	-3253	-0-	757	1	11371	3	Y	1743	1659	0	11	8	91
							1917	9									
TOTAL GAS PROD:		214,004				TOTAL CONDENSATE PROD:		26,687									

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
BOYD 21		WELL #:		3H	RRCID ->	283822	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL DEPTH	11772	PERF.11868	- 16523	
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	9471 X	9471	-0-	-0-	-0-	1120 1	3720 3	Y	3270	3251 0	5 8	87	
						1034 4	3597 9						
02	DLQ G-10	6133	-0-	6133	6133	877 1	2581 3	Y	1912	1845 0	16 8	138	
						572 4	2103 9						
03	DLQ G-10	10916	-0-	10916	17049	1184 1	6097 3	Y	3182	3083 0	22 8	215	
						135 4	3500 9						
04	29253 X	12204	-0-	-17049	-0-	1122 1	7470 3	Y	3200	3173 0	20 8	222	
						92 4	3520 9						
05	11350 X	11350	-0-	-0-	-0-	614 1	7372 3	Y	3058	3042 0	3 8	235	
						3364 9							
06	9060 X	9060	-0-	-0-	-0-	521 1	5548 3	Y	2719	2775 0		179	
						2991 9							
07	9648 X	9648	-0-	-0-	-0-	6678 3	2970 9	Y	2700	1753 0	976 1	145	
										5 8			
08	8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	519 1	5119 3	Y	2425	2242 0	197 1	125	
						1 4	2668 9			6 8			
09	9164 X	9164	-0-	-0-	-0-	480 1	5839 3	Y	2586	2513 0		198	
						2845 9							
10	8768 X	8768	-0-	-0-	-0-	516 1	4323 3	Y	2496	2534 0		160	
						1183 4	2746 9						
11	8598 X	8598	-0-	-0-	-0-	360 1	5295 3	Y	2582	2493 0		249	
						103 4	2840 9						
*12	9056 X	9056	-0-	-0-	-0-	97 1	6100 3	Y	2549	2511 0	8 8	279	
						55 4	2804 9						
TOTAL GAS PROD:		112,675		TOTAL CONDENSATE PROD:		32,679							

CBR 22		WELL #:		23H	RRCID ->	283823	COMPL. DATE	02/28/2018	TOTAL DEPTH	10766	PERF.11036	- 15558	
01	11204 X	11204	-0-	-0-	-0-	1769 1	7142 3	Y	1882	1821 0	40 8	156	
						223 4	2070 9						
02	DLQ G-10	8807	-0-	8807	8807	1598 1	5696 3	Y	1333	1310 0	30 8	149	
						47 4	1466 9						
03	DLQ G-10	13999	-0-	13999	22806	863 1	11064 3	Y	1808	1800 0	46 8	111	
						83 4	1989 9						
04	36340 X	13534	-0-	-22806	-0-	867 1	10920 3	Y	1580	1540 0	32 8	119	
						9 4	1738 9						
05	11191 X	10453	-0-	-738	-0-	840 1	8301 3	Y	1174	1169 0	19 8	105	
						21 4	1291 9						
06	13140 X	6332	-0-	-6808	-0-	770 1	4684 3	Y	787	798 0	7 8	87	
						12 4	866 9						
07	13578 X	8295	-0-	-5283	-0-	651 1	6613 3	Y	937	960 0	13 8	51	
						1031 9							
08	13578 X	12587	-0-	-991	-0-	785 1	10740 3	Y	955	929 0	25 8	52	
						11 4	1051 9						
09	13140 X	10831	-0-	-2309	-0-	678 1	8662 3	Y	1355	1327 0	31 8	49	
						1491 9							
10	12438 X	12438	-0-	-0-	-0-	759 1	10007 3	Y	1520	1472 0	36 8	61	
						1672 9							
11	12150 X	10262	-0-	-1888	-0-	660 1	8181 3	Y	1292	1253 0	54 8	46	
						1421 9							
12	12586 X	10989	-0-	-1597	-0-	767 1	8933 3	Y	1172	1125 0	33 8	60	
						1289 9							
TOTAL GAS PROD:		129,731		TOTAL CONDENSATE PROD:		15,795							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623											
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #:		12H	RRCID ->	283824	COMPL. DATE	03/27/2018	TOTAL DEPTH	11138	PERF.11448	- 17786			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	15686 X	15328	-0-	-358	-0-	1127	1	11710	3	Y	1990	2014	0		60
						302	4	2189	9						
02	DLQ G-10	11341	-0-	11341	11341	788	1	8765	3	Y	1429	1426	0		63
						216	4	1572	9						
03	DLQ G-10	18637	-0-	18637	29978	1351	1	14649	3	Y	2176	2179	0		60
						243	4	2394	9						
04	48592 X	18614	-0-	-29978	-0-	1312	1	14961	3	Y	2128	2132	0		56
						2341	9								
05	18752 X	18752	-0-	-0-	-0-	1375	1	14315	3	Y	2157	2126	0		87
						689	4	2373	9						
06	16420 X	16420	-0-	-0-	-0-	1423	1	12819	3	Y	1887	1867	0		107
						102	4	2076	9						
07	16576 X	16576	-0-	-0-	-0-	14043	3	455	4	Y	1889	1917	0		79
						2078	9								
08	16671 X	16671	-0-	-0-	-0-	1260	1	12795	3	Y	1649	1648	0		80
						802	4	1814	9						
09	15990 X	15481	-0-	-509	-0-	1266	1	11915	3	Y	1537	1556	0		61
						609	4	1691	9						
10	17017 X	17017	-0-	-0-	-0-	1214	1	11217	3	Y	3146	3098	0		109
						1125	4	3461	9						
11	15990 X	12749	-0-	-3241	-0-	932	1	9183	3	Y	1486	1505	0		92
						999	4	1635	9						
12	16523 X	6446	-0-	-10077	-0-	471	1	4716	3	Y	633	690	0		35
						563	4	696	9						
TOTAL GAS PROD:		184,032		TOTAL CONDENSATE PROD:		22,107									

MAC STATE 20		WELL #:		3H	RRCID ->	283838	COMPL. DATE	02/25/2018	TOTAL DEPTH	10741	PERF.10745	- 15540			
01	50771 X	50771	-0-	-0-	-0-	41674	3	9097	9	Y	8270	8306	0		494
02	DLQ G-10	35607	-0-	35607	35607	28992	3	6615	9	Y	6014	6064	0		444
03	DLQ G-10	44269	-0-	44269	79876	36983	3	7286	9	Y	6624	6561	0		507
04	112942 X	33066	-0-	-79876	-0-	26904	3	6162	9	Y	5602	5549	0		560
05	39680 X	29660	-0-	-10020	-0-	24283	3	5377	9	Y	4888	4679	0		769
06	38400 X	24794	-0-	-13606	-0-	20465	3	4329	9	Y	3935	4307	0		397
07	39680 X	27151	-0-	-12529	-0-	22153	3	4998	9	Y	4544	4559	1		382
08	39680 X	26219	-0-	-13461	-0-	673	1	20848	3	Y	4159	4188	0	7 8	346
						123	4	4575	9						
09	33060 X	23547	-0-	-9513	-0-	622	1	19042	3	Y	3526	3538	0		334
						4	4	3879	9						
10	29667 X	27017	-0-	-2650	-0-	668	1	22068	3	Y	3891	3750	0	9 8	466
						1	4	4280	9						
11	29580 X	28706	-0-	-874	-0-	744	1	23638	3	Y	3931	4033	0	17 8	347
						4324	9								
12	27156 X	19040	-0-	-8116	-0-	668	1	16337	3	Y	1768	1757	0	3 8	355
						90	4	1945	9						
TOTAL GAS PROD:		369,847		TOTAL CONDENSATE PROD:		57,152									

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
LINDSAY 10-15H		WELL #: 21H		RRCID -> 283842		COMPL. DATE 06/11/2018				TOTAL DEPTH 11294 PERF.12019 - 19048					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	40703 X	34397	-0-	-6306	-0-	1146	1	27613	3	Y	4535	4745	0		156
						649	4	4989	9						
02	DLQ G-10	19977	-0-	19977	19977	889	1	15988	3	Y	2635	2632	0	1 8	158
						201	4	2899	9						
03	DLQ G-10	31909	-0-	31909	51886	1061	1	25499	3	Y	4469	4268	0	1 8	358
						433	4	4916	9						
04	62402 X	10516	-0-	-51886	-0-	620	1	8013	3	Y	1651	1881	0		128
						67	4	1816	9						
05	8370 X	426	-0-	-7944	-0-	338	1	5	4	Y	75	197	0		6
						83	9								
06	8100 X	1016	-0-	-7084	-0-	473	1	457	3	Y	1	7	0		-0-
						85	4	1	9						
07	8370 X	3987	-0-	-4383	-0-	103	4	3884	9	Y	3531	3155	0		376
08	8370 X	181	-0-	-8189	-0-	115	4	66	9	Y	60	426	0	2 8	8
09	8100 X	131	-0-	-7969	-0-	48	4	83	9	Y	75	73	0	2 8	8
10	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	17	21	0	1 8	3
11	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	167	143	0	1 8	26
12	3999 X	782	-0-	-3217	-0-	662	4	120	9	Y	109	119	0	2 8	14
TOTAL GAS PROD:		103,322				TOTAL CONDENSATE PROD:		17,325							

LINDSAY 10-3B		WELL #: 2H		RRCID -> 283891		COMPL. DATE 06/29/2018				TOTAL DEPTH 11283 PERF.11540 - 19061					
01	18566 X	18566	-0-	-0-	-0-	792	1	12608	3	Y	3924	3969	0		92
						850	4	4316	9						
02	DLQ G-10	8291	-0-	8291	8291	474	1	5448	3	Y	1788	1844	0		36
						402	4	1967	9						
03	DLQ G-10	19227	-0-	19227	27518	836	1	13612	3	Y	3766	3734	0		68
						636	4	4143	9						
04	47244 X	19726	-0-	-27518	-0-	795	1	14821	3	Y	3528	3524	0		72
						229	4	3881	9						
05	20727 X	20727	-0-	-0-	-0-	860	1	16043	3	Y	3298	3343	0	1 8	26
						196	4	3628	9						
06	12444 X	12444	-0-	-0-	-0-	489	1	9590	3	Y	2145	2152	0		19
						5	4	2360	9						
07	9462 X	9462	-0-	-0-	-0-	549	1	6834	3	Y	1792	1750	0		61
						108	4	1971	9						
08	13165 X	13165	-0-	-0-	-0-	774	1	9860	3	Y	2301	2301	0	2 8	59
						2531	9								
09	13077 X	13077	-0-	-0-	-0-	704	1	9968	3	Y	2186	2177	0	4 8	64
						2405	9								
10	9849 X	9849	-0-	-0-	-0-	623	1	7412	3	Y	1649	1650	0	5 8	58
						1814	9								
11	13306 X	13306	-0-	-0-	-0-	665	1	10071	3	Y	2293	2224	0	5 8	122
						48	4	2522	9						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	888	958	0	1 8	51
TOTAL GAS PROD:		157,840				TOTAL CONDENSATE PROD:		29,558							

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
RED BLUFF 13		WELL #: 12H		RRCID -> 283937		COMPL. DATE 12/30/2017				TOTAL DEPTH 10500 PERF.10817 - 15235					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
01	20478 X	20478	-0-	-0-	-0-	243 1	17052 3	Y	2311	2245 0	79 8	37			
						641 4	2542 9								
02	DLQ G-10	15224	-0-	15224	15224	239 1	13069 3	Y	1468	1398 0	50 8	57			
						301 4	1615 9								
03	DLQ G-10	19089	-0-	19089	34313	274 1	16323 3	Y	1996	1962 0	65 8	26			
						296 4	2196 9								
04	51822 X	17509	-0-	-34313	-0-	242 1	15220 3	Y	1844	1804 0	41 8	25			
						19 4	2028 9								
05	18166 X	17164	-0-	-1002	-0-	245 1	14905 3	Y	1781	1752 0	32 8	22			
						55 4	1959 9								
06	17580 X	15251	-0-	-2329	-0-	240 1	13281 3	Y	1573	1550 0	17 8	28			
						1730 9									
07	18166 X	15923	-0-	-2243	-0-	306 1	13818 3	Y	1635	1622 0	11 8	30			
						1799 9									
08	18166 X	14753	-0-	-3413	-0-	311 1	12772 3	Y	1507	1448 0	18 8	71			
						12 4	1658 9								
09	17520 X	13631	-0-	-3889	-0-	280 1	11786 3	Y	1407	1439 0	15 8	24			
						17 4	1548 9								
10	17811 X	17811	-0-	-0-	-0-	343 1	15953 3	Y	1377	1330 0	17 8	54			
						1515 9									
11	16891 X	16891	-0-	-0-	-0-	380 1	15339 3	Y	1063	1026 0	40 8	51			
						3 4	1169 9								
12	15934 X	15735	-0-	-199	-0-	439 1	13932 3	Y	1240	1224 0	37 8	30			
						1364 9									
TOTAL GAS PROD:		199,459		TOTAL CONDENSATE PROD:		19,202									

QUINN 37-36F		WELL #: 8H		RRCID -> 284032		COMPL. DATE 04/22/2018				TOTAL DEPTH 12014 PERF.12402 - 22458					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
01	13526 X	13526	-0-	-0-	-0-	562 1	7166 3	Y	5068	4974 0	203				
						223 4	5575 9								
02	11116 X	11116	-0-	-0-	-0-	545 1	4205 3	Y	4042	3825 0	420				
						1920 4	4446 9								
03	15018 X	15018	-0-	-0-	-0-	547 1	7839 3	Y	5652	5144 0	376 1	552			
						415 4	6217 9								
04	12804 X	12804	-0-	-0-	-0-	508 1	6562 3	Y	4750	4748 0	554				
						509 4	5225 9								
05	13016 X	13016	-0-	-0-	-0-	542 1	6909 3	Y	4892	4606 0	6 8	834			
						184 4	5381 9								
06	12251 X	12251	-0-	-0-	-0-	514 1	6614 3	Y	4463	4900 0	397				
						214 4	4909 9								
07	12429 X	12429	-0-	-0-	-0-	534 1	6398 3	Y	4656	3208 0	1251 1	584			
						375 4	5122 9			10 8					
08	12229 X	12229	-0-	-0-	-0-	529 1	5701 3	Y	4698	4884 0	13 8	385			
						831 4	5168 9								
09	12169 X	12169	-0-	-0-	-0-	611 1	6640 3	Y	4387	4351 0	421				
						92 4	4826 9								
10	11205 X	11205	-0-	-0-	-0-	643 1	5289 3	Y	4289	4293 0	417				
						555 4	4718 9								
11	11203 X	11203	-0-	-0-	-0-	557 1	5922 3	Y	4270	4326 0	361				
						27 4	4697 9								
*12	11653 X	11653	-0-	-0-	-0-	617 1	6206 3	Y	4343	4348 0	9 8	347			
						53 4	4777 9								
TOTAL GAS PROD:		148,619		TOTAL CONDENSATE PROD:		55,510									

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 6SL		RRCID -> 284043		COMPL. DATE 12/21/2017		TOTAL DEPTH 10797 PERF.10884 - 17462								
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	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-

WILE E.COYOTE STATE 40		WELL #: 10SL		RRCID -> 284094		COMPL. DATE 04/20/2018		TOTAL DEPTH 11242 PERF.11328 - 17919								
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-

WILE E.COYOTE STATE 40		WELL #: 10H		RRCID -> 284095		COMPL. DATE 03/25/2018		TOTAL DEPTH 10932 PERF.10931 - 17557								
01	52936 X	52936	-0-	-0-	-0-	2593	1	32486	3	Y	4410	4425	0			132
						13006	4	4851	9							
02	30665 X	30665	-0-	-0-	-0-	1618	1	19765	3	Y	2659	2673	0			118
						6357	4	2925	9							
03	54990 X	54990	-0-	-0-	-0-	3217	1	42248	3	Y	4728	4715	0			131
						4324	4	5201	9							
04	50390 X	50390	-0-	-0-	-0-	3028	1	39967	3	Y	4394	4410	0			115
						2562	4	4833	9							
05	49653 X	49653	-0-	-0-	-0-	3242	1	40688	3	Y	4342	4283	0			174
						947	4	4776	9							
06	43539 X	43539	-0-	-0-	-0-	3132	1	31767	3	Y	3792	3752	0			214
						4469	4	4171	9							
07	29041 X	29041	-0-	-0-	-0-	25687	3	833	4	Y	2292	2406	0			100
						2521	9									
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					100
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					100
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					100
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					100
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 311,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,617

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 22		WELL #: 17SL		RRCID -> 284119		COMPL. DATE 03/27/2018				TOTAL DEPTH 10830 PERF.10852 - 15512						
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		24149 X	22371	-0-	-1778	-0-	20252 3	260 4		Y	1690	1601 0	90 8			136
							1859 9									
02		21112 X	18254	-0-	-2858	-0-	16695 3	13 4		Y	1405	1328 0	59 8			154
							1546 9									
03		22909 X	17690	-0-	-5219	-0-	906 1	15019 3		Y	1531	1531 0	62 8			92
							81 4	1684 9								
04		21720 X	14902	-0-	-6818	-0-	845 1	12577 3		Y	1345	1301 0	36 8			100
							1480 9									
05		22444 X	13368	-0-	-9076	-0-	929 1	11146 3		Y	1173	1144 0	25 8			104
							3 4	1290 9								
06		21660 X	13761	-0-	-7899	-0-	956 1	11497 3		Y	1183	1141 0	16 8			130
							7 4	1301 9								
07		20212 X	13125	-0-	-7087	-0-	1063 1	10804 3		Y	1144	1199 0	13 8			62
							1258 9									
08		15847 X	15847	-0-	-0-	-0-	985 1	13492 3		Y	1245	1217 0	22 8			68
							1370 9									
09		15680 X	15680	-0-	-0-	-0-	1034 1	13206 3		Y	1309	1309 0	20 8			48
							1440 9									
10		15475 X	15475	-0-	-0-	-0-	986 1	13006 3		Y	1348	1319 0	23 8			54
							1483 9									
11		15442 X	15442	-0-	-0-	-0-	1052 1	13050 3		Y	1218	1176 0	53 8			43
							1340 9									
*12		14035 X	14035	-0-	-0-	-0-	1002 1	11682 3		Y	1228	1168 0	40 8			63
							1351 9									
TOTAL GAS PROD:		189,950				TOTAL CONDENSATE PROD:		15,819								

LINDSAY 10-3E		WELL #: 5H		RRCID -> 284141		COMPL. DATE 07/13/2018				TOTAL DEPTH 11509 PERF.11984 - 19026						
01		52793 X	37626	-0-	-15167	-0-	851 1	28088 3		Y	4442	4429 0				119
							3801 4	4886 9								
02	DLQ	G-10	24202	-0-	24202	24202	725 1	18822 3		Y	2613	2631 0	1 8			100
							1781 4	2874 9								
03	DLQ	G-10	39920	-0-	39920	64122	911 1	30899 3		Y	4228	4242 0	1 8			85
							3459 4	4651 9								
04		103785 X	39663	-0-	-64122	-0-	860 1	34561 3		Y	3856	3831 0	1 8			109
							4242 9									
05		41493 X	41493	-0-	-0-	-0-	885 1	36043 3		Y	4150	4160 0	3 8			96
							4565 9									
06		37970 X	37970	-0-	-0-	-0-	972 1	32282 3		Y	4090	4057 0	1 8			128
							217 4	4499 9								
07		28947 X	28947	-0-	-0-	-0-	207 1	23917 3		Y	4198	3623 0	682 1			20
							205 4	4618 9				1 8				
08		26257 X	26257	-0-	-0-	-0-	98 1	22685 3		Y	2961	2955 0	3 8			23
							217 4	3257 9								
09		27197 X	27197	-0-	-0-	-0-	135 1	23817 3		Y	2950	2951 0	5 8			17
							3245 9									
10		26824 X	26824	-0-	-0-	-0-	178 1	23403 3		Y	2948	2941 0	7 8			17
							3243 9									
11		25397 X	25397	-0-	-0-	-0-	172 1	22088 3		Y	2831	2744 0	73 1			26
							23 4	3114 9				5 8				
*12		26337 X	26337	-0-	-0-	-0-	191 1	22971 3		Y	2886	2877 0	2 8			33
							3175 9									
TOTAL GAS PROD:		381,833				TOTAL CONDENSATE PROD:		42,153								

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
LINDSAY 10-3G		WELL #: 7H		RRCID -> 284189		COMPL. DATE 07/06/2018				TOTAL DEPTH 11522 PERF.11949 - 19093					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	36649 X	36649	-0-	-0-	-0-	861 1	27507 3	Y	5392	5362	0				144
02	DLQ G-10	29054	-0-	29054	29054	2350 4	5931 9	Y	3986	3976	0	1	8		153
03	DLQ G-10	35566	-0-	35566	64620	808 1	22276 3	Y	5177	5225	0	1	8		104
04	DLQ G-10	38592	-0-	38592	103212	1585 4	4385 9	Y	5330	5283	0	1	8		150
05	141903 X	38691	-0-	-103212	-0-	764 1	26940 3	Y	4929	4962	0	3	8		114
06	33834 X	33834	-0-	-0-	-0-	2167 4	5695 9	Y	3541	3543	0	1	8		111
07	34627 X	28023	-0-	-6604	-0-	810 1	31892 3	Y	5153	4448	0	791	1		24
08	34627 X	24156	-0-	-10471	-0-	27 4	5863 9	Y	3353	3347	0	4	8		26
09	33510 X	26713	-0-	-6797	-0-	186 4	3895 9	Y	3676	3677	0	4	8		21
10	34627 X	26285	-0-	-8342	-0-	190 1	22007 3	Y	3243	3239	0	6	8		19
11	33510 X	27706	-0-	-5804	-0-	158 4	5668 9	Y	3430	3324	0	86	1		32
*12	30694 X	30694	-0-	-0-	-0-	86 1	20079 3	Y	3550	3537	0	5	8		40
TOTAL GAS PROD:		375,963			TOTAL CONDENSATE PROD:		50,760								

WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 11H		RRCID -> 284190		COMPL. DATE 03/25/2018				TOTAL DEPTH 11142 PERF.11229 - 17853					
01	20921 X	20921	-0-	-0-	-0-	1134 1	12218 3	Y	1721	1735	0				52
02	15596 X	13678	-0-	-1918	-0-	5676 4	1893 9	Y	1081	1085	0				48
03	17267 X	16517	-0-	-750	-0-	729 1	7654 3	Y	1619	1622	0				45
04	16710 X	15320	-0-	-1390	-0-	4106 4	1189 9	Y	1426	1434	0				37
05	17267 X	15111	-0-	-2156	-0-	1215 1	11772 3	Y	1545	1520	0				62
06	16710 X	15465	-0-	-1245	-0-	1749 4	1781 9	Y	1359	1344	0				77
07	16523 X	14468	-0-	-2055	-0-	1147 1	11638 3	Y	1521	1534	0				64
08	15362 X	15362	-0-	-0-	-0-	1357 1	11642 3	Y	1291	1292	0				63
09	16364 X	16364	-0-	-0-	-0-	1266 4	1569 9	Y	1259	1272	0				50
10	12338 X	10787	-0-	-1551	-0-	1354 1	12749 3	Y	2344	2313	0				81
11	13824 X	13824	-0-	-0-	-0-	876 4	1385 9	Y	1150	1160	0				71
*12	13721 X	13721	-0-	-0-	-0-	771 1	7131 3	Y	1263	1265	0				69
TOTAL GAS PROD:		181,538			TOTAL CONDENSATE PROD:		17,579								

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623										
LINDSAY 10-3A		WELL #: 1SL		RRCID -> 284210		COMPL. DATE 08/17/2018		TOTAL DEPTH 11534 PERF.11806 - 19106				
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		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LINDSAY 10-3C		WELL #: 3H		RRCID -> 284211		COMPL. DATE 07/13/2018		TOTAL DEPTH 11467 PERF.11957 - 19257				
01	31620 X	28431	-0-	-3189	-0-	1338 1	22197 3	Y	3184	3246 0	74	
						1394 4	3502 9					
02	DLQ G-10	18120	-0-	18120	18120	1003 1	11781 3	Y	1821	1857 0	37	
						3333 4	2003 9					
03	DLQ G-10	29027	-0-	29027	47147	1355 1	23720 3	Y	3030	3011 0	55	
						619 4	3333 9					
04	DLQ G-10	25917	-0-	25917	73064	1190 1	21857 3	Y	2474	2478 0	50	
						149 4	2721 9					
05	DLQ G-10	31192	-0-	31192	104256	1250 1	26440 3	Y	3129	3152 0	25	
						60 4	3442 9					
06	131390 X	27134	-0-	-104256	-0-	1393 1	22279 3	Y	2827	2827 0	24	
						352 4	3110 9					
07	23684 X	15833	-0-	-7851	-0-	1041 1	12944 3	Y	1533	1505 0	52	
						162 4	1686 9					
08	23684 X	20098	-0-	-3586	-0-	1306 1	16651 3	Y	1946	1945 0	50	
						2141 9						
09	22920 X	20087	-0-	-2833	-0-	1174 1	16632 3	Y	2074	2060 0	61	
						2281 9						
10	23684 X	18486	-0-	-5198	-0-	1292 1	15375 3	Y	1654	1652 0	58	
						1819 9						
11	22920 X	19405	-0-	-3515	-0-	1059 1	16030 3	Y	2027	1974 0	108	
						86 4	2230 9					
12	20739 X	15528	-0-	-5211	-0-	1151 1	12532 3	Y	1677	1688 0	95	
						1845 9						
TOTAL GAS PROD:				269,258	TOTAL CONDENSATE PROD:				27,376			

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
LINDSAY 10-3F		WELL #:		6H	RRCID ->	284238	COMPL. DATE	07/07/2018	TOTAL DEPTH	11640	PERF.11967	- 19049	
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		17223 X	17223	-0-	-0-	440 1	12637 3	12637 3	Y	2672	2659 0		71
						1207 4	2939 9	2939 9					
02		18984 X	15441	-0-	-3543	453 1	10821 3	10821 3	Y	2161	2149 0		83
						1790 4	2377 9	2377 9					
03		21071 X	21071	-0-	-0-	498 1	16246 3	16246 3	Y	2615	2644 0	1 8	53
						1450 4	2877 9	2877 9					
04		20340 X	20149	-0-	-191	471 1	16810 3	16810 3	Y	2607	2586 0	1 8	73
						2868 9							
05		20379 X	20379	-0-	-0-	490 1	17338 3	17338 3	Y	2319	2337 0	2 8	53
						2551 9							
06		20340 X	14878	-0-	-5462	439 1	12268 3	12268 3	Y	1940	1932 0		61
						37 4	2134 9	2134 9					
07		21018 X	10749	-0-	-10269	74 1	8625 3	8625 3	Y	1857	1603 0	306 1	9
						7 4	2043 9	2043 9					
08		8716 X	8716	-0-	-0-	32 1	7475 3	7475 3	Y	1099	1097 0	2 8	9
						1209 9							
09		8679 X	8679	-0-	-0-	41 1	7266 3	7266 3	Y	1225	1225 0	2 8	7
						24 4	1348 9	1348 9					
10		10354 X	10290	-0-	-64	65 1	8536 3	8536 3	Y	1535	1530 0	3 8	9
						1689 9							
11		19016 X	19016	-0-	-0-	128 1	16466 3	16466 3	Y	2202	2135 0	52 1	20
						2422 9					4 8		
*12		17990 X	17990	-0-	-0-	130 1	15658 3	15658 3	Y	2002	1997 0	2 8	23
						2202 9							
TOTAL GAS PROD:		184,581		TOTAL CONDENSATE PROD:		24,234							

LINDSAY 10-3D		WELL #:		4H	RRCID ->	284257	COMPL. DATE	07/18/2018	TOTAL DEPTH	11568	PERF.12115	- 19415	
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		26697 X	26697	-0-	-0-	1267 1	21471 3	21471 3	Y	2966	3028 0		69
						696 4	3263 9	3263 9					
02		24304 X	21045	-0-	-3259	1156 1	15443 3	15443 3	Y	1996	2024 0	1 8	40
						2250 4	2196 9	2196 9					
03		27278 X	27278	-0-	-0-	1158 1	20390 3	20390 3	Y	2658	2649 0	1 8	48
						2806 4	2924 9	2924 9					
04		26040 X	24959	-0-	-1081	1148 1	21145 3	21145 3	Y	2424	2422 0	1 8	49
						2666 9							
05		27771 X	27771	-0-	-0-	1176 1	23535 3	23535 3	Y	2782	2807 0	2 8	22
						3060 9							
06		26040 X	24793	-0-	-1247	1411 1	20750 3	20750 3	Y	2393	2393 0	1 8	21
						2632 9							
07		26908 X	20735	-0-	-6173	1387 1	17251 3	17251 3	Y	1906	1862 0		65
						2097 9							
08		21571 X	21571	-0-	-0-	1413 1	18006 3	18006 3	Y	1956	1969 0	2 8	50
						2152 9							
09		22640 X	22640	-0-	-0-	1358 1	19250 3	19250 3	Y	1847	1840 0	3 8	54
						2032 9							
10		21093 X	21093	-0-	-0-	1493 1	17768 3	17768 3	Y	1665	1656 0	4 8	59
						1832 9							
11		21700 X	21700	-0-	-0-	1207 1	18268 3	18268 3	Y	1998	1948 0	3 8	106
						27 4	2198 9	2198 9					
12		20987 X	18962	-0-	-2025	1449 1	15786 3	15786 3	Y	1570	1585 0	2 8	89
						1727 9							
TOTAL GAS PROD:		279,244		TOTAL CONDENSATE PROD:		26,161							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
GEORGE 1		WELL #:		1H	RRCID -> 284281	COMPL. DATE 10/16/2018	TOTAL DEPTH 10845	PERF.11192	- 22200				
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		44397 X	44397	-0-	-0-	41892 3	412 4	Y	1903	1873 0			60
02		38388 X	25703	-0-	-12685	2093 9	24193 3	217 4	Y	1175	1112 0		123
03		42501 X	41584	-0-	-917	1293 9	39592 3	133 4	Y	1690	1753 0		60
04		41130 X	38217	-0-	-2913	1859 9	36246 3	1971 9	Y	1792	1811 0		41
05		42501 X	39702	-0-	-2799	37632 3	2070 9	Y	1882	1852 0			71
06		41130 X	37789	-0-	-3341	35926 3	1863 9	Y	1694	1724 0			41
07		41571 X	39318	-0-	-2253	37412 3	43 4	Y	1694	1693 1			42
08		40836 X	40836	-0-	-0-	1863 9	1922 1	36970 3	Y	1601	1598 0		45
09		38434 X	38434	-0-	-0-	183 4	1753 1	34545 3	Y	1509	1494 0		60
10		38440 X	36618	-0-	-1822	476 4	1805 1	33309 3	Y	1205	1187 0		78
11		37200 X	35582	-0-	-1618	178 4	1868 1	32408 3	Y	1175	1203 0		50
12		38440 X	25295	-0-	-13145	13 4	1764 1	21658 3	Y	1392	1384 0		58
						342 4		1531 9					
TOTAL GAS PROD:		443,475		TOTAL CONDENSATE PROD:		18,712							

HERC STATE 6		WELL #:		1H	RRCID -> 284353	COMPL. DATE 05/19/2018	TOTAL DEPTH 10991	PERF.11246	- 15783				
01		17391 X	8992	-0-	-8399	773 1	4796 3	Y	2347	2335 0			18
02		12544 X	10458	-0-	-2086	841 4	1125 1	6266 3	Y	2026	2017 0		27
03		16133 X	16133	-0-	-0-	838 4	1250 1	10397 3	Y	2862	2854 0		35
04		13931 X	13931	-0-	-0-	1338 4	1133 1	9770 3	Y	2332	2336 0		31
05		15496 X	15496	-0-	-0-	463 4	1277 1	11135 3	Y	2537	2535 0		33
06		15600 X	14939	-0-	-661	293 4	1333 1	10925 3	Y	2437	2442 0		28
07		16779 X	16779	-0-	-0-	2681 9	1030 1	12765 3	Y	2713	2709 1	10 8	22
08		20293 X	20293	-0-	-0-	2984 9	1767 1	15280 3	Y	2869	2823 0	16 8	52
09		20145 X	20145	-0-	-0-	90 4	1829 1	15484 3	Y	2572	2569 0		55
10		20323 X	20323	-0-	-0-	3 4	1886 1	15597 3	Y	2582	2547 0	51 8	39
11		22710 X	22067	-0-	-643	2840 9	2046 1	17205 3	Y	2560	2546 0	23 8	30
*12		32709 X	32709	-0-	-0-	2816 9	2530 1	26897 3	Y	2850	2513 0	313 8	54
						147 4		3135 9					
TOTAL GAS PROD:		212,265		TOTAL CONDENSATE PROD:		30,687							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
HATTIE 3		WELL #:		1H	RRCID -> 284595	COMPL. DATE 05/28/2018	TOTAL DEPTH 11099	PERF.11180	- 21580						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	8835 X	8835	-0-	-0-	-0-	7822 3	21 4	Y	902	898 0					15
02	6888 X	5078	-0-	-1810	-0-	992 9									21
03	8157 X	8157	-0-	-0-	-0-	4507 3	571 9	Y	519	513 0			15 1		14
04	8037 X	8037	-0-	-0-	-0-	7334 3	823 9	Y	748	740 0					14
05	7626 X	7575	-0-	-51	-0-	7253 3	784 9	Y	713	713 0					11
06	7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	6799 3	776 9	Y	705	708 0					14
07	7996 X	7996	-0-	-0-	-0-	6934 3	695 9	Y	632	629 0					19
08	8164 X	8164	-0-	-0-	-0-	7261 3	8 4	Y	661	656 1					7
09	8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	367 1	7068 3	Y	631	643 0					11
10	9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	35 4	694 9		635	631 0					13
11	8460 X	7856	-0-	-604	-0-	350 1	6902 3	Y	653	651 0					16
*12	8568 X	8568	-0-	-0-	-0-	107 4	699 9		633	630 0					30
						433 1	7964 3	Y	633	630 0					
						43 4	718 9		638	624 0					
						390 1	6767 3	Y							
						3 4	696 9								
						583 1	7170 3	Y							
						113 4	702 9								
TOTAL GAS PROD:		95,111		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,070									

WENDY STATE 18		WELL #:		1H	RRCID -> 284637	COMPL. DATE 06/09/2018	TOTAL DEPTH 10947	PERF.11043	- 15699						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	38994 X	38994	-0-	-0-	-0-	30621 3	864 4	N	6826	6715 0					253
02	42048 X	42048	-0-	-0-	-0-	7509 9									145
03	49435 X	49435	-0-	-0-	-0-	23403 3	11117 4	N	6844	6945 0			7 8		181
04	35444 X	35444	-0-	-0-	-0-	7528 9									248
05	36811 X	36811	-0-	-0-	-0-	38882 3	2315 4	N	7489	7446 0			7 8		175
06	33870 X	125	-0-	-33745	-0-	8238 9									175
07	31625 X	31625	-0-	-0-	-0-	26809 3	2402 4	N	5666	5538 0			61 8		300
08	20536 X	20536	-0-	-0-	-0-	6233 9									407
09	31844 X	31844	-0-	-0-	-0-	31302 3	317 4	N	4720	4769 0			24 8		378
10	29019 X	29019	-0-	-0-	-0-	5192 9									343
11	14742 X	14742	-0-	-0-	-0-	509 1	15749 3	N	3321	3214 0					199
*12	53 X	53	-0-	-0-	-0-	625 4	3653 9								199
						865 1	26495 3	N	4061	4090 0					
						17 4	4467 9								
						724 1	23973 3	N	3821	3835 0			21 8		
						119 4	4203 9								
						381 1	12093 3	N	2026	2170 0					
						39 4	2229 9								
						1 1	49 3	N	3	3 8					
						3 9									
TOTAL GAS PROD:		330,676		TOTAL CONDENSATE PROD:		49,317									

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
BOYD 21		WELL #:		5H	RRCID ->	285011	COMPL. DATE	07/22/2018	TOTAL DEPTH	11774	PERF.12210	- 16536	
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		16146 X	16146	-0-	-0-	1622 1	10409 3	3741 9	Y	3400	3382 0	13 8	91
						375 4	3740 9						
02		11788 X	7246	-0-	-4542	1096 1	3606 3	1664 9	Y	1513	1470 0	26 8	108
						880 4	1664 9						
03		13051 X	7498	-0-	-5553	1036 1	3278 3	3112 9	Y	2829	2707 0	41 8	189
						72 4	3112 9						
04		12630 X	7562	-0-	-5068	937 1	3632 3	2968 9	Y	2698	2673 0	28 8	186
						25 4	2968 9						
05		13051 X	11446	-0-	-1605	536 1	4627 3	6277 9	Y	5706	2788 0	9 8	3095
						6 4	6277 9						
06		12630 X	4563	-0-	-8067	477 1	4037 3	30 9	Y	27	2931 0		191
						19 4	30 9						
07		8418 X	8418	-0-	-0-	5352 3	8 4		Y	2780	1802 0	1011 1	149
						3058 9					9 8		
08		7447 X	7447	-0-	-0-	436 1	4298 3	2687 9	Y	2443	2253 0	202 1	125
						26 4	2687 9				12 8		
09		7987 X	7987	-0-	-0-	405 1	4923 3	2643 9	Y	2403	2344 0		184
						16 4	2643 9						
10		6974 X	6974	-0-	-0-	415 1	3480 3	2477 9	Y	2252	2292 0		144
						602 4	2477 9						
11		8891 X	8891	-0-	-0-	390 1	5728 3	2749 9	Y	2499	2402 0		241
						24 4	2749 9						
*12		10278 X	10278	-0-	-0-	114 1	7190 3	2956 9	Y	2687	2619 0	15 8	294
						18 4	2956 9						
TOTAL GAS PROD:			104,456			TOTAL CONDENSATE PROD:				31,237			

BIG HORN 56-1-19		WELL #:		2H	RRCID ->	285074	COMPL. DATE	08/07/2018	TOTAL DEPTH	10619	PERF.10981	- 15776	
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		17804 X	17804	-0-	-0-	529 1	14805 3	2261 9	Y	2055	1981 0	68 8	61
						209 4	2261 9						
02		15456 X	14517	-0-	-939	367 1	12042 3	1603 9	Y	1457	1389 0	48 8	81
						505 4	1603 9						
03		18936 X	18936	-0-	-0-	571 1	15765 3	2468 9	Y	2244	2160 0	64 8	101
						132 4	2468 9						
04		18533 X	18533	-0-	-0-	551 1	15418 3	2374 9	Y	2331	2320 0	41 8	71
						2564 9	15418 3						
05		17698 X	17698	-0-	-0-	572 1	14752 3	2123 9	Y	2158	2151 0	32 8	46
						2374 9	14752 3						
06		16560 X	15486	-0-	-1074	527 1	12836 3	13486 3	Y	1930	1901 0	17 8	58
						2123 9	12836 3						
07		17112 X	15771	-0-	-1341	13486 3	31 4	2254 9	Y	2049	2042 0		65
						2254 9	31 4						
08		17395 X	17395	-0-	-0-	14653 3	242 4	2500 9	Y	2273	2209 0	12 8	117
						2500 9	242 4						
09		15060 X	15060	-0-	-0-	12703 3	2357 9	14497 3	Y	2143	2167 0	8 8	85
						14497 3	2357 9						
10		16686 X	16686	-0-	-0-	14497 3	2189 9	10053 3	Y	1990	1941 0	12 8	122
						10053 3	2189 9						
11		14070 X	11332	-0-	-2738	10053 3	1279 9	10440 3	Y	1163	1167 0	33 8	85
						10440 3	1279 9						
12		14539 X	12248	-0-	-2291	10440 3	1808 9		Y	1644	1664 0	16 8	49
							1808 9						
TOTAL GAS PROD:			191,466			TOTAL CONDENSATE PROD:				23,437			

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
YMC 9		WELL #:		2H	RRCID -> 285309	COMPL. DATE 09/13/2018	TOTAL DEPTH 10881	PERF.11298	- 16014				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
01	16723 X	16723 -0-	-0-	-0-	14260 3	173 4	Y	2082	2023 0	63 8	53		
02	13552 X	12154 -0-	-1398	-0-	2290 9	10387 3	Y	1372	1318 0	39 8	68		
03	16803 X	16803 -0-	-0-	-0-	1509 9	844 1	Y	2012	1967 0	56 8	57		
04	16104 X	16104 -0-	-0-	-0-	207 4	207 4	Y	1983	1957 0	36 8	47		
05	16337 X	16337 -0-	-0-	-0-	832 1	13091 3	Y	2044	2001 0	30 8	60		
06	23017 X	23017 -0-	-0-	-0-	2181 9	832 1	Y	1811	1786 0	27 8	58		
07	15004 X	14869 -0-	-135	-0-	2248 9	780 1	Y	1644	1651 0	5 8	46		
08	18732 X	18732 -0-	-0-	-0-	8 4	726 1	Y	2148	2120 0	15 8	59		
09	17477 X	17477 -0-	-0-	-0-	216 4	805 1	Y	1804	1788 0	25 8	50		
10	28148 X	15770 -0-	-12378	-0-	2363 9	788 1	Y	1780	1761 0	9 8	60		
11	27240 X	13797 -0-	-13443	-0-	632 4	778 1	Y	1356	1324 0	48 8	44		
12	18724 X	15862 -0-	-2862	-0-	11 4	716 1	Y	1641	1616 0	29 8	40		
					1492 9	752 1	Y						
					1805 9	13305 3	Y						

TOTAL GAS PROD: 197,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,677

CBR 9-4E		WELL #:		5H	RRCID -> 285310	COMPL. DATE 09/26/2018	TOTAL DEPTH 10782	PERF.11087	- 21191				
01	26342 X	26342 -0-	-0-	-0-	666 1	20858 3	Y	3742	3593 0	98 8	102		
02	19479 X	19479 -0-	-0-	-0-	702 4	4116 9	Y	2721	2730 0	59 8	34		
03	18817 X	5642 -0-	-13175	-0-	562 1	15421 3	Y	1706	1691 0	30 8	19		
04	18210 X	16829 -0-	-1381	-0-	503 4	2993 9	Y	3019	2960 0	36 8	42		
05	37883 X	37883 -0-	-0-	-0-	271 1	3168 3	Y	5141	5053 0	69 8	61		
06	42246 X	42246 -0-	-0-	-0-	326 4	1877 9	Y	5036	4965 0	47 8	85		
07	43179 X	43179 -0-	-0-	-0-	391 1	13113 3	Y	5235	5232 0	37 8	51		
08	17032 X	17032 -0-	-0-	-0-	4 4	3321 9	Y	2036	2058 0	7 8	22		
09	28378 X	28378 -0-	-0-	-0-	725 1	31503 3	Y	3649	3587 0	46 8	38		
10	43062 X	43062 -0-	-0-	-0-	5655 9	764 1	Y	5060	4929 0	116 8	53		
11	36624 X	36624 -0-	-0-	-0-	713 1	36674 3	Y	4408	4135 0	211 8	115		
*12	40681 X	40681 -0-	-0-	-0-	33 4	5759 9	Y	4906	4832 0	73 8	116		
					290 1	14502 3	Y						
					2240 9	461 1	Y						
					739 4	4014 9	Y						
					613 1	36883 3	Y						
					5566 9	587 1	Y						
					14 4	4849 9	Y						
					603 1	34681 3	Y						
					5397 9		Y						

TOTAL GAS PROD: 357,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,659

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 9-4A		WELL #:		1H	RRCID -> 285318	COMPL. DATE 09/15/2018	TOTAL DEPTH 10763	PERF.11036	- 21160				
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		21868 X	21868	-0-	-0-	17062 3	483 4	Y	3930	3852 0	77 8	72	
						4323 9							
02		23548 X	11889	-0-	-11659	9899 3	12 4	Y	1798	1793 0	36 8	41	
						1978 9							
03		26071 X	9249	-0-	-16822	6093 3	3156 9	Y	2869	2867 0		43	
04		25230 X	22735	-0-	-2495	19755 3	2980 9	Y	2709	2659 0	51 8	42	
05		29713 X	29713	-0-	-0-	26319 3	3394 9	Y	3085	3020 0	55 8	52	
06		25565 X	25565	-0-	-0-	22561 3	39 4	Y	2695	2637 0	28 8	82	
						2965 9							
07		25747 X	25747	-0-	-0-	22801 3	189 4	Y	2506	2523 0	25 8	40	
						2757 9							
08		24934 X	24934	-0-	-0-	22279 3	36 4	Y	2381	2376 0		45	
						2619 9							
09		23690 X	23690	-0-	-0-	21231 3	2459 9	Y	2235	2204 0	35 8	41	
10		42191 X	24810	-0-	-17381	22259 3	2551 9	Y	2319	2275 0	42 8	43	
11		40830 X	6119	-0-	-34711	5357 3	762 9	Y	693	678 0	15 8	43	
12		25761 X	24065	-0-	-1696	20985 3	3080 9	Y	2800	2707 0	69 8	67	

TOTAL GAS PROD: 250,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,020

CBR 9-4C		WELL #:		3H	RRCID -> 285345	COMPL. DATE 09/15/2018	TOTAL DEPTH 10810	PERF.11101	- 21221				
01		255179 X	32212	-0-	-222967	741 1	26370 3	Y	4371	4197 0	120 8	119	
						293 4	4808 9						
02		27709 X	27709	-0-	-0-	678 1	23246 3	Y	3207	3198 0	88 8	40	
						257 4	3528 9						
03		45477 X	22589	-0-	-22888	888 1	16564 3	Y	4281	4127 0	147 8	47	
						428 4	4709 9						
04		44010 X	43921	-0-	-89	857 1	38341 3	Y	4294	4180 0	102 8	59	
						4723 9							
05		48661 X	48661	-0-	-0-	814 1	43284 3	Y	4148	4066 0	92 8	49	
						4563 9							
06		42029 X	42029	-0-	-0-	753 1	34538 3	Y	3877	3813 0	48 8	65	
						2473 4	4265 9						
07		45384 X	43813	-0-	-1571	744 1	38255 3	Y	4075	4078 0	22 8	40	
						331 4	4483 9						
08		44648 X	44648	-0-	-0-	792 1	39565 3	Y	3854	3799 0	54 8	41	
						52 4	4239 9						
09		41566 X	41566	-0-	-0-	735 1	36880 3	Y	3395	3347 0	53 8	36	
						216 4	3735 9						
10		51749 X	51749	-0-	-0-	774 1	46544 3	Y	3794	3746 0	44 8	40	
						258 4	4173 9						
11		46244 X	46244	-0-	-0-	789 1	41887 3	Y	3229	3038 0	147 8	84	
						16 4	3552 9						
*12		52441 X	52441	-0-	-0-	824 1	47429 3	Y	3731	3684 0	42 8	89	
						84 4	4104 9						

TOTAL GAS PROD: 497,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,256

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 9-4F		WELL #:		6H	RRCID ->	285371	COMPL. DATE	01/12/2019	TOTAL	DEPTH	10973	PERF.11287	-	21395
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		127402 X	23276	-0-	-104126	-0-	617 1	17982 3	Y	3524	3394 0	85 8		96
							801 4	3876 9						
02		21325 X	21325	-0-	-0-	-0-	572 1	16440 3	Y	3606	3594 0	63 8		45
							346 4	3967 9						
03		25110 X	17384	-0-	-7726	-0-	727 1	11057 3	Y	4669	4562 0	100 8		52
							464 4	5136 9						
04		25099 X	25099	-0-	-0-	-0-	604 1	20263 3	Y	3847	3791 0	55 8		53
							4232 9							
05		35816 X	35816	-0-	-0-	-0-	621 1	30077 3	Y	4647	4580 0	65 8		55
							6 4	5112 9						
06		45755 X	45755	-0-	-0-	-0-	804 1	38883 3	Y	5465	5377 0	51 8		92
							56 4	6012 9						
07		47505 X	47505	-0-	-0-	-0-	790 1	40644 3	Y	5519	5515 0	42 8		54
							6071 9							
08		47706 X	47706	-0-	-0-	-0-	816 1	40788 3	Y	5547	5478 0	64 8		59
							6102 9							
09		42861 X	42861	-0-	-0-	-0-	729 1	36565 3	Y	5061	5022 0	44 8		54
							5567 9							
10		48215 X	48215	-0-	-0-	-0-	688 1	41377 3	Y	5591	5478 0	108 8		59
							6150 9							
11		39029 X	39029	-0-	-0-	-0-	627 1	33261 3	Y	4672	4432 0	176 8		123
							2 4	5139 9						
*12		42818 X	42818	-0-	-0-	-0-	639 1	36810 3	Y	4881	4881 0	6 8		117
							5369 9							
TOTAL GAS PROD:		436,789				TOTAL CONDENSATE PROD:		57,029						

CBR 9-4B		WELL #:		2H	RRCID ->	285493	COMPL. DATE	09/12/2018	TOTAL	DEPTH	10931	PERF.11426	-	21473
01		226265 X	30829	-0-	-195436	-0-	25730 3	129 4	Y	4518	4407 0	114 8		82
							4970 9							
02		22362 X	22362	-0-	-0-	-0-	18731 3	14 4	Y	3288	3225 0	69 8		76
							3617 9							
03		34658 X	14696	-0-	-19962	-0-	8764 3	5932 9	Y	5393	5389 0			80
04		35821 X	35821	-0-	-0-	-0-	29905 3	5916 9	Y	5378	5297 0	77 8		84
05		42264 X	42264	-0-	-0-	-0-	37010 3	5254 9	Y	4776	4702 0	77 8		81
06		34321 X	34321	-0-	-0-	-0-	29269 3	611 4	Y	4037	3957 0	38 8		123
							4441 9							
07		38080 X	38080	-0-	-0-	-0-	32517 3	518 4	Y	4586	4613 0	22 8		74
							5045 9							
08		39162 X	39162	-0-	-0-	-0-	33969 3	272 4	Y	4474	4463 0			85
							4921 9							
09		36207 X	36207	-0-	-0-	-0-	31620 3	4587 9	Y	4170	4145 0	32 8		78
10		35200 X	35200	-0-	-0-	-0-	30607 3	31 4	Y	4147	4111 0	36 8		78
							4562 9							
11		22740 X	8916	-0-	-13824	-0-	7783 3	2 4	Y	1028	1011 0	32 8		63
							1131 9							
*12		32266 X	32266	-0-	-0-	-0-	30170 3	5 4	Y	1901	1819 0	101 8		44
							2091 9							
TOTAL GAS PROD:		370,124				TOTAL CONDENSATE PROD:		47,696						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
ROADRUNNER STATE 2		WELL #:		2H	RRCID ->	285514	COMPL. DATE	04/14/2019	TOTAL	DEPTH	10934	PERF.11236	- 20933		
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	414559 X	51193	-0-	-363366	-0-	45379	3	743	4	Y	4610	4685	0		87
						5071	9								
02	38684 X	38684	-0-	-0-	-0-	34530	3	696	4	Y	3144	3131	0		100
						3458	9								
03	59985 X	5794	-0-	-54191	-0-	660	1	59	4	Y	4614	4555	0		159
						5075	9								
04	58050 X	5871	-0-	-52179	-0-	635	1	46	4	Y	4718	4727	0		150
						5190	9								
05	59985 X	58935	-0-	-1050	-0-	735	1	52792	3	Y	4563	4566	0		147
						389	4	5019	9						
06	56047 X	56047	-0-	-0-	-0-	705	1	50250	3	Y	4307	4349	0		105
						354	4	4738	9						
07	42842 X	39607	-0-	-3235	-0-	794	1	33803	3	Y	4520	4515	1		110
						38	4	4972	9						
08	36901 X	36901	-0-	-0-	-0-	2349	1	29985	3	Y	4017	3974	0		153
						148	4	4419	9						
09	38410 X	38410	-0-	-0-	-0-	2352	1	31114	3	Y	3973	3975	0		151
						574	4	4370	9						
10	52266 X	33691	-0-	-18575	-0-	2256	1	26823	3	Y	3970	3952	0		169
						245	4	4367	9						
11	50580 X	28078	-0-	-22502	-0-	2052	1	22038	3	Y	3617	3625	0		161
						9	4	3979	9						
12	39680 X	18905	-0-	-20775	-0-	1860	1	12995	3	Y	3422	3481	0		102
						286	4	3764	9						
TOTAL GAS PROD:		412,116		TOTAL CONDENSATE PROD:		49,475									

ROADRUNNER STATE 2		WELL #:		3H	RRCID ->	285516	COMPL. DATE	11/16/2018	TOTAL	DEPTH	11118	PERF.11336	- 21010		
01	178631 X	45433	-0-	-133198	-0-	41776	3	115	4	Y	3220	3246	0		61
						3542	9								
02	32457 X	32457	-0-	-0-	-0-	29948	3	91	4	Y	2198	2189	0		70
						2418	9								
03	25172 X	3515	-0-	-21657	-0-	553	1	2962	9	Y	2693	2670	0		93
04	24360 X	3744	-0-	-20616	-0-	528	1	3216	9	Y	2924	2924	0		93
05	37512 X	37512	-0-	-0-	-0-	505	1	33568	3	Y	2919	2918	0		94
						228	4	3211	9						
06	35145 X	35145	-0-	-0-	-0-	498	1	31627	3	Y	2745	2772	0		67
						3020	9								
07	25172 X	24069	-0-	-1103	-0-	493	1	20966	3	Y	2351	2361	1		57
						24	4	2586	9						
08	23590 X	23590	-0-	-0-	-0-	1465	1	18689	3	Y	3039	2980	0		116
						93	4	3343	9						
09	23479 X	23479	-0-	-0-	-0-	1426	1	18863	3	Y	2630	2646	0		100
						297	4	2893	9						
10	32457 X	20068	-0-	-12389	-0-	1348	1	16014	3	Y	2382	2380	0		102
						86	4	2620	9						
11	31410 X	16755	-0-	-14655	-0-	1194	1	12844	3	Y	2465	2457	0		110
						5	4	2712	9						
12	24273 X	12308	-0-	-11965	-0-	1105	1	7722	3	Y	3054	3073	0		91
						122	4	3359	9						
TOTAL GAS PROD:		278,075		TOTAL CONDENSATE PROD:		32,620									

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
PECOS STATE 39-46A		WELL #:		1H	RRCID ->	285530	COMPL. DATE	11/10/2018	TOTAL	DEPTH	10672	PERF.11113	-	21330
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	AMT	CODE	BALANCE
01		230623 X	45810	-0-	-184813	-0-	1072 1	37397 3	Y	6063	5863 0	172 8		28
							672 4	6669 9						
02		34380 X	34380	-0-	-0-	-0-	778 1	28534 3	Y	4567	4309 0	108 8		178
							44 4	5024 9						
03		43296 X	43296	-0-	-0-	-0-	1070 1	35981 3	Y	5677	5552 0	138 8		165
							6245 9							
04		41364 X	41364	-0-	-0-	-0-	1042 1	34678 3	Y	4992	5064 0	93 8		-0-
							153 4	5491 9						
05		41327 X	41327	-0-	-0-	-0-	1068 1	34997 3	Y	4784	4708 0	75 8		1
							5262 9							
06		35110 X	35110	-0-	-0-	-0-	1049 1	28773 3	Y	4224	4073 0	38 8		114
							642 4	4646 9						
07		36780 X	36780	-0-	-0-	-0-	31991 3	4789 9	Y	4354	4388 0			80
08		36879 X	36879	-0-	-0-	-0-	32092 3	10 4	Y	4343	4251 0	89 8		83
							4777 9							
09		33076 X	33076	-0-	-0-	-0-	28663 3	57 4	Y	3960	3860 0	52 8		131
							4356 9							
10		34317 X	33610	-0-	-707	-0-	29350 3	4260 9	Y	3873	3877 0	27 8		100
11		33210 X	27164	-0-	-6046	-0-	23587 3	90 4	Y	3170	3048 0	127 8		95
							3487 9							
12		34317 X	22386	-0-	-11931	-0-	18733 3	9 4	Y	3313	3297 0	23 8		88
							3644 9							
TOTAL GAS PROD:		431,182				TOTAL CONDENSATE PROD:		53,320						

PECOS STATE 39-46B		WELL #:		2H	RRCID ->	285533	COMPL. DATE	11/10/2018	TOTAL	DEPTH	10641	PERF.11186	-	21026
01		356859 X	56502	-0-	-300357	-0-	1290 1	45814 3	Y	8535	8288 0	207 8		40
							9 4	9389 9						
02		41327 X	41327	-0-	-0-	-0-	927 1	34089 3	Y	5737	5425 0	129 8		223
							6311 9							
03		55083 X	55083	-0-	-0-	-0-	1341 1	45085 3	Y	7870	7690 0	173 8		230
							8657 9							
04		53020 X	53020	-0-	-0-	-0-	1305 1	43463 3	Y	7375	7489 0	116 8		-0-
							139 4	8113 9						
05		52315 X	52315	-0-	-0-	-0-	1322 1	43293 3	Y	7000	6905 0	93 8		2
							7700 9							
06		40510 X	40510	-0-	-0-	-0-	1183 1	33067 3	Y	5595	5404 0	43 8		150
							105 4	6155 9						
07		45149 X	45149	-0-	-0-	-0-	38325 3	6824 9	Y	6204	6240 0			114
08		47912 X	47912	-0-	-0-	-0-	40678 3	7234 9	Y	6576	6480 0	83 8		127
09		36572 X	36572	-0-	-0-	-0-	31002 3	5570 9	Y	5064	4972 0	51 8		168
10		39555 X	39555	-0-	-0-	-0-	33543 3	6012 9	Y	5465	5418 0	74 8		141
11		34194 X	34194	-0-	-0-	-0-	29628 3	4566 9	Y	4151	4037 0	130 8		125
*12		39609 X	39609	-0-	-0-	-0-	34321 3	5288 9	Y	4807	4748 0	56 8		128
TOTAL GAS PROD:		541,748				TOTAL CONDENSATE PROD:		74,379						

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
PECOS 39		WELL #:		1H	RRCID ->	285537	COMPL. DATE	11/08/2018	TOTAL DEPTH	10402	PERF.10911	- 15671	
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		146981 X	19728	-0-	-127253	-0-	15262 3	443 4	Y	3657	3596 0	69 8	97
							4023 9						
02		14296 X	14296	-0-	-0-	-0-	11394 3	34 4	Y	2607	2557 0	42 8	105
							2868 9						
03		21145 X	21145	-0-	-0-	-0-	17368 3	3777 9	Y	3434	3501 0		38
04		21987 X	21987	-0-	-0-	-0-	17679 3	216 4	Y	3720	3639 0	46 8	73
							4092 9						
05		21629 X	21629	-0-	-0-	-0-	17649 3	3980 9	Y	3618	3577 0	37 8	77
06		20560 X	20560	-0-	-0-	-0-	16089 3	912 4	Y	3235	3214 0	21 8	77
							3559 9						
07		20956 X	16219	-0-	-4737	-0-	12618 3	3601 9	Y	3274	3206 0	85 8	60
08		16970 X	16970	-0-	-0-	-0-	13556 3	3414 9	Y	3104	2887 0	163 8	114
09		12213 X	12213	-0-	-0-	-0-	9807 3	20 4	Y	2169	1983 0	99 8	201
							2386 9						
10		18073 X	15592	-0-	-2481	-0-	12095 3	3497 9	Y	3179	3071 0	121 8	188
11		41369 X	41369	-0-	-0-	-0-	38423 3	2946 9	Y	2678	2272 0	438 8	156
12		16957 X	14643	-0-	-2314	-0-	10762 3	3881 9	Y	3528	3336 0	152 8	196
TOTAL GAS PROD:			236,351				TOTAL CONDENSATE PROD:			38,203			

PECOS STATE 39-46C		WELL #:		3H	RRCID ->	285541	COMPL. DATE	11/18/2018	TOTAL DEPTH	10416	PERF.10750	- 20922	
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		39817 X	4800	-0-	-35017	-0-	124 1	4267 3	Y	258	237 0	20 8	1
							125 4	284 9					
02		8166 X	8166	-0-	-0-	-0-	195 1	7163 3	Y	728	674 0	27 8	28
							7 4	801 9					
03		11222 X	11222	-0-	-0-	-0-	300 1	10099 3	Y	748	716 0	39 8	21
							823 9						
04		9569 X	9569	-0-	-0-	-0-	252 1	8405 3	Y	819	818 0	22 8	-0-
							11 4	901 9					
05		10325 X	10325	-0-	-0-	-0-	276 1	9045 3	Y	910	891 0	19 8	-0-
							3 4	1001 9					
06		7710 X	5255	-0-	-2455	-0-	160 1	4497 3	Y	544	523 0	6 8	15
							598 9						
07		7967 X	5950	-0-	-2017	-0-	5636 3	314 9	Y	285	295 0		5
08		7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	7521 3	316 9	Y	287	244 0	43 8	5
09		5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	5144 3	286 9	Y	260	238 0	19 8	8
10		6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	6681 3	286 9	Y	260	226 0	36 8	6
11		7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	7366 3	532 9	Y	484	405 0	72 8	13
*12		9515 X	9515	-0-	-0-	-0-	8926 3	589 9	Y	535	499 0	36 8	13
TOTAL GAS PROD:			92,934				TOTAL CONDENSATE PROD:			6,118			

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
PECOS STATE 39-46D		WELL #: 4H		RRCID -> 285544		COMPL. DATE 11/17/2018				TOTAL DEPTH 10538 PERF.11061 - 20924						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	293518 X	43271	-0-	-250247	-0-	987 1	34681 3	368 4	7235 9	Y	6577	6388 0	158 8		31	
02	29750 X	29750	-0-	-0-	-0-	687 1	24763 3	492 4	3808 9	Y	3462	3265 0	95 8		133	
03	38006 X	34055	-0-	-3951	-0-	828 1	26932 3	906 4	5389 9	Y	4899	4782 0	107 8		143	
04	36780 X	33895	-0-	-2885	-0-	825 1	27444 3	131 4	5495 9	Y	4995	5065 0	73 8		-0-	
05	38006 X	34979	-0-	-3027	-0-	872 1	28554 3	13 4	5540 9	Y	5036	4974 0	61 8		1	
06	36780 X	33492	-0-	-3288	-0-	965 1	27019 3	28 4	5480 9	Y	4982	4814 0	35 8		134	
07	35030 X	33759	-0-	-1271	-0-	28447 3	37 4	5275 9		Y	4795	4841 0			88	
08	34709 X	34709	-0-	-0-	-0-	29264 3	5445 9	29264 3	40 4	Y	4950	4854 0	89 8		95	
09	33110 X	33110	-0-	-0-	-0-	27988 3	40 4	5082 9		Y	4620	4502 0	60 8		153	
10	33713 X	33713	-0-	-0-	-0-	28772 3	4941 9	18702 3	193 4	Y	4492	4513 0	15 8		117	
11	29070 X	22219	-0-	-6851	-0-	18702 3	193 4	3324 9		Y	3022	3044 0	1 8		94	
12	30039 X	24697	-0-	-5342	-0-	21096 3	5 4	3596 9		Y	3269	3230 0	46 8		87	
TOTAL GAS PROD:		391,649		TOTAL CONDENSATE PROD:		55,099										

ROADRUNNER STATE 2		WELL #: 1H		RRCID -> 285558		COMPL. DATE 11/13/2018				TOTAL DEPTH 11059 PERF.11271 - 20850						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	276993 X	45627	-0-	-231366	-0-	41109 3	1109 4	3409 9		Y	3099	3131 0			59	
02	30100 X	30100	-0-	-0-	-0-	25836 3	1898 4	2366 9		Y	2151	2141 0			69	
03	47554 X	4103	-0-	-43451	-0-	519 1	138 4	3446 9		Y	3133	3094 0			108	
04	46020 X	3931	-0-	-42089	-0-	494 1	195 4	3242 9		Y	2947	2962 0			93	
05	47554 X	33568	-0-	-13986	-0-	476 1	29703 3	129 4	3260 9	Y	2964	2962 0			95	
06	44160 X	31499	-0-	-12661	-0-	469 1	28011 3	15 4	3004 9	Y	2731	2759 0			67	
07	33325 X	22540	-0-	-10785	-0-	445 1	18953 3	22 4	3120 9	Y	2836	2834 1			69	
08	21483 X	21483	-0-	-0-	-0-	1336 1	17046 3	84 4	3017 9	Y	2743	2707 0			105	
09	21361 X	21361	-0-	-0-	-0-	1295 1	17132 3	228 4	2706 9	Y	2460	2472 0			93	
10	29171 X	19075	-0-	-10096	-0-	1267 1	15065 3	81 4	2662 9	Y	2420	2410 0			103	
11	28230 X	16014	-0-	-12216	-0-	1156 1	12432 3	5 4	2421 9	Y	2201	2206 0			98	
12	22537 X	10944	-0-	-11593	-0-	1053 1	7360 3	116 4	2415 9	Y	2195	2228 0			65	
TOTAL GAS PROD:		260,245		TOTAL CONDENSATE PROD:		31,880										

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
BUNIN 4		WELL #: 3H		RRCID -> 285585		COMPL. DATE 02/17/2015				TOTAL DEPTH 10435 PERF.10965 - 14787				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	13302 X	13302	-0-	-0-	-0-	920 1	8328 3	360 4	3694 9	N	3358	2761 0	367 1	687
02	8365 X	8365	-0-	-0-	-0-	464 1	6191 3	115 4	1595 9	N	1450	1199 0	393 1	520
03	12875 X	12875	-0-	-0-	-0-	642 1	8877 3	256 4	3100 9	N	2818	2451 0	370 1	479
04	12501 X	12501	-0-	-0-	-0-	587 1	8560 3	3354 9		N	3049	2659 0	381 1	464
05	15228 X	15228	-0-	-0-	-0-	628 1	11312 3	628 1	3288 9	N	2989	2484 0	372 1	572
06	12769 X	12769	-0-	-0-	-0-	603 1	9680 3	2486 9		N	2260	1986 0	575 1	258
07	13486 X	13486	-0-	-0-	-0-	467 1	9883 3	467 1	3136 9	N	2851	2103 0	390 1	598
08	14266 X	14266	-0-	-0-	-0-	456 1	10790 3	3020 9		N	2745	2292 0	584 1	467
09	10062 X	10062	-0-	-0-	-0-	465 1	7279 3	465 1	2318 9	N	2107	2192 0		382
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			382
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			382
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			382
TOTAL GAS PROD:		112,854		TOTAL CONDENSATE PROD:		23,627								

RED BLUFF 13		WELL #: 3H		RRCID -> 285586		COMPL. DATE 06/07/2014				TOTAL DEPTH 11205 PERF.11563 - 15379				
01	29192 X	29192	-0-	-0-	-0-	235 1	24502 3	591 4	3864 9	N	3513	2225 0	1380 1	428
02	19395 X	19395	-0-	-0-	-0-	178 1	16387 3	178 1	16387 3	N	2112	1112 0	958 1	407
03	18478 X	18478	-0-	-0-	-0-	507 4	2323 9	97 1	15890 3	N	2179	1088 0	1162 1	274
04	26691 X	26691	-0-	-0-	-0-	94 4	2397 9	231 1	23108 3	N	3032	1976 0	972 1	297
05	27314 X	27314	-0-	-0-	-0-	17 4	3335 9	17 4	3335 9	N	3117	2036 0	976 1	349
06	24592 X	24592	-0-	-0-	-0-	243 1	23597 3	45 4	3429 9	N	2753	1693 0	955 1	427
07	13142 X	13142	-0-	-0-	-0-	242 1	21319 3	3 4	3028 9	N	1393	1768 0	19 8	33
08	11769 X	11769	-0-	-0-	-0-	252 1	11358 3	1532 9		N	2022	1931 0	29 8	95
09	11731 X	11731	-0-	-0-	-0-	227 1	9290 3	28 4	2224 9	N	1993	2027 0	28 8	33
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	221 1	9318 3	221 1	9318 3	N	NO RPT			33
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2192 9				N	NO RPT			33
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
TOTAL GAS PROD:		182,304		TOTAL CONDENSATE PROD:		22,114								

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
PECOS 39		WELL #: 2H		RRCID -> 285630		COMPL. DATE 11/22/2018				TOTAL DEPTH 10513 PERF.10920 - 14632						
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		97914 X	20370	-0-	-77544	-0-	17128 3	105 4		Y	2852	2757 0	76 8		75	
							3137 9									
02		15233 X	15233	-0-	-0-	-0-	13077 3	74 4		Y	1893	1845 0	48 8		75	
							2082 9									
03		18682 X	18682	-0-	-0-	-0-	16138 3	2544 9		Y	2313	2301 0	62 8		25	
04		19826 X	19826	-0-	-0-	-0-	17150 3	57 4		Y	2381	2315 0	44 8		47	
							2619 9									
05		20189 X	20189	-0-	-0-	-0-	17881 3	2308 9		Y	2098	2064 0	37 8		44	
06		18783 X	18783	-0-	-0-	-0-	16814 3	1969 9		Y	1790	1770 0	21 8		43	
07		16244 X	14659	-0-	-1585	-0-	12420 3	21 4		Y	2016	1969 0	53 8		37	
							2218 9									
08		15687 X	15687	-0-	-0-	-0-	12843 3	2844 9		Y	2585	2409 0	118 8		95	
09		14301 X	14301	-0-	-0-	-0-	12123 3	300 4		Y	1707	1560 0	84 8		158	
							1878 9									
10		17670 X	11906	-0-	-5764	-0-	10740 3	1166 9		Y	1060	1105 0	51 8		62	
11		42018 X	42018	-0-	-0-	-0-	40322 3	22 4		Y	1522	1296 0	196 8		92	
							1674 9									
12		15686 X	9973	-0-	-5713	-0-	8932 3	1041 9		Y	946	954 0	31 8		53	
TOTAL GAS PROD:		221,627				TOTAL CONDENSATE PROD:		23,163								

RED BLUFF 13		WELL #: 3SL		RRCID -> 285638		COMPL. DATE 12/22/2017				TOTAL DEPTH 10284 PERF.10613 - 15031						
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-								

BUNIN 4		WELL #: 3SL		RRCID -> 285646		COMPL. DATE 12/08/2017				TOTAL DEPTH 10138 PERF.10352 - 14862						
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-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	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
BUNIN 4		WELL #:		4H	RRCID ->	285687	COMPL. DATE	02/17/2015	TOTAL	DEPTH	10422	PERF.	10755 - 14577
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		4495 X	2647	-0-	-1848	-0-	2139 3	45 4	N	421	10 8		622
02		4060 X	-0-	-0-	-4060	-0-	463 9		N	4	364 1		262
03		3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3134 3	52 4	N	487	12 8		737
							536 9						
04		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	3490 3	552 9	N	502	583 1	9 8	647
05		4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4306 3	518 9	N	471	576 1	9 8	533
06		4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4205 3	628 9	N	571	747 1	5 8	352
07		4185 X	1511	-0-	-2674	-0-	1337 3	174 9	N	158	195 1		315
08		4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-			N	-0-			315
09		6968 X	6968	-0-	-0-	-0-	5991 3	977 9	N	888	969 1	15 8	219
10		4991 X	4938	-0-	-53	-0-	4420 3	518 9	N	471	392 1	10 8	288
11		4830 X	2130	-0-	-2700	-0-	1870 3	260 9	N	236	27 8		497
12		5177 X	4019	-0-	-1158	-0-	3419 3	600 9	N	545	556 1	14 8	472

TOTAL GAS PROD: 39,634

TOTAL CONDENSATE PROD: 4,754

BUNIN 4		WELL #:		2H	RRCID ->	285691	COMPL. DATE	02/23/2014	TOTAL	DEPTH	10380	PERF.	10884 - 14700
01		159 X	159	-0-	-0-	-0-	88 3	6 4	N	59			342
							65 9						
02		140 X	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-			342
03		155 X	44	-0-	-111	-0-	44 3		N	-0-			342
04		871 X	871	-0-	-0-	-0-	588 3	283 9	N	257	201 1	2 8	396
05	14B2	EXT	34	-0-	34	-0-	30 3	4 9	N	4			400
*06		34	-0-	-0-	-34	-0-			N	-0-			400
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			400
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			400
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			400
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			400
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			400
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			400

TOTAL GAS PROD: 1,108

TOTAL CONDENSATE PROD: 320

CBR 18		WELL #:		3H	RRCID ->	285706	COMPL. DATE	03/10/2014	TOTAL	DEPTH	10492	PERF.	10713 - 14337
01		7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	5679 3	121 4	N	1128	845 1	25 8	728
							1241 9						
02		5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	4409 3	167 4	N	880	1082 1	17 8	509
							968 9						
03		5394 X	1489	-0-	-3905	-0-	1255 3	21 4	N	194	357 1	5 8	341
							213 9						
04		6450 X	103	-0-	-6347	-0-	53 3	50 9	N	45	181 1		205
05		6665 X	191	-0-	-6474	-0-	158 3	33 9	N	30			235
06		7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	5406 3	290 4	N	1210	722 1	7 8	716
							1331 9						
07		14853 X	14853	-0-	-0-	-0-	12205 3	148 4	N	2273	2479 1		510
							2500 9						
08		2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2461 3	22 4	N	404	724 1		190
							444 9						
09		6450 X	1872	-0-	-4578	-0-	1535 3	4 4	N	303	3 8		490
							333 9						
10		12693 X	12693	-0-	-0-	-0-	10595 3	2098 9	N	1907	1586 1	20 8	791
11		10362 X	10362	-0-	-0-	-0-	8724 3	68 4	N	1427	1613 1	34 8	571
							1570 9						
12		6665 X	15	-0-	-6650	-0-	15 3		N	-0-	177 1		394

TOTAL GAS PROD: 64,117

TOTAL CONDENSATE PROD: 9,801

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
BUNIN 4		WELL #:		7H	RRCID ->	285711	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL	DEPTH	10421	PERF.	10765	- 13381	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	14973 X	8335	-0-	-6638	-0-	7334	3	89	4	Y	829	819	1	33 8	865
						912	9								
02	17528 X	7650	-0-	-9878	-0-	6824	3	74	4	Y	684	661	1	25 8	863
						752	9								
03	19406 X	11950	-0-	-7456	-0-	10876	3	1074	9	Y	976	884	1	42 8	913
04	18780 X	13791	-0-	-4989	-0-	12910	3	881	9	Y	801	936	1	34 8	744
05	11319 X	11319	-0-	-0-	-0-	10301	3	1018	9	Y	925	860	1	22 8	787
06	12660 X	8935	-0-	-3725	-0-	7927	3	1008	9	Y	916	855	1	10 8	838
07	14260 X	14228	-0-	-32	-0-	13597	3	631	9	Y	574	1340	1		72
08	12521 X	12521	-0-	-0-	-0-	980	1	10619	3	Y	838	849	1	15 8	46
						922	9								
09	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	242	1	2559	3	Y	794	756	1	10 8	74
						873	9								
10	13609 X	5401	-0-	-8208	-0-	515	1	4090	3	Y	724	660	1	8 8	130
						796	9								
11	13170 X	9431	-0-	-3739	-0-	1197	1	7583	3	Y	592	615	1	22 8	85
						651	9								
12	13609 X	6149	-0-	-7460	-0-	687	1	4733	3	Y	663	636	1	33 8	79
						729	9								
TOTAL GAS PROD:		113,384		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,316									

BUNIN 4		WELL #:		8H	RRCID ->	285712	COMPL. DATE	04/18/2016	TOTAL	DEPTH	10379	PERF.	10754	- 15080	
01	42133 X	9805	-0-	-32328	-0-	7303	3	223	4	Y	2072	2035	1	33 8	1083
						2279	9								
02	15162 X	15162	-0-	-0-	-0-	12771	3	213	4	Y	1980	1894	1	48 8	1121
						2178	9								
03	15964 X	15964	-0-	-0-	-0-	13124	3	2840	9	Y	2582	2421	1	51 8	1231
04	6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	4842	3	5	4	Y	1750	2195	1	13 8	773
						1925	9								
05	4340 X	3161	-0-	-1179	-0-	638	3	4	4	Y	2290	2181	1	2 8	880
						2519	9								
06	6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	4111	3	2540	9	Y	2309	2174	1	5 8	1010
07	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	4123	3	1511	9	Y	1374	2212	1		172
08	10935 X	10935	-0-	-0-	-0-	735	1	7969	3	Y	2028	2073	1	15 8	112
						2231	9								
09	19448 X	19448	-0-	-0-	-0-	1466	1	15495	3	Y	2261	2138	1	24 8	211
						2487	9								
10	13219 X	13219	-0-	-0-	-0-	1209	1	9609	3	Y	2183	1973	1	29 8	392
						2401	9								
11	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	370	1	2341	3	Y	1697	1765	1	83 8	241
						1867	9								
*12	7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	723	1	4974	3	Y	1983	1929	1	52 8	243
						2181	9								
TOTAL GAS PROD:		119,207		TOTAL CONDENSATE PROD:		24,509									

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 10		WELL #:		3H	RRCID -> 285718	COMPL. DATE 05/22/2014	TOTAL DEPTH 10723	PERF.11088	- 14904				
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	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	4521 3	207 4	N	1019	979 1	21 8	543	
						1121 9							
02	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	3339 3	256 4	N	753	972 1	13 8	311	
						828 9							
03	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	4392 3	126 4	N	950	966 1	17 8	278	
						1045 9							
04	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	3935 3	3 4	N	828	915 1	10 8	181	
						911 9							
05	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	4132 3	22 4	N	948	964 1	9 8	156	
						1043 9							
06	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	3890 3	41 4	N	720	745 1	5 8	126	
						792 9							
07	4836 X	4805	-0-	-31	-0-	3849 3	14 4	N	856	740 1		242	
						942 9							
08	4836 X	3540	-0-	-1296	-0-	2897 3	9 4	N	576	393 1	11 8	414	
						634 9							
09	4680 X	4679	-0-	-1	-0-	3727 3	7 4	N	859	1073 1	13 8	187	
						945 9							
10	4836 X	4131	-0-	-705	-0-	3438 3	62 4	N	574	384 1	13 8	364	
						631 9							
11	4680 X	4665	-0-	-15	-0-	3563 3	62 4	N	945	758 1	38 8	513	
						1040 9							
12	4836 X	4696	-0-	-140	-0-	3714 3	37 4	N	859	1154 1	30 8	188	
						945 9							
TOTAL GAS PROD:		57,120		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,887							

CBR 10		WELL #:		4H	RRCID -> 285719	COMPL. DATE 05/27/2015	TOTAL DEPTH 10988	PERF.11283	- 15403			
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	9118 X	9118	-0-	-0-	-0-	945 1	6225 3	N	1484	1525 1	33 8	252
						316 4	1632 9					
02	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	669 1	4051 3	N	1098	1146 1	18 8	186
						78 4	1208 9					
03	7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	946 1	5104 3	N	1460	1360 1	24 8	262
						119 4	1606 9					
04	7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	903 1	4793 3	N	1312	1324 1	15 8	235
						72 4	1443 9					
05	7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	941 1	5141 3	N	1448	1485 1	13 8	185
						1593 9						
06	7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	875 1	4828 3	N	1496	1276 1	7 8	398
						1646 9						
07	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	4629 3	1398 9	N	1271	1172 1	7 8	490
08	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	1937 3	503 9	N	457	789 1	4 8	154
09	6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	5427 3	4 4	N	931	8 8		1077
						1024 9						
10	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	5848 3	1327 9	N	1206	1897 1	12 8	374
11	6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	5488 3	23 4	N	1205	1188 1	35 8	356
						1326 9						
*12	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2166 3	567 9	N	515	396 1	10 8	465
TOTAL GAS PROD:		76,801		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,883						

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 12		//CONT.// //CONT.//	71052 900 942623	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD								
		WELL #:	3H	RRCID ->	285720	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL	DEPTH	11224	PERF.	11495	-	14381				
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		7463 X	7463	-0-	-0-			6212	3	24	4	N	1115	1116	1	27	8	371
								1227	9									
02		6636 X	954	-0-	-5682			765	3	13	4	N	160	183	1	3	8	345
								176	9									
03		6789 X	6228	-0-	-561			5154	3	1074	9	N	976	1148	1	20	8	153
04		7110 X	5444	-0-	-1666			4472	3	5	4	N	879	787	1	12	8	233
								967	9									
05		7347 X	5911	-0-	-1436			4827	3	1084	9	N	985	950	1	10	8	258
06		7110 X	5903	-0-	-1207			4840	3	1063	9	N	966	919	1	6	8	299
07		6231 X	5678	-0-	-553			4643	3	1035	9	N	941	954	1			286
08		6231 X	5982	-0-	-249			4896	3	1086	9	N	987	767	1			506
09		5910 X	5569	-0-	-341			4642	3	927	9	N	843	773	1	9	8	567
10		6107 X	5629	-0-	-478			4635	3	994	9	N	904	1102	1	12	8	357
11		5910 X	5499	-0-	-411			4518	3	981	9	N	892	767	1	31	8	451
12		5983 X	547	-0-	-5436			446	3	101	9	N	92	371	1	2	8	170
TOTAL GAS PROD:			60,807					TOTAL CONDENSATE PROD:					9,740					

CBR 12		WELL #:	4H	RRCID ->	285721	COMPL. DATE	07/02/2015	TOTAL	DEPTH	11215	PERF.	11396	-	15020				
01		6155 X	6155	-0-	-0-			4686	3	404	4	N	968	1149	1	22	8	135
								1065	9									
02		4178 X	4178	-0-	-0-			2824	3	569	4	N	714	585	1	12	8	252
								785	9									
03		8127 X	8127	-0-	-0-			6364	3	374	4	N	1263	1165	1	26	8	324
								1389	9									
04		7976 X	7976	-0-	-0-			6212	3	396	4	N	1244	1350	1	18	8	200
								1368	9									
05		7822 X	7822	-0-	-0-			6429	3	1393	9	N	1266	1172	1	14	8	280
06		7795 X	7795	-0-	-0-			6374	3	1421	9	N	1292	1122	1	8	8	442
07		8375 X	8375	-0-	-0-			6837	3	66	4	N	1338	1106	1			674
								1472	9									
08		2661 X	2661	-0-	-0-			2046	3	119	4	N	451	771	1			354
								496	9									
09		1145 X	1145	-0-	-0-			761	3	92	4	N	265	348	1			271
								292	9									
10		6123 X	6123	-0-	-0-			4267	3	118	4	N	1580	711	1	15	8	1125
								1738	9									
11		8928 X	8928	-0-	-0-			7279	3	65	4	N	1440	1977	1	44	8	544
								1584	9									
*12		9846 X	9846	-0-	-0-			7989	3	1857	9	N	1688	1587	1	34	8	611
TOTAL GAS PROD:			79,131					TOTAL CONDENSATE PROD:					13,509					

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 14		WELL #:		2H	RRCID ->	285722	COMPL. DATE	10/14/2014	TOTAL	DEPTH	10928	PERF.11266	-	15454
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01		7006 X	6849	-0-	-157	-0-	849 1	4344 3	N	1342	1141 1	24 8	514	
							180 4	1476 9						
02		5236 X	4995	-0-	-241	-0-	512 1	3339 3	N	944	1087 1	15 8	356	
							106 4	1038 9						
03		7230 X	7230	-0-	-0-	-0-	931 1	4552 3	N	1446	1543 1	22 8	237	
							156 4	1591 9						
04		7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	874 1	4811 3	N	1314	1130 1	15 8	406	
							1445 9							
05		6851 X	6434	-0-	-417	-0-	863 1	4035 3	N	1387	1319 1	11 8	463	
							10 4	1526 9						
06		6990 X	6285	-0-	-705	-0-	915 1	4060 3	N	1191	1313 1	6 8	335	
							1310 9							
07		7378 X	6829	-0-	-549	-0-	946 1	4473 3	N	1192	963 1	9 8	555	
							99 4	1311 9						
08		7378 X	6284	-0-	-1094	-0-	946 1	4467 3	N	766	1162 1	13 8	146	
							28 4	843 9						
09		7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	916 1	5084 3	N	1646	1458 1	14 8	320	
							7 4	1811 9						
10		6820 X	6626	-0-	-194	-0-	908 1	4313 3	N	1277	1159 1	16 8	422	
							1405 9							
11		6600 X	1705	-0-	-4895	-0-	915 1	790 9	N	718	757 1	31 8	352	
12		8060 X	3986	-0-	-4074	-0-	946 1	1807 3	N	1121	1174 1	25 8	274	
							1233 9							

TOTAL GAS PROD: 72,171

TOTAL CONDENSATE PROD: 14,344

CBR 16		WELL #:		7H	RRCID ->	285723	COMPL. DATE	04/01/2016	TOTAL	DEPTH	10989	PERF.11313	-	15739
01		12710 X	11868	-0-	-842	-0-	946 1	8565 3	N	2067	2296 1	42 8	480	
							83 4	2274 9						
02		11480 X	8132	-0-	-3348	-0-	589 1	5960 3	N	1422	1119 1	24 8	759	
							19 4	1564 9						
03		12493 X	12386	-0-	-107	-0-	931 1	9115 3	N	2105	2458 1	39 8	367	
							24 4	2316 9						
04		11790 X	11310	-0-	-480	-0-	809 1	8396 3	N	1912	1892 1	24 8	363	
							2 4	2103 9						
05		12755 X	12755	-0-	-0-	-0-	946 1	9516 3	N	2082	2243 1	22 8	180	
							3 4	2290 9						
06		12000 X	9117	-0-	-2883	-0-	825 1	6212 3	N	1587	1141 1	10 8	616	
							334 4	1746 9						
07		12400 X	9813	-0-	-2587	-0-	7700 3	54 4	N	1872	1713 1	12 8	763	
							2059 9							
08		12741 X	9192	-0-	-3549	-0-	7153 3	2039 9	N	1854	2239 1	19 8	359	
09		12330 X	10745	-0-	-1585	-0-	8598 3	14 4	N	1939	1524 1	18 8	756	
							2133 9							
10		12741 X	10567	-0-	-2174	-0-	8357 3	2210 9	N	2009	2270 1	140 8	355	
11		9963 X	9963	-0-	-0-	-0-	7788 3	42 4	N	1939	1560 1	48 8	686	
							2133 9							
12		11098 X	7628	-0-	-3470	-0-	422 1	5625 3	N	1437	1579 1	39 8	505	
							1581 9							

TOTAL GAS PROD: 123,476

TOTAL CONDENSATE PROD: 22,225

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 2		WELL #:		2H	RRCID -> 285724	COMPL. DATE 03/05/2015	TOTAL DEPTH 11165	PERF.11661	-		15781			
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		4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	895 1	2693 3	9 4	N	786	965 1	16 8	199
							9 4	865 9						
02		2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	603 1	1307 3	549 9	N	499	387 1	7 8	304
							549 9							
03		3317 X	1928	-0-	-1389	-0-	886 1	630 3	2 4	N	373	565 1	6 8	106
							2 4	410 9						
04		4320 X	1188	-0-	-3132	-0-	829 1	6 4	353 9	N	321	189 1	2 8	236
							353 9							
05		4464 X	1444	-0-	-3020	-0-	910 1	534 9		N	485	576 1	2 8	143
06		4320 X	316	-0-	-4004	-0-	189 1	127 9		N	115	190 1		68
07		2728 X	41	-0-	-2687	-0-	40 1	1 9		N	1	1 8		68
08		1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-				N	-0-			68
09		1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-				N	-0-			68
10		1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-			68
11		330 X	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			68
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			68
TOTAL GAS PROD:		11,838		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,580								

CBR 2		WELL #:		4H	RRCID -> 285725	COMPL. DATE 11/07/2015	TOTAL DEPTH 11119	PERF.11609	-		15797			
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		9484 X	9484	-0-	-0-	-0-	912 1	6839 3	180 4	N	1412	1496 1	35 8	278
							180 4	1553 9						
02		7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	678 1	5184 3	155 4	N	1172	1142 1	22 8	286
							155 4	1289 9						
03		11673 X	11673	-0-	-0-	-0-	944 1	8867 3	166 4	N	1542	1560 1	38 8	230
							166 4	1696 9						
04		11476 X	11476	-0-	-0-	-0-	915 1	8911 3	1650 9	N	1500	1538 1	26 8	166
							1650 9							
05		10650 X	10650	-0-	-0-	-0-	848 1	8256 3	1546 9	N	1405	1335 1	19 8	217
							848 1	8256 3	1546 9					
06		10259 X	10259	-0-	-0-	-0-	853 1	7906 3	1500 9	N	1364	949 1	11 8	621
							853 1	7906 3	1500 9					
07		10209 X	10209	-0-	-0-	-0-	8628 3	1581 9	724 9	N	1437	1720 1	11 8	327
08		9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	8289 3	1551 9	5526 3	N	1410	1123 1	18 8	596
09		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	3675 3	12 4	1010 9	N	658	1160 1	10 8	84
							3675 3	12 4	1010 9					
10		6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	5526 3	21 4	1192 9	N	918	742 1	12 8	248
							5526 3	21 4	1192 9					
11		7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	5973 3	47 4	6958 3	N	1084	782 1	28 8	522
							5973 3	47 4	6958 3					
*12		8383 X	8383	-0-	-0-	-0-	1192 9	11 4	1414 9	N	1285	1537 1	28 8	242
							1192 9	11 4	1414 9					
TOTAL GAS PROD:		107,460		TOTAL CONDENSATE PROD:		15,187								

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 16		WELL #: 2H		RRCID -> 285728		COMPL. DATE 12/18/2015				TOTAL DEPTH 10842 PERF.11288 - 15104				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8365 X	8365	-0-	-0-	-0-	6193 3	332 4	N	1673	1545 1	29 8		654	
02	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	1840 9	2778 3	N	680	1107 1	11 8		216	
03	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	748 9	3487 3	N	964	774 1	14 8		392	
04	8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	1060 9	6856 3	N	1675	1515 1	18 8		534	
05	10889 X	10889	-0-	-0-	-0-	8662 3	15 4	N	2011	1888 1	18 8		639	
06	9380 X	9380	-0-	-0-	-0-	2212 9	6817 3	N	1765	1710 1	10 8		684	
07	8961 X	8961	-0-	-0-	-0-	1942 9	7018 3	N	1663	1903 1			444	
08	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1829 9	886 3	N	294	361 1			377	
09	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	3760 3	175 4	N	1614	1104 1	8 8		879	
10	14240 X	14240	-0-	-0-	-0-	1775 9	11868 3	N	2156	2130 1	12 8		893	
11	8222 X	8222	-0-	-0-	-0-	7156 3	1066 9	N	969	1819 0	11 8		32	
*12	8094 X	8094	-0-	-0-	-0-	6765 3	1329 9	N	1208	1176 0	35 8		29	
TOTAL GAS PROD:		92,213		TOTAL CONDENSATE PROD:		16,672								

PECOS 39 PILOT		WELL #: 1		RRCID -> 285744		COMPL. DATE 09/22/2018				TOTAL DEPTH 11077 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	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)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 22		WELL #: 5H		RRCID -> 285763		COMPL. DATE 04/20/2015				TOTAL DEPTH 10733 PERF.10896 - 15264						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	368	1	2495	3	N	567	737	1	13	8	505
						87	4	624	9							
02	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	284	1	1354	3	N	414	334	1	7	8	578
						186	4	455	9							
03	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	436	1	3046	3	N	613	730	1	14	8	447
						66	4	674	9							
04	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	422	1	2506	3	N	505	727	1	8	8	217
						556	9									
05	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	375	1	1004	3	N	385	178	1	3	8	421
						5	4	424	9							
06	480 X	480	-0-	-0-	-0-	197	1	37	4	N	224	172	1			473
						246	9									
07	287 X	287	-0-	-0-	-0-	11	4	276	9	N	251	354	1			370
08	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	1928	3	39	4	N	580	738	1			212
						638	9									
09	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2192	3	596	9	N	542	343	1	5	8	406
10	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2419	3	536	9	N	487	699	1	4	8	190
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	546	356	1	39	8	341
*12	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	1291	3	235	9	N	214	340	1	11	8	204
TOTAL GAS PROD:		26,008		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,328										

GEORGE 1		WELL #: 3H		RRCID -> 285795		COMPL. DATE 05/14/2019				TOTAL DEPTH 10703 PERF.10879 - 21718						
01	367422 X	60145	-0-	-307277	-0-	55992	3	1201	4	Y	2684	2639	0			84
						2952	9									
02	35822 X	35822	-0-	-0-	-0-	32918	3	1297	4	Y	1461	1392	0			153
						1607	9									
03	57124 X	57124	-0-	-0-	-0-	54170	3	271	4	Y	2439	2505	0			87
						2683	9									
04	55110 X	53295	-0-	-1815	-0-	50551	3	87	4	Y	2415	2447	0			55
						2657	9									
05	56947 X	53341	-0-	-3606	-0-	50793	3	3	4	Y	2314	2282	0			87
						2545	9									
06	55110 X	50162	-0-	-4948	-0-	47217	3	665	4	Y	2073	2109	0			51
						2280	9									
07	56947 X	49049	-0-	-7898	-0-	46793	3	64	4	Y	1993	1994	1			50
						2192	9									
08	51859 X	51859	-0-	-0-	-0-	2444	1	46968	3	Y	2013	2007	0			56
						233	4	2214	9							
09	48287 X	48287	-0-	-0-	-0-	2194	1	43215	3	Y	1932	1911	0			77
						753	4	2125	9							
10	49787 X	49787	-0-	-0-	-0-	2431	1	44846	3	Y	1966	1916	0			127
						347	4	2163	9							
11	50039 X	50039	-0-	-0-	-0-	2600	1	45153	3	Y	2062	2101	0			88
						18	4	2268	9							
12	49569 X	33089	-0-	-16480	-0-	2284	1	28038	3	Y	1989	1994	0			83
						579	4	2188	9							
TOTAL GAS PROD:		591,999		TOTAL CONDENSATE PROD:		25,341										

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
GEORGE 1		WELL #: 2H		RRCID -> 285796		COMPL. DATE 05/11/2019				TOTAL DEPTH 11098 PERF.11260 - 22457				
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		409134 X	66209	-0-	-342925	-0-	60562 3	2434 4	Y	Y	2921	2873 0		92
							3213 9							
02		42157 X	42157	-0-	-0-	-0-	35310 3	5019 4	Y	Y	1662	1580 0		174
							1828 9							
03		67697 X	67697	-0-	-0-	-0-	63624 3	1083 4	Y	Y	2718	2795 1		97
							2990 9							
04		63183 X	63183	-0-	-0-	-0-	59731 3	566 4	Y	Y	2624	2661 0		60
							2886 9							
05		65592 X	65592	-0-	-0-	-0-	62468 3	373 4	Y	Y	2501	2467 0		94
							2751 9							
06		63071 X	63071	-0-	-0-	-0-	58367 3	2115 4	Y	Y	2354	2390 0		58
							2589 9							
07		63085 X	60165	-0-	-2920	-0-	56661 3	1049 4	Y	Y	2232	2234 1		56
							2455 9							
08		62232 X	62232	-0-	-0-	-0-	2911 1	55978 3	Y	Y	2228	2222 0		62
							892 4	2451 9						
09		58323 X	58323	-0-	-0-	-0-	2621 1	51643 3	Y	Y	2059	2039 0		82
							1794 4	2265 9						
10		62535 X	62535	-0-	-0-	-0-	3063 1	56519 3	Y	Y	2216	2155 0		143
							515 4	2438 9						
11		62822 X	62822	-0-	-0-	-0-	3278 1	56914 3	Y	Y	2370	2412 0		101
							23 4	2607 9						
12		58311 X	43357	-0-	-14954	-0-	3015 1	37032 3	Y	Y	2298	2303 0		96
							782 4	2528 9						
TOTAL GAS PROD:		717,343				TOTAL CONDENSATE PROD:		28,183						

GEORGE 1		WELL #: 4H		RRCID -> 285797		COMPL. DATE 12/10/2018				TOTAL DEPTH 11012 PERF.11130 - 22000				
01		319880 X	51664	-0-	-268216	-0-	48679 3	864 4	Y	Y	1928	1898 0		60
							2121 9							
02		38910 X	38910	-0-	-0-	-0-	35722 3	1771 4	Y	Y	1288	1213 0		135
							1417 9							
03		50716 X	46426	-0-	-4290	-0-	44497 3	133 4	Y	Y	1633	1710 0		58
							1796 9							
04		49080 X	42171	-0-	-6909	-0-	40018 3	2153 9	Y	Y	1957	1970 0		45
05		50716 X	41831	-0-	-8885	-0-	39427 3	2404 9	Y	Y	2185	2148 0		82
06		49080 X	39091	-0-	-9989	-0-	36724 3	2367 9	Y	Y	2152	2181 0		53
07		46438 X	38764	-0-	-7674	-0-	36364 3	42 4	Y	Y	2144	2143 1		54
							2358 9							
08		39799 X	39799	-0-	-0-	-0-	1844 1	35449 3	Y	Y	2118	2113 0		59
							176 4	2330 9						
09		37663 X	37663	-0-	-0-	-0-	1682 1	33145 3	Y	Y	2113	2088 0		84
							512 4	2324 9						
10		37939 X	37939	-0-	-0-	-0-	1844 1	34046 3	Y	Y	1697	1672 0		109
							182 4	1867 9						
11		37352 X	37352	-0-	-0-	-0-	1942 1	33721 3	Y	Y	1524	1568 0		65
							13 4	1676 9						
12		37541 X	25980	-0-	-11561	-0-	1802 1	22144 3	Y	Y	1531	1532 0		64
							350 4	1684 9						
TOTAL GAS PROD:		477,590				TOTAL CONDENSATE PROD:		22,270						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 22		WELL #: 11H		RRCID -> 285849		COMPL. DATE 03/16/2017				TOTAL DEPTH 10976 PERF.10826 - 15610						
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	9424 X	8656	-0-	-768	-0-	565 1	6637 3	99 4	1355 9	Y	1232	1313 0	32 8		104	
02	8512 X	3836	-0-	-4676	-0-	250 1	2949 3	88 4	549 9	Y	499	500 0	12 8		91	
03	9424 X	9276	-0-	-148	-0-	523 1	7109 3	194 4	1450 9	Y	1318	1251 0	30 8		128	
04	9155 X	9155	-0-	-0-	-0-	575 1	7190 3	1390 9		Y	1264	1222 0	20 8		150	
05	9424 X	8381	-0-	-1043	-0-	593 1	6475 3	593 1		Y	1194	1253 0	15 8		76	
06	8970 X	6681	-0-	-2289	-0-	615 1	4827 3	76 4	1163 9	Y	1057	1031 0	7 8		95	
07	9424 X	5750	-0-	-3674	-0-	4767 3	983 9	129 1	994 3	Y	894	984 0			5	
08	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	129 1	994 3	9 9		Y	8	9 0	3 8		1	
09	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	446 1	4234 3	1148 9		Y	1044	989 0	28 8		28	
10	5518 X	1824	-0-	-3694	-0-	133 1	1226 3	465 9		Y	423	427 0	11 8		13	
11	5340 X	2609	-0-	-2731	-0-	140 1	1498 3	971 9		Y	883	810 0	21 8		65	
*12	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	51 1	2624 3	3530 4	34 9	Y	31	65 0	31 8		-0-	
TOTAL GAS PROD:		69,367		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,847										

CBR 22		WELL #: 12H		RRCID -> 285853		COMPL. DATE 03/26/2017				TOTAL DEPTH 10885 PERF.10813 - 15597					
01	14182 X	14182	-0-	-0-	-0-	776 1	11562 3	88 4	1756 9	Y	1596	1645 0	55 8		133
02	10248 X	7126	-0-	-3122	-0-	331 1	5945 3	52 4	798 9	Y	725	703 0	25 8		130
03	16088 X	16088	-0-	-0-	-0-	768 1	13014 3	260 4	2046 9	Y	1860	1757 0	53 8		180
04	13985 X	13985	-0-	-0-	-0-	774 1	11465 3	1746 9		Y	1587	1547 0	32 8		188
05	12491 X	12491	-0-	-0-	-0-	768 1	10128 3	1595 9		Y	1450	1523 0	23 8		92
06	10980 X	10768	-0-	-212	-0-	799 1	8408 3	1561 9		Y	1419	1372 0	12 8		127
07	11611 X	11611	-0-	-0-	-0-	10260 3	1351 9	258 1	1982 3	Y	1228	1349 0			6
08	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	258 1	1982 3	14 9		Y	13	14 0	3 8		2
09	9634 X	9634	-0-	-0-	-0-	812 1	7722 3	1100 9		Y	1000	957 0	18 8		27
10	9858 X	7827	-0-	-2031	-0-	640 1	5865 3	1322 9		Y	1202	1174 0	17 8		38
11	9540 X	4826	-0-	-4714	-0-	359 1	3859 3	608 9		Y	553	524 0	27 8		40
12	9858 X	6551	-0-	-3307	-0-	93 1	4761 3	1697 9		Y	1543	1385 0	22 8		176
TOTAL GAS PROD:		117,343		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,176									

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 22		WELL #: 14H		RRCID -> 285857		COMPL. DATE 03/26/2017				TOTAL DEPTH 10885 PERF.10747 - 15531			
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	* C M	EOM BALANCE	
01	10137 X	10120	-0-	-17	-0-	695 1	7687 3	Y	1450	1492 0	37 8	122	
						143 4	1595 9						
02	9156 X	2903	-0-	-6253	-0-	224 1	2089 3	Y	500	522 0	9 8	91	
						40 4	550 9						
03	10137 X	8599	-0-	-1538	-0-	592 1	6312 3	Y	1341	1273 0	28 8	131	
						220 4	1475 9						
04	9780 X	7917	-0-	-1863	-0-	614 1	6171 3	Y	1017	1009 0	18 8	121	
						13 4	1119 9						
05	10106 X	9765	-0-	-341	-0-	700 1	7742 3	Y	1203	1229 0	18 8	77	
						1323 9							
06	9780 X	4773	-0-	-5007	-0-	515 1	2969 3	Y	897	889 0	5 8	80	
						302 4	987 9						
07	8587 X	6881	-0-	-1706	-0-	5614 3	17 4	Y	1136	1210 0		6	
						1250 9							
08	9031 X	9031	-0-	-0-	-0-	1034 1	7944 3	Y	41	29 0	13 8	5	
						8 4	45 9						
09	9820 X	9820	-0-	-0-	-0-	813 1	7724 3	Y	1134	1095 0	13 8	31	
						36 4	1247 9						
10	9458 X	9458	-0-	-0-	-0-	796 1	7289 3	Y	1235	1213 0	14 8	39	
						14 4	1359 9						
11	7740 X	6563	-0-	-1177	-0-	498 1	5343 3	Y	603	569 0	30 8	43	
						59 4	663 9						
12	8525 X	6638	-0-	-1887	-0-	102 1	5248 3	Y	1171	1059 0	22 8	133	
						1288 9							
TOTAL GAS PROD:		92,468		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,728							

CBR 14		WELL #: 4H		RRCID -> 285858		COMPL. DATE 12/18/2015				TOTAL DEPTH 10978 PERF.11362 - 15553			
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	* C M	EOM BALANCE	
01	12214 X	7996	-0-	-4218	-0-	631 1	5415 3	N	1393	1129 1	28 8	625	
						418 4	1532 9						
02	11032 X	7567	-0-	-3465	-0-	562 1	5452 3	N	1270	1493 1	23 8	379	
						156 4	1397 9						
03	10447 X	9980	-0-	-467	-0-	846 1	7054 3	N	1705	1565 1	31 8	488	
						204 4	1876 9						
04	10110 X	9890	-0-	-220	-0-	857 1	7224 3	N	1620	1562 1	21 8	525	
						27 4	1782 9						
05	10649 X	10649	-0-	-0-	-0-	928 1	7828 3	N	1708	1925 1	19 8	289	
						14 4	1879 9						
06	9660 X	7061	-0-	-2599	-0-	800 1	4548 3	N	1197	1068 1	7 8	411	
						396 4	1317 9						
07	10230 X	6843	-0-	-3387	-0-	5135 3	118 4	N	1445	1456 1	9 8	391	
						1590 9							
08	10664 X	7160	-0-	-3504	-0-	5499 3	157 4	N	1367	1147 1	11 8	600	
						1504 9							
09	10320 X	7661	-0-	-2659	-0-	5885 3	72 4	N	1549	1556 1	13 8	580	
						1704 9							
10	10664 X	4809	-0-	-5855	-0-	3566 3	80 4	N	1057	1497 1	12 8	128	
						1163 9							
11	7050 X	4775	-0-	-2275	-0-	3618 3	110 4	N	952	401 1	28 8	651	
						1047 9							
12	7905 X	3731	-0-	-4174	-0-	2622 3	91 4	N	925	956 1	36 8	584	
						1018 9							
TOTAL GAS PROD:		88,122		TOTAL CONDENSATE PROD:		16,188							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 22		WELL #: 18H		RRCID -> 285893		COMPL. DATE 03/26/2017				TOTAL DEPTH 10930 PERF.10766 - 15550					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	7409 X	3351	-0-	-4058	-0-	654	1	1834	3	Y	718	784	0	11 8	128
						73	4	790	9						
02	6692 X	953	-0-	-5739	-0-	173	1	468	3	Y	259	339	0	3 8	45
						27	4	285	9						
03	12291 X	12291	-0-	-0-	-0-	933	1	9026	3	Y	2105	2003	0	38 8	109
						16	4	2316	9						
04	11501 X	11501	-0-	-0-	-0-	870	1	8639	3	Y	1811	1792	0	25 8	103
						1992	9								
05	11819 X	11819	-0-	-0-	-0-	952	1	8902	3	Y	1786	1702	0	21 8	166
						1965	9								
06	10211 X	10211	-0-	-0-	-0-	1029	1	7505	3	Y	1519	1495	0	11 8	179
						6	4	1671	9						
07	9890 X	9890	-0-	-0-	-0-	860	1	7036	3	Y	1609	1658	0	17 8	113
						224	4	1770	9						
08	9226 X	9226	-0-	-0-	-0-	1198	1	6502	3	Y	1371	1310	0	20 8	154
						18	4	1508	9						
09	7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	766	1	4784	3	Y	1348	1388	0		114
						59	4	1483	9						
10	9021 X	-0-	-0-	-9021	-0-					Y	1475	1420	0	12 8	157
11	9543 X	9543	-0-	-0-	-0-	990	1	6666	3	Y	1510	1478	0	28 8	161
						226	4	1661	9						
12	9021 X	5563	-0-	-3458	-0-	634	1	3869	3	Y	892	886	0	19 8	148
						79	4	981	9						

TOTAL GAS PROD: 91,440

TOTAL CONDENSATE PROD: 16,403

CBR 28		WELL #: 7H		RRCID -> 285899		COMPL. DATE 09/01/2016				TOTAL DEPTH 10707 PERF.10745 - 15481					
01	11579 X	11579	-0-	-0-	-0-	828	1	7874	3	N	2509	2556	1	39 8	469
						117	4	2760	9						
02	8866 X	8866	-0-	-0-	-0-	589	1	5535	3	N	1906	1490	1	25 8	860
						645	4	2097	9						
03	15073 X	15073	-0-	-0-	-0-	936	1	10681	3	N	3004	3085	1	45 8	734
						152	4	3304	9						
04	14687 X	14687	-0-	-0-	-0-	915	1	10691	3	N	2801	2824	1	30 8	681
						3081	9								
05	12407 X	12407	-0-	-0-	-0-	793	1	9053	3	N	2328	2534	1	20 8	455
						2561	9								
06	10267 X	10267	-0-	-0-	-0-	730	1	7001	3	N	2305	2342	1	10 8	408
						2536	9								
07	13479 X	13479	-0-	-0-	-0-	946	1	9461	3	N	2793	2928	1	20 8	253
						3072	9								
08	12575 X	12575	-0-	-0-	-0-	921	1	9190	3	N	2240	2211	1	36 8	246
						2464	9								
09	7327 X	7327	-0-	-0-	-0-	676	1	5223	3	N	1298	1105	1	20 8	419
						1428	9								
10	206 X	206	-0-	-0-	-0-	81	3	125	9	N	114	350	1	4 8	179
11	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	750	1	2081	3	N	847	769	1	73 8	184
						15	4	932	9						
*12	8491 X	8491	-0-	-0-	-0-	946	1	5789	3	N	1596	1090	1	124 8	566
						1756	9								

TOTAL GAS PROD: 118,735

TOTAL CONDENSATE PROD: 23,741

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 22		WELL #: 16H		RRCID -> 285900		COMPL. DATE 03/25/2017				TOTAL DEPTH 10891 PERF.10825 - 15609				
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		8856 X	8856	-0-	-0-	-0-	803 1	7142 3	Y	749	712 0	35 8		129
							87 4	824 9						
02		5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	520 1	4575 3	Y	469	500 0	19 8		79
							89 4	516 9						
03		9065 X	9065	-0-	-0-	-0-	784 1	7466 3	Y	728	738 0	32 8		37
							14 4	801 9						
04		9856 X	9856	-0-	-0-	-0-	833 1	8240 3	Y	712	685 0	24 8		40
							783 9							
05		8846 X	8846	-0-	-0-	-0-	767 1	7360 3	Y	654	617 0	17 8		60
							719 9							
06		5880 X	5753	-0-	-127	-0-	540 1	4729 3	Y	423	427 0	7 8		49
							19 4	465 9						
07		7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	730 1	5975 3	Y	567	574 0	2 8		40
							624 9							
08		5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	844 1	4584 3	Y	325	323 0	6 8		36
							4 4	358 9						
09		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	364 1	2255 3	Y	469	461 0	5 8		39
							42 4	516 9						
10		9638 X	9638	-0-	-0-	-0-	1240 1	7911 3	Y	443	432 0	3 8		47
							487 9							
11		8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	1028 1	6917 3	Y	570	545 0	11 8		61
							81 4	627 9						
*12		9836 X	9836	-0-	-0-	-0-	1282 1	7838 3	Y	641	580 0	16 8		106
							11 4	705 9						
TOTAL GAS PROD:			92,499			TOTAL CONDENSATE PROD:			6,750					

TITAN STATE 16		WELL #: 1H		RRCID -> 285901		COMPL. DATE 02/26/2017				TOTAL DEPTH 10971 PERF.11322 - 15970				
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-					

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
BUNIN 4		WELL #: 5H		RRCID -> 285903		COMPL. DATE 02/17/2015				TOTAL DEPTH 10366 PERF.10791 - 14861			
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	2666 X	360	-0-	-2306	-0-	218	3	20	4	N	111	1 8	308
						122	9						
02	2408 X	1240	-0-	-1168	-0-	970	3	26	4	N	222	4 8	526
						244	9						
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	2		528
04	617 X	617	-0-	-0-	-0-	487	3	130	9	N	118	199 1	446
05	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1106	3	314	9	N	285	195 1	534
06	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	875	3	298	9	N	271	393 1	411
07	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	1909	3	559	9	N	508	570 1	349
08	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2236	3	385	9	N	350	382 1	317
09	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1267	3	479	9	N	435	349 1	383
10	3100 N	4085	-0-	-985	-985	3326	3	759	9	N	690	774 1	278
11	2550 N	1437	-0-	-1113	-0-	1126	3	311	9	N	283	195 1	338
*12	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	1964	3	406	9	N	369	378 1	300
TOTAL GAS PROD:		19,537				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,644					

CBR 4		WELL #: 6H		RRCID -> 285904		COMPL. DATE 06/23/2016				TOTAL DEPTH 10922 PERF.11002 - 15680			
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	15079 X	15079	-0-	-0-	-0-	917	1	12190	3	N	1749	1759 1	650
						48	4	1924	9				
02	9685 X	9685	-0-	-0-	-0-	620	1	7668	3	N	1142	1524 1	237
						141	4	1256	9				
03	14386 X	14386	-0-	-0-	-0-	929	1	11701	3	N	1544	1367 1	365
						58	4	1698	9				
04	13383 X	13383	-0-	-0-	-0-	893	1	10792	3	N	1544	1730 1	148
						1698	9						
05	13835 X	13835	-0-	-0-	-0-	913	1	11274	3	N	1498	1314 1	307
						1648	9						
06	14270 X	14270	-0-	-0-	-0-	880	1	11626	3	N	1600	1314 1	577
						4	4	1760	9				
07	13419 X	13419	-0-	-0-	-0-	11757	3	35	4	N	1479	1675 1	375
						1627	9						
08	14065 X	14065	-0-	-0-	-0-	12388	3	7	4	N	1518	1303 1	579
						1670	9						
09	11818 X	11818	-0-	-0-	-0-	10400	3	1418	9	N	1289	1168 1	691
10	10358 X	10358	-0-	-0-	-0-	9148	3	1210	9	N	1100	1500 1	282
11	10567 X	10567	-0-	-0-	-0-	9109	3	10	4	N	1316	778 1	795
						1448	9						
*12	7965 X	7965	-0-	-0-	-0-	6498	3	1467	9	N	1334	1121 1	991
TOTAL GAS PROD:		148,830				TOTAL CONDENSATE PROD:		17,113					

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623															
BUNIN 4		WELL #: 6H		RRCID -> 285905		COMPL. DATE 04/19/2016				TOTAL DEPTH 10396 PERF.10694 - 15020							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	5952 X	1860	-0-	-4092	-0-	1674	3	56	4	Y	118	252	1	8	8	17	
						130	9										
02	5376 X	506	-0-	-4870	-0-	278	3	81	4	Y	134	126	1	1	8	24	
						147	9										
03	5952 X	1235	-0-	-4717	-0-	501	3	50	4	Y	622	532	1	2	8	112	
						684	9										
04	4710 X	2689	-0-	-2021	-0-	2193	3	496	9	Y	451	557	1	6	8	-0-	
05	8244 X	8244	-0-	-0-	-0-	7521	3	723	9	Y	657	611	1	16	8	30	
06	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	4328	3	9	4	Y	819	758	1	6	8	85	
						901	9										
07	2790 X	1057	-0-	-1733	-0-	77	3	980	9	Y	891	865	1			111	
08	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	18	1	196	3	Y	1399	1407	1	26	8	77	
						15	4	1539	9								
09	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	1155	1108	1	17	8	107	
						1271	9										
10	8122 X	597	-0-	-7525	-0-	10	1	77	3	Y	464	470	1	20	8	81	
						510	9										
11	5250 X	1411	-0-	-3839	-0-	145	1	915	3	Y	319	345	1	9	8	46	
						351	9										
*12	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	304	1	2094	3	Y	539	491	1	30	8	64	
						593	9										
TOTAL GAS PROD:		28,916		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,568											

CBR 22		WELL #: 13H		RRCID -> 285936		COMPL. DATE 04/02/2017				TOTAL DEPTH 11019 PERF.10936 - 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	8659 X	8659	-0-	-0-	-0-	602	1	6279	3	Y	937	939	0	33	8	78	
						747	4	1031	9								
02	7560 X	3691	-0-	-3869	-0-	263	1	2854	3	Y	339	343	0	13	8	61	
						201	4	373	9								
03	9781 X	9781	-0-	-0-	-0-	616	1	7516	3	Y	1070	995	0	33	8	103	
						472	4	1177	9								
04	9535 X	9535	-0-	-0-	-0-	649	1	7749	3	Y	1030	989	0	22	8	122	
						4	4	1133	9								
05	9187 X	9187	-0-	-0-	-0-	670	1	7385	3	Y	991	1033	0	17	8	63	
						42	4	1090	9								
06	8100 X	5092	-0-	-3008	-0-	466	1	4323	3	Y	204	243	0	6	8	18	
						79	4	224	9								
07	8370 X	6660	-0-	-1710	-0-	5708	3	212	4	Y	673	687	0			4	
						740	9										
08	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	308	1	2367	3	Y	1672	1349	0	7	8	320	
						1839	9										
09	9796 X	9796	-0-	-0-	-0-	826	1	7850	3	Y	1018	1286	0	25	8	27	
						1120	9										
10	6913 X	6345	-0-	-568	-0-	523	1	4787	3	Y	941	921	0	17	8	30	
						1035	9										
11	6450 X	5370	-0-	-1080	-0-	400	1	4299	3	Y	610	565	0	31	8	44	
						671	9										
12	6913 X	6053	-0-	-860	-0-	86	1	4452	3	Y	1377	1243	0	21	8	157	
						1515	9										
TOTAL GAS PROD:		84,683		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,862											

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 22		WELL #: 15H		RRCID -> 285944		COMPL. DATE 03/27/2017				TOTAL DEPTH 11203 PERF.10905 - 15690					
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	CODE	
01	8855 X	8855	-0-	-0-	-0-	935 1	6348 3	399 4	1173 9	Y	1066	1012 0	34 8		187
02	7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	769 1	5831 3	448 4	826 9	Y	751	785 0	26 8		127
03	9038 X	9038	-0-	-0-	-0-	889 1	7075 3	15 4	1059 9	Y	963	1010 0	31 8		49
04	8405 X	8405	-0-	-0-	-0-	828 1	6536 3	1041 9		Y	946	923 0	19 8		53
05	7794 X	7794	-0-	-0-	-0-	810 1	6008 3	976 9		Y	887	844 0	14 8		82
06	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	751 1	4917 3	424 4	806 9	Y	733	721 0	8 8		86
07	7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	666 1	5458 3	119 4	906 9	Y	824	847 0	5 8		58
08	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	234 1	1271 3	171 4	261 9	Y	237	266 0	2 8		27
09	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	402 1	2513 3	96 4	523 9	Y	475	462 0			40
10	5797 X	1664	-0-	-4133	-0-	138 1	878 3	118 4	530 9	Y	482	465 0	6 8		51
11	5610 X	2156	-0-	-3454	-0-	160 1	1073 3	246 4	677 9	Y	615	593 0	7 8		66
12	5797 X	4520	-0-	-1277	-0-	510 1	3117 3	893 9		Y	812	721 0	23 8		134
TOTAL GAS PROD:		69,824		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,791									

HATTIE 3		WELL #: 2H		RRCID -> 286025		COMPL. DATE 02/05/2019				TOTAL DEPTH 10799 PERF.11107 - 21300					
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	CODE	
01	63537 X	63537	-0-	-0-	-0-	55102 3	624 4	7811 9		Y	7101	7075 0			117
02	44996 X	44433	-0-	-563	-0-	38751 3	413 4	5269 9		Y	4790	4709 0			198
03	65657 X	65657	-0-	-0-	-0-	57841 3	17 4	7799 9		Y	7090	7014 0	139 1		135
04	61800 X	61800	-0-	-0-	-0-	54313 3	10 4	7477 9		Y	6797	6797 0			135
05	55680 X	55680	-0-	-0-	-0-	49498 3	6182 9	46315 3		Y	5620	5663 0			92
06	52231 X	52231	-0-	-0-	-0-	46315 3	174 4	5742 9		Y	5220	5195 0			117
07	50895 X	50895	-0-	-0-	-0-	45055 3	51 4	5789 9		Y	5263	5230 1			150
08	53677 X	53677	-0-	-0-	-0-	2363 1	45411 3	225 4	5678 9	Y	5162	5252 0			60
09	51263 X	51263	-0-	-0-	-0-	2183 1	43012 3	670 4	5398 9	Y	4907	4884 0			83
10	53997 X	53997	-0-	-0-	-0-	2481 1	45782 3	280 4	5454 9	Y	4958	4945 0			96
11	52413 X	52413	-0-	-0-	-0-	2566 1	44525 3	18 4	5304 9	Y	4822	4794 0			124
12	47926 X	38852	-0-	-9074	-0-	2481 1	30460 3	509 4	5402 9	Y	4911	4804 0			231
TOTAL GAS PROD:		644,435		TOTAL CONDENSATE PROD:		66,641									

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
FIVER STATE 18		WELL #:		1H	RRCID -> 286084	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL	DEPTH	10920	PERF.11306	- 15988			
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		24357 X	24357	-0-	-0-	20099 3	146 4	Y	3738	3728 0	350				
						4112 9									
02		11004 X	5560	-0-	-5444	4551 3	34 4	Y	886	1027 0	209				
						975 9									
03		12183 X	74	-0-	-12109	21 3	21 4	Y	29	231 0	7				
						32 9									
04		11790 X	1027	-0-	-10763	556 3	11 4	Y	418	311 0	114				
						460 9									
05		12183 X	3144	-0-	-9039	555 4	2589 9	Y	2354	2095 0	373				
06		11790 X	2633	-0-	-9157	16 4	2617 9	Y	2379	2380 0	372				
07		11150 X	11150	-0-	-0-	8453 3	2697 9	Y	2452	2397 1	421	6 8			
08		10563 X	10563	-0-	-0-	248 1	7679 3	Y	2355	2122 0	646	8 8			
						45 4	2591 9								
09		9830 X	9830	-0-	-0-	223 1	6836 3	Y	2472	2627 0	491				
						52 4	2719 9								
10		4346 X	4346	-0-	-0-	86 1	2854 3	Y	1278	1426 0	340	3 8			
						1406 9									
11		2490 X	-0-	-0-	-2490			Y	-0-	340 0	-0-				
12		2573 X	-0-	-0-	-2573			Y	1	1 0	-0-				
TOTAL GAS PROD:			72,684			TOTAL CONDENSATE PROD:			18,362						

CBR 6		WELL #:		1H	RRCID -> 286093	COMPL. DATE	03/22/2016	TOTAL	DEPTH	10710	PERF.11301	- 15437			
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		15145 X	15145	-0-	-0-	417 1	12333 3	N	1914	2159 1	360	57 8			
						290 4	2105 9								
02		13412 X	10183	-0-	-3229	226 1	8217 3	N	1211	1173 1	369	29 8			
						408 4	1332 9								
03		14942 X	12932	-0-	-2010	347 1	10376 3	N	1706	1570 1	462	43 8			
						332 4	1877 9								
04		15446 X	15446	-0-	-0-	404 1	13258 3	N	1607	1762 1	271	36 8			
						16 4	1768 9								
05		15207 X	15207	-0-	-0-	412 1	13191 3	N	1458	1365 1	335	29 8			
						1604 9									
06		14670 X	13260	-0-	-1410	379 1	11252 3	N	1481	1364 1	437	15 8			
						1629 9									
07		15965 X	13897	-0-	-2068	427 1	11787 3	N	1530	1146 1	812	9 8			
						1683 9									
08		15965 X	14536	-0-	-1429	436 1	12297 3	N	1639	1900 1	539	12 8			
						1803 9									
09		15450 X	12338	-0-	-3112	422 1	10489 3	N	1292	1134 1	687	10 8			
						6 4	1421 9								
10		15221 X	12122	-0-	-3099	427 1	10204 3	N	1355	1569 1	448	25 8			
						1491 9									
11		14040 X	12956	-0-	-1084	422 1	11001 3	N	1363	1530 1	256	25 8			
						34 4	1499 9								
*12		14660 X	14660	-0-	-0-	436 1	12560 3	N	1513	1190 1	557	22 8			
						1664 9									
TOTAL GAS PROD:			162,682			TOTAL CONDENSATE PROD:			18,069						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
MAC STATE 20		WELL #:		1H	RRCID ->	286127	COMPL. DATE	02/02/2017	TOTAL	DEPTH	10966	PERF.11282	-	15930
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		32286 X	32286	-0-	-0-	-0-	28088 3	4198 9	Y	3816	3840 0			228
02		22875 X	22875	-0-	-0-	-0-	19733 3	3142 9	Y	2856	2873 0			211
03		28455 X	28455	-0-	-0-	-0-	24335 3	4120 9	Y	3745	3669 0			287
04		26559 X	26559	-0-	-0-	-0-	23402 3	3157 9	Y	2870	2870 0			287
05		28859 X	28859	-0-	-0-	-0-	25457 3	3402 9	Y	3093	2893 0			487
06		14280 X	6958	-0-	-7322	-0-	5878 3	1080 9	Y	982	1370 0			99
07		14756 X	8451	-0-	-6305	-0-	7270 3	1181 9	Y	1074	1083 1			90
08		26532 X	26532	-0-	-0-	-0-	716 1	22135 3	Y	3228	3044 0	5 8		269
							130 4	3551 9						
09		25339 X	25339	-0-	-0-	-0-	677 1	20725 3	Y	3575	3505 0			339
							4 4	3933 9						
10		28861 X	25531	-0-	-3330	-0-	656 1	21670 3	Y	2913	2894 0	9 8		349
							1 4	3204 9						
11		30150 X	25049	-0-	-5101	-0-	666 1	21116 3	Y	2970	3040 0	17 8		262
							3267 9							
*12		41043 X	41043	-0-	-0-	-0-	1458 1	35716 3	Y	3339	2925 0	6 8		670
							196 4	3673 9						
TOTAL GAS PROD:		297,937		TOTAL CONDENSATE PROD:		34,461								

CBR 4		WELL #:		3H	RRCID ->	286180	COMPL. DATE	06/20/2016	TOTAL	DEPTH	10902	PERF.11028	-	15773
01		10921 X	10921	-0-	-0-	-0-	935 1	8628 3	N	1223	1329 1	42 8		241
							13 4	1345 9						
02		7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	655 1	6137 3	N	864	962 1	25 8		118
							4 4	950 9						
03		11143 X	11143	-0-	-0-	-0-	943 1	8879 3	N	1180	784 1	38 8		476
							23 4	1298 9						
04		11182 X	11182	-0-	-0-	-0-	911 1	8887 3	N	1258	1348 1	25 8		361
							1384 9							
05		10471 X	10471	-0-	-0-	-0-	877 1	8421 3	N	1066	1154 1	19 8		254
							1173 9							
06		10532 X	10532	-0-	-0-	-0-	900 1	8122 3	N	1232	957 1	12 8		517
							155 4	1355 9						
07		10692 X	10692	-0-	-0-	-0-	946 1	8615 3	N	1028	1125 1	6 8		414
							1131 9							
08		6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	946 1	4981 3	N	510	754 1	11 8		159
							561 9							
09		7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	916 1	5911 3	N	920	392 1	8 8		679
							1012 9							
10		5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	687 1	3943 3	N	631	954 1	8 8		348
							694 9							
11		8155 X	8155	-0-	-0-	-0-	915 1	6295 3	N	856	747 1	22 8		435
							3 4	942 9						
*12		9103 X	9103	-0-	-0-	-0-	946 1	7310 3	N	770	754 1	19 8		432
							847 9							
TOTAL GAS PROD:		109,596		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,538								

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 6		WELL #:		2H	RRCID -> 286181	COMPL. DATE	03/11/2015	TOTAL	DEPTH	10545	PERF.11003	- 15123	
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		12129 X	12129	-0-	-0-	428 1	9800 3	N	1574	1367 1	46 8	705	
						170 4	1731 9						
02		8400 X	8117	-0-	-283	289 1	6509 3	N	1093	1382 1	25 8	391	
						117 4	1202 9						
03		10311 X	10311	-0-	-0-	401 1	8070 3	N	1524	1553 1	33 8	329	
						164 4	1676 9						
04		10128 X	10128	-0-	-0-	409 1	8292 3	N	1297	1168 1	23 8	435	
						1427 9							
05		10212 X	10212	-0-	-0-	425 1	8388 3	N	1272	1172 1	19 8	516	
						1399 9							
06		9000 X	8978	-0-	-22	421 1	7459 3	N	998	964 1	10 8	540	
						1098 9							
07		9300 X	7580	-0-	-1720	5918 3	1662 9	N	1511	1543 1	6 8	502	
						5173 3	1051 9	N	955	1164 1	16 8	277	
08		9300 X	6224	-0-	-3076	5769 3	1170 9	N	1064	747 1	13 8	581	
						4910 3	1120 9	N	1018	1165 1	12 8	422	
09		9000 X	6939	-0-	-2061	5271 3	1153 9	N	1048	1186 1	8 8	276	
						380 1	3625 3	N	917	794 1	8 8	391	
10		9300 X	6030	-0-	-3270	1009 9							
11		8970 X	6424	-0-	-2546								
12		7595 X	5014	-0-	-2581								
TOTAL GAS PROD:		98,086		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,271							

CBR 41-44H		WELL #:		4HR	RRCID -> 286212	COMPL. DATE	03/21/2019	TOTAL	DEPTH	10213	PERF.10711	- 20692	
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		1046 N	1046	-0-	-0-	350 1	466 4	Y	209	205 0	4 8	2	
						230 9							
02		2800 N	10846	-0-	8046	370 1	8357 3	Y	1113	1069 0	35 8	11	
						895 4	1224 9						
03		3100 N	17225	-0-	14125	590 1	13663 3	Y	1168	1108 0	62 8	9	
						1687 4	1285 9						
04		3000 N	11369	-0-	8369	528 1	9193 3	Y	1097	1065 0	27 8	14	
						441 4	1207 9						
05		46354 X	15814	-0-	-30540	532 1	13646 3	Y	1078	1043 0	31 8	18	
						450 4	1186 9						
06		12570 X	12570	-0-	-0-	442 1	10492 3	Y	829	811 0	15 8	21	
						724 4	912 9						
07		11125 X	11125	-0-	-0-	9616 3	16 4	Y	1357	1344 0	17 8	17	
						1493 9							
08		25197 X	25197	-0-	-0-	581 1	22912 3	Y	1435	1385 0	43 8	24	
						125 4	1579 9						
09		20816 X	20816	-0-	-0-	624 1	18545 3	Y	1320	1293 0	42 8	9	
						195 4	1452 9						
10		30591 X	30591	-0-	-0-	840 1	27982 3	Y	1608	1563 0	35 8	19	
						1769 9							
11		36638 X	36638	-0-	-0-	1236 1	33586 3	Y	1488	1462 0	6 8	39	
						179 4	1637 9						
*12		22705 X	22705	-0-	-0-	634 1	20432 3	Y	1155	1120 0	42 8	32	
						368 4	1271 9						
TOTAL GAS PROD:		215,942		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,857							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
HATTIE 3		WELL #:		3H	RRCID ->	286240	COMPL. DATE	07/06/2019	TOTAL	DEPTH	10934	PERF.11203	- 21639
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		71083 X	62934	-0-	-8149	-0-	56021 3	369 4	Y	5949	5924 0		98
							6544 9						
02		61572 X	57832	-0-	-3740	-0-	53121 3	4711 9	Y	4283	4204 0		177
03		67456 X	65987	-0-	-1469	-0-	59631 3	6356 9	Y	5778	5731 0	114 1	110
04		64020 X	58044	-0-	-5976	-0-	52113 3	5931 9	Y	5392	5395 0		107
05		64015 X	57540	-0-	-6475	-0-	51919 3	5621 9	Y	5110	5134 0		83
06		63870 X	55021	-0-	-8849	-0-	49624 3	5397 9	Y	4906	4879 0		110
07		65999 X	54944	-0-	-11055	-0-	49382 3	56 4	Y	5005	4972 1		143
							5506 9						
08		57485 X	57485	-0-	-0-	-0-	2566 1	49337 3	Y	4852	4939 0		56
							245 4	5337 9					
09		52650 X	52650	-0-	-0-	-0-	2277 1	44867 3	Y	4462	4442 0		76
							598 4	4908 9					
10		55407 X	55407	-0-	-0-	-0-	2586 1	47705 3	Y	4419	4409 0		86
							255 4	4861 9					
11		54519 X	54519	-0-	-0-	-0-	2710 1	47057 3	Y	4303	4279 0		110
							19 4	4733 9					
12		51491 X	41591	-0-	-9900	-0-	2738 1	33623 3	Y	4272	4181 0		201
							531 4	4699 9					
TOTAL GAS PROD:		673,954				TOTAL CONDENSATE PROD:				58,731			

LINDSAY 2		WELL #:		3H	RRCID ->	286271	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL	DEPTH	11735	PERF.12180	- 16182
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		8928 X	4530	-0-	-4398	-0-	3256 3	258 4	Y	924	863 0		257
							1016 9						
02		8064 X	1397	-0-	-6667	-0-	894 3	126 4	Y	343			600
							377 9						
03		5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	4304 3	155 4	Y	1088	1333 0		355
							1197 9						
04		4380 X	3959	-0-	-421	-0-	3014 3	185 4	Y	691	700 0		346
							760 9						
05		4526 X	2315	-0-	-2211	-0-	2018 3	34 4	Y	239	236 0		349
							263 9						
06		8964 X	8964	-0-	-0-	-0-	7650 3	38 4	Y	1160	914 0		595
							1276 9						
07		9922 X	9922	-0-	-0-	-0-	7936 3	21 4	Y	1786	2043 0		338
							1965 9						
08		8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	7294 3	1246 9	Y	1133	956 0	1 8	514
09		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2218 3	688 9	Y	625	770 0		369
10		9300 X	5693	-0-	-3607	-0-	4814 3	879 9	Y	799	698 0	1 8	469
11		9000 X	6099	-0-	-2901	-0-	4639 3	26 4	Y	1304	1535 0	1 8	237
							1434 9						
12		9300 X	2483	-0-	-6817	-0-	1956 3	527 9	Y	479	580 0	1 8	135
TOTAL GAS PROD:		62,464				TOTAL CONDENSATE PROD:				10,571			

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 28		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 3H		RRCID -> 286282		COMPL. DATE 08/28/2014				TOTAL DEPTH 10631 PERF.10976 - 14792					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	946 1	570 3	N	1325	1154 1	15 8	515			
						2010 4	1458 9								
02	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	392 1	235 3	N	433	379 1	3 8	566			
						313 4	476 9								
03	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	858 1	2467 3	N	1247	1081 1	14 8	718			
						257 4	1372 9								
04	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	890 1	2644 3	N	1246	1532 1	9 8	423			
						1371 9									
05	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	846 1	2734 3	N	1122	1131 1	7 8	407			
						1234 9									
06	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	580 1	2321 3	N	818	931 1	4 8	290			
						900 9									
07	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	2480 3	1261 9	N	1146	1108 1	10 8	318			
08	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	2489 3	1320 9	N	1200	1092 1	27 8	399			
09	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	1774 3	832 9	N	756	925 1	11 8	219			
10	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	849 3	519 9	N	472	377 1	11 8	303			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	285	180 1	29 8	379			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	552	520 1	36 8	375			
TOTAL GAS PROD:		36,398		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,602									

CBR 32		WELL #: 6H		RRCID -> 286283		COMPL. DATE 07/29/2014				TOTAL DEPTH 10429 PERF.10941 - 14943					
01	11174 X	11174	-0-	-0-	-0-	910 1	8098 3	Y	1728	1763 1	41 8	349			
						265 4	1901 9								
02	7028 X	6424	-0-	-604	-0-	539 1	4314 3	Y	1236	1136 1	19 8	430			
						211 4	1360 9								
03	10308 X	10308	-0-	-0-	-0-	933 1	7229 3	Y	1729	1923 1	32 8	204			
						244 4	1902 9								
04	9077 X	9077	-0-	-0-	-0-	905 1	6642 3	Y	1347	1351 1	20 8	180			
						48 4	1482 9								
05	9778 X	9778	-0-	-0-	-0-	904 1	7059 3	Y	1650	1547 1	17 8	266			
						1815 9									
06	9183 X	9183	-0-	-0-	-0-	872 1	6562 3	Y	1483	1150 1	10 8	589			
						118 4	1631 9								
07	7781 X	7635	-0-	-146	-0-	942 1	5026 3	Y	1495	1360 1	9 8	715			
						22 4	1645 9								
08	7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	946 1	5367 3	Y	1417	1868 1	17 8	247			
						58 4	1559 9								
09	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	837 1	4720 3	Y	1336	1169 1	13 8	401			
						1470 9									
10	7285 X	4447	-0-	-2838	-0-	521 1	3003 3	Y	839	971 1	12 8	257			
						923 9									
11	7271 X	7271	-0-	-0-	-0-	915 1	4752 3	Y	1458	1315 1	32 8	368			
						1604 9									
12	7285 X	6540	-0-	-745	-0-	891 1	4218 3	Y	1301	1144 1	27 8	498			
						1431 9									
TOTAL GAS PROD:		96,794		TOTAL CONDENSATE PROD:		17,019									

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC COVINGTON 46		//CONT.// //CONT.//	71052 900 942623	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3579 X	3579	-0-	-0-	924 1 73 4	1875 3 707 9	N	643	742 1		456
02		2619 X	2619	-0-	-0-	679 1 57 4	1364 3 519 9	N	472	578 1		350
03		4093 X	4093	-0-	-0-	908 1 51 4	2615 3 519 9	N	472	591 1		231
04		4335 X	4335	-0-	-0-	913 1 609 9	2813 3	N	554	381 1		404
05		4729 X	4729	-0-	-0-	946 1 614 9	3169 3	N	558	752 1		210
06		4199 X	4199	-0-	-0-	863 1 6 4	2735 3 595 9	N	541	550 1		201
07		3323 X	3323	-0-	-0-	2779 3 538 9	6 4	N	489	546 1	10 8	134
08		3450 X	3450	-0-	-0-	2806 3	644 9	N	585	388 1	8 8	323
09		3046 X	3046	-0-	-0-	2516 3	530 9	N	482	560 1		245
10		2864 X	2864	-0-	-0-	2306 3	558 9	N	507	371 1	8 8	373
11		862 X	862	-0-	-0-	567 3 272 9	23 4	N	247	349 1	11 8	260
12		372 X	-0-	-0-	-372			N	472	584 1	11 8	137
TOTAL GAS PROD:			37,099	TOTAL CONDENSATE PROD:			6,022					

LINDSAY 10		WELL #:	8H	RRCID ->	286299	COMPL. DATE	02/27/2015	TOTAL DEPTH	11510	PERF.11883	- 15953	
01		6169 X	2046	-0-	-4123	-0-	778 1 557 9	711 4	Y	506	616 0	688
02		4256 X	1046	-0-	-3210	-0-	472 1 481 9	93 4	Y	437	393 0	732
03		4712 X	4338	-0-	-374	-0-	843 1 47 4	2735 3 713 9	Y	648	617 0	763
04		4560 X	2850	-0-	-1710	-0-	637 1 520 9	1693 3	Y	473	624 0	612
05		3038 X	179	-0-	-2859	-0-	79 1 92 9	8 4	Y	84		696
06		7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	580 1 23 4	6148 3 527 9	Y	479	498 0	677
07		4340 X	1347	-0-	-2993	-0-	946 1 342 9	59 4	Y	311	988 0	-0-
08		1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	946 1 187 9	55 4	Y	170	170 0	-0-
09		1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	916 1 317 9	14 4	Y	288	287 0	1 8
10		3348 X	1728	-0-	-1620	-0-	946 1	782 9	Y	711	89 0	1 8
11		3240 X	1309	-0-	-1931	-0-	428 1 718 9	163 4	Y	653	653 0	-0-
*12		1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	1506 4	408 9	Y	371	371 0	113
TOTAL GAS PROD:			26,470	TOTAL CONDENSATE PROD:			5,131					

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 22		WELL #: 17H		RRCID -> 286300		COMPL. DATE 04/01/2017				TOTAL DEPTH 11045 PERF.11021 - 15805						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	12741 X	10938	-0-	-1803	-0-	1024	1	8686	3	Y	1015	958	0	43	8	176
						111	4	1117	9							
02	11200 X	9928	-0-	-1272	-0-	807	1	8102	3	Y	719	742	0	33	8	120
						228	4	791	9							
03	12245 X	10471	-0-	-1774	-0-	932	1	8643	3	Y	800	843	0	37	8	40
						16	4	880	9							
04	11850 X	11116	-0-	-734	-0-	894	1	9344	3	Y	798	767	0	27	8	44
						878	9									
05	13702 X	13702	-0-	-0-	-0-	1009	1	11712	3	Y	892	828	0	27	8	81
						981	9									
06	12580 X	12580	-0-	-0-	-0-	1105	1	10641	3	Y	758	736	0	15	8	88
						834	9									
07	12746 X	12746	-0-	-0-	-0-	1284	1	10510	3	Y	802	828	0	5	8	57
						70	4	882	9							
08	8669 X	8669	-0-	-0-	-0-	1264	1	6851	3	Y	504	497	0	7	8	57
						554	9									
09	14224 X	14224	-0-	-0-	-0-	1886	1	11719	3	Y	563	566	0	7	8	47
						619	9									
10	15247 X	15247	-0-	-0-	-0-	1980	1	12629	3	Y	580	558	0	7	8	62
						638	9									
11	10650 X	10412	-0-	-238	-0-	1246	1	8396	3	Y	700	669	0	19	8	74
						770	9									
12	11005 X	8569	-0-	-2436	-0-	1112	1	6793	3	Y	604	565	0	13	8	100
						664	9									
TOTAL GAS PROD:		138,602				TOTAL CONDENSATE PROD:		8,735								

RED BLUFF 13		WELL #: 5H		RRCID -> 286303		COMPL. DATE 01/25/2015				TOTAL DEPTH 10468 PERF.10969 - 14841						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	5735 X	4983	-0-	-752	-0-	903	1	2916	3	N	867	985	1	18	8	318
						210	4	954	9							
02	5320 X	3286	-0-	-2034	-0-	697	1	1379	3	N	761	786	1	9	8	284
						373	4	837	9							
03	5921 X	5848	-0-	-73	-0-	904	1	3714	3	N	1002	974	1	18	8	294
						128	4	1102	9							
04	5730 X	5654	-0-	-76	-0-	915	1	3707	3	N	936	967	1	12	8	251
						2	4	1030	9							
05	5921 X	5466	-0-	-455	-0-	928	1	3530	3	N	900	946	1	10	8	195
						18	4	990	9							
06	5670 X	5025	-0-	-645	-0-	907	1	3113	3	N	900	565	1	5	8	525
						15	4	990	9							
07	5859 X	4653	-0-	-1206	-0-	932	1	2840	3	N	796	921	1	6	8	394
						5	4	876	9							
08	5859 X	3778	-0-	-2081	-0-	2850	3	928	9	N	844	756	1			482
09	5640 X	2629	-0-	-3011	-0-	1833	3	796	9	N	724	764	1	8	8	434
10	5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	720	761	1	17	8	376
11	5040 X	3192	-0-	-1848	-0-	2289	3	3	4	N	818	773	1	22	8	399
						900	9									
12	4650 X	3075	-0-	-1575	-0-	2155	3	920	9	N	836	398	1	17	8	820
TOTAL GAS PROD:		47,589				TOTAL CONDENSATE PROD:		10,104								

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
ROBINSON 5		WELL #:		6H	RRCID ->	286304	COMPL. DATE	03/20/2016	TOTAL DEPTH	10987	PERF.11062	- 15388				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	14875 X	14875	-0-	-0-	-0-	435	1	11823	3	N	2251	1964	1	54	8	617
						141	4	2476	9							
02	13048 X	10670	-0-	-2378	-0-	312	1	7664	3	N	1550	1763	1	33	8	371
						989	4	1705	9							
03	14789 X	14789	-0-	-0-	-0-	427	1	11925	3	N	2215	2148	1	48	8	390
						2437	9									
04	14400 X	14240	-0-	-160	-0-	420	1	11607	3	N	2012	1944	1	31	8	427
						2213	9									
05	14880 X	13953	-0-	-927	-0-	422	1	11477	3	N	1865	1912	1	25	8	355
						2	4	2052	9							
06	14774 X	14774	-0-	-0-	-0-	408	1	12165	3	N	2001	1893	1	16	8	447
						2201	9									
07	14787 X	12269	-0-	-2518	-0-	10425	3	14	4	N	1664	1517	1	9	8	585
						1830	9									
08	14787 X	11107	-0-	-3680	-0-	9266	3	9	4	N	1665	1871	1	15	8	364
						1832	9									
09	14760 X	9722	-0-	-5038	-0-	8200	3	4	4	N	1380	1320	1	14	8	410
						1518	9									
10	15252 X	11589	-0-	-3663	-0-	9545	3	2044	9	N	1858	2109	1	17	8	142
11	14760 X	11909	-0-	-2851	-0-	9953	3	24	4	N	1756	799	1	36	8	1063
						1932	9									
12	12276 X	11963	-0-	-313	-0-	10142	3	1821	9	N	1655	2372	1	35	8	311
TOTAL GAS PROD:		151,860				TOTAL CONDENSATE PROD:		21,872								

RED BLUFF 7		WELL #:		1H	RRCID ->	286305	COMPL. DATE	11/05/2014	TOTAL DEPTH	10684	PERF.10972	- 14602				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	7595 X	7481	-0-	-114	-0-	914	1	5029	3	N	1274	1181	1	27	8	524
						137	4	1401	9							
02	6860 X	5516	-0-	-1344	-0-	683	1	3751	3	N	896	979	1	17	8	424
						96	4	986	9							
03	7691 X	7691	-0-	-0-	-0-	929	1	5379	3	N	1145	1171	1	25	8	373
						123	4	1260	9							
04	7350 X	6808	-0-	-542	-0-	899	1	4805	3	N	1004	965	1	15	8	397
						1104	9									
05	7471 X	4839	-0-	-2632	-0-	924	1	3214	3	N	637	769	1	9	8	256
						701	9									
06	7440 X	4945	-0-	-2495	-0-	903	1	3307	3	N	668	385	1	5	8	534
						735	9									
07	7688 X	5367	-0-	-2321	-0-	946	1	3640	3	N	710	580	1	4	8	660
						781	9									
08	7688 X	4849	-0-	-2839	-0-	946	1	3055	3	N	771	1143	1	6	8	282
						848	9									
09	6810 X	3262	-0-	-3548	-0-	916	1	1741	3	N	550	398	1	12	8	422
						605	9									
10	5363 X	3602	-0-	-1761	-0-	760	1	2212	3	N	573	572	1	7	8	416
						630	9									
11	5190 X	4074	-0-	-1116	-0-	915	1	2434	3	N	659	579	1	18	8	478
						725	9									
12	5363 X	4621	-0-	-742	-0-	946	1	2857	3	N	744	799	1	14	8	409
						818	9									
TOTAL GAS PROD:		63,055				TOTAL CONDENSATE PROD:		9,631								

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
LINDSAY 9		WELL #: 3H		RRCID -> 286306		COMPL. DATE 12/18/2015		TOTAL DEPTH 11369		PERF.11738 - 15362			
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	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	3052	3	618	4	Y	879	872 0	14
						967	9						
02	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	1475	3	112	4	Y	449	452 0	11
						494	9						
03	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	3221	3	89	4	Y	829	827 0	13
						912	9						
04	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	4150	3	15	4	Y	1088	1078 0	23
						1197	9						
05	465 X	15	-0-	-450	-0-	15	3			Y	-0-	23 0	-0-
06	450 X	226	-0-	-224	-0-	137	3	86	4	Y	3	137 0	-0-
						3	9						
07	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	1768	3	24	4	Y	477	446 0	31
						525	9						
08	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	2448	3	813	9	Y	739	740 0	29
09	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	2602	3	2	4	Y	628	634 0	20
						691	9						
10	2294 X	419	-0-	-1875	-0-	268	3	151	9	Y	137	148 0	9
11	3150 X	2098	-0-	-1052	-0-	1592	3	9	4	Y	452	443 0	17
						497	9						
12	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	81	90 0	8
TOTAL GAS PROD:		27,933				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,762					

LINDSAY 9		WELL #: 4H		RRCID -> 286307		COMPL. DATE 12/18/2015		TOTAL DEPTH 11400		PERF.11846 - 15848			
01	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	526	1	1861	3	Y	1378	1383 0	131
						2386	4	1516	9				
02	5656 X	4952	-0-	-704	-0-	327	1	1632	3	Y	827	828 0	130
						2083	4	910	9				
03	7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	530	1	4486	3	Y	1177	1287 0	20
						922	4	1295	9				
04	6060 X	5919	-0-	-141	-0-	1235	1	3344	3	Y	1160	1155 0	25
						64	4	1276	9				
05	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	1029	1	4679	3	Y	1181	1163 0	42
						5	4	1299	9			1 8	
06	6060 X	5552	-0-	-508	-0-	975	1	3337	3	Y	1127	1084 0	85
						1240	9						
07	6262 X	2676	-0-	-3586	-0-	1764	3	912	9	Y	829	860 0	54
08	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	1445	3	1102	9	Y	1002	1016 0	39
09	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2238	3	755	9	Y	686	701 0	22
10	4061 X	1889	-0-	-2172	-0-	1252	3	26	4	Y	555	541 0	35
						611	9						
11	3930 X	2888	-0-	-1042	-0-	1938	3	86	4	Y	785	790 0	29
						864	9					1 8	
*12	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	2770	3	902	9	Y	820	769 0	80
TOTAL GAS PROD:		53,622				TOTAL CONDENSATE PROD:		11,527					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
LINDSAY 9		WELL #: 5H		RRCID -> 286308		COMPL. DATE 12/09/2015				TOTAL DEPTH 11553 PERF.12093 - 16086				
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		10446 X	10446	-0-	-0-	890 1	7267 3	2066 9		Y	1878	1886 0		29
						223 4	2066 9							
02		9184 X	8315	-0-	-869	631 1	6016 3	1519 9		Y	1381	1376 0		34
						149 4	1519 9							
03		11771 X	11771	-0-	-0-	903 1	8517 3	2142 9		Y	1947	1951 0		30
						209 4	2142 9							
04		11533 X	11533	-0-	-0-	915 1	8473 3	2140 9		Y	1945	1934 0		41
						5 4	2140 9							
05		10168 X	7293	-0-	-2875	745 1	5213 3			Y	1214	1211 0	1 8	43
						1335 9								
06		9840 X	1442	-0-	-8398	81 1	1352 4			Y	8	50 0		1
						9 9								
07		10168 X	-0-	-0-	-10168					Y	11	11 0		1
08		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	507	486 0	2 8	20
09		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	1083	1063 0	6 8	34
10		6324 X	2889	-0-	-3435	1969 3	12 4			Y	825	805 0	2 8	52
						908 9								
11		5069 X	5069	-0-	-0-	3692 3	12 4			Y	1241	1244 0	2 8	47
						1365 9								
*12		5883 X	5883	-0-	-0-	4416 3	13 4			Y	1322	1236 0	4 8	129
						1454 9								
TOTAL GAS PROD:		64,641		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,362								

PECOS STATE 46		WELL #: 3H		RRCID -> 286309		COMPL. DATE 05/15/2014				TOTAL DEPTH 10447 PERF.10747 - 14867				
01		2085 X	2085	-0-	-0-	679 1	821 3	526 9		N	478	378 1	7 8	348
						59 4	526 9							
02		2138 X	2138	-0-	-0-	562 1	1017 3	505 9		N	459	392 1	6 8	409
						54 4	505 9							
03		3607 X	3607	-0-	-0-	842 1	1741 3	933 9		N	848	789 1	10 8	458
						91 4	933 9							
04		4348 X	4348	-0-	-0-	753 1	2629 3			N	878	991 1	9 8	336
						966 9								
05		4460 X	4460	-0-	-0-	887 1	2438 3			N	1032	942 1	7 8	419
						1135 9								
06		3930 X	3930	-0-	-0-	793 1	2110 3			N	934	925 1	4 8	424
						1027 9								
07		2138 X	2138	-0-	-0-	946 1	1192 9			N	1084	1158 1	11 8	339
08		2190 X	2190	-0-	-0-	946 1	1244 9			N	1131	1170 1	16 8	284
09		1880 X	1880	-0-	-0-	916 1	5 4			N	872	946 1	12 8	198
						959 9								
10		2056 X	2056	-0-	-0-	923 1	1133 9			N	1030	971 1	12 8	245
11		2021 X	2021	-0-	-0-	834 1	1187 9			N	1079	750 1	44 8	530
12		0 X	-0-	-0-	-0-					N	1369	1367 1	34 8	498
TOTAL GAS PROD:		30,853		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,194								

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
PECOS STATE 46		WELL #: 4H		RRCID -> 286310		COMPL. DATE 05/13/2014				TOTAL DEPTH 10401 PERF.11084 - 14900				
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		532 X	532	-0-	-0-	299 1	21 4		N	193	373 1	1 8		256
						212 9								
02		456 X	456	-0-	-0-	195 1	23 4		N	216	1 8			471
						238 9								
03		1481 X	1481	-0-	-0-	139 1	911 3		N	357	390 1	4 8		434
						38 4	393 9							
04		1575 X	1575	-0-	-0-	338 1	735 3		N	456	588 1	3 8		299
						502 9								
05		1679 X	1679	-0-	-0-	338 1	908 3		N	394	380 1	3 8		310
						433 9								
06		2459 X	2459	-0-	-0-	408 1	1527 3		N	476	387 1	3 8		396
						524 9								
07		1862 X	1862	-0-	-0-	1468 3	394 9		N	358	583 1			171
08		2356 X	2356	-0-	-0-	1798 3	558 9		N	507	367 1			311
09		2142 X	2142	-0-	-0-	1544 3	598 9		N	544	571 1	7 8		277
10		1930 X	1930	-0-	-0-	1389 3	541 9		N	492	389 1	7 8		373
11		2140 X	2140	-0-	-0-	1542 3	598 9		N	544	374 1	24 8		519
*12		1761 X	1761	-0-	-0-	1182 3	579 9		N	526	591 1	21 8		433
TOTAL GAS PROD:			20,373			TOTAL CONDENSATE PROD:				5,063				

CBR 41-44A		WELL #: 1H		RRCID -> 286320		COMPL. DATE 01/12/2019				TOTAL DEPTH 10208 PERF.10720 - 20645				
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		34596 X	34596	-0-	-0-	865 1	26414 3		Y	5617	5466 0	125 8		61
						1138 4	6179 9							
02		22941 X	22941	-0-	-0-	570 1	17700 3		Y	3725	3680 0	69 8		37
						573 4	4098 9							
03		19184 X	19184	-0-	-0-	596 1	14256 3		Y	3489	3437 0	60 8		29
						494 4	3838 9							
04		21105 X	21105	-0-	-0-	650 1	16354 3		Y	3641	3577 0	45 8		48
						96 4	4005 9							
05		20456 X	20456	-0-	-0-	574 1	16105 3		Y	3381	3335 0	35 8		59
						58 4	3719 9							
06		15300 X	14366	-0-	-934	490 1	11220 3		Y	2377	2361 0	15 8		60
						41 4	2615 9							
07		15810 X	9367	-0-	-6443	6904 3	2463 9		Y	2239	2251 0	20 8		28
08		25264 X	25264	-0-	-0-	547 1	21567 3		Y	2864	2794 0	50 8		48
						3150 9								
09		18474 X	18474	-0-	-0-	511 1	15194 3		Y	2517	2498 0	49 8		18
						2769 9								
10		28596 X	28596	-0-	-0-	711 1	23679 3		Y	3634	3529 0	81 8		42
						209 4	3997 9							
11		22164 X	22164	-0-	-0-	700 1	19020 3		Y	2222	2024 0	187 8		53
						2444 9								
*12		30453 X	30453	-0-	-0-	782 1	25229 3		Y	4014	3801 0	154 8		112
						27 4	4415 9							
TOTAL GAS PROD:			266,966			TOTAL CONDENSATE PROD:				39,720				

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
LOUIS STATE 24		WELL #:		1H	RRCID ->	286343	COMPL. DATE	12/10/2016	TOTAL	DEPTH	11506	PERF.11766	- 16420
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		39184 X	34999	-0-	-4185	-0-	32037 3	2962 9	Y	2693	2684 0		80
02		32340 X	29160	-0-	-3180	-0-	19787 3	7109 4	Y	2058	2031 0	8 8	99
							2264 9						
03		39184 X	36272	-0-	-2912	-0-	28731 3	4607 4	Y	2667	2702 0	8 8	56
							2934 9						
04		37920 X	35539	-0-	-2381	-0-	31141 3	1729 4	Y	2426	2353 0	70 8	59
							2669 9						
05		39184 X	37852	-0-	-1332	-0-	35181 3	351 4	Y	2109	2088 0	29 8	51
							2320 9						
06		36093 X	36093	-0-	-0-	-0-	34173 3	15 4	Y	1732	1668 0	17 8	98
							1905 9						
07		36735 X	34027	-0-	-2708	-0-	611 1	31020 3	Y	2162	2168 1		92
							18 4	2378 9					
08		15738 X	15738	-0-	-0-	-0-	926 1	11555 3	Y	1191	1203 0		80
							1947 4	1310 9					
09		15780 X	15780	-0-	-0-	-0-	1168 1	12796 3	Y	1603	1472 0		211
							53 4	1763 9					
10		32922 X	11985	-0-	-20937	-0-	984 1	10406 3	Y	541	590 0	104 8	58
							595 9						
11		31860 X	13027	-0-	-18833	-0-	1030 1	11173 3	Y	725	689 0		94
							26 4	798 9					
12		32922 X	22740	-0-	-10182	-0-	1436 1	18230 3	Y	1730	1082 0	634 8	108
							1171 4	1903 9					
TOTAL GAS PROD:		323,212				TOTAL CONDENSATE PROD:				21,637			

CBR 41-44C		WELL #:		3H	RRCID ->	286360	COMPL. DATE	03/26/2019	TOTAL	DEPTH	10320	PERF.10738	- 20829
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		68988 X	68988	-0-	-0-	-0-	1154 1	51960 3	Y	7280	6986 0	268 8	78
							7866 4	8008 9					
02		47264 X	43137	-0-	-4127	-0-	843 1	35235 3	Y	5026	4915 0	139 8	50
							1530 4	5529 9					
03		55962 X	55962	-0-	-0-	-0-	1088 1	46503 3	Y	6975	6783 0	185 8	57
							698 4	7673 9					
04		53611 X	53611	-0-	-0-	-0-	1134 1	45620 3	Y	6217	6071 0	122 8	81
							18 4	6839 9					
05		52328 X	47236	-0-	-5092	-0-	951 1	40195 3	Y	5073	4978 0	88 8	88
							510 4	5580 9					
06		50640 X	44825	-0-	-5815	-0-	921 1	38033 3	Y	5075	4986 0	50 8	127
							288 4	5583 9					
07		52328 X	32433	-0-	-19895	-0-	26443 3	304 4	Y	5169	5185 0	47 8	64
							5686 9						
08		51791 X	51791	-0-	-0-	-0-	1135 1	44785 3	Y	5175	5067 0	85 8	87
							178 4	5693 9					
09		48880 X	48880	-0-	-0-	-0-	1415 1	42076 3	Y	4899	4871 0	81 8	34
							5389 9						
10		47244 X	46648	-0-	-596	-0-	1220 1	40606 3	Y	4384	4311 0	56 8	51
							4822 9						
11		51360 X	40715	-0-	-10645	-0-	1234 1	33545 3	Y	5144	4988 0	75 8	132
							278 4	5658 9					
12		51801 X	48534	-0-	-3267	-0-	1333 1	43007 3	Y	3813	3765 0	71 8	109
							4194 9						
TOTAL GAS PROD:		582,760				TOTAL CONDENSATE PROD:				64,230			

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC COVINGTON 46		//CONT.// //CONT.//	71052 900 942623	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		8494 X	-0-	-0-	-8494	-0-					N	-0-					190
02		6160 X	-0-	-0-	-6160	-0-					N	-0-					190
03		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					190
04		6 X		6	-0-	-0-	6	3			N	-0-					190
05		12 X		12	-0-	-0-	10	1	2	9	N	2					192
06		14938 X	14938	-0-	-0-	-0-	824	1	10720	3	N	3085	3124	1			153
07		18411 X	18411	-0-	-0-	-0-	3394	9	946	1	N	3523	3164	1	31	8	481
08		17567 X	17567	-0-	-0-	-0-	4	4	946	1	N	2612	2766	1	46	8	281
09		16734 X	16734	-0-	-0-	-0-	2873	9	916	1	N	2621	2677	1	38	8	187
10		16250 X	16250	-0-	-0-	-0-	2883	9	935	1	N	2474	2292	1	38	8	331
11		9270 X	5516	-0-	-3754	-0-	2721	9	782	1	N	1101	782	1	21	8	629
*12		12621 X	12621	-0-	-0-	-0-	1211	9	857	1	N	1962	2286	1	57	8	248
							2158	9									
TOTAL GAS PROD:			102,055			TOTAL CONDENSATE PROD:			17,380								

CIRCE STATE 28		WELL #:	1H	RRCID ->	286372	COMPL. DATE	10/01/2015	TOTAL DEPTH	11377	PERF.11620	-	16050					
01	15492 X	15492	-0-	-0-	-0-	13364	3	21	4	Y	1915	1904	0				133
02	13384 X	12274	-0-	-1110	-0-	2107	9	7133	3	Y	1536	1345	0	83	8		241
03	15737 X	15737	-0-	-0-	-0-	1690	9	12115	3	Y	1967	1863	0	86	8		259
04	15321 X	15321	-0-	-0-	-0-	2164	9	11898	3	Y	2490	1772	0	748	8		229
05	14818 X	14511	-0-	-307	-0-	2739	9	12250	3	Y	1914	1685	0	331	8		127
06	14514 X	14514	-0-	-0-	-0-	2105	9	12457	3	Y	1825	1573	0	198	8		181
07	14818 X	13292	-0-	-1526	-0-	2008	9	11541	3	Y	1592	1556	1	3	8		214
08	8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	217	1	398	4	Y	825	704	0	3	8		332
09	34 X	34	-0-	-0-	-0-	33	3	908	9	Y	1	42	0				291
10	18422 X	18422	-0-	-0-	-0-	461	1	15226	3	Y	2486	2355	0	9	8		413
11	12060 X	11886	-0-	-174	-0-	2735	9	301	1	Y	1817	1731	0	11	8		488
*12	15702 X	15702	-0-	-0-	-0-	13	4	532	1	Y	1514	932	0	610	8		460
						464	4	1665	9								
TOTAL GAS PROD:			155,442			TOTAL CONDENSATE PROD:			19,882								

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623									
LINDSAY 16		WELL #:		6H	RRCID ->	286379	COMPL. DATE	07/10/2016	TOTAL	DEPTH	12175	PERF.12562	- 16964
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		30876 X	25829	-0-	-5047	-0-	921 1	22428 3	Y	1216	1163 0		158
							1142 4	1338 9					
02		27888 X	18477	-0-	-9411	-0-	610 1	15906 3	Y	796	868 0	1 8	85
							1085 4	876 9					
03		27714 X	26300	-0-	-1414	-0-	946 1	23895 3	Y	1229	1241 0	1 8	72
							107 4	1352 9					
04		24990 X	24025	-0-	-965	-0-	908 1	21803 3	Y	1059	1021 0	1 8	109
							149 4	1165 9					
05		25823 X	24966	-0-	-857	-0-	946 1	22654 3	Y	1109	1072 0	2 8	144
							146 4	1220 9					
06		25567 X	25567	-0-	-0-	-0-	860 1	20566 3	Y	905	802 0	1 8	246
							3145 4	996 9					
07		26288 X	16548	-0-	-9740	-0-	946 1	13662 3	Y	756	810 0		192
							1108 4	832 9					
08		20394 X	20394	-0-	-0-	-0-	946 1	18946 3	Y	323	192 0	2 8	321
							147 4	355 9					
09		21723 X	21723	-0-	-0-	-0-	916 1	19763 3	Y	798	861 0	3 8	255
							166 4	878 9					
10		25761 X	16549	-0-	-9212	-0-	886 1	14557 3	Y	861	786 0	4 8	326
							159 4	947 9					
11		24930 X	18442	-0-	-6488	-0-	786 1	16412 3	Y	964	1105 0	3 8	182
							184 4	1060 9					
*12		25317 X	25317	-0-	-0-	-0-	941 1	22653 3	Y	1443	1471 0	3 8	151
							136 4	1587 9					
TOTAL GAS PROD:		264,137				TOTAL CONDENSATE PROD:				11,459			

CY 41		WELL #:		1H	RRCID ->	286382	COMPL. DATE	01/12/2019	TOTAL	DEPTH	10410	PERF.10886	- 15593
01		25730 X	23906	-0-	-1824	-0-	18758 3	935 4	N	3830	3817 0	86 8	94
							4213 9						
02		20412 X	15130	-0-	-5282	-0-	11253 3	1426 4	N	2228	2179 0	47 8	96
							2451 9						
03		22599 X	13757	-0-	-8842	-0-	11119 3	523 4	N	1923	1780 0	45 8	194
							2115 9						
04		23130 X	21892	-0-	-1238	-0-	17696 3	4 4	N	3811	3842 0	47 8	116
							4192 9						
05		23901 X	18932	-0-	-4969	-0-	15483 3	8 4	N	3128	3111 0	34 8	99
							3441 9						
06		23130 X	16936	-0-	-6194	-0-	13698 3	46 4	N	2902	2846 0	18 8	137
							3192 9						
07		22630 X	17880	-0-	-4750	-0-	14636 3	2 4	N	2947	2858 0	19 8	207
							3242 9						
08		22630 X	12194	-0-	-10436	-0-	9825 3	27 4	N	2129	2187 0	21 8	128
							2342 9						
09		21900 X	19792	-0-	-2108	-0-	16318 3	3474 9	N	3158	3165 0	27 8	94
10		35774 X	20930	-0-	-14844	-0-	17488 3	3442 9	N	3129	3072 0	33 8	118
11		34620 X	20992	-0-	-13628	-0-	17713 3	3279 9	N	2981	2900 0	74 8	125
*12		22101 X	22101	-0-	-0-	-0-	18671 3	123 4	N	3006	2937 0	68 8	126
							3307 9						
TOTAL GAS PROD:		224,442				TOTAL CONDENSATE PROD:				35,172			

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
GOLDEN 68		WELL #: 2H		RRCID -> 286384		COMPL. DATE 01/01/2017				TOTAL DEPTH 11242 PERF.11602 - 20950				
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		54417 X	54417	-0-	-0-	8011 1	31203 3	8521 1	8676 9	N	7887	8254 1		525
						6527 4	8676 9							
02		38948 X	25761	-0-	-13187	15556 3	5049 4	5156 9		N	4687	3906 1		1306
						18548 3	10229 4	7554 9						
03		43121 X	36331	-0-	-6790	25667 3	3337 4	7669 9		N	6867	7792 1		381
						33213 3	1640 4	8571 9						
04		41730 X	36673	-0-	-5057	30852 3	1318 4	7902 9		N	7792	7573 1		527
						28961 3	3077 4	7720 9						
05		43424 X	43424	-0-	-0-	24002 3	968 4	6355 9		N	5777	5743 1		865
						28197 3	1547 4	7300 9						
06		41730 X	40072	-0-	-1658	33020 3	299 4	28197 3		N	6636	6907 1		594
						7300 9		7300 9						
07		39758 X	39758	-0-	-0-	21337 3	2299 4	33020 3		N	6960	6681 1		873
						7656 9		7656 9						
08		43121 X	31325	-0-	-11796	21337 3	2299 4	21337 3		N	5661	5921 1		613
						6227 9		6227 9						
09		41730 X	37044	-0-	-4686	22986 3	960 4	22986 3		N	6218	5784 1		1047
						6840 9		6840 9						
10		43121 X	40975	-0-	-2146									
11		40080 X	29863	-0-	-10217									
12		39773 X	30786	-0-	-8987									
TOTAL GAS PROD:		446,429				TOTAL CONDENSATE PROD:		79,659						

HATTIE 3		WELL #: 451H		RRCID -> 286425		COMPL. DATE 07/03/2019				TOTAL DEPTH 11811 PERF.11776 - 22376				
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		50625 X	50625	-0-	-0-	47285 3	656 4	2684 9		Y	2440	2430 0		40
						2684 9		2684 9						
02		43764 X	31159	-0-	-12605	28450 3	1025 4	1684 9		Y	1531	1508 0		63
						49842 3	169 4	2533 9						
03		52544 X	52544	-0-	-0-	46852 3	213 4	48737 3		Y	2303	2277 0	45 1	44
						2684 9		2684 9						
04		49749 X	49749	-0-	-0-	48737 3	57 4	2846 9		Y	2440	2436 0		48
						46076 3	17 4	46076 3						
05		51640 X	51640	-0-	-0-	2864 9		44591 3		Y	2587	2593 0		42
						44591 3	51 4	2906 9						
06		48957 X	48957	-0-	-0-	2307 1	44346 3	219 4		Y	2604	2588 0		58
						219 4	2737 9	219 4						
07		48453 X	47548	-0-	-905	2125 1	41867 3	621 4		Y	2642	2625 1		75
						621 4	2604 9	621 4						
08		49609 X	49609	-0-	-0-	2406 1	44395 3	238 4		Y	2488	2534 0		29
						238 4	2476 9	238 4						
09		47217 X	47217	-0-	-0-	2458 1	42675 3	17 4		Y	2367	2356 0		40
						17 4	2187 9	17 4						
10		49515 X	49515	-0-	-0-	2261 1	27777 3	441 4		Y	2251	2247 0		44
						441 4	2261 9	441 4						
11		47337 X	47337	-0-	-0-									
12		46779 X	32740	-0-	-14039									
TOTAL GAS PROD:		558,640				TOTAL CONDENSATE PROD:		27,696						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 41-44B		WELL #:		2H	RRCID ->	286451	COMPL. DATE	01/15/2019	TOTAL	DEPTH	10440	PERF.10907	-	20813
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		40183 X	40183	-0-	-0-	-0-	923 1	31889 3	Y	5519	5347 0	150 8		60
							1300 4	6071 9						
02		29764 X	26585	-0-	-3179	-0-	609 1	21019 3	Y	3529	3470 0	84 8		35
							1075 4	3882 9						
03		34388 X	34388	-0-	-0-	-0-	800 1	26562 3	Y	5031	4913 0	111 8		42
							1492 4	5534 9						
04		33777 X	33777	-0-	-0-	-0-	835 1	27515 3	Y	4653	4559 0	75 8		61
							309 4	5118 9						
05		32953 X	28319	-0-	-4634	-0-	694 1	23568 3	Y	3658	3604 0	51 8		64
							33 4	4024 9						
06		31890 X	25209	-0-	-6681	-0-	650 1	20504 3	Y	3206	3161 0	28 8		81
							528 4	3527 9						
07		32953 X	19953	-0-	-13000	-0-	15749 3	4 4	Y	3818	3828 0	23 8		48
							4200 9							
08		34386 X	34386	-0-	-0-	-0-	740 1	29180 3	Y	4039	3978 0	41 8		68
							23 4	4443 9						
09		28606 X	28606	-0-	-0-	-0-	799 1	23742 3	Y	3695	3698 0	39 8		26
							4065 9							
10		29121 X	29121	-0-	-0-	-0-	727 1	24185 3	Y	3826	3765 0	42 8		45
							4209 9							
11		31800 X	27583	-0-	-4217	-0-	843 1	22915 3	Y	3438	3292 0	104 8		87
							43 4	3782 9						
12		34379 X	25646	-0-	-8733	-0-	681 1	21956 3	Y	2554	2465 0	105 8		71
							200 4	2809 9						
TOTAL GAS PROD:		353,756				TOTAL CONDENSATE PROD:				46,966				

HATTIE 3		WELL #:		4H	RRCID ->	286459	COMPL. DATE	07/04/2019	TOTAL	DEPTH	11214	PERF.11266	-	21943
01		45433 X	45433	-0-	-0-	-0-	41410 3	210 4	Y	3466	3450 0			57
							3813 9							
02		38304 X	19614	-0-	-18690	-0-	17784 3	134 4	Y	1542	1535 0			64
							1696 9							
03		42408 X	41692	-0-	-716	-0-	38316 3	61 4	Y	3014	2962 0	59 1		57
							3315 9							
04		42873 X	42873	-0-	-0-	-0-	39531 3	53 4	Y	2990	2988 0			59
							3289 9							
05		42514 X	42514	-0-	-0-	-0-	39278 3	2 4	Y	2940	2951 0			48
							3234 9							
06		41040 X	39702	-0-	-1338	-0-	36614 3	291 4	Y	2543	2534 0			57
							2797 9							
07		42408 X	40453	-0-	-1955	-0-	37208 3	43 4	Y	2911	2885 1			83
							3202 9							
08		42032 X	42032	-0-	-0-	-0-	1919 1	36871 3	Y	2781	2832 0			32
							183 4	3059 9						
09		40555 X	40555	-0-	-0-	-0-	1787 1	35199 3	Y	2721	2707 0			46
							576 4	2993 9						
10		43275 X	43275	-0-	-0-	-0-	2054 1	37879 3	Y	2797	2789 0			54
							265 4	3077 9						
11		41661 X	41661	-0-	-0-	-0-	2103 1	36528 3	Y	2742	2726 0			70
							14 4	3016 9						
12		37510 X	29225	-0-	-8285	-0-	1945 1	23884 3	Y	2699	2642 0			127
							427 4	2969 9						
TOTAL GAS PROD:		469,029				TOTAL CONDENSATE PROD:				33,146				

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 44A		WELL #:		1H	RRCID ->	286507	COMPL. DATE	06/19/2014	TOTAL	DEPTH	10273	PERF.	10768 - 14770
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		14136 X	9256	-0-	-4880	-0-	6885 3	223 4	N	1953	1944 1	31 8	321
							2148 9						
02		14448 X	11648	-0-	-2800	-0-	9400 3	250 4	N	1816	1764 1	36 8	337
							1998 9						
03		16991 X	16991	-0-	-0-	-0-	13497 3	421 4	N	2794	2530 1	54 8	547
							3073 9						
04		16140 X	14861	-0-	-1279	-0-	11973 3	247 4	N	2401	2547 1	32 8	369
							2641 9						
05		16678 X	14924	-0-	-1754	-0-	12638 3	2286 9	N	2078	2235 1	27 8	185
06		16440 X	15286	-0-	-1154	-0-	12458 3	20 4	N	2553	2053 1	16 8	669
							2808 9						
07		17559 X	17559	-0-	-0-	-0-	13879 3	71 4	N	3281	3263 1	15 8	672
							3609 9						
08		18387 X	18387	-0-	-0-	-0-	14997 3	22 4	N	3062	2978 1	19 8	737
							3368 9						
09		15939 X	15939	-0-	-0-	-0-	13593 3	8 4	N	2125	2315 1	16 8	531
							2338 9						
10		16678 X	11481	-0-	-5197	-0-	9789 3	1692 9	N	1538	1749 1	12 8	308
11		17970 X	16409	-0-	-1561	-0-	13837 3	67 4	N	2277	2088 1	39 8	458
							2505 9						
12		18383 X	9520	-0-	-8863	-0-	8014 3	13 4	N	1357	1565 1	19 8	231
							1493 9						
TOTAL GAS PROD:			172,261				TOTAL CONDENSATE PROD:			27,235			

CBR 6		WELL #:		3H	RRCID ->	286515	COMPL. DATE	03/12/2016	TOTAL	DEPTH	10693	PERF.	11146 - 15283
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		15060 X	15060	-0-	-0-	-0-	946 1	11779 3	N	2082	2355 1	56 8	508
							45 4	2290 9					
02		12992 X	10997	-0-	-1995	-0-	668 1	8525 3	N	1536	1578 1	34 8	432
							114 4	1690 9					
03		14384 X	14009	-0-	-375	-0-	909 1	10900 3	N	1871	1763 1	46 8	494
							142 4	2058 9					
04		14228 X	14228	-0-	-0-	-0-	911 1	11257 3	N	1873	1943 1	32 8	392
							2060 9						
05		14384 X	13431	-0-	-953	-0-	899 1	10596 3	N	1760	1739 1	24 8	389
							1936 9						
06		13920 X	13329	-0-	-591	-0-	882 1	10576 3	N	1668	1355 1	14 8	688
							36 4	1835 9					
07		14384 X	13412	-0-	-972	-0-	11473 3	2 4	N	1761	1738 1	8 8	703
							1937 9						
08		14384 X	12616	-0-	-1768	-0-	10814 3	1802 9	N	1638	1896 1	13 8	432
09		13920 X	10626	-0-	-3294	-0-	9118 3	1508 9	N	1371	1128 1	10 8	665
10		13764 X	11046	-0-	-2718	-0-	9217 3	1829 9	N	1663	1915 1	14 8	399
11		13320 X	10570	-0-	-2750	-0-	8826 3	1744 9	N	1585	1551 1	27 8	406
12		13423 X	12029	-0-	-1394	-0-	10302 3	1727 9	N	1570	1593 1	18 8	365
TOTAL GAS PROD:			151,353				TOTAL CONDENSATE PROD:			20,378			

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
LINDSAY 10-15K-55-1		WELL #: 402H		RRCID -> 286520		COMPL. DATE 02/13/2019				TOTAL DEPTH 11261 PERF.11626 - 18882					
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		27652 X	11116	-0-	-16536	-0-	397 1	6695 3	Y	3124	2920 0				204
							588 4	3436 9							
02		17164 X	14217	-0-	-2947	-0-	427 1	10110 3	Y	2877	2790 0				291
							515 4	3165 9							
03		21597 X	21597	-0-	-0-	-0-	409 1	16661 3	Y	3877	3948 0	1 8			219
							262 4	4265 9							
04		23675 X	23675	-0-	-0-	-0-	447 1	18820 3	Y	3807	3805 0	1 8			220
							220 4	4188 9							
05		28661 X	28661	-0-	-0-	-0-	502 1	23619 3	Y	3990	3970 0	2 8			238
							151 4	4389 9							
06		27785 X	27785	-0-	-0-	-0-	481 1	22817 3	Y	4079	3885 0	1 8			431
							4487 9								
07		25447 X	25447	-0-	-0-	-0-	533 1	20836 3	Y	3707	4077 0	1 8			60
							4078 9								
08		26275 X	26275	-0-	-0-	-0-	534 1	21356 3	Y	3986	3882 0	4 8			160
							4385 9								
09		20938 X	20938	-0-	-0-	-0-	474 1	17179 3	Y	2986	2858 0	7 8			281
							3285 9								
10		19708 X	19708	-0-	-0-	-0-	486 1	14986 3	Y	3836	3917 0	6 8			194
							16 4	4220 9							
11		21342 X	21342	-0-	-0-	-0-	564 1	16932 3	Y	3488	3310 0	9 8			363
							9 4	3837 9							
*12		24028 X	24028	-0-	-0-	-0-	632 1	18638 3	Y	4325	4345 0	7 8			336
							4758 9								
TOTAL GAS PROD:		264,789				TOTAL CONDENSATE PROD:		44,082							

CBR 41-44E		WELL #: 5H		RRCID -> 286533		COMPL. DATE 03/23/2019				TOTAL DEPTH 10481 PERF.10925 - 20981					
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		96505 X	96505	-0-	-0-	-0-	1699 1	82248 3	Y	9884	9475 0	376 8			106
							1686 4	10872 9							
02		68236 X	55995	-0-	-12241	-0-	1033 1	43797 3	Y	6489	6350 0	180 8			65
							4027 4	7138 9							
03		75547 X	65970	-0-	-9577	-0-	1204 1	54807 3	Y	8241	8020 0	218 8			68
							894 4	9065 9							
04		73110 X	60763	-0-	-12347	-0-	1177 1	51220 3	Y	7265	7100 0	138 8			95
							374 4	7992 9							
05		75547 X	58551	-0-	-16996	-0-	1066 1	49703 3	Y	6828	6698 0	107 8			118
							271 4	7511 9							
06		73110 X	45583	-0-	-27527	-0-	855 1	38443 3	Y	5336	5269 0	51 8			134
							415 4	5870 9							
07		65968 X	37431	-0-	-28537	-0-	30130 3	231 4	Y	6427	6448 0	33 8			80
							7070 9								
08		62329 X	62329	-0-	-0-	-0-	1359 1	53636 3	Y	6650	6535 0	83 8			112
							19 4	7315 9							
09		55610 X	55610	-0-	-0-	-0-	1591 1	47305 3	Y	6104	6113 0	60 8			43
							6714 9								
10		56642 X	56642	-0-	-0-	-0-	1452 1	48345 3	Y	6223	6112 0	81 8			73
							6845 9								
11		50550 X	36794	-0-	-13756	-0-	1117 1	30361 3	Y	4824	4607 0	169 8			121
							10 4	5306 9							
12		52235 X	46168	-0-	-6067	-0-	1184 1	38171 3	Y	6140	5989 0	96 8			176
							59 4	6754 9							
TOTAL GAS PROD:		678,341				TOTAL CONDENSATE PROD:		80,411							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 41-44F		WELL #:		6H	RRCID ->	286548	COMPL. DATE	03/30/2019	TOTAL	DEPTH	10368	PERF.10815	-	20860
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		52782 X	52782	-0-	-0-	1014 1	41699 3	Y	7163	6939 0	197 8	78		
						2190 4	7879 9							
02		40040 X	31187	-0-	-8853	639 1	24107 3	Y	4316	4254 0	97 8	43		
						1693 4	4748 9							
03		44330 X	40210	-0-	-4120	775 1	28651 3	Y	6066	5930 0	129 8	50		
						4111 4	6673 9							
04		42900 X	40777	-0-	-2123	857 1	32025 3	Y	5714	5599 0	90 8	75		
						1610 4	6285 9							
05		44330 X	29350	-0-	-14980	621 1	23370 3	Y	4020	3973 0	52 8	70		
						937 4	4422 9							
06		42900 X	25076	-0-	-17824	587 1	20514 3	Y	3436	3393 0	27 8	86		
						195 4	3780 9							
07		42129 X	17231	-0-	-24898	13174 3	9 4	Y	3680	3700 0	20 8	46		
						4048 9								
08		42135 X	42135	-0-	-0-	898 1	35451 3	Y	5249	5157 0	50 8	88		
						12 4	5774 9							
09		27669 X	27669	-0-	-0-	759 1	22571 3	Y	3860	3884 0	37 8	27		
						93 4	4246 9							
10		29357 X	16171	-0-	-13186	406 1	13515 3	Y	2026	2003 0	26 8	24		
						21 4	2229 9							
11		37020 X	26559	-0-	-10461	800 1	21751 3	Y	3634	3393 0	175 8	90		
						11 4	3997 9							
*12		48253 X	48253	-0-	-0-	1171 1	37784 3	Y	7829	7470 0	228 8	221		
						686 4	8612 9							
TOTAL GAS PROD:			397,400	TOTAL CONDENSATE PROD:					56,993					

CBR 41-44G		WELL #:		7H	RRCID ->	286549	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL	DEPTH	10245	PERF.10783	-	20814
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		27993 X	6694	-0-	-21299	279 1	4693 3	Y	1330	1305 0	23 8	15		
						259 4	1463 9							
02		25172 X	22176	-0-	-2996	541 1	17744 3	Y	2973	2888 0	70 8	30		
						621 4	3270 9							
03		32331 X	32331	-0-	-0-	764 1	27043 3	Y	3614	3505 0	109 8	30		
						549 4	3975 9							
04		29715 X	29715	-0-	-0-	783 1	25652 3	Y	2938	2860 0	70 8	38		
						48 4	3232 9							
05		26630 X	26630	-0-	-0-	678 1	23240 3	Y	2452	2398 0	50 8	42		
						15 4	2697 9							
06		27450 X	21685	-0-	-5765	620 1	18855 3	Y	2002	1969 0	25 8	50		
						8 4	2202 9							
07		28365 X	23694	-0-	-4671	21474 3	2220 9	Y	2018	2023 0	20 8	25		
						1065 1	18696 3	Y	2594	2547 0	28 8	44		
08		22668 X	22668	-0-	-0-	54 4	2853 9							
09		30629 X	30629	-0-	-0-	22 1	28283 3	Y	2113	2102 0	40 8	15		
						2324 9								
10		31483 X	31483	-0-	-0-	925 1	28096 3	Y	2238	2195 0	32 8	26		
						2462 9								
11		19247 X	19247	-0-	-0-	23 1	17607 3	Y	1470	1441 0	17 8	38		
						1617 9								
*12		26307 X	26307	-0-	-0-	255 1	24336 3	Y	1560	1513 0	41 8	44		
						1716 9								
TOTAL GAS PROD:			293,259	TOTAL CONDENSATE PROD:					27,302					

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
LINDSAY 9		WELL #:		1H	RRCID ->	286551	COMPL. DATE	09/26/2015	TOTAL	DEPTH	11446	PERF.12635	- 15893
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		2914 X	2261	-0-	-653	-0-	1630 3	133 4	Y	453	457 0		7
							498 9						
02		2632 X	1018	-0-	-1614	-0-	774 3	22 4	Y	202	204 0		5
							222 9						
03		2914 X	2361	-0-	-553	-0-	1858 3	45 4	Y	416	415 0		6
							458 9						
04		2490 X	1933	-0-	-557	-0-	1532 3	4 4	Y	361	359 0		8
							397 9						
05		1116 N	4	-0-	-1112	-0-	4 3		Y	-0-	8 0		-0-
06		2280 N	-0-	-0-	-2280	-0-			Y	-0-			-0-
07		1984 N	362	-0-	-1622	-0-	349 3	13 4	Y	-0-			-0-
08		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1318 3	40 4	Y	7	6 0	1 8	-0-
							8 9						
09		713 N	713	-0-	-0-	-0-	703 3	8 4	Y	2	2 8		-0-
							2 9						
10		772 N	772	-0-	-0-	-0-	771 3	1 9	Y	1	1 8		-0-
11		1320 N	826	-0-	-494	-0-	810 3	15 4	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
12		744 N	203	-0-	-541	-0-	203 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,819		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,443							

LINDSAY 10-15I-55-1		WELL #:		424H	RRCID ->	286613	COMPL. DATE	02/21/2019	TOTAL	DEPTH	11538	PERF.11723	- 19231
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		38223 X	23125	-0-	-15098	-0-	885 1	18997 3	Y	2806	2839 0		183
							156 4	3087 9					
02		29624 X	19467	-0-	-10157	-0-	656 1	15634 3	Y	1983	1964 0	1 8	201
							996 4	2181 9					
03		30504 X	28662	-0-	-1842	-0-	674 1	24285 3	Y	3272	3287 0	1 8	185
							104 4	3599 9					
04		28492 X	28492	-0-	-0-	-0-	612 1	24398 3	Y	3101	3105 0	1 8	180
							71 4	3411 9					
05		29709 X	29709	-0-	-0-	-0-	615 1	25528 3	Y	3196	3183 0	2 8	191
							50 4	3516 9					
06		27750 X	26400	-0-	-1350	-0-	612 1	22690 3	Y	2698	2603 0	1 8	285
							130 4	2968 9					
07		29450 X	25068	-0-	-4382	-0-	567 1	22194 3	Y	2004	2257 0		32
							103 4	2204 9					
08		24755 X	24755	-0-	-0-	-0-	568 1	22715 3	Y	1267	1246 0	2 8	51
							78 4	1394 9					
09		20867 X	20867	-0-	-0-	-0-	528 1	19145 3	Y	1082	1028 0	3 8	102
							4 4	1190 9					
10		27621 X	19202	-0-	-8419	-0-	562 1	17323 3	Y	1184	1222 0	4 8	60
							15 4	1302 9					
11		26400 X	18423	-0-	-7977	-0-	544 1	16331 3	Y	1348	1263 0	5 8	140
							65 4	1483 9					
12		25079 X	18491	-0-	-6588	-0-	574 1	16935 3	Y	890	958 0	3 8	69
							3 4	979 9					
TOTAL GAS PROD:		282,661		TOTAL CONDENSATE PROD:		24,831							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 4		WELL #:		2H	RRCID ->	286673	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL	DEPTH	10876	PERF.	11398 - 15270
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		13479 X	13479	-0-	-0-	-0-	768 1	10430 3	N	2059	1888 1	49 8	275
							16 4	2265 9					
02		13275 X	13275	-0-	-0-	-0-	651 1	8995 3	N	1624	1523 1	42 8	334
							1843 4	1786 9					
03		11347 X	11347	-0-	-0-	-0-	725 1	8757 3	N	1688	1567 1	37 8	418
							8 4	1857 9					
04		13801 X	13801	-0-	-0-	-0-	912 1	10811 3	N	1889	2128 1	30 8	149
							2078 9						
05		14539 X	14539	-0-	-0-	-0-	946 1	11489 3	N	1913	1698 1	26 8	338
							2104 9						
06		12614 X	12614	-0-	-0-	-0-	875 1	9777 3	N	1784	1925 1	13 8	184
							1962 9						
07		4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	3728 3	1099 9	N	999	748 1	7 8	428
08		9599 X	9599	-0-	-0-	-0-	8094 3	1505 9	N	1368	1496 1	20 8	280
09		8785 X	8785	-0-	-0-	-0-	7351 3	1434 9	N	1304	962 1	15 8	607
10		5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	4710 3	1047 9	N	952	1122 1	61 8	376
11		7366 X	7366	-0-	-0-	-0-	6095 3	1271 9	N	1155	936 1	84 8	511
*12		7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	5687 3	1464 9	N	1331	1314 1	76 8	452
TOTAL GAS PROD:			122,540				TOTAL CONDENSATE PROD:			18,066			

TITAN STATE 16		WELL #:		411H	RRCID ->	286681	COMPL. DATE	02/17/2019	TOTAL	DEPTH	10762	PERF.	11120 - 15505
01		26725 X	26725	-0-	-0-	-0-	857 1	21369 3	Y	4087	4075 0		130
							3 4	4496 9					
02		17267 X	17267	-0-	-0-	-0-	663 1	13219 3	Y	3070	3059 0		141
							8 4	3377 9					
03		23932 X	21809	-0-	-2123	-0-	636 1	17028 3	Y	3758	3710 0		189
							11 4	4134 9					
04		25230 X	22857	-0-	-2373	-0-	677 1	17725 3	Y	3827	3874 0		142
							245 4	4210 9					
05		26071 X	23095	-0-	-2976	-0-	692 1	18190 3	Y	3830	3687 0		285
							4213 9						
06		25230 X	21818	-0-	-3412	-0-	648 1	17084 3	Y	3652	3757 0		180
							69 4	4017 9					
07		33357 X	33357	-0-	-0-	-0-	1038 1	28219 3	Y	3695	3701 1	3 8	171
							35 4	4065 9					
08		31916 X	31916	-0-	-0-	-0-	1865 1	26289 3	Y	3168	3123 0	6 8	210
							277 4	3485 9					
09		34163 X	34163	-0-	-0-	-0-	1928 1	28356 3	Y	3339	3385 0		164
							206 4	3673 9					
10		37079 X	37079	-0-	-0-	-0-	1945 1	30921 3	Y	3806	3742 0	21 8	207
							26 4	4187 9					
11		28710 X	7291	-0-	-21419	-0-	1040 1	2183 3	Y	3698	3767 0	12 8	126
							4068 9						
12		29667 X	9380	-0-	-20287	-0-	903 1	5169 3	Y	2753	2528 0	79 8	272
							280 4	3028 9					
TOTAL GAS PROD:			286,757				TOTAL CONDENSATE PROD:			42,683			

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623										
TITAN STATE 16		WELL #: 421H		RRCID -> 286682		COMPL. DATE 02/16/2019			TOTAL DEPTH 10847 PERF.11231 - 15595			
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	14260 X	5781	-0-	-8479	-0-	381 1	4426 3	Y	885	889 0		28
						974 9						
02	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	435 1	4273 3	Y	694	690 0		32
						4 4	763 9					
03	9475 X	9475	-0-	-0-	-0-	636 1	7881 3	Y	871	859 0		44
						958 9						
04	5970 X	5038	-0-	-932	-0-	506 1	3639 3	Y	812	826 0		30
						893 9						
05	6169 X	4261	-0-	-1908	-0-	499 1	2806 3	Y	869	834 0		65
						956 9						
06	9180 X	3726	-0-	-5454	-0-	515 1	2508 3	Y	639	672 0		32
						703 9						
07	9486 X	6054	-0-	-3432	-0-	186 1	5069 3	Y	726	723 1	1 8	34
						799 9						
08	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	363 1	5120 3	Y	900	870 0	4 8	60
						40 4	990 9					
09	6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	366 1	5370 3	Y	776	798 0		38
						1 4	854 9					
10	7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	386 1	6116 3	Y	803	785 0	13 8	43
						883 9						
11	2880 X	1459	-0-	-1421	-0-	206 1	430 3	Y	748	759 0	7 8	25
						823 9						
12	2976 X	1746	-0-	-1230	-0-	162 1	928 3	Y	574	496 0	50 8	53
						25 4	631 9					
TOTAL GAS PROD:		63,504		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,297						

TITAN STATE 16		WELL #: 422H		RRCID -> 286683		COMPL. DATE 02/18/2019			TOTAL DEPTH 10845 PERF.11269 - 15663			
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	11196 X	11196	-0-	-0-	-0-	531 1	7772 3	Y	2630	2634 0		84
						2893 9						
02	9714 X	9714	-0-	-0-	-0-	500 1	5999 3	Y	2013	2004 0		93
						1001 4	2214 9					
03	13605 X	13605	-0-	-0-	-0-	497 1	5891 3	Y	2864	2813 0		144
						4067 4	3150 9					
04	12097 X	12097	-0-	-0-	-0-	529 1	8941 3	Y	2388	2443 0		89
						2627 9						
05	13032 X	13032	-0-	-0-	-0-	579 1	9384 3	Y	2790	2671 0		208
						3069 9						
06	12259 X	12259	-0-	-0-	-0-	549 1	8968 3	Y	2493	2578 0		123
						2742 9						
07	18116 X	18116	-0-	-0-	-0-	546 1	14855 3	Y	2468	2476 1	1 8	114
						2715 9						
08	18806 X	18806	-0-	-0-	-0-	1027 1	14500 3	Y	2895	2813 0	4 8	192
						94 4	3185 9					
09	18152 X	18152	-0-	-0-	-0-	981 1	14446 3	Y	2474	2544 0		122
						4 4	2721 9					
10	19007 X	19007	-0-	-0-	-0-	974 1	15499 3	Y	2303	2290 0	9 8	126
						1 4	2533 9					
11	9540 X	3796	-0-	-5744	-0-	501 1	1053 3	Y	2038	2089 0	5 8	70
						2242 9						
12	9858 X	4558	-0-	-5300	-0-	428 1	2444 3	Y	1494	1382 0	33 8	149
						43 4	1643 9					
TOTAL GAS PROD:		154,338		TOTAL CONDENSATE PROD:		28,850						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
MAC STATE 20		WELL #: 432H		RRCID -> 286684		COMPL. DATE 02/23/2019				TOTAL DEPTH 11026 PERF.11100 - 15779				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	38192 X	5578	-0-	-32614	-0-	3641 3	614 4	N	1203	1195 0				188
						1323 9								
02	34496 X	3414	-0-	-31082	-0-	1899 3	678 4	N	761	757 0				192
						837 9								
03	38192 X	22373	-0-	-15819	-0-	16532 3	2201 4	N	3309	3306 0				195
						3640 9								
04	30060 X	29569	-0-	-491	-0-	25116 3	188 4	N	3877	3929 0				143
						4265 9								
05	25315 X	25315	-0-	-0-	-0-	21600 3	364 4	N	3046	3055 0				134
						3351 9								
06	21660 X	9388	-0-	-12272	-0-	8077 3	53 4	N	1144	1188 0				90
						1258 9								
07	30566 X	20989	-0-	-9577	-0-	17810 3	9 4	N	2882	2684 1				288
						3170 9								
08	30566 X	27882	-0-	-2684	-0-	729 1	22512 3	N	4099	4099 0	12 8			276
						132 4	4509 9							
09	29580 X	20840	-0-	-8740	-0-	537 1	16395 3	N	3549	3543 0				282
						4 4	3904 9							
10	31465 X	18920	-0-	-12545	-0-	442 1	14602 3	N	3524	3436 0	24 8			346
						3876 9								
11	31530 X	13130	-0-	-18400	-0-	333 1	10530 3	N	2061	2122 0	12 8			273
						2267 9								
12	27869 X	23222	-0-	-4647	-0-	804 1	19684 3	N	2387	2313 0	108 8			239
						108 4	2626 9							
TOTAL GAS PROD:		220,620		TOTAL CONDENSATE PROD:		31,842								

ROBINSON 5		WELL #: 7H		RRCID -> 286686		COMPL. DATE 06/22/2016				TOTAL DEPTH 10924 PERF.11302 - 15675				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	13578 X	12710	-0-	-868	-0-	936 1	9552 3	N	1840	2122 1	47 8			258
						198 4	2024 9							
02	11928 X	9818	-0-	-2110	-0-	696 1	7294 3	N	1414	1372 1	30 8			270
						273 4	1555 9							
03	13082 X	12983	-0-	-99	-0-	945 1	9596 3	N	2022	1935 1	41 8			316
						218 4	2224 9							
04	12660 X	12056	-0-	-604	-0-	910 1	9166 3	N	1800	1750 1	27 8			339
						1980 9								
05	12710 X	11976	-0-	-734	-0-	917 1	9171 3	N	1716	1545 1	21 8			489
						1888 9								
06	12570 X	10007	-0-	-2563	-0-	819 1	7583 3	N	1440	1534 1	11 8			384
						21 4	1584 9							
07	12989 X	9838	-0-	-3151	-0-	8276 3	1562 9	N	1420	1513 1	8 8			283
08	12989 X	10275	-0-	-2714	-0-	8339 3	1936 9	N	1760	1731 1	12 8			300
09	12060 X	8715	-0-	-3345	-0-	7158 3	1557 9	N	1415	1119 1	11 8			585
10	11966 X	6835	-0-	-5131	-0-	5271 3	1564 9	N	1422	1292 1	10 8			705
11	10020 X	5561	-0-	-4459	-0-	4527 3	1034 9	N	940	919 1	27 8			699
12	10261 X	3412	-0-	-6849	-0-	2739 3	673 9	N	612	1160 1	11 8			140
TOTAL GAS PROD:		114,186		TOTAL CONDENSATE PROD:		17,801								

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623										
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #:		1H	RRCID ->	286687	COMPL. DATE	01/15/2015	TOTAL DEPTH	11297	PERF.	11600 - 15760		
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		13024 X	13024	-0-	-0-	674 1	6797 3	6797 3	Y	1990	2000 0		60	
						3364 4	2189 9	2189 9						
02		8540 X	7885	-0-	-655	412 1	4313 3	4313 3	Y	1416	1413 0		63	
						1602 4	1558 9	1558 9						
03		11129 X	10842	-0-	-287	727 1	7183 3	7183 3	Y	1921	1931 0		53	
						819 4	2113 9	2113 9						
04		10830 X	9693	-0-	-1137	730 1	6482 3	6482 3	Y	1698	1707 0		44	
						613 4	1868 9	1868 9						
05		11249 X	11249	-0-	-0-	825 1	8335 3	8335 3	Y	1724	1699 0		69	
						193 4	1896 9	1896 9						
06		10830 X	10657	-0-	-173	843 1	7301 3	7301 3	Y	1530	1513 0		86	
						830 4	1683 9	1683 9						
07		10850 X	10435	-0-	-415	8534 3	277 4	277 4	Y	1476	1500 0		62	
						1624 9								
08		10267 X	10267	-0-	-0-	756 1	7681 3	7681 3	Y	1237	1239 0		60	
						469 4	1361 9	1361 9						
09		10113 X	10113	-0-	-0-	792 1	7458 3	7458 3	Y	1354	1360 0		54	
						374 4	1489 9	1489 9						
10		9827 X	9816	-0-	-11	646 1	5973 3	5973 3	Y	2700	2661 0		93	
						227 4	2970 9	2970 9						
11		9510 X	9087	-0-	-423	647 1	6368 3	6368 3	Y	1379	1385 0		85	
						555 4	1517 9	1517 9						
12		9827 X	7611	-0-	-2216	459 1	4596 3	4596 3	Y	1853	1837 0		101	
						518 4	2038 9	2038 9						

TOTAL GAS PROD: 120,679

TOTAL CONDENSATE PROD: 20,278

WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #:		2H	RRCID ->	286688	COMPL. DATE	04/07/2015	TOTAL DEPTH	11306	PERF.	11470 - 17801		
01		3968 X	-0-	-0-	-3968				Y	-0-			-0-	
02		3584 X	-0-	-0-	-3584				Y	-0-			-0-	
03		3968 X	-0-	-0-	-3968				Y	-0-			-0-	
04		840 X	-0-	-0-	-840				Y	-0-			-0-	
05		93 X	-0-	-0-	-93				Y	-0-			-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		0 X	-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: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
MONROE STATE 32		WELL #:		1H	RRCID ->	286689	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL	DEPTH	10976	PERF.11120	-	15520
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		11521 X	11521	-0-	-0-	210 1	9493 3	Y	Y	1653	1603 0			139
						1818 9								
02		7980 X	7372	-0-	-608	133 1	4465 3	Y	Y	963	977 0	3 8		122
						1715 4	1059 9							
03		10157 X	10157	-0-	-0-	203 1	7938 3	Y	Y	1500	1511 0	4 8		107
						366 4	1650 9							
04		10404 X	10404	-0-	-0-	206 1	8321 3	Y	Y	1496	1482 0	33 8		88
						231 4	1646 9							
05		12416 X	12416	-0-	-0-	237 1	10543 3	Y	Y	1447	1431 0	14 8		90
						44 4	1592 9							
06		12206 X	12206	-0-	-0-	245 1	10448 3	Y	Y	1375	1322 0	8 8		135
						1513 9								
07		11180 X	11180	-0-	-0-	246 1	9404 3	Y	Y	1391	1399 1			127
						1530 9								
08		14283 X	14283	-0-	-0-	348 1	10779 3	Y	Y	1397	1340 0			184
						1619 4	1537 9							
09		13512 X	13512	-0-	-0-	641 1	11296 3	Y	Y	1404	1418 0			170
						31 4	1544 9							
10		11873 X	4284	-0-	-7589	159 1	3606 3	Y	Y	472	565 0	7 8		70
						519 9								
11		11490 X	-0-	-0-	-11490				Y	-0-	70 0			-0-
*12		21972 X	21972	-0-	-0-	1038 1	18487 3	Y	Y	1616	1301 0	59 8		256
						669 4	1778 9							

TOTAL GAS PROD: 129,307

TOTAL CONDENSATE PROD: 14,714

CBR 18		WELL #:		5H	RRCID ->	286690	COMPL. DATE	02/03/2016	TOTAL	DEPTH	10700	PERF.10950	-	15276
01		13169 X	13169	-0-	-0-	936 1	9588 3	N	N	2073	1969 1	48 8		528
						365 4	2280 9							
02		9420 X	9420	-0-	-0-	591 1	7119 3	N	N	1416	1499 1	29 8		416
						152 4	1558 9							
03		13272 X	13272	-0-	-0-	926 1	9958 3	N	N	1977	2122 1	43 8		228
						213 4	2175 9							
04		12109 X	12109	-0-	-0-	910 1	9242 3	N	N	1779	1523 1	27 8		457
						1957 9								
05		12301 X	12301	-0-	-0-	842 1	9476 3	N	N	1777	1927 1	22 8		285
						28 4	1955 9							
06		9867 X	9867	-0-	-0-	824 1	7290 3	N	N	1535	1133 1	10 8		677
						64 4	1689 9							
07		6465 X	6465	-0-	-0-	5149 3	61 4	N	N	1141	1502 1	15 8		301
						1255 9								
08		10741 X	10741	-0-	-0-	8847 3	11 4	N	N	1712	1513 1	18 8		482
						1883 9								
09		9817 X	9817	-0-	-0-	8068 3	3 4	N	N	1587	1508 1	15 8		546
						1746 9								
10		6161 X	6161	-0-	-0-	4918 3	1243 9	N	N	1130	1556 1	12 8		108
						6837 3	36 4	N	N	1478	1194 1	35 8		357
						1626 9								
*12		8384 X	8384	-0-	-0-	6819 3	1565 9	N	N	1423	1540 1	19 8		221

TOTAL GAS PROD: 120,205

TOTAL CONDENSATE PROD: 19,028

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
LINDSAY 2		WELL #:		4H	RRCID ->	286691	COMPL. DATE	04/06/2016	TOTAL	DEPTH	11755	PERF.12144	- 16470
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		16359 X	16359	-0-	-0-	87 1	12068 3	3860 9	Y	3509	3172 0		485
						344 4		3860 9					
02		13804 X	12510	-0-	-1294	-0-	64 1	9745 3	Y	2141	2372 0		254
						346 4		2355 9					
03		18630 X	18630	-0-	-0-	-0-	93 1	14332 3	Y	3530	3515 0		269
						322 4		3883 9					
04		17505 X	17505	-0-	-0-	-0-	90 1	13659 3	Y	3369	3403 0		235
						50 4		3706 9					
05		17522 X	17522	-0-	-0-	-0-	91 1	13547 3	Y	3473	3477 0	1 8	230
						64 4		3820 9					
06		18215 X	18215	-0-	-0-	-0-	86 1	11048 3	Y	4119	4004 0		345
						2550 4		4531 9					
07		18631 X	16100	-0-	-2531	-0-	12387 3	3713 9	Y	3375	3291 0		429
08		18762 X	18762	-0-	-0-	-0-	14575 3	4187 9	Y	3806	3691 0	2 8	542
09		16478 X	16478	-0-	-0-	-0-	13464 3	3014 9	Y	2740	2909 0	2 8	371
10		16497 X	16497	-0-	-0-	-0-	12778 3	3719 9	Y	3381	3264 0	3 8	485
11		13590 X	7822	-0-	-5768	-0-	6206 3	41 4	Y	1432	1598 0	2 8	317
						1575 9							
12		14043 X	11366	-0-	-2677	-0-	8927 3	28 4	Y	2192	2214 0	3 8	292
						2411 9							
TOTAL GAS PROD:			187,766				TOTAL CONDENSATE PROD:			37,067			

WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #:		3H	RRCID ->	286692	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL	DEPTH	11707	PERF.11960	- 18200
01		24582 X	24582	-0-	-0-	-0-	1213 1	13724 3	Y	3831	3846 0		115
							5431 4	4214 9					
02		27597 X	27597	-0-	-0-	-0-	1164 1	18338 3	Y	2896	2883 0		128
							4909 4	3186 9					
03		26589 X	26589	-0-	-0-	-0-	1551 1	19576 3	Y	3710	3735 0		103
							1381 4	4081 9					
04		24901 X	24901	-0-	-0-	-0-	1466 1	18777 3	Y	3317	3333 0		87
							1009 4	3649 9					
05		24750 X	24750	-0-	-0-	-0-	1582 1	19473 3	Y	3243	3200 0		130
							128 4	3567 9					
06		24750 X	24750	-0-	-0-	-0-	1802 1	18294 3	Y	3335	3277 0		188
							985 4	3669 9					
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			188
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			188
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			188
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			188
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			188
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			188
TOTAL GAS PROD:			153,169				TOTAL CONDENSATE PROD:			20,332			

WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #:		5SL	RRCID ->	286722	COMPL. DATE	12/01/2015	TOTAL	DEPTH	10813	PERF.11020	- 17470
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
LINDSAY 10-15J-55-1		WELL #: 414H		RRCID -> 286727		COMPL. DATE 02/19/2019				TOTAL DEPTH 11434 PERF.11992 - 18976				
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	29140 X	22996	-0-	-6144	-0-	487 1	5069 3	2178 9	Y	1978	2164 0			129
						15264 4	2176 9							
02	26320 X	15032	-0-	-11288	-0-	515 1	10641 3	1768 9	Y	1607	1573 0			163
						2108 4	1768 9							
03	32050 X	32050	-0-	-0-	-0-	686 1	26270 3	4898 9	Y	4453	4364 0	1 8		251
						196 4	4898 9							
04	33379 X	33379	-0-	-0-	-0-	653 1	27617 3	4839 9	Y	4399	4394 0	1 8		255
						270 4	4839 9							
05	33402 X	33402	-0-	-0-	-0-	652 1	28389 3	4164 9	Y	3785	3812 0	2 8		226
						197 4	4164 9							
06	29069 X	29069	-0-	-0-	-0-	619 1	23643 3	3123 9	Y	2839	2764 0	1 8		300
						1684 4	3123 9							
07	29341 X	29341	-0-	-0-	-0-	670 1	26225 3	1895 9	Y	1723	1994 0	1 8		28
						551 4	1895 9							
08	31105 X	31105	-0-	-0-	-0-	668 1	26745 3	3232 9	Y	2938	2846 0	2 8		118
						460 4	3232 9							
09	28813 X	28813	-0-	-0-	-0-	710 1	25736 3	2320 9	Y	2109	2025 0	3 8		199
						47 4	2320 9							
10	27373 X	25356	-0-	-2017	-0-	721 1	22195 3	2422 9	Y	2202	2287 0	3 8		111
						18 4	2422 9							
11	26490 X	20494	-0-	-5996	-0-	604 1	18142 3	1679 9	Y	1526	1475 0	3 8		159
						69 4	1679 9							
12	27373 X	18924	-0-	-8449	-0-	563 1	16603 3	1750 9	Y	1591	1624 0	2 8		124
						8 4	1750 9							
TOTAL GAS PROD:		319,961		TOTAL CONDENSATE PROD:		31,150								

CBR 33-28D-56-1		WELL #: 402H		RRCID -> 286758		COMPL. DATE 05/30/2019				TOTAL DEPTH 10448 PERF.10671 - 20975				
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	30256 X	27431	-0-	-2825	-0-	196 1	21118 3	5145 9	Y	4677	4580 0	98 8		34
						972 4	5145 9							
02	27328 X	22029	-0-	-5299	-0-	173 1	16577 3	4239 9	Y	3854	3792 0	65 8		31
						1040 4	4239 9							
03	30256 X	25460	-0-	-4796	-0-	188 1	19181 3	4904 9	Y	4458	4369 0	79 8		41
						1187 4	4904 9							
04	29280 X	23171	-0-	-6109	-0-	178 1	18662 3	18750 3	Y	3937	3909 0	49 8		20
						4331 9	18750 3							
05	28055 X	23371	-0-	-4684	-0-	196 1	16220 3	180 1	Y	4023	3972 0	40 8		31
						4425 9	16220 3							
06	26550 X	20352	-0-	-6198	-0-	180 1	17229 3	3952 9	Y	3593	3573 0	21 8		30
						3952 9	17229 3							
07	25451 X	21268	-0-	-4183	-0-	147 1	17253 3	3794 9	Y	3538	3506 0	34 8		28
						3892 9	17253 3							
08	21198 X	21198	-0-	-0-	-0-	151 1	15909 3	147 1	Y	3449	3395 0	53 8		29
						3794 9	15909 3							
09	19605 X	19605	-0-	-0-	-0-	147 1	154 1	3549 9	Y	3226	3180 0	49 8		26
						3549 9	154 1							
10	16430 X	-0-	-0-	-16430	-0-	153 1	28151 3	9852 9	Y	154	175 0	3 8		2
11	38156 X	38156	-0-	-0-	-0-	9852 9	28151 3	36 1	Y	8956	8812 0	109 8		37
						1340 9	8788 3							
12	16430 X	10164	-0-	-6266	-0-	36 1	8788 3	1340 9	Y	1218	1126 0	123 8		6
						1340 9								
TOTAL GAS PROD:		252,205		TOTAL CONDENSATE PROD:		45,083								

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 33-28F-56-1		WELL #: 431H		RRCID -> 286765		COMPL. DATE 10/08/2019				TOTAL DEPTH 10963 PERF.11120 - 21422						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	55800 X	52677	-0-	-3123	-0-	312 1	44561 3	1984 4	5820 9	Y	5291	5088 0	206 8		37	
02	50400 X	38749	-0-	-11651	-0-	279 1	31902 3	1990 4	4578 9	Y	4162	4040 0	126 8		33	
03	55800 X	48471	-0-	-7329	-0-	300 1	39996 3	2214 4	5961 9	Y	5419	5239 0	164 8		49	
04	54000 X	46512	-0-	-7488	-0-	299 1	40393 3	152 4	5668 9	Y	5153	5070 0	107 8		25	
05	55800 X	49083	-0-	-6717	-0-	323 1	42914 3	3 4	5843 9	Y	5312	5206 0	91 8		40	
06	50970 X	44887	-0-	-6083	-0-	296 1	38879 3	338 4	5374 9	Y	4885	4835 0	50 8		40	
07	48484 X	47209	-0-	-1275	-0-	352 1	41306 3	187 4	5364 9	Y	4876	4816 0	62 8		38	
08	45515 X	45515	-0-	-0-	-0-	348 1	39732 3	133 4	5302 9	Y	4820	4713 0	104 8		41	
09	40522 X	40522	-0-	-0-	-0-	327 1	35419 3	5 4	4771 9	Y	4337	4252 0	91 8		35	
10	39897 X	36469	-0-	-3428	-0-	325 1	31335 3	4809 9		Y	4372	4278 0	78 8		51	
11	38610 X	36455	-0-	-2155	-0-	174 1	32058 3	4223 9		Y	3839	3705 0	170 8		15	
12	39897 X	38674	-0-	-1223	-0-	146 1	35335 3	3193 9		Y	2903	2696 0	208 8		14	

TOTAL GAS PROD: 525,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,369

CBR 33-28C-56-1		WELL #: 412H		RRCID -> 286821		COMPL. DATE 06/05/2019				TOTAL DEPTH 10610 PERF.10706 - 21012					
01	28136 X	28136	-0-	-0-	-0-	191 1	19786 3	2290 4	5869 9	Y	5335	5239 0	98 8		38
02	DLQ G-10	18623	-0-	18623	18623	165 1	12441 3	1760 4	4257 9	Y	3870	3824 0	53 8		31
03	DLQ G-10	25064	-0-	25064	43687	184 1	17917 3	1999 4	4964 9	Y	4513	4425 0	77 8		42
04	DLQ G-10	24733	-0-	24733	68420	187 1	19336 3	264 4	4946 9	Y	4496	4464 0	52 8		22
05	94608 X	26188	-0-	-68420	-0-	208 1	20989 3	136 4	4855 9	Y	4414	4357 0	45 8		34
06	23535 X	23535	-0-	-0-	-0-	197 1	19125 3	108 4	4105 9	Y	3732	3710 0	25 8		31
07	25379 X	25379	-0-	-0-	-0-	178 1	20865 3	4336 9		Y	3942	3925 0	17 8		31
08	24405 X	24405	-0-	-0-	-0-	175 1	20007 3	4223 9		Y	3839	3811 0	26 8		33
09	20868 X	20868	-0-	-0-	-0-	156 1	16897 3	3815 9		Y	3468	3445 0	28 8		28
10	25527 X	25527	-0-	-0-	-0-	207 1	19941 3	5379 9		Y	4890	4833 0	27 8		58
11	26688 X	26688	-0-	-0-	-0-	110 1	20305 3	15 4	6258 9	Y	5689	5657 0	66 8		24
12	20088 X	14361	-0-	-5727	-0-	52 1	12491 3	1818 9		Y	1653	1587 0	82 8		8

TOTAL GAS PROD: 283,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,841

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 33-28A-56-1		WELL #: 401H		RRCID -> 286853		COMPL. DATE 09/18/2019				TOTAL DEPTH 10497 PERF.10690 - 20982						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	49825 X	49825	-0-	-0-	-0-	281	1	38888	3	Y	9675	9508	0	172	8	70
						13	4	10643	9							
02	DLQ G-10	41030	-0-	41030	41030	252	1	31865	3	Y	7890	7778	0	119	8	63
						234	4	8679	9							
03	DLQ G-10	48849	-0-	48849	89879	281	1	37992	3	Y	9611	9438	0	147	8	89
						4	4	10572	9							
04	DLQ G-10	47677	-0-	47677	137556	280	1	37889	3	Y	8631	8578	0	99	8	43
						14	4	9494	9							
05	184378 X	46822	-0-	-137556	-0-	291	1	36909	3	Y	8747	8646	0	77	8	67
						9622	9									
06	42956 X	42956	-0-	-0-	-0-	263	1	33623	3	Y	8196	8152	0	43	8	68
						54	4	9016	9							
07	44133 X	44133	-0-	-0-	-0-	298	1	34889	3	Y	8133	8091	0	46	8	64
						8946	9									
08	41697 X	41697	-0-	-0-	-0-	288	1	32807	3	Y	7820	7753	0	64	8	67
						8602	9									
09	38131 X	38131	-0-	-0-	-0-	278	1	30090	3	Y	7057	7021	0	45	8	58
						7763	9									
10	38750 X	33696	-0-	-5054	-0-	265	1	25600	3	Y	7119	7019	0	75	8	83
						7831	9									
11	67547 X	67547	-0-	-0-	-0-	286	1	52691	3	Y	13232	13055	0	205	8	55
						15	4	14555	9							
12	38750 X	37754	-0-	-996	-0-	133	1	32170	3	Y	4919	4812	0	138	8	24
						40	4	5411	9							
TOTAL GAS PROD:		540,117				TOTAL CONDENSATE PROD:		101,030								

CBR 32		WELL #: 4H		RRCID -> 286871		COMPL. DATE 08/25/2015				TOTAL DEPTH 10469 PERF.10861 - 14981						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	10555 X	10555	-0-	-0-	-0-	612	1	8145	3	Y	1436	1388	1	39	8	292
						218	4	1580	9							
02	9072 X	6729	-0-	-2343	-0-	346	1	5255	3	Y	932	945	1	21	8	258
						103	4	1025	9							
03	10044 X	2762	-0-	-7282	-0-	162	1	2060	3	Y	465	365	1	8	8	350
						28	4	512	9							
04	10200 X	8616	-0-	-1584	-0-	516	1	6567	3	Y	1340	1523	1	18	8	149
						59	4	1474	9							
05	10540 X	9052	-0-	-1488	-0-	508	1	6939	3	Y	1456	1320	1	15	8	270
						3	4	1602	9							
06	10200 X	9501	-0-	-699	-0-	594	1	7272	3	Y	1090	731	1	10	8	619
						436	4	1199	9							
07	9738 X	9738	-0-	-0-	-0-	292	1	7817	3	Y	1310	1538	1	13	8	378
						188	4	1441	9							
08	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	651	1	3980	3	Y	918	958	1	13	8	325
						1010	9									
09	10179 X	10179	-0-	-0-	-0-	463	1	8014	3	Y	1540	1546	1	17	8	302
						8	4	1694	9							
10	10550 X	10550	-0-	-0-	-0-	1683	1	7456	3	Y	1283	1153	1	20	8	412
						1411	9									
11	8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	401	1	6499	3	Y	1168	954	1	38	8	588
						1285	9									
*12	7978 X	7978	-0-	-0-	-0-	560	1	6114	3	Y	1185	1486	1	34	8	253
						1304	9									
TOTAL GAS PROD:		99,486				TOTAL CONDENSATE PROD:		14,123								

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623									
CBR 32		WELL #:		5H	RRCID ->	286872	COMPL. DATE	08/25/2015	TOTAL	DEPTH	10498	PERF.	10849 - 14969
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		11406 X	11406	-0-	-0-	-0-	1082 1	8183 3	Y	1773	1711 1	42 8	375
							191 4	1950 9					
02	DLQ	G-10	7019	-0-	7019	7019	649 1	5047 3	Y	1090	1150 1	21 8	294
							124 4	1199 9					
03	DLQ	G-10	7974	-0-	7974	14993	802 1	5560 3	Y	1178	1180 1	26 8	266
							316 4	1296 9					
04	DLQ	G-10	9307	-0-	9307	24300	953 1	6737 3	Y	1387	1332 1	20 8	301
							91 4	1526 9					
05		35616 X	11316	-0-	-24300	-0-	1095 1	8299 3	Y	1667	1531 1	20 8	417
							88 4	1834 9					
06		10613 X	10613	-0-	-0-	-0-	1068 1	7693 3	Y	1507	1356 1	11 8	557
							194 4	1658 9					
07		11057 X	11057	-0-	-0-	-0-	435 1	8891 3	Y	1483	1714 1	14 8	312
							100 4	1631 9					
08		9865 X	9865	-0-	-0-	-0-	61 1	8368 3	Y	1241	1157 1	21 8	375
							71 4	1365 9					
09		9686 X	9686	-0-	-0-	-0-	698 1	7634 3	Y	1231	1351 1	19 8	236
							1354 9						
10		9362 X	8277	-0-	-1085	-0-	4 1	7030 3	Y	1130	970 1	23 8	373
							1243 9						
11		9060 X	8563	-0-	-497	-0-	971 1	6128 3	Y	1331	1502 1	44 8	158
							1464 9						
12		9362 X	8156	-0-	-1206	-0-	839 1	5789 3	Y	1389	1142 1	38 8	367
							1528 9						
TOTAL GAS PROD:			113,239				TOTAL CONDENSATE PROD:			16,407			

CBR 32		WELL #:		7H	RRCID ->	286874	COMPL. DATE	08/25/2015	TOTAL	DEPTH	10516	PERF.	10912 - 15032
01		9003 X	9003	-0-	-0-	-0-	910 1	5820 3	Y	1882	1961 1	30 8	508
							203 4	2070 9					
02	DLQ	G-10	5040	-0-	5040	5040	538 1	3326 3	Y	959	1148 1	15 8	304
							121 4	1055 9					
03	DLQ	G-10	6039	-0-	6039	11079	672 1	4065 3	Y	1041	1167 1	19 8	159
							157 4	1145 9					
04	DLQ	G-10	7435	-0-	7435	18514	860 1	5018 3	Y	1388	1351 1	16 8	180
							30 4	1527 9					
05		27217 X	8703	-0-	-18514	-0-	925 1	6081 3	Y	1543	1322 1	15 8	386
							1697 9						
06		7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	842 1	4882 3	Y	1474	1132 1	7 8	721
							19 4	1621 9					
07		9353 X	9353	-0-	-0-	-0-	1043 1	6525 3	Y	1474	1738 1	37 8	420
							164 4	1621 9					
08		9262 X	9262	-0-	-0-	-0-	807 1	6882 3	Y	1359	1516 1	30 8	233
							78 4	1495 9					
09		7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	532 1	5693 3	Y	1249	1162 1	23 8	297
							18 4	1374 9					
10		6727 X	6499	-0-	-228	-0-	76 1	5298 3	Y	1023	780 1	22 8	518
							1125 9						
11		6510 X	6402	-0-	-108	-0-	341 1	4790 3	Y	1139	1167 1	46 8	444
							18 4	1253 9					
12		6727 X	5349	-0-	-1378	-0-	370 1	3903 3	Y	973	1138 1	44 8	235
							6 4	1070 9					
TOTAL GAS PROD:			88,066				TOTAL CONDENSATE PROD:			15,504			

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
PECOS STATE 46		WELL #: 6H		RRCID -> 286876		COMPL. DATE 12/23/2016				TOTAL DEPTH 10296 PERF.10133 - 14908						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01	35396 X	35396	-0-	-0-	-0-	31182	3	254	4	Y	3600	3211	1	138	8	609
02	DLQ G-10	19778	-0-	19778	19778	3960	9	158	4	Y	2684	2868	1	62	8	363
03	DLQ G-10	28771	-0-	28771	48549	2952	9	278	4	Y	3544	3450	1	96	8	361
04	DLQ G-10	21115	-0-	21115	69664	3898	9	2861	9	Y	2601	2657	1	48	8	257
05	90330 X	20666	-0-	-69664	-0-	18254	3	2968	9	Y	2698	2638	1	37	8	280
06	23450 X	23450	-0-	-0-	-0-	17698	3	2853	9	Y	2594	2622	1	26	8	226
07	28207 X	28207	-0-	-0-	-0-	20597	3	3552	9	Y	3229	3126	1			329
08	27061 X	27061	-0-	-0-	-0-	24655	3	3412	9	Y	3102	3212	1			219
09	24735 X	24735	-0-	-0-	-0-	23649	3	2925	9	Y	2659	2406	1	41	8	431
10	23808 X	21174	-0-	-2634	-0-	21810	3	2624	9	Y	2385	2424	1	42	8	350
11	23882 X	23882	-0-	-0-	-0-	18550	3	2768	9	Y	2516	2441	1	62	8	363
*12	28490 X	28490	-0-	-0-	-0-	21114	3	2906	9	Y	2642	2590	1	50	8	365

TOTAL GAS PROD: 302,725

TOTAL CONDENSATE PROD: 34,254

CBR 33-28B-56-1		WELL #: 422H		RRCID -> 286892		COMPL. DATE 07/10/2019				TOTAL DEPTH 10817 PERF.11031 - 21237						
01	49042 X	48664	-0-	-378	-0-	285	1	35760	3	Y	7765	7593	0	176	8	56
02	DLQ G-10	36617	-0-	36617	36617	4077	4	8542	9		6102	5999	0	110	8	49
03	DLQ G-10	41009	-0-	41009	77626	257	1	26656	3	Y	7008	6864	0	128	8	65
04	DLQ G-10	38605	-0-	38605	116231	2992	4	6712	9		6222	6173	0	83	8	31
05	152657 X	36426	-0-	-116231	-0-	259	1	30413	3	Y	5818	5742	0	63	8	44
06	34713 X	34713	-0-	-0-	-0-	2628	4	7709	9		5765	5725	0	36	8	48
07	37153 X	37153	-0-	-0-	-0-	254	1	31290	3	Y	5898	5873	0	27	8	46
08	36294 X	36294	-0-	-0-	-0-	217	4	6844	9		5637	5592	0	43	8	48
09	33970 X	33970	-0-	-0-	-0-	259	1	29684	3	Y	5315	5280	0	40	8	43
10	32085 X	27502	-0-	-4583	-0-	83	4	6400	9		4590	4541	0	38	8	54
11	31050 X	29118	-0-	-1932	-0-	255	1	27546	3	Y	4852	4802	0	84	8	20
12	32085 X	29037	-0-	-3048	-0-	570	4	6342	9		3189	3085	0	108	8	16

TOTAL GAS PROD: 429,108

TOTAL CONDENSATE PROD: 68,161

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 18-19F		WELL #:		6H	RRCID ->	286923	COMPL. DATE	09/13/2019	TOTAL	DEPTH	10506	PERF.10937	- 21134		
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	45825 X	45825	-0-	-0-	-0-	-0-	36022	3	65	4	Y	8853	8695	0	158 8 39
02	DLQ G-10	30256	-0-	30256	30256		24212	3	2	4	Y	5493	5406	0	89 8 37
03	DLQ G-10	42645	-0-	42645	72901		34042	3	8603	9	Y	7821	7694	0	131 8 33
04	DLQ G-10	43195	-0-	43195	116096		34888	3	8307	9	Y	7552	7449	0	90 8 46
05	155814 X	39718	-0-	-116096	-0-		32366	3	7352	9	Y	6684	6628	0	67 8 35
06	34174 X	34174	-0-	-0-	-0-		27834	3	6340	9	Y	5764	5721	0	35 8 43
07	37559 X	37559	-0-	-0-	-0-		30515	3	2	4	Y	6402	6401	0	44
08	36917 X	36917	-0-	-0-	-0-		29986	3	6931	9	Y	6301	6307	0	38
09	32601 X	32601	-0-	-0-	-0-		26085	3	6516	9	Y	5924	5873	0	50 8 39
10	32767 X	31605	-0-	-1162	-0-		25696	3	5909	9	Y	5372	5262	0	49 8 100
11	33221 X	33221	-0-	-0-	-0-		26856	3	6365	9	Y	5786	5642	0	110 8 134
12	32767 X	31973	-0-	-794	-0-		25274	3	6699	9	Y	6090	5964	0	147 8 113

TOTAL GAS PROD: 439,689

TOTAL CONDENSATE PROD: 78,042

GEORGE 1		WELL #:		451H	RRCID ->	286968	COMPL. DATE	05/05/2019	TOTAL	DEPTH	11716	PERF.11758	- 13866		
01	19840 X	15286	-0-	-4554	-0-		13745	3	220	4	Y	1201	1182	0	38
02	DLQ G-10	9997	-0-	9997	9997		8920	3	99	4	Y	889	834	0	93
03	DLQ G-10	16059	-0-	16059	26056		14825	3	68	4	Y	1060	1115	0	38
04	DLQ G-10	16443	-0-	16443	42499		15212	3	1231	9	Y	1119	1131	0	26
05	55831 X	13332	-0-	-42499	-0-		12511	3	821	9	Y	746	744	0	28
06	14954 X	14954	-0-	-0-	-0-		13844	3	1110	9	Y	1009	1012	0	25
07	15779 X	15762	-0-	-17	-0-		14298	3	16	4	Y	1316	1308	1	33
08	15882 X	15882	-0-	-0-	-0-		1448	9	724	1	Y	1075	1078	0	30
09	15270 X	14916	-0-	-354	-0-		69	4	655	1	Y	1029	1018	0	41
10	15748 X	15378	-0-	-370	-0-		215	4	710	1	Y	1379	1331	0	89
11	15270 X	14317	-0-	-953	-0-		70	4	729	1	Y	849	902	0	36
12	15779 X	10183	-0-	-5596	-0-		5	4	674	1	Y	1003	997	0	42
							131	4	1103	9					

TOTAL GAS PROD: 172,509

TOTAL CONDENSATE PROD: 12,675

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 18-19H		//CONT.// //CONT.//	71052 900 942623	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		38781 X	38467	-0-	-314	-0-	31420	3	391	4	Y	6051	5913	0	140	8	27
02	DLQ	G-10	26681	-0-	26681	26681	21943	3	142	4	Y	4178	4096	0	81	8	28
03	DLQ	G-10	39371	-0-	39371	66052	32592	3	2	4	Y	6161	6038	0	125	8	26
04	DLQ	G-10	35669	-0-	35669	101721	29372	3	36	4	Y	5692	5607	0	76	8	35
05	137217	X	35496	-0-	-101721	-0-	29084	3	361	4	Y	5501	5447	0	61	8	28
06	31278	X	31278	-0-	-0-	-0-	25364	3	181	4	Y	5212	5170	0	32	8	38
07	34960	X	34960	-0-	-0-	-0-	28619	3	10	4	Y	5755	5754	0			39
08	32813	X	32813	-0-	-0-	-0-	26937	3	22	4	Y	5322	5329	0			32
09	31337	X	31337	-0-	-0-	-0-	25793	3	5544	9	Y	5040	4999	0	40	8	33
10	30411	X	27978	-0-	-2433	-0-	23130	3	37	4	Y	4374	4283	0	43	8	81
11	29743	X	29743	-0-	-0-	-0-	24739	3	8	4	Y	4542	4418	0	100	8	105
*12	31888	X	31888	-0-	-0-	-0-	26518	3	5370	9	Y	4882	4835	0	60	8	92
TOTAL GAS PROD:			395,681				TOTAL CONDENSATE PROD:			62,710							

CBR 18-19I		WELL #:	9H	RRCID ->	286996	COMPL. DATE	05/08/2019	TOTAL	DEPTH	10678	PERF.111102	-	21202				
01	32829	X	28186	-0-	-4643	-0-	23158	3	121	4	Y	4461	4363	0	102	8	20
02	DLQ	G-10	21339	-0-	21339	21339	17855	3	39	4	Y	3132	3065	0	66	8	21
03	DLQ	G-10	31974	-0-	31974	53313	25956	3	685	4	Y	4848	4746	0	103	8	20
04	DLQ	G-10	29737	-0-	29737	83050	24648	3	5089	9	Y	4626	4554	0	64	8	28
05	109996	X	26946	-0-	-83050	-0-	22323	3	4623	9	Y	4203	4163	0	46	8	22
06	25126	X	25126	-0-	-0-	-0-	20250	3	55	4	Y	4383	4347	0	26	8	32
07	27666	X	27666	-0-	-0-	-0-	22158	3	60	4	Y	4953	4951	0			34
08	27099	X	27099	-0-	-0-	-0-	21836	3	28	4	Y	4759	4765	0			28
09	26302	X	26302	-0-	-0-	-0-	21093	3	69	4	Y	4673	4634	0	36	8	31
10	24862	X	23349	-0-	-1513	-0-	17984	3	584	4	Y	4346	4260	0	36	8	81
11	24060	X	23963	-0-	-97	-0-	19632	3	54	4	Y	3888	3845	0	33	8	91
12	24862	X	23844	-0-	-1018	-0-	20160	3	77	4	Y	3279	3285	0	23	8	62
TOTAL GAS PROD:			315,531				TOTAL CONDENSATE PROD:			51,551							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
MAISIE STATE 10		WELL #:		1H	RRCID ->	287007	COMPL. DATE	05/19/2016	TOTAL	DEPTH	11582	PERF.11800	-	16150	
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		6107 X	4772	-0-	-1335	-0-	3800	3	137	4	Y	759	797	0	37
							835	9							
02		5516 X	1143	-0-	-4373	-0-	905	3	238	9	Y	216	238	0	13
03		6107 X	717	-0-	-5390	-0-	246	3	328	4	Y	130	136	0	6
							143	9							
04		5910 X	4863	-0-	-1047	-0-	3056	3	816	4	Y	901	817	0	58
							991	9							
05		6107 X	4105	-0-	-2002	-0-	3311	3	67	4	Y	661	660	0	44
							727	9							
06		4620 X	3756	-0-	-864	-0-	3076	3	27	4	Y	594	578	0	54
							653	9							
07		5022 X	3504	-0-	-1518	-0-	2843	3	15	4	Y	587	581	0	60
							646	9							
08		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	84	1	2578	3	Y	556	551	0	65
							160	4	612	9					
09		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	86	1	2653	3	Y	602	592	0	75
							20	4	662	9					
10		4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	107	1	3538	3	Y	793	785	0	82
							872	9							
11		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	85	1	2669	3	Y	590	601	0	71
							9	4	649	9					
*12		5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	181	1	4408	3	Y	785	775	0	66
							120	4	864	9					
TOTAL GAS PROD:		43,217				TOTAL CONDENSATE PROD:		7,174							

CBR 18-19G		WELL #:		7H	RRCID ->	287014	COMPL. DATE	07/26/2019	TOTAL	DEPTH	10672	PERF.10926	-	21238	
01		35278 X	32056	-0-	-3222	-0-	26816	3	136	4	Y	4640	4524	0	20
							5104	9							
02		DLQ G-10	24196	-0-	24196	24196	20212	3	210	4	Y	3431	3353	0	23
							3774	9							
03		DLQ G-10	35498	-0-	35498	59694	29947	3	11	4	Y	5036	4923	0	21
							5540	9							
04		DLQ G-10	32292	-0-	32292	91986	27142	3	5150	9	Y	4682	4604	0	29
05		123619 X	31633	-0-	-91986	-0-	26754	3	26	4	Y	4412	4362	0	23
							4853	9							
06		27489 X	27489	-0-	-0-	-0-	23162	3	447	4	Y	3527	3494	0	26
							3880	9							
07		28993 X	28993	-0-	-0-	-0-	25378	3	160	4	Y	3141	3145	0	22
							3455	9							
08		27106 X	27106	-0-	-0-	-0-	23957	3	127	4	Y	2747	2753	0	16
							3022	9							
09		25575 X	25575	-0-	-0-	-0-	23114	3	67	4	Y	2176	2148	0	14
							2394	9							
10		24366 X	22214	-0-	-2152	-0-	19874	3	11	4	Y	2117	2063	0	39
							2329	9							
11		26033 X	26033	-0-	-0-	-0-	22303	3	3730	9	Y	3391	3280	0	78
*12		25748 X	25748	-0-	-0-	-0-	21958	3	3790	9	Y	3445	3364	0	64
TOTAL GAS PROD:		338,833				TOTAL CONDENSATE PROD:		42,745							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
PECOS 39		WELL #: 423H		RRCID -> 287426		COMPL. DATE 07/24/2019				TOTAL DEPTH 10698 PERF.10893 - 15766				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	23374 X	20833	-0-	-2541	-0-	1518 1	17340 3	466 4	1509 9	Y	1372	1276 0	85 8	71
02	DLQ G-10	13291	-0-	13291	13291	946 1	11117 3	78 4	1150 9	Y	1045	1016 0	45 8	55
03	DLQ G-10	23370	-0-	23370	36661	700 1	20465 3	388 4	1817 9	Y	1652	1587 0	83 8	37
04	DLQ G-10	27045	-0-	27045	63706	799 1	24258 3	85 4	1903 9	Y	1730	1676 0	65 8	26
05	DLQ G-10	22776	-0-	22776	86482	820 1	20013 3	1943 9		Y	1766	1725 0	43 8	24
06	107237 X	20755	-0-	-86482	-0-	821 1	18278 3	1656 9		Y	1505	1468 0	24 8	37
07	35568 X	35568	-0-	-0-	-0-	595 1	33353 3	1620 9		Y	1473	1459 0	15 8	36
08	27869 X	20797	-0-	-7072	-0-	488 1	18624 3	1685 9		Y	1532	1507 0	28 8	33
09	26970 X	17094	-0-	-9876	-0-	407 1	15113 3	1574 9		Y	1431	1420 0	22 8	22
10	22785 X	9402	-0-	-13383	-0-	251 1	8274 3	877 9		Y	797	768 0	31 8	20
11	26970 X	25580	-0-	-1390	-0-	613 1	23760 3	7 4	1200 9	Y	1091	1021 0	64 8	26
12	27869 X	25084	-0-	-2785	-0-	637 1	22845 3	1602 9		Y	1456	1393 0	52 8	37
TOTAL GAS PROD:		261,595		TOTAL CONDENSATE PROD:		16,850								

PECOS 39		WELL #: 404H		RRCID -> 287427		COMPL. DATE 07/25/2019				TOTAL DEPTH 10374 PERF.10640 - 15513				
01	24459 X	4738	-0-	-19721	-0-	914 1	3100 3	53 4	671 9	Y	610	604 0	18 8	33
02	DLQ G-10	4029	-0-	4029	4029	488 1	2952 3	589 9		Y	535	526 0	13 8	29
03	DLQ G-10	22666	-0-	22666	26695	650 1	18775 3	17 4	3224 9	Y	2931	2817 0	75 8	68
04	DLQ G-10	28238	-0-	28238	54933	784 1	23800 3	3654 9		Y	3322	3277 0	63 8	50
05	DLQ G-10	29744	-0-	29744	84677	925 1	25245 3	925 1		Y	3249	3201 0	54 8	44
06	113661 X	28984	-0-	-84677	-0-	922 1	23679 3	3574 9		Y	2935	2875 0	32 8	72
07	45323 X	45323	-0-	-0-	-0-	1154 4	3229 9	736 1	41304 3	Y	2981	2943 0	38 8	72
08	30619 X	30619	-0-	-0-	-0-	4 4	3279 9	702 1	26803 3	Y	2831	2771 0	72 8	60
09	28105 X	28105	-0-	-0-	-0-	3114 9		667 1	24809 3	Y	2388	2356 0	56 8	36
10	29807 X	29807	-0-	-0-	-0-	2 4	2627 9	799 1	26298 3	Y	2464	2387 0	51 8	62
11	29042 X	29042	-0-	-0-	-0-	2710 9		663 1	25727 3	Y	2403	2280 0	126 8	59
*12	29013 X	29013	-0-	-0-	-0-	9 4	2643 9	712 1	25551 3	Y	2500	2385 0	111 8	63
TOTAL GAS PROD:		310,308		TOTAL CONDENSATE PROD:		29,149								

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
PECOS STATE 39-46F-56-1		WELL #: 405H		RRCID -> 287428		COMPL. DATE 10/20/2019				TOTAL DEPTH 10311 PERF.10366 - 20700				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	36363 X	8013	-0-	-28350	-0-	724 1	4246 3	3031 9	Y	2755	2720 0	20 8	151	
						12 4	3031 9							
02	DLQ G-10	10229	-0-	10229	10229	717 1	6824 3	2665 9	Y	2423	2419 0	23 8	132	
						23 4	2665 9							
03	DLQ G-10	14970	-0-	14970	25199	447 1	9481 3	5028 9	Y	4571	4557 0	38 8	108	
						14 4	5028 9							
04	DLQ G-10	13914	-0-	13914	39113	416 1	8878 3	4604 9	Y	4185	4205 0	24 8	64	
						16 4	4604 9							
05	DLQ G-10	20208	-0-	20208	59321	701 1	13677 3		Y	5300	5262 0	30 8	72	
						5830 9								
06	72743 X	13422	-0-	-59321	-0-	518 1	8121 3	4783 9	Y	4348	4302 0	11 8	107	
						4783 9								
07	14973 X	14320	-0-	-653	-0-	246 1	8948 3	5126 9	Y	4660	4637 0	16 8	114	
						5126 9								
08	16895 X	14012	-0-	-2883	-0-	233 1	8749 3	5030 9	Y	4573	4559 0	30 8	98	
						5030 9								
09	16350 X	15340	-0-	-1010	-0-	272 1	10044 3	5024 9	Y	4567	4554 0	41 8	70	
						5024 9								
10	16895 X	15203	-0-	-1692	-0-	292 1	9697 3	292 1	Y	4740	4648 0	41 8	121	
						5214 9								
11	13830 X	12732	-0-	-1098	-0-	205 1	7993 3	4534 9	Y	4122	4041 0	98 8	104	
						4534 9								
12	15810 X	11960	-0-	-3850	-0-	206 1	7631 3	4123 9	Y	3748	3679 0	76 8	97	
						4123 9								
TOTAL GAS PROD:		164,323		TOTAL CONDENSATE PROD:		49,992								

PECOS STATE 39-46G-56-1		WELL #: 424H		RRCID -> 287430		COMPL. DATE 10/22/2019				TOTAL DEPTH 10619 PERF.10949 - 20987			
01	35464 X	12526	-0-	-22938	-0-	1108 1	9564 3	1829 9	Y	1663	1557 0	47 8	89
						25 4	1829 9						
02	DLQ G-10	10343	-0-	10343	10343	797 1	7967 3	1566 9	Y	1424	1405 0	32 8	76
						13 4	1566 9						
03	DLQ G-10	20656	-0-	20656	30999	597 1	16278 3	3762 9	Y	3420	3351 0	65 8	80
						19 4	3762 9						
04	DLQ G-10	26673	-0-	26673	57672	715 1	21620 3	4319 9	Y	3926	3889 0	58 8	59
						19 4	4319 9						
05	DLQ G-10	29769	-0-	29769	87441	913 1	24078 3		Y	4344	4292 0	52 8	59
						4778 9							
06	114219 X	26778	-0-	-87441	-0-	860 1	21256 3	4662 9	Y	4238	4165 0	28 8	104
						4662 9							
07	28131 X	28131	-0-	-0-	-0-	634 1	22995 3	4502 9	Y	4093	4045 0	53 8	99
						4502 9							
08	32011 X	32011	-0-	-0-	-0-	692 1	25942 3	5377 9	Y	4888	4775 0	108 8	104
						5377 9							
09	32717 X	32717	-0-	-0-	-0-	722 1	26705 3	5290 9	Y	4809	4746 0	94 8	73
						5290 9							
10	31264 X	31264	-0-	-0-	-0-	763 1	25399 3	5102 9	Y	4638	4507 0	87 8	117
						5102 9							
11	29498 X	29498	-0-	-0-	-0-	612 1	23899 3	4987 9	Y	4534	4311 0	229 8	111
						4987 9							
*12	31107 X	31107	-0-	-0-	-0-	682 1	25303 3	5122 9	Y	4656	4439 0	211 8	117
						5122 9							
TOTAL GAS PROD:		311,473		TOTAL CONDENSATE PROD:		46,633							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623										
PECOS STATE 39-46E-56-1		WELL #:		415H	RRCID ->	287444	COMPL. DATE	10/19/2019	TOTAL	DEPTH	10512	PERF.	10736	- 20861
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		38905 X	12367	-0-	-26538	-0-	1157 1	8888 3	Y	1193	1100 0	49 8	63	
							1010 4	1312 9						
02	DLQ	G-10	9260	-0-	9260	9260	763 1	6907 3	Y	1074	1050 0	30 8	57	
							409 4	1181 9						
03	DLQ	G-10	20641	-0-	20641	29901	627 1	15886 3	Y	3091	3010 0	66 8	72	
							728 4	3400 9						
04	DLQ	G-10	27642	-0-	27642	57543	760 1	22333 3	Y	3788	3742 0	61 8	57	
							382 4	4167 9						
05	DLQ	G-10	30531	-0-	30531	88074	928 1	24786 3	Y	4379	4324 0	53 8	59	
							4817 9							
06	116127 X		28053	-0-	-88074	-0-	918 1	22590 3	Y	4132	4060 0	30 8	101	
							4545 9							
07	29706 X		29706	-0-	-0-	-0-	669 1	24297 3	Y	4309	4292 0	13 8	105	
							4740 9							
08	34740 X		34740	-0-	-0-	-0-	765 1	28665 3	Y	4827	4804 0	24 8	104	
							5310 9							
09	32094 X		32094	-0-	-0-	-0-	719 1	26568 3	Y	4370	4395 0	12 8	67	
							4807 9							
10	31135 X		31135	-0-	-0-	-0-	775 1	25799 3	Y	4146	4102 0	5 8	106	
							4561 9							
11	32450 X		32450	-0-	-0-	-0-	694 1	27105 3	Y	4228	4211 0	14 8	109	
							4651 9							
*12	28657 X		28657	-0-	-0-	-0-	643 1	23847 3	Y	3788	3736 0	63 8	98	
							4167 9							
TOTAL GAS PROD:			317,276		TOTAL CONDENSATE PROD:			43,325						

LINDSAY 10-15M-55-1		WELL #:		415H	RRCID ->	287720	COMPL. DATE	09/01/2019	TOTAL	DEPTH	11456	PERF.	11784	- 19101
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		26691 X	18314	-0-	-8377	-0-	175 1	12886 3	Y	3002	3059 0		32	
							1951 4	3302 9						
02	DLQ	G-10	17151	-0-	17151	17151	204 1	13284 3	Y	2877	2861 0	1 8	47	
							498 4	3165 9						
03	DLQ	G-10	30754	-0-	30754	47905	264 1	24059 3	Y	5284	5259 0	1 8	71	
							619 4	5812 9						
04	DLQ	G-10	29981	-0-	29981	77886	285 1	24154 3	Y	4976	4952 0	1 8	94	
							68 4	5474 9						
05	DLQ	G-10	30560	-0-	30560	108446	285 1	24920 3	Y	4854	4888 0	2 8	58	
							16 4	5339 9						
06	139346 X		30900	-0-	-108446	-0-	316 1	25987 3	Y	4179	4160 0	1 8	76	
							4597 9							
07	27824 X		27824	-0-	-0-	-0-	257 1	23607 3	Y	3600	3622 0	1 8	53	
							3960 9							
08	29356 X		29356	-0-	-0-	-0-	289 1	25242 3	Y	3477	3460 0	2 8	68	
							3825 9							
09	27492 X		27492	-0-	-0-	-0-	263 1	23491 3	Y	3398	3401 0	3 8	62	
							3738 9							
10	25947 X		23330	-0-	-2617	-0-	192 1	19959 3	Y	2890	2894 0	5 8	53	
							3179 9							
11	25110 X		23526	-0-	-1584	-0-	235 1	20278 3	Y	2739	2734 0	4 8	54	
							3013 9							
12	25947 X		22978	-0-	-2969	-0-	233 1	19818 3	Y	2661	2653 0	3 8	59	
							2927 9							
TOTAL GAS PROD:			312,166		TOTAL CONDENSATE PROD:			43,937						

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
LINDSAY 10-15N-55-1		WELL #: 403H		RRCID -> 287721		COMPL. DATE 09/01/2019				TOTAL DEPTH 11305 PERF.11637 - 18958				
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	10044 X	6327	-0-	-3717	-0-	99 1	4610 3	Y	1112	1100	0			12
						395 4	1223 9							
02	DLQ G-10	6540	-0-	6540	6540	76 1	1730 3	Y	1279	1270	0			21
						3327 4	1407 9							
03	DLQ G-10	45804	-0-	45804	52344	275 1	31944 3	Y	7698	7614	0	1 8		104
						5117 4	8468 9							
04	DLQ G-10	42808	-0-	42808	95152	315 1	35290 3	Y	6301	6285	0	1 8		119
						272 4	6931 9							
05	DLQ G-10	47633	-0-	47633	142785	323 1	40206 3	Y	6458	6497	0	3 8		77
						7104 9								
06	194844 X	52059	-0-	-142785	-0-	408 1	44879 3	Y	6156	6121	0	1 8		111
						6772 9								
07	47654 X	47654	-0-	-0-	-0-	462 1	42405 3	Y	4352	4398	0	1 8		64
						4787 9								
08	47907 X	47907	-0-	-0-	-0-	482 1	42149 3	Y	4796	4763	0	3 8		94
						5276 9								
09	43105 X	43105	-0-	-0-	-0-	426 1	38015 3	Y	4240	4251	0	5 8		78
						4664 9								
10	39246 X	33970	-0-	-5276	-0-	287 1	29820 3	Y	3512	3517	0	9 8		64
						3863 9								
11	37980 X	36441	-0-	-1539	-0-	368 1	31780 3	Y	3891	3871	0	8 8		76
						13 4	4280 9							
12	39246 X	36463	-0-	-2783	-0-	376 1	31966 3	Y	3746	3735	0	5 8		82
						4121 9								
TOTAL GAS PROD:		446,711			TOTAL CONDENSATE PROD:				53,541					

LINDSAY 10-15P-55-1		WELL #: 416H		RRCID -> 287730		COMPL. DATE 01/17/2020				TOTAL DEPTH 11452 PERF.11719 - 19072				
01	36115 X	5522	-0-	-30593	-0-	127 1	3755 3	Y	1043	1131	0			11
						493 4	1147 9							
02	DLQ G-10	7564	-0-	7564	7564	148 1	5658 3	Y	1418	1406	0			23
						198 4	1560 9							
03	DLQ G-10	27933	-0-	27933	35497	250 1	21898 3	Y	4784	4741	0	1 8		65
						523 4	5262 9							
04	DLQ G-10	20985	-0-	20985	56482	186 1	16587 3	Y	3792	3785	0			72
						41 4	4171 9							
05	DLQ G-10	36911	-0-	36911	93393	296 1	29548 3	Y	6204	6200	0	2 8		74
						243 4	6824 9							
06	123519 X	30126	-0-	-93393	-0-	281 1	24257 3	Y	4832	4818	0	1 8		87
						273 4	5315 9							
07	33699 X	33699	-0-	-0-	-0-	299 1	27497 3	Y	5197	5206	0	1 8		77
						186 4	5717 9							
08	33919 X	33919	-0-	-0-	-0-	318 1	27751 3	Y	4982	4960	0	2 8		97
						370 4	5480 9							
09	32152 X	32152	-0-	-0-	-0-	303 1	27038 3	Y	4366	4379	0	4 8		80
						8 4	4803 9							
10	29730 X	29730	-0-	-0-	-0-	243 1	25319 3	Y	3778	3780	0	9 8		69
						4156 9								
11	27967 X	27967	-0-	-0-	-0-	271 1	23367 3	Y	3869	3857	0	5 8		76
						73 4	4256 9							
12	28458 X	26970	-0-	-1488	-0-	265 1	22512 3	Y	3812	3800	0	4 8		84
						4193 9								
TOTAL GAS PROD:		313,478			TOTAL CONDENSATE PROD:				48,077					

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
LINDSAY 10-15Q-55-1		WELL #: 404H		RRCID -> 287731		COMPL. DATE 01/22/2020				TOTAL DEPTH 11259 PERF.11369 - 18969			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	39866 X	29681	-0-	-10185	-0-	239 1	22163 3	Y		4269	4329 0		45
						2583 4	4696 9						
02	DLQ G-10	25605	-0-	25605	25605	249 1	17946 3	Y		3649	3634 0	1 8	59
						3396 4	4014 9						
03	DLQ G-10	28014	-0-	28014	53619	255 1	22223 3	Y		4608	4604 0	1 8	62
						467 4	5069 9						
04	DLQ G-10	30878	-0-	30878	84497	288 1	24842 3	Y		5081	5046 0	1 8	96
						159 4	5589 9						
05	DLQ G-10	30134	-0-	30134	114631	270 1	24288 3	Y		4967	5002 0	2 8	59
						112 4	5464 9						
06	142120 X	27489	-0-	-114631	-0-	280 1	21804 3	Y		4161	4144 0	1 8	75
						828 4	4577 9						
07	29927 X	29927	-0-	-0-	-0-	273 1	25041 3	Y		3996	4011 0	1 8	59
						217 4	4396 9						
08	30785 X	30785	-0-	-0-	-0-	295 1	25821 3	Y		3858	3839 0	3 8	75
						425 4	4244 9						
09	29331 X	29331	-0-	-0-	-0-	282 1	25193 3	Y		3504	3511 0	4 8	64
						2 4	3854 9						
10	26164 X	25350	-0-	-814	-0-	208 1	21675 3	Y		3152	3150 0	8 8	58
						3467 9							
11	25684 X	25684	-0-	-0-	-0-	252 1	21758 3	Y		3321	3307 0	7 8	65
						21 4	3653 9						
12	26164 X	23319	-0-	-2845	-0-	232 1	19728 3	Y		3052	3045 0	5 8	67
						2 4	3357 9						
TOTAL GAS PROD:		336,197		TOTAL CONDENSATE PROD:		47,618							

LINDSAY 15		WELL #: 425H		RRCID -> 287732		COMPL. DATE 09/03/2019				TOTAL DEPTH 11591 PERF.11822 - 16490			
01	17453 X	988	-0-	-16465	-0-	43 1	414 4	Y		483	558 0		5
						531 9							
02	DLQ G-10	1371	-0-	1371	1371	71 1	191 4	Y		1008	997 0		16
						1109 9							
03	DLQ G-10	5355	-0-	5355	6726	147 1	2276 3	Y		2370	2354 0		32
						325 4	2607 9						
04	DLQ G-10	19565	-0-	19565	26291	248 1	16105 3	Y		2683	2664 0		51
						261 4	2951 9						
05	DLQ G-10	26467	-0-	26467	52758	287 1	22734 3	Y		2848	2863 0	2 8	34
						313 4	3133 9						
06	72589 X	19831	-0-	-52758	-0-	244 1	16718 3	Y		2065	2062 0		37
						597 4	2272 9						
07	24061 X	24061	-0-	-0-	-0-	231 1	21168 3	Y		2294	2296 0	1 8	34
						139 4	2523 9						
08	18931 X	18931	-0-	-0-	-0-	193 1	16860 3	Y		1707	1705 0	3 8	33
						1878 9							
09	20084 X	20084	-0-	-0-	-0-	203 1	18147 3	Y		1569	1570 0	3 8	29
						8 4	1726 9						
10	20120 X	20120	-0-	-0-	-0-	179 1	18558 3	Y		1155	1156 0	7 8	21
						1271 9							
11	18724 X	18724	-0-	-0-	-0-	195 1	16816 3	Y		1409	1399 0	3 8	28
						163 4	1550 9						
12	18879 X	17380	-0-	-1499	-0-	185 1	15686 3	Y		1367	1363 0	2 8	30
						5 4	1504 9						
TOTAL GAS PROD:		192,877		TOTAL CONDENSATE PROD:		20,958							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
LINDSAY 15		WELL #: 426H		RRCID -> 287921		COMPL. DATE 09/04/2019				TOTAL DEPTH 11629 PERF.11893 - 16467						
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	21855 X	1596	-0-	-20259	-0-	84	1	1321	4	Y	174	227	0			2
						191	9									
02	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	40	1	1218	3	Y	325	322	0			5
						85	4	358	9							
03	13650 X	13650	-0-	-0-	-0-	147	1	10757	3	Y	2142	2118	0			29
						390	4	2356	9							
04	15960 X	15949	-0-	-11	-0-	183	1	12979	3	Y	2410	2393	0			46
						136	4	2651	9							
05	17444 X	17444	-0-	-0-	-0-	194	1	14271	3	Y	2571	2585	0	1	8	31
						151	4	2828	9							
06	16765 X	16765	-0-	-0-	-0-	210	1	14003	3	Y	2308	2297	0			42
						13	4	2539	9							
07	17377 X	17377	-0-	-0-	-0-	159	1	14596	3	Y	2384	2391	0			35
						2622	9									
08	16222 X	16222	-0-	-0-	-0-	156	1	13673	3	Y	2175	2165	0	2	8	43
						2393	9									
09	17558 X	17558	-0-	-0-	-0-	168	1	15005	3	Y	2168	2169	0	2	8	40
						2385	9									
10	17453 X	17269	-0-	-184	-0-	142	1	14798	3	Y	2117	2113	0	5	8	39
						2329	9									
11	16830 X	15352	-0-	-1478	-0-	152	1	13090	3	Y	1918	1916	0	3	8	38
						2110	9									
12	17453 X	14287	-0-	-3166	-0-	143	1	12199	3	Y	1768	1764	0	3	8	39
						1945	9									

TOTAL GAS PROD: 165,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,460

CBR 41-44J-56-1		WELL #: 417H		RRCID -> 288100		COMPL. DATE 10/05/2019				TOTAL DEPTH 10367 PERF.10827 - 21197						
01	61318 X	61318	-0-	-0-	-0-	1051	1	44570	3	Y	10876	10533	0	189	8	233
						3733	4	11964	9							
02	DLQ G-10	42949	-0-	42949	42949	1497	1	29726	3	Y	7440	7499	0	112	8	62
						3542	4	8184	9							
03	DLQ G-10	49608	-0-	49608	92557	1587	1	36643	3	Y	10023	9793	0	148	8	144
						353	4	11025	9							
04	DLQ G-10	41287	-0-	41287	133844	1171	1	26876	3	Y	8446	8440	0	83	8	67
						3949	4	9291	9							
05	DLQ G-10	40457	-0-	40457	174301	950	1	29747	3	Y	8150	8077	0	65	8	75
						795	4	8965	9							
06	220638 X	46337	-0-	-174301	-0-	1196	1	36021	3	Y	8204	8166	0	47	8	66
						96	4	9024	9							
07	42811 X	42811	-0-	-0-	-0-	33975	3	167	4	Y	7881	7878	0			69
						8669	9									
08	46578 X	46578	-0-	-0-	-0-	1390	1	36381	3	Y	7898	7851	0	50	8	66
						119	4	8688	9							
09	43583 X	43583	-0-	-0-	-0-	1344	1	34197	3	Y	7226	7131	0	53	8	108
						93	4	7949	9							
10	44088 X	44088	-0-	-0-	-0-	1275	1	34788	3	Y	7281	7246	0	58	8	85
						16	4	8009	9							
11	38941 X	38941	-0-	-0-	-0-	1310	1	30431	3	Y	6465	6344	0	86	8	120
						88	4	7112	9							
12	39959 X	21864	-0-	-18095	-0-	853	1	17579	3	Y	3120	3127	0	45	8	68
						3432	9									

TOTAL GAS PROD: 519,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 93,010

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 41-44I-56-1		WELL #: 423H		RRCID -> 288116		COMPL. DATE 10/02/2019				TOTAL DEPTH 10508 PERF.10844 - 21224				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	42130 X	42130	-0-	-0-	-0-	953 1	35548 3	578 4	5051 9	Y	4592	4391 0	141 8	97
02	DLQ G-10	35570	-0-	35570	35570	1616 1	28284 3	436 4	5234 9	Y	4758	4718 0	98 8	39
03	DLQ G-10	41284	-0-	41284	76854	1702 1	33595 3	8 4	5979 9	Y	5435	5261 0	136 8	77
04	DLQ G-10	37240	-0-	37240	114094	1649 1	30132 3	150 4	5309 9	Y	4826	4783 0	82 8	38
05	DLQ G-10	36710	-0-	36710	150804	1109 1	30798 3	18 4	4785 9	Y	4350	4282 0	66 8	40
06	188949 X	38145	-0-	-150804	-0-	1427 1	32265 3	4453 9		Y	4048	4014 0	42 8	32
07	36084 X	34767	-0-	-1317	-0-	30590 3	9 4	4168 9		Y	3789	3788 0		33
08	37303 X	37303	-0-	-0-	-0-	1216 1	31828 3	4259 9		Y	3872	3836 0	37 8	32
09	35515 X	35515	-0-	-0-	-0-	1189 1	30260 3	4066 9		Y	3696	3637 0	36 8	55
10	36084 X	34842	-0-	-1242	-0-	1090 1	29720 3	1090 1	29720 3	Y	3665	3639 0	39 8	42
11	34920 X	29377	-0-	-5543	-0-	4032 9	25409 3	1093 1	25409 3	Y	2614	2534 0	74 8	48
*12	40195 X	40195	-0-	-0-	-0-	2875 9	35059 3	1702 1	35059 3	Y	3122	3051 0	51 8	68
						3434 9								
TOTAL GAS PROD:		443,078		TOTAL CONDENSATE PROD:		48,767								

CBR 41-44K-56-1		WELL #: 404H		RRCID -> 288117		COMPL. DATE 10/05/2019				TOTAL DEPTH 10186 PERF.10529 - 20880				
01	26836 X	26836	-0-	-0-	-0-	626 1	18255 3	1265 4	6690 9	Y	6082	5926 0	75 8	131
02	DLQ G-10	21788	-0-	21788	21788	1052 1	14668 3	994 4	5074 9	Y	4613	4653 0	53 8	38
03	DLQ G-10	26179	-0-	26179	47967	1090 1	18040 3	210 4	6839 9	Y	6217	6091 0	74 8	90
04	DLQ G-10	5259	-0-	5259	53226	546 1	1581 4	3132 9		Y	2847	2909 0	5 8	23
05	DLQ G-10	8801	-0-	8801	62027	408 1	4948 3	17 4	3428 9	Y	3116	3099 0	11 8	29
06	80737 X	18710	-0-	-62027	-0-	709 1	13070 3	4931 9		Y	4483	4459 0	17 8	36
07	22475 X	19630	-0-	-2845	-0-	14431 3	8 4	5191 9		Y	4719	4714 0		41
08	26231 X	26231	-0-	-0-	-0-	747 1	19545 3	5939 9		Y	5399	5326 0	69 8	45
09	25187 X	25187	-0-	-0-	-0-	743 1	18904 3	5540 9		Y	5036	4938 0	68 8	75
10	27330 X	27330	-0-	-0-	-0-	764 1	20833 3	5733 9		Y	5212	5147 0	80 8	60
11	21750 X	17436	-0-	-4314	-0-	521 1	12117 3	15 4	4783 9	Y	4348	4225 0	103 8	80
12	22475 X	6971	-0-	-15504	-0-	201 1	4140 3	25 4	2605 9	Y	2368	2362 0	34 8	52
TOTAL GAS PROD:		230,358		TOTAL CONDENSATE PROD:		54,440								

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLF CAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 35-38-56-1		//CONT.// 71052 900 942623	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		73439 X	19062	-0-	-54377	-0-	339 1 344 4	12968 3 5411 9	Y	4919	4819 0	60 8	92
02	DLQ	G-10	16659	-0-	16659	16659	337 1 229 4	11564 3 4529 9	Y	4117	4112 0	45 8	52
03	DLQ	G-10	31936	-0-	31936	48595	408 1 410 4	23703 3 7415 9	Y	6741	6647 0	94 8	52
04	DLQ	G-10	32760	-0-	32760	81355	431 1 9 4	24922 3 7398 9	Y	6725	6658 0	66 8	53
05	DLQ	G-10	39552	-0-	39552	120907	523 1 9 4	30937 3 8083 9	Y	7348	7272 0	66 8	63
06	157095 X		36188	-0-	-120907	-0-	527 1 7891 9	27770 3	Y	7174	7123 0	36 8	78
07	31217 X		18616	-0-	-12601	-0-	377 1 16 4	13308 3 4915 9	Y	4468	4460 0	25 8	61
08	31217 X		20457	-0-	-10760	-0-	426 1 4800 9	15231 3	Y	4364	4299 0	52 8	74
09	30210 X		22654	-0-	-7556	-0-	411 1 14 4	16913 3 5316 9	Y	4833	4785 0	35 8	87
10	31217 X		25639	-0-	-5578	-0-	434 1 6079 9	19126 3	Y	5526	5439 0	40 8	134
11	30210 X		26431	-0-	-3779	-0-	457 1 64 4	19238 3 6672 9	Y	6065	5883 0	153 8	163
*12	26593 X		26593	-0-	-0-	-0-	469 1 6789 9	19335 3	Y	6172	6098 0	129 8	108
TOTAL GAS PROD:			316,547	TOTAL CONDENSATE PROD:			68,452						

CBR 35-38-56-1		WELL #:	411H	RRCID ->	288127	COMPL. DATE	11/01/2019	TOTAL DEPTH	10716	PERF.11052	-	18453	
01	37913 X		17494	-0-	-20419	-0-	371 1 1969 4	11820 3 3334 9	Y	3031	2941 0	62 8	56
02	DLQ	G-10	16179	-0-	16179	16179	355 1 475 4	12151 3 3198 9	Y	2907	2879 0	48 8	36
03	DLQ	G-10	28324	-0-	28324	44503	441 1 594 4	21929 3 5360 9	Y	4873	4783 0	88 8	38
04	DLQ	G-10	29999	-0-	29999	74502	441 1 82 4	24274 3 5202 9	Y	4729	4665 0	65 8	37
05	DLQ	G-10	28248	-0-	28248	102750	437 1 55 4	22819 3 4937 9	Y	4488	4437 0	49 8	39
06	123806 X		21056	-0-	-102750	-0-	400 1 13 4	16871 3 3772 9	Y	3429	3409 0	22 8	37
07	25854 X		14127	-0-	-11727	-0-	319 1 57 4	11235 3 2516 9	Y	2287	2266 0	27 8	31
08	25854 X		14151	-0-	-11703	-0-	316 1 2512 9	11323 3	Y	2284	2233 0	44 8	38
09	25020 X		19727	-0-	-5293	-0-	388 1 44 4	15966 3 3329 9	Y	3026	2971 0	39 8	54
10	25854 X		21632	-0-	-4222	-0-	405 1 3401 9	17826 3	Y	3092	3036 0	35 8	75
11	21060 X		18991	-0-	-2069	-0-	371 1 152 4	15618 3 2850 9	Y	2591	2517 0	80 8	69
12	20336 X		20065	-0-	-271	-0-	401 1 11 4	16529 3 3124 9	Y	2840	2790 0	70 8	49
TOTAL GAS PROD:			249,993	TOTAL CONDENSATE PROD:			39,577						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 35-38-56-1		//CONT.// //CONT.//	71052 900 942623	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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		50530 X	24443	-0-	-26087	-0-	475 1	17854 3	Y	5111	4968 0	83 8	8	8	95	
02	DLQ	G-10	17518	-0-	17518	17518	492 4	5622 9								
03	DLQ	G-10	35336	-0-	35336	52854	367 1	12589 3	Y	3915	3912 0	49 8	8	8	49	
04	DLQ	G-10	33576	-0-	33576	86430	255 4	4307 9								
05	DLQ	G-10	32345	-0-	32345	118775	490 1	26391 3	Y	7193	7080 0	106 8	8	8	56	
06	148017 X	29242	-0-	-118775	-0-	-0-	543 4	7912 9								
07	28427 X	24183	-0-	-4244	-0-	-0-	471 1	25612 3	Y	6750	6685 0	68 8	8	8	53	
08	28427 X	25435	-0-	-2992	-0-	-0-	68 4	7425 9								
09	27510 X	27102	-0-	-408	-0-	-0-	461 1	24579 3	Y	6597	6540 0	53 8	8	8	57	
10	28427 X	26787	-0-	-1640	-0-	-0-	48 4	7257 9								
11	27510 X	25730	-0-	-1780	-0-	-0-	483 1	22676 3	Y	5530	5497 0	30 8	8	8	60	
12	27931 X	23917	-0-	-4014	-0-	-0-	6083 9									
							546 1	19239 3	Y	3998	3958 0	46 8	8	8	54	
							4398 9									
							560 1	20043 3	Y	4393	4309 0	64 8	8	8	74	
							4832 9									
							506 1	20846 3	Y	5227	5152 0	55 8	8	8	94	
							5750 9									
							469 1	20634 3	Y	5167	5092 0	44 8	8	8	125	
							5684 9									
							475 1	20008 3	Y	4770	4654 0	113 8	8	8	128	
							5247 9									
							462 1	19012 3	Y	4039	4002 0	95 8	8	8	70	
							4443 9									
TOTAL GAS PROD:			325,614	TOTAL CONDENSATE PROD:			62,690									

CBR 35-38-56-1		WELL #:	421H	RRCID ->	288129	COMPL. DATE	11/02/2019	TOTAL DEPTH	10887	PERF.	11253	-	18714			
01	48825 X	29371	-0-	-19454	-0-	531 1	22668 3	Y	5224	5056 0	104 8	8	97			
02	DLQ	G-10	26363	-0-	26363	26363	426 4	5746 9								
03	DLQ	G-10	35102	-0-	35102	61465	493 1	20724 3	Y	4436	4399 0	79 8	55			
04	DLQ	G-10	32599	-0-	32599	94064	266 4	4880 9								
05	DLQ	G-10	31900	-0-	31900	125964	500 1	27443 3	Y	6121	6020 0	109 8	47			
06	149976 X	24012	-0-	-125964	-0-	-0-	426 4	6733 9								
07	25978 X	24893	-0-	-1085	-0-	-0-	468 1	26051 3	Y	5527	5462 0	69 8	43			
08	25978 X	23929	-0-	-2049	-0-	-0-	6080 9									
09	25378 X	25378	-0-	-0-	-0-	-0-	455 1	25611 3	Y	5300	5242 0	55 8	46			
10	28053 X	28053	-0-	-0-	-0-	-0-	4 4	5830 9								
11	24284 X	24284	-0-	-0-	-0-	-0-	430 1	19059 3	Y	4112	4089 0	25 8	44			
12	25978 X	22292	-0-	-3686	-0-	-0-	4523 9									
							549 1	19357 3	Y	4534	4485 0	31 8	62			
							4987 9									
							518 1	18529 3	Y	4438	4384 0	41 8	75			
							4882 9									
							488 1	20115 3	Y	4341	4299 0	39 8	78			
							4775 9									
							513 1	22595 3	Y	4495	4430 0	34 8	109			
							4945 9									
							460 1	19387 3	Y	4034	3953 0	81 8	109			
							4437 9									
							433 1	17834 3	Y	3659	3632 0	72 8	64			
							4025 9									
TOTAL GAS PROD:			328,176	TOTAL CONDENSATE PROD:			56,221									

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 35-38-56-1		WELL #: 422H		RRCID -> 288130		COMPL. DATE 11/02/2019				TOTAL DEPTH 10857 PERF.10889 - 18652						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	45074 X	16611	-0-	-28463	-0-	393	1	12702	3	Y	2899	2801	0	59	8	54
						327	4	3189	9							
02	DLQ G-10	17662	-0-	17662	17662	375	1	13975	3	Y	2814	2779	0	54	8	35
						217	4	3095	9							
03	DLQ G-10	28486	-0-	28486	46148	445	1	22385	3	Y	4765	4674	0	89	8	37
						414	4	5242	9							
04	DLQ G-10	29656	-0-	29656	75804	453	1	23888	3	Y	4818	4753	0	64	8	38
						15	4	5300	9							
05	DLQ G-10	30816	-0-	30816	106620	455	1	24861	3	Y	4983	4924	0	54	8	43
						19	4	5481	9							
06	130735 X	24115	-0-	-106620	-0-	435	1	19074	3	Y	4182	4155	0	25	8	45
						6	4	4600	9							
07	24552 X	18672	-0-	-5880	-0-	424	1	14962	3	Y	2987	2954	0	38	8	40
						3286	9									
08	24552 X	14694	-0-	-9858	-0-	323	1	11534	3	Y	2579	2503	0	73	8	43
						2837	9									
09	23760 X	20142	-0-	-3618	-0-	388	1	16003	3	Y	3410	3338	0	54	8	61
						3751	9									
10	24956 X	24956	-0-	-0-	-0-	460	1	20248	3	Y	3862	3789	0	40	8	94
						4248	9									
11	24183 X	24183	-0-	-0-	-0-	470	1	19783	3	Y	3569	3467	0	100	8	96
						4	4	3926	9							
*12	24729 X	24729	-0-	-0-	-0-	493	1	20303	3	Y	3575	3528	0	81	8	62
						3933	9									
TOTAL GAS PROD:		274,722		TOTAL CONDENSATE PROD:		44,443										

CBR 35-38-56-1		WELL #: 401H		RRCID -> 288131		COMPL. DATE 11/07/2019				TOTAL DEPTH 10623 PERF.10980 - 18327						
01	55113 X	55113	-0-	-0-	-0-	770	1	43080	3	Y	9502	9211	0	196	8	176
						811	4	10452	9							
02	DLQ G-10	40998	-0-	40998	40998	674	1	32475	3	Y	6712	6680	0	124	8	84
						466	4	7383	9							
03	DLQ G-10	49978	-0-	49978	90976	597	1	39074	3	Y	8813	8674	0	155	8	68
						613	4	9694	9							
04	DLQ G-10	42523	-0-	42523	133499	522	1	33682	3	Y	7497	7416	0	90	8	59
						72	4	8247	9							
05	DLQ G-10	45445	-0-	45445	178944	549	1	36367	3	Y	7698	7613	0	78	8	66
						61	4	8468	9							
06	216273 X	37329	-0-	-178944	-0-	512	1	29587	3	Y	6573	6530	0	38	8	71
						7230	9									
07	36239 X	29044	-0-	-7195	-0-	665	1	23430	3	Y	4499	4468	0	41	8	61
						4949	9									
08	36239 X	33407	-0-	-2832	-0-	737	1	26367	3	Y	5730	5636	0	58	8	97
						6303	9									
09	35070 X	31514	-0-	-3556	-0-	606	1	24972	3	Y	5396	5342	0	54	8	97
						5936	9									
10	36239 X	32974	-0-	-3265	-0-	599	1	26352	3	Y	5475	5388	0	51	8	133
						6023	9									
11	35070 X	28913	-0-	-6157	-0-	554	1	23351	3	Y	4553	4438	0	126	8	122
						5008	9									
12	33418 X	31757	-0-	-1661	-0-	622	1	25618	3	Y	5015	4932	0	118	8	87
						5517	9									
TOTAL GAS PROD:		458,995		TOTAL CONDENSATE PROD:		77,463										

PHANTOM (WOLFPCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CY 41		//CONT.// //CONT.//	71052 900 942623	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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
				WELL #: 424H	RRCID -> 288264	COMPL. DATE 10/03/2019	TOTAL DEPTH 10597	PERF.11073	-	16139							
01		34906 X	28292	-0-	-6614	-0-	801 486	1 4	22036 4969	3 9	Y	4517	4352	0	102	8	96
02	DLQ	G-10	20580	-0-	20580	20580	1091 26	1 4	16381 3082	3 9	Y	2802	2818	0	57	8	23
03	DLQ	G-10	47457	-0-	47457	68037	1912 4461	1 9	41084	3	Y	4055	3858	0	163	8	57
04	DLQ	G-10	45816	-0-	45816	113853	1725 4609	1 9	39482	3	Y	4190	4108	0	106	8	33
05	DLQ	G-10	40772	-0-	40772	154625	1174 3737	1 9	35861	3	Y	3397	3322	0	77	8	31
06	179679	X	25054	-0-	-154625	-0-	1016 3498	1 9	20540	3	Y	3180	3159	0	27	8	25
07	47461	X	19423	-0-	-28038	-0-	16376 3024	3 9	23	4	Y	2749	2750	0			24
08	47461	X	23708	-0-	-23753	-0-	739 98	1 4	19349	3	Y	3202	3161	0	38	8	27
09	45810	X	22963	-0-	-22847	-0-	748 3193	1 9	19022	3	Y	2903	2851	0	36	8	43
10	40765	X	22511	-0-	-18254	-0-	683 3186	1 9	18642	3	Y	2896	2867	0	39	8	33
11	25050	X	20058	-0-	-4992	-0-	713 2784	1 9	16561	3	Y	2531	2448	0	70	8	46
12	23715	X	12200	-0-	-11515	-0-	497 1461	1 9	10242	3	Y	1328	1310	0	35	8	29
TOTAL GAS PROD:			328,834	TOTAL CONDENSATE PROD:			37,750										

CY 41		WELL #:	416H	RRCID -> 288265	COMPL. DATE 10/01/2019	TOTAL DEPTH 10398	PERF.10867	-	15791								
01	48081	X	35784	-0-	-12297	-0-	926 562	1 4	29694 4602	3 9	Y	4184	3992	0	137	8	88
02	DLQ	G-10	27021	-0-	27021	27021	1236 29	1 4	22417 3339	3 9	Y	3035	3022	0	76	8	25
03	DLQ	G-10	29414	-0-	29414	56435	1246 4222	1 9	23946	3	Y	3838	3711	0	97	8	55
04	DLQ	G-10	33248	-0-	33248	89683	1436 4451	1 9	27361	3	Y	4046	3995	0	74	8	32
05	DLQ	G-10	26909	-0-	26909	116592	838 3772	1 9	22299	3	Y	3429	3382	0	48	8	31
06	144626	X	28034	-0-	-116592	-0-	1024 3575	1 9	23435	3	Y	3250	3224	0	31	8	26
07	29574	X	26515	-0-	-3059	-0-	23188 3314	3 9	13	4	Y	3013	3013	0			26
08	29574	X	27772	-0-	-1802	-0-	898 28	1 4	23487 3359	3 9	Y	3054	3013	0	42	8	25
09	28620	X	27743	-0-	-877	-0-	940 2893	1 9	23910	3	Y	2630	2575	0	41	8	39
10	28954	X	26616	-0-	-2338	-0-	841 2833	1 9	22942	3	Y	2575	2540	0	44	8	30
11	28020	X	27928	-0-	-92	-0-	1036 2806	1 9	24086	3	Y	2551	2455	0	79	8	47
*12	36288	X	36288	-0-	-0-	-0-	1535 3132	1 9	31621	3	Y	2847	2775	0	57	8	62
TOTAL GAS PROD:			353,272	TOTAL CONDENSATE PROD:			38,452										

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
FIVER STATE 18-27A-54-4		WELL #: 411H		RRCID ->	288270	COMPL. DATE	11/10/2019	TOTAL	DEPTH	10656	PERF.10963	- 20959		
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	97805 X	64910	-0-	-32895	-0-	1237	1	44970	3	Y	16931	16434	0	710
						79	4	18624	9					
02	DLQ G-10	36983	-0-	36983	36983	1120	1	27644	3	Y	7446	7861	0	295
						28	4	8191	9					
03	DLQ G-10	2765	-0-	2765	39748	694	1	1134	3	Y	815	770	0	340
						40	4	897	9					
04	DLQ G-10	17900	-0-	17900	57648	131	1	12823	3	Y	3976	4042	0	29
						572	4	4374	9					
05	DLQ G-10	28025	-0-	28025	85673	143	1	20573	3	Y	6619	6624	0	24
						28	4	7281	9					
06	116879 X	31206	-0-	-85673	-0-	221	1	22297	3	Y	7691	7601	0	91
						228	4	8460	9					
07	25671 X	25671	-0-	-0-	-0-	186	1	17749	3	Y	7033	7053	1	67
						7736	9							
08	28639 X	28639	-0-	-0-	-0-	846	1	18388	3	Y	7695	7645	0	108
						940	4	8465	9					
09	36429 X	36429	-0-	-0-	-0-	1146	1	26170	3	Y	8279	8306	0	81
						6	4	9107	9					
10	30275 X	30275	-0-	-0-	-0-	858	1	22083	3	Y	6666	6657	0	79
						1	4	7333	9					
11	19470 X	18482	-0-	-988	-0-	604	1	14591	3	Y	2988	3000	0	23
						3287	9							
*12	42290 X	42290	-0-	-0-	-0-	1594	1	33879	3	Y	6010	5470	0	61
						206	4	6611	9			21	8	
TOTAL GAS PROD:		363,575		TOTAL CONDENSATE PROD:		82,149								

FIVER STATE 18-27B-54-4		WELL #: 421H		RRCID ->	288300	COMPL. DATE	11/12/2019	TOTAL	DEPTH	10656	PERF.11094	- 21090		
01	47213 X	18657	-0-	-28556	-0-	532	1	13420	3	Y	4277	4158	0	179
						4705	9							
02	DLQ G-10	9849	-0-	9849	9849	478	1	7404	3	Y	1788	1896	0	71
						1967	9							
03	DLQ G-10	3754	-0-	3754	13603	1075	1	2179	3	Y	380	292	0	159
						82	4	418	9					
04	DLQ G-10	7381	-0-	7381	20984	90	1	2558	3	Y	1687	1729	0	12
						2877	4	1856	9					
05	DLQ G-10	9287	-0-	9287	30271	86	1	5577	3	Y	2101	2105	0	8
						1313	4	2311	9					
06	41092 X	10821	-0-	-30271	-0-	151	1	7871	3	Y	2404	2377	0	28
						155	4	2644	9					
07	12394 X	12394	-0-	-0-	-0-	80	1	7582	3	Y	2664	2664	1	25
						1802	4	2930	9					
08	6758 X	5816	-0-	-942	-0-	175	1	3794	3	Y	1593	1592	0	22
						95	4	1752	9					
09	11679 X	11679	-0-	-0-	-0-	373	1	8536	3	Y	2513	2510	0	25
						6	4	2764	9					
10	12599 X	12599	-0-	-0-	-0-	365	1	9425	3	Y	2554	2542	0	30
						2809	9							
11	10950 X	10950	-0-	-0-	-0-	339	1	8185	3	Y	2205	2206	0	17
						2426	9							
*12	20858 X	20858	-0-	-0-	-0-	804	1	17080	3	Y	2618	2382	0	27
						94	4	2880	9			9	8	
TOTAL GAS PROD:		134,045		TOTAL CONDENSATE PROD:		26,784								

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
BOOMER 33-56-1		WELL #: 413H		RRCID -> 288446		COMPL. DATE 12/28/2019				TOTAL DEPTH 10572 PERF.10886 - 15915						
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	26287 X	26287	-0-	-0-	-0-	196	1	19710	3	Y	4904	4814	0	92	8	35
						987	4	5394	9							
02	DLQ G-10	17213	-0-	17213	17213	158	1	12325	3	Y	3398	3356	0	50	8	27
						992	4	3738	9							
03	DLQ G-10	24089	-0-	24089	41302	187	1	17134	3	Y	5080	4989	0	71	8	47
						1180	4	5588	9							
04	DLQ G-10	20438	-0-	20438	61740	169	1	15785	3	Y	4073	4058	0	42	8	20
						4	4	4480	9							
05	DLQ G-10	21910	-0-	21910	83650	198	1	16990	3	Y	4293	4244	0	36	8	33
						4722	9									
06	101945 X	18295	-0-	-83650	-0-	173	1	14016	3	Y	3712	3696	0	18	8	31
						23	4	4083	9							
07	19014 X	19014	-0-	-0-	-0-	126	1	14735	3	Y	3774	3764	0	11	8	30
						2	4	4151	9							
08	19414 X	19414	-0-	-0-	-0-	132	1	15103	3	Y	3792	3767	0	23	8	32
						8	4	4171	9							
09	18625 X	18625	-0-	-0-	-0-	136	1	14701	3	Y	3437	3413	0	28	8	28
						7	4	3781	9							
10	32034 X	32034	-0-	-0-	-0-	296	1	28535	3	Y	2912	2869	0	37	8	34
						3203	9									
11	44097 X	44097	-0-	-0-	-0-	208	1	38294	3	Y	5086	5007	0	92	8	21
						5595	9									
12	18228 X	8335	-0-	-9893	-0-	30	1	7160	3	Y	1041	956	0	101	8	5
						1145	9									
TOTAL GAS PROD:		269,751		TOTAL CONDENSATE PROD:		45,502										

CBR 33-28H-56-1		WELL #: 414H		RRCID -> 288447		COMPL. DATE 01/01/2020				TOTAL DEPTH 10602 PERF.10884 - 21220						
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	75051 X	62453	-0-	-12598	-0-	46918	3	1854	4	Y	12437	12193	0	214	8	124
						13681	9									
02	DLQ G-10	49327	-0-	49327	49327	36962	3	1898	4	Y	9515	9436	0	143	8	60
						10467	9									
03	DLQ G-10	60736	-0-	60736	110063	45895	3	1855	4	Y	11805	11552	0	184	8	129
						12986	9									
04	DLQ G-10	53168	-0-	53168	163231	41415	3	96	4	Y	10597	10508	0	112	8	106
						11657	9									
05	DLQ G-10	53508	-0-	53508	216739	41985	3	11523	9	Y	10475	10358	0	91	8	132
06	267206 X	50467	-0-	-216739	-0-	39294	3	351	4	Y	9838	9756	0	52	8	162
						10822	9									
07	49818 X	49818	-0-	-0-	-0-	38730	3	265	4	Y	9839	9842	0	54	8	105
						10823	9									
08	46940 X	46940	-0-	-0-	-0-	36457	3	175	4	Y	9371	9281	0	77	8	118
						10308	9									
09	42240 X	31897	-0-	-10343	-0-	24817	3	72	4	Y	6371	6240	0	65	8	184
						7008	9									
10	43648 X	-0-	-0-	-43648	-0-					Y	1	1	8			184
11	42240 X	37049	-0-	-5191	-0-	28809	3	3	4	Y	7488	7326	0	321	8	25
						8237	9									
12	43648 X	39902	-0-	-3746	-0-	32783	3	28	4	Y	6446	6154	0	306	8	11
						7091	9									
TOTAL GAS PROD:		535,265		TOTAL CONDENSATE PROD:		104,183										

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623															
CBR 33-28E-56-1		WELL #: 423H		RRCID -> 288454		COMPL. DATE 12/31/2019				TOTAL DEPTH 10787 PERF.10979 - 21300							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
01	65844 X	56021	-0-	-9823	-0-	308	1	43591	3	Y	8404	8206	0	205	8	60	
						2878	4	9244	9								
02	DLQ G-10	48272	-0-	48272	48272	314	1	38989	3	Y	5717	5577	0	155	8	45	
						2680	4	6289	9								
03	DLQ G-10	52202	-0-	52202	100474	40999	3	1960	4	Y	8403	8212	0	165	8	71	
						9243	9										
04	DLQ G-10	56617	-0-	56617	157091	345	1	48426	3	Y	6786	6694	0	129	8	34	
						381	4	7465	9								
05	DLQ G-10	60718	-0-	60718	217809	388	1	52775	3	Y	6821	6691	0	112	8	52	
						52	4	7503	9								
06	271221 X	53412	-0-	-217809	-0-	347	1	45520	3	Y	6038	5981	0	59	8	50	
						903	4	6642	9								
07	56314 X	56314	-0-	-0-	-0-	413	1	48500	3	Y	6101	6077	0	26	8	48	
						690	4	6711	9								
08	54556 X	54556	-0-	-0-	-0-	416	1	47460	3	Y	5725	5690	0	34	8	49	
						382	4	6298	9								
09	51630 X	51083	-0-	-547	-0-	412	1	44525	3	Y	5382	5354	0	33	8	44	
						226	4	5920	9								
10	53351 X	46302	-0-	-7049	-0-	413	1	39929	3	Y	5418	5356	0	42	8	64	
						5960	9										
11	51630 X	42901	-0-	-8729	-0-	204	1	37581	3	Y	4651	4606	0	90	8	19	
						5116	9										
12	53351 X	41427	-0-	-11924	-0-	163	1	39451	3	Y	1648	1598	0	61	8	8	
						1813	9										
TOTAL GAS PROD:		619,825		TOTAL CONDENSATE PROD:		71,094											

CBR 33-28G-56-1		WELL #: 424H		RRCID -> 288522		COMPL. DATE 11/03/2019				TOTAL DEPTH 10786 PERF.11149 - 21484							
01	67921 X	53913	-0-	-14008	-0-	41148	3	3005	4	Y	8873	8656	0	194	8	88	
						9760	9										
02	DLQ G-10	43453	-0-	43453	43453	30877	3	4743	4	Y	7121	7033	0	131	8	45	
						7833	9										
03	DLQ G-10	52225	-0-	52225	95678	40999	3	1960	4	Y	8424	8212	0	165	8	92	
						9266	9										
04	DLQ G-10	46960	-0-	46960	142638	38171	3	320	4	Y	7699	7610	0	104	8	77	
						8469	9										
05	DLQ G-10	47145	-0-	47145	189783	38818	3	38	4	Y	7535	7433	0	84	8	95	
						8289	9										
06	233025 X	43242	-0-	-189783	-0-	35202	3	575	4	Y	6786	6723	0	47	8	111	
						7465	9										
07	43282 X	43282	-0-	-0-	-0-	35443	3	319	4	Y	6836	6831	0	43	8	73	
						7520	9										
08	40734 X	40274	-0-	-460	-0-	32920	3	296	4	Y	6416	6355	0	54	8	80	
						7058	9										
09	39420 X	29874	-0-	-9546	-0-	24562	3	63	4	Y	4772	4676	0	38	8	138	
						5249	9										
10	40734 X	-0-	-0-	-40734	-0-					Y	1	1	8			138	
11	39420 X	10203	-0-	-29217	-0-	8171	3	2032	9	Y	1847	1838	0	141	8	6	
12	40734 X	14898	-0-	-25836	-0-	12728	3	2170	9	Y	1973	1873	0	103	8	3	
TOTAL GAS PROD:		425,469		TOTAL CONDENSATE PROD:		68,283											

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 22		WELL #: 10H		RRCID -> 288900		COMPL. DATE 03/15/2017				TOTAL DEPTH 10906 PERF.10896 - 15680						
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		14322 X	8686	-0-	-5636	-0-	477 1	6766 3	Y	1263	1149 0	32 8				107
							54 4	1389 9								
02		11956 X	5316	-0-	-6640	-0-	259 1	4265 3	Y	577	561 0	19 8				104
							157 4	635 9								
03		13175 X	12420	-0-	-755	-0-	599 1	9630 3	Y	1784	1675 0	40 8				173
							229 4	1962 9								
04		11880 X	10987	-0-	-893	-0-	611 1	8627 3	Y	1590	1550 0	24 8				189
							1749 9									
05		10111 X	10111	-0-	-0-	-0-	663 1	7919 3	Y	1386	1469 0	18 8				88
							4 4	1525 9								
06		12030 X	7923	-0-	-4107	-0-	638 1	5792 3	Y	1214	1185 0	8 8				109
							158 4	1335 9								
07		12431 X	8821	-0-	-3610	-0-	7611 3	57 4	Y	1048	1152 0					5
							1153 9									
08		492 X	492	-0-	-0-	-0-	55 1	424 3	Y	12	11 0	5 8				1
							13 9									
09		4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	305 1	2899 3	Y	1053	1004 0	22 8				28
							1158 9									
10		10106 X	8833	-0-	-1273	-0-	734 1	6724 3	Y	1250	1215 0	24 8				39
							1375 9									
11		8550 X	4205	-0-	-4345	-0-	279 1	3001 3	Y	841	789 0	30 8				61
							925 9									
12		8835 X	3806	-0-	-5029	-0-	72 1	3687 3	Y	43	61 0	43 8				-0-
							47 9									
TOTAL GAS PROD:			85,962				TOTAL CONDENSATE PROD:			12,061						

LINDSAY 3-10I-55-1		WELL #: 425H		RRCID -> 288902		COMPL. DATE 02/27/2020				TOTAL DEPTH 11691 PERF.11937 - 19511						
01		51336 X	34382	-0-	-16954	-0-	436 1	27468 3	Y	4810	4811 0					75
							1187 4	5291 9								
02	DLQ	G-10	25536	-0-	25536	25536	413 1	20488 3	Y	3351	3382 0	1 8				43
							949 4	3686 9								
03	DLQ	G-10	35236	-0-	35236	60772	471 1	28832 3	Y	4620	4611 0	1 8				51
							851 4	5082 9								
04	DLQ	G-10	32003	-0-	32003	92775	446 1	26684 3	Y	4234	4221 0	1 8				63
							216 4	4657 9								
05	DLQ	G-10	30294	-0-	30294	123069	429 1	25477 3	Y	3921	3942 0	2 8				40
							75 4	4313 9								
06	147494 X		24425	-0-	-123069	-0-	414 1	20934 3	Y	2776	2756 0	1 8				59
							23 4	3054 9								
07	28210 X		24274	-0-	-3936	-0-	427 1	21309 3	Y	2307	2321 0					45
							2538 9									
08	29115 X		29115	-0-	-0-	-0-	437 1	24719 3	Y	3572	3552 0	2 8				63
							30 4	3929 9								
09	27889 X		27889	-0-	-0-	-0-	411 1	24009 3	Y	3154	3138 0	3 8				76
							3469 9									
10	28210 X		24990	-0-	-3220	-0-	423 1	21595 3	Y	2702	2707 0	5 8				66
							2972 9									
11	27300 X		24306	-0-	-2994	-0-	404 1	20649 3	Y	2941	2902 0	4 8				101
							18 4	3235 9								
12	28210 X		23206	-0-	-5004	-0-	443 1	19673 3	Y	2809	2843 0	2 8				65
							3090 9									
TOTAL GAS PROD:			335,656				TOTAL CONDENSATE PROD:			41,197						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLF CAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
LINDSAY 3-10H-55-1		WELL #: 414H		RRCID -> 288903		COMPL. DATE 02/26/2020				TOTAL DEPTH 11550 PERF.11742 - 18945						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	55521 X	34838	-0-	-20683	-0-	418	1	25725	3	Y	6182	6187	0			97
						1895	4	6800	9							
02	DLQ G-10	25336	-0-	25336	25336	391	1	18412	3	Y	4603	4640	0	1	8	59
						1470	4	5063	9							
03	DLQ G-10	35391	-0-	35391	60727	434	1	27208	3	Y	6324	6313	0	1	8	69
						793	4	6956	9							
04	DLQ G-10	32859	-0-	32859	93586	416	1	26029	3	Y	5610	5594	0	1	8	84
						243	4	6171	9							
05	DLQ G-10	29730	-0-	29730	123316	416	1	24152	3	Y	4599	4634	0	2	8	47
						103	4	5059	9							
06	148302 X	24986	-0-	-123316	-0-	380	1	20341	3	Y	3821	3786	0	1	8	81
						62	4	4203	9							
07	27652 X	21221	-0-	-6431	-0-	347	1	17314	3	Y	3215	3232	0	1	8	63
						23	4	3537	9							
08	27652 X	26705	-0-	-947	-0-	393	1	22235	3	Y	3449	3447	0	4	8	61
						283	4	3794	9							
09	26760 X	26039	-0-	-721	-0-	376	1	22008	3	Y	3323	3300	0	4	8	80
						3655	9									
10	27652 X	23773	-0-	-3879	-0-	382	1	19487	3	Y	3549	3534	0	8	8	87
						3904	9									
11	25530 X	23861	-0-	-1669	-0-	373	1	19100	3	Y	3966	3910	0	6	8	137
						25	4	4363	9							
12	26908 X	23333	-0-	-3575	-0-	422	1	18706	3	Y	3823	3867	0	4	8	89
						4205	9									
TOTAL GAS PROD:		328,072				TOTAL CONDENSATE PROD:				52,464						

LINDSAY 3-10J-55-1		WELL #: 403H		RRCID -> 288904		COMPL. DATE 02/27/2020				TOTAL DEPTH 11431 PERF.11721 - 18869						
01	83669 X	75587	-0-	-8082	-0-	681	1	60336	3	Y	12154	12147	0			191
						1201	4	13369	9							
02	DLQ G-10	47129	-0-	47129	47129	585	1	37296	3	Y	7106	7205	0	1	8	91
						1431	4	7817	9							
03	DLQ G-10	71089	-0-	71089	118218	604	1	56587	3	Y	11301	11266	0	2	8	124
						1467	4	12431	9							
04	DLQ G-10	66926	-0-	66926	185144	587	1	55452	3	Y	9697	9674	0	2	8	145
						220	4	10667	9							
05	DLQ G-10	63778	-0-	63778	248922	719	1	54178	3	Y	8037	8095	0	5	8	82
						40	4	8841	9							
06	303134 X	54212	-0-	-248922	-0-	693	1	45963	3	Y	6853	6789	0	1	8	145
						18	4	7538	9							
07	55211 X	36531	-0-	-18680	-0-	616	1	30783	3	Y	4665	4717	0	1	8	92
						5132	9									
08	55211 X	49884	-0-	-5327	-0-	728	1	41232	3	Y	7204	7161	0	8	8	127
						7924	9									
09	53665 X	53665	-0-	-0-	-0-	752	1	43972	3	Y	8128	8051	0	8	8	196
						8941	9									
10	55211 X	46132	-0-	-9079	-0-	739	1	37711	3	Y	6984	7000	0	10	8	170
						7682	9									
11	53430 X	45314	-0-	-8116	-0-	747	1	38235	3	Y	5756	5720	0	8	8	198
						6332	9									
12	55211 X	43711	-0-	-11500	-0-	830	1	36845	3	Y	5487	5550	0	7	8	128
						6036	9									
TOTAL GAS PROD:		653,958				TOTAL CONDENSATE PROD:				93,372						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
LINDSAY 10-3I		WELL #:		2SR	RRCID ->	288958	COMPL. DATE	08/12/2018	TOTAL	DEPTH	11643	PERF.	12808 - 18862	
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	18657 X	18657	-0-	-0-	-0-	563	1	11914	3	Y	3088	3065	0	83
						2783	4	3397	9					
02	DLQ G-10	12314	-0-	12314	12314	466	1	8340	3	Y	1900	1910	0	73
						1418	4	2090	9					
03	DLQ G-10	17747	-0-	17747	30061	542	1	11081	3	Y	2919	2933	0	59
						2913	4	3211	9					
04	DLQ G-10	15411	-0-	15411	45472	487	1	11611	3	Y	2903	2880	0	82
						120	4	3193	9					
05	DLQ G-10	15518	-0-	15518	60990	500	1	12051	3	Y	2652	2672	0	61
						50	4	2917	9			1	8	
06	63381 X	2391	-0-	-60990	-0-	356	1	768	3	Y	902	935	0	28
						275	4	992	9					
07	13392 X	-0-	-0-	-13392	-0-	17	1	3954	3	Y	165	142	0	1
						4046	9				3678	3649	0	29
08	13392 X	8017	-0-	-5375	-0-	97	1	17082	3	Y	3538	3544	0	8
						31	4	3892	9				3	
09	21102 X	21102	-0-	-0-	-0-	125	1	16409	3	Y	3088	3086	0	20
						3397	9						4	8
10	19931 X	19931	-0-	-0-	-0-	123	1	15849	3	Y	3088	3086	0	18
						3203	9						75	1
11	19175 X	19175	-0-	-0-	-0-	134	1	16077	3	Y	2912	2824	0	27
						3196	9					4	8	
*12	19407 X	19407	-0-	-0-	-0-	134	1	16077	3	Y	2905	2897	0	33
						3196	9					2	8	

TOTAL GAS PROD: 169,670

TOTAL CONDENSATE PROD: 30,650

LINDSAY 3-10K-55-1		WELL #:		415H	RRCID ->	289012	COMPL. DATE	02/24/2020	TOTAL	DEPTH	11554	PERF.	11987 - 17991	
01	43059 X	31150	-0-	-11909	-0-	411	1	23756	3	Y	5625	5631	0	88
						795	4	6188	9					
02	DLQ G-10	18276	-0-	18276	18276	323	1	13668	3	Y	3295	3340	0	42
						660	4	3625	9				1	8
03	DLQ G-10	33858	-0-	33858	52134	441	1	25919	3	Y	5944	5920	0	65
						960	4	6538	9					
04	DLQ G-10	31546	-0-	31546	83680	427	1	25030	3	Y	5350	5334	0	80
						204	4	5885	9				1	8
05	DLQ G-10	28803	-0-	28803	112483	404	1	23053	3	Y	4808	4837	0	49
						57	4	5289	9				2	8
06	139409 X	26926	-0-	-112483	-0-	435	1	20516	3	Y	5081	5021	0	108
						386	4	5589	9				1	8
07	30382 X	30382	-0-	-0-	-0-	433	1	21639	3	Y	7429	7390	0	146
						138	4	8172	9					
08	27397 X	27397	-0-	-0-	-0-	386	1	21840	3	Y	4166	4236	0	73
						588	4	4583	9				3	8
09	26355 X	26355	-0-	-0-	-0-	363	1	21218	3	Y	4313	4278	0	104
						30	4	4744	9				4	8
10	27187 X	23166	-0-	-4021	-0-	374	1	19067	3	Y	3372	3387	0	82
						16	4	3709	9				7	8
11	26310 X	23500	-0-	-2810	-0-	375	1	19169	3	Y	3511	3467	0	121
						94	4	3862	9				5	8
12	27187 X	16618	-0-	-10569	-0-	305	1	13530	3	Y	2521	2580	0	59
						10	4	2773	9				3	8

TOTAL GAS PROD: 317,977

TOTAL CONDENSATE PROD: 55,415

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
LINDSAY 3-10M-55-1		WELL #: 404H		RRCID -> 289013		COMPL. DATE 02/23/2020				TOTAL DEPTH 11375 PERF.11868 - 18819						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	45632 X	35694	-0-	-9938	-0-	384	1	27390	3	Y	6722	6724	0			105
						526	4	7394	9							
02	DLQ G-10	25069	-0-	25069	25069	340	1	19185	3	Y	4606	4651	0	1	8	59
						477	4	5067	9							
03	DLQ G-10	34452	-0-	34452	59521	348	1	26820	3	Y	6421	6409	0	1	8	70
						221	4	7063	9							
04	DLQ G-10	32898	-0-	32898	92419	374	1	25672	3	Y	6051	6030	0	1	8	90
						196	4	6656	9							
05	DLQ G-10	30503	-0-	30503	122922	402	1	23565	3	Y	5905	5933	0	2	8	60
						40	4	6496	9							
06	144062 X	21140	-0-	-122922	-0-	298	1	16176	3	Y	4214	4185	0			89
						31	4	4635	9							
07	26877 X	25504	-0-	-1373	-0-	395	1	19746	3	Y	4860	4853	0	1	8	95
						17	4	5346	9							
08	28316 X	28316	-0-	-0-	-0-	394	1	22301	3	Y	4940	4943	0	5	8	87
						187	4	5434	9							
09	26905 X	26905	-0-	-0-	-0-	379	1	22138	3	Y	3989	3974	0	6	8	96
						4388	9									
10	26877 X	26068	-0-	-809	-0-	406	1	20719	3	Y	4494	4475	0	5	8	110
						4943	9									
11	26010 X	24015	-0-	-1995	-0-	375	1	19208	3	Y	3967	3934	0	6	8	137
						68	4	4364	9							
12	26877 X	19784	-0-	-7093	-0-	356	1	15798	3	Y	3300	3356	0	4	8	77
						3630	9									
TOTAL GAS PROD:		330,348		TOTAL CONDENSATE PROD:				59,469								

CBR 18-19K-56-1		WELL #: 415H		RRCID -> 289039		COMPL. DATE 02/10/2020				TOTAL DEPTH 10368 PERF.10654 - 21044						
01	76973 X	60465	-0-	-16508	-0-	1149	1	47065	3	Y	10389	10137	0	215	8	88
						823	4	11428	9							
02	DLQ G-10	42135	-0-	42135	42135	972	1	32307	3	Y	7301	7202	0	125	8	62
						825	4	8031	9							
03	DLQ G-10	55559	-0-	55559	97694	1129	1	43942	3	Y	9132	8914	0	175	8	105
						443	4	10045	9							
04	DLQ G-10	49970	-0-	49970	147664	1129	1	39956	3	Y	8077	7988	0	107	8	87
						8885	9									
05	DLQ G-10	50669	-0-	50669	198333	1181	1	39962	3	Y	8660	8524	0	86	8	137
						9526	9									
06	243588 X	45255	-0-	-198333	-0-	1098	1	35503	3	Y	7867	7868	0	46	8	90
						8654	9									
07	44937 X	44937	-0-	-0-	-0-	954	1	35252	3	Y	7877	7850	0	47	8	70
						66	4	8665	9							
08	44643 X	44643	-0-	-0-	-0-	921	1	35154	3	Y	7789	7649	0	127	8	83
						8568	9									
09	43613 X	43613	-0-	-0-	-0-	914	1	34467	3	Y	7484	7378	0	110	8	79
						8232	9									
10	42371 X	42371	-0-	-0-	-0-	934	1	33279	3	Y	7416	7215	0	84	8	196
						8158	9									
11	37756 X	37756	-0-	-0-	-0-	824	1	29675	3	Y	6594	6362	0	182	8	246
						4	4	7253	9							
*12	42851 X	42851	-0-	-0-	-0-	34652	3	8199	9	Y	7454	7343	0	195	8	162
TOTAL GAS PROD:		560,224		TOTAL CONDENSATE PROD:				96,040								

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 40-56-1		WELL #: 411H		RRCID -> 289115		COMPL. DATE 01/27/2020				TOTAL DEPTH 10549 PERF.10648 - 15486						
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		30318 X	22836	-0-	-7482	-0-	931 1	11168 3	N		4153	4113 0	80 8			96
							6169 4	4568 9								
02		25816 X	16788	-0-	-9028	-0-	707 1	8320 3	N		2658	2539 0	51 8			164
							4837 4	2924 9								
03		26691 X	21286	-0-	-5405	-0-	921 1	11477 3	N		3725	3609 0	66 8			214
							4790 4	4098 9								
04		25830 X	18258	-0-	-7572	-0-	904 1	13396 3	N		3492	3475 0	40 8			191
							117 4	3841 9								
05		23560 X	19617	-0-	-3943	-0-	946 1	14744 3	N		3570	3546 0	35 8			180
							3927 9									
06		22110 X	17568	-0-	-4542	-0-	894 1	13237 3	N		3123	3094 0	19 8			190
							2 4	3435 9								
07		21297 X	15351	-0-	-5946	-0-	12006 3	3345 9	N		3041	2957 0	11 8			263
08		21297 X	16024	-0-	-5273	-0-	12527 3	3497 9	N		3179	3309 0	20 8			113
09		18990 X	11927	-0-	-7063	-0-	9305 3	2622 9	N		2384	2396 0	15 8			86
10		19623 X	13584	-0-	-6039	-0-	10594 3	2990 9	N		2718	2650 0	20 8			134
11		17580 X	11370	-0-	-6210	-0-	8651 3	2 4	N		2470	2445 0	44 8			115
							2717 9									
12		16027 X	13712	-0-	-2315	-0-	10600 3	3112 9	N		2829	2649 0	197 8			98
TOTAL GAS PROD:			198,321				TOTAL CONDENSATE PROD:				37,342					

CBR 18-19J-56-1		WELL #: 425H		RRCID -> 289117		COMPL. DATE 02/12/2020				TOTAL DEPTH 10611 PERF.10858 - 21248						
01		73718 X	52533	-0-	-21185	-0-	1057 1	40546 3	Y		9295	9076 0	186 8			79
							705 4	10225 9								
02		DLQ G-10	39178	-0-	39178	39178	936 1	30297 3	Y		6923	6827 0	116 8			59
							330 4	7615 9								
03		DLQ G-10	50567	-0-	50567	89745	1048 1	39306 3	Y		8907	8707 0	157 8			102
							415 4	9798 9								
04		DLQ G-10	43717	-0-	43717	133462	1006 1	34164 3	Y		7761	7688 0	92 8			83
							10 4	8537 9								
05		174576 X	41114	-0-	-133462	-0-	1025 1	32496 3	Y		6881	6785 0	70 8			109
							24 4	7569 9								
06		36026 X	36026	-0-	-0-	-0-	1030 1	28323 3	Y		6066	6068 0	37 8			70
							6673 9									
07		37957 X	37957	-0-	-0-	-0-	816 1	30139 3	Y		6320	6302 0	32 8			56
							50 4	6952 9								
08		40428 X	40428	-0-	-0-	-0-	849 1	32378 3	Y		6546	6521 0	10 8			71
							7201 9									
09		37577 X	37577	-0-	-0-	-0-	798 1	30126 3	Y		6048	6036 0	18 8			65
							6653 9									
10		37048 X	37048	-0-	-0-	-0-	835 1	29781 3	Y		5847	5700 0	58 8			154
							6432 9									
11		33120 X	31694	-0-	-1426	-0-	703 1	25307 3	Y		5167	5030 0	96 8			195
							5684 9									
*12		36273 X	36273	-0-	-0-	-0-	29942 3	6331 9	Y		5755	5749 0	74 8			127
TOTAL GAS PROD:			484,112				TOTAL CONDENSATE PROD:				81,516					

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623										
LINDSAY 3-10L-55-1		WELL #:		426H	RRCID ->	289179	COMPL. DATE	02/23/2020	TOTAL DEPTH	11725	PERF.12140	- 19361		
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		62837 X	49570	-0-	-13267	-0-	550 1	39001 3	Y	8625	8618 0			135
							531 4	9488 9						
02	DLQ	G-10	38226	-0-	38226	38226	549 1	29639 3	Y	6243	6297 0	1 8		80
							1171 4	6867 9						
03	DLQ	G-10	50680	-0-	50680	88906	581 1	39641 3	Y	8552	8537 0	1 8		94
							1051 4	9407 9						
04	DLQ	G-10	45226	-0-	45226	134132	538 1	35851 3	Y	7781	7758 0	1 8		116
							278 4	8559 9						
05	177370	X	43238	-0-	-134132	-0-	509 1	33210 3	Y	8528	8554 0	3 8		87
							138 4	9381 9						
06	39269	X	39269	-0-	-0-	-0-	567 1	30682 3	Y	7193	7127 0	1 8		152
							108 4	7912 9						
07	38006	X	37916	-0-	-90	-0-	623 1	31121 3	Y	5485	5528 0	1 8		108
							138 4	6034 9						
08	39056	X	39056	-0-	-0-	-0-	542 1	30708 3	Y	6586	6575 0	3 8		116
							561 4	7245 9						
09	36780	X	36079	-0-	-701	-0-	506 1	29574 3	Y	5445	5426 0	4 8		131
							9 4	5990 9						
10	38006	X	35104	-0-	-2902	-0-	556 1	28332 3	Y	5651	5638 0	6 8		138
							6216 9							
11	36780	X	32620	-0-	-4160	-0-	513 1	26215 3	Y	5285	5236 0	5 8		182
							78 4	5814 9						
12	38006	X	29005	-0-	-9001	-0-	524 1	23226 3	Y	4774	4842 0	3 8		111
							4 4	5251 9						
TOTAL GAS PROD:			475,989			TOTAL CONDENSATE PROD:			80,148					

CBR 6-7I-56-1		WELL #:		454H	RRCID ->	289180	COMPL. DATE	03/18/2020	TOTAL DEPTH	11536	PERF. N/A
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	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-		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623													
CBR 6-7J-56-1		WELL #:		455H	RRCID ->	289181	COMPL. DATE	04/16/2020	TOTAL	DEPTH	11465	PERF.	11755 - 22154				
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		217031 X	139478	-0-	-77553	-0-	125382	3	3065	4	Y	10028	9729	0	336	8	79
							11031	9									
02	DLQ	G-10	111831	-0-	111831	111831	99868	3	3262	4	Y	7910	7687	0	231	8	71
							8701	9									
03		246770 X	134939	-0-	-111831	-0-	123443	3	1648	4	Y	8953	8642	0	317	8	65
							9848	9									
04		125630 X	125630	-0-	-0-	-0-	115579	3	716	4	Y	8486	8268	0	224	8	59
							9335	9									
05		126556 X	126556	-0-	-0-	-0-	116718	3	338	4	Y	8636	8443	0	171	8	81
							9500	9									
06		121440 X	115973	-0-	-5467	-0-	105720	3	1891	4	Y	7602	6217	0	1320	1	43
							8362	9					103	8			
07		125488 X	108877	-0-	-16611	-0-	101946	3	6931	9	Y	6301	6278	0	57	1	9
							134642	3	41	4	Y	6876	6855	0			30
							7564	9									
09		138407 X	138407	-0-	-0-	-0-	130537	3	305	4	Y	6877	6742	0	142	8	23
							7565	9									
10		169781 X	169781	-0-	-0-	-0-	162669	3	29	4	Y	6439	6276	0	155	8	31
							7083	9									
11		118656 X	118656	-0-	-0-	-0-	112041	3	778	4	Y	5306	4999	0	306	8	32
							5837	9									
12		116901 X	113157	-0-	-3744	-0-	105697	3	65	4	Y	6723	6461	0	243	8	61
							7395	9									

TOTAL GAS PROD: 1,545,532

TOTAL CONDENSATE PROD: 90,137

CBR 6-7K-56-1		WELL #:		456H	RRCID ->	289190	COMPL. DATE	04/16/2020	TOTAL	DEPTH	11458	PERF.	11900 - 22297				
01		238483 X	140568	-0-	-97915	-0-	124995	3	3601	4	Y	10884	10589	0	336	8	86
							11972	9									
02	DLQ	G-10	110492	-0-	110492	110492	90434	3	11164	4	Y	8085	7871	0	227	8	73
							8894	9									
03		247759 X	137267	-0-	-110492	-0-	123798	3	2287	4	Y	10165	9844	0	320	8	74
							11182	9									
04		126926 X	126926	-0-	-0-	-0-	116228	3	720	4	Y	9071	8856	0	226	8	63
							9978	9									
05		125891 X	121784	-0-	-4107	-0-	112221	3	321	4	Y	8402	8222	0	164	8	79
							9242	9									
06		121830 X	115227	-0-	-6603	-0-	105067	3	1881	4	Y	7526	6153	0	1307	1	42
							8279	9					103	8			
07		125891 X	101512	-0-	-24379	-0-	94357	3	620	4	Y	5941	5920	0	55	1	8
							6535	9									
08		139784 X	139784	-0-	-0-	-0-	131035	3	1203	4	Y	6860	6838	0			30
							7546	9									
09		137765 X	137765	-0-	-0-	-0-	130277	3	60	4	Y	6753	6619	0	142	8	22
							7428	9									
10		168663 X	168663	-0-	-0-	-0-	161769	3	6894	9	Y	6267	6103	0	156	8	30
							111773	3	332	4	Y	5129	4817	0	311	8	31
							5642	9									
12		114979 X	110489	-0-	-4490	-0-	103130	3	7359	9	Y	6690	6422	0	247	8	61

TOTAL GAS PROD: 1,528,224

TOTAL CONDENSATE PROD: 91,773

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
PECOS STATE 39-46H-56-1		WELL #: 425H		RRCID ->	289228	COMPL. DATE	12/11/2020	TOTAL	DEPTH	10638	PERF.11123	-	21464	
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		DELQ PR	177256	-0-	177256	313238	138529	3	3525	4	Y	32002	32065 0	385
							35202	9						
02		399714 X	86476	-0-	-313238	-0-	65993	3	4973	4	Y	14100	14088 0	397
							15510	9						
03		129735 X	104105	-0-	-25630	-0-	82305	3	1218	4	Y	18711	18781 0	327
							20582	9						
04		82917 X	82917	-0-	-0-	-0-	65760	3	848	4	Y	14826	15014 0	139
							16309	9						
05		129735 X	77346	-0-	-52389	-0-	60995	3	1534	4	Y	13470	13207 0	402
							14817	9						
06		125550 X	54840	-0-	-70710	-0-	43819	3	943	4	Y	9162	9415 0	149
							10078	9						
07		104098 X	76709	-0-	-27389	-0-	63409	3	13300	9	Y	12091	12099 0	141
							48720	3	11669	9	Y	10608	10568 0	101
08		48720 X	48720	-0-	-0-	-0-	37051	3	10564	9	Y	9604	9552 0	96
							47342	3	10106	9	Y	9187	9096 0	127
09		57906 X	57906	-0-	-0-	-0-	44443	3	9101	9	Y	8274	8163 0	115
							40820	3	287	4	Y	8022	7941 0	122
10		73284 X	54549	-0-	-18735	-0-	41234	3						
							8824	9						
11		70920 X	49921	-0-	-20999	-0-								
12		73284 X	50345	-0-	-22939	-0-								
TOTAL GAS PROD:		921,090		TOTAL CONDENSATE PROD:		160,057								

PECOS STATE 39-46I-56-1		WELL #: 416H		RRCID ->	289229	COMPL. DATE	12/14/2020	TOTAL	DEPTH	10552	PERF.10911	-	21238	
01		240860 X	152448	-0-	-88412	-0-	146903	3	5497	4	Y	44	177	
							48	9						
02		137565 X	137565	-0-	-0-	-0-	102790	3	3949	4	Y	28024	27978 0	223
							30826	9						
03		137218 X	137218	-0-	-0-	-0-	104525	3	4140	4	Y	25957	25959 0	221
							28553	9						
04		105930 X	92397	-0-	-13533	-0-	71890	3	907	4	Y	17818	17915 0	124
							19600	9						
05		109461 X	85669	-0-	-23792	-0-	66371	3	1554	4	Y	16131	16111 0	144
							17744	9						
06		105930 X	88358	-0-	-17572	-0-	69261	3	1638	4	Y	15872	15921 0	95
							17459	9						
07		109461 X	78632	-0-	-30829	-0-	62172	3	16460	9	Y	14964	14912 0	147
							64163	3	12927	9	Y	11752	11636 0	115
08		77090 X	77090	-0-	-0-	-0-	64163	3	14372	9	Y	13065	12949 0	137
							64400	3	13889	9	Y	12626	12534 0	123
09		78772 X	78772	-0-	-0-	-0-	60749	3	12730	9	Y	11573	11177 0	281
							56154	3	12395	9	Y	11268	11293 0	92
10		75392 X	74638	-0-	-754	-0-								
11		72960 X	68884	-0-	-4076	-0-								
12		75392 X	70125	-0-	-5267	-0-								
TOTAL GAS PROD:		1,141,796		TOTAL CONDENSATE PROD:		179,094								

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
PECOS STATE 39-46J-56-1		WELL #: 426H		RRCID -> 289230		COMPL. DATE 12/14/2020				TOTAL DEPTH 10716 PERF.11134 - 21471						
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	DELQ PR	164954	-0-	164954	266064	157912	3	6992	4	Y	45					192
02	374674 X	108610	-0-	-266064	-0-	78451	3	6296	4	Y	21694	21713	0			173
03	129735 X	127094	-0-	-2641	-0-	23863	9	5421	4	Y	24616	24579	0			210
04	109655 X	109655	-0-	-0-	-0-	94595	3	27078	9							
05	129735 X	98923	-0-	-30812	-0-	86362	3	1059	4	Y	20213	20283	0			140
06	125550 X	71957	-0-	-53593	-0-	22234	9	1805	4	Y	18080	18058	0			162
07	127100 X	81647	-0-	-45453	-0-	77230	3	1621	4	Y	12412	12499	0			75
08	58177 X	58177	-0-	-0-	-0-	19888	9	65841	3	Y	13958	13896	0			137
09	57743 X	57743	-0-	-0-	-0-	15354	9	452	4	Y	10972	10897	0	104	8	108
10	75609 X	62966	-0-	-12643	-0-	46108	3	12069	9	Y	11631	11570	0	46	8	123
11	73170 X	55401	-0-	-17769	-0-	44844	3	105	4	Y	11931	11900	0	37	8	117
12	75609 X	55463	-0-	-20146	-0-	12794	9	43179	3	Y	10833	10510	0	176	8	264
						11916	9									
						43682	3	11781	9	Y	10710	10770	0	116	8	88
TOTAL GAS PROD:		1,052,590					TOTAL CONDENSATE PROD:				167,095					

PECOS STATE 39-46K-56-1		WELL #: 407H		RRCID -> 289231		COMPL. DATE 12/14/2020				TOTAL DEPTH 10418 PERF.10878 - 21228						
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	DELQ PR	145232	-0-	145232	231076	138429	3	6755	4	Y	44					162
02	318353 X	87277	-0-	-231076	-0-	48	9	60860	3	Y	17727	17748	0			141
03	129735 X	125326	-0-	-4409	-0-	19500	9	4235	4	Y	25363	25288	0			216
04	78673 X	78673	-0-	-0-	-0-	93192	3	27899	9							
05	129735 X	105648	-0-	-24087	-0-	58606	3	2622	4	Y	15859	15965	0			110
06	125550 X	95947	-0-	-29603	-0-	17445	9	1892	4	Y	20715	20640	0			185
07	125333 X	63558	-0-	-61775	-0-	80969	3	1773	4	Y	18446	18520	0			111
08	22188 X	22188	-0-	-0-	-0-	22787	9	450	4	Y	3849	3852	0	93	8	37
09	26604 X	26604	-0-	-0-	-0-	73883	3	17504	3	Y	5751	5655	0	73	8	60
10	75423 X	50191	-0-	-25232	-0-	20291	9	4234	9	Y	11344	11184	0	110	8	110
11	72990 X	32948	-0-	-40042	-0-	46945	3	37713	3	Y	6927	6596	0	276	8	165
12	63550 X	31867	-0-	-31683	-0-	14865	9	25328	3	Y	7121	6984	0	245	8	57
						17504	3									
						4234	9	7833	9	Y						
						20278	3	6326	9	Y						
						37713	3	12478	9	Y						
						25328	3	7620	9	Y						
						24034	3									
TOTAL GAS PROD:		865,459					TOTAL CONDENSATE PROD:				146,660					

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623									
LINDSAY 10-15S-55-1		WELL #: 451H		RRCID -> 289366		COMPL. DATE 03/01/2020			TOTAL DEPTH 12282 PERF.12585 - 20197		
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	181226 X	143762	-0-	-37464	-0-	2656 1	137015 3	Y	2522	2515 0	47
						1317 4	2774 9				
02	DLQ G-10	91204	-0-	91204	91204	2029 1	86278 3	Y	1767	1773 0	38
						953 4	1944 9			3 8	
03	201564 X	110360	-0-	-91204	-0-	1955 1	105535 3	Y	2047	2052 0	30
						618 4	2252 9			3 8	
04	139110 X	87193	-0-	-51917	-0-	1738 1	83228 3	Y	1764	1764 0	28
						287 4	1940 9			2 8	
05	143747 X	96369	-0-	-47378	-0-	1930 1	91739 3	Y	2437	2412 0	45
						19 4	2681 9			8 8	
06	139110 X	89063	-0-	-50047	-0-	1857 1	84676 3	Y	2034	2031 0	46
						293 4	2237 9			2 8	
07	122122 X	122122	-0-	-0-	-0-	3077 1	116855 3	Y	1991	1931 0	104
						2190 9				2 8	
08	91251 X	91251	-0-	-0-	-0-	2396 1	86959 3	Y	1724	1793 0	21
						1896 9				14 8	
09	81367 X	81367	-0-	-0-	-0-	2285 1	77371 3	Y	1555	1503 0	55
						1711 9				18 8	
10	122109 X	102981	-0-	-19128	-0-	3008 1	97439 3	Y	2304	2230 0	107
						2534 9				22 8	
11	118170 X	102396	-0-	-15774	-0-	2170 1	98184 3	Y	1816	1828 0	78
						44 4	1998 9			17 8	
12	122109 X	103836	-0-	-18273	-0-	2087 1	99964 3	Y	1623	1641 0	47
						1785 9				13 8	

TOTAL GAS PROD: 1,221,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,584

CBR 35-38-56-1A		WELL #: 403H		RRCID -> 289517		COMPL. DATE 12/09/2020			TOTAL DEPTH 10553 PERF.10998 - 18443		
01	DELQ PR	185287	-0-	185287	367442	141714 3	2540 4	Y	37303	36622 0	194
						41033 9				633 8	
02	470637 X	103195	-0-	-367442	-0-	78190 3	2460 4	Y	20495	20105 0	287
						22545 9				297 8	
03	147560 X	105302	-0-	-42258	-0-	79519 3	2528 4	Y	21141	20884 0	232
						23255 9				312 8	
04	76868 X	76868	-0-	-0-	-0-	60202 3	343 4	Y	14839	14835 0	77
						16323 9				159 8	
05	185287 X	60158	-0-	-125129	-0-	47850 3	12308 9	Y	11189	11062 0	105
						48223 3	12958 9	Y	11780	11712 0	112
06	179310 X	61181	-0-	-118129	-0-	33560 3	9519 9	Y	8654	8721 0	45
						22395 3	7213 9	Y	6557	6406 0	69
07	114266 X	43079	-0-	-71187	-0-	29871 3	9515 9	Y	8650	8547 0	65
						29090 3	9317 9	Y	8470	8304 0	130
08	29608 X	29608	-0-	-0-	-0-	26198 3	8303 9	Y	7548	7332 0	129
						30210 3	8906 9	Y	8096	7921 0	70
09	39386 X	39386	-0-	-0-	-0-					127 8	
10	46469 X	38407	-0-	-8062	-0-					107 8	
11	44970 X	34501	-0-	-10469	-0-					101 8	
12	43090 X	39116	-0-	-3974	-0-					217 8	

TOTAL GAS PROD: 816,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 164,722

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 35-38-56-1A		//CONT.// 71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD									
		//CONT.// 942623	WELL #: 404H	RRCID -> 289522	COMPL. DATE 12/12/2020	TOTAL	DEPTH 10834	PERF.10801	- 18295								
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	DELQ	PR	229701	-0-	229701	415498	168668	3	8992	4	Y	47310	46187	0	435	1	234
							52041	9					780	8			
02	531156	X	115658	-0-	-415498	-0-	86740	3	2588	4	Y	23936	23610	0	329	8	231
							26330	9									
03	200384	X	115819	-0-	-84565	-0-	85561	3	2601	4	Y	25143	24749	0	339	8	286
							27657	9									
04	92147	X	92147	-0-	-0-	-0-	70189	3	21958	9	Y	19962	19933	0	186	8	129
05	200384	X	80227	-0-	-120157	-0-	61561	3	18666	9	Y	16969	16852	0	130	8	116
06	193920	X	60778	-0-	-133142	-0-	46467	3	14311	9	Y	13010	12972	0	60	8	94
07	128061	X	61982	-0-	-66079	-0-	50385	3	281	4	Y	10287	10332	0			49
							11316	9									
08	17176	X	17176	-0-	-0-	-0-	14563	3	346	4	Y	2061	2020	0	48	8	42
							2267	9									
09	57404	X	57404	-0-	-0-	-0-	46409	3	10995	9	Y	9995	9808	0	151	8	78
10	72447	X	59516	-0-	-12931	-0-	47820	3	11696	9	Y	10633	10389	0	154	8	168
11	60780	X	52775	-0-	-8005	-0-	42483	3	10292	9	Y	9356	9055	0	298	8	171
12	61938	X	54880	-0-	-7058	-0-	45036	3	9844	9	Y	8949	8648	0	374	8	98
TOTAL GAS PROD:			998,063				TOTAL CONDENSATE PROD:					197,611					

CBR 35-38-56-1A		WELL #: 423H	RRCID -> 289540	COMPL. DATE 12/10/2020	TOTAL	DEPTH 10832	PERF.11249	- 18742									
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	DELQ	PR	95767	-0-	95767	228783	74002	3	1214	4	Y	18683	18370	0	330	8	97
							20551	9									
02	276222	X	47439	-0-	-228783	-0-	35818	3	507	4	Y	10104	9947	0	134	8	120
							11114	9									
03	54946	X	54946	-0-	-0-	-0-	42603	3	190	4	Y	11048	10884	0	163	8	121
							12153	9									
04	57787	X	57787	-0-	-0-	-0-	46003	3	34	4	Y	10682	10627	0	120	8	56
							11750	9									
05	79143	X	59717	-0-	-19426	-0-	47574	3	37	4	Y	11005	10858	0	99	8	104
							12106	9									
06	76590	X	49315	-0-	-27275	-0-	38638	3	115	4	Y	9602	9566	0	49	8	91
							10562	9									
07	59706	X	44024	-0-	-15682	-0-	34497	3	9527	9	Y	8661	8707	0			45
08	31287	X	31287	-0-	-0-	-0-	23649	3	7638	9	Y	6944	6867	0	48	8	74
09	31262	X	31262	-0-	-0-	-0-	23212	3	8050	9	Y	7318	7299	0	38	8	55
10	36239	X	30604	-0-	-5635	-0-	22941	3	7663	9	Y	6966	6871	0	43	8	107
11	35070	X	27118	-0-	-7952	-0-	20404	3	22	4	Y	6084	5993	0	93	8	105
							6692	9									
12	36239	X	30548	-0-	-5691	-0-	23483	3	76	4	Y	6354	6324	0	79	8	56
							6989	9									
TOTAL GAS PROD:			559,814				TOTAL CONDENSATE PROD:					113,451					

PHANTOM (WOLF CAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623													
CBR 35-38-56-1A		WELL #:		413H	RRCID ->	289543	COMPL. DATE	12/10/2020	TOTAL	DEPTH	10675	PERF.	10984	- 18477			
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	BALANCE			
01		348101 X	167517	-0-	-180584	-0-	126564	3	2337	4	Y	35105	34493	0	566	8	203
							38616	9									
02		122360 X	88096	-0-	-34264	-0-	66854	3	1362	4	Y	18073	17810	0	251	8	215
							19880	9									
03		135470 X	77310	-0-	-58160	-0-	56502	3	2636	4	Y	16520	16329	0	225	8	181
							18172	9									
04		131100 X	67396	-0-	-63704	-0-	51698	3	362	4	Y	13942	13914	0	136	8	73
							15336	9									
05		135470 X	56287	-0-	-79183	-0-	43522	3	91	4	Y	11522	11395	0	91	8	109
							12674	9									
06		131100 X	61479	-0-	-69621	-0-	46823	3	586	4	Y	12791	12718	0	60	8	122
							14070	9									
07		97526 X	51399	-0-	-46127	-0-	39400	3	204	4	Y	10723	10789	0			56
							11795	9									
08		32108 X	32108	-0-	-0-	-0-	23918	3	391	4	Y	7090	6977	0	94	8	75
							7799	9									
09		37404 X	37404	-0-	-0-	-0-	27966	3	11	4	Y	8570	8513	0	67	8	65
							9427	9									
10		42811 X	38432	-0-	-4379	-0-	28416	3	369	4	Y	8770	8617	0	83	8	135
							9647	9									
11		41430 X	34436	-0-	-6994	-0-	25606	3	79	4	Y	7955	7772	0	181	8	137
							8751	9									
12		42811 X	37665	-0-	-5146	-0-	29307	3	8358	9	Y	7598	7495	0	174	8	66
TOTAL GAS PROD:		749,529				TOTAL CONDENSATE PROD:		158,659									

CBR 33-28J-56-1		WELL #:		403H	RRCID ->	289599	COMPL. DATE	06/03/2020	TOTAL	DEPTH	10546	PERF.	N/A				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
07	SHUT IN	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	208515	-0-	208515	208515	168190	3	327	4	Y	36362	36348	0	63			
						39998	9										
TOTAL GAS PROD:		208,515				TOTAL CONDENSATE PROD:		36,362									

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623											
CBR 33-28L-56-1		WELL #:		415H	RRCID ->	289600	COMPL. DATE	06/09/2020	TOTAL DEPTH	10658	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07		SHUT IN	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	185131	-0-	185131	185131	151339	3	2461	4	Y	28483	28458	0	49
							31331	9							
TOTAL GAS PROD:			185,131				TOTAL CONDENSATE PROD:					28,483			

PECOS 39		WELL #:		406H	RRCID ->	289604	COMPL. DATE	12/11/2020	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10825 - 15865				
01	DELQ PR	123627	-0-	123627	218540	95642	3	1609	4	Y	23978	24015	0	288		
						26376	9									
02	DELQ PR	70344	-0-	70344	288884	52197	3	2425	4	Y	14293	14179	0	402		
						15722	9									
03	362657 X	73773	-0-	-288884	-0-	56567	3	901	4	Y	14823	14966	0	259		
						16305	9									
04	64773 X	64773	-0-	-0-	-0-	50092	3	687	4	Y	12722	12862	0	119		
						13994	9									
05	122574 X	59851	-0-	-62723	-0-	46138	3	1160	4	Y	11412	11190	0	341		
						12553	9									
06	119640 X	45580	-0-	-74060	-0-	35129	3	778	4	Y	8794	8992	0	143		
						9673	9									
07	77872 X	53515	-0-	-24357	-0-	43443	3	4	4	Y	9153	9189	0	107		
						10068	9									
08	53064 X	53064	-0-	-0-	-0-	43454	3	9610	9	Y	8736	8660	0	100	8	83
09	43590 X	43590	-0-	-0-	-0-	35013	3	8577	9	Y	7797	7730	0	72	8	78
10	44640 X	37209	-0-	-7431	-0-	29806	3	7403	9	Y	6730	6633	0	83	8	92
11	43200 X	36344	-0-	-6856	-0-	29092	3	7252	9	Y	6593	6399	0	196	8	90
12	44640 X	37272	-0-	-7368	-0-	30203	3	7069	9	Y	6426	6263	0	157	8	96
TOTAL GAS PROD:			698,942				TOTAL CONDENSATE PROD:					131,457				

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623									
CBR 33-28I-56-1		WELL #:		425H	RRCID ->	289615	COMPL. DATE	06/18/2020	TOTAL DEPTH	10800	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		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	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	201507	-0-	201507	201507	160939 3	362 4	Y	36551	36565 0		63
							40206 9						
TOTAL GAS PROD:		201,507				TOTAL CONDENSATE PROD:				36,551			

CBR 35-38-56-1A		WELL #:		424H	RRCID ->	289616	COMPL. DATE	12/12/2020	TOTAL DEPTH	10789	PERF.11112	- 18605	
01	DELQ PR	134920	-0-	134920	286267	99523 3	4939 4	Y	27689	27095 0	255 1	137	
						30458 9				458 8			
02	348851 X	62584	-0-	-286267	-0-	46692 3	1687 4	Y	12914	12748 0	178 8	125	
						14205 9							
03	110143 X	77559	-0-	-32584	-0-	59287 3	1933 4	Y	14854	14575 0	236 8	168	
						16339 9							
04	53376 X	53376	-0-	-0-	-0-	42170 3	251 4	Y	9959	9950 0	113 8	64	
						10955 9							
05	110143 X	63344	-0-	-46799	-0-	50297 3	74 4	Y	11794	11670 0	107 8	81	
						12973 9							
06	106590 X	51362	-0-	-55228	-0-	40707 3	204 4	Y	9501	9461 0	53 8	68	
						10451 9							
07	77562 X	61807	-0-	-15755	-0-	52176 3	9631 9	Y	8755	8781 0		42	
08	28543 X	28543	-0-	-0-	-0-	23304 3	5239 9	Y	4763	4617 0	92 8	96	
09	44742 X	44742	-0-	-0-	-0-	35604 3	9138 9	Y	8307	8277 0	60 8	66	
10	47833 X	44132	-0-	-3701	-0-	35029 3	9103 9	Y	8275	8160 0	49 8	132	
11	46290 X	39331	-0-	-6959	-0-	31356 3	7975 9	Y	7250	7141 0	106 8	135	
12	47833 X	36271	-0-	-11562	-0-	28755 3	7516 9	Y	6833	6756 0	135 8	77	
TOTAL GAS PROD:		697,971				TOTAL CONDENSATE PROD:				130,894			

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//	942623													
CBR 35-38-56-1A		WELL #:	414H	RRCID ->	289642	COMPL. DATE	12/12/2020	TOTAL DEPTH	10647	PERF.	10982	- 18475				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	DELQ PR	252761	-0-	252761	418689	190158	3	9360	4	Y	48403	47115	0	444	1	239
						53243	9					876	8			
02	536595 X	117906	-0-	-418689	-0-	89832	3	3600	4	Y	22249	21929	0	344	8	215
						24474	9									
03	155262 X	155262	-0-	-0-	-0-	117110	3	3762	4	Y	31264	30660	0	465	8	354
						34390	9									
04	113227 X	113227	-0-	-0-	-0-	89204	3	497	4	Y	21387	21365	0	238	8	138
						23526	9									
05	116685 X	116685	-0-	-0-	-0-	93183	3	61	4	Y	21310	21104	0	198	8	146
						23441	9									
06	92737 X	92737	-0-	-0-	-0-	74127	3	18610	9	Y	16918	16847	0	95	8	122
07	79143 X	56120	-0-	-23023	-0-	40393	3	3693	4	Y	10940	11010	0			52
						12034	9									
08	17369 X	17369	-0-	-0-	-0-	13223	3	200	4	Y	3587	3520	0	46	8	73
						3946	9									
09	55826 X	55826	-0-	-0-	-0-	43974	3	12	4	Y	10764	10662	0	90	8	85
						11840	9									
10	56032 X	56032	-0-	-0-	-0-	43587	3	12445	9	Y	11314	11137	0	82	8	180
11	52219 X	52219	-0-	-0-	-0-	40974	3	21	4	Y	10204	10018	0	177	8	189
						11224	9									
*12	48783 X	48783	-0-	-0-	-0-	38257	3	10526	9	Y	9569	9441	0	210	8	107
TOTAL GAS PROD:		1,134,927		TOTAL CONDENSATE PROD:		217,909										

BOOMER 33-56-1		WELL #:	404H	RRCID ->	289649	COMPL. DATE	05/30/2020	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	N/A					
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	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	96603	-0-	96603	96603	80090	3	471	4	Y	14584	14576	0			25
						16042	9									
TOTAL GAS PROD:		96,603		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,584										

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
LINDSAY 10-15U-55-1		WELL #: 442H		RRCID -> 289657		COMPL. DATE 12/25/2020				TOTAL DEPTH 12034 PERF.12086 - 19749			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	401400	-0-	401400	448235	2113 1	320998 3	44072 4	Y	31106	31044 0		328
02	DELQ PR	223180	-0-	223180	671415	1812 1	199869 3	3228 4	Y	16610	16663 0	7 8	268
03	944242 X	272827	-0-	-671415	-0-	1541 1	247898 3	2386 4	Y	19093	19095 0	8 8	258
04	215780 X	215780	-0-	-0-	-0-	1283 1	197317 3	34 4	Y	15587	15544 0	6 8	295
05	209869 X	209869	-0-	-0-	-0-	1225 1	192713 3	5 4	Y	14478	14585 0	16 8	172
06	152579 X	152579	-0-	-0-	-0-	1048 1	137402 3	1740 4	Y	11263	11227 0	4 8	204
07	142445 X	121469	-0-	-20976	-0-	1199 1	110104 3	10166 9	Y	9242	9308 0	2 8	136
08	142445 X	111044	-0-	-31401	-0-	1147 1	100236 3	9661 9	Y	8783	8740 0	7 8	172
09	137850 X	112504	-0-	-25346	-0-	1142 1	101934 3	9428 9	Y	8571	8576 0	10 8	157
10	181994 X	181994	-0-	-0-	-0-	1629 1	169358 3	23 4	Y	9985	9932 0	27 8	183
11	137850 X	123901	-0-	-13949	-0-	1314 1	113320 3	12 4	Y	8414	8408 0	24 8	165
*12	133374 X	133374	-0-	-0-	-0-	1446 1	122787 3	9141 9	Y	8310	8275 0	17 8	183
TOTAL GAS PROD:		2,259,921		TOTAL CONDENSATE PROD:		161,442							

YMC 9		WELL #: 416H		RRCID -> 289967		COMPL. DATE 08/22/2020				TOTAL DEPTH 10794 PERF.11106 - 16205			
01	80817 X	67361	-0-	-13456	-0-	51610 3	3226 4	12525 9	Y	11386	11163 0	241 8	52
02	72996 X	50520	-0-	-22476	-0-	40262 3	949 4	9309 9	Y	8463	8319 0	152 8	44
03	80817 X	56582	-0-	-24235	-0-	46205 3	320 4	10057 9	Y	9143	8950 0	179 8	58
04	78210 X	48804	-0-	-29406	-0-	39473 3	642 4	8689 9	Y	7899	7812 0	108 8	37
05	77438 X	47601	-0-	-29837	-0-	39272 3	2 4	8327 9	Y	7570	7486 0	82 8	39
06	65190 X	46602	-0-	-18588	-0-	39223 3	79 4	7300 9	Y	6636	6595 0	49 8	31
07	56575 X	54305	-0-	-2270	-0-	47008 3	108 4	7189 9	Y	6535	6538 0		28
08	45468 X	45468	-0-	-0-	-0-	38727 3	13 4	6728 9	Y	6116	6116 0		28
09	40713 X	40713	-0-	-0-	-0-	34402 3	78 4	6233 9	Y	5666	5597 0	70 8	27
10	43090 X	34355	-0-	-8735	-0-	27976 3	6379 9	5777 9	Y	5799	5710 0	83 8	33
11	41700 X	31465	-0-	-10235	-0-	25424 3	264 4	5777 9	Y	5252	5070 0	159 8	56
12	43090 X	29589	-0-	-13501	-0-	25493 3	18 4	4078 9	Y	3707	3575 0	164 8	24
TOTAL GAS PROD:		553,365		TOTAL CONDENSATE PROD:		84,172							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 9-4I-56-1		WELL #: 428H		RRCID -> 290032		COMPL. DATE 09/10/2020				TOTAL DEPTH 11001 PERF.11270 - 21656					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	152396 X	115330	-0-	-37066	-0-	94746	3	3480	4	Y	15549	15591	0		73
						17104	9								
02	137648 X	78060	-0-	-59588	-0-	65112	3	1108	4	Y	10764	10780	0		57
						11840	9								
03	152396 X	94453	-0-	-57943	-0-	80040	3	648	4	Y	12514	12491	0		80
						13765	9								
04	147480 X	87168	-0-	-60312	-0-	74544	3	102	4	Y	11384	11410	0		54
						12522	9								
05	150133 X	49841	-0-	-100292	-0-	42559	3	115	4	Y	6515	6535	0		34
						7167	9								
06	111600 X	75495	-0-	-36105	-0-	64725	3	188	4	Y	9620	9609	0		45
						10582	9								
07	94457 X	91229	-0-	-3228	-0-	79561	3	62	4	Y	10551	10550	0		46
						11606	9								
08	68462 X	68462	-0-	-0-	-0-	57219	3	16	4	Y	10206	10206	0		46
						11227	9								
09	68977 X	68977	-0-	-0-	-0-	58746	3	64	4	Y	9243	9166	0	79 8	44
						10167	9								
10	79856 X	71295	-0-	-8561	-0-	61426	3	9869	9	Y	8972	8876	0	89 8	51
11	77280 X	63508	-0-	-13772	-0-	54219	3	460	4	Y	8026	7821	0	169 8	87
						8829	9								
12	79856 X	64075	-0-	-15781	-0-	55287	3	8788	9	Y	7989	7872	0	150 8	54
TOTAL GAS PROD:		927,893				TOTAL CONDENSATE PROD:		121,333							

CBR 9-4K-56-1		WELL #: 431H		RRCID -> 290034		COMPL. DATE 09/10/2020				TOTAL DEPTH 11351 PERF.11700 - 22086					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	346641 X	346641	-0-	-0-	-0-	290209	3	25028	4	Y	28549	28602	0		133
						31404	9								
02	246064 X	246064	-0-	-0-	-0-	223304	3	1205	4	Y	19595	19624	0		104
						21555	9								
03	332585 X	332585	-0-	-0-	-0-	304937	3	105	4	Y	25039	24982	0		161
						27543	9								
04	257319 X	257319	-0-	-0-	-0-	236251	3	639	4	Y	18572	18644	0		89
						20429	9								
05	166288 X	166288	-0-	-0-	-0-	150848	3	15440	9	Y	14036	14051	0		74
06	174114 X	174114	-0-	-0-	-0-	158099	3	4	4	Y	14555	14561	0		68
						16011	9								
07	192640 X	192640	-0-	-0-	-0-	174955	3	136	4	Y	15954	15953	0		69
						17549	9								
08	144023 X	144023	-0-	-0-	-0-	128209	3	151	4	Y	14239	14243	0		65
						15663	9								
09	184559 X	184559	-0-	-0-	-0-	168353	3	165	4	Y	14583	14397	0	182 8	69
						16041	9								
10	212565 X	212565	-0-	-0-	-0-	195420	3	37	4	Y	15553	15284	0	250 8	88
						17108	9								
11	191940 X	191940	-0-	-0-	-0-	175855	3	451	4	Y	14213	13611	0	539 8	151
						15634	9								
*12	202496 X	202496	-0-	-0-	-0-	185380	3	1060	4	Y	14596	14197	0	452 8	98
						16056	9								
TOTAL GAS PROD:		2,651,234				TOTAL CONDENSATE PROD:		209,484							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 CBR 9-4L-56-1 WELL #: 451H RRCID -> 290035 COMPL. DATE 09/11/2020 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12117 - 22502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	245123 X	245123	-0-	-0-	-0-	230810	3	1459	4	Y	11685	10722	0	995	8	50
						12854	9									
02	167027 X	167027	-0-	-0-	-0-	155556	3	3248	4	Y	7475	6935	0	553	8	37
						8223	9									
03	153729 X	153729	-0-	-0-	-0-	146775	3	6954	9	Y	6322	5821	0	501	8	37
04	147480 X	144513	-0-	-2967	-0-	137367	3	7146	9	Y	6496	6189	0	315	8	29
05	152396 X	96629	-0-	-55767	-0-	91435	3	7	4	Y	4715	4580	0	140	8	24
						5187	9									
06	147480 X	98906	-0-	-48574	-0-	93553	3	719	4	Y	4213	4122	0	96	8	19
						4634	9									
07	152396 X	143574	-0-	-8822	-0-	136015	3	1246	4	Y	5739	5733	0			25
						6313	9									
08	108186 X	108186	-0-	-0-	-0-	102038	3	256	4	Y	5356	5357	0			24
						5892	9									
09	119581 X	119581	-0-	-0-	-0-	114227	3	177	4	Y	4706	4576	0	132	8	22
						5177	9									
10	136617 X	118862	-0-	-17755	-0-	114153	3	4709	9	Y	4281	4138	0	141	8	24
11	132210 X	101626	-0-	-30584	-0-	96582	3	971	4	Y	3703	3412	0	277	8	38
						4073	9									
12	136617 X	106407	-0-	-30210	-0-	102272	3	4135	9	Y	3759	3536	0	237	8	24
TOTAL GAS PROD:		1,604,163				TOTAL CONDENSATE PROD:		68,450								

LINDSAY 9-4B-55-1 WELL #: 401H RRCID -> 290063 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11566 - 21947

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	90	-0-	90	90	65	3	15	4	Y	9	8	0			1
						10	9									
07	SHUT IN	249724	-0-	249724	249814	195298	3	1068	4	Y	48507	37021	0	11216	1	271
						53358	9									
08	492913 X	243099	-0-	-249814	-0-	195126	3	1290	4	Y	42439	41320	0	1278	1	112
						46683	9									
09	249270 X	192263	-0-	-57007	-0-	155077	3	96	4	Y	33718	33721	0			109
						37090	9									
10	249085 X	175073	-0-	-74012	-0-	143949	3	8	4	Y	28287	28215	0			181
						31116	9									
11	241680 X	137647	-0-	-104033	-0-	111097	3	326	4	Y	23840	23022	0	863	1	136
						26224	9									
12	249736 X	122079	-0-	-127657	-0-	99396	3	22683	9	Y	20621	20623	0			134
TOTAL GAS PROD:		1,119,975				TOTAL CONDENSATE PROD:		197,421								

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
LINDSAY 2		WELL #: 441H		RRCID -> 290065		COMPL. DATE 09/06/2020				TOTAL DEPTH 12169 PERF.12351 - 17047						
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		212660 X	162564	-0-	-50096	-0-	141151 3	12303 4	Y		8282	8245 0				103
							9110 9									
02		192080 X	118325	-0-	-73755	-0-	104264 3	7200 4	Y		6237	6278 0				62
							6861 9									
03		212660 X	145696	-0-	-66964	-0-	135824 3	1946 4	Y		7205	7175 0				92
							7926 9									
04		205800 X	130613	-0-	-75187	-0-	123582 3	324 4	Y		6097	6113 0				76
							6707 9									
05		182404 X	123238	-0-	-59166	-0-	117035 3	80 4	Y		5566	5596 0				46
							6123 9									
06		157320 X	109287	-0-	-48033	-0-	101422 3	2465 4	Y		4909	4894 0				61
							5400 9									
07		145700 X	60924	-0-	-84776	-0-	56976 3	12 4	Y		3578	3573 0				66
							3936 9									
08		50684 X	50684	-0-	-0-	-0-	47350 3	270 4	Y		2785	2806 0				45
							3064 9									
09		61666 X	61666	-0-	-0-	-0-	58025 3	3641 9	Y		3310	3254 0	10 8			91
10		114917 X	82475	-0-	-32442	-0-	78260 3	35 4	Y		3800	3781 0	18 8			92
							4180 9									
11		109290 X	85776	-0-	-23514	-0-	81248 3	283 4	Y		3859	3787 0	17 8			147
							4245 9									
12		78926 X	76845	-0-	-2081	-0-	72882 3	38 4	Y		3568	3582 0	11 8			122
							3925 9									

TOTAL GAS PROD: 1,208,093

TOTAL CONDENSATE PROD: 59,196

HERC STATE 6-15-54-4E		WELL #: 434H		RRCID -> 290089		COMPL. DATE 10/08/2020				TOTAL DEPTH 10930 PERF.11299 - 21610						
01		151993 X	56766	-0-	-95227	-0-	41964 3	3370 4	Y		10393	10364 0				136
							11432 9									
02		137284 X	53755	-0-	-83529	-0-	37618 3	5618 4	Y		9563	9582 0				117
							10519 9									
03		151993 X	71630	-0-	-80363	-0-	54995 3	3819 4	Y		11651	11552 0				216
							12816 9									
04		147090 X	97218	-0-	-49872	-0-	78993 3	1708 4	Y		15015	15022 0				209
							16517 9									
05		119231 X	119231	-0-	-0-	-0-	102595 3	16636 9	Y		15124	15004 0				329
06		98809 X	98809	-0-	-0-	-0-	84095 3	14714 9	Y		13376	13484 0				221
07		100471 X	82426	-0-	-18045	-0-	68784 3	13642 9	Y		12402	12409 1	17 8			197
08		90390 X	90390	-0-	-0-	-0-	2340 1	72408 3	Y		13832	13708 0	35 8			286
							427 4	15215 9								
09		73310 X	73310	-0-	-0-	-0-	1967 1	60209 3	Y		10110	10256 0				140
							13 4	11121 9								
10		89063 X	33262	-0-	-55801	-0-	826 1	27289 3	Y		4678	4661 0	71 8			86
							1 4	5146 9								
11		86190 X	-0-	-0-	-86190	-0-			Y		-0-					86
12		89063 X	3081	-0-	-85982	-0-	96 1	2350 3	Y		565	582 0	26 8			43
							13 4	622 9								

TOTAL GAS PROD: 779,878

TOTAL CONDENSATE PROD: 116,709

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
HERC STATE 6-15-54-4D		WELL #: 413H		RRCID -> 290107		COMPL. DATE 10/08/2020				TOTAL DEPTH 10702 PERF.11094 - 21404						
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	277233 X	172891	-0-	-104342	-0-	135548	3	2388	4	Y	31777	31666	0			416
						34955	9									
02	250404 X	143650	-0-	-106754	-0-	96465	3	17798	4	Y	26715	26805	0			326
						29387	9									
03	277233 X	118792	-0-	-158441	-0-	90836	3	3915	4	Y	21855	21775	0			406
						24041	9									
04	268290 X	106037	-0-	-162253	-0-	82734	3	1539	4	Y	19785	19915	0			276
						21764	9									
05	173042 X	94582	-0-	-78460	-0-	78323	3	17	4	Y	14765	14720	0			321
						16242	9									
06	167310 X	103771	-0-	-63539	-0-	83203	3	597	4	Y	18155	18176	0			300
						19971	9									
07	159030 X	82696	-0-	-76334	-0-	64746	3	76	4	Y	16249	16285	1	5	8	259
						17874	9									
08	53189 X	53189	-0-	-0-	-0-	1210	1	37426	3	Y	9506	9549	0	19	8	197
						4096	4	10457	9							
09	128178 X	128178	-0-	-0-	-0-	3232	1	98967	3	Y	22837	22718	0			316
						858	4	25121	9							
10	101649 X	89726	-0-	-11923	-0-	2129	1	70273	3	Y	15628	15545	0	109	8	290
						133	4	17191	9							
11	98370 X	-0-	-0-	-98370	-0-					Y	-0-					290
12	101649 X	38835	-0-	-62814	-0-	1260	1	30843	3	Y	5702	5272	0	288	8	432
						460	4	6272	9							
TOTAL GAS PROD:		1,132,347				TOTAL CONDENSATE PROD:				202,974						

HERC STATE 6-15-54-4B		WELL #: 433H		RRCID -> 290108		COMPL. DATE 10/06/2020				TOTAL DEPTH 10915 PERF.11434 - 21737						
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	119195 X	59559	-0-	-59636	-0-	1529	1	34848	3	Y	9885	9853	0			75
						12308	4	10874	9							
02	107660 X	34127	-0-	-73533	-0-	1878	1	25570	3	Y	5462	5463	0			74
						671	4	6008	9							
03	119195 X	59957	-0-	-59238	-0-	3009	1	42531	3	Y	9707	9661	0			120
						3739	4	10678	9							
04	115350 X	57988	-0-	-57362	-0-	2962	1	44292	3	Y	9512	9505	0			127
						271	4	10463	9							
05	90768 X	60887	-0-	-29881	-0-	3198	1	47378	3	Y	9374	9378	0			123
						10311	9									
06	59919 X	59919	-0-	-0-	-0-	3353	1	46212	3	Y	9254	9271	0			106
						175	4	10179	9							
07	59954 X	55321	-0-	-4633	-0-	3440	1	42610	3	Y	8393	8422	1	9	8	68
						39	4	9232	9							
08	54653 X	54653	-0-	-0-	-0-	4584	1	39679	3	Y	7957	7865	0	15	8	145
						1637	4	8753	9							
09	51156 X	51156	-0-	-0-	-0-	4548	1	38484	3	Y	7119	7112	0			152
						293	4	7831	9							
10	50002 X	50002	-0-	-0-	-0-	4538	1	37498	3	Y	7221	7208	0	56	8	109
						23	4	7943	9							
11	38940 X	35102	-0-	-3838	-0-	3130	1	26327	3	Y	5132	5147	0	34	8	60
						5645	9									
*12	72002 X	72002	-0-	-0-	-0-	5339	1	56761	3	Y	7546	6735	0	725	8	146
						1601	4	8301	9							
TOTAL GAS PROD:		650,673				TOTAL CONDENSATE PROD:				96,562						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
HERC STATE 6-15-54-4C		WELL #: 421H		RRCID -> 290110		COMPL. DATE 10/06/2020				TOTAL DEPTH 10816 PERF.11397 - 21652						
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		111321 X	59143	-0-	-52178	-0-	1770 1	40340 3	Y	11336	11280	0				86
							4563 4	12470 9								
02		100548 X	29652	-0-	-70896	-0-	1409 1	17115 3	Y	6456	6455	0				87
							4026 4	7102 9								
03		111321 X	64197	-0-	-47124	-0-	3240 1	41756 3	Y	11542	11487	0				142
							6505 4	12696 9								
04		107730 X	51231	-0-	-56499	-0-	2762 1	36897 3	Y	9710	9723	0				129
							891 4	10681 9								
05		65968 X	50706	-0-	-15262	-0-	2589 1	38209 3	Y	9007	9018	0				118
							9908 9									
06		62130 X	47164	-0-	-14966	-0-	2561 1	35133 3	Y	8609	8628	0				99
							9470 9									
07		64201 X	43121	-0-	-21080	-0-	2512 1	31119 3	Y	8627	8648	1	8	8		70
							9490 9									
08		41775 X	41775	-0-	-0-	-0-	3407 1	29500 3	Y	7904	7811	0	19	8		144
							174 4	8694 9								
09		38246 X	38246	-0-	-0-	-0-	3102 1	26260 3	Y	8071	8043	0				172
							6 4	8878 9								
10		37913 X	37641	-0-	-272	-0-	3157 1	26092 3	Y	7628	7636	0	48	8		116
							1 4	8391 9								
11		37446 X	37446	-0-	-0-	-0-	3133 1	26352 3	Y	7237	7249	0	19	8		85
							7961 9									
12		37913 X	21089	-0-	-16824	-0-	1384 1	14708 3	Y	4469	4077	0	389	8		88
							81 4	4916 9								
TOTAL GAS PROD:		521,411				TOTAL CONDENSATE PROD:		100,596								

HERC STATE 6-15-54-4A		WELL #: 412H		RRCID -> 290125		COMPL. DATE 10/06/2020				TOTAL DEPTH 10743 PERF.11275 - 21569						
01		153826 X	153826	-0-	-0-	-0-	4756 1	108371 3	Y	25698	25575	0				195
							12431 4	28268 9								
02		107660 X	80067	-0-	-27593	-0-	3933 1	55563 3	Y	14084	14089	0				190
							5079 4	15492 9								
03		119195 X	87731	-0-	-31464	-0-	3940 1	62975 3	Y	14957	14963	0				184
							4363 4	16453 9								
04		115350 X	83424	-0-	-31926	-0-	3933 1	62784 3	Y	14913	14899	0				198
							303 4	16404 9								
05		119195 X	84887	-0-	-34308	-0-	3937 1	65077 3	Y	14430	14439	0				189
							15873 9									
06		115350 X	80894	-0-	-34456	-0-	4004 1	62386 3	Y	13185	13223	0				151
							14504 9									
07		88660 X	76604	-0-	-12056	-0-	4644 1	57521 3	Y	13126	13158	1	12	8		107
							14439 9									
08		77073 X	77073	-0-	-0-	-0-	6385 1	55241 3	Y	12634	12484	0	27	8		230
							1550 4	13897 9								
09		68748 X	68748	-0-	-0-	-0-	5985 1	50661 3	Y	10992	10988	0				234
							11 4	12091 9								
10		77376 X	66581	-0-	-10795	-0-	5863 1	48454 3	Y	11147	11120	0	92	8		169
							2 4	12262 9								
11		75583 X	75583	-0-	-0-	-0-	6752 1	56793 3	Y	10944	10940	0	45	8		128
							12038 9									
*12		144442 X	144442	-0-	-0-	-0-	10745 1	114216 3	Y	17106	16398	0	479	8		357
							664 4	18817 9								
TOTAL GAS PROD:		1,079,860				TOTAL CONDENSATE PROD:		173,216								

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
LINDSAY 2		WELL #: 442H		RRCID -> 290330		COMPL. DATE 12/22/2020				TOTAL DEPTH 12293 PERF.12490 - 17266				
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	SHUT IN	283907	-0-	283907	337129	196361	3	60599	4	N	24497	24492	0	212
						26947	9							
02	DELQ PR	156160	-0-	156160	493289	126154	3	14890	4	N	13742	13809	0	145
						15116	9							
03	693426 X	200137	-0-	-493289	-0-	169446	3	12753	4	N	16307	16297	0	155
						17938	9							
04	173880 X	160086	-0-	-13794	-0-	145600	3	124	4	N	13056	13097	0	114
						14362	9							
05	140109 X	140109	-0-	-0-	-0-	128178	3	38	4	N	10812	10748	0	178
						11893	9							
06	173880 X	93760	-0-	-80120	-0-	85122	3	723	4	N	7195	7197	0	176
						7915	9							
07	179676 X	97725	-0-	-81951	-0-	89387	3	174	4	N	7422	7407	0	189
						8164	9					2	8	
08	179676 X	58699	-0-	-120977	-0-	52620	3	190	4	N	5354	5226	0	311
						5889	9						6	8
09	160080 X	65874	-0-	-94206	-0-	59298	3	85	4	N	5901	6050	0	153
						6491	9						9	8
10	140120 X	81072	-0-	-59048	-0-	73762	3	26	4	N	6622	6594	0	165
						7284	9						16	8
11	93750 X	73514	-0-	-20236	-0-	66677	3	202	4	N	6032	5979	0	205
						6635	9						13	8
12	97712 X	86605	-0-	-11107	-0-	79034	3	45	4	N	6842	6777	0	258
						7526	9						12	8
TOTAL GAS PROD:		1,497,648		TOTAL CONDENSATE PROD:		123,782								

MAHOGANY 13-24-56-1B		WELL #: 411H		RRCID -> 290363		COMPL. DATE 05/20/2021				TOTAL DEPTH 11148 PERF.11298 - 21324				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	50682	-0-	50682	50682	39824	3	93	4	Y	9786	8880	0	412
						10765	9					62	8	
06	SHUT IN	305638	-0-	305638	356320	236682	3	5775	4	Y	57437	52413	0	203
						63181	9					251	8	
07	612514 X	256194	-0-	-356320	-0-	206428	3	22	4	Y	45222	45200	1	225
						49744	9							
08	263655 X	190367	-0-	-73288	-0-	154395	3	35972	9	Y	32702	32715	0	212
09	255150 X	142136	-0-	-113014	-0-	115000	3	27136	9	Y	24669	24725	0	156
10	263655 X	136204	-0-	-127451	-0-	113909	3	122	4	Y	20157	19921	0	392
						22173	9							
11	255150 X	73064	-0-	-182086	-0-	62278	3	280	4	Y	9551	9758	0	185
						10506	9							
12	256432 X	121711	-0-	-134721	-0-	82313	3	39398	9	Y	35816	35611	0	390
TOTAL GAS PROD:		1,275,996		TOTAL CONDENSATE PROD:		235,340								

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
MAHOGANY 13-24-56-1C		WELL #: 422H		RRCID -> 290419		COMPL. DATE 05/18/2021		TOTAL DEPTH 11331		PERF.11515 - 21761						
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-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	93635 X	93635	-0-	-0-	-0-	69843	3	6663	4	Y	15572	14112	0	687	1	655
						17129	9					118	8			
06	310670 X	310670	-0-	-0-	-0-	243900	3	11662	4	Y	50098	45945	0	4367	1	177
						55108	9					264	8			
07	218613 X	218613	-0-	-0-	-0-	180345	3	3782	4	Y	31351	31372	1			156
						34486	9									
08	213063 X	165609	-0-	-47454	-0-	140659	3	24950	9	Y	22682	22691	0			147
09	206190 X	122635	-0-	-83555	-0-	103884	3	18751	9	Y	17046	17085	0			108
10	213063 X	97227	-0-	-115836	-0-	84739	3	12488	9	Y	11353	11240	0			221
11	206190 X	41710	-0-	-164480	-0-	36163	3	4	4	Y	5039	5162	0			98
						5543	9									
12	213063 X	65814	-0-	-147249	-0-	47534	3	18280	9	Y	16618	16535	0			181
TOTAL GAS PROD:		1,115,913				TOTAL CONDENSATE PROD:		169,759								

MAHOGANY 13-24-56-1A		WELL #: 421H		RRCID -> 290420		COMPL. DATE 05/20/2021		TOTAL DEPTH 11316		PERF.11570 - 21571						
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-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	56200	-0-	56200	56200	46699	3	177	4	Y	8476	7673	0	374	1	356
						9324	9					73	8			
06	SHUT IN	258298	-0-	258298	314498	209106	3	2368	4	Y	42567	38860	0	3694	1	150
						46824	9					219	8			
07	506487 X	191989	-0-	-314498	-0-	159790	3	50	4	Y	29226	29231	1			145
						32149	9									
08	239103 X	150776	-0-	-88327	-0-	126449	3	24327	9	Y	22115	22117	0			143
09	231390 X	113204	-0-	-118186	-0-	94572	3	18632	9	Y	16938	16974	0			107
10	263655 X	79198	-0-	-184457	-0-	67204	3	84	4	Y	10827	10723	0			211
						11910	9									
11	255150 X	91510	-0-	-163640	-0-	78505	3	215	4	Y	11627	11613	0			225
						12790	9									
12	192169 X	115229	-0-	-76940	-0-	83606	3	31623	9	Y	28748	28660	0			313
TOTAL GAS PROD:		1,056,404				TOTAL CONDENSATE PROD:		170,524								

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623										
CBR 24-56-1G		WELL #:		424H	RRCID ->	290423	COMPL. DATE	05/20/2021	TOTAL	DEPTH	11255	PERF.11813	-	16286
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		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	32619	-0-	32619	32619	26277	3	92	4	Y	5682	5581 0 41 8	60
							6250	9						
06		SHUT IN	128583	-0-	128583	161202	96069	3	8515	4	Y	21817	21803 0	74
							23999	9						
07	256822	X	95620	-0-	-161202	-0-	76668	3	18952	9	Y	17229	16567 0 663 1	73
08	94457	X	77225	-0-	-17232	-0-	64862	3	12363	9	Y	11239	11232 0	80
09	91410	X	61738	-0-	-29672	-0-	51655	3	10083	9	Y	9166	9154 0	92
10	94457	X	66262	-0-	-28195	-0-	56604	3	208	4	Y	8591	8604 0	79
							9450	9						
11	91410	X	47520	-0-	-43890	-0-	40954	3	31	4	Y	5941	5954 0	66
							6535	9						
12	94457	X	51243	-0-	-43214	-0-	44113	3	7130	9	Y	6482	6495 0	53
TOTAL GAS PROD:			560,810				TOTAL CONDENSATE PROD:					86,147		

MAHOGAN Y 13-24-56-1E		WELL #:		423H	RRCID ->	290432	COMPL. DATE	05/18/2021	TOTAL	DEPTH	11306	PERF.11469	-	21581
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		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	194029	X	184862	-0-	-9167	-0-	154612	3	178	4	Y	27338	26149 0 1074 1	115
							30072	9						
08	194029	X	139968	-0-	-54061	-0-	112829	3	761	4	Y	23980	23924 0	171
							26378	9						
09	187770	X	121215	-0-	-66555	-0-	101792	3	19423	9	Y	17657	17651 0	177
10	179428	X	112550	-0-	-66878	-0-	97666	3	79	4	Y	13459	13512 0	124
							14805	9						
11	173640	X	100747	-0-	-72893	-0-	87718	3	183	4	Y	11678	11672 0	130
							12846	9						
12	184853	X	97744	-0-	-87109	-0-	84958	3	12786	9	Y	11624	11660 0	94
TOTAL GAS PROD:			757,086				TOTAL CONDENSATE PROD:					105,736		

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
MAHOGANY 13-24-56-1F		WELL #: 413H		RRCID -> 290433		COMPL. DATE 05/18/2021		TOTAL DEPTH 11075		PERF.11430 - 21404						
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-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	75933 X	75933	-0-	-0-	-0-	59532	3	103	4	Y	14816	14566	0	93	8	157
						16298	9									
06	296810 X	296810	-0-	-0-	-0-	232738	3	3091	4	Y	55437	55406	0			188
						60981	9									
07	233961 X	233961	-0-	-0-	-0-	189098	3	18	4	Y	40768	39203	0	1581	1	172
						44845	9									
08	213063 X	145791	-0-	-67272	-0-	116962	3	166	4	Y	26057	26044	0			185
						28663	9									
09	206190 X	117677	-0-	-88513	-0-	95796	3	50	4	Y	19846	19832	0			199
						21831	9									
10	213063 X	122153	-0-	-90910	-0-	102351	3	90	4	Y	17920	17954	0			165
						19712	9									
11	206190 X	117152	-0-	-89038	-0-	97799	3	652	4	Y	17001	16977	0			189
						18701	9									
12	213063 X	113607	-0-	-99456	-0-	94956	3	64	4	Y	16897	16949	0			137
						18587	9									
TOTAL GAS PROD:		1,223,084				TOTAL CONDENSATE PROD:		208,742								

MAHOGANY 13-24-56-1D		WELL #: 412H		RRCID -> 290442		COMPL. DATE 05/18/2021		TOTAL DEPTH 11094		PERF.11274 - 21263						
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-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	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	281117 X	281117	-0-	-0-	-0-	225564	3	940	4	Y	49648	47530	0	1909	1	209
						54613	9									
08	169998 X	169998	-0-	-0-	-0-	139712	3	30286	9	Y	27533	27546	0			196
09	140590 X	140590	-0-	-0-	-0-	114389	3	26201	9	Y	23819	23776	0			239
10	134099 X	134099	-0-	-0-	-0-	111945	3	230	4	Y	19931	19987	0			183
						21924	9									
11	95321 X	95321	-0-	-0-	-0-	79702	3	378	4	Y	13855	13884	0			154
						15241	9									
*12	109413 X	109413	-0-	-0-	-0-	90920	3	12	4	Y	16801	16819	0			136
						18481	9									
TOTAL GAS PROD:		930,538				TOTAL CONDENSATE PROD:		151,587								

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
FIVER STATE 18-27C-54-4		WELL #: 412H		RRCID ->	290550	COMPL. DATE	04/08/2021	TOTAL DEPTH	10622	PERF.	10962	- 20961	
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			
04	SHUT IN	115465	-0-	115465	115465	504 1	83550 3	Y	27013	25283 0	1532 1	198	
						1697 4	29714 9						
05	SHUT IN	140768	-0-	140768	256233	481 1	107085 3	Y	30184	30271 0		111	
						33202 9							
06	332846 X	76613	-0-	-256233	-0-	373 1	59599 3	Y	15128	15016 0	45 1	178	
						16641 9							
07	140895 X	52160	-0-	-88735	-0-	373 1	35552 3	Y	10720	10791 1	5 8	102	
						4443 4	11792 9						
08	140895 X	6299	-0-	-134596	-0-	31 1	678 3	Y	1540	1618 0	2 8	22	
						3896 4	1694 9						
09	136230 X	55041	-0-	-81189	-0-	1726 1	39419 3	Y	11916	11822 0		116	
						788 4	13108 9						
10	140771 X	56652	-0-	-84119	-0-	1677 1	43198 3	Y	10648	10620 0	17 8	127	
						64 4	11713 9						
11	76620 X	24479	-0-	-52141	-0-	758 1	18314 3	Y	4856	4901 0	44 8	38	
						65 4	5342 9						
12	56885 X	56031	-0-	-854	-0-	2144 1	45590 3	Y	7310	6657 0	595 1	75	
						256 4	8041 9			21 8			
TOTAL GAS PROD:		583,508		TOTAL CONDENSATE PROD:		119,315							

REN STATE 13-14A		WELL #: 433H		RRCID ->	290551	COMPL. DATE	04/07/2021	TOTAL DEPTH	12934	PERF.	13218	- 22538	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
		WORKED OVER ANOTHER ZONE..		04/12/2021									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FIVER STATE 18-27D-54-4		WELL #: 432H		RRCID ->	290555	COMPL. DATE	04/07/2021	TOTAL DEPTH	10846	PERF.	10976	- 21124	
04	SHUT IN	122326	-0-	122326	122326	542 1	89732 3	Y	27130	25393 0	1539 1	198	
						2209 4	29843 9						
05	SHUT IN	169874	-0-	169874	292200	596 1	132646 3	Y	33249	33325 0		122	
						58 4	36574 9						
06	427915 X	135715	-0-	-292200	-0-	671 1	107296 3	Y	25225	24975 0	75 1	297	
						27748 9							
07	107136 X	90329	-0-	-16807	-0-	678 1	64628 3	Y	17662	17778 1	13 8	168	
						5595 4	19428 9						
08	107136 X	85617	-0-	-21519	-0-	2855 1	61961 3	Y	14619	14555 0	26 8	206	
						4720 4	16081 9						
09	103680 X	74674	-0-	-29006	-0-	2510 1	57281 3	Y	13071	13150 0		127	
						505 4	14378 9						
10	107136 X	90448	-0-	-16688	-0-	2751 1	70892 3	Y	15275	15187 0	33 8	182	
						2 4	16803 9						
11	103680 X	84804	-0-	-18876	-0-	2792 1	67457 3	Y	13232	13251 0	59 8	104	
						14555 9							
*12	115372 X	115372	-0-	-0-	-0-	4543 1	96638 3	Y	12418	11320 0	1052 1	127	
						531 4	13660 9			23 8			
TOTAL GAS PROD:		969,159		TOTAL CONDENSATE PROD:		171,881							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
FIVER STATE 18-27E-54-4		WELL #: 401H		RRCID -> 290556		COMPL. DATE 04/07/2021				TOTAL DEPTH 10461 PERF.10847 - 21169			
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	SHUT IN	97586	-0-	97586	97586	445 1	73653 3	Y	19772	18505 0	1122 1	145	
						1739 4	21749 9						
05	SHUT IN	134491	-0-	134491	232077	464 1	103318 3	Y	27602	27645 0		102	
						347 4	30362 9						
06	297933 X	65856	-0-	-232077	-0-	296 1	47428 3	Y	13065	12974 0	39 1	154	
						3760 4	14372 9						
07	107136 X	62673	-0-	-44463	-0-	453 1	43187 3	Y	13319	13332 1	14 8	127	
						4382 4	14651 9						
08	107136 X	64887	-0-	-42249	-0-	2031 1	44097 3	Y	14888	14767 0	39 8	209	
						2382 4	16377 9						
09	103680 X	32221	-0-	-71459	-0-	936 1	21373 3	Y	7068	7208 0		69	
						2137 4	7775 9						
10	107136 X	69151	-0-	-37985	-0-	1997 1	51419 3	Y	14303	14170 0	32 8	170	
						2 4	15733 9						
11	86789 X	86789	-0-	-0-	-0-	2701 1	65224 3	Y	17149	17098 0	86 8	135	
						18864 9							
*12	113824 X	113824	-0-	-0-	-0-	4373 1	92942 3	Y	14513	13221 0	1242 1	148	
						545 4	15964 9			37 8			
TOTAL GAS PROD:		727,478		TOTAL CONDENSATE PROD:		141,679							

FIVER STATE 18-27G-54-4		WELL #: 433H		RRCID -> 290585		COMPL. DATE 04/05/2021				TOTAL DEPTH 10836 PERF.11198 - 21547			
04	SHUT IN	150422	-0-	150422	150422	110461 3	2191 4	Y	34336	34045 0		291	
						37770 9							
05	SHUT IN	150530	-0-	150530	300952	113336 3	2657 4	Y	31397	31524 0		164	
						34537 9							
06	423892 X	122940	-0-	-300952	-0-	96506 3	321 4	Y	23739	23666 0		237	
						26113 9							
07	131626 X	101628	-0-	-29998	-0-	79841 3	32 4	Y	19777	19798 0	21 8	195	
						21755 9							
08	131626 X	33650	-0-	-97976	-0-	542 1	16754 3	Y	6660	6732 0	15 8	108	
						9028 4	7326 9						
09	150420 X	83200	-0-	-67220	-0-	2126 1	65095 3	Y	14097	13903 0		302	
						472 4	15507 9						
10	150536 X	85237	-0-	-65299	-0-	2039 1	67345 3	Y	14395	14462 0	39 8	196	
						18 4	15835 9						
11	122940 X	17678	-0-	-105262	-0-	395 1	12520 3	Y	4322	4280 0	82 8	156	
						9 4	4754 9						
12	101618 X	53892	-0-	-47726	-0-	1741 1	42605 3	Y	8408	8287 0	34 8	243	
						297 4	9249 9						
TOTAL GAS PROD:		799,177		TOTAL CONDENSATE PROD:		157,131							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
FIVER STATE 18-27H-54-4		WELL #: 402H		RRCID -> 290586		COMPL. DATE 04/05/2021				TOTAL DEPTH 10464 PERF.10811 - 21155					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	SHUT IN	172236	-0-	172236	172236	128899	3	3382	4	Y	36323	36015	0		308
						39955	9								
05	SHUT IN	191958	-0-	191958	364194	145405	3	1248	4	Y	41186	41279	0		215
						45305	9								
06	501448 X	137254	-0-	-364194	-0-	104904	3	7	4	Y	29403	29324	0		294
						32343	9								
07	155682 X	111700	-0-	-43982	-0-	83642	3	7	4	Y	25501	25516	0	27 8	252
						28051	9								
08	155682 X	110515	-0-	-45167	-0-	2570	1	79509	3	Y	23958	23772	0	48 8	390
						2082	4								
09	150660 X	52685	-0-	-97975	-0-	1091	1	33444	3	Y	13478	13579	0		289
						3324	4								
10	155682 X	72252	-0-	-83430	-0-	1627	1	53774	3	Y	15186	15223	0	45 8	207
						146	4								
11	137250 X	31356	-0-	-105894	-0-	689	1	21858	3	Y	7996	7832	0	80 8	291
						13	4								
12	111693 X	54261	-0-	-57432	-0-	1707	1	41829	3	Y	9541	9534	0	22 8	276
						230	4								
TOTAL GAS PROD:		934,217		TOTAL CONDENSATE PROD:		202,572									

FIVER STATE 18-27F-54-4		WELL #: 413H		RRCID -> 290719		COMPL. DATE 04/05/2021				TOTAL DEPTH 10629 PERF.11016 - 21386					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	SHUT IN	181158	-0-	181158	181158	134290	3	457	4	Y	42192	41834	0		358
						46411	9								
05	SHUT IN	194471	-0-	194471	375629	146450	3	48021	9	Y	43655	43785	0		228
						100066	3								
06	508244 X	132615	-0-	-375629	-0-	61673	3	2123	4	Y	29590	29522	0		296
						22108	9								
07	155682 X	85904	-0-	-69778	-0-	1575	1	48737	3	Y	20098	20184	0	11 8	199
						1190	4								
08	155682 X	69785	-0-	-85897	-0-	1467	1	44939	3	Y	16621	16534	0	15 8	271
						12	4								
09	150660 X	63153	-0-	-87507	-0-	1378	1	45434	3	Y	15214	15159	0		326
						1	4								
10	155682 X	63244	-0-	-92438	-0-	459	1	14551	3	Y	14937	15044	0	15 8	204
						24	4								
11	132630 X	19182	-0-	-113448	-0-	1635	1	40005	3	Y	3771	3732	0	108 8	135
						223	4								
12	85901 X	48093	-0-	-37808	-0-	1635	1	40005	3	Y	5664	5622	0	13 8	164
						223	4								
TOTAL GAS PROD:		857,605		TOTAL CONDENSATE PROD:		191,742									

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
LINDSAY 9-4C-55-1		WELL #: 402H		RRCID ->	291024	COMPL. DATE	06/28/2021	TOTAL DEPTH	11263	PERF.11621	-	21996			
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
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	321134	-0-	321134	321134	256574	3	2024	4	Y	56851	45591	0	11078 1	182
						62536	9								
08	DELQ PR	249754	-0-	249754	570888	201763	3	956	4	Y	42759	42941	0		-0-
						47035	9								
09	754532 X	183644	-0-	-570888	-0-	149002	3	183	4	Y	31326	31110	0		216
						34459	9								
10	153287 X	153287	-0-	-0-	-0-	124937	3	28350	9	Y	25773	25814	0		175
11	128208 X	128208	-0-	-0-	-0-	105154	3	28	4	Y	20933	20187	0	921 1	-0-
						23026	9								
12	304978 X	116326	-0-	-188652	-0-	95204	3	21122	9	Y	19202	19202	0		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,152,353				TOTAL CONDENSATE PROD:					196,844				

LINDSAY 9-4E-55-1		WELL #: 415H		RRCID ->	291025	COMPL. DATE	06/28/2021	TOTAL DEPTH	11417	PERF.11818	-	22206			
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	347856	-0-	347856	347856	276052	3	3433	4	Y	62155	49873	0	12083 1	199
						68371	9								
08	DELQ PR	253901	-0-	253901	601757	205443	3	545	4	Y	43557	43756	0		-0-
						47913	9								
09	786221 X	184464	-0-	-601757	-0-	149514	3	92	4	Y	31689	31470	0		219
						34858	9								
10	158824 X	158824	-0-	-0-	-0-	129022	3	29802	9	Y	27093	27128	0		184
11	130141 X	130141	-0-	-0-	-0-	106206	3	23935	9	Y	21759	20983	0	960 1	-0-
12	253921 X	116953	-0-	-136968	-0-	95190	3	107	4	Y	19687	19687	0		-0-
						21656	9								
TOTAL GAS PROD:		1,192,139				TOTAL CONDENSATE PROD:					205,940				

LINDSAY 9-4F-55-1		WELL #: 422H		RRCID ->	291034	COMPL. DATE	06/30/2021	TOTAL DEPTH	11532	PERF.12037	-	22425			
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	307314	-0-	307314	307314	238503	3	13688	4	Y	50112	38241	0	11591 1	280
						55123	9								
08	DELQ PR	240811	-0-	240811	548125	198892	3	2676	4	Y	35675	34735	0	1126 1	94
						39243	9								
09	719571 X	171446	-0-	-548125	-0-	144360	3	163	4	Y	24475	24490	0		79
						26923	9								
10	157418 X	157418	-0-	-0-	-0-	135966	3	32	4	Y	19473	19427	0		125
						21420	9								
11	107228 X	107228	-0-	-0-	-0-	91371	3	310	4	Y	14134	13649	0	529 1	81
						15547	9								
12	253921 X	98719	-0-	-155202	-0-	84980	3	51	4	Y	12444	12444	0		81
						13688	9								
TOTAL GAS PROD:		1,082,936				TOTAL CONDENSATE PROD:					156,313				

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
LINDSAY 9-4G-55-1		WELL #: 423H		RRCID ->	291061	COMPL. DATE	06/28/2021	TOTAL DEPTH	11563	PERF.11915	- 22296					
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	
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	329164	-0-	329164	329164	267689	3	4188	4	Y	52079	41690	0	10222	1	167
						57287	9									
08	DELQ PR	208142	-0-	208142	537306	175300	3	891	4	Y	29046	29213	0			-0-
						31951	9									
09	681039 X	143733	-0-	-537306	-0-	122583	3	133	4	Y	19106	18974	0			132
						21017	9									
10	115676 X	115676	-0-	-0-	-0-	98980	3	16696	9	Y	15178	15207	0			103
11	56848 X	56848	-0-	-0-	-0-	44365	3	4031	4	Y	7684	7410	0	377	1	-0-
						8452	9									
12	253921 X	81249	-0-	-172672	-0-	69000	3	154	4	Y	10995	10995	0			-0-
						12095	9									
TOTAL GAS PROD:		934,812				TOTAL CONDENSATE PROD:				134,088						

LINDSAY 9-4D-55-1		WELL #: 414H		RRCID ->	291097	COMPL. DATE	06/29/2021	TOTAL DEPTH	11379	PERF.11702	- 22083					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
02	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	299107	-0-	299107	299107	235153	3	3483	4	Y	54974	41956	0	12711	1	307
						60471	9									
08	DELQ PR	264676	-0-	264676	563783	215327	3	1052	4	Y	43906	42748	0	1349	1	116
						48297	9									
09	757622 X	193839	-0-	-563783	-0-	159203	3	24	4	Y	31465	31479	0			102
						34612	9									
10	174846 X	174846	-0-	-0-	-0-	147290	3	27556	9	Y	25051	24992	0			161
11	127598 X	127598	-0-	-0-	-0-	105098	3	267	4	Y	20212	19520	0	738	1	115
						22233	9									
12	299119 X	115249	-0-	-183870	-0-	95562	3	19687	9	Y	17897	17896	0			116
TOTAL GAS PROD:		1,175,315				TOTAL CONDENSATE PROD:				193,505						

CBR 27-22G-56-1		WELL #: 441H		RRCID ->	291312	COMPL. DATE	08/29/2021	TOTAL DEPTH	11429	PERF.11450	- 21699				
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SHUT IN	367	-0-	367	367	367	3			Y	-0-				-0-
09	SHUT IN	258337	-0-	258337	258704	230913	3	27424	9	Y	24931	24757	0		174
10	620262 X	361558	-0-	-258704	-0-	332013	3	859	4	Y	26078	26114	0		138
						28686	9								
11	336030 X	271833	-0-	-64197	-0-	250233	3	363	4	Y	19306	19264	0		180
						21237	9								
12	347231 X	285858	-0-	-61373	-0-	263829	3	64	4	Y	19968	20074	0		74
						21965	9								
TOTAL GAS PROD:		1,177,953				TOTAL CONDENSATE PROD:				90,283					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623							
CBR 27-22F-56-1		WELL #:		442H	RRCID ->	291321	COMPL. DATE	08/30/2021	TOTAL DEPTH	11432	PERF.11309 - 21545
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		SHUT IN	1566	-0-	1566	1513	3	53	9	48	1
09		SHUT IN	232645	-0-	232645	208926	3	23719	9	21563	150
10		582737 X	348526	-0-	-234211	319762	3	768	4	25451	135
						27996	9				
11		316260 X	265711	-0-	-50549	242396	3	289	4	20933	196
						23026	9				
12		326802 X	278889	-0-	-47913	257349	3	42	4	19544	72
						21498	9				
TOTAL GAS PROD:		1,127,337		TOTAL CONDENSATE PROD:		87,539					

CBR 41-44N-56-1		WELL #:		425H	RRCID ->	291432	COMPL. DATE	01/12/2021	TOTAL DEPTH	10578	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
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		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CBR 41-44M-56-1		WELL #:		405H	RRCID ->	291434	COMPL. DATE	01/03/2021	TOTAL DEPTH	10331	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
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		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 PETERSBURG STATE 17-28A-54-4 WELL #: 401H RRCID -> 291530 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 10535 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	* AMT CODE	EOM BALANCE
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	SHUT	IN	155187	-0-	155187	155187	103186	3	3718	4	Y	43894	43982	0	105
							48283	9							

TOTAL GAS PROD: 155,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,894

PETERSBURG STATE 17-28C-54-4 WELL #: 431H RRCID -> 291531 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 12105 PERF. N/A

06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	SHUT	IN	162042	-0-	162042	162042	108637	3	911	4	Y	47722	47608	0	114
							52494	9							

TOTAL GAS PROD: 162,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,722

FIVER STATE 18-27J-54-4 WELL #: 434H RRCID -> 291533 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 10941 PERF. N/A

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	SHUT	IN	137326	-0-	137326	137326	91807	3	4688	4	N	37119	34335	0	150
							40831	9					2634	1	

TOTAL GAS PROD: 137,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,119

FIVER STATE 18-27I-54-4 WELL #: 414H RRCID -> 291602 COMPL. DATE 06/30/2021 TOTAL DEPTH 10717 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	SHUT	IN	137751	-0-	137751	137751	88250	3	6335	4	Y	39242	36298	0	159
							43166	9					2785	1	

TOTAL GAS PROD: 137,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,242

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
PETERSBURG STATE 17-28B-54-4		WELL #: 411H		RRCID -> 291603		COMPL. DATE 06/30/2021		TOTAL DEPTH 10698 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
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	110641	-0-	110641	110641	70799	3	3983	4	Y	32599	32617	0	78
						35859	9							

TOTAL GAS PROD: 110,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,599

HERC STATE 6-15-54-4G		WELL #: 435H		RRCID -> 291604		COMPL. DATE 07/11/2021		TOTAL DEPTH 10990 PERF. N/A						
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-			Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	16030	-0-	16030	16030	9900	3	1592	4	Y	4125	3815	0	17
						4538	9							

TOTAL GAS PROD: 16,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,125

HERC STATE 6-15-54-4H		WELL #: 414H		RRCID -> 291607		COMPL. DATE 06/12/2021		TOTAL DEPTH 10726 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

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

HERC STATE 6-15-54-4I		WELL #: 422H		RRCID -> 291608		COMPL. DATE 06/30/2021		TOTAL DEPTH 10898 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	20986	-0-	20986	20986	13545	3	1327	4	Y	5558	5142	0	22
						6114	9							

TOTAL GAS PROD: 20,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,558

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
FIVER STATE 18-27K-54-4		WELL #: 403H		RRCID -> 291668		COMPL. DATE 06/20/2021		TOTAL DEPTH 10564 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
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-			Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	116649	-0-	116649	116649	76730	3	Y	30960	28638	0	2197	1	125
						34056	9							
TOTAL GAS PROD:		116,649		TOTAL CONDENSATE PROD:		30,960								

HERC STATE 6-15-54-4F		WELL #: 415H		RRCID -> 291750		COMPL. DATE 06/20/2021		TOTAL DEPTH 10854 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LINDSAY 4		WELL #: 425H		RRCID -> 291828		COMPL. DATE 08/21/2021		TOTAL DEPTH 11595 PERF. N/A						
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LINDSAY 4-9H-55-1		WELL #: 403H		RRCID -> 291830		COMPL. DATE 09/07/2021		TOTAL DEPTH 11273 PERF. N/A						
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LINDSAY 4		WELL #: 416H		RRCID -> 291834		COMPL. DATE 08/27/2021		TOTAL DEPTH 11476 PERF. N/A						
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18		//CONT.//	71052 900 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		173538 X	3037	-0-	-170501	-0-	771 3 2253 9	13 4	Y	2048	1993 0	75 1	11	
02		156744 X	12136	-0-	-144608	-0-	9425 3 2412 9	299 4	Y	2193	2184 0		20	
03		173538 X	20795	-0-	-152743	-0-	17613 3 2878 9	304 4	Y	2616	2605 0		31	
04		167940 X	17233	-0-	-150707	-0-	14974 3 2116 9	143 4	Y	1924	1873 0	70 8	12	
05		173538 X	17946	-0-	-155592	-0-	16118 3 1572 9	256 4	Y	1429	1426 0	4 8	11	
06		167940 X	21987	-0-	-145953	-0-	19661 3 2037 9	289 4	Y	1852	1682 0	105 1	14	
07		173538 X	22704	-0-	-150834	-0-	20418 3 2145 9	141 4	Y	1950	1919 0	29 8	16	
08		173538 X	28109	-0-	-145429	-0-	24976 3 3078 9	55 4	Y	2798	2784 0		30	
09		25926 X	25926	-0-	-0-	-0-	22953 3	2877 9	Y	2615	2608 0		37	
10		22723 X	22614	-0-	-109	-0-	19939 3	2439 9	Y	2217	2228 0		26	
11		24720 X	20498	-0-	-4222	-0-	18173 3	2306 9	Y	2096	2085 0		37	
12		25544 X	22358	-0-	-3186	-0-	19521 3	2614 9	Y	2376	2397 0		16	
TOTAL GAS PROD:			235,343	TOTAL CONDENSATE PROD:			26,114							

HURLEY 56-18		WELL #:	6H	RRCID ->	291113	COMPL. DATE	10/17/2020	TOTAL DEPTH	10199	PERF.10599	- 14980			
01		111631 X	81491	-0-	-30140	-0-	71105 3 9182 9	1204 4	Y	8347	8101 0	305 1	43	
02		100828 X	51861	-0-	-48967	-0-	44373 3 6082 9	1406 4	Y	5529	5522 0		50	
03		111631 X	54283	-0-	-57348	-0-	46536 3 6944 9	803 4	Y	6313	6289 0		74	
04		108030 X	50085	-0-	-57945	-0-	43715 3 5953 9	417 4	Y	5412	5371 0	81 8	34	
05		111631 X	47267	-0-	-64364	-0-	40845 3 5773 9	649 4	Y	5248	5231 0	11 8	40	
06		108030 X	41708	-0-	-66322	-0-	36428 3 4745 9	535 4	Y	4314	3992 0	250 1	34	
07		111631 X	36492	-0-	-75139	-0-	33376 3 2886 9	230 4	Y	2624	2582 0	54 8	22	
08		111631 X	35155	-0-	-76476	-0-	32336 3 2748 9	71 4	Y	2498	2494 0		26	
09		30165 X	30165	-0-	-0-	-0-	26918 3	3135 9	Y	2850	2836 0		40	
10		33821 X	27611	-0-	-6210	-0-	24378 3	2944 9	Y	2676	2684 0		32	
11		32730 X	24693	-0-	-8037	-0-	22082 3	2588 9	Y	2353	2343 0		42	
12		33821 X	28403	-0-	-5418	-0-	25194 3	2921 9	Y	2655	2679 0		18	
TOTAL GAS PROD:			509,214	TOTAL CONDENSATE PROD:			50,819							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HURLEY 56-18 WELL #: 8H RRCID -> 291117 COMPL. DATE 08/17/2020 TOTAL DEPTH 10196 PERF.10683 - 15485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 W	59783	-0-	59783	489300	49230	3	834	4	Y	8835	8563	0	323	1	46
02	0 W	41508	-0-	41508	530808	9719	9									
03	0 W	46251	-0-	46251	577059	34244	3	1085	4	Y	5617	5612	0			51
04	0 W	42667	-0-	42667	619726	6179	9									
05	0 W	38815	-0-	38815	658541	38625	3	667	4	Y	6326	6303	0			74
06	0 W	35561	-0-	35561	694102	6959	9									
07	0 W	33666	-0-	33666	727768	36499	3	348	4	Y	5291	5238	0	94	8	33
08	0 W	33425	-0-	33425	761193	5820	9									
09	788767 X	27574	-0-	-761193	-0-	33009	3	524	4	Y	4802	4787	0	12	8	36
10	38812 X	23847	-0-	-14965	-0-	5282	9									
11	29400 X	21857	-0-	-7543	-0-	30472	3	448	4	Y	4219	3888	0	243	1	33
12	30380 X	29828	-0-	-552	-0-	4641	9									
						29102	3	201	4	Y	3966	3900	0	66	8	33
						4363	9									
						29178	3	64	4	Y	3803	3796	0			40
						4183	9									
						24134	3	3339	9	Y	3035	3032	0			43
						20635	3	2967	9	Y	2697	2708	0			32
						18958	3	2879	9	Y	2617	2602	0			47
						26302	3	3225	9	Y	2932	2959	0			20

TOTAL GAS PROD: 434,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,140

HURLEY 56-18 WELL #: 29H RRCID -> 291118 COMPL. DATE 08/15/2020 TOTAL DEPTH 10348 PERF.10899 - 15701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 W	69351	-0-	69351	484990	61808	3	1047	4	Y	5905	5719	0	216	1	31
02	0 W	50819	-0-	50819	535809	6496	9									
03	0 W	58551	-0-	58551	594360	44917	3	1423	4	Y	4072	4066	0			37
04	0 W	44331	-0-	44331	638691	4479	9									
05	0 W	43627	-0-	43627	682318	52369	3	904	4	Y	4798	4779	0			56
06	0 W	39120	-0-	39120	721438	5278	9									
07	0 W	38423	-0-	38423	759861	39446	3	376	4	Y	4099	3994	0	136	8	25
08	0 W	36001	-0-	36001	795862	4509	9									
09	0 W	31581	-0-	31581	827443	38777	3	616	4	Y	3849	3828	0	17	8	29
10	855832 X	28389	-0-	-827443	-0-	4234	9									
11	32850 X	2772	-0-	-30078	-0-	34818	3	512	4	Y	3445	3118	0	195	1	26
12	33945 X	32445	-0-	-1500	-0-	3790	9									
						34423	3	237	4	Y	3421	3317	0	102	8	28
						3763	9									
						32545	3	71	4	Y	3077	3072	0			33
						3385	9									
						28530	3	2932	9	Y	2665	2661	0			37
						25354	3	2734	9	Y	2485	2493	0			29
						2747	9									
						29015	3	3098	9	Y	2816	2842	0			19

TOTAL GAS PROD: 475,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,129

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 12H		RRCID -> 291119		COMPL. DATE 01/02/2019				TOTAL DEPTH 9749 PERF.10259 - 14430			
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	120342 X	13334	-0-	-107008	-0-	10897	3	185	4	Y	2047	1979 0	75 1 11
						2252	9						
02	108696 X	10142	-0-	-98554	-0-	8305	3	263	4	Y	1431	1429 0	13
						1574	9						
03	120342 X	13078	-0-	-107264	-0-	11035	3	191	4	Y	1684	1677 0	20
						1852	9						
04	116460 X	15759	-0-	-100701	-0-	13456	3	128	4	Y	1977	1790 0	196 8 11
						2175	9						
05	120342 X	20980	-0-	-99362	-0-	18337	3	291	4	Y	2138	2106 0	27 8 16
						2352	9						
06	116460 X	17816	-0-	-98644	-0-	15434	3	227	4	Y	1959	1651 0	103 1 14
						2155	9					207 8	
07	120342 X	16850	-0-	-103492	-0-	14777	3	102	4	Y	1792	1629 0	163 8 14
						1971	9						
08	120342 X	19135	-0-	-101207	-0-	17375	3	38	4	Y	1565	1562 0	17
						1722	9						
09	26380 X	26380	-0-	-0-	-0-	24810	3	1467	9	Y	1334	1332 0	19
10	27382 X	27382	-0-	-0-	-0-	25641	3	1437	9	Y	1306	1310 0	15
11	17460 X	1596	-0-	-15864	-0-	1574	9			Y	1431	1420 0	26
*12	28088 X	28088	-0-	-0-	-0-	25550	3	2246	9	Y	2042	2054 0	14
TOTAL GAS PROD:		210,540				TOTAL CONDENSATE PROD:		20,706					

HURLEY 56-18		WELL #: 25H		RRCID -> 291120		COMPL. DATE 08/11/2019				TOTAL DEPTH 10308 PERF.10710 - 15187			
01	109492 X	41350	-0-	-68142	-0-	35675	3	604	4	Y	4610	4454 0	168 1 24
						5071	9						
02	98896 X	32733	-0-	-66163	-0-	28198	3	894	4	Y	3310	3304 0	30
						3641	9						
03	109492 X	41221	-0-	-68271	-0-	36155	3	624	4	Y	4038	4021 0	47
						4442	9						
04	105960 X	40822	-0-	-65138	-0-	36445	3	347	4	Y	3664	3569 0	120 8 22
						4030	9						
05	109492 X	39509	-0-	-69983	-0-	35135	3	558	4	Y	3469	3450 0	15 8 26
						3816	9						
06	105960 X	35110	-0-	-70850	-0-	31333	3	460	4	Y	3015	2733 0	171 1 23
						3317	9					114 8	
07	109492 X	33524	-0-	-75968	-0-	30129	3	208	4	Y	2897	2807 0	89 8 24
						3187	9						
08	109492 X	38307	-0-	-71185	-0-	35292	3	77	4	Y	2671	2667 0	28
						2938	9						
09	40310 X	40310	-0-	-0-	-0-	37758	3	2395	9	Y	2177	2174 0	31
10	40285 X	40285	-0-	-0-	-0-	37484	3	2357	9	Y	2143	2149 0	25
11	37080 X	2313	-0-	-34767	-0-	2277	9			Y	2070	2058 0	37
*12	42563 X	42563	-0-	-0-	-0-	39560	3	2551	9	Y	2319	2340 0	16
TOTAL GAS PROD:		428,047				TOTAL CONDENSATE PROD:		36,383					

PHANTOM (WOLFECAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18

//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
//CONT.// 945936
WELL #: 30H RRCID -> 291121 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9620 - 14488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	123907 X	36369	-0-	-87538	-0-	30910	3	523 4	Y	4487	4343 0	164 1		23
						4936	9							
02	111916 X	30092	-0-	-81824	-0-	25286	3	801 4	Y	3641	3631 0			33
						4005	9							
03	123907 X	36682	-0-	-87225	-0-	31400	3	542 4	Y	4309	4292 0			50
						4740	9							
04	119910 X	37105	-0-	-82805	-0-	32234	3	307 4	Y	4149	4060 0	113 8		26
						4564	9							
05	123907 X	36729	-0-	-87178	-0-	31738	3	504 4	Y	4079	4059 0	15 8		31
						4487	9							
06	119910 X	32300	-0-	-87610	-0-	27845	3	409 4	Y	3678	3354 0	210 1		28
						4046	9					117 8		
07	123907 X	31419	-0-	-92488	-0-	27119	3	187 4	Y	3739	3646 0	90 8		31
						4113	9							
08	123907 X	31031	-0-	-92876	-0-	26969	3	59 4	Y	3639	3632 0			38
						4003	9							
09	28232 X	28232	-0-	-0-	-0-	24529	3	3601 9	Y	3274	3266 0			46
10	28383 X	28383	-0-	-0-	-0-	24071	3	4027 9	Y	3661	3664 0			43
11	26850 X	3335	-0-	-23515	-0-	3317	9		Y	3015	3004 0			54
12	27745 X	26044	-0-	-1701	-0-	21295	3	4505 9	Y	4095	4121 0			28
TOTAL GAS PROD:		357,721				TOTAL CONDENSATE PROD:		45,766						

HURLEY 56-18

WELL #: 31H RRCID -> 291122 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 9609 - 14488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	105214 X	40392	-0-	-64822	-0-	33750	3	572 4	Y	5518	5344 0	201 1		29
						6070	9							
02	95032 X	35159	-0-	-59873	-0-	29214	3	926 4	Y	4563	4551 0			41
						5019	9							
03	105214 X	44590	-0-	-60624	-0-	37726	3	651 4	Y	5648	5623 0			66
						6213	9							
04	101820 X	44678	-0-	-57142	-0-	38430	3	366 4	Y	5347	5258 0	122 8		33
						5882	9							
05	105214 X	43088	-0-	-62126	-0-	36730	3	584 4	Y	5249	5226 0	16 8		40
						5774	9							
06	101820 X	39138	-0-	-62682	-0-	33425	3	491 4	Y	4747	4354 0	273 1		37
						5222	9					123 8		
07	105214 X	38245	-0-	-66969	-0-	32762	3	226 4	Y	4779	4680 0	96 8		40
						5257	9							
08	105214 X	37036	-0-	-68178	-0-	31887	3	70 4	Y	4617	4608 0			49
						5079	9							
09	27245 X	27245	-0-	-0-	-0-	23335	3	3813 9	Y	3466	3466 0			49
10	32581 X	2202	-0-	-30379	-0-	1839	3	341 9	Y	310	355 0			4
11	31530 X	357	-0-	-31173	-0-	1	3	356 9	Y	324	322 0			6
12	32581 X	8657	-0-	-23924	-0-	5327	3	3269 9	Y	2972	2958 0			20
TOTAL GAS PROD:		360,787				TOTAL CONDENSATE PROD:		47,540						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18

//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
//CONT.// 945936

WELL #: 7H RRCID -> 291123 COMPL. DATE 10/18/2020 TOTAL DEPTH 9984 PERF.10432 - 14813

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	80011 X	51558	-0-	-28453	-0-	41808	3	708	4	Y	8220	7973 0	300 1	43
						9042	9							
02	72268 X	36831	-0-	-35437	-0-	29968	3	950	4	Y	5375	5369 0		49
						5913	9							
03	80011 X	39393	-0-	-40618	-0-	32073	3	554	4	Y	6151	6128 0		72
						6766	9							
04	77430 X	35194	-0-	-42236	-0-	29444	3	281	4	Y	4972	4850 0	164 8	30
						5469	9							
05	80011 X	32265	-0-	-47746	-0-	27893	3	443	4	Y	3572	3555 0	20 8	27
						3929	9							
06	77430 X	28334	-0-	-49096	-0-	24209	3	356	4	Y	3426	3085 0	193 1	26
						3769	9					149 8		
07	80011 X	26744	-0-	-53267	-0-	23167	3	160	4	Y	3106	3000 0	107 8	25
						3417	9							
08	80011 X	26338	-0-	-53673	-0-	22266	3	49	4	Y	3657	3643 0		39
						4023	9							
09	23169 X	23169	-0-	-0-	-0-	19408	3	3680	9	Y	3345	3337 0		47
10	23839 X	22855	-0-	-984	-0-	18747	3	3886	9	Y	3533	3538 0		42
11	23070 X	19958	-0-	-3112	-0-	16626	3	3315	9	Y	3014	3002 0		54
12	23839 X	21689	-0-	-2150	-0-	18245	3	3235	9	Y	2941	2975 0		20

TOTAL GAS PROD: 364,328

TOTAL CONDENSATE PROD: 51,312

HURLEY 56-18

WELL #: 13H RRCID -> 291124 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10782 - 14700

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	25993 X	25993	-0-	-0-	-0-	21660	3	367	4	Y	3605	3491 0	132 1	19
						3966	9							
02	17164 X	14341	-0-	-2823	-0-	12219	3	387	4	Y	1577	1582 0		14
						1735	9							
03	20307 X	20307	-0-	-0-	-0-	17358	3	300	4	Y	2408	2394 0		28
						2649	9							
04	22894 X	22894	-0-	-0-	-0-	19314	3	184	4	Y	3087	2879 0	218 8	18
						3396	9							
05	22150 X	22150	-0-	-0-	-0-	18599	3	295	4	Y	2960	2928 0	28 8	22
						3256	9							
06	18569 X	18569	-0-	-0-	-0-	15686	3	230	4	Y	2412	2098 0	131 1	18
						2653	9					187 8		
07	19003 X	18838	-0-	-165	-0-	15585	3	107	4	Y	2860	2707 0	148 8	23
						3146	9							
08	19003 X	17728	-0-	-1275	-0-	15340	3	34	4	Y	2140	2140 0		23
						2354	9							
09	15194 X	15194	-0-	-0-	-0-	12989	3	2151	9	Y	1955	1951 0		27
10	15539 X	15539	-0-	-0-	-0-	13111	3	2273	9	Y	2066	2069 0		24
11	14790 X	2313	-0-	-12477	-0-	2302	9			Y	2093	2080 0		37
12	15283 X	14758	-0-	-525	-0-	12159	3	2460	9	Y	2236	2258 0		15

TOTAL GAS PROD: 208,624

TOTAL CONDENSATE PROD: 29,399

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HURLEY 56-18 WELL #: 14H RRCID -> 291126 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 9865 PERF.10368 - 15175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	92256 X	50395	-0-	-41861	-0-	41859	3	709	4	Y	7115	6893	0	260	1	37
						7827	9									
02	83328 X	42202	-0-	-41126	-0-	34753	3	1101	4	Y	5771	5756	0			52
						6348	9									
03	92256 X	49188	-0-	-43068	-0-	41214	3	712	4	Y	6602	6577	0			77
						7262	9									
04	89280 X	40912	-0-	-48368	-0-	34526	3	329	4	Y	5506	5281	0	269	8	33
						6057	9									
05	92256 X	39401	-0-	-52855	-0-	33245	3	528	4	Y	5116	5076	0	34	8	39
						5628	9									
06	89280 X	36734	-0-	-52546	-0-	31052	3	456	4	Y	4751	4232	0	265	1	36
						5226	9									
07	92256 X	36515	-0-	-55741	-0-	30964	3	214	4	Y	4852	4652	0	197	8	39
						5337	9									
08	92256 X	34421	-0-	-57835	-0-	29434	3	64	4	Y	4475	4467	0			47
						4923	9									
09	30183 X	30183	-0-	-0-	-0-	25690	3	4386	9	Y	3987	3978	0			56
10	35154 X	27167	-0-	-7987	-0-	22486	3	4414	9	Y	4013	4021	0			48
11	34020 X	4412	-0-	-29608	-0-	4391	9			Y	3992	3969	0			71
12	35154 X	29119	-0-	-6035	-0-	23733	3	5115	9	Y	4650	4689	0			32
TOTAL GAS PROD:		420,649		TOTAL CONDENSATE PROD:		60,830										

HURLEY 56-18 WELL #: 9H RRCID -> 291130 COMPL. DATE 08/14/2020 TOTAL DEPTH 10003 PERF.10543 - 15044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	132184 X	51323	-0-	-80861	-0-	40167	3	680	4	Y	9524	9220	0	347	1	50
						10476	9									
02	119392 X	33980	-0-	-85412	-0-	26305	3	834	4	Y	6219	6213	0			56
						6841	9									
03	132184 X	40751	-0-	-91433	-0-	32039	3	553	4	Y	7417	7387	0			86
						8159	9									
04	127920 X	37113	-0-	-90807	-0-	29439	3	281	4	Y	6721	6560	0	206	8	41
						7393	9									
05	132184 X	35512	-0-	-96672	-0-	28220	3	448	4	Y	6222	6190	0	26	8	47
						6844	9									
06	127920 X	31244	-0-	-96676	-0-	24919	3	366	4	Y	5417	4913	0	308	1	42
						5959	9									
07	132184 X	26226	-0-	-105958	-0-	20566	3	142	4	Y	5016	4869	0	148	8	41
						5518	9									
08	132184 X	25260	-0-	-106924	-0-	19918	3	44	4	Y	4816	4806	0			51
						5298	9									
09	23157 X	23157	-0-	-0-	-0-	18118	3	4963	9	Y	4512	4500	0			63
10	22599 X	9648	-0-	-12951	-0-	7104	3	2460	9	Y	2236	2273	0			26
11	21870 X	8941	-0-	-12929	-0-	6585	3	2349	9	Y	2135	2123	0			38
12	22599 X	11986	-0-	-10613	-0-	8899	3	2985	9	Y	2714	2734	0			18
TOTAL GAS PROD:		335,141		TOTAL CONDENSATE PROD:		62,949										

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18

//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
//CONT.// 945936
WELL #: 11H RRCID -> 291131 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 9703 PERF.10098 - 14751

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	57071 X	6736	-0-	-50335	-0-	5461	3	92	4	Y	1075	1040	0	39 1 6
						1183	9							
02	51548 X	5393	-0-	-46155	-0-	4357	3	138	4	Y	816	815	0	7
						898	9							
03	57071 X	8487	-0-	-48584	-0-	7061	3	122	4	Y	1185	1178	0	14
						1304	9							
04	55230 X	8996	-0-	-46234	-0-	7557	3	72	4	Y	1243	1081	0	169 8 7
						1367	9							
05	57071 X	8781	-0-	-48290	-0-	7451	3	118	4	Y	1102	1079	0	22 8 8
						1212	9							
06	55230 X	7558	-0-	-47672	-0-	6275	3	92	4	Y	1083	872	0	55 1 7
						1191	9					157	8	
07	57071 X	7193	-0-	-49878	-0-	6022	3	42	4	Y	1026	911	0	114 8 8
						1129	9							
08	57071 X	8126	-0-	-48945	-0-	7084	3	15	4	Y	934	932	0	10
						1027	9							
09	14319 X	14319	-0-	-0-	-0-	13398	3	865	9	Y	786	785	0	11
10	14389 X	14389	-0-	-0-	-0-	13347	3	884	9	Y	804	805	0	10
11	7860 X	957	-0-	-6903	-0-	943	9			Y	857	852	0	15
*12	18774 X	18774	-0-	-0-	-0-	17398	3	1177	9	Y	1070	1078	0	7
TOTAL GAS PROD:		109,709		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,981								

HURLEY 56-18

WELL #: 27H RRCID -> 291132 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10782 - 15163

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	82460 X	58869	-0-	-23591	-0-	51930	3	879	4	Y	5509	5344	0	201 1 29
						6060	9							
02	74480 X	37788	-0-	-36692	-0-	33301	3	1055	4	Y	3120	3121	0	28
						3432	9							
03	82460 X	44427	-0-	-38033	-0-	39524	3	682	4	Y	3837	3820	0	45
						4221	9							
04	79800 X	39355	-0-	-40445	-0-	35188	3	335	4	Y	3484	3373	0	135 8 21
						3832	9							
05	82460 X	36539	-0-	-45921	-0-	32841	3	522	4	Y	2887	2869	0	17 8 22
						3176	9							
06	79800 X	32749	-0-	-47051	-0-	29797	3	438	4	Y	2285	2040	0	128 1 17
						2514	9					122	8	
07	82460 X	29860	-0-	-52600	-0-	27051	3	187	4	Y	2384	2292	0	90 8 19
						2622	9							
08	82460 X	28411	-0-	-54049	-0-	25709	3	56	4	Y	2405	2399	0	25
						2646	9							
09	23624 X	23624	-0-	-0-	-0-	21294	3	2241	9	Y	2037	2033	0	29
10	30194 X	22820	-0-	-7374	-0-	20348	3	2231	9	Y	2028	2033	0	24
11	29220 X	2106	-0-	-27114	-0-	2086	9			Y	1896	1886	0	34
12	29853 X	24189	-0-	-5664	-0-	21589	3	2353	9	Y	2139	2158	0	15
TOTAL GAS PROD:		380,737		TOTAL CONDENSATE PROD:		34,011								

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 3H RRCID -> 291140 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10366 - 14933

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	108035 X	22440	-0-	-85595	-0-	18372 3	311 4	Y	3415	3305 0	125 1	18
						3757 9						
02	97580 X	17232	-0-	-80348	-0-	14782 3	468 4	Y	1802	1804 0		16
						1982 9						
03	108035 X	22841	-0-	-85194	-0-	19633 3	339 4	Y	2608	2594 0		30
						2869 9						
04	104550 X	20558	-0-	-83992	-0-	18766 3	179 4	Y	1466	1459 0	28 8	9
						1613 9						
05	108035 X	19833	-0-	-88202	-0-	18201 3	289 4	Y	1221	1219 0	2 8	9
						1343 9						
06	104550 X	16140	-0-	-88410	-0-	15061 3	221 4	Y	780	729 0	46 1	6
						858 9				8 8		
07	108035 X	21374	-0-	-86661	-0-	19663 3	136 4	Y	1432	1380 0	46 8	12
						1575 9						
08	108035 X	21613	-0-	-86422	-0-	19609 3	43 4	Y	1783	1776 0		19
						1961 9						
09	18987 X	18987	-0-	-0-	-0-	17330 3	1585 9	Y	1441	1440 0		20
10	21359 X	17811	-0-	-3548	-0-	16049 3	1572 9	Y	1429	1432 0		17
11	20910 X	15805	-0-	-5105	-0-	14310 3	1480 9	Y	1345	1338 0		24
12	21607 X	18158	-0-	-3449	-0-	16214 3	1759 9	Y	1599	1612 0		11

TOTAL GAS PROD: 232,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,321

HURLEY 56-18 WELL #: 21H RRCID -> 291141 COMPL. DATE 09/04/2019 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10791 - 14700

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	24250 X	24250	-0-	-0-	-0-	22306 3	378 4	Y	1424	1377 0	52 1	7
						1566 9						
02	18486 X	18486	-0-	-0-	-0-	16148 3	512 4	Y	1660	1652 0		15
						1826 9						
03	30185 X	30185	-0-	-0-	-0-	25922 3	448 4	Y	3468	3443 0		40
						3815 9						
04	30205 X	30205	-0-	-0-	-0-	25493 3	243 4	Y	4063	4077 0		26
						4469 9						
05	29486 X	29486	-0-	-0-	-0-	24958 3	397 4	Y	3755	3752 0		29
						4131 9						
06	29635 X	29635	-0-	-0-	-0-	26225 3	385 4	Y	2750	2595 0	162 1	22
						3025 9						
07	26921 X	26921	-0-	-0-	-0-	24508 3	169 4	Y	2040	2045 0		17
						2244 9						
08	23747 X	23747	-0-	-0-	-0-	21765 3	48 4	Y	1758	1756 0		19
						1934 9						
09	20830 X	20830	-0-	-0-	-0-	18988 3	1763 9	Y	1603	1599 0		23
10	19363 X	19363	-0-	-0-	-0-	17540 3	1615 9	Y	1468	1474 0		17
11	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	1515 9		Y	1377	1369 0		25
12	26908 X	22949	-0-	-3959	-0-	20736 3	1976 9	Y	1796	1809 0		12

TOTAL GAS PROD: 277,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,162

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 23H		RRCID -> 291148		COMPL. DATE 08/12/2019				TOTAL DEPTH 10323 PERF.10699 - 15203						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	40472 X	40472	-0-	-0-	-0-	36052	3	611	4	Y	3463	3352	0	126	1	18
						3809	9									
02	29760 X	29760	-0-	-0-	-0-	26273	3	833	4	Y	2413	2409	0			22
						2654	9									
03	37223 X	37223	-0-	-0-	-0-	33445	3	577	4	Y	2910	2898	0			34
						3201	9									
04	35419 X	35419	-0-	-0-	-0-	32210	3	307	4	Y	2638	2544	0	112	8	16
						2902	9									
05	36174 X	36174	-0-	-0-	-0-	33010	3	524	4	Y	2400	2383	0	15	8	18
						2640	9									
06	32316 X	32316	-0-	-0-	-0-	29558	3	434	4	Y	2113	1887	0	118	1	16
						2324	9									
07	32796 X	32796	-0-	-0-	-0-	30242	3	209	4	Y	2132	2044	0	87	8	17
						2345	9									
08	32133 X	32133	-0-	-0-	-0-	29913	3	65	4	Y	1959	1955	0			21
						2155	9									
09	32899 X	32899	-0-	-0-	-0-	30834	3	1936	9	Y	1760	1756	0			25
10	41036 X	41036	-0-	-0-	-0-	38728	3	1849	9	Y	1681	1686	0			20
11	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1789	9			Y	1626	1617	0			29
12	34007 X	NO RPT	-0-	-34007	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 352,053

TOTAL CONDENSATE PROD: 25,095

KATE 33-40		WELL #: 1H		RRCID -> 291156		COMPL. DATE 07/13/2020				TOTAL DEPTH 10649 PERF.11325 - 22072						
01	178529 X	75082	-0-	-103447	-0-	62632	3	232	4	Y	11107	11064	0			147
						12218	9									
02	161252 X	41254	-0-	-119998	-0-	30696	3	7	4	Y	9592	9568	0			171
						10551	9									
03	178529 X	67213	-0-	-111316	-0-	56986	3	4	4	Y	9294	9342	0			123
						10223	9									
04	172770 X	60612	-0-	-112158	-0-	51733	3	2	4	Y	8070	8084	0			109
						8877	9									
05	178529 X	59789	-0-	-118740	-0-	51259	3	146	4	Y	7622	7600	0			131
						8384	9									
06	172770 X	53771	-0-	-118999	-0-	46299	3	183	4	Y	6626	6637	0	10	8	110
						7289	9									
07	178529 X	56894	-0-	-121635	-0-	48539	3	675	4	Y	6982	6987	0	5	8	100
						7680	9									
08	178529 X	55923	-0-	-122606	-0-	48259	3	158	4	Y	6824	6806	0			118
						7506	9									
09	38785 X	38785	-0-	-0-	-0-	31593	3	6798	9	Y	6180	6192	0			106
10	53530 X	53530	-0-	-0-	-0-	46613	3	6839	9	Y	6217	6177	0			146
11	55050 X	54730	-0-	-320	-0-	48300	3	6430	9	Y	5845	5872	0			119
12	56885 X	53597	-0-	-3288	-0-	47565	3	5983	9	Y	5439	5470	0			88

TOTAL GAS PROD: 671,180

TOTAL CONDENSATE PROD: 89,798

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. KATE 33-40		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01		121582 X	107470	-0-	-14112	-0-	84636 22409	3 9	425	4	Y	20372	20302	0	270	
02		109816 X	50028	-0-	-59788	-0-	34254 15764	3 9	10	4	Y	14331	14345	0	256	
03		121582 X	99896	-0-	-21686	-0-	79565 20323	3 9	8	4	Y	18475	18487	0	244	
04		117660 X	88609	-0-	-29051	-0-	71369 17236	3 9	4	4	Y	15669	15702	0	211	
05		121582 X	85807	-0-	-35775	-0-	69378 16148	3 9	281	4	Y	14680	14638	0	253	
06		117660 X	75818	-0-	-41842	-0-	61567 13901	3 9	350	4	Y	12637	12662	0	19 8	209
07		121582 X	77654	-0-	-43928	-0-	62501 13929	3 9	1224	4	Y	12663	12681	0	9 8	182
08		121582 X	76460	-0-	-45122	-0-	62515 13658	3 9	287	4	Y	12416	12383	0	215	
09		54152 X	54152	-0-	-0-	-0-	41040	3	12393	9	Y	11266	11287	0	194	
10		72615 X	72615	-0-	-0-	-0-	60239	3	12236	9	Y	11124	11057	0	261	
11		75810 X	72749	-0-	-3061	-0-	61445	3	11303	9	Y	10275	10327	0	209	
12		77655 X	70495	-0-	-7160	-0-	59477	3	10929	9	Y	9935	9983	0	161	

TOTAL GAS PROD: 931,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 163,843

KATE 33-40		WELL #: 12H		RRCID -> 291161		COMPL. DATE 08/26/2020				TOTAL DEPTH 10544 PERF.11041 - 21651						
01		135005 X	124282	-0-	-10723	-0-	97663 26123	3 9	496	4	Y	23748	23993	0	314	
02		121940 X	69014	-0-	-52926	-0-	47587 21414	3 9	13	4	Y	19467	19434	0	347	
03		135005 X	119511	-0-	-15494	-0-	95611 23891	3 9	9	4	Y	21719	21780	0	286	
04		130650 X	107344	-0-	-23306	-0-	86486 20853	3 9	5	4	Y	18957	18987	0	256	
05		135005 X	107463	-0-	-27542	-0-	86980 20133	3 9	350	4	Y	18303	18244	0	315	
06		130650 X	95016	-0-	-35634	-0-	77167 17411	3 9	438	4	Y	15828	15857	0	24 8	262
07		135005 X	100518	-0-	-34487	-0-	80748 18173	3 9	1597	4	Y	16521	16533	0	12 8	238
08		135005 X	98520	-0-	-36485	-0-	80443 17705	3 9	372	4	Y	16095	16054	0	279	
09		130650 X	70555	-0-	-60095	-0-	53353	3	16259	9	Y	14781	14805	0	255	
10		71118 X	71118	-0-	-0-	-0-	54878	3	16057	9	Y	14597	14510	0	342	
11		97290 X	54633	-0-	-42657	-0-	39541	3	15091	9	Y	13719	13782	0	279	
12		99215 X	53137	-0-	-46078	-0-	37834	3	15180	9	Y	13800	13855	0	224	

TOTAL GAS PROD: 1,071,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 207,535

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18		//CONT.// //CONT.//	71052 900 945936	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD									
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
01		0	W	16766	-0-	16766	2193137	15628	3	265	4	Y	794	780	0	29	1	103
02		0	W	16867	-0-	16867	2210004	15079	3	478	4	Y	1191	1184	0			110
03		0	W	23480	-0-	23480	2233484	19203	3	332	4	Y	3586	3555	0			141
04		0	W	26696	-0-	26696	2260180	23261	3	222	4	Y	2921	2849	0	96	8	117
05		0	W	27764	-0-	27764	2287944	23630	3	375	4	Y	3417	3397	0	12	8	125
06		0	W	29041	-0-	29041	2316985	24738	3	363	4	Y	3582	3246	0	203	1	126
07		0	W	42313	-0-	42313	2359298	36544	3	252	4	Y	5015	4885	0	116	8	140
08		0	W	25053	-0-	25053	2384351	22317	3	49	4	Y	2443	2458	0			125
09	2402949	X		18598	-0-	-2384351	-0-	16620	3	1909	9	Y	1735	1737	0			123
10	42315	X		14034	-0-	-28281	-0-	12315	3	1573	9	Y	1430	1437	0			116
11	35130	X		13687	-0-	-21443	-0-	12015	3	1660	9	Y	1509	1499	0			126
12	36301	X		15459	-0-	-20842	-0-	13454	3	1851	9	Y	1683	1699	0			110

TOTAL GAS PROD: 269,758

TOTAL CONDENSATE PROD: 29,306

HURLEY 56-18		WELL #:	4H	RRCID ->	291163	COMPL. DATE	12/23/2018	TOTAL	DEPTH	10205	PERF.10418	-	14901					
01		0	W	31869	-0-	31869	1237799	25361	3	430	4	Y	5525	5335	0	201	1	29
02		0	W	26500	-0-	26500	1264299	20914	3	663	4	Y	4475	4463	0			41
03		0	W	30331	-0-	30331	1294630	25333	3	437	4	Y	4146	4139	0			48
04		0	W	22466	-0-	22466	1317096	21586	3	206	4	Y	613	638	0	19	8	4
05		0	W	26816	-0-	26816	1343912	24498	3	389	4	Y	1754	1740	0	5	8	13
06		0	W	20609	-0-	20609	1364521	19292	3	283	4	Y	940	867	0	54	1	7
07		0	W	19516	-0-	19516	1384037	18319	3	126	4	Y	974	953	0	20	8	8
08		0	W	22236	-0-	22236	1406273	20584	3	45	4	Y	1461	1454	0			15
09	1430672	X		24399	-0-	-1406273	-0-	22405	3	1901	9	Y	1728	1719	0			24
10	26815	X		23736	-0-	-3079	-0-	21634	3	1846	9	Y	1678	1682	0			20
11	21696	X		21696	-0-	-0-	-0-	19891	3	1785	9	Y	1623	1614	0			29
*12	25212	X		25212	-0-	-0-	-0-	22920	3	2030	9	Y	1845	1861	0			13

TOTAL GAS PROD: 295,386

TOTAL CONDENSATE PROD: 26,762

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HURLEY 56-18 WELL #: 2H RRCID -> 291164 COMPL. DATE 01/29/2019 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10553 - 15175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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 W	27387	-0-	27387	629717	26165	3	443	4	Y	708	684	0	26	1	4
						779	9									
02	0 W	24937	-0-	24937	654654	21916	3	694	4	Y	2115	2100	0			19
						2327	9									
03	0 W	32645	-0-	32645	687299	27708	3	478	4	Y	4054	4026	0			47
						4459	9									
04	0 W	37744	-0-	37744	725043	31683	3	302	4	Y	5235	5118	0	132	8	32
						5759	9									
05	0 W	31277	-0-	31277	756320	26368	3	419	4	Y	4082	4062	0	21	8	31
						4490	9									
06	0 W	27554	-0-	27554	783874	23222	3	341	4	Y	3628	3313	0	207	1	28
						3991	9									
07	0 W	35632	-0-	35632	819506	31612	3	218	4	Y	3456	3349	0	107	8	28
						3802	9									
08	0 W	31110	-0-	31110	850616	28493	3	62	4	Y	2323	2326	0			25
						2555	9									
09	875514 X	24898	-0-	-850616	-0-	23078	3	1724	9	Y	1567	1570	0			22
10	23447 X	23447	-0-	-0-	-0-	21556	3	1635	9	Y	1486	1490	0			18
11	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	1475	9			Y	1341	1335	0			24
12	34658 X	26642	-0-	-8016	-0-	24675	3	1685	9	Y	1532	1546	0			10
TOTAL GAS PROD:		324,770		TOTAL CONDENSATE PROD:		31,527										

KATE 33-40 WELL #: 13H RRCID -> 291165 COMPL. DATE 07/08/2020 TOTAL DEPTH 10547 PERF.11679 - 21600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	165757 X	69720	-0-	-96037	-0-	53156	3	309	4	Y	14777	14741	0		196	
						16255	9									
02	149716 X	34410	-0-	-115306	-0-	22616	3	7	4	Y	10715	10720	0		191	
						11787	9									
03	165757 X	56919	-0-	-108838	-0-	44118	3	5	4	Y	11633	11671	0		153	
						12796	9									
04	160410 X	49164	-0-	-111246	-0-	38312	3	3	4	Y	9863	9883	0		133	
						10849	9									
05	165757 X	47117	-0-	-118640	-0-	36889	3	175	4	Y	9139	9115	0		157	
						10053	9									
06	160410 X	41856	-0-	-118554	-0-	32840	3	221	4	Y	7995	8008	0	12	8	132
						8795	9									
07	165757 X	43976	-0-	-121781	-0-	34513	3	764	4	Y	7908	7920	0	6	8	114
						8699	9									
08	165757 X	39694	-0-	-126063	-0-	31762	3	163	4	Y	7063	7055	0			122
						7769	9									
09	27818 X	27818	-0-	-0-	-0-	20502	3	6915	9	Y	6286	6300	0			108
10	34933 X	34933	-0-	-0-	-0-	28901	3	5964	9	Y	5422	5403	0			127
11	35985 X	35985	-0-	-0-	-0-	29630	3	6355	9	Y	5777	5787	0			117
12	43989 X	35273	-0-	-8716	-0-	29009	3	6214	9	Y	5649	5674	0			92
TOTAL GAS PROD:		516,865		TOTAL CONDENSATE PROD:		102,227										

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. KATE 33-40		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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	96875 X	62409	-0-	-34466	-0-	50896 11299	3	214	4	Y	10272	10359	0			136
02	87500 X	33003	-0-	-54497	-0-	23965 9032	3	6	4	Y	8211	8200	0			147
03	96875 X	58458	-0-	-38417	-0-	48595 9859	3	4	4	Y	8963	8992	0			118
04	93750 X	52053	-0-	-41697	-0-	43557 8494	3	2	4	Y	7722	7736	0			104
05	96875 X	51062	-0-	-45813	-0-	42881 8041	3	140	4	Y	7310	7288	0			126
06	93750 X	46090	-0-	-47660	-0-	38761 7149	3	180	4	Y	6499	6508	0	10	8	107
07	96875 X	46132	-0-	-50743	-0-	38629 6897	3	606	4	Y	6270	6282	0	5	8	90
08	96875 X	46275	-0-	-50600	-0-	39338 6794	3	143	4	Y	6176	6159	0			107
09	93750 X	32553	-0-	-61197	-0-	25981	3	6212	9	Y	5647	5657	0			97
10	43622 X	43622	-0-	-0-	-0-	37507	3	6046	9	Y	5496	5464	0			129
11	46080 X	44325	-0-	-1755	-0-	38620	3	5705	9	Y	5186	5210	0			105
12	46283 X	43476	-0-	-2807	-0-	37865	3	5566	9	Y	5060	5083	0			82

TOTAL GAS PROD: 559,458

TOTAL CONDENSATE PROD: 82,812

KATE 33-40		WELL #:		21H	RRCID ->	291192	COMPL. DATE	08/31/2020	TOTAL DEPTH	10769	PERF.10946	- 21908				
01	104594 X	99083	-0-	-5511	-0-	86120 12722	3	241	4	Y	11565	11593	0			153
02	94472 X	44198	-0-	-50274	-0-	34038 10154	3	6	4	Y	9231	9219	0			165
03	104594 X	99764	-0-	-4830	-0-	87912 11848	3	4	4	Y	10771	10794	0			142
04	101220 X	90983	-0-	-10237	-0-	79441 11539	3	3	4	Y	10490	10491	0			141
05	104594 X	94123	-0-	-10471	-0-	80628 13264	3	231	4	Y	12058	11991	0			208
06	101220 X	79720	-0-	-21500	-0-	68086 11348	3	286	4	Y	10316	10338	0	16	8	170
07	104594 X	81366	-0-	-23228	-0-	69045 11326	3	995	4	Y	10296	10310	0	8	8	148
08	104594 X	82474	-0-	-22120	-0-	70995 11243	3	236	4	Y	10221	10192	0			177
09	101220 X	58106	-0-	-43114	-0-	47275	3	10237	9	Y	9306	9323	0			160
10	76778 X	76778	-0-	-0-	-0-	68003	3	8676	9	Y	7887	7862	0			185
11	81387 X	81387	-0-	-0-	-0-	71996	3	9390	9	Y	8536	8547	0			174
*12	80673 X	80673	-0-	-0-	-0-	71297	3	9301	9	Y	8455	8492	0			137

TOTAL GAS PROD: 968,655

TOTAL CONDENSATE PROD: 119,132

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. KATE 33-40		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 22H		RRCID -> 291193		COMPL. DATE 07/09/2020				TOTAL DEPTH 10804 PERF.11795 - 22475					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	96875 X	81040	-0-	-15835	-0-	69482	3	215	4	Y	10312	10400	0		137
						11343	9								
02	87500 X	43482	-0-	-44018	-0-	34347	3	6	4	Y	8299	8288	0		148
						9129	9								
03	96875 X	82437	-0-	-14438	-0-	72150	3	4	4	Y	9348	9373	0		123
						10283	9								
04	93750 X	73845	-0-	-19905	-0-	65191	3	2	4	Y	7865	7882	0		106
						8652	9								
05	96875 X	74414	-0-	-22461	-0-	66051	3	143	4	Y	7473	7450	0		129
						8220	9								
06	93750 X	66934	-0-	-26816	-0-	59560	3	181	4	Y	6539	6550	0	10 8	108
						7193	9								
07	96875 X	66931	-0-	-29944	-0-	59331	3	614	4	Y	6351	6363	0	5 8	91
						6986	9								
08	96875 X	65466	-0-	-31409	-0-	58465	3	144	4	Y	6234	6217	0		108
						6857	9								
09	93750 X	45728	-0-	-48022	-0-	39210	3	6161	9	Y	5601	5613	0		96
10	62935 X	62935	-0-	-0-	-0-	56897	3	5970	9	Y	5427	5396	0		127
11	66930 X	65891	-0-	-1039	-0-	60292	3	5599	9	Y	5090	5114	0		103
12	66929 X	65242	-0-	-1687	-0-	59720	3	5478	9	Y	4980	5002	0		81
TOTAL GAS PROD:		794,345				TOTAL CONDENSATE PROD:		83,519							

KATE 33-40		WELL #: 23H		RRCID -> 291194		COMPL. DATE 07/11/2020				TOTAL DEPTH 10790 PERF.12332 - 22192					
01	102300 X	79273	-0-	-23027	-0-	63691	3	290	4	Y	13902	14001	0		184
						15292	9								
02	92400 X	43227	-0-	-49173	-0-	30692	3	8	4	Y	11388	11369	0		203
						12527	9								
03	102300 X	79843	-0-	-22457	-0-	65785	3	5	4	Y	12775	12810	0		168
						14053	9								
04	99000 X	73146	-0-	-25854	-0-	60762	3	3	4	Y	11255	11271	0		152
						12381	9								
05	102300 X	73603	-0-	-28697	-0-	61520	3	206	4	Y	10797	10763	0		186
						11877	9								
06	99000 X	67487	-0-	-31513	-0-	56659	3	266	4	Y	9602	9614	0	15 8	159
						10562	9								
07	102300 X	67730	-0-	-34570	-0-	56497	3	907	4	Y	9387	9404	0	7 8	135
						10326	9								
08	102300 X	69123	-0-	-33177	-0-	58690	3	215	4	Y	9289	9263	0		161
						10218	9								
09	99000 X	49178	-0-	-49822	-0-	39344	3	9295	9	Y	8450	8465	0		146
10	66809 X	66809	-0-	-0-	-0-	57595	3	9110	9	Y	8282	8234	0		194
11	69155 X	69155	-0-	-0-	-0-	60629	3	8525	9	Y	7750	7786	0		158
12	69130 X	68161	-0-	-969	-0-	59748	3	8345	9	Y	7586	7621	0		123
TOTAL GAS PROD:		806,735				TOTAL CONDENSATE PROD:		120,463							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
KATE 33-40		WELL #: 31H		RRCID -> 291220		COMPL. DATE 02/04/2019				TOTAL DEPTH 10133 PERF.10111 - 20713					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	49042 X	6335	-0-	-42707	-0-	4343	3	37	4	Y	1777	1786	0		24
						1955	9								
02	44296 X	2800	-0-	-41496	-0-	1550	3	1	4	Y	1135	1139	0		20
						1249	9								
03	49042 X	7439	-0-	-41603	-0-	5121	3	1	4	Y	2106	2098	0		28
						2317	9								
04	47460 X	6922	-0-	-40538	-0-	4783	3	1	4	Y	1944	1946	0		26
						2138	9								
05	49042 X	7356	-0-	-41686	-0-	5139	3	38	4	Y	1981	1973	0		34
						2179	9								
06	47460 X	6913	-0-	-40547	-0-	4839	3	51	4	Y	1839	1840	0	3 8	30
						2023	9								
07	49042 X	4245	-0-	-44797	-0-	2858	3	112	4	Y	1159	1171	0	1 8	17
						1275	9								
08	49042 X	5236	-0-	-43806	-0-	3654	3	33	4	Y	1408	1401	0		24
						1549	9								
09	47460 X	9508	-0-	-37952	-0-	5990	3	3325	9	Y	3023	2995	0		52
10	11440 X	11440	-0-	-0-	-0-	8284	3	3120	9	Y	2836	2821	0		67
11	10553 X	10553	-0-	-0-	-0-	7747	3	2806	9	Y	2551	2566	0		52
12	9827 X	9822	-0-	-5	-0-	7152	3	2649	9	Y	2408	2421	0		39
TOTAL GAS PROD:		88,569		TOTAL CONDENSATE PROD:		24,167									

PHOENIX (SILURIAN)		71275 700		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: CRANE					
OLSEN ENERGY INC.		621750													
ESTES		WELL #: 3		RRCID -> 244468		COMPL. DATE 11/11/2008				TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5937 - 5955					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	109	319	1		127
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	143	150	1		120
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	197	172	1		145
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	211	174	1		182
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	1				183
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	19				202
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	208	346	1		64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	215	172	1		107
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	14B2 EXT	2107	-0-	2107	B	2107	1883	2	224	9	N	204	172	1	139
10	14B2 EXT	1059	-0-	1059	B	3166	820	2	239	9	N	217	171	1	185
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	3166				N	206	169	1		222
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	3166				N	177	174	1		225
TOTAL GAS PROD:		3,166		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,907									

ESTES		WELL #: 2		RRCID -> 255195		COMPL. DATE 01/01/2010				TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5988 - 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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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	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

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	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	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2		N	-0-			-0-
02	5740 X	4602	-0-	-1138	-0-	4602	2		N	-0-			-0-
03	6355 X	6222	-0-	-133	-0-	6222	2		N	-0-			-0-
04	6150 X	4670	-0-	-1480	-0-	4670	2		N	-0-			-0-
05	7424 X	7424	-0-	-0-	-0-	7424	2		N	-0-			-0-
06	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	2		N	-0-			-0-
07	6231 X	3875	-0-	-2356	-0-	3875	2		N	-0-			-0-
08	6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2		N	-0-			-0-
09	6150 X	5642	-0-	-508	-0-	5642	2		N	-0-			-0-
10	6355 X	5656	-0-	-699	-0-	5656	2		N	-0-			-0-
11	6150 X	5027	-0-	-1123	-0-	5027	2		N	-0-			-0-
12	6355 X	6265	-0-	-90	-0-	6265	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		68,554		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	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-			-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	13122 X	13122	-0-	-0-	-0-	13122	2		N	-0-			-0-
08	13118 X	13118	-0-	-0-	-0-	13118	2		N	-0-			-0-
09	10188 X	10188	-0-	-0-	-0-	10188	2		N	-0-			-0-
10	13113 X	10459	-0-	-2654	-0-	10459	2		N	-0-			-0-
11	12690 X	11697	-0-	-993	-0-	11697	2		N	-0-			-0-
12	13113 X	12409	-0-	-704	-0-	12409	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		70,993		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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) //CONT.// 71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
ELLSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 046060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 15005 PERF.14334 - 14381															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-			-0-
02		2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-			-0-
03		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-			-0-
04		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-			-0-
05		2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-			-0-
06		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-			-0-
07		2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-			-0-
08		3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-			-0-
09		4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-			-0-
10		4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-			-0-
11		4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			N	-0-			-0-
*12		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		41,031		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		171337 X	159100	-0-	-12237	-0-	8595	1	150492	2	Y	12			152
02		154756 X	117212	-0-	-37544	-0-	117203	2	9	9	Y	8	29	1	131
03		136121 X	133212	-0-	-2909	-0-	133197	2	15	9	Y	14			145
04		130890 X	129864	-0-	-1026	-0-	129847	2	17	9	Y	15	25	1	135
05		134726 X	122615	-0-	-12111	-0-	122475	2	140	9	Y	127	131	1	131
06		153960 X	128226	-0-	-25734	-0-	128195	2	31	9	Y	28			159
07		134199 X	130881	-0-	-3318	-0-	130874	2	7	9	Y	6			165
08		134199 X	132257	-0-	-1942	-0-	132250	2	7	9	Y	6			171
09		173160 X	173160	-0-	-0-	-0-	10496	1	162652	2	Y	11			182
10		178206 X	178206	-0-	-0-	-0-	12157	1	166041	2	Y	7	25	1	164
11		136952 X	136952	-0-	-0-	-0-	10259	1	126689	2	Y	4	60	1	108
*12		176484 X	176484	-0-	-0-	-0-	11929	1	164526	2	Y	26			134
TOTAL GAS PROD:		1,718,169		TOTAL CONDENSATE PROD:		264									

ALLISON WELL #: 306U RRCID -> 202609 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF.10950 - 11252															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS 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-									

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	13361 X	12048	-0-	-1313	-0-	515 1	11533 2		Y	-0-			5
02	12012 X	9115	-0-	-2897	-0-	9114 2		1 9	Y	1	2 1		4
03	10602 X	10165	-0-	-437	-0-	10164 2		1 9	Y	1			5
04	10230 X	9829	-0-	-401	-0-	9828 2		1 9	Y	1	2 1		4
05	10571 X	9826	-0-	-745	-0-	9824 2		2 9	Y	2	2 1		4
06	11670 X	9765	-0-	-1905	-0-	9763 2		2 9	Y	2			6
07	10168 X	7376	-0-	-2792	-0-	7375 2		1 9	Y	1			7
08	10168 X	-0-	-0-	-10168	-0-				Y	-0-			7
09	9840 X	-0-	-0-	-9840	-0-				Y	-0-			7
10	10106 X	-0-	-0-	-10106	-0-				Y	-0-	2 1		5
11	9780 X	-0-	-0-	-9780	-0-				Y	1	4 1		2
12	7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-				Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		68,124				TOTAL CONDENSATE PROD:		9					

PINON (OVERTHRUST)				71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP				508409									
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST RANCH		WELL #:		4202	RRCID ->	243253	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	7430	PERF.	5630 -	7280
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		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 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		1378 N	1378	-0-	-0-	158 1	1218 2	N	2	2	2	1		2
						2 9								
02		1260 N	1121	-0-	-139	126 1	993 2	N	2	2	2	1		2
						2 9								
03		1364 N	1234	-0-	-130	148 1	1084 2	N	2	2	1	0	1 1	2
						2 9								
04		1320 N	1276	-0-	-44	147 1	1128 2	N	1	1	1	1		2
						1 9								
05		1367 N	1367	-0-	-0-	160 1	1206 2	N	1	1	1	1		2
						1 9								
06		1359 N	1359	-0-	-0-	140 1	1218 2	N	1	1	1	1		2
						1 9								
07		1379 N	1379	-0-	-0-	168 1	1210 2	N	1					3
						1 9								
08		1377 N	1377	-0-	-0-	167 1	1209 2	N	1	2	1			2
						1 9								
09		1350 N	1321	-0-	-29	151 1	1169 2	N	1	1	0	1 1		1
						1 9								
10		1390 N	1390	-0-	-0-	156 1	1233 2	N	1					2
						1 9								
11		1320 N	1302	-0-	-18	134 1	1167 2	N	1	1	1			2
						1 9								
12		1364 N	1313	-0-	-51	141 1	1171 2	N	1	1	1			2
						1 9								
TOTAL GAS PROD:		15,817		TOTAL CONDENSATE PROD:		15								

LONGFELLOW				WELL #: 402	RRCID -> 104146	COMPL. DATE 01/15/1983	TOTAL DEPTH	7469	PERF. 4839	-		4954		
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		1504 N	1504	-0-	-0-	107 1	1397 2	Y	-0-		-0-			-0-
02		1092 N	930	-0-	-162	930 2		Y	-0-		-0-			-0-
03		1333 N	1196	-0-	-137	1196 2		Y	-0-		-0-			-0-
04		1140 N	1112	-0-	-28	1112 2		Y	-0-		-0-			-0-
05		1073 N	1073	-0-	-0-	1073 2		Y	-0-		-0-			-0-
06		1170 N	1065	-0-	-105	1064 2	1 9	Y	-0-		-0-			1
07		1147 N	1145	-0-	-2	1145 2		Y	-0-		-0-			1
08		1085 N	1040	-0-	-45	1040 2		Y	-0-		-0-			1
09		1319 N	1319	-0-	-0-	101 1	1218 2	Y	-0-		-0-			1
10		1423 N	1423	-0-	-0-	110 1	1313 2	Y	-0-		-0-			1
11		1116 N	1116	-0-	-0-	116 1	1000 2	Y	-0-	1	1			-0-
*12		1399 N	1399	-0-	-0-	130 1	1269 2	Y	-0-		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,322		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH		WELL #:		501	RRCID ->	128799	COMPL. DATE	08/14/1988	TOTAL DEPTH	5406	PERF.	4980 - 5194
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		739 N	739	-0-	-0-	60 1	679 2	N	-0-			-0-
02		532 N	506	-0-	-26	506 2		N	-0-			-0-
03		560 N	560	-0-	-0-	560 2		N	-0-			-0-
04		587 N	587	-0-	-0-	587 2		N	-0-			-0-
05		558 N	543	-0-	-15	543 2		N	-0-			-0-
06		540 N	510	-0-	-30	510 2		N	-0-			-0-
07		620 N	464	-0-	-156	464 2		N	-0-			-0-
08		558 N	557	-0-	-1	557 2		N	-0-			-0-
09		859 N	859	-0-	-0-	74 1	784 2	N	1			1
						1 9						
10		941 N	941	-0-	-0-	82 1	859 2	N	-0-	1 1		-0-
11		664 N	664	-0-	-0-	81 1	583 2	N	-0-			-0-
*12		933 N	933	-0-	-0-	98 1	835 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,863			TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

WEST RANCH		WELL #:		2601	RRCID ->	140878	COMPL. DATE	12/16/1991	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5123 - 6419
01		341 N	325	-0-	-16	37 1	288 2	N	-0-			7
02		280 N	266	-0-	-14	30 1	235 2	N	1	1 1		7
						1 9						
03		310 N	237	-0-	-73	28 1	209 2	N	-0-			7
04		300 N	256	-0-	-44	30 1	226 2	N	-0-			7
05		310 N	291	-0-	-19	34 1	257 2	N	-0-			7
06		342 N	342	-0-	-0-	35 1	307 2	N	-0-			7
07		408 N	408	-0-	-0-	50 1	358 2	N	-0-			7
08		445 N	445	-0-	-0-	54 1	391 2	N	-0-			7
09		369 N	369	-0-	-0-	42 1	327 2	N	-0-			7
10		403 N	277	-0-	-126	31 1	246 2	N	-0-			7
11		420 N	260	-0-	-160	27 1	233 2	N	-0-			7
12		372 N	261	-0-	-111	28 1	233 2	N	-0-			7
TOTAL GAS PROD:			3,737			TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

WEST RANCH		WELL #:		4101	RRCID ->	147873	COMPL. DATE	11/06/1993	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6833 - 6964
01		403 N	389	-0-	-14	10 1	379 2	Y	-0-			-0-
02		280 N	270	-0-	-10	270 2		Y	-0-			-0-
03		310 N	301	-0-	-9	301 2		Y	-0-			-0-
04		300 N	292	-0-	-8	292 2		Y	-0-			-0-
05		310 N	297	-0-	-13	297 2		Y	-0-			-0-
06		300 N	286	-0-	-14	286 2		Y	-0-			-0-
07		310 N	292	-0-	-18	292 2		Y	-0-			-0-
08		310 N	293	-0-	-17	293 2		Y	-0-			-0-
09		444 N	444	-0-	-0-	26 1	418 2	Y	-0-			-0-
10		457 N	457	-0-	-0-	27 1	430 2	Y	-0-			-0-
11		302 N	302	-0-	-0-	25 1	277 2	Y	-0-			-0-
12		465 N	454	-0-	-11	26 1	428 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,077			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 153555 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 5850 - 7717

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	62 N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	2	N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	5	1	39	2	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	7	1	48	2	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	2	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	7	1	53	2	N	-0-	-0-	-0-
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	2	N	-0-	-0-	-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	2	N	-0-	-0-	-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	2	N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	7	1	51	2	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	2	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	5	1	41	2	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		652		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALLISON WELL #: 2002 RRCID -> 158305 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4543 - 4880

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-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-							

ALLISON WELL #: 2001L RRCID -> 158911 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4062 - 4583

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
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 #:		302	RRCID ->	160413	COMPL. DATE	08/19/1996	TOTAL DEPTH	5582	PERF.	5072 - 5498		
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	AMT	CODE	BALANCE
01		355 N	355	-0-	-0-	-0-		23	1	332	2	Y	-0-	-0-
02		261 N	261	-0-	-0-	-0-		261	2			Y	-0-	-0-
03		303 N	303	-0-	-0-	-0-		303	2			Y	-0-	-0-
04		293 N	293	-0-	-0-	-0-		293	2			Y	-0-	-0-
05		304 N	304	-0-	-0-	-0-		304	2			Y	-0-	-0-
06		301 N	301	-0-	-0-	-0-		301	2			Y	-0-	-0-
07		305 N	305	-0-	-0-	-0-		305	2			Y	-0-	-0-
08		310 N	309	-0-	-1	-0-		309	2			Y	-0-	-0-
09		422 N	422	-0-	-0-	-0-		31	1	391	2	Y	-0-	-0-
10		442 N	442	-0-	-0-	-0-		33	1	409	2	Y	-0-	-0-
11		319 N	319	-0-	-0-	-0-		31	1	288	2	Y	-0-	-0-
12		434 N	431	-0-	-3	-0-		38	1	393	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				4,045				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

WEST RANCH		WELL #:		2701S	RRCID ->	161181	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	3635 - 7090		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		697 N	697	-0-	-0-	-0-		80	1	616	2	N	1	1
								1	9					1
02		588 N	481	-0-	-107	-0-		54	1	426	2	N	1	1
								1	9					1
03		682 N	669	-0-	-13	-0-		80	1	587	2	N	2	1
								2	9					2
04		758 N	758	-0-	-0-	-0-		88	1	670	2	N	-0-	1
05		814 N	814	-0-	-0-	-0-		95	1	718	2	N	1	2
								1	9					1
06		803 N	803	-0-	-0-	-0-		83	1	720	2	N	-0-	1
07		829 N	829	-0-	-0-	-0-		101	1	727	2	N	1	2
								1	9					1
08		822 N	822	-0-	-0-	-0-		100	1	722	2	N	-0-	1
09		810 N	783	-0-	-27	-0-		90	1	693	2	N	-0-	1
10		837 N	800	-0-	-37	-0-		90	1	710	2	N	-0-	1
11		810 N	761	-0-	-49	-0-		78	1	682	2	N	1	1
								1	9					1
12		806 N	772	-0-	-34	-0-		83	1	688	2	N	1	1
								1	9					1
TOTAL GAS PROD:				8,989				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 #: 502		RRCID -> 161610	COMPL. DATE 07/01/2007	TOTAL DEPTH 5210	PERF. 3627	-		5078					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	496 N	488	-0-	-8	-0-	56	1	431	2	N	1	1	1		1
02	420 N	387	-0-	-33	-0-	43	1	343	2	N	1	1	1		1
03	496 N	442	-0-	-54	-0-	53	1	389	2	N	-0-				1
04	480 N	450	-0-	-30	-0-	52	1	398	2	N	-0-				1
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	57	1	427	2	N	-0-				1
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	49	1	426	2	N	1	1	1		1
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	61	1	437	2	N	-0-				1
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	60	1	437	2	N	1	1	1		1
09	480 N	465	-0-	-15	-0-	53	1	412	2	N	-0-	1	0		-0-
10	496 N	481	-0-	-15	-0-	54	1	426	2	N	1				1
11	480 N	451	-0-	-29	-0-	46	1	405	2	N	-0-				1
12	496 N	471	-0-	-25	-0-	51	1	420	2	N	-0-				1
TOTAL GAS PROD:		5,591		TOTAL CONDENSATE PROD:		5									

WEST RANCH		WELL #: 3101		RRCID -> 161646	COMPL. DATE 10/30/1996	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 4551	-		4632	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-					

WEST RANCH		WELL #: 3201		RRCID -> 163537	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 5140	PERF. 4722	-		4950	
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	6	1	242	2	Y	-0-	-0-
02	224 N	150	-0-	-74	-0-	150	2			Y	-0-	-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-	-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-	-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-	-0-
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2			Y	-0-	-0-
07	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2			Y	-0-	-0-
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-	-0-
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	276	2	Y	-0-	-0-
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	302	2	Y	-0-	-0-
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	15	1	192	2	Y	-0-	-0-
*12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	269	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,598		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
LONGFELLOW WELL #: 404 RRCID -> 165275 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3184 - 4748												
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		380 N	380	-0-	-0-	-0-	44 1	336 2	Y	-0-		1
02		308 N	278	-0-	-30	-0-	31 1	247 2	Y	-0-		1
03		372 N	330	-0-	-42	-0-	40 1	290 2	Y	-0-		1
04		375 N	375	-0-	-0-	-0-	43 1	332 2	Y	-0-		1
05		435 N	435	-0-	-0-	-0-	51 1	384 2	Y	-0-		1
06		418 N	418	-0-	-0-	-0-	43 1	375 2	Y	-0-		1
07		428 N	428	-0-	-0-	-0-	52 1	376 2	Y	-0-		1
08		434 N	434	-0-	-0-	-0-	53 1	380 2	Y	1	1 1	1
							1 9					
09		420 N	395	-0-	-25	-0-	45 1	350 2	Y	-0-	1 0	-0-
10		434 N	423	-0-	-11	-0-	47 1	375 2	Y	1		1
							1 9					
11		420 N	368	-0-	-52	-0-	38 1	330 2	Y	-0-		1
12		403 N	312	-0-	-91	-0-	34 1	278 2	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:			4,576				TOTAL CONDENSATE PROD:			2		

WEST RANCH 5 WELL #: 3-C RRCID -> 167273 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3198 - 3708												
01		31 N	21	-0-	-10	-0-	1 1	20 2	N	-0-		-0-
02		28 N	16	-0-	-12	-0-	16 2		N	-0-		-0-
03		15 N	6	-0-	-9	-0-	6 2		N	-0-		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
06		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			44				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ALLISON WELL #: 2101 RRCID -> 167345 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4191 - 4333												
01		713 N	706	-0-	-7	-0-	81 1	624 2	N	1	1 1	1
							1 9					
02		644 N	560	-0-	-84	-0-	63 1	496 2	N	1	1 1	1
							1 9					
03		713 N	664	-0-	-49	-0-	79 1	584 2	N	1	1 1	1
							1 9					
04		690 N	666	-0-	-24	-0-	77 1	588 2	N	1	1 1	1
							1 9					
05		711 N	711	-0-	-0-	-0-	83 1	628 2	N	-0-		1
06		697 N	697	-0-	-0-	-0-	72 1	624 2	N	1	1 1	1
							1 9					
07		718 N	718	-0-	-0-	-0-	87 1	630 2	N	1		2
							1 9					
08		713 N	705	-0-	-8	-0-	86 1	619 2	N	-0-	1 1	1
09		690 N	643	-0-	-47	-0-	74 1	569 2	N	-0-		1
10		713 N	676	-0-	-37	-0-	76 1	600 2	N	-0-		1
11		698 N	698	-0-	-0-	-0-	72 1	625 2	N	1	1 1	1
							1 9					
*12		680 N	680	-0-	-0-	-0-	73 1	606 2	N	1	1 1	1
							1 9					
TOTAL GAS PROD:			8,124				TOTAL CONDENSATE PROD:			8		

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 LONGFELLOW WELL #: 405 RRCID -> 169097 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3690 - 5277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	30	1	225	2	Y	-0-					-0-
02	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	81	1	427	2	Y	-0-					-0-
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	82	1	429	2	Y	-0-					-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	80	1	8	2	Y	-0-					-0-
*12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	77	1	437	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,931		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LONGFELLOW WELL #: 407 RRCID -> 169099 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4686 - 5226

01	1395 N	1291	-0-	-104	-0-	148	1	1141	2	N	2	2	1			2
02	1204 N	1096	-0-	-108	-0-	123	1	971	2	N	2	2	1			2
03	1364 N	1213	-0-	-151	-0-	145	1	1067	2	N	1	1	1			2
04	1260 N	1256	-0-	-4	-0-	145	1	1110	2	N	1	1	1			2
05	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	155	1	1170	2	N	2	1	1			3
06	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	137	1	1192	2	N	2	1	0	2	1	2
07	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	166	1	1198	2	N	1					3
08	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	163	1	1180	2	N	1	2	1			2
09	1320 N	1310	-0-	-10	-0-	150	1	1159	2	N	1	1	0	1	1	1
10	1364 N	1293	-0-	-71	-0-	145	1	1147	2	N	1					2
11	1290 N	1254	-0-	-36	-0-	129	1	1124	2	N	1	1	1			2
12	1364 N	1283	-0-	-81	-0-	138	1	1144	2	N	1	1	1			2
TOTAL GAS PROD:		15,363		TOTAL CONDENSATE PROD:		16										

PILON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
01		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	63	1	2275	2	Y	1
02		1624 N	1337	-0-	-287	-0-	1336	2		1	9	1
03		1953 N	1691	-0-	-262	-0-	1691	2			Y	1
04		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	1
05		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			Y	1
06		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			Y	1
07		1829 N	1801	-0-	-28	-0-	1801	2			Y	1
08		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			Y	1
09		3000 N	3263	-0-	263	263	225	1	3037	2	Y	2
							1	9				
10		3100 N	3542	-0-	442	705	241	1	3301	2	Y	1
11		2916 N	2211	-0-	-705	-0-	228	1	1983	2	Y	-0-
*12		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	236	1	3292	2	Y	1
							1	9				

TOTAL GAS PROD: 27,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LONGFELLOW WELL #: 4011 RRCID -> 170418 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4238 - 5440												
01		527 N	517	-0-	-10	-0-	59	1	457	2	N	1
							1	9				
02		476 N	414	-0-	-62	-0-	46	1	367	2	N	1
							1	9				
03		527 N	470	-0-	-57	-0-	56	1	414	2	N	1
04		510 N	483	-0-	-27	-0-	56	1	427	2	N	1
05		516 N	516	-0-	-0-	-0-	60	1	456	2	N	1
06		518 N	518	-0-	-0-	-0-	53	1	464	2	N	1
							1	9				
07		526 N	526	-0-	-0-	-0-	64	1	462	2	N	1
08		527 N	527	-0-	-0-	-0-	64	1	462	2	N	1
							1	9				
09		510 N	508	-0-	-2	-0-	58	1	450	2	N	-0-
10		527 N	525	-0-	-2	-0-	59	1	465	2	N	1
							1	9				
11		510 N	491	-0-	-19	-0-	50	1	441	2	N	1
12		527 N	508	-0-	-19	-0-	55	1	453	2	N	1

TOTAL GAS PROD: 6,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WEST RANCH WELL #: 4 RRCID -> 170424 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3319 - 5546												
01		1023 N	977	-0-	-46	-0-	48	1	929	2	N	-0-
02		840 N	725	-0-	-115	-0-	725	2			N	-0-
03		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-
04		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-
05		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-
06		870 N	780	-0-	-90	-0-	780	2			N	-0-
07		992 N	653	-0-	-339	-0-	653	2			N	-0-
08		901 N	901	-0-	-0-	-0-	900	2		1	9	1
09		978 N	978	-0-	-0-	-0-	59	1	919	2	N	-0-
10		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	65	1	1007	2	N	-0-
11		926 N	926	-0-	-0-	-0-	71	1	855	2	N	-0-
*12		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	79	1	997	2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 10,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
LONGFELLOW				WELL #: 406	RRCID -> 170848	COMPL. DATE 10/01/1998	TOTAL DEPTH 7017	PERF. 5011	- 6788			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	134 1	1663 2	Y	-0-			1
02	700 N	594	-0-	-106	-0-	594 2		Y	-0-			1
03	775 N	759	-0-	-16	-0-	759 2		Y	-0-			1
04	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2		Y	-0-			1
05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2		Y	-0-			1
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2		Y	-0-			1
07	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2		Y	-0-			1
08	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2		Y	-0-			1
09	3000 N	3116	-0-	116	116	356 1	2759 2	Y	1			2
						1 9						
10	3100 N	3138	-0-	38	154	352 1	2786 2	Y	-0-	1 1		1
11	1419 N	1265	-0-	-154	-0-	345 1	920 2	Y	-0-	1 1		-0-
*12	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	348 1	2900 2	Y	1			1
						1 9						

TOTAL GAS PROD: 18,111

TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LONGFELLOW				WELL #: 201	RRCID -> 171708	COMPL. DATE 11/21/2009	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 4602	- 4940		
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	12 1	96 2	N	-0-		-0-
02	112 N	89	-0-	-23	-0-	10 1	79 2	N	-0-		-0-
03	124 N	98	-0-	-26	-0-	12 1	86 2	N	-0-		-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	12 1	89 2	N	-0-		-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	13 1	96 2	N	-0-		-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	14 1	118 2	N	-0-		-0-
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	43 1	313 2	N	-0-		-0-
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	46 1	334 2	N	-0-		-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	39 1	301 2	N	-0-		-0-
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	27 1	216 2	N	1		1
						1 9					
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	11 1	100 2	N	-0-	1 1	-0-
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	11 1	95 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,174

TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LONGFELLOW				WELL #: 408	RRCID -> 171731	COMPL. DATE 12/17/1998	TOTAL DEPTH 8482	PERF. 6760	- 7364		
01	1395 N	988	-0-	-407	-0-	113 1	874 2	N	1	1 1	2
						1 9					
02	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	201 1	1588 2	N	-0-	1 1	1
03	1054 N	900	-0-	-154	-0-	108 1	790 2	N	2	1 1	2
						2 9					
04	960 N	936	-0-	-24	-0-	108 1	827 2	N	1	1 1	2
						1 9					
05	1395 N	999	-0-	-396	-0-	117 1	882 2	N	-0-		2
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	102 1	889 2	N	-0-	1 1	1
07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	125 1	898 2	N	1		2
						1 9					
08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	123 1	891 2	N	-0-	1 1	1
09	990 N	978	-0-	-12	-0-	112 1	866 2	N	-0-		1
10	1023 N	1019	-0-	-4	-0-	114 1	904 2	N	1		2
						1 9					
11	990 N	978	-0-	-12	-0-	100 1	878 2	N	-0-	1 1	1
12	1023 N	1013	-0-	-10	-0-	109 1	902 2	N	2	1 1	2
						2 9					

TOTAL GAS PROD: 12,629

TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																	
WEST RANCH WELL #: 2604 RRCID -> 171854 COMPL. DATE 10/26/1998													TOTAL DEPTH	6995	PERF. 2648	-	3954
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	218	1	1680	2	N	3	3	1			3	
						3	9										
02	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	175	1	1384	2	N	2	2	1			3	
						2	9										
03	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	208	1	1525	2	N	3	1	0	2	1	3	
						3	9										
04	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	203	1	1557	2	N	2	2	1			3	
						2	9										
05	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	219	1	1657	2	N	2	1	1			4	
						2	9										
06	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	189	1	1644	2	N	1	1	0	2	1	2	
						1	9										
07	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	227	1	1636	2	N	2					4	
						2	9										
08	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	229	1	1653	2	N	-0-	2	1			2	
09	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	208	1	1610	2	N	2	1	0	1	1	2	
						2	9										
10	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	209	1	1651	2	N	1					3	
						1	9										
11	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	177	1	1551	2	N	2	2	1			3	
						2	9										
*12	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	195	1	1618	2	N	2	2	1			3	
						2	9										
TOTAL GAS PROD:		21,645		TOTAL CONDENSATE PROD:		22											

WEST RANCH WELL #: 3103 RRCID -> 172165 COMPL. DATE 02/25/1999													TOTAL DEPTH	7803	PERF. 5176	-	5440
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	34	1	311	2	Y	-0-					-0-	
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	242	2	Y	-0-					-0-	
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	266	2	Y	-0-					-0-	
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	266	2	Y	-0-					-0-	
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	18	1	270	2	Y	-0-					-0-	
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	2	Y	-0-					-0-	
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	19	1	267	2	Y	-0-					-0-	
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	19	1	271	2	Y	-0-					-0-	
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	35	1	321	2	Y	-0-					-0-	
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	38	1	334	2	Y	-0-					-0-	
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	35	1	257	2	Y	-0-					-0-	
*12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	41	1	328	2	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,702		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

WEST RANCH 5 WELL #: 7 RRCID -> 173438 COMPL. DATE 05/10/1999													TOTAL DEPTH	6900	PERF. 4831	-	5472
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	26	1	440	2	Y	-0-					-0-	
02	504 N	289	-0-	-215	-0-	289	2			Y	-0-					-0-	
03	496 N	397	-0-	-99	-0-	397	2			Y	-0-					-0-	
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-	
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-	
06	390 N	277	-0-	-113	-0-	277	2			Y	-0-					-0-	
07	434 N	236	-0-	-198	-0-	236	2			Y	-0-					-0-	
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-	
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	33	1	491	2	Y	-0-					-0-	
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	44	1	668	2	Y	-0-					-0-	
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	43	1	505	2	Y	-0-					-0-	
*12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	47	1	587	2	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,183		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 5		WELL #:		6	RRCID ->	173506	COMPL. DATE	05/03/1999	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	4770 -	5416
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		1951 N	1951	-0-	-0-	47 1	1904 2	Y	-0-				1
02		1032 N	1032	-0-	-0-	1032 2		Y	-0-	1 1			-0-
03		1593 N	1593	-0-	-0-	1592 2	1 9	Y	-0-				1
04		1527 N	1527	-0-	-0-	1527 2		Y	-0-				1
05		1204 N	1204	-0-	-0-	1204 2		Y	-0-				1
06		1177 N	1177	-0-	-0-	1177 2		Y	-0-				1
07		979 N	979	-0-	-0-	979 2		Y	-0-				1
08		1163 N	1163	-0-	-0-	1163 2		Y	-0-				1
09		1759 N	1759	-0-	-0-	107 1	1652 2	Y	-0-				1
10		1723 N	1723	-0-	-0-	105 1	1618 2	Y	-0-				1
11		895 N	895	-0-	-0-	86 1	809 2	Y	-0-	1 1			-0-
*12		1705 N	1705	-0-	-0-	103 1	1602 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		16,708				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

WEST RANCH 5		WELL #:		5	RRCID ->	173864	COMPL. DATE	06/07/1999	TOTAL DEPTH	7265	PERF.	4550 -	5226
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		639 N	639	-0-	-0-	16 1	623 2	N	-0-				-0-
02		420 N	420	-0-	-0-	420 2		N	-0-				-0-
03		443 N	443	-0-	-0-	443 2		N	-0-				-0-
04		429 N	429	-0-	-0-	429 2		N	-0-				-0-
05		388 N	388	-0-	-0-	388 2		N	-0-				-0-
06		419 N	419	-0-	-0-	419 2		N	-0-				-0-
07		392 N	392	-0-	-0-	392 2		N	-0-				-0-
08		503 N	503	-0-	-0-	503 2		N	-0-				-0-
09		732 N	732	-0-	-0-	43 1	689 2	N	-0-				-0-
10		893 N	893	-0-	-0-	52 1	841 2	N	-0-				-0-
11		667 N	667	-0-	-0-	55 1	612 2	N	-0-				-0-
*12		937 N	937	-0-	-0-	54 1	883 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,862				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LONGFELLOW		WELL #:		1201	RRCID ->	174242	COMPL. DATE	06/23/1999	TOTAL DEPTH	8415	PERF.	5169 -	8024
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		496 N	496	-0-	-0-	57 1	438 2	N	1	1 1			1
						1 9							
02		448 N	435	-0-	-13	49 1	385 2	N	1	1 1			1
						1 9							
03		496 N	448	-0-	-48	54 1	394 2	N	-0-				1
04		480 N	457	-0-	-23	53 1	404 2	N	-0-				1
05		496 N	486	-0-	-10	57 1	429 2	N	-0-				1
06		478 N	478	-0-	-0-	49 1	428 2	N	1	1 1			1
						1 9							
07		490 N	490	-0-	-0-	60 1	430 2	N	-0-				1
08		496 N	488	-0-	-8	59 1	428 2	N	1	1 1			1
						1 9							
09		480 N	464	-0-	-16	53 1	411 2	N	-0-	1 1			-0-
10		496 N	485	-0-	-11	54 1	430 2	N	1				1
						1 9							
11		480 N	459	-0-	-21	47 1	412 2	N	-0-				1
*12		481 N	481	-0-	-0-	52 1	429 2	N	-0-				1
TOTAL GAS PROD:		5,667				TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH		WELL #: 3104		RRCID -> 175161	COMPL. DATE 11/10/1999	TOTAL DEPTH 7810	PERF. 5530	- 7446						
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	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	147	1	1133	2	N	2	2	1	2
02	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	155	1	1227	2	N	2	2	1	2
03	1209 N	1140	-0-	-69	-0-	136	1	1002	2	N	2	1	0	1 1 2
04	1230 N	1175	-0-	-55	-0-	136	1	1038	2	N	1	1	1	2
05	1519 N	1254	-0-	-265	-0-	146	1	1106	2	N	2	1	1	3
06	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	127	1	1105	2	N	2	1	0	2 1 2
07	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	154	1	1107	2	N	1			3
08	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	152	1	1102	2	N	1	2	1	2
09	1230 N	1205	-0-	-25	-0-	138	1	1067	2	N	-0-	1	1	1
10	1271 N	1242	-0-	-29	-0-	139	1	1102	2	N	1			2
11	1200 N	1171	-0-	-29	-0-	120	1	1050	2	N	1	1	1	2
12	1240 N	1209	-0-	-31	-0-	130	1	1078	2	N	1	1	1	2

TOTAL GAS PROD: 14,813

TOTAL CONDENSATE PROD: 16

WEST RANCH		WELL #: 3204		RRCID -> 175162	COMPL. DATE 09/14/1999	TOTAL DEPTH 8272	PERF. 6140	- 8123		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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
 ALLISON WELL #: 301 RRCID -> 176379 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8601 - 8727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	34 1	258 2	N	-0-			-0-
02	252 N	231	-0-	-21	-0-	26 1	205 2	N	-0-			-0-
03	279 N	261	-0-	-18	-0-	31 1	230 2	N	-0-			-0-
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	33 1	249 2	N	-0-			-0-
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	32 1	245 2	N	-0-			-0-
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	30 1	265 2	N	-0-			-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	34 1	246 2	N	1			1
						1 9						
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	35 1	252 2	N	-0-	1 1		-0-
09	300 N	267	-0-	-33	-0-	31 1	236 2	N	-0-			-0-
10	279 N	199	-0-	-80	-0-	22 1	177 2	N	-0-			-0-
11	270 N	182	-0-	-88	-0-	19 1	163 2	N	-0-			-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	30 1	249 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,133				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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WEST RANCH WELL #: 3202 RRCID -> 177782 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4965 - 5508

01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	101 1	843 2	Y	-0-			-0-
02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		Y	-0-			-0-
03	682 N	445	-0-	-237	-0-	445 2		Y	-0-			-0-
04	630 N	592	-0-	-38	-0-	592 2		Y	-0-			-0-
05	651 N	438	-0-	-213	-0-	438 2		Y	-0-			-0-
06	420 N	408	-0-	-12	-0-	408 2		Y	-0-			-0-
07	620 N	411	-0-	-209	-0-	411 2		Y	-0-			-0-
08	434 N	384	-0-	-50	-0-	384 2		Y	-0-			-0-
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	45 1	385 2	Y	-0-			-0-
10	403 N	374	-0-	-29	-0-	40 1	334 2	Y	-0-			-0-
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	60 1	322 2	Y	-0-			-0-
*12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	66 1	463 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,923				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 #:		2102	RRCID ->	178071	COMPL. DATE	06/30/2000	TOTAL DEPTH	5832	PERF.	5403 -	5832		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1209 N	554	-0-	-655	-0-	7	1	547	2	Y	-0-				-0-
02	980 N	122	-0-	-858	-0-	122	2			Y	-0-				-0-
03	930 N	589	-0-	-341	-0-	589	2			Y	-0-				-0-
04	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-				-0-
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-				-0-
06	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-				-0-
07	1023 N	965	-0-	-58	-0-	965	2			Y	-0-				-0-
08	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	1				1
09	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-				1
10	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,150				TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

WEST RANCH		WELL #:		3105	RRCID ->	178072	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	8002	PERF.	4565 -	7944		
01	403 N	398	-0-	-5	-0-	46	1	351	2	N	1	1	1	1	
02	364 N	320	-0-	-44	-0-	36	1	283	2	N	1	1	1	1	
03	403 N	359	-0-	-44	-0-	43	1	315	2	N	1	1	1	1	
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	51	1	394	2	N	-0-			1	
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	61	1	458	2	N	-0-			1	
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	51	1	444	2	N	-0-	1	1	-0-	
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	62	1	447	2	N	1			1	
08	527 N	495	-0-	-32	-0-	60	1	434	2	N	1	1	1	1	
09	510 N	472	-0-	-38	-0-	54	1	418	2	N	-0-	1	0	-0-	
10	496 N	480	-0-	-16	-0-	54	1	425	2	N	1			1	
11	480 N	475	-0-	-5	-0-	49	1	425	2	N	1	1	1	1	
12	496 N	474	-0-	-22	-0-	51	1	422	2	N	1	1	1	1	
TOTAL GAS PROD:		5,442				TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

LONGFELLOW		WELL #:		4012	RRCID ->	178074	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	5580 -	8782		
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	17	1	134	2	N	-0-			-0-	
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	14	1	111	2	N	-0-			-0-	
03	155 N	139	-0-	-16	-0-	17	1	122	2	N	-0-			-0-	
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	17	1	126	2	N	-0-			-0-	
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	18	1	136	2	N	-0-			-0-	
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	18	1	157	2	N	-0-			-0-	
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	19	1	135	2	N	-0-			-0-	
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	25	1	179	2	N	-0-			-0-	
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	25	1	196	2	N	-0-			-0-	
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	24	1	186	2	N	-0-			-0-	
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	18	1	159	2	N	-0-			-0-	
*12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	52	1	436	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,341				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 LONGFELLOW WELL #: 4015 RRCID -> 178580 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3064 - 4048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-	
02	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-	
03	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-	
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-	
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-	
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-	
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-	
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-	
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					-0-	
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					-0-	
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	Y	-0-					-0-	
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		88														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

LONGFELLOW WELL #: 4017 RRCID -> 178717 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3520 - 5753

01	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	182	1	1405	2	N	3	2	1			3	
02	1428 N	1230	-0-	-198	-0-	138	1	1091	2	N	1	2	1			2	
03	1612 N	1419	-0-	-193	-0-	170	1	1246	2	N	3	1	0	1	1	3	
04	1530 N	1436	-0-	-94	-0-	166	1	1269	2	N	1	1	1			3	
05	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	180	1	1357	2	N	1	1	1			3	
06	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	151	1	1318	2	N	2	1	0	2	1	2	
07	1488 N	1472	-0-	-16	-0-	179	1	1292	2	N	1					3	
08	1550 N	1453	-0-	-97	-0-	176	1	1276	2	N	1	2	1			2	
09	1470 N	1337	-0-	-133	-0-	153	1	1183	2	N	1	1	0	1	1	1	
10	1457 N	1386	-0-	-71	-0-	155	1	1230	2	N	1					2	
11	1410 N	1312	-0-	-98	-0-	135	1	1176	2	N	1	1	1			2	
12	1395 N	1392	-0-	-3	-0-	150	1	1241	2	N	1	1	1			2	
TOTAL GAS PROD:		17,036														TOTAL CONDENSATE PROD:	17

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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	313 N	313	-0-	-0-	-0-	36	1	276	2	N	1			1
02	280 N	247	-0-	-33	-0-	1	9							
03	310 N	277	-0-	-33	-0-	28	1	219	2	N	-0-	1	1	-0-
04	300 N	284	-0-	-16	-0-	33	1	251	2	N	-0-	1	1	-0-
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	36	1	268	2	N	1			1
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	32	1	274	2	N	-0-	1	0	-0-
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	39	1	278	2	N	1			1
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	38	1	274	2	N	-0-	1	1	-0-
09	300 N	298	-0-	-2	-0-	34	1	264	2	N	-0-			-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	35	1	278	2	N	1			1
11	300 N	295	-0-	-5	-0-	30	1	265	2	N	-0-	1	1	-0-
12	310 N	294	-0-	-16	-0-	32	1	262	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,563		TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

ALLISON		WELL #: 303		RRCID -> 182400		COMPL. DATE 07/01/2007			TOTAL DEPTH 6930			PERF. 5357 - 5950		
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	1953 N	1924	-0-	-29	-0-	76	1	1848	2	Y	-0-			1
02	1596 N	1402	-0-	-194	-0-	1402	2			Y	-0-	1	1	-0-
03	1767 N	1651	-0-	-116	-0-	1650	2	1	9	Y	1			1
04	1650 N	1595	-0-	-55	-0-	1595	2			Y	-0-	1	1	-0-
05	1550 N	1462	-0-	-88	-0-	1462	2			Y	-0-			-0-
06	1590 N	1388	-0-	-202	-0-	1387	2	1	9	Y	1			1
07	1643 N	1372	-0-	-271	-0-	1372	2			Y	-0-			1
08	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-			1
09	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	89	1	1817	2	Y	-0-			1
10	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	92	1	1853	2	Y	-0-			1
11	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	89	1	1500	2	Y	2	1	1	2
*12	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	2	9	102	1	1679	2	Y	-0-	2
TOTAL GAS PROD:		19,538		TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

LONGFELLOW		WELL #: 4016		RRCID -> 182630		COMPL. DATE 03/15/2001			TOTAL DEPTH 5655			PERF. 4350 - 4597		
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	145 N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	128	2	N	-0-			-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	14	1	112	2	N	-0-			-0-
03	155 N	141	-0-	-14	-0-	17	1	124	2	N	-0-			-0-
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	16	1	121	2	N	-0-			-0-
05	155 N	144	-0-	-11	-0-	17	1	127	2	N	-0-			-0-
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	14	1	125	2	N	-0-			-0-
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	19	1	135	2	N	-0-			-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	19	1	138	2	N	-0-			-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	17	1	135	2	N	-0-			-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	18	1	144	2	N	-0-			-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	144	2	N	-0-			-0-
*12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,778		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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		114 N	114	-0-	-0-	-0-	14	1	100	2	Y	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
09		154 N	154	-0-	-0-	-0-	25	1	129	2	Y	-0-			-0-
10		167 N	167	-0-	-0-	-0-	27	1	140	2	Y	-0-			-0-
11		27 N	27	-0-	-0-	-0-	26	1	1	2	Y	-0-			-0-
*12		180 N	180	-0-	-0-	-0-	27	1	153	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			649				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-	-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-					

ALLISON		WELL #:		2103	RRCID ->	183907	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4275 -	4634		
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	440	2	N	2	1 1 2		
							2	9							
02	420 N	339	-0-	-81	-0-	-0-	38	1	301	2	N	-0-	1 1 1		
03	496 N	423	-0-	-73	-0-	-0-	51	1	371	2	N	1	1 1 1		
							1	9							
04	480 N	422	-0-	-58	-0-	-0-	49	1	373	2	N	-0-	1		
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	447	2	N	-0-	1		
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	394	2	N	1	1 1 1		
							1	9							
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	397	2	N	-0-	1		
08	496 N	455	-0-	-41	-0-	-0-	55	1	399	2	N	1	1 1 1		
							1	9							
09	450 N	433	-0-	-17	-0-	-0-	50	1	383	2	N	-0-	1		
10	465 N	448	-0-	-17	-0-	-0-	50	1	397	2	N	1	1 0 1		
							1	9							
11	450 N	424	-0-	-26	-0-	-0-	44	1	380	2	N	-0-	1		
12	434 N	433	-0-	-1	-0-	-0-	47	1	386	2	N	-0-	1		
TOTAL GAS PROD:			5,274				TOTAL CONDENSATE PROD:			6					

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 508 RRCID -> 183909 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4890 - 5736

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		20 N	20	-0-	-0-	-0-		2 1		18 2	Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			Y	-0-					-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			Y	-0-					-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		20 N	20	-0-	-0-	-0-		3 1		17 2	Y	-0-					-0-
10		42 N	42	-0-	-0-	-0-		7 1		35 2	Y	-0-					-0-
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-		6 1		1 2	Y	-0-					-0-
*12		44 N	44	-0-	-0-	-0-		7 1		37 2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			137			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

LONGFELLOW WELL #: 4019 RRCID -> 186277 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4625 - 5148

01		620 N	616	-0-	-4	-0-		51 1		565 2	Y	-0-					-0-
02		504 N	361	-0-	-143	-0-		361 2			Y	-0-					-0-
03		527 N	519	-0-	-8	-0-		519 2			Y	-0-					-0-
04		503 N	503	-0-	-0-	-0-		503 2			Y	-0-					-0-
05		440 N	440	-0-	-0-	-0-		440 2			Y	-0-					-0-
06		510 N	424	-0-	-86	-0-		424 2			Y	-0-					-0-
07		527 N	434	-0-	-93	-0-		434 2			Y	-0-					-0-
08		530 N	530	-0-	-0-	-0-		530 2			Y	-0-					-0-
09		750 N	750	-0-	-0-	-0-		65 1		685 2	Y	-0-					-0-
10		825 N	825	-0-	-0-	-0-		72 1		753 2	Y	-0-					-0-
11		572 N	572	-0-	-0-	-0-		70 1		502 2	Y	-0-					-0-
*12		802 N	802	-0-	-0-	-0-		84 1		718 2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			6,776			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WEST RANCH WELL #: 3401 RRCID -> 186279 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 4330 - 6870

01		139 N	139	-0-	-0-	-0-		16 1		123 2	N	-0-					-0-
02		104 N	104	-0-	-0-	-0-		12 1		92 2	N	-0-					-0-
03		124 N	70	-0-	-54	-0-		8 1		62 2	N	-0-					-0-
04		120 N	57	-0-	-63	-0-		7 1		50 2	N	-0-					-0-
05		124 N	96	-0-	-28	-0-		11 1		85 2	N	-0-					-0-
06		76 N	76	-0-	-0-	-0-		8 1		68 2	N	-0-					-0-
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-		8 1		57 2	N	-0-					-0-
08		93 N	60	-0-	-33	-0-		7 1		53 2	N	-0-					-0-
09		90 N	38	-0-	-52	-0-		4 1		34 2	N	-0-					-0-
10		62 N	55	-0-	-7	-0-		6 1		49 2	N	-0-					-0-
11		60 N	58	-0-	-2	-0-		6 1		52 2	N	-0-					-0-
*12		52 N	52	-0-	-0-	-0-		6 1		46 2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			870			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH		WELL #: 3301		RRCID -> 186743	COMPL. DATE 11/30/2001	TOTAL DEPTH 7141	PERF. 6502	-		6992				
M 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	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	751	1	5781	2	N	8	7 1	69	
02	5320 X	4952	-0-	-368	-0-	556	1	4388	2	N	7	8 1	68	
03	6262 X	5508	-0-	-754	-0-	659	1	4840	2	N	8	2 0	5 1	69
04	6330 X	5700	-0-	-630	-0-	658	1	5038	2	N	4	5 1	68	
05	6541 X	6223	-0-	-318	-0-	727	1	5489	2	N	6	3 1	71	
06	6330 X	6107	-0-	-223	-0-	629	1	5471	2	N	6	3 0	8 1	66
07	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	778	1	5607	2	N	6		72	
08	6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	774	1	5597	2	N	3	8 1	67	
09	6120 X	6057	-0-	-63	-0-	694	1	5361	2	N	2	2 0	3 1	64
10	6386 X	6047	-0-	-339	-0-	678	1	5363	2	N	5		69	
11	6180 X	5726	-0-	-454	-0-	587	1	5135	2	N	4	5 1	68	
12	6386 X	5760	-0-	-626	-0-	619	1	5135	2	N	5	5 1	68	
TOTAL GAS PROD:		71,387		TOTAL CONDENSATE PROD:		64								

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	N	-0-	20
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	2	1	16	2	N	-0-	20
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	2	N	-0-	20
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	N	-0-	20
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	N	-0-	20
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	N	-0-	20
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	N	-0-	20
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	2	N	-0-	20
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-	20
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-	20
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	N	-0-	20
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	N	-0-	20
TOTAL GAS PROD:		302		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
ALLISON		WELL #: 2106		RRCID -> 187586	COMPL. DATE 01/25/2002	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4318	- 4396			
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	527 N	468	-0-	-59	-0-	54 1	413 2	N	1	1 1		1
02	476 N	415	-0-	-61	-0-	1 9	367 2	N	1	1 1		1
03	527 N	457	-0-	-70	-0-	47 1	402 2	N	-0-			1
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	1 9	418 2	N	-0-			1
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	55 1	446 2	N	-0-			1
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	59 1	450 2	N	1	1 1		1
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	52 1	458 2	N	-0-			1
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	1 9	452 2	N	1	1 1		1
09	510 N	495	-0-	-15	-0-	63 1	438 2	N	-0-	1 0		-0-
10	527 N	512	-0-	-15	-0-	1 9	454 2	N	1			1
11	510 N	486	-0-	-24	-0-	57 1	436 2	N	-0-			1
12	527 N	501	-0-	-26	-0-	1 9	447 2	N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		5,853		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

LONGFELLOW		WELL #: 4018		RRCID -> 187601	COMPL. DATE 01/12/2002	TOTAL DEPTH	6504	PERF. 3516	- 4388			
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	147 N	147	-0-	-0-	-0-	14 1	133 2	Y	-0-			-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26 2		Y	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		Y	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		Y	-0-			-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		Y	-0-			-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		Y	-0-			-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	46 1	240 2	Y	-0-			-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	47 1	243 2	Y	-0-			-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	44 1	1 2	Y	-0-			-0-
*12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	45 1	254 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,211		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 LONGFELLOW WELL #: 420 RRCID -> 188447 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3519 - 4516

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	298 N	298	-0-	-0-	-0-	34	1	264	2	N	-0-		-0-
02	252 N	249	-0-	-3	-0-	28	1	221	2	N	-0-		-0-
03	310 N	302	-0-	-8	-0-	36	1	265	2	N	1		1
						1	9						
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	35	1	268	2	N	-0-		1
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	38	1	287	2	N	-0-		1
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	33	1	285	2	N	-0-	1 0	-0-
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	41	1	295	2	N	1		1
						1	9						
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	41	1	294	2	N	-0-	1 1	-0-
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	37	1	285	2	N	-0-		-0-
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	37	1	294	2	N	1		1
						1	9						
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	33	1	286	2	N	-0-	1 1	-0-
*12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	35	1	290	2	N	1		1
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		3,766		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

LONGFELLOW WELL #: 421 RRCID -> 188448 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3270 - 4325

01	589 N	543	-0-	-46	-0-	62	1	480	2	N	1	1 1	1
						1	9						
02	532 N	497	-0-	-35	-0-	56	1	440	2	N	1	1 1	1
						1	9						
03	558 N	517	-0-	-41	-0-	62	1	454	2	N	1	1 1	1
						1	9						
04	540 N	536	-0-	-4	-0-	62	1	473	2	N	1	1 1	1
						1	9						
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	66	1	496	2	N	-0-		1
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	56	1	484	2	N	1	1 1	1
						1	9						
07	558 N	553	-0-	-5	-0-	67	1	486	2	N	-0-		1
08	558 N	554	-0-	-4	-0-	67	1	486	2	N	1	1 1	1
						1	9						
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	62	1	478	2	N	-0-	1 1	-0-
10	558 N	550	-0-	-8	-0-	62	1	487	2	N	1		1
						1	9						
11	540 N	525	-0-	-15	-0-	54	1	471	2	N	-0-		1
12	558 N	542	-0-	-16	-0-	58	1	484	2	N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		6,460		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
WEST RANCH				WELL #: 3205	RRCID -> 188450	COMPL. DATE 02/23/2002	TOTAL DEPTH 7652	PERF. 7240	- 7594						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	729 N	729	-0-	-0-	-0-	41	1	688	2	Y	-0-				-0-
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-				-0-
03	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	2			Y	-0-				-0-
04	390 N	381	-0-	-9	-0-	381	2			Y	-0-				-0-
05	434 N	387	-0-	-47	-0-	387	2			Y	-0-				-0-
06	390 N	373	-0-	-17	-0-	373	2			Y	-0-				-0-
07	403 N	379	-0-	-24	-0-	379	2			Y	-0-				-0-
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-				-0-
09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	117	1	931	2	Y	1				1
						1	9								
10	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	120	1	961	2	Y	-0-	1	1		-0-
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	112	1	327	2	Y	-0-				-0-
12	1054 N	626	-0-	-428	-0-	66	1	560	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,595				TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	24	1	188	2	N	-0-				-0-
02	196 N	174	-0-	-22	-0-	20	1	154	2	N	-0-				-0-
03	217 N	192	-0-	-25	-0-	23	1	169	2	N	-0-				-0-
04	210 N	201	-0-	-9	-0-	23	1	178	2	N	-0-				-0-
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	25	1	190	2	N	-0-				-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	22	1	192	2	N	-0-				-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	27	1	193	2	N	-0-				-0-
08	217 N	117	-0-	-100	-0-	14	1	103	2	N	-0-				-0-
09	210 N	87	-0-	-123	-0-	10	1	77	2	N	-0-				-0-
10	217 N	94	-0-	-123	-0-	11	1	83	2	N	-0-				-0-
11	120 N	53	-0-	-67	-0-	5	1	48	2	N	-0-				-0-
*12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	20	1	168	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,967				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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	EOM BALANCE
01	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	167	1	1289	2	N	2	2	1		2
						2	9								
02	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	148	1	1171	2	N	2	2	1		2
						2	9								
03	1457 N	1348	-0-	-109	-0-	161	1	1184	2	N	3	1	0	1	3
						3	9								
04	1410 N	1397	-0-	-13	-0-	161	1	1236	2	N	-0-	1	1		2
05	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	175	1	1318	2	N	2	1	1		3
						2	9								
06	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	152	1	1320	2	N	2	1	0	2	2
						2	9								
07	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	185	1	1335	2	N	1				3
						1	9								
08	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	184	1	1327	2	N	1	2	1		2
						1	9								
09	1470 N	1455	-0-	-15	-0-	167	1	1287	2	N	1	1	0	1	1
						1	9								
10	1519 N	1491	-0-	-28	-0-	167	1	1322	2	N	2				3
						2	9								
11	1470 N	1422	-0-	-48	-0-	146	1	1276	2	N	-0-	1	1		2
12	1519 N	1467	-0-	-52	-0-	158	1	1307	2	N	2	1	1		3
						2	9								
TOTAL GAS PROD:		17,361				TOTAL CONDENSATE PROD:		18							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	36	1	281	2	N	-0-	1
02	280 N	260	-0-	-20	-0-	29	1	231	2	N	-0-	1
03	310 N	292	-0-	-18	-0-	35	1	256	2	N	1	1
04	300 N	297	-0-	-3	-0-	34	1	263	2	N	-0-	1
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	37	1	283	2	N	-0-	1
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	33	1	291	2	N	-0-	1
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	43	1	310	2	N	1	1
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	43	1	313	2	N	-0-	1
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	39	1	299	2	N	-0-	1
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	39	1	308	2	N	1	1
11	330 N	329	-0-	-1	-0-	34	1	295	2	N	-0-	1
12	341 N	337	-0-	-4	-0-	36	1	301	2	N	-0-	1
TOTAL GAS PROD:		3,872			TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

WEST RANCH WELL #: 3302 RRCID -> 189231 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5173 - 6204

01	465 N	408	-0-	-57	-0-	47	1	360	2	N	1	1	1
02	420 N	278	-0-	-142	-0-	31	1	246	2	N	1	1	1
03	403 N	398	-0-	-5	-0-	48	1	350	2	N	-0-	1	1
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	52	1	396	2	N	-0-	1	1
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	61	1	462	2	N	-0-	1	1
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	54	1	471	2	N	1	1	1
07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	64	1	459	2	N	-0-	1	1
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	64	1	466	2	N	1	1	1
09	540 N	509	-0-	-31	-0-	58	1	451	2	N	-0-	1	1
10	527 N	503	-0-	-24	-0-	56	1	446	2	N	1	1	1
11	510 N	421	-0-	-89	-0-	43	1	378	2	N	-0-	1	1
12	527 N	392	-0-	-135	-0-	42	1	350	2	N	-0-	1	1
TOTAL GAS PROD:		5,460			TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

WEST RANCH WELL #: 509 RRCID -> 189601 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6603 - 8176

01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	22	1	170	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	168 N	151	-0-	-17	-0-	17	1	134	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	22	1	162	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	23	1	172	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	26	1	193	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	20	1	177	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	217 N	172	-0-	-45	-0-	21	1	151	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	186 N	161	-0-	-25	-0-	20	1	141	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	180 N	149	-0-	-31	-0-	17	1	132	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	186 N	150	-0-	-36	-0-	17	1	133	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	14	1	123	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	15	1	128	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,050			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
LONGFELLOW WELL #: 4024 RRCID -> 189602 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350													
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	603 N	603	-0-	-0-	-0-	69 1	533 2		N	1	1 1		1
						1 9							
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	46 1	361 2		N	1	1 1		1
						1 9							
03	434 N	332	-0-	-102	-0-	40 1	292 2		N	-0-			1
04	480 N	347	-0-	-133	-0-	40 1	307 2		N	-0-			1
05	465 N	379	-0-	-86	-0-	44 1	335 2		N	-0-			1
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	37 1	324 2		N	1	1 1		1
						1 9							
07	372 N	345	-0-	-27	-0-	42 1	303 2		N	-0-			1
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	48 1	345 2		N	1	1 1		1
						1 9							
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	46 1	354 2		N	-0-	1 0		-0-
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	44 1	347 2		N	1			1
						1 9							
11	390 N	386	-0-	-4	-0-	40 1	346 2		N	-0-			1
12	403 N	399	-0-	-4	-0-	43 1	356 2		N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		4,747		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

WEST WELL #: 2203 RRCID -> 190212 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5312 - 5930													
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	4 1	53 2		Y	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2			Y	-0-			-0-
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 2			Y	-0-			-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2			Y	-0-			-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2			Y	-0-			-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2			Y	-0-			-0-
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2			Y	-0-			-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2			Y	-0-			-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4 1	44 2		Y	-0-			-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6 1	63 2		Y	-0-			-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	14 1	109 2		Y	-0-			-0-
*12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	22 1	196 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		746		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 #:		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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	141	1	1086	2	N	2	2	1	2
						2	9							
02	1092 N	1002	-0-	-90	-0-	112	1	888	2	N	2	2	1	2
						2	9							
03	1240 N	1108	-0-	-132	-0-	133	1	974	2	N	1	1	1	2
						1	9							
04	1200 N	1191	-0-	-9	-0-	137	1	1053	2	N	1	1	1	2
						1	9							
05	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	150	1	1135	2	N	2	1	1	3
						2	9							
06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	127	1	1107	2	N	2	1	0	2
						2	9						2	1
07	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	153	1	1103	2	N	1			3
						1	9							
08	1302 N	1241	-0-	-61	-0-	151	1	1089	2	N	1	2	1	2
						1	9							
09	1230 N	1181	-0-	-49	-0-	135	1	1045	2	N	1	1	0	1
						1	9						1	1
10	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	166	1	1316	2	N	1			2
						1	9							
11	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	177	1	1548	2	N	1	1	1	2
						1	9							
*12	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	196	1	1627	2	N	2	1	1	3
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		15,766		TOTAL CONDENSATE PROD:		17								

LONGFELLOW		WELL #:		4025	RRCID ->	190217	COMPL. DATE	06/29/2002	TOTAL DEPTH	4281	PERF.	3338 -	3830	
01	558 N	556	-0-	-2	-0-	64	1	491	2	N	1	1	1	
						1	9							
02	504 N	457	-0-	-47	-0-	51	1	405	2	N	1	1	1	
						1	9							
03	558 N	503	-0-	-55	-0-	60	1	443	2	N	-0-		1	
04	540 N	523	-0-	-17	-0-	60	1	463	2	N	-0-		1	
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	65	1	494	2	N	-0-		1	
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	57	1	494	2	N	1	1	1	
						1	9							
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	70	1	503	2	N	-0-		1	
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	69	1	496	2	N	1	1	1	
						1	9							
09	540 N	535	-0-	-5	-0-	61	1	474	2	N	-0-	1	1	
10	558 N	548	-0-	-10	-0-	61	1	486	2	N	1		-0-	
						1	9						1	
11	540 N	520	-0-	-20	-0-	53	1	467	2	N	-0-		1	
12	558 N	535	-0-	-23	-0-	58	1	477	2	N	-0-		1	
TOTAL GAS PROD:		6,427		TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999												
LONGFELLOW		WELL #: 4027		RRCID -> 190543	COMPL. DATE 07/02/2002	TOTAL DEPTH	5942	PERF. 4040	-	4988						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	527 N	516	-0-	-11	-0-	59	1	456	2	Y	1	1	1			1
02	DLQ G-10	443	-0-	443	443	50	1	392	2	Y	1	1	1			1
03	DLQ G-10	537	-0-	537	980	64	1	473	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10	535	-0-	535	1515	62	1	473	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10	550	-0-	550	2065	64	1	486	2	Y	-0-					1
06	2594 N	529	-0-	-2065	-0-	54	1	474	2	Y	1	1	1			1
07	558 N	536	-0-	-22	-0-	65	1	471	2	Y	-0-					1
08	558 N	537	-0-	-21	-0-	65	1	471	2	Y	1	1	1			1
09	540 N	521	-0-	-19	-0-	60	1	461	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	68	1	536	2	Y	1					1
11	510 N	503	-0-	-7	-0-	52	1	451	2	Y	-0-					1
*12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	58	1	477	2	Y	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		6,347		TOTAL CONDENSATE PROD:		5										

LONGFELLOW		WELL #: 4028		RRCID -> 190678	COMPL. DATE 09/27/2009	TOTAL DEPTH	6608	PERF. 3812	-	5904						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	136	1	1045	2	N	2	1	1			2
02	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	166	1	1307	2	N	2	2	1			2
03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	131	1	959	2	N	1	1	1			2
04	1140 N	1048	-0-	-92	-0-	121	1	926	2	N	1	1	1			2
05	1643 N	1063	-0-	-580	-0-	124	1	937	2	N	2	1	1			3
06	1050 N	858	-0-	-192	-0-	88	1	769	2	N	1	1	0	2	1	1
07	1085 N	837	-0-	-248	-0-	102	1	734	2	N	1					2
08	1054 N	991	-0-	-63	-0-	120	1	871	2	N	-0-	1	1			1
09	870 N	638	-0-	-232	-0-	73	1	565	2	N	-0-					1
10	837 N	377	-0-	-460	-0-	42	1	335	2	N	-0-					1
11	960 N	430	-0-	-530	-0-	44	1	385	2	N	1	1	1			1
*12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	83	1	687	2	N	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		10,761		TOTAL CONDENSATE PROD:		11										

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.//		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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	171	1	N	2	2	1	2
							2	9					
02		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	144	1	N	2	2	1	2
							2	9					
03		1488 N	1345	-0-	-143	-0-	161	1	N	3	1	0	3
							3	9				1 1	
04		1440 N	1389	-0-	-51	-0-	160	1	N	1	1	1	3
							1	9					
05		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	174	1	N	1	1	1	3
							1	9					
06		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	139	1	N	2	1	0	2
							2	9				2 1	
07		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	185	1	N	1			3
							1	9					
08		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	181	1	N	1	2	1	2
							1	9					
09		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	164	1	N	1	1	0	1
							1	9				1 1	
10		1519 N	1476	-0-	-43	-0-	165	1	N	2			3
							2	9					
11		1440 N	1405	-0-	-35	-0-	144	1	N	-0-	1	1	2
12		1488 N	1451	-0-	-37	-0-	156	1	N	1	1	1	2
							1	9					
TOTAL GAS PROD:		17,125		TOTAL CONDENSATE PROD:		17							

LONGFELLOW		WELL #: 4010		RRCID -> 191331	COMPL. DATE 07/01/2007	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 3452	- 4860				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		941 N	941	-0-	-0-	-0-	52	1	Y	-0-			1
02		592 N	592	-0-	-0-	-0-	22	1	Y	-0-			1
03		743 N	743	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	-0-			1
04		738 N	738	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	-0-			1
05		698 N	698	-0-	-0-	-0-	29	1	Y	-0-			1
06		659 N	659	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	-0-			1
07		647 N	647	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	-0-			1
08		757 N	757	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	-0-			1
09		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	94	1	Y	-0-			1
10		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	102	1	Y	-0-			1
11		851 N	851	-0-	-0-	-0-	96	1	Y	-0-	1	1	-0-
*12		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	101	1	Y	1			1
							1	9					
TOTAL GAS PROD:		10,272		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
LONGFELLOW		WELL #:		4030	RRCID ->	192531	COMPL. DATE	09/29/2002	TOTAL DEPTH	6260	PERF.	3161	-	6117
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE		
01	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	143	1	1104	2	N	2	2	1	2
02	1120 N	1001	-0-	-119	-0-	112	1	887	2	N	2	2	1	2
03	1271 N	1119	-0-	-152	-0-	134	1	983	2	N	2	1	0	1 1
04	1200 N	1170	-0-	-30	-0-	135	1	1034	2	N	1	1	1	2
05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	146	1	1101	2	N	2	1	1	3
06	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	115	1	997	2	N	2	1	0	2 1
07	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	154	1	1113	2	N	1			3
08	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	153	1	1107	2	N	1	2	1	2
09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	138	1	1069	2	N	-0-	1	1	1
10	1271 N	1248	-0-	-23	-0-	140	1	1107	2	N	1			2
11	1230 N	1190	-0-	-40	-0-	122	1	1067	2	N	1	1	1	2
12	1240 N	1225	-0-	-15	-0-	132	1	1092	2	N	1	1	1	2
TOTAL GAS PROD:		14,301		TOTAL CONDENSATE PROD:		16								

LONGFELLOW		WELL #:		4029	RRCID ->	192532	COMPL. DATE	09/27/2002	TOTAL DEPTH	6803	PERF.	5920	-	6622
01	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	193	1	1057	2	Y	1			1
02	644 N	593	-0-	-51	-0-	593	2			Y	-0-	1	1	-0-
03	713 N	686	-0-	-27	-0-	686	2			Y	-0-			-0-
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-			-0-
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-			-0-
06	660 N	646	-0-	-14	-0-	645	2	1	9	Y	-0-			1
07	682 N	633	-0-	-49	-0-	633	2			Y	-0-			1
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-			1
09	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	244	1	1414	2	Y	-0-			1
10	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	254	1	1437	2	Y	-0-			1
11	850 N	850	-0-	-0-	-0-	244	1	606	2	Y	-0-	1	1	-0-
12	1705 N	1657	-0-	-48	-0-	293	1	1364	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,656		TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

LONGFELLOW		WELL #:		4031	RRCID ->	192534	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	6740	PERF.	4469	-	6246
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	23	1	327	2	Y	-0-			-0-
02	168 N	143	-0-	-25	-0-	143	2			Y	-0-			-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-			-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-			-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-			-0-
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2			Y	-0-			-0-
07	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2			Y	-0-			-0-
08	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2			Y	-0-			-0-
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	70	1	478	2	Y	-0-			-0-
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	68	1	465	2	Y	-0-			-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	61	1	108	2	Y	-0-			-0-
12	558 N	496	-0-	-62	-0-	60	1	436	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,099		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-)	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE
01	217 N	182	-0-	-35	-0-	21 1	161 2	N	-0-	-0-		-0-
02	196 N	154	-0-	-42	-0-	17 1	137 2	N	-0-	-0-		-0-
03	217 N	176	-0-	-41	-0-	21 1	155 2	N	-0-	-0-		-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	21 1	161 2	N	-0-	-0-		-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	24 1	179 2	N	-0-	-0-		-0-
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	21 1	185 2	N	-0-	-0-		-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	25 1	180 2	N	-0-	-0-		-0-
08	217 N	201	-0-	-16	-0-	24 1	177 2	N	-0-	-0-		-0-
09	210 N	189	-0-	-21	-0-	22 1	167 2	N	-0-	-0-		-0-
10	217 N	196	-0-	-21	-0-	22 1	174 2	N	-0-	-0-		-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	19 1	164 2	N	-0-	-0-		-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	20 1	166 2	N	-0-	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,263		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH		WELL #:		601	RRCID ->	192540	COMPL. DATE	12/18/2002	TOTAL DEPTH	9147	PERF.	8510 - 8758
01	217 N	215	-0-	-2	-0-	25 1	190 2	N	-0-	-0-		-0-
02	196 N	176	-0-	-20	-0-	20 1	156 2	N	-0-	-0-		-0-
03	217 N	195	-0-	-22	-0-	23 1	172 2	N	-0-	-0-		-0-
04	210 N	201	-0-	-9	-0-	23 1	178 2	N	-0-	-0-		-0-
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	30 1	224 2	N	-0-	-0-		-0-
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	25 1	218 2	N	-0-	-0-		-0-
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	32 1	231 2	N	-0-	-0-		-0-
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	30 1	220 2	N	-0-	-0-		-0-
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	27 1	208 2	N	-0-	-0-		-0-
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	23 1	185 2	N	-0-	-0-		-0-
11	210 N	202	-0-	-8	-0-	21 1	181 2	N	-0-	-0-		-0-
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	22 1	185 2	N	-0-	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,649		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH		WELL #:		3303	RRCID ->	192543	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5020 - 5508
01	2201 X	232	-0-	-1969	-0-	27 1	205 2	N	-0-	1 1		1
02	560 N	130	-0-	-430	-0-	15 1	115 2	N	-0-	1 1		-0-
03	558 N	63	-0-	-495	-0-	8 1	55 2	N	-0-			-0-
04	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	137 1	1051 2	N	-0-			-0-
05	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	332 1	2506 2	N	-0-	3		3
06	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	3 9	1972 2	N	3	1 0	2 1	3
07	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	3 9	197 1	N	1			4
08	2201 N	2176	-0-	-25	-0-	1 9	264 1	N	2	3 1		3
09	2130 N	2010	-0-	-120	-0-	2 9	230 1	N	1	1 0	1 1	2
10	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	1 9	232 1	N	2			4
11	2100 N	2000	-0-	-100	-0-	2 9	205 1	N	1	2 1		3
*12	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	1 9	225 1	N	2	2 1		3
						2 9						
TOTAL GAS PROD:		18,618		TOTAL CONDENSATE PROD:		15						

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 5010 RRCID -> 193337 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 3266 - 3924												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	38 1	294 2	N	-0-		-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	26 1	203 2	N	-0-		-0-
03	248 N	75	-0-	-173	-0-	-0-	9 1	66 2	N	-0-		-0-
04	240 N	207	-0-	-33	-0-	-0-	24 1	183 2	N	-0-		-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	36 1	274 2	N	-0-		-0-
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	35 1	304 2	N	-0-		-0-
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	33 1	240 2	N	1		1
							1 9					
08	248 N	155	-0-	-93	-0-	-0-	19 1	136 2	N	-0-	1 1	-0-
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	34 1	261 2	N	-0-		-0-
10	248 N	221	-0-	-27	-0-	-0-	25 1	195 2	N	1		1
							1 9					
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	32 1	276 2	N	-0-	1 1	-0-
*12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	34 1	283 2	N	1		1
							1 9					
TOTAL GAS PROD:		3,063		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

LONGFELLOW WELL #: 4032 RRCID -> 194202 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 4972 - 5716												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	25 1	193 2	N	-0-		-0-
02	196 N	175	-0-	-21	-0-	-0-	20 1	155 2	N	-0-		-0-
03	217 N	199	-0-	-18	-0-	-0-	24 1	175 2	N	-0-		-0-
04	210 N	206	-0-	-4	-0-	-0-	24 1	182 2	N	-0-		-0-
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	25 1	189 2	N	-0-		-0-
06	180 N	86	-0-	-94	-0-	-0-	9 1	77 2	N	-0-		-0-
07	217 N	5	-0-	-212	-0-	-0-	1 1	4 2	N	-0-		-0-
08	217 N	64	-0-	-153	-0-	-0-	8 1	56 2	N	-0-		-0-
09	90 N	25	-0-	-65	-0-	-0-	3 1	22 2	N	-0-		-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	N	-0-		-0-
11	60 N	3	-0-	-57	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
*12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	23 1	191 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,416		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH WELL #: 605 RRCID -> 194416 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01	4805 X	4780	-0-	-25	-0-	-0-	549 1	4224 2	N	6	6 1	8
							7 9					
02	4452 X	3954	-0-	-498	-0-	-0-	444 1	3504 2	N	5	6 1	7
							6 9					
03	4929 X	4436	-0-	-493	-0-	-0-	531 1	3897 2	N	7	2 0 4 1	8
							8 9					
04	4770 X	4525	-0-	-245	-0-	-0-	522 1	3999 2	N	4	4 1	8
							4 9					
05	4867 X	4576	-0-	-291	-0-	-0-	535 1	4037 2	N	4	2 1	10
							4 9					
06	4620 X	4362	-0-	-258	-0-	-0-	449 1	3909 2	N	4	2 0 6 1	6
							4 9					
07	4681 X	4449	-0-	-232	-0-	-0-	542 1	3903 2	N	4		10
							4 9					
08	4681 X	4420	-0-	-261	-0-	-0-	537 1	3881 2	N	2	6 1	6
							2 9					
09	4530 X	4221	-0-	-309	-0-	-0-	483 1	3736 2	N	2	2 0 2 1	4
							2 9					
10	4588 X	4364	-0-	-224	-0-	-0-	489 1	3871 2	N	4		8
							4 9					
11	4350 X	4181	-0-	-169	-0-	-0-	429 1	3749 2	N	3	4 1	7
							3 9					
12	4464 X	4310	-0-	-154	-0-	-0-	463 1	3843 2	N	4	4 1	7
							4 9					
TOTAL GAS PROD:		52,578		TOTAL CONDENSATE PROD:		49						

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 ALLISON WELL #: 305 RRCID -> 194418 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	68	1	526	2	N	1	1	1	1
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	55	1	435	2	N	1	1	1	1
03	589 N	566	-0-	-23	-0-	68	1	498	2	N	-0-			1
04	570 N	554	-0-	-16	-0-	64	1	489	2	N	1	1	1	1
05	558 N	553	-0-	-5	-0-	65	1	488	2	N	-0-			1
06	540 N	528	-0-	-12	-0-	54	1	473	2	N	1	1	1	1
07	558 N	515	-0-	-43	-0-	63	1	452	2	N	-0-			1
08	558 N	503	-0-	-55	-0-	61	1	441	2	N	1	1	1	1
09	540 N	481	-0-	-59	-0-	55	1	426	2	N	-0-			-0-
10	527 N	489	-0-	-38	-0-	55	1	433	2	N	1	1	1	1
11	480 N	442	-0-	-38	-0-	45	1	397	2	N	-0-			1
12	496 N	456	-0-	-40	-0-	49	1	407	2	N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		6,173		TOTAL CONDENSATE PROD:		6								

WEST RANCH WELL #: 5011 RRCID -> 194425 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 4427 PERF. 3181 - 3932

01	403 N	374	-0-	-29	-0-	43	1	330	2	N	1	1	1	1
02	308 N	283	-0-	-25	-0-	32	1	251	2	N	-0-			1
03	372 N	341	-0-	-31	-0-	41	1	300	2	N	-0-			1
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	42	1	322	2	N	-0-			1
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	46	1	346	2	N	-0-			1
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	40	1	351	2	N	1	1	1	1
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	47	1	341	2	N	-0-			1
08	403 N	389	-0-	-14	-0-	47	1	341	2	N	1	1	1	1
09	390 N	381	-0-	-9	-0-	44	1	337	2	N	-0-			-0-
10	403 N	385	-0-	-18	-0-	43	1	341	2	N	1	1	1	1
11	390 N	332	-0-	-58	-0-	34	1	298	2	N	-0-			1
12	403 N	337	-0-	-66	-0-	36	1	301	2	N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		4,358		TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

WEST RANCH WELL #: 5012 RRCID -> 194427 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3000 - 4152

01	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-			27
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	N	-0-			27
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	N	-0-			27
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	N	-0-			27
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-			27
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-			27
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	2	N	-0-			27
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	2	N	-0-			27
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	N	-0-			27
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	N	-0-			27
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	N	-0-			27
*12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		476		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	58	1	448	2	N	1		1
						1	9						
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	49	1	384	2	N	-0-	1 1	-0-
03	465 N	448	-0-	-17	-0-	54	1	393	2	N	1		1
						1	9						
04	480 N	381	-0-	-99	-0-	44	1	337	2	N	-0-		1
05	465 N	412	-0-	-53	-0-	48	1	364	2	N	-0-		1
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	43	1	378	2	N	-0-	1 0	-0-
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	50	1	357	2	N	1		1
						1	9						
08	403 N	401	-0-	-2	-0-	49	1	352	2	N	-0-	1 1	-0-
09	420 N	349	-0-	-71	-0-	40	1	309	2	N	-0-		-0-
10	403 N	359	-0-	-44	-0-	40	1	318	2	N	1		1
						1	9						
11	390 N	329	-0-	-61	-0-	34	1	295	2	N	-0-	1 1	-0-
12	372 N	365	-0-	-7	-0-	39	1	325	2	N	1		1
						1	9						

TOTAL GAS PROD: 4,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WEST RANCH WELL #: 604 RRCID -> 195246 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3762 - 3990

01	465 N	443	-0-	-22	-0-	51	1	391	2	N	1	1 1	1
						1	9						
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	41	1	323	2	N	1	1 1	1
						1	9						
03	465 N	433	-0-	-32	-0-	52	1	381	2	N	-0-		1
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	51	1	390	2	N	-0-		1
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	55	1	414	2	N	-0-		1
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	48	1	419	2	N	1	1 1	1
						1	9						
07	465 N	411	-0-	-54	-0-	50	1	361	2	N	-0-		1
08	465 N	463	-0-	-2	-0-	56	1	406	2	N	1	1 1	1
						1	9						
09	480 N	468	-0-	-12	-0-	54	1	414	2	N	-0-	1 0	-0-
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	52	1	412	2	N	1		1
						1	9						
11	450 N	387	-0-	-63	-0-	40	1	347	2	N	-0-		1
12	496 N	398	-0-	-98	-0-	43	1	355	2	N	-0-		1

TOTAL GAS PROD: 5,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WEST RANCH WELL #: 5013 RRCID -> 195376 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3070 - 4294

01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	N	-0-		-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-		-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-		-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	6	1	44	2	N	-0-		-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	N	-0-		-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	N	-0-		-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	N	-0-		-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	2	N	-0-		-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	2	N	-0-		-0-
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	4	1	30	2	N	-0-		-0-
11	60 N	29	-0-	-31	-0-	3	1	26	2	N	-0-		-0-
12	62 N	33	-0-	-29	-0-	4	1	29	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	EOM BALANCE		
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	111	1	852	2	N	1	1	1	2		
02	896 N	784	-0-	-112	-0-	88	1	696	2	N	-0-	1	1	1		
03	961 N	880	-0-	-81	-0-	105	1	773	2	N	2	1	1	2		
04	930 N	892	-0-	-38	-0-	103	1	788	2	N	1	1	1	2		
05	963 N	963	-0-	-0-	-0-	113	1	850	2	N	-0-			2		
06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	98	1	852	2	N	-0-	1	1	1		
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	119	1	858	2	N	1			2		
08	986 N	986	-0-	-0-	-0-	120	1	866	2	N	-0-	1	1	1		
09	960 N	935	-0-	-25	-0-	107	1	828	2	N	-0-			1		
10	992 N	953	-0-	-39	-0-	107	1	845	2	N	1			2		
11	960 N	864	-0-	-96	-0-	89	1	775	2	N	-0-	1	1	1		
12	961 N	879	-0-	-82	-0-	94	1	784	2	N	1	1	1	1		
TOTAL GAS PROD:						11,028	TOTAL CONDENSATE PROD:						7			

WEST RANCH		WELL #: 5015		RRCID -> 196300		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 4305		PERF. 3043 - 3930						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	95	1	733	2	N	1	1	1	1		
02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	107	1	842	2	N	1	1	1	1		
03	837 N	779	-0-	-58	-0-	93	1	685	2	N	1	1	1	1		
04	810 N	806	-0-	-4	-0-	93	1	712	2	N	1	1	1	1		
05	1023 N	859	-0-	-164	-0-	100	1	758	2	N	1			2		
06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	126	1	1092	2	N	-0-	1	1	1		
07	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	143	1	1029	2	N	1			2		
08	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	135	1	974	2	N	-0-	1	1	1		
09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	120	1	929	2	N	-0-			1		
10	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	123	1	971	2	N	1			2		
11	990 N	923	-0-	-67	-0-	95	1	828	2	N	-0-	1	1	1		
12	1023 N	926	-0-	-97	-0-	99	1	825	2	N	2	1	1	2		
TOTAL GAS PROD:						11,716	TOTAL CONDENSATE PROD:						9			

LONGFELLOW R3		WELL #: C601		RRCID -> 197115		COMPL. DATE 11/24/2002		TOTAL DEPTH 5529		PERF. 3135 - 3432						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	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-			

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	150	1	N	2	2	1	2	
						2	9						
02	1148 N	1039	-0-	-109	-0-	117	1	N	2	2	1	2	
						2	9						
03	1333 N	1204	-0-	-129	-0-	144	1	N	2	1	0	1	1
						2	9						
04	1260 N	1232	-0-	-28	-0-	142	1	N	1	1	1	2	
						1	9						
05	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	153	1	N	2	1	1	3	
						2	9						
06	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	130	1	N	2	1	0	2	1
						2	9						
07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	156	1	N	1			3	
						1	9						
08	1302 N	1291	-0-	-11	-0-	157	1	N	1	2	1	2	
						1	9						
09	1260 N	1233	-0-	-27	-0-	141	1	N	1	1	0	1	1
						1	9						
10	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	143	1	N	1			2	
						1	9						
11	1260 N	1164	-0-	-96	-0-	119	1	N	1	1	1	2	
						1	9						
12	1271 N	1250	-0-	-21	-0-	134	1	N	1	1	1	2	
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		14,850		TOTAL CONDENSATE PROD:		17							

WEST RANCH		WELL #: 5018		RRCID -> 197593		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 4163		PERF. 3750 - 4018			
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	37	1	N	-0-			1	
02	280 N	255	-0-	-25	-0-	29	1	N	-0-	1	1	-0-	
03	310 N	276	-0-	-34	-0-	33	1	N	1			1	
						1	9						
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	35	1	N	-0-	1	1	-0-	
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	38	1	N	1			1	
						1	9						
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	34	1	N	-0-	1	0	-0-	
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	41	1	N	1			1	
						1	9						
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	40	1	N	-0-	1	1	-0-	
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	41	1	N	-0-			-0-	
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	60	1	N	1			1	
						1	9						
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	82	1	N	-0-			1	
*12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	100	1	N	-0-			1	
TOTAL GAS PROD:		5,099		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 N	682	-0-	-31	-0-	78 1	603 2	N	1	1 1		6
02	728 N	572	-0-	-156	-0-	1 9						
03	899 N	726	-0-	-173	-0-	64 1	508 2	N	-0-			6
04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	87 1	636 2	N	3	1 1		8
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	3 9						
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	84 1	641 2	N	-0-	1 1		7
07	744 N	734	-0-	-10	-0-	88 1	667 2	N	9	8 1		8
08	775 N	714	-0-	-61	-0-	10 9						
09	720 N	704	-0-	-16	-0-	74 1	645 2	N	-0-	1 1		7
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	89 1	644 2	N	1			8
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	1 9						
*12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	75 1	656 2	N	-0-	1 1		7
						83 1	689 2	N	1	1 1		7
						1 9						

TOTAL GAS PROD: 8,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

WEST RANCH WELL #: 603 RRCID -> 197929 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 5930 - 6190

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	1395 N	1383	-0-	-12	-0-	159 1	1222 2	N	2	2 1		2
02	1260 N	1114	-0-	-146	-0-	2 9						
03	1395 N	1253	-0-	-142	-0-	125 1	987 2	N	2	2 1		2
04	1350 N	1302	-0-	-48	-0-	2 9						
05	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	150 1	1101 2	N	2	1 0	1 1	2
06	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	2 9						
07	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	150 1	1151 2	N	1	1 1		2
08	1395 N	1366	-0-	-29	-0-	1 9						
09	1380 N	1291	-0-	-89	-0-	164 1	1240 2	N	2	1 1		3
10	1395 N	1263	-0-	-132	-0-	2 9						
11	1320 N	1181	-0-	-139	-0-	141 1	1222 2	N	2	1 0	2 1	2
12	1333 N	1209	-0-	-124	-0-	168 1	1214 2	N	1			3
						1 9						
						166 1	1199 2	N	1	2 1		2
						1 9						
						148 1	1142 2	N	1	1 0	1 1	1
						1 9						
						142 1	1120 2	N	1			2
						1 9						
						121 1	1059 2	N	1	1 1		2
						1 9						
						130 1	1078 2	N	1	1 1		2
						1 9						

TOTAL GAS PROD: 15,516 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													
ALLISON WELL #: 201 RRCID -> 198036 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320													
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	15469 X	10305	-0-	-5164	-0-	421	1	9883	2	Y	1		58
02	11248 X	11248	-0-	-0-	-0-	11248	2			Y	-0-	2 1	56
03	13977 X	13977	-0-	-0-	-0-	13977	2			Y	-0-		56
04	13236 X	13236	-0-	-0-	-0-	13235	2	1	9	Y	1	1 1	56
05	10677 X	10677	-0-	-0-	-0-	10677	2			Y	-0-		56
06	12529 X	12529	-0-	-0-	-0-	12526	2	3	9	Y	3		59
07	9450 X	9450	-0-	-0-	-0-	9449	2	1	9	Y	1		60
08	13981 X	11491	-0-	-2490	-0-	11491	2			Y	-0-		60
09	13389 X	13389	-0-	-0-	-0-	742	1	12647	2	Y	-0-		60
10	13984 X	13984	-0-	-0-	-0-	783	1	13200	2	Y	1	2 1	59
11	12540 X	5918	-0-	-6622	-0-	408	1	5510	2	Y	-0-	4 1	55
12	13826 X	12570	-0-	-1256	-0-	852	1	11718	2	Y	-0-		55
TOTAL GAS PROD:		138,774		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

LONGFELLOW WELL #: 202 RRCID -> 198039 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346													
01	1798 N	1733	-0-	-65	-0-	199	1	1532	2	N	2	2 1	3
02	1596 N	1328	-0-	-268	-0-	149	1	1177	2	N	2	2 1	3
03	1798 N	1504	-0-	-294	-0-	180	1	1322	2	N	2	1 0 1 1	3
04	1680 N	1583	-0-	-97	-0-	183	1	1399	2	N	1	1 1	3
05	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	196	1	1481	2	N	2	1 1	4
06	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	167	1	1450	2	N	1	1 0 2 1	2
07	1643 N	1636	-0-	-7	-0-	199	1	1435	2	N	2		4
08	1674 N	1596	-0-	-78	-0-	194	1	1402	2	N	-0-	2 1	2
09	1620 N	1510	-0-	-110	-0-	173	1	1336	2	N	1	1 0 1 1	1
10	1643 N	1549	-0-	-94	-0-	174	1	1373	2	N	2		3
11	1530 N	1455	-0-	-75	-0-	149	1	1306	2	N	-0-	1 1	2
12	1550 N	1469	-0-	-81	-0-	158	1	1310	2	N	1	1 1	2
TOTAL GAS PROD:		18,660		TOTAL CONDENSATE PROD:		16							

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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 #: 609 RRCID -> 198342 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3709 - 4344

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	13	1	99	2	N	-0-				-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	75	2	N	-0-				-0-
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	13	1	93	2	N	-0-				-0-
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	13	1	98	2	N	-0-				-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	19	1	147	2	N	-0-				-0-
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	17	1	147	2	N	-0-				-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	20	1	144	2	N	-0-				-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	16	1	113	2	N	-0-				-0-
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	14	1	104	2	N	-0-				-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	2	N	-0-				-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	12	1	104	2	N	-0-				-0-
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	13	1	108	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,523													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 607 RRCID -> 198345 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6898 - 7946

01	2449 X	2334	-0-	-115	-0-	59	1	2275	2	Y	-0-				1
02	1848 N	1547	-0-	-301	-0-	1547	2			Y	-0-				1
03	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			Y	-0-				1
04	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			Y	-0-				1
05	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			Y	-0-				1
06	2220 N	1802	-0-	-418	-0-	1802	2			Y	-0-				1
07	1984 N	1905	-0-	-79	-0-	1905	2			Y	-0-				1
08	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			Y	-0-				1
09	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	133	1	2470	2	Y	-0-				1
10	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	133	1	2512	2	Y	-0-				1
11	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	124	1	1731	2	Y	-0-	1	1		-0-
12	2697 N	2630	-0-	-67	-0-	131	1	2498	2	Y	1				1
						1	9								
TOTAL GAS PROD:		25,259													
															TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEST RANCH WELL #: 608 RRCID -> 198879 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2716 - 4687

01	977 N	977	-0-	-0-	-0-	112	1	864	2	N	1	1	1		2
						1	9								
02	868 N	814	-0-	-54	-0-	92	1	722	2	N	-0-	1	1		1
03	992 N	884	-0-	-108	-0-	106	1	776	2	N	2	1	1		2
						2	9								
04	960 N	917	-0-	-43	-0-	106	1	810	2	N	1	1	1		2
						1	9								
05	991 N	991	-0-	-0-	-0-	116	1	875	2	N	-0-				2
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	100	1	870	2	N	-0-	1	1		1
07	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	124	1	891	2	N	1				2
						1	9								
08	992 N	985	-0-	-7	-0-	120	1	865	2	N	-0-	1	1		1
09	960 N	936	-0-	-24	-0-	107	1	829	2	N	-0-				1
10	1023 N	954	-0-	-69	-0-	107	1	846	2	N	1				2
						1	9								
11	960 N	898	-0-	-62	-0-	92	1	806	2	N	-0-	1	1		1
12	961 N	953	-0-	-8	-0-	102	1	849	2	N	2	1	1		2
						2	9								
TOTAL GAS PROD:		11,295													
															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 #: 304 RRCID -> 198887 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	21 1	162 2	N	-0-			-0-
02	168 N	152	-0-	-16	-0-	17 1	135 2	N	-0-			-0-
03	186 N	174	-0-	-12	-0-	21 1	153 2	N	-0-			-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	21 1	161 2	N	-0-			-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	22 1	170 2	N	-0-			-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	19 1	169 2	N	-0-			-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	23 1	169 2	N	-0-			-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	23 1	168 2	N	-0-			-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	21 1	160 2	N	-0-			-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	21 1	166 2	N	-0-			-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	19 1	164 2	N	-0-			-0-
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	20 1	163 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,188		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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	1271 N	1222	-0-	-49	-0-	82 1	1140 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	843	-0-	843	-0-	843 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	940	-0-	940	-0-	1783 2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	868	-0-	868	-0-	2651 2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	791	-0-	791	-0-	3442 2		Y	-0-			-0-
06	2900 N	792	-0-	-2108	-0-	791 2	1 9	Y	1			1
07	2260 N	926	-0-	-1334	-0-	926 2		Y	-0-			1
08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 2		Y	-0-			1
09	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	98 1	1221 2	Y	-0-			1
10	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	101 1	1248 2	Y	-0-			1
11	980 N	980	-0-	-0-	-0-	98 1	882 2	Y	-0-	1 1		-0-
12	1364 N	1338	-0-	-26	-0-	121 1	1217 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,304		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

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	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		62 N	61	-0-	-1	-0-	7 1	54 2	Y	-0-				-0-
02		56 N	55	-0-	-1	-0-	6 1	49 2	Y	-0-				-0-
03		62 N	60	-0-	-2	-0-	7 1	53 2	Y	-0-				-0-
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	7 1	55 2	Y	-0-				-0-
05		67 N	67	-0-	-0-	-0-	8 1	59 2	Y	-0-				-0-
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	6 1	54 2	Y	-0-				-0-
07		62 N	60	-0-	-2	-0-	7 1	53 2	Y	-0-				-0-
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	8 1	57 2	Y	-0-				-0-
09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	8 1	59 2	Y	-0-				-0-
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	7 1	57 2	Y	-0-				-0-
11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	7 1	57 2	Y	-0-				-0-
*12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	7 1	57 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			749				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WEST RANCH		WELL #:		6010	RRCID ->	199629	COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL DEPTH	5210	PERF. 2595 -	4274		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		704 N	704	-0-	-0-	-0-	81 1	622 2	N	1	1 1			1
							1 9							
02		578 N	578	-0-	-0-	-0-	65 1	512 2	N	1	1 1			1
							1 9							
03		558 N	474	-0-	-84	-0-	57 1	417 2	N	-0-				1
04		600 N	506	-0-	-94	-0-	58 1	448 2	N	-0-				1
05		620 N	518	-0-	-102	-0-	61 1	457 2	N	-0-				1
06		519 N	519	-0-	-0-	-0-	53 1	465 2	N	1	1 1			1
							1 9							
07		538 N	538	-0-	-0-	-0-	66 1	472 2	N	-0-				1
08		557 N	557	-0-	-0-	-0-	68 1	488 2	N	1	1 1			1
							1 9							
09		510 N	229	-0-	-281	-0-	26 1	203 2	N	-0-	1 0			-0-
10		527 N	283	-0-	-244	-0-	32 1	250 2	N	1				1
							1 9							
11		566 N	566	-0-	-0-	-0-	58 1	508 2	N	-0-				1
12		248 N	82	-0-	-166	-0-	9 1	73 2	N	-0-				1
TOTAL GAS PROD:			5,554				TOTAL CONDENSATE PROD:			5				

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999							
WEST RANCH		WELL #: 6014		RRCID -> 200347	COMPL. DATE 02/05/2004	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3862	-		4552	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	713 N	611	-0-	-102	-0-	70	1	N	3	1 1	148
						3	9				
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	68	1	N	14	1 1	161
						15	9				
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	79	1	N	25	1 1	185
						28	9				
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	76	1	N	19	1 1	203
						21	9				
05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	87	1	N	10		213
						11	9				
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	73	1	N	2	156 1	59
						2	9				
07	713 N	658	-0-	-55	-0-	80	1	N	4		63
						4	9				
08	744 N	732	-0-	-12	-0-	87	1	N	12	1 1	74
						13	9				
09	720 N	656	-0-	-64	-0-	75	1	N	3		77
						3	9				
10	727 N	727	-0-	-0-	-0-	80	1	N	11		88
						12	9				
11	720 N	567	-0-	-153	-0-	58	1	N	2	1 1	89
						2	9				
12	682 N	590	-0-	-92	-0-	63	1	N	1	1 1	89
						1	9				
TOTAL GAS PROD:		7,991		TOTAL CONDENSATE PROD:		106					

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	341 N	336	-0-	-5	-0-	39	1	N	-0-		1
02	308 N	286	-0-	-22	-0-	32	1	N	-0-		1
03	341 N	307	-0-	-34	-0-	37	1	N	-0-		1
04	330 N	315	-0-	-15	-0-	36	1	N	-0-		1
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	39	1	N	-0-		1
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	33	1	N	-0-	1 1	-0-
07	341 N	334	-0-	-7	-0-	41	1	N	1		1
						1	9				
08	341 N	327	-0-	-14	-0-	40	1	N	-0-	1 1	-0-
09	330 N	309	-0-	-21	-0-	35	1	N	-0-		-0-
10	341 N	330	-0-	-11	-0-	37	1	N	1		1
						1	9				
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	37	1	N	-0-		1
*12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		3,895		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	113 1	870 2	N	1	1 1		2
02	896 N	753	-0-	-143	-0-	85 1	667 2	N	1	1 1		2
03	961 N	913	-0-	-48	-0-	109 1	803 2	N	1	1 1		2
04	960 N	927	-0-	-33	-0-	107 1	819 2	N	1	1 1		2
05	991 N	991	-0-	-0-	-0-	116 1	875 2	N	-0-			2
06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	100 1	869 2	N	-0-	1 1		1
07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	121 1	872 2	N	1			2
08	992 N	980	-0-	-12	-0-	119 1	861 2	N	-0-	1 1		1
09	960 N	941	-0-	-19	-0-	108 1	833 2	N	-0-			1
10	992 N	969	-0-	-23	-0-	109 1	859 2	N	1			2
11	960 N	919	-0-	-41	-0-	94 1	825 2	N	-0-	1 1		1
12	961 N	949	-0-	-12	-0-	102 1	845 2	N	2	1 1		2
TOTAL GAS PROD:		11,289		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

WEST STATE				WELL #: 2406	RRCID -> 201356		COMPL. DATE 02/24/2004	TOTAL DEPTH	5598	PERF. 3640	- 4882	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	43 1	332 2	N	1	1 1		1
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	34 1	272 2	N	-0-			1
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	41 1	300 2	N	-0-			1
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	40 1	304 2	N	-0-			1
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	44 1	329 2	N	-0-			1
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	37 1	318 2	N	-0-	1 0		-0-
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	45 1	321 2	N	1			1
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	42 1	306 2	N	-0-			1
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	38 1	292 2	N	-0-	1 0		-0-
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	37 1	293 2	N	1			1
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	36 1	313 2	N	-0-			1
*12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	39 1	323 2	N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		4,182		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 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-						

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST STATE WELL #: 2405 RRCID -> 201372 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 4756												
M 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	447 N	447	-0-	-0-	-0-	51 1	395 2	N	1	1 1		1
02	392 N	371	-0-	-21	-0-	42 1	328 2	N	1	1 1		1
03	434 N	419	-0-	-15	-0-	50 1	369 2	N	-0-			1
04	420 N	416	-0-	-4	-0-	48 1	368 2	N	-0-			1
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	51 1	383 2	N	-0-			1
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	46 1	402 2	N	1	1 1		1
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	57 1	408 2	N	-0-			1
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	57 1	413 2	N	1	1 1		1
09	450 N	260	-0-	-190	-0-	30 1	230 2	N	-0-	1 1		-0-
10	465 N	392	-0-	-73	-0-	44 1	347 2	N	1			1
11	450 N	383	-0-	-67	-0-	39 1	344 2	N	-0-			1
*12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	43 1	359 2	N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		4,909		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

WEST STATE WELL #: 2404 RRCID -> 201766 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356												
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	16 1	126 2	N	-0-			-0-
02	140 N	122	-0-	-18	-0-	14 1	108 2	N	-0-			-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	16 1	118 2	N	-0-			-0-
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	16 1	124 2	N	-0-			-0-
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	21 1	158 2	N	-0-			-0-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	17 1	151 2	N	-0-			-0-
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	21 1	153 2	N	-0-			-0-
08	186 N	135	-0-	-51	-0-	16 1	119 2	N	-0-			-0-
09	180 N	105	-0-	-75	-0-	12 1	93 2	N	-0-			-0-
10	186 N	95	-0-	-91	-0-	11 1	84 2	N	-0-			-0-
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	10 1	84 2	N	-0-			-0-
12	124 N	100	-0-	-24	-0-	11 1	89 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,588		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 701 RRCID -> 201767 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	M	COND PROD	BALANCE

01		251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	29 1	222 2	N	-0-	-0-
02		224 N	203	-0-	-21	-0-	-0-	23 1	180 2	N	-0-	-0-
03		248 N	220	-0-	-28	-0-	-0-	26 1	194 2	N	-0-	-0-
04		240 N	223	-0-	-17	-0-	-0-	26 1	197 2	N	-0-	-0-
05		231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	27 1	203 2	N	1	1
								1 9				
06		232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	24 1	208 2	N	-0-	-0-
07		217 N	82	-0-	-135	-0-	-0-	10 1	72 2	N	-0-	-0-
08		217 N	207	-0-	-10	-0-	-0-	25 1	182 2	N	-0-	-0-
09		240 N	104	-0-	-136	-0-	-0-	12 1	92 2	N	-0-	-0-
10		137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	15 1	122 2	N	-0-	-0-
11		210 N	95	-0-	-115	-0-	-0-	10 1	85 2	N	-0-	-0-
12		93 N	83	-0-	-10	-0-	-0-	9 1	74 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,068				TOTAL CONDENSATE PROD:			1		

WEST RANCH WELL #: 2501 RRCID -> 203339 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994												
01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	35 2	Y	-0-	15
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	28 2	Y	-0-	15
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	28 2	Y	-0-	15
04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1	95 2	Y	-0-	15
05		146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	17 1	129 2	Y	-0-	15
06		378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	34 1	294 2	Y	45	60
								50 9				
07		214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	26 1	188 2	Y	-0-	60
08		196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	24 1	172 2	Y	-0-	60
09		212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	24 1	184 2	Y	4	64
								4 9				
10		183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	21 1	162 2	Y	-0-	64
11		150 N	129	-0-	-21	-0-	-0-	13 1	116 2	Y	-0-	64
12		155 N	122	-0-	-33	-0-	-0-	13 1	109 2	Y	-0-	64
TOTAL GAS PROD:			1,790				TOTAL CONDENSATE PROD:			49		

WEST STATE WELL #: 2403 RRCID -> 203340 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6679 - 9412												
01		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	-0-	142 1	1094 2	N	2	23
								2 9				
02		1092 N	990	-0-	-102	-0-	-0-	111 1	879 2	N	-0-	22
03		1209 N	1122	-0-	-87	-0-	-0-	134 1	986 2	N	2	23
								2 9				
04		1170 N	1122	-0-	-48	-0-	-0-	129 1	992 2	N	1	23
								1 9				
05		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	-0-	143 1	1080 2	N	1	23
								1 9				
06		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	-0-	123 1	1074 2	N	1	22
								1 9			1 1	
07		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	-0-	149 1	1072 2	N	1	23
								1 9				
08		1209 N	1196	-0-	-13	-0-	-0-	145 1	1050 2	N	1	22
								1 9			2 1	
09		1170 N	1145	-0-	-25	-0-	-0-	131 1	1014 2	N	-0-	3
10		1209 N	1175	-0-	-34	-0-	-0-	132 1	1042 2	N	1	4
								1 9				
11		1170 N	1121	-0-	-49	-0-	-0-	115 1	1005 2	N	1	4
								1 9			1 1	
12		1178 N	1150	-0-	-28	-0-	-0-	124 1	1025 2	N	1	4
								1 9			1 1	
TOTAL GAS PROD:			13,903				TOTAL CONDENSATE PROD:			12		

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH		WELL #:		6012	RRCID ->	203343	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	9092	PERF.	6001 -	6684
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		961 N	921	-0-	-40	-0-	68 1	853 2	Y	-0-			-0-
02		644 N	620	-0-	-24	-0-	620 2		Y	-0-			-0-
03		713 N	648	-0-	-65	-0-	648 2		Y	-0-			-0-
04		690 N	626	-0-	-64	-0-	626 2		Y	-0-			-0-
05		682 N	640	-0-	-42	-0-	640 2		Y	-0-			-0-
06		630 N	579	-0-	-51	-0-	579 2		Y	-0-			-0-
07		651 N	596	-0-	-55	-0-	596 2		Y	-0-			-0-
08		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2		Y	-0-			-0-
09		932 N	932	-0-	-0-	-0-	73 1	859 2	Y	-0-			-0-
10		952 N	952	-0-	-0-	-0-	76 1	876 2	Y	-0-			-0-
11		678 N	678	-0-	-0-	-0-	73 1	605 2	Y	-0-			-0-
*12		938 N	938	-0-	-0-	-0-	90 1	848 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,791		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LONGFELLOW 130		WELL #:		3301	RRCID ->	203347	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	4579 -	5538
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		527 N	499	-0-	-28	-0-	499 2		N	-0-	1 1		42
02		560 N	350	-0-	-210	-0-	349 2	1 9	N	1	1 1		42
03		658 N	658	-0-	-0-	-0-	544 2	114 9	N	104	103 6		43
04		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2		N	-0-			43
05		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2		N	-0-			43
06		728 N	728	-0-	-0-	-0-	724 2	4 9	N	4	1 1		46
07		620 N	537	-0-	-83	-0-	537 2		N	-0-			46
08		744 N	401	-0-	-343	-0-	400 2	1 9	N	1	1 1		46
09		720 N	458	-0-	-262	-0-	458 2		N	-0-	1 1		45
10		577 N	577	-0-	-0-	-0-	576 2	1 9	N	1			46
11		390 N	382	-0-	-8	-0-	382 2		N	-0-			46
12		465 N	396	-0-	-69	-0-	396 2		N	-0-			46
TOTAL GAS PROD:		6,337		TOTAL CONDENSATE PROD:		111							

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		1085 N	1078	-0-	-7	-0-	72 1	1006 2	Y	-0-			-0-
02		756 N	755	-0-	-1	-0-	755 2		Y	-0-			-0-
03		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2		Y	-0-			-0-
04		840 N	836	-0-	-4	-0-	836 2		Y	-0-			-0-
05		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2		Y	-0-			-0-
06		832 N	832	-0-	-0-	-0-	831 2	1 9	Y	1			1
07		868 N	852	-0-	-16	-0-	852 2		Y	-0-			1
08		868 N	857	-0-	-11	-0-	857 2		Y	-0-			1
09		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	93 1	1145 2	Y	-0-			1
10		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	96 1	1169 2	Y	-0-			1
11		902 N	902	-0-	-0-	-0-	91 1	811 2	Y	-0-	1 1		-0-
12		1271 N	1225	-0-	-46	-0-	112 1	1113 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,540		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
WEST RANCH		WELL #: 6015		RRCID -> 203855	COMPL. DATE 03/19/2004	TOTAL DEPTH 4707	PERF. 3706	-		4180					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	941 N	941	-0-	-0-	-0-	108	1	831	2	N	2	1	1		2
02	840 N	773	-0-	-67	-0-	2	9								
03	961 N	829	-0-	-132	-0-	87	1	686	2	N	-0-	1	1		1
04	900 N	858	-0-	-42	-0-	99	1	728	2	N	2	1	1		2
05	931 N	931	-0-	-0-	-0-	2	9								
06	953 N	953	-0-	-0-	-0-	99	1	759	2	N	-0-	1	1		1
07	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	109	1	821	2	N	1				2
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1	9								
09	971 N	971	-0-	-0-	-0-	98	1	855	2	N	-0-	1	1		1
10	1023 N	992	-0-	-31	-0-	123	1	886	2	N	1				2
11	990 N	944	-0-	-46	-0-	1	9								
12	992 N	976	-0-	-16	-0-	124	1	899	2	N	-0-	1	1		1
						111	1	860	2	N	-0-				1
						111	1	880	2	N	1				2
						1	9								
						97	1	847	2	N	-0-	1	1		1
						105	1	869	2	N	2	1	1		2
						2	9								

TOTAL GAS PROD: 11,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WEST RANCH		WELL #: 2302		RRCID -> 204037	COMPL. DATE 07/15/2004	TOTAL DEPTH 11216	PERF. 6242	-		9092					
01	310 N	280	-0-	-30	-0-	6	1	274	2	Y	-0-				-0-
02	224 N	211	-0-	-13	-0-	211	2			Y	-0-				-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-				-0-
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-				-0-
05	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2			Y	-0-				-0-
06	240 N	201	-0-	-39	-0-	201	2			Y	-0-				-0-
07	279 N	212	-0-	-67	-0-	212	2			Y	-0-				-0-
08	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	2			Y	-0-				-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	16	1	288	2	Y	-0-				-0-
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	19	1	331	2	Y	-0-				-0-
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	17	1	222	2	Y	-0-				-0-
*12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	17	1	312	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH		WELL #: 2310		RRCID -> 204038	COMPL. DATE 07/20/2004	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 3152	-		3892					
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	122	2	N	-0-				7
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	2	N	-0-				7
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	15	1	110	2	N	-0-				7
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	15	1	113	2	N	-0-				7
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	16	1	125	2	N	-0-				7
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	2	N	-0-				7
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	17	1	124	2	N	-0-				7
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	17	1	123	2	N	-0-				7
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	15	1	119	2	N	-0-				7
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	16	1	124	2	N	-0-				7
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	14	1	120	2	N	-0-				7
*12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	15	1	121	2	N	-0-				7

TOTAL GAS PROD: 1,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 BIG CANYON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204739 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 24075 PERF.13885 - 14030

M	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	* 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-	

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-	

WEST RANCH WELL #: 3403 RRCID -> 204973 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5772 - 7882

01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	63	1	488	2	N	-0-			7	
02	532 N	514	-0-	-18	-0-	58	1	456	2	N	-0-			7	
03	589 N	520	-0-	-69	-0-	62	1	457	2	N	1			8	
						1	9								
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	63	1	485	2	N	1	1	1	8	
						1	9								
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	68	1	511	2	N	-0-			8	
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	59	1	512	2	N	-0-	1	1	7	
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	70	1	504	2	N	-0-			7	
08	589 N	565	-0-	-24	-0-	69	1	496	2	N	-0-			7	
09	570 N	535	-0-	-35	-0-	61	1	474	2	N	-0-			7	
10	589 N	457	-0-	-132	-0-	51	1	406	2	N	-0-			7	
11	540 N	432	-0-	-108	-0-	44	1	388	2	N	-0-			7	
12	558 N	438	-0-	-120	-0-	47	1	391	2	N	-0-			7	
TOTAL GAS PROD: 6,285														TOTAL CONDENSATE PROD: 2	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 ALLISON 2003 WELL #: 1102 RRCID -> 205155 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 4075 - 4185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-		-0-
02	13 N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	Y	-0-		-0-
03	15 N	13	-0-	-2	-0-	2	1	11	2	Y	-0-		-0-
04	15 N	12	-0-	-3	-0-	1	1	11	2	Y	-0-		-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	-0-		-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-		-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	-0-		-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	-0-		-0-
09	14 N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	2	Y	-0-		-0-
10	14 N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	2	Y	-0-		-0-
11	14 N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	2	Y	-0-		-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		155		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LONGFELLOW 170 WELL #: 501 RRCID -> 205281 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150

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-							

WEST RANCH WELL #: 6013 RRCID -> 205367 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7368 - 7952

01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	27	1	205	2	N	-0-		-0-
02	196 N	190	-0-	-6	-0-	21	1	169	2	N	-0-		-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	26	1	192	2	N	-0-		-0-
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	26	1	198	2	N	-0-		-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	26	1	198	2	N	-0-		-0-
06	210 N	174	-0-	-36	-0-	18	1	156	2	N	-0-		-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	30	1	219	2	N	-0-		-0-
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	29	1	210	2	N	-0-		-0-
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	26	1	203	2	N	-0-		-0-
10	248 N	233	-0-	-15	-0-	26	1	207	2	N	-0-		-0-
11	240 N	221	-0-	-19	-0-	23	1	198	2	N	-0-		-0-
12	248 N	229	-0-	-19	-0-	25	1	204	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,662		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH		WELL #:		2309A	RRCID ->	205776	COMPL. DATE	08/24/2004	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	3360	-	4534
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		146 N	146	-0-	-0-	-0-	17 1	129 2	N	-0-				-0-
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	13 1	105 2	N	-0-				-0-
03		119 N	119	-0-	-0-	-0-	14 1	105 2	N	-0-				-0-
04		150 N	120	-0-	-30	-0-	14 1	106 2	N	-0-				-0-
05		139 N	139	-0-	-0-	-0-	16 1	123 2	N	-0-				-0-
06		135 N	135	-0-	-0-	-0-	14 1	121 2	N	-0-				-0-
07		139 N	139	-0-	-0-	-0-	17 1	122 2	N	-0-				-0-
08		124 N	122	-0-	-2	-0-	15 1	107 2	N	-0-				-0-
09		150 N	108	-0-	-42	-0-	12 1	96 2	N	-0-				-0-
10		124 N	104	-0-	-20	-0-	12 1	92 2	N	-0-				-0-
11		187 N	187	-0-	-0-	-0-	19 1	168 2	N	-0-				-0-
*12		145 N	145	-0-	-0-	-0-	16 1	129 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,582		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH		WELL #:		2306	RRCID ->	205893	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	4244	PERF.	3743	-	4064
01		1178 N	1157	-0-	-21	-0-	133 1	1022 2	N	2	2	1		2
02		1036 N	928	-0-	-108	-0-	104 1	823 2	N	1	1	1		2
03		1209 N	1088	-0-	-121	-0-	130 1	957 2	N	1	1	1		2
04		1110 N	1106	-0-	-4	-0-	128 1	977 2	N	1	1	1		2
05		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	136 1	1026 2	N	2	1	1		3
06		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	118 1	1029 2	N	2	1	0	2 1	2
07		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	142 1	1023 2	N	2				4
08		1178 N	1171	-0-	-7	-0-	142 1	1028 2	N	1	3	1		2
09		1140 N	1108	-0-	-32	-0-	127 1	980 2	N	1	1	0	1 1	1
10		1178 N	1151	-0-	-27	-0-	129 1	1021 2	N	1				2
11		1140 N	1050	-0-	-90	-0-	108 1	941 2	N	1	1	1		2
12		1147 N	1101	-0-	-46	-0-	118 1	982 2	N	1	1	1		2
TOTAL GAS PROD:		13,340		TOTAL CONDENSATE PROD:		16								

LONGFELLOW		WELL #:		4034	RRCID ->	205895	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	4699	PERF.	4605	-	4699
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-								

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS								
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999												
WEST RANCH		WELL #: 2205		RRCID -> 205908	COMPL. DATE 06/23/2007	TOTAL DEPTH 4403	PERF. 2262	-		4142						
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	653 N	653	-0-	-0-	-0-	75	1	577	2	N	1	1	1			1
						1	9									
02	616 N	536	-0-	-80	-0-	60	1	475	2	N	1	1	1			1
						1	9									
03	651 N	616	-0-	-35	-0-	74	1	541	2	N	1	1	1			1
						1	9									
04	630 N	618	-0-	-12	-0-	71	1	546	2	N	1	1	1			1
						1	9									
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	79	1	597	2	N	-0-					1
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	67	1	584	2	N	1	1	1			1
						1	9									
07	671 N	671	-0-	-0-	-0-	82	1	589	2	N	-0-					1
08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	86	1	619	2	N	1	1	1			1
						1	9									
09	660 N	647	-0-	-13	-0-	74	1	573	2	N	-0-					1
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	77	1	607	2	N	-0-					1
11	690 N	657	-0-	-33	-0-	67	1	589	2	N	1	1	1			1
						1	9									
*12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	74	1	610	2	N	1	1	1			1
						1	9									
TOTAL GAS PROD:		7,801		TOTAL CONDENSATE PROD:		8										

WEST RANCH		WELL #: 2206		RRCID -> 205911	COMPL. DATE 09/29/2004	TOTAL DEPTH 4508	PERF. 2684	-		3994						
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	N	-0-					-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	6	1	44	2	N	-0-					-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	N	-0-					-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	7	1	51	2	N	-0-					-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	N	-0-					-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-					-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	N	-0-					-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	2	N	-0-					-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	2	N	-0-					-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	6	1	52	2	N	-0-					-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		710		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) 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	973 N	973	-0-	-0-	-0-	112 1	859 2	Y	2		1 1	2		
02	868 N	830	-0-	-38	-0-	93 1	736 2	Y	1		1 1	2		
03	961 N	889	-0-	-72	-0-	106 1	782 2	Y	1		1 1	2		
04	930 N	925	-0-	-5	-0-	107 1	817 2	Y	1		1 1	2		
05	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	118 1	888 2	Y	-0-			2		
06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	103 1	892 2	Y	-0-		1 1	1		
07	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	124 1	893 2	Y	1			2		
08	978 N	978	-0-	-0-	-0-	119 1	859 2	Y	-0-		1 1	1		
09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	109 1	840 2	Y	-0-			1		
10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	108 1	854 2	Y	1			2		
11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	96 1	836 2	Y	-0-		1 1	1		
*12	935 N	935	-0-	-0-	-0-	100 1	833 2	Y	2		1 1	2		
TOTAL GAS PROD:		11,393		TOTAL CONDENSATE PROD:				9						

LONGFELLOW WELL #: 4035 RRCID -> 207716 COMPL. DATE 11/30/2004												TOTAL DEPTH	4310	PERF. 2979 - 4224
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	9 1	70 2	N	-0-			27		
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	8 1	60 2	N	-0-			27		
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	9 1	65 2	N	-0-			27		
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	9 1	68 2	N	-0-			27		
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	11 1	82 2	N	-0-			27		
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	6 1	52 2	N	-0-			27		
07	93 N	67	-0-	-26	-0-	8 1	59 2	N	-0-			27		
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	9 1	63 2	N	-0-			27		
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	6 1	50 2	N	-0-			27		
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	10 1	82 2	N	-0-			27		
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	11 1	94 2	N	-0-			27		
*12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	9 1	72 2	N	-0-			27		
TOTAL GAS PROD:		922		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
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) 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-	30	1	228	2	N	-0-	-0-
02	224 N	203	-0-	-21	-0-	23	1	180	2	N	-0-	-0-
03	279 N	241	-0-	-38	-0-	29	1	212	2	N	-0-	-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	28	1	213	2	N	-0-	-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	29	1	223	2	N	1	1
						1	9					
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	26	1	224	2	N	-0-	-0-
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	31	1	222	2	N	1	0
						1	9					1
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	31	1	225	2	N	-0-	-0-
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	28	1	217	2	N	-0-	-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	29	1	229	2	N	-0-	-0-
11	240 N	231	-0-	-9	-0-	24	1	207	2	N	-0-	-0-
*12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	27	1	222	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,939		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

WEST RANCH		WELL #:		6016	RRCID ->	208561	COMPL. DATE	04/10/2009	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6386 - 6520
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	Y	-0-	-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-	-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-	-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-	-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-	-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-	-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-	-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-	-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	2	Y	-0-	-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	2	Y	-0-	-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	15	1	65	2	Y	-0-	-0-
*12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,124		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALLISON		WELL #:		2108	RRCID ->	208577	COMPL. DATE	10/31/2004	TOTAL DEPTH	6781	PERF.	5129 - 5376
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	516 N	516	-0-	-0-	-0-	59	1	456	2	N	1	1
						1	9					1
02	476 N	418	-0-	-58	-0-	47	1	370	2	N	1	1
						1	9					1
03	527 N	475	-0-	-52	-0-	57	1	418	2	N	-0-	1
04	510 N	494	-0-	-16	-0-	57	1	437	2	N	-0-	1
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	59	1	444	2	N	-0-	1
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	51	1	440	2	N	1	1
						1	9					1
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	61	1	442	2	N	-0-	1
08	496 N	492	-0-	-4	-0-	60	1	431	2	N	1	1
						1	9					1
09	480 N	479	-0-	-1	-0-	55	1	424	2	N	-0-	-0-
10	496 N	494	-0-	-2	-0-	55	1	438	2	N	1	1
						1	9					1
11	480 N	264	-0-	-216	-0-	27	1	237	2	N	-0-	1
12	496 N	27	-0-	-469	-0-	3	1	24	2	N	-0-	1
TOTAL GAS PROD:		5,157		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 2311 RRCID -> 208596 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2192 - 4437

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	1612 N	1507	-0-	-105	-0-	173 1	1332 2	N	2	2 1		140	
02	1456 N	1187	-0-	-269	-0-	133 1	1053 2	N	1	2 1		139	
03	1519 N	1310	-0-	-209	-0-	157 1	1150 2	N	3	1 0	1 1	140	
04	1470 N	1341	-0-	-129	-0-	155 1	1186 2	N	-0-	1 1		139	
05	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	162 1	1225 2	N	2	1 1		140	
06	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	138 1	1199 2	N	1	1 0	2 1	138	
07	1395 N	1366	-0-	-29	-0-	166 1	1198 2	N	2			140	
08	1395 N	1345	-0-	-50	-0-	163 1	1181 2	N	1	2 1		139	
09	1350 N	1276	-0-	-74	-0-	146 1	1129 2	N	1	1 0	1 1	138	
10	1364 N	1295	-0-	-69	-0-	145 1	1149 2	N	1			139	
11	1290 N	1189	-0-	-101	-0-	122 1	1066 2	N	1	1 1		139	
12	1333 N	1217	-0-	-116	-0-	131 1	1085 2	N	1	1 1		139	
TOTAL GAS PROD:						15,760	TOTAL CONDENSATE PROD:						16

WEST RANCH WELL #: 6023 RRCID -> 208597 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 2746 - 4276

01	1178 N	1151	-0-	-27	-0-	132 1	1017 2	N	2	2 1		2	
02	1036 N	1000	-0-	-36	-0-	112 1	887 2	N	1	1 1		2	
03	1209 N	1052	-0-	-157	-0-	126 1	925 2	N	1	1 1		2	
04	1110 N	1077	-0-	-33	-0-	124 1	952 2	N	1	1 1		2	
05	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	135 1	1023 2	N	2	1 1		3	
06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	118 1	1031 2	N	-0-	1 0	1 1	1	
07	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	143 1	1027 2	N	2			3	
08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	139 1	1007 2	N	1	2 1		2	
09	1140 N	1109	-0-	-31	-0-	127 1	982 2	N	-0-	1 1		1	
10	1178 N	1152	-0-	-26	-0-	129 1	1022 2	N	1			2	
11	1110 N	1070	-0-	-40	-0-	110 1	959 2	N	1	1 1		2	
12	1147 N	1105	-0-	-42	-0-	119 1	985 2	N	1	1 1		2	
TOTAL GAS PROD:						13,344	TOTAL CONDENSATE PROD:						13

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS							
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999												
ALLISON		WELL #: 2104		RRCID -> 208766	COMPL. DATE 03/30/2005	TOTAL DEPTH	6192	PERF. 4412	-	6126						
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	974 N	974	-0-	-0-	-0-	112	1	860	2	N	2	1	1			2
02	868 N	774	-0-	-94	-0-	87	1	687	2	N	-0-	1	1			1
03	961 N	888	-0-	-73	-0-	106	1	780	2	N	2	1	1			2
04	930 N	896	-0-	-34	-0-	103	1	792	2	N	1	1	1			2
05	958 N	958	-0-	-0-	-0-	112	1	846	2	N	-0-					2
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	98	1	848	2	N	-0-	1	1			1
07	968 N	968	-0-	-0-	-0-	118	1	849	2	N	1					2
08	961 N	956	-0-	-5	-0-	116	1	840	2	N	-0-	1	1			1
09	960 N	914	-0-	-46	-0-	105	1	809	2	N	-0-					1
10	961 N	948	-0-	-13	-0-	106	1	841	2	N	1					2
11	930 N	900	-0-	-30	-0-	92	1	808	2	N	-0-	1	1			1
12	930 N	920	-0-	-10	-0-	99	1	820	2	N	1	1	1			1
						1	9									
TOTAL GAS PROD:		11,042				TOTAL CONDENSATE PROD:		8								

WEST RANCH		WELL #: 6024		RRCID -> 209428	COMPL. DATE 09/10/2006	TOTAL DEPTH	4620	PERF. 3446	-	4188						
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	2	N	-0-					-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	2	N	-0-					-0-
03	93 N	64	-0-	-29	-0-	8	1	56	2	N	-0-					-0-
04	90 N	64	-0-	-26	-0-	7	1	57	2	N	-0-					-0-
05	124 N	99	-0-	-25	-0-	12	1	87	2	N	-0-					-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	2	N	-0-					-0-
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	14	1	100	2	N	-0-					-0-
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	10	1	72	2	N	-0-					-0-
09	90 N	58	-0-	-32	-0-	7	1	51	2	N	-0-					-0-
10	124 N	65	-0-	-59	-0-	7	1	58	2	N	-0-					-0-
11	90 N	65	-0-	-25	-0-	7	1	58	2	N	-0-					-0-
*12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		973				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH		WELL #: 2209		RRCID -> 209628	COMPL. DATE 04/30/2005	TOTAL DEPTH	4337	PERF. 3038	-	4073						
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	2	N	-0-					7
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	N	-0-					7
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	9	1	69	2	N	-0-					7
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	9	1	72	2	N	-0-					7
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	10	1	77	2	N	-0-					7
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	9	1	76	2	N	-0-					7
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	10	1	72	2	N	-0-					7
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	10	1	69	2	N	-0-					7
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	9	1	66	2	N	-0-					7
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	8	1	66	2	N	-0-					7
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	8	1	67	2	N	-0-					7
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	8	1	70	2	N	-0-					7
TOTAL GAS PROD:		943				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
WEST RANCH		WELL #:		3305	RRCID ->	209696	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	9185	PERF.	6157 - 7392			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	74	1	571	2	N	-0-				1
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	45	1	358	2	N	-0-				1
03	403 N	351	-0-	-52	-0-	42	1	309	2	N	-0-				1
04	540 N	352	-0-	-188	-0-	41	1	311	2	N	-0-				1
05	434 N	382	-0-	-52	-0-	45	1	337	2	N	-0-				1
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	41	1	353	2	N	-0-	1	0		-0-
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	51	1	367	2	N	1				1
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	53	1	382	2	N	1	1	1		1
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	47	1	366	2	N	-0-	1	0		-0-
10	434 N	426	-0-	-8	-0-	48	1	377	2	N	1				1
11	420 N	407	-0-	-13	-0-	42	1	365	2	N	-0-				1
12	434 N	415	-0-	-19	-0-	45	1	370	2	N	-0-				1
TOTAL GAS PROD:		5,043		TOTAL CONDENSATE PROD:		3									

LONGFELLOW STATE "600"		WELL #:		1501	RRCID ->	209877	COMPL. DATE	12/08/2004	TOTAL DEPTH	8815	PERF.	6502 - 6647			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-									

ALLISON		WELL #:		2107	RRCID ->	210269	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3938 - 4511			
01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	91	1	705	2	N	1	1 1	1		
02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	92	1	730	2	N	1	1 1	1		
03	806 N	703	-0-	-103	-0-	84	1	618	2	N	1	1 1	1		
04	780 N	739	-0-	-41	-0-	85	1	653	2	N	1	1 1	1		
05	899 N	788	-0-	-111	-0-	92	1	695	2	N	1		2		
06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	79	1	684	2	N	-0-	1 1	1		
07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	97	1	698	2	N	1		2		
08	804 N	804	-0-	-0-	-0-	98	1	706	2	N	-0-	1 1	1		
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	88	1	682	2	N	-0-		1		
10	806 N	794	-0-	-12	-0-	89	1	705	2	N	-0-		1		
11	780 N	751	-0-	-29	-0-	77	1	673	2	N	1	1 1	1		
12	806 N	775	-0-	-31	-0-	83	1	691	2	N	1	1 1	1		
TOTAL GAS PROD:		9,303		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
 LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1503 RRCID -> 210480 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 5108

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

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1502 RRCID -> 210571 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4924 - 5047

01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	-0-	1213	2	2	9	N	2	2	1			2
02	1120	N	987	-0-	-133	-0-	-0-	985	2	2	9	N	2	2	1			2
03	1240	N	1103	-0-	-137	-0-	-0-	1102	2	1	9	N	1	1	1			2
04	1170	N	1146	-0-	-24	-0-	-0-	1145	2	1	9	N	1	1	1			2
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	-0-	1223	2	2	9	N	2	1	1			3
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	-0-	1196	2	2	9	N	2	1	0	2	1	2
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	-0-	1223	2	1	9	N	1					3
08	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	-0-	1203	2	1	9	N	1	2	1			2
09	1200	N	1136	-0-	-64	-0-	-0-	1136	2			N	-0-	1	1			1
10	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	-0-	1166	2	1	9	N	1					2
11	1170	N	1122	-0-	-48	-0-	-0-	1121	2	1	9	N	1	1	1			2
12	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	-0-	1164	2	1	9	N	1	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 13,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

WEST RANCH WELL #: 2208 RRCID -> 210945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110

01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	457	2	N	2	1	1			28
								2	9									
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	381	2	N	-0-	1	1			27
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	406	2	N	1					28
								1	9									
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	412	2	N	-0-	1	1			27
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	439	2	N	1					28
								1	9									
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	424	2	N	-0-	1	1			27
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	419	2	N	1					28
								1	9									
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	415	2	N	-0-	1	1			27
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	405	2	N	-0-					27
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	445	2	N	1					28
								1	9									
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	441	2	N	-0-	1	1			27
*12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	444	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 5,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS								
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999												
WEST RANCH		WELL #: 3404		RRCID -> 211086	COMPL. DATE 06/04/2005	TOTAL DEPTH 7998	PERF. 5922	- 7774								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
03	14 N	9	-0-	-5	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	2	N	-0-					-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		214		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WEST RANCH		WELL #: 3106		RRCID -> 212044	COMPL. DATE 07/01/2007	TOTAL DEPTH 7503	PERF. 4964	- 5470								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	83	1	638	2	N	1	1	1			1
02	616 N	597	-0-	-19	-0-	67	1	529	2	N	1	1	1			1
03	744 N	679	-0-	-65	-0-	81	1	597	2	N	1	1	1			1
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	80	1	611	2	N	1	1	1			1
05	735 N	735	-0-	-0-	-0-	86	1	648	2	N	1					2
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	73	1	637	2	N	-0-	1	1			1
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	87	1	625	2	N	1					2
08	744 N	725	-0-	-19	-0-	88	1	637	2	N	-0-	1	1			1
09	720 N	708	-0-	-12	-0-	81	1	627	2	N	-0-					1
10	737 N	737	-0-	-0-	-0-	83	1	654	2	N	-0-					1
11	690 N	665	-0-	-25	-0-	68	1	596	2	N	1	1	1			1
12	744 N	742	-0-	-2	-0-	80	1	661	2	N	1	1	1			1
TOTAL GAS PROD:		8,425		TOTAL CONDENSATE PROD:		8										

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		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 CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1705 N	1662	-0-	-43	-0-	191	1	1469	2	N	2	2 1	3
02	1512 N	1329	-0-	-183	-0-	149	1	1178	2	N	2	2 1	3
03	1705 N	1547	-0-	-158	-0-	185	1	1360	2	N	2	1 0 1 1	3
04	1620 N	1585	-0-	-35	-0-	183	1	1401	2	N	1	1 1	3
05	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	197	1	1487	2	N	1	1 1	3
06	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	171	1	1486	2	N	2	1 0 2 1	2
07	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	205	1	1476	2	N	2		4
08	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	203	1	1471	2	N	-0-	2 1	2
09	1650 N	1630	-0-	-20	-0-	187	1	1442	2	N	1	1 0 1 1	1
10	1674 N	1666	-0-	-8	-0-	187	1	1477	2	N	2		3
11	1620 N	1535	-0-	-85	-0-	157	1	1377	2	N	1	1 1	3
12	1674 N	1561	-0-	-113	-0-	168	1	1393	2	N	-0-	1 1	2
TOTAL GAS PROD:		19,216		TOTAL CONDENSATE PROD:		16							

WEST RANCH		WELL #: 3210		RRCID -> 212501		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 7602		PERF. 6556 - 7274			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	197	1	1520	2	N	2	2 1	3
02	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	144	1	1138	2	N	2	2 1	3
03	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	186	1	1362	2	N	2	1 0 1 1	3
04	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	184	1	1407	2	N	1	1 1	3
05	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	197	1	1484	2	N	2	1 1	4
06	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	175	1	1520	2	N	1	1 0 2 1	2
07	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	216	1	1554	2	N	2		4
08	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	212	1	1533	2	N	-0-	2 1	2
09	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	189	1	1463	2	N	2	1 0 1 1	2
10	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	191	1	1507	2	N	1		3
11	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	166	1	1451	2	N	1	1 1	3
*12	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	178	1	1475	2	N	1	1 1	3
TOTAL GAS PROD:		19,666		TOTAL CONDENSATE PROD:		17							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH		WELL #: 6026		RRCID -> 213605	COMPL. DATE 12/18/2005	TOTAL DEPTH 4689	PERF. 3890	-		4600				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	43 1	329 2	N	1	1	1			1
02	336 N	295	-0-	-41	-0-	1 9	262 2	N	-0-					1
03	403 N	348	-0-	-55	-0-	33 1	306 2	N	-0-					1
04	360 N	358	-0-	-2	-0-	42 1	317 2	N	-0-					1
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	43 1	325 2	N	-0-					1
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	38 1	328 2	N	-0-	1	0			-0-
07	372 N	366	-0-	-6	-0-	44 1	321 2	N	1					1
08	372 N	367	-0-	-5	-0-	1 9	322 2	N	-0-	1	1			-0-
09	360 N	359	-0-	-1	-0-	45 1	318 2	N	-0-					-0-
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	41 1	331 2	N	1					1
11	360 N	331	-0-	-29	-0-	42 1	297 2	N	-0-					1
12	372 N	345	-0-	-27	-0-	1 9	308 2	N	-0-					1
						34 1								
						37 1								
TOTAL GAS PROD:		4,250		TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	387	-0-	-16	-0-	44 1	342 2	N	1	1	1			1
02	336 N	303	-0-	-33	-0-	1 9	268 2	N	1	1	1			1
03	434 N	354	-0-	-80	-0-	34 1	312 2	N	-0-					1
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	42 1	335 2	N	-0-					1
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	44 1	372 2	N	-0-					1
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	49 1	428 2	N	1	1	1			1
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	1 9	371 2	N	-0-					1
08	434 N	391	-0-	-43	-0-	52 1	343 2	N	1	1	1			1
09	480 N	366	-0-	-114	-0-	47 1	324 2	N	-0-	1	1			-0-
10	434 N	394	-0-	-40	-0-	42 1	349 2	N	1					1
11	390 N	343	-0-	-47	-0-	44 1	308 2	N	-0-					1
12	372 N	363	-0-	-9	-0-	1 9	324 2	N	-0-					1
						35 1								
						39 1								
TOTAL GAS PROD:		4,602		TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	775 N	579	-0-	-196	-0-	66	1	512	2	N	1	1	1			1
02	728 N	588	-0-	-140	-0-	66	1	522	2	N	-0-	1	1			-0-
03	806 N	553	-0-	-253	-0-	66	1	486	2	N	1					1
04	570 N	557	-0-	-13	-0-	64	1	493	2	N	-0-					1
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	77	1	578	2	N	-0-					1
06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	92	1	803	2	N	1	1	1			1
07	854 N	854	-0-	-0-	-0-	104	1	750	2	N	-0-					1
08	834 N	834	-0-	-0-	-0-	101	1	733	2	N	-0-	1	1			1
09	900 N	794	-0-	-106	-0-	91	1	703	2	N	-0-					1
10	868 N	801	-0-	-67	-0-	90	1	711	2	N	-0-					1
11	810 N	751	-0-	-59	-0-	77	1	673	2	N	1	1	1			1
12	806 N	772	-0-	-34	-0-	83	1	688	2	N	1	1	1			1
						1	9									
TOTAL GAS PROD:		8,634		TOTAL CONDENSATE PROD:		5										

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1643 N	976	-0-	-667	-0-	111	1	854	2	Y	10					46
02	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	225	1	1773	2	Y	14					60
03	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	253	1	1856	2	Y	6					66
04	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	249	1	1908	2	Y	4					70
05	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	280	1	2116	2	Y	1					71
06	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	244	1	2119	2	Y	2					73
07	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	301	1	2169	2	Y	11					84
08	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	297	1	2145	2	Y	14					98
09	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	264	1	2043	2	Y	97					1
10	2449 N	2409	-0-	-40	-0-	270	1	2139	2	Y	-0-					1
11	2370 N	2317	-0-	-53	-0-	238	1	2079	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2449 N	2371	-0-	-78	-0-	254	1	2104	2	Y	12					142
						13	9									
TOTAL GAS PROD:		26,478		TOTAL CONDENSATE PROD:		171										

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
ALLISON		WELL #: 2110		RRCID -> 215432	COMPL. DATE 11/01/2006	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 4434	- 4805				
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	372 N	368	-0-	-4	-0-	42	1	326	2	N	-0-	1
02	336 N	300	-0-	-36	-0-	34	1	266	2	N	-0-	1
03	372 N	329	-0-	-43	-0-	39	1	290	2	N	-0-	1
04	360 N	339	-0-	-21	-0-	39	1	300	2	N	-0-	1
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	42	1	319	2	N	-0-	1
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	37	1	322	2	N	-0-	1
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	46	1	331	2	N	1	1
						1	9					
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	47	1	338	2	N	-0-	1
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	42	1	328	2	N	-0-	1
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	43	1	342	2	N	1	1
						1	9					
*11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	39	1	338	2	N	-0-	1
*12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	41	1	338	2	N	-0-	1
TOTAL GAS PROD:		4,331		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

WEST RANCH		WELL #: 2204		RRCID -> 215435	COMPL. DATE 09/15/2005	TOTAL DEPTH 4750	PERF. 3222	- 4562				
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	218 N	218	-0-	-0-	-0-	21	1	197	2	Y	-0-	75
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-	75
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-	75
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-	75
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-	75
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-	75
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-	75
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-	75
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	54	1	318	2	Y	-0-	75
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	54	1	333	2	Y	-0-	75
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	50	1	55	2	Y	-0-	75
*12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	52	1	345	2	Y	-0-	75
TOTAL GAS PROD:		1,772		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH		WELL #: 2210		RRCID -> 215553	COMPL. DATE 02/23/2006	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3036	- 4300				
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	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	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-						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
ALLISON 2		WELL #:		1305	RRCID ->	215587	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	9590	PERF. 2500	- 2822
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	55	1	420	2	Y	1	1
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	43	1	343	2	Y	-0-	1
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	50	1	368	2	Y	-0-	1
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	50	1	383	2	Y	-0-	1
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	54	1	410	2	Y	-0-	1
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	46	1	404	2	Y	1	1
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	53	1	385	2	Y	-0-	1
08	465 N	420	-0-	-45	-0-	51	1	368	2	Y	1	1
09	450 N	390	-0-	-60	-0-	45	1	345	2	Y	-0-	-0-
10	434 N	417	-0-	-17	-0-	47	1	369	2	Y	1	1
11	420 N	350	-0-	-70	-0-	36	1	314	2	Y	-0-	1
*12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	45	1	369	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,057		TOTAL CONDENSATE PROD:				4				

WEST RANCH		WELL #:		6021	RRCID ->	216198	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 3524	- 3885
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1209 N	1167	-0-	-42	-0-	134	1	1031	2	N	2	2
02	1036 N	910	-0-	-126	-0-	102	1	807	2	N	1	1
03	1209 N	1100	-0-	-109	-0-	132	1	967	2	N	1	1
04	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	132	1	1013	2	N	1	1
05	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	139	1	1051	2	N	2	1
06	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	121	1	1053	2	N	2	1
07	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	144	1	1037	2	N	1	1
08	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	145	1	1050	2	N	1	2
09	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	137	1	1060	2	N	-0-	1
10	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	140	1	1110	2	N	1	2
11	1170 N	1132	-0-	-38	-0-	116	1	1015	2	N	1	1
12	1240 N	1167	-0-	-73	-0-	125	1	1041	2	N	1	1
TOTAL GAS PROD:		13,816		TOTAL CONDENSATE PROD:				14				

WEST RANCH		WELL #:		5032	RRCID ->	216249	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	4583	PERF. 3734	- 4320
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	2	N	-0-	-0-
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	9	1	73	2	N	-0-	-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	2	N	-0-	-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	2	N	-0-	-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	94	2	N	-0-	-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	2	N	-0-	-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	13	1	93	2	N	-0-	-0-
08	93 N	68	-0-	-25	-0-	8	1	60	2	N	-0-	-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	2	N	-0-	-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	2	N	-0-	-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	2	N	-0-	-0-
*12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,159		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH		WELL #:		5031	RRCID ->	216459	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	5807	PERF.	4927 -	5322
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		478 X	478	-0-	-0-	29	1	449	2	Y	-0-		-0-
02		672 X	297	-0-	-375	297	2			Y	-0-		-0-
03		465 X	410	-0-	-55	410	2			Y	-0-		-0-
04		450 X	409	-0-	-41	409	2			Y	-0-		-0-
05		353 N	353	-0-	-0-	353	2			Y	-0-		-0-
06		390 N	298	-0-	-92	298	2			Y	-0-		-0-
07		434 N	281	-0-	-153	281	2			Y	-0-		-0-
08		397 N	397	-0-	-0-	397	2			Y	-0-		-0-
09		524 N	524	-0-	-0-	38	1	486	2	Y	-0-		-0-
10		627 N	627	-0-	-0-	46	1	581	2	Y	-0-		-0-
11		487 N	487	-0-	-0-	47	1	440	2	Y	-0-		-0-
*12		639 N	639	-0-	-0-	54	1	585	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,200		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST RANCH		WELL #:		3307	RRCID ->	216626	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	5671 -	8103
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		787 N	787	-0-	-0-	90	1	696	2	N	1	1	1
02		728 N	649	-0-	-79	73	1	575	2	N	1	1	1
03		806 N	736	-0-	-70	88	1	647	2	N	1	1	1
04		753 N	753	-0-	-0-	87	1	665	2	N	1	1	1
05		807 N	807	-0-	-0-	94	1	712	2	N	1		2
06		787 N	787	-0-	-0-	81	1	706	2	N	-0-	1	1
07		802 N	802	-0-	-0-	98	1	703	2	N	1		2
08		806 N	795	-0-	-11	97	1	698	2	N	-0-	1	1
09		780 N	742	-0-	-38	85	1	657	2	N	-0-		1
10		806 N	764	-0-	-42	86	1	678	2	N	-0-		1
11		780 N	718	-0-	-62	74	1	643	2	N	1	1	1
12		775 N	736	-0-	-39	79	1	656	2	N	1	1	1
TOTAL GAS PROD:		9,076		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999												
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	28	1	212	2	N	-0-					-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	26	1	207	2	N	-0-					-0-
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	30	1	223	2	N	-0-					-0-
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	30	1	231	2	N	-0-					-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	36	1	273	2	N	1					1
						1	9									
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	31	1	269	2	N	-0-	1	0			-0-
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	39	1	284	2	N	1					1
						1	9									
08	310 N	305	-0-	-5	-0-	37	1	268	2	N	-0-	1	1			-0-
09	300 N	286	-0-	-14	-0-	33	1	253	2	N	-0-					-0-
10	310 N	297	-0-	-13	-0-	33	1	263	2	N	1					1
						1	9									
11	300 N	283	-0-	-17	-0-	29	1	254	2	N	-0-	1	1			-0-
12	310 N	294	-0-	-16	-0-	32	1	262	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,386				TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	527 N	488	-0-	-39	-0-	56	1	431	2	N	1	1	1			1
						1	9									
02	448 N	380	-0-	-68	-0-	43	1	336	2	N	1	1	1			1
						1	9									
03	496 N	457	-0-	-39	-0-	55	1	402	2	N	-0-					1
04	480 N	458	-0-	-22	-0-	53	1	405	2	N	-0-					1
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	56	1	421	2	N	-0-					1
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	49	1	423	2	N	1	1	1			1
						1	9									
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	59	1	422	2	N	-0-					1
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	58	1	419	2	N	1	1	1			1
						1	9									
09	480 N	459	-0-	-21	-0-	53	1	406	2	N	-0-	1	0			-0-
10	496 N	474	-0-	-22	-0-	53	1	420	2	N	1					1
						1	9									
11	450 N	444	-0-	-6	-0-	46	1	398	2	N	-0-					1
12	465 N	454	-0-	-11	-0-	49	1	405	2	N	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		5,523				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 #: 5035 RRCID -> 217302 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3122 - 4018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	465 N	102	-0-	-363	-0-	12	1	90	2	N	-0-			-0-
02	392 N	33	-0-	-359	-0-	4	1	29	2	N	-0-			-0-
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	58	1	425	2	N	-0-			-0-
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	48	1	367	2	N	1			1
						1	9							
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	51	1	387	2	N	-0-			1
06	480 N	434	-0-	-46	-0-	45	1	389	2	N	-0-			1
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	54	1	392	2	N	-0-			1
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	54	1	391	2	N	1	1	1	1
						1	9							
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	48	1	374	2	N	-0-	1	0	-0-
10	434 N	433	-0-	-1	-0-	48	1	384	2	N	1			1
						1	9							
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	44	1	381	2	N	-0-			1
*12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	47	1	392	2	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 4,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WEST STATE WELL #: 2411 RRCID -> 217327 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5060 - 5980

01	1612 N	1402	-0-	-210	-0-	22	1	1380	2	Y	-0-			-0-
02	1120 N	1014	-0-	-106	-0-	1014	2			Y	-0-			-0-
03	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-			-0-
04	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-			-0-
05	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-			-0-
06	1200 N	1063	-0-	-137	-0-	1062	2	1	9	Y	1			1
07	1240 N	1054	-0-	-186	-0-	1054	2			Y	-0-			1
08	1147 N	1146	-0-	-1	-0-	1146	2			Y	-0-			1
09	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	56	1	1361	2	Y	-0-			1
10	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	54	1	1351	2	Y	-0-			1
11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	55	1	1098	2	Y	-0-	1	1	-0-
*12	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	59	1	1433	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEST STATE WELL #: 401E RRCID -> 217742 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4748 - 5158

01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	47	1	346	2	N	-0-			-0-
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
09	743 N	743	-0-	-0-	-0-	120	1	623	2	N	-0-			-0-
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	122	1	630	2	N	-0-			-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	114	1	3	2	N	-0-			-0-
*12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	124	1	697	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE		CODE	M			CODE		
01		55 N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	N	-0-				-0-
02		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-				-0-
03		2 N	1	-0-	-1	-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		62 N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	2	N	-0-				-0-
10		107 N	107	-0-	-0-	-0-	17	1	90	2	N	-0-				-0-
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-				-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			233											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

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-	

WEST RANCH WELL #: 6030 RRCID -> 217786 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3968 - 4230																
01	1023	N	949	-0-	-74	-0-	109	1	839	2	N	1	1	1		2
							1	9								
02	896	N	839	-0-	-57	-0-	94	1	744	2	N	1	1	1		2
							1	9								
03	992	N	751	-0-	-241	-0-	90	1	660	2	N	1	1	1		2
							1	9								
04	930	N	900	-0-	-30	-0-	104	1	796	2	N	-0-	1	1		1
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	118	1	892	2	N	1				2
							1	9								
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	104	1	903	2	N	-0-	1	1		1
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	128	1	923	2	N	1				2
							1	9								
08	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	122	1	883	2	N	-0-	1	1		1
09	1020	N	953	-0-	-67	-0-	109	1	844	2	N	-0-				1
10	1054	N	951	-0-	-103	-0-	107	1	843	2	N	1				2
							1	9								
11	960	N	913	-0-	-47	-0-	94	1	819	2	N	-0-	1	1		1
12	992	N	975	-0-	-17	-0-	105	1	868	2	N	2	1	1		2
							2	9								
TOTAL GAS PROD:			11,306											TOTAL CONDENSATE PROD:	8	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 218064 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	N	-0-			-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	2	1	19	2	N	-0-			-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	N	-0-			-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	N	-0-			-0-
06	14 N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
08	14 N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
10	12 N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
*12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		166		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH WELL #: 5047 RRCID -> 218477 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3698 - 3960

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 #: 5020 RRCID -> 218568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5656 - 6060

01	372 N	230	-0-	-142	-0-	8	1	222	2	Y	-0-			-0-
02	280 N	240	-0-	-40	-0-	240	2			Y	-0-			-0-
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-			-0-
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-			-0-
05	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2			Y	-0-			-0-
06	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	2			Y	-0-			-0-
07	310 N	249	-0-	-61	-0-	249	2			Y	-0-			-0-
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-			-0-
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	2	Y	-0-			-0-
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	20	1	411	2	Y	-0-			-0-
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	301	2	Y	-0-			-0-
*12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	323	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,595		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
ALLISON WELL #: 2112 RRCID -> 218608 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300													
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		228 N	228	-0-	-0-	-0-	26 1	202 2	N	-0-			-0-
02		196 N	181	-0-	-15	-0-	20 1	161 2	N	-0-			-0-
03		217 N	195	-0-	-22	-0-	23 1	172 2	N	-0-			-0-
04		210 N	199	-0-	-11	-0-	23 1	176 2	N	-0-			-0-
05		203 N	203	-0-	-0-	-0-	24 1	179 2	N	-0-			-0-
06		188 N	188	-0-	-0-	-0-	19 1	169 2	N	-0-			-0-
07		217 N	182	-0-	-35	-0-	22 1	160 2	N	-0-			-0-
08		217 N	175	-0-	-42	-0-	21 1	154 2	N	-0-			-0-
09		180 N	163	-0-	-17	-0-	19 1	144 2	N	-0-			-0-
10		186 N	170	-0-	-16	-0-	19 1	151 2	N	-0-			-0-
11		180 N	166	-0-	-14	-0-	17 1	149 2	N	-0-			-0-
*12		173 N	173	-0-	-0-	-0-	19 1	154 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,223		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WEST RANCH WELL #: 4301 RRCID -> 218839 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905													
01		938 N	938	-0-	-0-	-0-	21 1	917 2	N	-0-			-0-
02		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2		N	-0-			-0-
03		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-			-0-
04		510 N	494	-0-	-16	-0-	494 2		N	-0-			-0-
05		527 N	436	-0-	-91	-0-	436 2		N	-0-			-0-
06		510 N	374	-0-	-136	-0-	374 2		N	-0-			-0-
07		496 N	310	-0-	-186	-0-	310 2		N	-0-			-0-
08		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2		N	-0-			-0-
09		868 N	868	-0-	-0-	-0-	48 1	820 2	N	-0-			-0-
10		897 N	897	-0-	-0-	-0-	49 1	848 2	N	-0-			-0-
11		556 N	556	-0-	-0-	-0-	42 1	514 2	N	-0-			-0-
*12		712 N	712	-0-	-0-	-0-	37 1	675 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,401		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WEST RANCH WELL #: 3002 RRCID -> 219122 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552													
01		1612 N	1609	-0-	-3	-0-	185 1	1422 2	N	2	2 1		3
02		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	203 1	1601 2	N	1	2 1		2
03		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	207 1	1519 2	N	3	1 0	1 1	3
04		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	183 1	1402 2	N	2	2 1		3
05		1922 N	1659	-0-	-263	-0-	194 1	1463 2	N	2	1 1		4
06		1680 N	1640	-0-	-40	-0-	169 1	1470 2	N	1	1 0	2 1	2
07		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	209 1	1508 2	N	2			4
08		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	206 1	1488 2	N	-0-	2 1		2
09		1650 N	1597	-0-	-53	-0-	183 1	1413 2	N	1	1 0	1 1	1
10		1705 N	1646	-0-	-59	-0-	185 1	1459 2	N	2			3
11		1650 N	1568	-0-	-82	-0-	161 1	1407 2	N	-0-	1 1		2
12		1643 N	1621	-0-	-22	-0-	174 1	1445 2	N	2	1 1		3
TOTAL GAS PROD:			19,874		TOTAL CONDENSATE PROD:			18					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	88	1	648	2	N	-0-			-0-
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	N	1			1
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			1
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			1
09	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	227	1	1172	2	N	-0-			1
10	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	228	1	1174	2	N	-0-			1
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	214	1	4	2	N	-0-	1	1	-0-
*12	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	230	1	1293	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,320		TOTAL CONDENSATE PROD:						1				

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	42973 X	42973	-0-	-0-	-0-	1701	1	41269	2	N	3			17
02	32546 X	32546	-0-	-0-	-0-	32544	2	2	9	N	2	8	1	11
03	36472 X	36472	-0-	-0-	-0-	36468	2	4	9	N	4			15
04	32844 X	32844	-0-	-0-	-0-	32838	2	6	9	N	5	7	1	13
05	32505 X	32505	-0-	-0-	-0-	32502	2	3	9	N	3	3	1	13
06	32300 X	32300	-0-	-0-	-0-	32291	2	9	9	N	8			21
07	32886 X	32886	-0-	-0-	-0-	32884	2	2	9	N	2			23
08	32744 X	32744	-0-	-0-	-0-	32743	2	1	9	N	1			24
09	46089 X	46089	-0-	-0-	-0-	3021	1	43066	2	N	2			26
10	47321 X	47321	-0-	-0-	-0-	3054	1	44265	2	N	2	7	1	21
11	34919 X	34919	-0-	-0-	-0-	2990	1	31928	2	N	1	16	1	6
*12	47597 X	47597	-0-	-0-	-0-	3598	1	43991	2	N	7			13
TOTAL GAS PROD:		451,196		TOTAL CONDENSATE PROD:						40				

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS							
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999												
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 CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	75	1	577	2	N	1	1	1			1
						1	9									
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	59	1	466	2	N	1	1	1			1
						1	9									
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	63	1	464	2	N	-0-					1
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	61	1	465	2	N	-0-					1
05	527 N	525	-0-	-2	-0-	61	1	464	2	N	-0-					1
06	510 N	504	-0-	-6	-0-	52	1	451	2	N	1	1	1			1
						1	9									
07	527 N	503	-0-	-24	-0-	61	1	442	2	N	-0-					1
08	527 N	492	-0-	-35	-0-	60	1	431	2	N	1	1	1			1
						1	9									
09	510 N	465	-0-	-45	-0-	53	1	412	2	N	-0-	1	0			-0-
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	56	1	439	2	N	1					1
						1	9									
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	61	1	537	2	N	-0-					1
*12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	82	1	680	2	N	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		6,577				TOTAL CONDENSATE PROD:			5							

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	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1302 N	930	-0-	-372	-0-	107	1	823	2	N	-0-	1	1			1
02	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	207	1	1632	2	N	1	1	1			1
						1	9									
03	1085 N	895	-0-	-190	-0-	107	1	786	2	N	2	1	1			2
						2	9									
04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	107	1	819	2	N	1	1	1			2
						1	9									
05	1426 N	1112	-0-	-314	-0-	130	1	982	2	N	-0-					2
06	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	180	1	1563	2	N	1	1	1			2
						1	9									
07	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	173	1	1249	2	N	1					3
						1	9									
08	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	177	1	1277	2	N	1	2	1			2
						1	9									
09	1380 N	1365	-0-	-15	-0-	156	1	1208	2	N	1	1	0	1	1	1
						1	9									
10	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	219	1	1732	2	N	2					3
						2	9									
11	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	144	1	1261	2	N	-0-	1	1			2
12	1426 N	1363	-0-	-63	-0-	146	1	1215	2	N	2	1	1			3
						2	9									
TOTAL GAS PROD:		16,412				TOTAL CONDENSATE PROD:			12							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	289	1	2222	2	N	3	3 1	4
02	2212 N	2004	-0-	-208	-0-	225	1	1776	2	N	3	3 1	4
03	2480 N	2264	-0-	-216	-0-	271	1	1989	2	N	4	1 0 2 1	5
04	2430 N	2296	-0-	-134	-0-	265	1	2030	2	N	1	2 1	4
05	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	285	1	2155	2	N	2	1 1	5
06	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	248	1	2155	2	N	2	1 0 3 1	3
07	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	301	1	2166	2	N	3		6
08	2449 N	2439	-0-	-10	-0-	296	1	2143	2	N	-0-	3 1	3
09	2400 N	2289	-0-	-111	-0-	262	1	2026	2	N	1	1 0 1 1	2
10	2480 N	2338	-0-	-142	-0-	262	1	2074	2	N	2		4
11	2370 N	2224	-0-	-146	-0-	228	1	1994	2	N	2	2 1	4
12	2356 N	2290	-0-	-66	-0-	246	1	2042	2	N	2	2 1	4
TOTAL GAS PROD:		27,975		TOTAL CONDENSATE PROD:		25							

WEST RANCH WELL #: 702 RRCID -> 220038 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7580 - 7686													
01	93 N	60	-0-	-33	-0-	7	1	53	2	N	-0-		-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	N	-0-		-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	2	N	-0-		-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	2	N	-0-		-0-
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	2	N	-0-		-0-
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	2	N	-0-		-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	11	1	80	2	N	-0-		-0-
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	11	1	80	2	N	-0-		-0-
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	10	1	76	2	N	-0-		-0-
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	10	1	78	2	N	-0-		-0-
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	7	1	62	2	N	-0-		-0-
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	10	1	80	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		964		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILLIAMS WELL #: 7201 RRCID -> 220210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700													
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	2	N	-0-		-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	2	N	-0-		-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	N	-0-		-0-
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		107		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 #: 1507 RRCID -> 220459 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		4092 X	4024	-0-	-68	-0-	4017 2	7 9	N	6	5 1		7
02		3668 X	3364	-0-	-304	-0-	3360 2	4 9	N	4	5 1		6
03		4061 X	3661	-0-	-400	-0-	3652 2	9 9	N	8	2 0	4 1	8
04		3930 X	3812	-0-	-118	-0-	3809 2	3 9	N	3	4 1		7
05		4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4098 2	4 9	N	4	2 1		9
06		4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4047 2	3 9	N	3	2 0	5 1	5
07		4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4156 2	4 9	N	4			9
08		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4135 2	2 9	N	2	5 1		6
09		4050 X	3953	-0-	-97	-0-	3951 2	2 9	N	2	2 0	2 1	4
10		4185 X	4078	-0-	-107	-0-	4075 2	3 9	N	3			7
11		4050 X	3904	-0-	-146	-0-	3901 2	3 9	N	3	4 1		6
12		4154 X	4009	-0-	-145	-0-	4003 2	6 9	N	5	4 1		7
TOTAL GAS PROD:			47,254										
													TOTAL CONDENSATE PROD: 47

WEST RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 220557 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925

01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	36 2	N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	25 2	N	-0-			-0-
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	-0-	1 1	10 2	N	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	41 2	N	-0-			-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	38 2	N	-0-			-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	36 2	N	-0-			-0-
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	-0-	5 1	39 2	N	-0-			-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	35 2	N	-0-			-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	32 2	N	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	33 2	N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	32 2	N	-0-			-0-
*12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	33 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			439										
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST STATE WELL #: 402E RRCID -> 220706 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745

01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	55 2	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	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	20 1	101 2	Y	-0-			-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	18 1	94 2	Y	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15 1		Y	-0-			-0-
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	-0-	16 1	91 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			417										
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH SOUTH WELL #: 5104 RRCID -> 220708 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE	
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2			N	-0-				-0-	
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2			N	-0-				-0-	
03		6 N	3	-0-	-3	-0-		3	2			N	-0-				-0-	
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2			N	-0-				-0-	
05		4 N	2	-0-	-2	-0-		2	2			N	-0-				-0-	
06		3 N	2	-0-	-1	-0-		2	2			N	-0-				-0-	
07		4 N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-				-0-	
08		2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-				-0-	
09		2 N	-0-	-0-	-2	-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-

WEST RANCH WELL #: 3209 RRCID -> 220986 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854

01	31 N	11	-0-	-20	-0-		1	1	10	2		N	-0-				-0-	
02	28 N	6	-0-	-22	-0-		1	1	5	2		N	-0-				-0-	
03	31 N	15	-0-	-16	-0-		2	1	13	2		N	-0-				-0-	
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-		6	1	43	2		N	-0-				-0-	
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-		13	1	97	2		N	-0-				-0-	
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-		11	1	97	2		N	-0-				-0-	
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-		14	1	98	2		N	-0-				-0-	
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-		13	1	96	2		N	-0-				-0-	
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-		12	1	95	2		N	-0-				-0-	
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-		13	1	99	2		N	-0-				-0-	
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-		11	1	96	2		N	-0-				-0-	
*12	108 N	108	-0-	-0-	-0-		12	1	96	2		N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			954														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3303 RRCID -> 220996 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2				N	-0-				-0-	
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2				N	-0-				-0-	
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2				N	-0-				-0-	
06	10 N	6	-0-	-4	-0-		6	2				N	-0-				-0-	
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2				N	-0-				-0-	
08	12 N	8	-0-	-4	-0-		8	2				N	-0-				-0-	
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2				N	-0-				-0-	
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2				N	-0-				-0-	
11	8 N	6	-0-	-2	-0-		6	2				N	-0-				-0-	
12	11 N	6	-0-	-5	-0-		6	2				N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			76														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 5029 RRCID -> 223109 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1984 N	1679	-0-	-305	-0-	73	1	1605	2	Y	1					1
02	1400 N	1074	-0-	-326	-0-	1074	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1519 N	1498	-0-	-21	-0-	1497	2	1	9	Y	1					1
04	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
06	1440 N	1433	-0-	-7	-0-	1432	2	1	9	Y	1					1
07	1457 N	1316	-0-	-141	-0-	1316	2			Y	-0-					1
08	1395 N	1254	-0-	-141	-0-	1254	2			Y	-0-					1
09	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	97	1	1669	2	Y	-0-					1
10	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	80	1	1360	2	Y	-0-					1
11	1200 N	1112	-0-	-88	-0-	69	1	1043	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1767 N	1366	-0-	-401	-0-	85	1	1281	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WEST RANCH 138 WELL #: 2201 RRCID -> 223165 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6516 - 8092

01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	2	Y	-0-					-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	Y	-0-					-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	Y	-0-					-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
12	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 6027 RRCID -> 223167 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3755 - 4363

01	465 N	414	-0-	-51	-0-	47	1	366	2	N	1	1	1			1
02	448 N	410	-0-	-38	-0-	46	1	363	2	N	1	1	1			1
03	527 N	446	-0-	-81	-0-	53	1	393	2	N	-0-					1
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	52	1	401	2	N	-0-					1
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	57	1	434	2	N	-0-					1
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	48	1	421	2	N	1	1	1			1
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	62	1	443	2	N	-0-					1
08	496 N	410	-0-	-86	-0-	50	1	359	2	N	1	1	1			1
09	480 N	413	-0-	-67	-0-	47	1	366	2	N	-0-	1	1			-0-
10	496 N	430	-0-	-66	-0-	48	1	381	2	N	1					1
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	43	1	377	2	N	-0-					1
12	434 N	393	-0-	-41	-0-	42	1	351	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 LONGFELLOW 600 MD WELL #: 802 RRCID -> 223191 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	2	N	-0-			-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	2	N	-0-			-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	19	1	140	2	N	-0-			-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	21	1	162	2	N	-0-			-0-
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	25	1	187	2	N	-0-			-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	16	1	137	2	N	-0-			-0-
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	19	1	134	2	N	-0-			-0-
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	17	1	122	2	N	-0-			-0-
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	15	1	119	2	N	-0-			-0-
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	16	1	124	2	N	-0-			-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	14	1	119	2	N	-0-			-0-
*12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,781		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALLISON WELL #: 2113 RRCID -> 223213 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 4630

01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	76	1	584	2	N	1	1	1	1
02	588 N	535	-0-	-53	-0-	60	1	474	2	N	1	1	1	1
03	682 N	566	-0-	-116	-0-	68	1	497	2	N	1	1	1	1
04	630 N	569	-0-	-61	-0-	66	1	502	2	N	1	1	1	1
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	73	1	550	2	N	-0-			1
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	63	1	548	2	N	1	1	1	1
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	78	1	565	2	N	-0-			1
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	76	1	552	2	N	1	1	1	1
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	69	1	534	2	N	-0-			1
10	651 N	588	-0-	-63	-0-	66	1	522	2	N	-0-			1
11	600 N	539	-0-	-61	-0-	55	1	483	2	N	1	1	1	1
12	620 N	569	-0-	-51	-0-	61	1	507	2	N	1	1	1	1
TOTAL GAS PROD:		7,137		TOTAL CONDENSATE PROD:		8								

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	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	105	1	808	2	N	1	1	1	1
						1	9							
02	840 N	685	-0-	-155	-0-	77	1	607	2	N	1	1	1	1
						1	9							
03	899 N	856	-0-	-43	-0-	102	1	752	2	N	2	1	1	2
						2	9							
04	878 N	878	-0-	-0-	-0-	101	1	776	2	N	1	1	1	2
						1	9							
05	943 N	943	-0-	-0-	-0-	110	1	833	2	N	-0-			2
06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	95	1	826	2	N	-0-	1	1	1
07	944 N	944	-0-	-0-	-0-	115	1	828	2	N	1			2
						1	9							
08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	114	1	825	2	N	-0-	1	1	1
09	930 N	890	-0-	-40	-0-	102	1	788	2	N	-0-			1
10	930 N	926	-0-	-4	-0-	104	1	821	2	N	1			2
						1	9							
11	900 N	883	-0-	-17	-0-	91	1	792	2	N	-0-	1	1	1
12	930 N	907	-0-	-23	-0-	97	1	808	2	N	2	1	1	2
						2	9							

TOTAL GAS PROD: 10,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WEST RANCH WELL #: 3001 RRCID -> 223513 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5890 - 7742

01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	2	N	-0-			-0-
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	9	1	73	2	N	-0-			-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	10	1	74	2	N	-0-			-0-
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	8	1	63	2	N	-0-			-0-
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	9	1	67	2	N	-0-			-0-
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	8	1	69	2	N	-0-			-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	N	-0-			-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	2	N	-0-			-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	2	N	-0-			-0-
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	13	1	105	2	N	-0-			-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	15	1	132	2	N	-0-			-0-
*12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	18	1	152	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH PINON WELL #: 2804 RRCID -> 223787 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 5300 - 5324

01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	3 N	1	-0-	-2	-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	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 2701N RRCID -> 223915 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6246 - 6390												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
01		287 N	287	-0-	-0-	-0-	33 1	254 2			N	-0-
02		252 N	237	-0-	-15	-0-	27 1	210 2			N	-0-
03		279 N	273	-0-	-6	-0-	33 1	239 2			N	1
							1 9					
04		291 N	291	-0-	-0-	-0-	34 1	257 2			N	-0-
05		311 N	311	-0-	-0-	-0-	36 1	275 2			N	-0-
06		297 N	297	-0-	-0-	-0-	31 1	266 2			N	-0-
07		310 N	299	-0-	-11	-0-	36 1	262 2			N	1
							1 9					
08		310 N	288	-0-	-22	-0-	35 1	253 2			N	-0-
09		300 N	280	-0-	-20	-0-	32 1	248 2			N	-0-
10		310 N	290	-0-	-20	-0-	32 1	257 2			N	1
							1 9					
11		313 N	313	-0-	-0-	-0-	32 1	281 2			N	-0-
*12		324 N	324	-0-	-0-	-0-	35 1	289 2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,490				TOTAL CONDENSATE PROD:			3		

ALLISON WELL #: 3011 RRCID -> 224051 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902												
01		86 N	86	-0-	-0-	-0-	8 1	78 2			Y	-0-
02		28 N	17	-0-	-11	-0-	17 2				Y	-0-
03		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2				Y	-0-
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2				Y	-0-
05		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2				Y	-0-
06		30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2				Y	-0-
07		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2				Y	-0-
08		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2				Y	-0-
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	18 1	112 2			Y	-0-
10		129 N	129	-0-	-0-	-0-	18 1	111 2			Y	-0-
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	19 1	19 2			Y	-0-
*12		149 N	149	-0-	-0-	-0-	20 1	129 2			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			655				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WEST RANCH WELL #: 4601 RRCID -> 224084 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5649 - 9180												
01		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	155 1	2433 2			Y	-0-
02		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358 2				Y	-0-
03		1984 N	1652	-0-	-332	-0-	1651 2	1 9			Y	1
04		2070 N	1541	-0-	-529	-0-	1541 2				Y	-0-
05		2263 N	1479	-0-	-784	-0-	1478 2	1 9			Y	1
06		1590 N	1455	-0-	-135	-0-	1455 2				Y	-0-
07		1581 N	1457	-0-	-124	-0-	1457 2				Y	-0-
08		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520 2				Y	-0-
09		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	165 1	1960 2			Y	-0-
10		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	170 1	2065 2			Y	-0-
11		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	166 1	1474 2			Y	-0-
*12		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	180 1	2031 2			Y	1
							1 9					
TOTAL GAS PROD:			22,262				TOTAL CONDENSATE PROD:			3		

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999						
WEST RANCH		WELL #: 5026		RRCID -> 224107	COMPL. DATE 11/15/2006	TOTAL DEPTH 8425	PERF. 5128	-		5560
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	1426 N	1370	-0-	-56	-0-	83 1	1286 2	Y	1	1
02	1092 N	938	-0-	-154	-0-	938 2		Y	-0-	-0-
03	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2		Y	1 1	-0-
04	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2		Y	-0-	-0-
05	1054 N	1047	-0-	-7	-0-	1047 2		Y	-0-	-0-
06	1170 N	972	-0-	-198	-0-	971 2	1 9	Y	1	1
07	1209 N	969	-0-	-240	-0-	969 2		Y	-0-	1
08	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2		Y	-0-	1
09	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	97 1	1290 2	Y	-0-	1
10	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	113 1	1494 2	Y	-0-	1
11	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	115 1	1073 2	Y	1 1	-0-
*12	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	140 1	1437 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		14,550		TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

WEST RANCH		WELL #: 5027		RRCID -> 224186	COMPL. DATE 10/15/2006	TOTAL DEPTH 9555	PERF. 6600	-		6718
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	14 1	109 2	N	-0-	-0-
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	12 1	91 2	N	-0-	-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	14 1	106 2	N	-0-	-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	18 1	139 2	N	-0-	-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	20 1	149 2	N	-0-	-0-
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	15 1	128 2	N	-0-	-0-
07	155 N	96	-0-	-59	-0-	12 1	84 2	N	-0-	-0-
08	155 N	57	-0-	-98	-0-	7 1	50 2	N	-0-	-0-
09	150 N	46	-0-	-104	-0-	5 1	41 2	N	-0-	-0-
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	8 1	62 2	N	-0-	-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	8 1	71 2	N	-0-	-0-
*12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	8 1	67 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,238		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEST RANCH		WELL #: 3211		RRCID -> 224275	COMPL. DATE 10/27/2006	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 4950	-		6616
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2 2		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-
11	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	411	-0-	-23	-0-	47	1	363	2	N	1	1	1
						1	9						
02	364 N	339	-0-	-25	-0-	38	1	300	2	N	1	1	1
						1	9						
03	403 N	379	-0-	-24	-0-	45	1	334	2	N	-0-		1
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	45	1	346	2	N	-0-		1
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	48	1	364	2	N	-0-		1
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	41	1	358	2	N	1	1	1
						1	9						
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	51	1	367	2	N	-0-		1
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	51	1	367	2	N	1	1	1
						1	9						
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	47	1	365	2	N	-0-	1	0
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	49	1	391	2	N	1		-0-
						1	9						1
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	44	1	383	2	N	-0-		1
*12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	47	1	392	2	N	-0-		1
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		4,888				TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	219	1	1685	2	Y	2	2	1
						2	9						3
02	1736 N	1533	-0-	-203	-0-	172	1	1359	2	Y	2	2	1
						2	9						3
03	1953 N	1725	-0-	-228	-0-	206	1	1516	2	Y	3	1	0
						3	9					2	1
04	1830 N	1770	-0-	-60	-0-	204	1	1564	2	Y	2	2	1
						2	9						3
05	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	219	1	1657	2	Y	2	1	1
						2	9						4
06	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	188	1	1634	2	Y	1	1	0
						1	9					2	1
07	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	230	1	1661	2	Y	2		4
						2	9						
08	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	230	1	1662	2	Y	-0-	2	1
09	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	207	1	1601	2	Y	1	1	0
						1	9					1	1
10	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	209	1	1655	2	Y	2		3
						2	9						
11	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	180	1	1577	2	Y	1	1	1
						1	9						3
*12	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	194	1	1608	2	Y	2	2	1
						2	9						3
TOTAL GAS PROD:		21,657				TOTAL CONDENSATE PROD:		20					

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 5025 RRCID -> 224602 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3896 - 5372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	206	1	2006	2	Y	-0-					1
02	1484 N	1228	-0-	-256	-0-	1228	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1736 N	1620	-0-	-116	-0-	1619	2	1	9	Y	-0-					1
04	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					1
05	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					1
06	1560 N	1270	-0-	-290	-0-	1270	2			Y	-0-					1
07	1674 N	1222	-0-	-452	-0-	1222	2			Y	-0-					1
08	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					1
09	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	246	1	2284	2	Y	-0-					1
10	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	281	1	2563	2	Y	-0-					1
11	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	277	1	1635	2	Y	-0-	1	1			-0-
*12	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	338	1	2524	2	Y	-0-					1
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 22,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WEST RANCH WELL #: 6033 RRCID -> 224638 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 3670 - 4410

01	124 N	116	-0-	-8	-0-	13	1	103	2	N	-0-					21
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	2	N	-0-					21
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	18	1	130	2	N	-0-					21
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	2	N	-0-					21
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	19	1	146	2	N	-0-					21
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	2	N	-0-					21
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	20	1	142	2	N	-0-					21
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	19	1	138	2	N	-0-					21
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	17	1	133	2	N	-0-					21
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	2	N	-0-					21
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	16	1	136	2	N	-0-					21
*12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	140	2	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 1,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 704 RRCID -> 224639 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5140 - 5330

01	2914 X	2862	-0-	-52	-0-	328	1	2525	2	N	8	3	1			209
						9	9									
02	2632 X	2314	-0-	-318	-0-	259	1	2048	2	N	6	4	1			211
						7	9									
03	3007 X	2590	-0-	-417	-0-	309	1	2269	2	N	11	1	0	2	1	219
						12	9									
04	2910 X	2705	-0-	-205	-0-	310	1	2372	2	N	21	3	1			237
						23	9									
05	3007 X	2879	-0-	-128	-0-	335	1	2529	2	N	14	1	1			250
						15	9									
06	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	290	1	2525	2	N	5	1	0	4	1	250
						6	9									
07	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	353	1	2543	2	N	35	160	1			125
						39	9									
08	2883 X	2839	-0-	-44	-0-	345	1	2493	2	N	1	4	1			122
						1	9									
09	2820 X	2680	-0-	-140	-0-	307	1	2373	2	N	-0-	1	0	119	1	2
10	2945 X	2749	-0-	-196	-0-	308	1	2438	2	N	3					5
						3	9									
11	2850 X	2644	-0-	-206	-0-	271	1	2372	2	N	1	2	1			4
						1	9									
12	2945 X	2718	-0-	-227	-0-	292	1	2424	2	N	2	2	1			4
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 32,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	465 N	404	-0-	-61	-0-	46 1	357 2	N	1	1 1	1
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	1 9	48 1	N	-0-		1
03	434 N	321	-0-	-113	-0-	38 1	283 2	N	-0-		1
04	390 N	323	-0-	-67	-0-	37 1	286 2	N	-0-		1
05	465 N	350	-0-	-115	-0-	41 1	309 2	N	-0-		1
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	32 1	282 2	N	-0-	1 1	-0-
07	341 N	302	-0-	-39	-0-	37 1	264 2	N	1		1
08	341 N	299	-0-	-42	-0-	1 9	36 1	N	-0-	1 1	-0-
09	300 N	278	-0-	-22	-0-	32 1	246 2	N	-0-		-0-
10	310 N	296	-0-	-14	-0-	33 1	262 2	N	1		1
11	300 N	281	-0-	-19	-0-	1 9	29 1	N	-0-	1 1	-0-
*12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	31 1	258 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,885		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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	868 N	852	-0-	-16	-0-	98 1	753 2	N	1	1 1	1
02	784 N	666	-0-	-118	-0-	1 9	75 1	N	1	1 1	1
03	806 N	772	-0-	-34	-0-	2 9	92 1	N	2	1 1	2
04	810 N	763	-0-	-47	-0-	1 9	88 1	N	1	1 1	2
05	829 N	829	-0-	-0-	-0-	97 1	732 2	N	-0-		2
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	84 1	733 2	N	-0-	1 1	1
07	843 N	843	-0-	-0-	-0-	103 1	739 2	N	1		2
08	837 N	836	-0-	-1	-0-	1 9	102 1	N	-0-	1 1	1
09	810 N	792	-0-	-18	-0-	91 1	701 2	N	-0-		1
10	837 N	785	-0-	-52	-0-	88 1	697 2	N	-0-		1
11	810 N	742	-0-	-68	-0-	76 1	665 2	N	1	1 1	1
12	806 N	762	-0-	-44	-0-	1 9	82 1	N	1	1 1	1
TOTAL GAS PROD:		9,459		TOTAL CONDENSATE PROD:		8					

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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	30 1	1188 2	Y	-0-		-0-
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2		Y	-0-		-0-
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		Y	-0-		-0-
04	930 N	863	-0-	-67	-0-	863 2		Y	-0-		-0-
05	961 N	868	-0-	-93	-0-	868 2		Y	-0-		-0-
06	870 N	838	-0-	-32	-0-	837 2	1 9	Y	1		1
07	899 N	859	-0-	-40	-0-	859 2		Y	-0-		1
08	868 N	857	-0-	-11	-0-	857 2		Y	-0-		1
09	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	74 1	1208 2	Y	-0-		1
10	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	75 1	1233 2	Y	-0-		1
11	840 N	804	-0-	-36	-0-	82 1	722 2	Y	-0-	1 1	-0-
*12	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	90 1	1269 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,011		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	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-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	159 N	159	-0-	-0-	-0-	18	1	141	2	N	-0-					-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	2	N	-0-					-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	23	1	171	2	N	-0-					-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	18	1	141	2	N	-0-					-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	15	1	117	2	N	-0-					-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	18	1	159	2	N	-0-					-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	28	1	202	2	N	-0-					-0-
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	18	1	128	2	N	4					4
						4	9									
09	150 N	108	-0-	-42	-0-	12	1	96	2	N	-0-	1	0			3
10	155 N	126	-0-	-29	-0-	14	1	111	2	N	1					4
						1	9									
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	13	1	115	2	N	-0-					4
*12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	16	1	130	2	N	-0-					4
TOTAL GAS PROD:		1,821				TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

LONGFELLOW 130		WELL #: 3304		RRCID -> 225557	COMPL. DATE 11/03/2007	TOTAL DEPTH 6277	PERF. 4928	- 5186								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	N	1					1
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-	1	1			-0-
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	N	1					1
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	N	1	1	1			1
*12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		562				TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

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	532 N	532	-0-	-0-	-0-	61	1	470	2	N	1	1	1		24
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	49	1	387	2	N	1	1	1		24
03	496 N	476	-0-	-20	-0-	57	1	419	2	N	-0-				24
04	510 N	459	-0-	-51	-0-	53	1	405	2	N	1	1	1		24
05	496 N	472	-0-	-24	-0-	55	1	416	2	N	1				25
06	450 N	426	-0-	-24	-0-	44	1	382	2	N	-0-	1	1		24
07	465 N	457	-0-	-8	-0-	56	1	401	2	N	-0-				24
08	465 N	453	-0-	-12	-0-	55	1	397	2	N	1	1	1		24
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	50	1	385	2	N	-0-				24
10	465 N	461	-0-	-4	-0-	52	1	409	2	N	-0-				24
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	46	1	406	2	N	-0-				24
*12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	54	1	445	2	N	-0-				24

TOTAL GAS PROD: 5,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WEST RANCH WELL #: 3406 RRCID -> 226283 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 7672															
01	1922 X	1849	-0-	-73	-0-	212	1	1635	2	N	2	2	1		15
02	1708 N	1503	-0-	-205	-0-	169	1	1333	2	N	1	2	1		14
03	1860 N	1673	-0-	-187	-0-	200	1	1469	2	N	4	1	0	2 1	15
04	1800 N	1670	-0-	-130	-0-	193	1	1475	2	N	2	2	1		15
05	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	215	1	1621	2	N	2	1	1		16
06	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	191	1	1663	2	N	1	1	0	2 1	14
07	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	280	1	2015	2	N	2				16
08	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	280	1	2027	2	N	2	3	1		15
09	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	252	1	1944	2	N	1	1	0	1 1	14
10	2294 N	2054	-0-	-240	-0-	230	1	1822	2	N	2				16
11	2220 N	1737	-0-	-483	-0-	178	1	1558	2	N	1	2	1		15
12	2263 N	1737	-0-	-526	-0-	187	1	1548	2	N	2	2	1		15

TOTAL GAS PROD: 22,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH		WELL #: 6034		RRCID -> 226472	COMPL. DATE 11/21/2006	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 3688	- 4240				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	49 1	378 2	N	1			1
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	1 9						
03	279 N	266	-0-	-13	-0-	25 1	199 2	N	-0-	1 1		-0-
04	390 N	288	-0-	-102	-0-	32 1	234 2	N	-0-			-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	33 1	255 2	N	-0-			-0-
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	37 1	278 2	N	1			1
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	1 9						
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	33 1	290 2	N	-0-	1 0		-0-
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	39 1	285 2	N	1			1
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	1 9						
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	41 1	295 2	N	-0-	1 1		-0-
12	403 N	332	-0-	-71	-0-	47 1	366 2	N	-0-			-0-
						39 1	306 2	N	1			1
						1 9						
						34 1	296 2	N	-0-			1
						36 1	296 2	N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		3,927		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

WEST RANCH		WELL #: 3207		RRCID -> 226572	COMPL. DATE 07/21/2007	TOTAL DEPTH 8744	PERF. 6270	- 6486				
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	937 N	937	-0-	-0-	-0-	108 1	829 2	Y	-0-			-0-
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2		Y	-0-			-0-
03	589 N	475	-0-	-114	-0-	475 2		Y	-0-			-0-
04	600 N	509	-0-	-91	-0-	509 2		Y	-0-			-0-
05	682 N	420	-0-	-262	-0-	420 2		Y	-0-			-0-
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		Y	-0-			-0-
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		Y	-0-			-0-
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		Y	-0-			-0-
09	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	119 1	938 2	Y	1			1
10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	1 9						
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	112 1	863 2	Y	-0-	1 1		-0-
*12	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	114 1	515 2	Y	-0-			-0-
						154 1	938 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,383		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

WEST RANCH		WELL #: 3306		RRCID -> 226598	COMPL. DATE 12/13/2006	TOTAL DEPTH 7242	PERF. 5386	- 6120				
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	97 N	97	-0-	-0-	-0-	11 1	86 2	N	-0-			-0-
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	9 1	69 2	N	-0-			-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	10 1	72 2	N	-0-			-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	10 1	76 2	N	-0-			-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	11 1	84 2	N	-0-			-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	9 1	81 2	N	-0-			-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	11 1	82 2	N	-0-			-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	11 1	82 2	N	-0-			-0-
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	10 1	76 2	N	-0-			-0-
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	10 1	81 2	N	-0-			-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	9 1	75 2	N	-0-			-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	9 1	75 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,059		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999	***							
WEST RANCH		WELL #:		6036	RRCID ->		226683	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3859 - 4070
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	72 1	557 2	N	1	1 1		1
						1 9						
02	588 N	524	-0-	-64	-0-	59 1	464 2	N	1	1 1		1
						1 9						
03	651 N	584	-0-	-67	-0-	70 1	513 2	N	1	1 1		1
						1 9						
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	69 1	530 2	N	1	1 1		1
						1 9						
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	76 1	577 2	N	-0-			1
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	69 1	603 2	N	1	1 1		1
						1 9						
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	85 1	611 2	N	-0-			1
08	680 N	680	-0-	-0-	-0-	83 1	596 2	N	1	1 1		1
						1 9						
09	660 N	594	-0-	-66	-0-	68 1	526 2	N	-0-			1
10	682 N	606	-0-	-76	-0-	68 1	538 2	N	-0-			1
11	660 N	565	-0-	-95	-0-	58 1	506 2	N	1	1 1		1
						1 9						
12	620 N	601	-0-	-19	-0-	65 1	535 2	N	1	1 1		1
						1 9						
TOTAL GAS PROD:		7,406		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

WEST RANCH		WELL #:		5043	RRCID ->		226694	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	5592	PERF. 4645 - 4834
01	1581 N	1469	-0-	-112	-0-	116 1	1353 2	Y	-0-			1
02	1288 N	938	-0-	-350	-0-	938 2		Y	-0-	1 1		-0-
03	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1289 2	1 9	Y	1			1
04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2		Y	-0-	1 1		-0-
05	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1088 2	1 9	Y	1			1
06	1260 N	1092	-0-	-168	-0-	1092 2		Y	-0-			1
07	1333 N	1074	-0-	-259	-0-	1074 2		Y	-0-			1
08	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2		Y	-0-			1
09	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	131 1	1669 2	Y	-0-			1
10	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	155 1	1959 2	Y	-0-			1
11	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	150 1	1395 2	Y	-0-	1 1		-0-
*12	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	162 1	1784 2	Y	1			1
						1 9						
TOTAL GAS PROD:		17,026		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

WEST RANCH		WELL #:		6020	RRCID ->		226697	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	9340	PERF. 6324 - 8815
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	35 1	539 2	N	-0-			-0-
02	252 N	247	-0-	-5	-0-	247 2		N	-0-			-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-			-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-			-0-
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-			-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-			-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-			-0-
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-			-0-
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	103 1	811 2	N	-0-			-0-
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	104 1	826 2	N	-0-			-0-
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	98 1	281 2	N	-0-			-0-
*12	959 N	959	-0-	-0-	-0-	102 1	857 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,689		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
01		487 N	487	-0-	-0-	-0-	52	1	435	2	Y	-0-				-0-		
02		56 N	36	-0-	-20	-0-	36	2			Y	-0-				-0-		
03		93 N	39	-0-	-54	-0-	39	2			Y	-0-				-0-		
04		60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2			Y	-0-				-0-		
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-				-0-		
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-				-0-		
07		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-				-0-		
08		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-				-0-		
09		564 N	564	-0-	-0-	-0-	88	1	476	2	Y	-0-				-0-		
10		576 N	576	-0-	-0-	-0-	90	1	486	2	Y	-0-				-0-		
11		94 N	94	-0-	-0-	-0-	73	1	21	2	Y	-0-				-0-		
12		589 N	531	-0-	-58	-0-	77	1	454	2	Y	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			2,478															
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

WEST RANCH WELL #: 5037 RRCID -> 227085 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5504 - 5940

01		1426 N	1211	-0-	-215	-0-	18	1	1193	2	Y	-0-				-0-		
02		1120 N	821	-0-	-299	-0-	821	2			Y	-0-				-0-		
03		1209 N	1173	-0-	-36	-0-	1173	2			Y	-0-				-0-		
04		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-				-0-		
05		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-				-0-		
06		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-				-0-		
07		1364 N	1215	-0-	-149	-0-	1215	2			Y	-0-				-0-		
08		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-				-0-		
09		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	46	1	1287	2	Y	-0-				-0-		
10		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	56	1	1600	2	Y	-0-				-0-		
11		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	51	1	1210	2	Y	-0-				-0-		
*12		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	51	1	1469	2	Y	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			15,269															
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

WEST RANCH WELL #: 6039 RRCID -> 227097 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4336 - 4442

01		251 N	251	-0-	-0-	-0-	29	1	222	2	N	-0-				-0-		
02		224 N	206	-0-	-18	-0-	23	1	183	2	N	-0-				-0-		
03		248 N	228	-0-	-20	-0-	27	1	201	2	N	-0-				-0-		
04		240 N	236	-0-	-4	-0-	27	1	209	2	N	-0-				-0-		
05		271 N	271	-0-	-0-	-0-	32	1	238	2	N	1				1		
							1	9										
06		265 N	265	-0-	-0-	-0-	27	1	238	2	N	-0-	1	1		-0-		
07		293 N	293	-0-	-0-	-0-	36	1	256	2	N	1				1		
							1	9										
08		279 N	263	-0-	-16	-0-	32	1	231	2	N	-0-	1	1		-0-		
09		270 N	244	-0-	-26	-0-	28	1	216	2	N	-0-				-0-		
10		279 N	250	-0-	-29	-0-	28	1	222	2	N	-0-				-0-		
11		240 N	237	-0-	-3	-0-	24	1	213	2	N	-0-				-0-		
12		248 N	247	-0-	-1	-0-	27	1	220	2	N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			2,991															
													TOTAL CONDENSATE PROD:	2				

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2759 N	2425	-0-	-334	-0-	-0-	181	1	2244	2	Y	-0-				1
02		1960 N	1300	-0-	-660	-0-	-0-	1299	2		1	Y	1	1	1		1
03		1984 N	1599	-0-	-385	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-				1
04		1830 N	1614	-0-	-216	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-				1
05		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	-0-	1670	2			Y	-0-				1
06		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-				1
07		1674 N	1585	-0-	-89	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-				1
08		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-				1
09		2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	-0-	233	1	2370	2	Y	-0-				1
10		2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	-0-	255	1	2555	2	Y	-0-				1
11		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	-0-	220	1	1632	2	Y	-0-	1	1		-0-
12		2697 N	2605	-0-	-92	-0-	-0-	268	1	2336	2	Y	1				1
								1	9								

TOTAL GAS PROD: 23,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WEST RANCH WELL #: 5036 RRCID -> 227195 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5356 - 5790

01		2387 N	2136	-0-	-251	-0-	-0-	29	1	2107	2	Y	-0-				1
02		1876 N	1475	-0-	-401	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-	1	1		-0-
03		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	-0-	2036	2		1	Y	1				1
04		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	-0-	2026	2			Y	-0-				1
05		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-				1
06		1980 N	1739	-0-	-241	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-				1
07		2108 N	1683	-0-	-425	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-				1
08		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	-0-	1983	2			Y	-0-				1
09		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	2041	2	Y	-0-				1
10		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	2392	2	Y	-0-				1
11		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1824	2	Y	-0-	1	1		-0-
*12		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	2347	2	Y	1				1
								1	9								

TOTAL GAS PROD: 23,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WEST RANCH WELL #: 5046 RRCID -> 227199 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4998 - 5366

01		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	2002	2	Y	-0-				1
02		1876 N	1409	-0-	-467	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-	1	1		-0-
03		1891 N	1805	-0-	-86	-0-	-0-	1804	2		1	Y	1				1
04		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-				1
05		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-				1
06		1740 N	1609	-0-	-131	-0-	-0-	1609	2			Y	-0-				1
07		1891 N	1469	-0-	-422	-0-	-0-	1469	2			Y	-0-				1
08		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	-0-	1829	2			Y	-0-				1
09		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	2142	2	Y	-0-				1
10		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	2287	2	Y	-0-				1
11		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	1762	2	Y	-0-	1	1		-0-
*12		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	2221	2	Y	1				1
								1	9								

TOTAL GAS PROD: 22,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	415	1	3195	2	N	5	5	1			6
02		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	351	1	2767	2	N	3	4	1			5
03		3286 X	3204	-0-	-82	-0-	383	1	2815	2	N	5	1	0	3	1	6
04		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	376	1	2876	2	N	3	3	1			6
05		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	397	1	2995	2	N	3	2	1			7
06		3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	343	1	2987	2	N	2	1	0	4	1	4
07		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	418	1	3013	2	N	3					7
08		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	417	1	3014	2	N	2	4	1			5
09		3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	376	1	2909	2	N	-0-	1	0	1	1	3
10		3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	379	1	3001	2	N	3					6
11		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	329	1	2872	2	N	2	3	1			5
12		3286 X	3217	-0-	-69	-0-	346	1	2868	2	N	3	3	1			5
TOTAL GAS PROD:			39,878				TOTAL CONDENSATE PROD:					34					

WEST RANCH		WELL #: 3309		RRCID -> 227206		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5634 - 6660							
01		377 N	377	-0-	-0-	-0-	43	1	334	2	N	-0-					-0-
02		295 N	295	-0-	-0-	-0-	33	1	262	2	N	-0-					-0-
03		372 N	337	-0-	-35	-0-	40	1	296	2	N	1					1
04		360 N	341	-0-	-19	-0-	39	1	302	2	N	-0-					1
05		349 N	349	-0-	-0-	-0-	41	1	308	2	N	-0-					1
06		345 N	345	-0-	-0-	-0-	36	1	309	2	N	-0-	1	0			-0-
07		349 N	349	-0-	-0-	-0-	42	1	306	2	N	1					1
08		354 N	354	-0-	-0-	-0-	43	1	311	2	N	-0-	1	1			-0-
09		360 N	340	-0-	-20	-0-	39	1	301	2	N	-0-					-0-
10		349 N	349	-0-	-0-	-0-	39	1	309	2	N	1					1
11		330 N	324	-0-	-6	-0-	33	1	291	2	N	-0-					1
*12		345 N	345	-0-	-0-	-0-	37	1	308	2	N	-0-					1
TOTAL GAS PROD:			4,105				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	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	177	1	1365	2	N	3	2 1	3
						3	9						
02	1232 N	1138	-0-	-94	-0-	128	1	1008	2	N	2	2 1	3
						2	9						
03	1364 N	1345	-0-	-19	-0-	161	1	1181	2	N	3	1 0 2 1	3
						3	9						
04	1320 N	1178	-0-	-142	-0-	136	1	1040	2	N	2	2 1	3
						2	9						
05	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	183	1	1381	2	N	1	1 1	3
						1	9						
06	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	162	1	1405	2	N	2	1 0 2 1	2
						2	9						
07	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	202	1	1455	2	N	1		3
						1	9						
08	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	175	1	1268	2	N	1	2 1	2
						1	9						
09	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	174	1	1343	2	N	1	1 0 1 1	1
						1	9						
10	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	168	1	1327	2	N	2		3
						2	9						
11	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	151	1	1318	2	N	-0-	1 1	2
12	1364 N	1275	-0-	-89	-0-	137	1	1136	2	N	2	1 1	3
						2	9						
TOTAL GAS PROD:		17,201		TOTAL CONDENSATE PROD:		20							

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	1426 N	1417	-0-	-9	-0-	163	1	1252	2	N	2	2 1	2
						2	9						
02	1288 N	1162	-0-	-126	-0-	130	1	1030	2	N	2	2 1	2
						2	9						
03	1426 N	1301	-0-	-125	-0-	156	1	1143	2	N	2	1 0 1 1	2
						2	9						
04	1380 N	1325	-0-	-55	-0-	153	1	1171	2	N	1	1 1	2
						1	9						
05	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	165	1	1248	2	N	2	1 1	3
						2	9						
06	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	139	1	1210	2	N	2	1 0 2 1	2
						2	9						
07	1364 N	1358	-0-	-6	-0-	165	1	1192	2	N	1		3
						1	9						
08	1426 N	1348	-0-	-78	-0-	164	1	1183	2	N	1	2 1	2
						1	9						
09	1350 N	1292	-0-	-58	-0-	148	1	1143	2	N	1	1 0 1 1	1
						1	9						
10	1364 N	1338	-0-	-26	-0-	150	1	1187	2	N	1		2
						1	9						
11	1290 N	1274	-0-	-16	-0-	131	1	1142	2	N	1	1 1	2
						1	9						
*12	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	149	1	1235	2	N	1	1 1	2
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		15,966		TOTAL CONDENSATE PROD:		17							

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 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	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	286	1	2204	2	N	3	3 1	4
02	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	272	1	2144	2	N	3	3 1	4
03	2480 N	2263	-0-	-217	-0-	271	1	1989	2	N	3	1 0 2 1	4
04	2400 N	2288	-0-	-112	-0-	264	1	2022	2	N	2	2 1	4
05	2666 N	2413	-0-	-253	-0-	282	1	2129	2	N	2	1 1	5
06	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	243	1	2111	2	N	2	1 0 3 1	3
07	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	293	1	2110	2	N	2		5
08	2418 N	2393	-0-	-25	-0-	291	1	2101	2	N	1	3 1	3
09	2370 N	2263	-0-	-107	-0-	259	1	2003	2	N	1	1 0 1 1	2
10	2418 N	2294	-0-	-124	-0-	257	1	2035	2	N	2		4
11	2310 N	2099	-0-	-211	-0-	215	1	1883	2	N	1	2 1	3
12	2325 N	2151	-0-	-174	-0-	231	1	1917	2	N	3	2 1	4
TOTAL GAS PROD:		27,837		TOTAL CONDENSATE PROD:		25							

WEST RANCH		WELL #:		6029	RRCID ->	228214	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	6112 - 6252	
01	1395 N	1289	-0-	-106	-0-	22	1	1267	2	Y	-0-	-0-	
02	952 N	799	-0-	-153	-0-	799	2			Y	-0-	-0-	
03	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-	-0-	
04	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-	-0-	
05	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-	-0-	
06	1140 N	1017	-0-	-123	-0-	1016	2	1 9		Y	-0-	1	
07	1147 N	1000	-0-	-147	-0-	1000	2			Y	-0-	1	
08	1054 N	1042	-0-	-12	-0-	1042	2			Y	-0-	1	
09	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	63	1	1289	2	Y	-0-	1	
10	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	64	1	1342	2	Y	-0-	1	
11	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	60	1	964	2	Y	-0-	-0-	
*12	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	64	1	1348	2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		13,671		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

WEST RANCH		WELL #:		5030	RRCID ->	228215	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	6067	PERF.	5375 - 5916	
01	1426 N	1246	-0-	-180	-0-	17	1	1229	2	Y	-0-	-0-	
02	1204 N	828	-0-	-376	-0-	828	2			Y	-0-	-0-	
03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-	-0-	
04	1080 N	1043	-0-	-37	-0-	1043	2			Y	-0-	-0-	
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-	-0-	
06	1140 N	1016	-0-	-124	-0-	1015	2	1 9		Y	-0-	1	
07	1085 N	899	-0-	-186	-0-	899	2			Y	-0-	1	
08	1147 N	1114	-0-	-33	-0-	1114	2			Y	-0-	1	
09	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	43	1	1178	2	Y	-0-	1	
10	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	53	1	1484	2	Y	-0-	1	
11	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	49	1	1145	2	Y	-0-	-0-	
*12	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	44	1	1320	2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		13,809		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
*12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		68		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WEST RANCH WELL #: 2611 RRCID -> 228887 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3240 - 3750

01	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	134	1	1033	2	N	10	2	1			112
02	1036 N	906	-0-	-130	-0-	11	9	803	2	N	1	1	1			112
03	1178 N	965	-0-	-213	-0-	102	1	841	2	N	9	1	1			120
04	1140 N	1117	-0-	-23	-0-	1	9	977	2	N	11	1	1			130
05	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	128	1	986	2	N	3	1	1			132
06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	10	9	973	2	N	14	1	1			145
07	1147 N	1125	-0-	-22	-0-	112	1	987	2	N	1					146
08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	15	9	1020	2	N	33	1	1			178
09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	137	1	968	2	N	48	160	1			66
10	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	3	9	1037	2	N	6					72
11	1170 N	1011	-0-	-159	-0-	131	1	901	2	N	6	1	1			77
12	1178 N	1094	-0-	-84	-0-	7	9	973	2	N	4	1	1			80
						117	1									
						4	9									
TOTAL GAS PROD:		13,134		TOTAL CONDENSATE PROD:		146										

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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2232 N	2195	-0-	-37	-0-	252 1	1940 2	N	3	3 1		3	
02	2044 N	1861	-0-	-183	-0-	209 1	1649 2	N	3	3 1		3	
03	2232 N	1962	-0-	-270	-0-	235 1	1724 2	N	3	1 0	2 1	3	
04	2130 N	1912	-0-	-218	-0-	221 1	1689 2	N	2	2 1		3	
05	2046 N	2006	-0-	-40	-0-	234 1	1770 2	N	2	1 1		4	
06	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	210 1	1822 2	N	2	1 0	2 1	3	
07	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	256 1	1846 2	N	2			5	
08	2015 N	1969	-0-	-46	-0-	239 1	1729 2	N	1	3 1		3	
09	2040 N	1888	-0-	-152	-0-	216 1	1671 2	N	1	1 0	1 1	2	
10	2108 N	1953	-0-	-155	-0-	219 1	1732 2	N	2			4	
11	1920 N	1832	-0-	-88	-0-	188 1	1643 2	N	1	2 1		3	
12	1953 N	1925	-0-	-28	-0-	207 1	1716 2	N	2	2 1		3	
TOTAL GAS PROD:						23,641	TOTAL CONDENSATE PROD:						24

WEST RANCH WELL #: 3308 RRCID -> 229051 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5582 - 5800

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3	
11	14B2 EXT	2	-0-	2	2	1 1	1 2	N	-0-			3	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			3	
TOTAL GAS PROD:						2	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																	
LONGFELLOW STATE "C" WELL #: 902 RRCID -> 229058 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 4180 - 6150																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	800	-0-	-6	-0-	92	1	707	2	N	1	1	1			21
							1	9									
02		728 N	642	-0-	-86	-0-	72	1	569	2	N	1	1	1			21
							1	9									
03		806 N	671	-0-	-135	-0-	80	1	590	2	N	1	1	1			21
							1	9									
04		780 N	624	-0-	-156	-0-	72	1	551	2	N	1	1	1			21
							1	9									
05		862 N	862	-0-	-0-	-0-	101	1	761	2	N	-0-					21
06		832 N	832	-0-	-0-	-0-	86	1	745	2	N	1	1	1			21
							1	9									
07		851 N	851	-0-	-0-	-0-	104	1	746	2	N	1					22
							1	9									
08		868 N	857	-0-	-11	-0-	104	1	753	2	N	-0-	1	1			21
09		840 N	821	-0-	-19	-0-	94	1	727	2	N	-0-					21
10		837 N	665	-0-	-172	-0-	75	1	590	2	N	-0-					21
11		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	104	1	908	2	N	1	1	1			21
							1	9									
*12		909 N	909	-0-	-0-	-0-	98	1	810	2	N	1	1	1			21
							1	9									
TOTAL GAS PROD:			9,547			TOTAL CONDENSATE PROD:			8								

ALLISON WELL #: 2007 RRCID -> 229059 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5400 - 5650																	
01		1054 N	1051	-0-	-3	-0-	121	1	930	2	N	-0-	1	1			1
02		980 N	852	-0-	-128	-0-	96	1	754	2	N	2	1	1			2
							2	9									
03		1085 N	951	-0-	-134	-0-	114	1	836	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04		1020 N	977	-0-	-43	-0-	113	1	863	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	122	1	923	2	N	-0-					2
06		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	108	1	942	2	N	-0-	1	1			1
07		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	132	1	953	2	N	1					2
							1	9									
08		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	133	1	959	2	N	23	1	1			24
							25	9									
09		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	121	1	935	2	N	35	7	0	8	1	44
							39	9									
10		1085 N	1082	-0-	-3	-0-	121	1	960	2	N	1					45
							1	9									
11		1080 N	944	-0-	-136	-0-	97	1	846	2	N	1	22	1			24
							1	9									
12		1147 N	895	-0-	-252	-0-	96	1	798	2	N	1	14	1			11
							1	9									
TOTAL GAS PROD:			12,145			TOTAL CONDENSATE PROD:			66								

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999							
WEST RANCH				WELL #: 3407	RRCID -> 229060	COMPL. DATE 11/16/2007	TOTAL DEPTH 8109	PERF. 4870	-		5525
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	17 1	131 2	N	-0-		-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	13 1	104 2	N	-0-		-0-
03	155 N	125	-0-	-30	-0-	15 1	110 2	N	-0-		-0-
04	150 N	125	-0-	-25	-0-	14 1	111 2	N	-0-		-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	16 1	119 2	N	-0-		-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13 1	117 2	N	-0-		-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	16 1	117 2	N	-0-		-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	16 1	115 2	N	-0-		-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	14 1	106 2	N	-0-		-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	14 1	109 2	N	-0-		-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	12 1	107 2	N	-0-		-0-
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	13 1	108 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,527		TOTAL CONDENSATE PROD:		-					

WEST RANCH				WELL #: 3322	RRCID -> 229129	COMPL. DATE 09/16/2008	TOTAL DEPTH 7741	PERF. 5145	-		6818
01	992 N	808	-0-	-184	-0-	93 1	713 2	N	2	1 1	2
02	812 N	619	-0-	-193	-0-	2 9	549 2	N	-0-	1 1	1
03	744 N	646	-0-	-98	-0-	70 1	568 2	N	1	1 1	1
04	780 N	743	-0-	-37	-0-	77 1	656 2	N	1	1 1	1
05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	1 9	628 2	N	-0-		1
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	83 1	612 2	N	1	1 1	1
07	775 N	619	-0-	-156	-0-	70 1	543 2	N	1		2
08	713 N	634	-0-	-79	-0-	75 1	557 2	N	-0-	1 1	1
09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	1 9	637 2	N	-0-		1
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	77 1	666 2	N	-0-		1
11	600 N	583	-0-	-17	-0-	82 1	522 2	N	1	1 1	1
*12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	60 1	709 2	N	1	1 1	1
TOTAL GAS PROD:		8,311		TOTAL CONDENSATE PROD:		8					

WEST RANCH				WELL #: 2705N	RRCID -> 229132	COMPL. DATE 06/30/2007	TOTAL DEPTH 7347	PERF. 6236	-		6290
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	11 1	84 2	N	-0-		-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	9 1	72 2	N	-0-		-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	11 1	80 2	N	-0-		-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	10 1	80 2	N	-0-		-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	11 1	87 2	N	-0-		-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	10 1	85 2	N	-0-		-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	12 1	85 2	N	-0-		-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	12 1	86 2	N	-0-		-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	11 1	85 2	N	-0-		-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	11 1	88 2	N	-0-		-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	10 1	86 2	N	-0-		-0-
*12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	11 1	90 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,137		TOTAL CONDENSATE PROD:		-					

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		279 N	269	-0-	-10	-0-	31 1	238 2	N	-0-			-0-
02		252 N	242	-0-	-10	-0-	27 1	215 2	N	-0-			-0-
03		279 N	231	-0-	-48	-0-	28 1	203 2	N	-0-			-0-
04		270 N	237	-0-	-33	-0-	27 1	210 2	N	-0-			-0-
05		279 N	257	-0-	-22	-0-	30 1	226 2	N	1			1
							1 9						
06		252 N	252	-0-	-0-	-0-	26 1	226 2	N	-0-	1 0		-0-
07		278 N	278	-0-	-0-	-0-	34 1	243 2	N	1			1
							1 9						
08		278 N	278	-0-	-0-	-0-	34 1	244 2	N	-0-	1 1		-0-
09		263 N	263	-0-	-0-	-0-	30 1	233 2	N	-0-			-0-
10		279 N	269	-0-	-10	-0-	30 1	239 2	N	-0-			-0-
11		270 N	254	-0-	-16	-0-	26 1	228 2	N	-0-			-0-
12		279 N	264	-0-	-15	-0-	28 1	236 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WEST RANCH		WELL #:		4303	RRCID ->	229623	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	9066	PERF.	7490 -	7875
01		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	31 1	1523 2	Y	1			1
							1 9						
02		1232 N	1070	-0-	-162	-0-	1070 2		Y	-0-	1 1		-0-
03		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 2		Y	-0-			-0-
04		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2		Y	-0-			-0-
05		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2		Y	-0-			-0-
06		1290 N	1172	-0-	-118	-0-	1171 2	1 9	Y	1			1
07		1364 N	1217	-0-	-147	-0-	1217 2		Y	-0-			1
08		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2		Y	-0-			1
09		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	87 1	1604 2	Y	-0-			1
10		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	91 1	1700 2	Y	-0-			1
11		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	87 1	1167 2	Y	-0-	1 1		-0-
*12		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	91 1	1678 2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #:		501	RRCID ->	229632	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	7502	PERF.	6232 -	7272
01		800 N	800	-0-	-0-	-0-	19 1	781 2	Y	-0-			-0-
02		700 N	538	-0-	-162	-0-	538 2		Y	-0-			-0-
03		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2		Y	-0-			-0-
04		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2		Y	-0-			-0-
05		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2		Y	-0-			-0-
06		720 N	541	-0-	-179	-0-	540 2	1 9	Y	1			1
07		775 N	495	-0-	-280	-0-	495 2		Y	-0-			1
08		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2		Y	-0-			1
09		775 N	775	-0-	-0-	-0-	39 1	736 2	Y	-0-			1
10		969 N	969	-0-	-0-	-0-	47 1	922 2	Y	-0-	1 1		-0-
11		753 N	753	-0-	-0-	-0-	49 1	704 2	Y	-0-			-0-
*12		921 N	921	-0-	-0-	-0-	45 1	876 2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	403 N	395	-0-	-8	-0-	45 1	349 2	N	1	1 1	1
02	364 N	328	-0-	-36	-0-	1 9	291 2	N	-0-		1
03	403 N	324	-0-	-79	-0-	37 1	285 2	N	-0-		1
04	390 N	336	-0-	-54	-0-	39 1	297 2	N	-0-		1
05	372 N	360	-0-	-12	-0-	42 1	318 2	N	-0-		1
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	37 1	320 2	N	-0-	1 1	-0-
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	49 1	350 2	N	1		1
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	1 9	358 2	N	-0-		1
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	50 1	344 2	N	-0-	1 1	-0-
10	403 N	392	-0-	-11	-0-	44 1	347 2	N	1		1
11	390 N	368	-0-	-22	-0-	1 9	330 2	N	-0-		1
12	403 N	375	-0-	-28	-0-	38 1	335 2	N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		4,431		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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	10 1	78 2	N	-0-		-0-
02	84 N	53	-0-	-31	-0-	6 1	47 2	N	-0-		-0-
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	10 1	70 2	N	-0-		-0-
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	9 1	69 2	N	-0-		-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	11 1	84 2	N	-0-		-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	10 1	89 2	N	-0-		-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	11 1	83 2	N	-0-		-0-
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	10 1	70 2	N	-0-		-0-
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	9 1	67 2	N	-0-		-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	9 1	70 2	N	-0-		-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	8 1	67 2	N	-0-		-0-
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	8 1	68 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		973		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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	201 1	1091 2	Y	-0-		-0-
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2		Y	-0-		-0-
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2		Y	-0-		-0-
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2		Y	-0-		-0-
05	620 N	516	-0-	-104	-0-	516 2		Y	-0-		-0-
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	630 2	1 9	Y	-0-		1
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2		Y	-0-		1
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2		Y	-0-		1
09	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	260 1	1489 2	Y	-0-		1
10	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	233 1	1299 2	Y	-0-		1
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	239 1	579 2	Y	-0-	1 1	-0-
12	1736 N	1615	-0-	-121	-0-	288 1	1327 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,603		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	323 1	2484 2	N	11	3 1		160
02	2492 N	2299	-0-	-193	-0-	12 9	2033 2	N	7	3 1		164
03	2790 N	2552	-0-	-238	-0-	258 1	2237 2	N	9	1 0	2 1	170
04	2730 N	2633	-0-	-97	-0-	8 9	2321 2	N	8	2 1		176
05	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	305 1	2486 2	N	2	1 1		177
06	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	10 9	2499 2	N	2	1 0	3 1	175
07	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	303 1	2510 2	N	4	155 1		24
08	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	9 9	2497 2	N	2	4 1		22
09	2790 N	2724	-0-	-66	-0-	345 1	2411 2	N	1	1 0	1 1	21
10	2852 N	2742	-0-	-110	-0-	2 9	2432 2	N	2			23
11	2760 N	2696	-0-	-64	-0-	312 1	2418 2	N	1	2 1		22
12	2821 N	2787	-0-	-34	-0-	1 9	2485 2	N	3	2 1		23
						3 9						
TOTAL GAS PROD:		32,563		TOTAL CONDENSATE PROD:		52						

WEST RANCH		WELL #:		6045	RRCID ->	230315	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	6779	PERF.	6280 - 6628
01	1581 N	1422	-0-	-159	-0-	109 1	1313 2	Y	-0-			21
02	1092 N	1023	-0-	-69	-0-	9 1	1014 2	Y	-0-			21
03	1240 N	1135	-0-	-105	-0-	15 1	1120 2	Y	-0-			21
04	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	15 1	1109 2	Y	-0-			21
05	1147 N	1093	-0-	-54	-0-	16 1	1077 2	Y	-0-			21
06	1110 N	1092	-0-	-18	-0-	12 1	1080 2	Y	-0-			21
07	1147 N	1124	-0-	-23	-0-	20 1	1104 2	Y	-0-			21
08	1085 N	784	-0-	-301	-0-	19 1	765 2	Y	-0-			21
09	1080 N	656	-0-	-424	-0-	48 1	608 2	Y	-0-			21
10	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	91 1	1053 2	Y	-0-			21
11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	88 1	797 2	Y	1	1 1		21
						1 9						
*12	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	110 1	1104 2	Y	-0-			21
TOTAL GAS PROD:		12,697		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	775 N	617	-0-	-158	-0-	57	1	560	2	Y	-0-	1
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	34	1	445	2	Y	-0-	1
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	43	1	510	2	Y	-0-	1
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	45	1	537	2	Y	-0-	1
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	51	1	572	2	Y	-0-	1
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	46	1	575	2	Y	1 1	1
						1	9					
07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	53	1	556	2	Y	-0-	1
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	50	1	540	2	Y	1 1	1
						1	9					
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	62	1	557	2	Y	-0-	1
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	60	1	554	2	Y	-0-	1
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	53	1	457	2	Y	-0-	1
*12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	60	1	534	2	Y	-0-	1
TOTAL GAS PROD:		7,013		TOTAL CONDENSATE PROD:				2				

WEST RANCH WELL #: 5089 RRCID -> 230389 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3790 - 4044												
01	186 N	164	-0-	-22	-0-	19	1	145	2	N	-0-	-0-
02	168 N	108	-0-	-60	-0-	12	1	96	2	N	-0-	-0-
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	21	1	157	2	N	-0-	-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	20	1	149	2	N	-0-	-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	22	1	164	2	N	-0-	-0-
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	18	1	157	2	N	-0-	-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	23	1	164	2	N	-0-	-0-
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	22	1	159	2	N	-0-	-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	21	1	160	2	N	-0-	-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	22	1	170	2	N	-0-	-0-
11	180 N	164	-0-	-16	-0-	17	1	147	2	N	-0-	-0-
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	18	1	149	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,052		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5106 RRCID -> 230391 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7544 - 7794												
01	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	199	1	1530	2	Y	2 1	3
						2	9					
02	1568 N	1402	-0-	-166	-0-	157	1	1243	2	Y	2 1	3
						2	9					
03	1767 N	1578	-0-	-189	-0-	189	1	1387	2	Y	1 0 1 1	3
						2	9					
04	1680 N	1602	-0-	-78	-0-	185	1	1415	2	Y	2 1	3
						2	9					
05	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	194	1	1468	2	Y	1 1	4
						2	9					
06	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	169	1	1473	2	Y	1 0 2 1	2
						1	9					
07	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	205	1	1479	2	Y	2	4
						2	9					
08	1674 N	1660	-0-	-14	-0-	202	1	1458	2	Y	-0- 2 1	2
09	1620 N	1590	-0-	-30	-0-	182	1	1407	2	Y	1 0 1 1	1
						1	9					
10	1674 N	1641	-0-	-33	-0-	184	1	1455	2	Y	2	3
						2	9					
11	1620 N	1551	-0-	-69	-0-	159	1	1392	2	Y	-0- 1 1	2
12	1643 N	1424	-0-	-219	-0-	153	1	1269	2	Y	2 1 1	3
						2	9					
TOTAL GAS PROD:		19,172		TOTAL CONDENSATE PROD:				18				

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	156	1	2054	2	Y	1	1	2		
02	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	94	1	1400	2	Y	2	1	2		
03	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	117	1	1793	2	Y	1	1	2		
04	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	114	1	1783	2	Y	1	1	2		
05	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	123	1	1809	2	Y	1		3		
06	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	107	1	1778	2	Y	-0-	1	2		
07	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	128	1	1768	2	Y	1	1	3		
08	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	128	1	1838	2	Y	-0-	1	2		
09	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	206	1	2384	2	Y	-0-		2		
10	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	210	1	2465	2	Y	-0-		2		
11	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	181	1	1954	2	Y	1	1	2		
*12	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	184	1	2171	2	Y	1	1	2		
TOTAL GAS PROD:						24,954	TOTAL CONDENSATE PROD:						9		

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	806 N	794	-0-	-12	-0-	91	1	702	2	N	1	1	1		
02	700 N	624	-0-	-76	-0-	70	1	553	2	N	1	1	1		
03	806 N	733	-0-	-73	-0-	88	1	644	2	N	1	1	1		
04	780 N	754	-0-	-26	-0-	87	1	666	2	N	1	1	1		
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	83	1	630	2	N	1		2		
06	720 N	700	-0-	-20	-0-	72	1	628	2	N	-0-	1	1		
07	775 N	716	-0-	-59	-0-	87	1	628	2	N	1		2		
08	713 N	705	-0-	-8	-0-	86	1	619	2	N	-0-	1	1		
09	690 N	675	-0-	-15	-0-	77	1	598	2	N	-0-		1		
10	713 N	688	-0-	-25	-0-	77	1	611	2	N	-0-		1		
11	690 N	654	-0-	-36	-0-	67	1	586	2	N	1	1	1		
12	713 N	702	-0-	-11	-0-	75	1	626	2	N	1	1	1		
TOTAL GAS PROD:						8,459	TOTAL CONDENSATE PROD:						8		

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	56 1	429 2	N	1	1 1		1
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	54 1	428 2	N	1	1 1		1
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	54 1	400 2	N	-0-			1
04	480 N	478	-0-	-2	-0-	55 1	423 2	N	-0-			1
05	527 N	497	-0-	-30	-0-	58 1	439 2	N	-0-			1
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	51 1	443 2	N	1	1 1		1
07	496 N	451	-0-	-45	-0-	55 1	396 2	N	-0-			1
08	496 N	411	-0-	-85	-0-	50 1	360 2	N	1	1 1		1
09	510 N	356	-0-	-154	-0-	41 1	315 2	N	-0-	1 1		-0-
10	465 N	352	-0-	-113	-0-	39 1	312 2	N	1			1
11	390 N	331	-0-	-59	-0-	34 1	297 2	N	-0-			1
12	372 N	336	-0-	-36	-0-	36 1	300 2	N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		5,130		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

WEST RANCH WELL #: 2703S RRCID -> 230474 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6247 - 8425												
01	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	80 1	2190 2	N	-0-			1
02	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2		N	-0-	1 1		-0-
03	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1646 2	1 9	N	1			1
04	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702 2		N	-0-			1
05	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842 2		N	-0-			1
06	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943 2		N	-0-			1
07	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897 2		N	-0-			1
08	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857 2		N	-0-			1
09	3000 N	4143	-0-	1143	1143	315 1	3827 2	N	1			2
10	3100 N	3988	-0-	888	2031	291 1	3697 2	N	-0-	1 1		1
11	3000 N	2150	-0-	-850	1181	248 1	1902 2	N	-0-	1 1		-0-
*12	4662 X	3481	-0-	-1181	-0-	248 1	3232 2	N	1			1
TOTAL GAS PROD:		28,357		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

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	EOM BALANCE
01	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	48	1	1734	2	Y	-0-			1
02	1764 N	1539	-0-	-225	-0-	1539	2			Y	-0-			1
03	1860 N	1858	-0-	-2	-0-	1858	2			Y	-0-			1
04	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			Y	-0-			1
05	1705 N	1693	-0-	-12	-0-	1693	2			Y	-0-			1
06	1800 N	1657	-0-	-143	-0-	1657	2			Y	-0-			1
07	1891 N	1600	-0-	-291	-0-	1600	2			Y	-0-			1
08	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			Y	-0-			1
09	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	163	1	2512	2	Y	1			2
						1	9							
10	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	174	1	2725	2	Y	-0-	1	1	1
11	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	166	1	1762	2	Y	-0-	1	1	-0-
*12	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	171	1	2709	2	Y	1			1
						1	9							

TOTAL GAS PROD: 24,156

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	EOM BALANCE
01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	138	1	1061	2	N	2	2	1	52
						2	9							
02	1092 N	1032	-0-	-60	-0-	116	1	915	2	N	1	1	1	52
						1	9							
03	1209 N	1097	-0-	-112	-0-	131	1	965	2	N	1	1	1	52
						1	9							
04	1170 N	1124	-0-	-46	-0-	130	1	993	2	N	1	1	1	52
						1	9							
05	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	141	1	1066	2	N	2	1	1	53
						2	9							
06	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	121	1	1053	2	N	2	1	0	2 1 52
						2	9							
07	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	153	1	1101	2	N	1			53
						1	9							
08	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	151	1	1090	2	N	1	2	1	52
						1	9							
09	1170 N	1124	-0-	-46	-0-	129	1	995	2	N	-0-	1	0	50 1 1
10	1240 N	1188	-0-	-52	-0-	133	1	1054	2	N	1			2
						1	9							
11	1200 N	1142	-0-	-58	-0-	117	1	1024	2	N	1	1	1	2
						1	9							
*12	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	124	1	1029	2	N	1	1	1	2
						1	9							

TOTAL GAS PROD: 13,944

TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	124 1	1526 2	Y	-0-			1
02	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	60 1	1024 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
03	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	72 1	1101 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
04	809 N	809	-0-	-0-	-0-	33 1	775 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	15 1	782 2	Y	-0-			1
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	16 1	758 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
07	773 N	773	-0-	-0-	-0-	18 1	755 2	Y	-0-			1
08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	25 1	810 2	Y	-0-			1
09	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	121 1	1298 2	Y	-0-			1
10	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	128 1	1396 2	Y	-0-			1
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	127 1	766 2	Y	-0-	1 1		-0-
*12	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	132 1	1357 2	Y	1			1
						1 9						
TOTAL GAS PROD:		13,224		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

LONGFELLOW		WELL #: 4036		RRCID -> 230708	COMPL. DATE 07/07/2007	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 3942	- 4300				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	9 1	70 2	Y	-0-			-0-
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	29 1	153 2	Y	-0-			-0-
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	29 1	155 2	Y	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	28 1	4 2	Y	-0-			-0-
*12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	29 1	166 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		699		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LONGFELLOW		WELL #: 4047		RRCID -> 230709	COMPL. DATE 09/01/2007	TOTAL DEPTH 6117	PERF. 4657	- 4942				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	48 1	580 2	Y	-0-			-0-
02	252 N	198	-0-	-54	-0-	198 2		Y	-0-			-0-
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	235 2		Y	-0-			-0-
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		Y	-0-			-0-
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		Y	-0-			-0-
06	240 N	222	-0-	-18	-0-	222 2		Y	-0-			-0-
07	248 N	226	-0-	-22	-0-	226 2		Y	-0-			-0-
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	250 2	1 9	Y	1			1
09	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	147 1	988 2	Y	-0-			1
10	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	166 1	1116 2	Y	-0-	1 1		-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	153 1	247 2	Y	-0-			-0-
12	1116 N	1040	-0-	-76	-0-	127 1	913 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,096		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		2728 X	2565	-0-	-163	-0-	52	1	2513	2	Y	-0-				1
02		1988 N	1459	-0-	-529	-0-	1459	2			Y	-0-				1
03		2139 N	2109	-0-	-30	-0-	2109	2			Y	-0-				1
04		2070 N	2050	-0-	-20	-0-	2050	2			Y	-0-				1
05		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			Y	-0-				1
06		2040 N	1876	-0-	-164	-0-	1876	2			Y	-0-				1
07		2108 N	1890	-0-	-218	-0-	1890	2			Y	-0-				1
08		1953 N	1948	-0-	-5	-0-	1948	2			Y	-0-				1
09		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	116	1	2432	2	Y	-0-				1
10		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	118	1	2513	2	Y	-0-				1
11		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	111	1	1828	2	Y	-0-	1	1		-0-
12		2635 N	2338	-0-	-297	-0-	99	1	2238	2	Y	1				1
							1	9								

TOTAL GAS PROD: 25,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ALLISON WELL #: 2015 RRCID -> 230833 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010

01		31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-				-0-
02		13 N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-				-0-
03		12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-				-0-
04		15 N	3	-0-	-12	-0-	3	2			N	-0-				-0-
05		9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-				-0-
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				-0-
09		26 N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	N	-0-				-0-
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-				-0-
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-				-0-
*12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 6038 RRCID -> 230911 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290

01		831 N	831	-0-	-0-	-0-	95	1	735	2	N	1	1	1		1
							1	9								
02		863 N	863	-0-	-0-	-0-	97	1	765	2	N	1	1	1		1
							1	9								
03		837 N	763	-0-	-74	-0-	91	1	671	2	N	1	1	1		1
							1	9								
04		810 N	779	-0-	-31	-0-	90	1	688	2	N	1	1	1		1
							1	9								
05		961 N	816	-0-	-145	-0-	95	1	720	2	N	1				2
							1	9								
06		790 N	790	-0-	-0-	-0-	81	1	709	2	N	-0-	1	1		1
07		831 N	831	-0-	-0-	-0-	101	1	729	2	N	1				2
							1	9								
08		832 N	832	-0-	-0-	-0-	101	1	731	2	N	-0-	1	1		1
09		812 N	812	-0-	-0-	-0-	93	1	719	2	N	-0-				1
10		845 N	845	-0-	-0-	-0-	95	1	750	2	N	-0-				1
11		810 N	798	-0-	-12	-0-	82	1	715	2	N	1	1	1		1
							1	9								
12		837 N	820	-0-	-17	-0-	88	1	731	2	N	1	1	1		1
							1	9								

TOTAL GAS PROD: 9,780 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 #: 5028		RRCID -> 231541		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 9280		PERF. 4786 - 8802					
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		3151 X	3104	-0-	-47	-0-	207	1	2896	2	Y	1	1	1			2
02		2744 X	1930	-0-	-814	-0-	46	1	1884	2	Y	-0-	1	1			1
03		2697 N	2634	-0-	-63	-0-	53	1	2580	2	Y	1					2
04		2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	54	1	2548	2	Y	-0-	1	1			1
05		3100 N	3472	-0-	372	372	103	1	3368	2	Y	1					2
06		3703 X	3331	-0-	-372	-0-	102	1	3228	2	Y	1	1	1			2
07		3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	130	1	3160	2	Y	1					3
08		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	126	1	3439	2	Y	1	1	1			3
09		4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	325	1	3923	2	Y	-0-	1	1			2
10		4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	339	1	4100	2	Y	1					3
11		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	318	1	3264	2	Y	1	2	1			2
*12		4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	376	1	4029	2	Y	1	1	1			2
TOTAL GAS PROD:		40,607		TOTAL CONDENSATE PROD:		9											

LONGFELLOW FW		WELL #: 1101		RRCID -> 231979		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 24470		PERF. 5972 - 6230	
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-					

ALLISON		WELL #: 2116		RRCID -> 234155		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 5779		PERF. 2805 - 5600		
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	21	1	161	2	N	-0-	-0-
02	168 N	152	-0-	-16	-0-	17	1	135	2	N	-0-	-0-
03	186 N	167	-0-	-19	-0-	20	1	147	2	N	-0-	-0-
04	180 N	172	-0-	-8	-0-	20	1	152	2	N	-0-	-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	22	1	164	2	N	-0-	-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	19	1	164	2	N	-0-	-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	23	1	165	2	N	-0-	-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	23	1	164	2	N	-0-	-0-
09	180 N	178	-0-	-2	-0-	20	1	158	2	N	-0-	-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	21	1	166	2	N	-0-	-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	19	1	162	2	N	-0-	-0-
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	20	1	164	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,147		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	23	1	180	2	N	-0-					-0-
02	168 N	163	-0-	-5	-0-	18	1	145	2	N	-0-					-0-
03	217 N	186	-0-	-31	-0-	22	1	164	2	N	-0-					-0-
04	210 N	191	-0-	-19	-0-	22	1	169	2	N	-0-					-0-
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	25	1	191	2	N	-0-					-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	22	1	188	2	N	-0-					-0-
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	26	1	185	2	N	-0-					-0-
08	217 N	194	-0-	-23	-0-	24	1	170	2	N	-0-					-0-
09	210 N	180	-0-	-30	-0-	21	1	159	2	N	-0-					-0-
10	217 N	213	-0-	-4	-0-	24	1	189	2	N	-0-					-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	20	1	176	2	N	-0-					-0-
*12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	22	1	184	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,369		TOTAL CONDENSATE PROD:		-		-								

WEST RANCH		WELL #: 6046		RRCID -> 234605	COMPL. DATE 10/27/2007	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 5586	-		8222						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	267	1	2056	2	N	8	2	1			8
02	1344 X	433	-0-	-911	-0-	49	1	383	2	N	1	6	1			3
03	1240 X	672	-0-	-568	-0-	80	1	590	2	N	2	1	0	2	1	2
04	1440 X	690	-0-	-750	-0-	80	1	610	2	N	-0-	1	1			1
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	82	1	623	2	N	1					2
06	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	210	1	1823	2	N	-0-	1	1			1
07	713 N	564	-0-	-149	-0-	69	1	495	2	N	-0-					1
08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	92	1	668	2	N	1	1	1			1
09	1440 N	805	-0-	-635	-0-	92	1	713	2	N	-0-					1
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	94	1	743	2	N	-0-					1
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	77	1	677	2	N	1	1	1			1
*12	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	215	1	1780	2	N	1	1	1			1
TOTAL GAS PROD:		12,584		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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	171	1	1317	2	Y	31	2	1			168
						34	9									
02	1316 N	1103	-0-	-213	-0-	123	1	969	2	Y	10	2	1			176
						11	9									
03	1457 N	1317	-0-	-140	-0-	156	1	1144	2	Y	15	1	0	1	1	189
						17	9									
04	1470 N	1315	-0-	-155	-0-	151	1	1155	2	Y	8	154	0	1	1	42
						9	9									
05	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	163	1	1227	2	Y	2	1	1			43
						2	9									
06	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	146	1	1274	2	Y	19	1	0	2	1	59
						21	9									
07	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	180	1	1294	2	Y	4					63
						4	9									
08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	174	1	1254	2	Y	3	2	1			64
						3	9									
09	1440 N	1281	-0-	-159	-0-	147	1	1133	2	Y	1	1	0	1	1	63
						1	9									
10	1488 N	1356	-0-	-132	-0-	152	1	1201	2	Y	3					66
						3	9									
11	1380 N	1242	-0-	-138	-0-	126	1	1105	2	Y	10	1	1			75
						11	9									
12	1333 N	1298	-0-	-35	-0-	139	1	1153	2	Y	5	1	1			79
						6	9									
TOTAL GAS PROD:		16,176		TOTAL CONDENSATE PROD:		111										

WEST RANCH				WELL #: 7023	RRCID -> 234608	COMPL. DATE 10/01/2007	TOTAL DEPTH	7987	PERF. 6860	-	7814					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3255 X	2942	-0-	-313	-0-	338	1	2600	2	N	4	4	1			5
						4	9									
02	2744 X	2084	-0-	-660	-0-	234	1	1847	2	N	3	4	1			4
						3	9									
03	3038 X	2613	-0-	-425	-0-	313	1	2296	2	N	4	1	0	2	1	5
						4	9									
04	2910 X	2713	-0-	-197	-0-	313	1	2397	2	N	3	3	1			5
						3	9									
05	3007 X	2704	-0-	-303	-0-	316	1	2386	2	N	2	1	1			6
						2	9									
06	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	295	1	2570	2	N	2	1	0	3	1	4
						2	9									
07	2790 X	2571	-0-	-219	-0-	313	1	2256	2	N	2					6
						2	9									
08	2790 X	2571	-0-	-219	-0-	312	1	2258	2	N	1	3	1			4
						1	9									
09	2880 X	2480	-0-	-400	-0-	284	1	2196	2	N	-0-	1	0	1	1	2
10	2976 X	2698	-0-	-278	-0-	303	1	2393	2	N	2					4
						2	9									
11	2880 X	2416	-0-	-464	-0-	248	1	2166	2	N	2	2	1			4
						2	9									
12	2573 X	2504	-0-	-69	-0-	269	1	2233	2	N	2	2	1			4
						2	9									
TOTAL GAS PROD:		31,163		TOTAL CONDENSATE PROD:		27										

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999												
WEST RANCH		WELL #: 3409		RRCID -> 234722	COMPL. DATE 09/30/2007	TOTAL DEPTH 7710	PERF. 5960	-		7004						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	191	1	1474	2	N	7	1	1			109
02	1456 N	1338	-0-	-118	-0-	150	1	1182	2	N	5	2	1			112
03	1705 N	1437	-0-	-268	-0-	171	1	1256	2	N	9	1	0	1	1	119
04	1620 N	1462	-0-	-158	-0-	167	1	1278	2	N	15	1	1			133
05	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	180	1	1361	2	N	1	1	1			133
06	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	143	1	1240	2	N	10	1	0	2	1	140
07	1519 N	1357	-0-	-162	-0-	164	1	1184	2	N	8					148
08	1550 N	1255	-0-	-295	-0-	152	1	1096	2	N	6	2	1			152
09	1380 N	1194	-0-	-186	-0-	137	1	1056	2	N	1	1	0	1	1	151
10	1364 N	1247	-0-	-117	-0-	139	1	1102	2	N	5					156
11	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	126	1	1104	2	N	14	1	1			169
12	1240 N	1232	-0-	-8	-0-	132	1	1093	2	N	6	1	1			174
TOTAL GAS PROD:		16,376				TOTAL CONDENSATE PROD:		87								

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	651 N	529	-0-	-122	-0-	61	1	467	2	N	1	1	1			43
02	476 N	421	-0-	-55	-0-	47	1	374	2	N	-0-	1	1			42
03	527 N	457	-0-	-70	-0-	55	1	401	2	N	1					43
04	510 N	486	-0-	-24	-0-	56	1	430	2	N	-0-	1	1			42
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	61	1	460	2	N	1					43
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	55	1	476	2	N	-0-	1	1			42
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	69	1	495	2	N	1					43
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	67	1	481	2	N	-0-	1	1			42
09	540 N	529	-0-	-11	-0-	61	1	468	2	N	-0-	42	1			-0-
10	558 N	555	-0-	-3	-0-	62	1	492	2	N	1					1
11	540 N	524	-0-	-16	-0-	54	1	470	2	N	-0-					1
12	558 N	548	-0-	-10	-0-	59	1	489	2	N	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		6,215				TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH				WELL #: 8020	RRCID -> 234725	COMPL. DATE 09/26/2007	TOTAL DEPTH 4670	PERF. 3688	- 4520				
M	O	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	248 N	247	-0-	-1	-0-	28 1	219 2	N	-0-			14	
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	22 1	174 2	N	-0-			14	
03	248 N	211	-0-	-37	-0-	25 1	186 2	N	-0-			14	
04	240 N	233	-0-	-7	-0-	27 1	206 2	N	-0-			14	
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	28 1	211 2	N	-0-			14	
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	27 1	234 2	N	-0-			14	
07	248 N	245	-0-	-3	-0-	30 1	215 2	N	-0-			14	
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	34 1	242 2	N	-0-			14	
09	270 N	220	-0-	-50	-0-	25 1	195 2	N	-0-			14	
10	248 N	215	-0-	-33	-0-	24 1	191 2	N	-0-			14	
11	270 N	214	-0-	-56	-0-	22 1	192 2	N	-0-			14	
*12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	30 1	251 2	N	-0-			14	
TOTAL GAS PROD:		2,838		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WEST RANCH				WELL #: 7011	RRCID -> 234740	COMPL. DATE 10/17/2007	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 6214	- 7474			
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	2139 N	1940	-0-	-199	-0-	223 1	1714 2	N	3	3 1		8
02	1848 N	1513	-0-	-335	-0-	170 1	1341 2	N	2	2 1		8
03	2046 N	1859	-0-	-187	-0-	222 1	1634 2	N	3	1 0	2 1	8
04	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	253 1	1941 2	N	1	1 1		8
05	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	317 1	2391 2	N	3	1 1		10
06	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	273 1	2378 2	N	2	1 0	3 1	8
07	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	328 1	2365 2	N	3			11
08	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	320 1	2315 2	N	1	3 1		9
09	2520 N	2490	-0-	-30	-0-	285 1	2205 2	N	-0-	1 0	6 1	2
10	2604 N	2558	-0-	-46	-0-	287 1	2268 2	N	3			5
11	2520 N	2446	-0-	-74	-0-	251 1	2194 2	N	1	2 1		4
12	2573 N	2490	-0-	-83	-0-	268 1	2220 2	N	2	2 1		4
TOTAL GAS PROD:		28,187		TOTAL CONDENSATE PROD:				24				

WEST RANCH				WELL #: 7024	RRCID -> 234742	COMPL. DATE 10/07/2007	TOTAL DEPTH 5615	PERF. 3384	- 3939			
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	241 N	241	-0-	-0-	-0-	28 1	213 2	N	-0-			27
02	196 N	193	-0-	-3	-0-	22 1	171 2	N	-0-			27
03	186 N	148	-0-	-38	-0-	18 1	130 2	N	-0-			27
04	210 N	165	-0-	-45	-0-	19 1	146 2	N	-0-			27
05	217 N	189	-0-	-28	-0-	22 1	167 2	N	-0-			27
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	16 1	143 2	N	-0-			27
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	23 1	165 2	N	-0-			27
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	23 1	165 2	N	-0-			27
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	23 1	181 2	N	-0-	27 1		-0-
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	19 1	149 2	N	-0-			-0-
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	18 1	161 2	N	-0-			-0-
12	217 N	186	-0-	-31	-0-	20 1	166 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,208		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1147 N	920	-0-	-227	-0-	105 7	1 9	808 2	N	6	1 1		97
02	1036 N	859	-0-	-177	-0-	95 12	1 9	752 2	N	11	1 1		107
03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	108 18	1 9	797 2	N	16	1 1		122
04	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	114 13	1 9	875 2	N	12	1 1		133
05	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	122 7	1 9	925 2	N	6			139
06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	105 6	1 9	916 2	N	5	1 1		143
07	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	127 7	1 9	918 2	N	6			149
08	1054 N	1053	-0-	-1	-0-	127 8	1 9	918 2	N	7	1 1		155
09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	117 1	1	905 2	N	-0-	154 1		1
10	1054 N	1040	-0-	-14	-0-	117 1	1	922 2	N	1			2
11	1020 N	972	-0-	-48	-0-	100 1	1	872 2	N	-0-	1 1		1
12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	108 48	1 9	898 2	N	44	165 1		42
TOTAL GAS PROD:		11,978		TOTAL CONDENSATE PROD:		114							

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	496 N	495	-0-	-1	-0-	57 1	1 9	437 2	N	1	1 1		1
02	448 N	410	-0-	-38	-0-	46 1	1 9	363 2	N	1	1 1		1
03	496 N	453	-0-	-43	-0-	54 1	1	399 2	N	-0-			1
04	480 N	468	-0-	-12	-0-	54 1	1	414 2	N	-0-			1
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	61 1	1	463 2	N	-0-			1
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	62 1	1 9	537 2	N	1	1 1		1
07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	62 1	1	450 2	N	-0-			1
08	527 N	498	-0-	-29	-0-	60 1	1 9	437 2	N	1	1 1		1
09	600 N	473	-0-	-127	-0-	54 1	1	419 2	N	-0-	1 0		-0-
10	527 N	475	-0-	-52	-0-	53 1	1 9	421 2	N	1			1
11	480 N	454	-0-	-26	-0-	47 1	1	407 2	N	-0-			1
12	496 N	468	-0-	-28	-0-	50 1	1 9	418 2	N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		5,830		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 5081 RRCID -> 234811 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4220

M O	ALLOW CODE	GAS 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	775 N	767	-0-	-8	-0-	88	1	678	2	N	1	1	1
						1	9						
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	71	1	557	2	N	1	1	1
						1	9						
03	806 N	727	-0-	-79	-0-	87	1	639	2	N	1	1	1
						1	9						
04	750 N	728	-0-	-22	-0-	84	1	643	2	N	1	1	1
						1	9						
05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	98	1	736	2	N	1		2
						1	9						
06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	83	1	724	2	N	-0-	1	1
07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	101	1	726	2	N	1		2
						1	9						
08	837 N	816	-0-	-21	-0-	99	1	717	2	N	-0-	1	1
09	810 N	793	-0-	-17	-0-	91	1	702	2	N	-0-		1
10	837 N	775	-0-	-62	-0-	87	1	688	2	N	-0-		1
11	780 N	677	-0-	-103	-0-	69	1	607	2	N	1	1	1
						1	9						
12	806 N	766	-0-	-40	-0-	82	1	683	2	N	1	1	1
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		9,148		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

WEST RANCH WELL #: 5087 RRCID -> 234812 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3124 - 4240

01	124 N	93	-0-	-31	-0-	11	1	82	2	N	-0-		10
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	N	-0-		10
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	2	N	-0-		10
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	2	N	-0-		10
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	14	1	106	2	N	-0-		10
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	129	2	N	-0-		10
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	17	1	123	2	N	-0-		10
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	13	1	95	2	N	-0-		10
09	150 N	121	-0-	-29	-0-	14	1	107	2	N	-0-		10
10	155 N	97	-0-	-58	-0-	11	1	86	2	N	-0-		10
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	8	1	71	2	N	-0-		10
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	2	N	-0-		10
TOTAL GAS PROD:		1,285		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH				WELL #: 705R	RRCID -> 234813	COMPL. DATE 09/29/2007	TOTAL DEPTH	8082	PERF. 6966	-	7860	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4867 X	4423	-0-	-444	-0-	507 1	3906 2	N	9	6 1		10
02	3948 X	3492	-0-	-456	-0-	10 9	3096 2	N	4	7 1		7
03	4371 X	3949	-0-	-422	-0-	392 1	3469 2	N	7	2 0	4 1	8
04	4290 X	4245	-0-	-45	-0-	4 9	3751 2	N	4	4 1		8
05	4433 X	4196	-0-	-237	-0-	472 1	3697 2	N	8	3 1		13
06	4290 X	4086	-0-	-204	-0-	8 9	3662 2	N	3	2 0	6 1	8
07	4402 X	4118	-0-	-284	-0-	490 1	3613 2	N	4			12
08	4402 X	4211	-0-	-191	-0-	4 9	3698 2	N	1	5 1		8
09	4260 X	4057	-0-	-203	-0-	512 1	3590 2	N	2	2 0	2 1	6
10	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	1 9	3750 2	N	4			10
11	4080 X	3907	-0-	-173	-0-	465 1	3503 2	N	3	4 1		9
12	4216 X	4187	-0-	-29	-0-	2 9	3731 2	N	5	4 1		10
						4 9						
						3 9						
						6 9						
TOTAL GAS PROD:		49,099		TOTAL CONDENSATE PROD:		54						

WEST RANCH				WELL #: 3107	RRCID -> 234903	COMPL. DATE 08/30/2007	TOTAL DEPTH	7252	PERF. 4510	-	6992	
01	5866 X	3911	-0-	-1955	-0-	154 1	3756 2	Y	1			2
02	2828 X	2216	-0-	-612	-0-	1 9		Y	-0-	1 1		1
03	2790 X	2646	-0-	-144	-0-	2216 2		Y	-0-			1
04	2700 X	2386	-0-	-314	-0-	2646 2	1 9	Y	1	1 1		1
05	2790 X	2507	-0-	-283	-0-	2385 2		Y	-0-			1
06	3780 X	2438	-0-	-1342	-0-	2507 2	1 9	Y	1			2
07	2635 X	2445	-0-	-190	-0-	2437 2		Y	-0-			2
08	2635 X	2621	-0-	-14	-0-	2445 2		Y	-0-			2
09	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	2621 2	4642 2	Y	1			3
10	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	418 1		Y	-0-	1 1		2
11	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	1 9	4942 2	Y	-0-	2 1		-0-
*12	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	439 1	5014 2	Y	1			1
						415 1		Y				
						410 1		Y				
						1 9						
TOTAL GAS PROD:		40,022		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH		WELL #: 2612		RRCID -> 235272	COMPL. DATE 08/21/2007	TOTAL DEPTH 5560	PERF. 3718	-		5345		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	1020	-0-	-3	-0-	117	1	902	2	N	1	47
02	896 N	841	-0-	-55	-0-	94	1	746	2	N	1	47
03	992 N	929	-0-	-63	-0-	111	1	817	2	N	1	47
04	990 N	953	-0-	-37	-0-	110	1	842	2	N	1	47
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	123	1	932	2	N	-0-	47
06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	106	1	924	2	N	-0-	46
07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	132	1	950	2	N	1	47
08	1054 N	956	-0-	-98	-0-	116	1	840	2	N	-0-	46
09	1020 N	923	-0-	-97	-0-	106	1	817	2	N	-0-	46
10	1085 N	984	-0-	-101	-0-	110	1	873	2	N	1	47
11	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	123	1	1074	2	N	1	47
*12	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	138	1	1141	2	N	1	47
TOTAL GAS PROD:		12,252		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

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	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	168	1	1291	2	N	3	3
02	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	156	1	1232	2	N	1	2
03	1457 N	1303	-0-	-154	-0-	156	1	1145	2	N	2	2
04	1410 N	1315	-0-	-95	-0-	152	1	1162	2	N	1	2
05	1550 N	1388	-0-	-162	-0-	162	1	1224	2	N	2	3
06	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	143	1	1242	2	N	2	2
07	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	173	1	1247	2	N	1	3
08	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	171	1	1238	2	N	1	2
09	1380 N	1344	-0-	-36	-0-	154	1	1189	2	N	1	1
10	1426 N	1383	-0-	-43	-0-	155	1	1227	2	N	1	2
11	1350 N	1342	-0-	-8	-0-	138	1	1203	2	N	1	2
12	1395 N	1383	-0-	-12	-0-	149	1	1233	2	N	1	2
TOTAL GAS PROD:		16,527		TOTAL CONDENSATE PROD:		17						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WELL #: 6043		RRCID -> 235788		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 9575		PERF. 6092 - 9448						
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-

WEST STATE		WELL #: 301		RRCID -> 235791		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 10520		PERF. 8308 - 8110						
01	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	469	1	3437	2	Y	2					9
							2									
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	5	1			6
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					8
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	4	1			6
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					7
06	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	5					12
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					13
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					14
09	9233 X	9233	-0-	-0-	-0-	1502	1	7730	2	Y	1					15
							1									
10	8535 X	8535	-0-	-0-	-0-	1392	1	7142	2	Y	1	4	1			12
							1									
11	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	1416	1		9	Y	1	10	1			3
12	9548 X	9451	-0-	-97	-0-	1431	1	8016	2	Y	4					7
							4									

TOTAL GAS PROD: 32,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

WEST RANCH		WELL #: 3215		RRCID -> 235808		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 7428		PERF. 5276 - 7236						
01	4464 X	4450	-0-	-14	-0-	511	1	3932	2	N	6	6	1			7
							7									
02	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	659	1	5199	2	N	4	5	1			6
							4									
03	4619 X	3932	-0-	-687	-0-	470	1	3454	2	N	7	2	0	4	1	7
							8									
04	4470 X	4087	-0-	-383	-0-	472	1	3611	2	N	4	4	1			7
							4									
05	5177 X	4469	-0-	-708	-0-	522	1	3943	2	N	4	2	1			9
							4									
06	5010 X	4413	-0-	-597	-0-	455	1	3954	2	N	4	2	0	5	1	6
							4									
07	5177 X	4346	-0-	-831	-0-	529	1	3813	2	N	4					10
							4									
08	4464 X	4346	-0-	-118	-0-	528	1	3816	2	N	2	6	1			6
							2									
09	4410 X	4227	-0-	-183	-0-	484	1	3741	2	N	2	2	0	2	1	4
							2									
10	4557 X	4383	-0-	-174	-0-	491	1	3888	2	N	4					8
							4									
11	4410 X	4129	-0-	-281	-0-	424	1	3702	2	N	3	4	1			7
							3									
12	4371 X	4236	-0-	-135	-0-	455	1	3777	2	N	4	4	1			7
							4									

TOTAL GAS PROD: 52,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999												
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2945 X	2893	-0-	-52	-0-	332	1	2555	2	N	5	4	1			5
02	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	330	1	2604	2	N	3	4	1			4
03	2914 X	2635	-0-	-279	-0-	315	1	2314	2	N	5	1	0	3	1	5
04	2820 X	2702	-0-	-118	-0-	312	1	2387	2	N	3	3	1			5
05	3255 X	2883	-0-	-372	-0-	337	1	2544	2	N	2	1	1			6
06	3150 X	2844	-0-	-306	-0-	293	1	2548	2	N	3	1	0	4	1	4
07	3255 X	2937	-0-	-318	-0-	358	1	2577	2	N	2					6
08	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	360	1	2605	2	N	2	4	1			4
09	2850 X	2829	-0-	-21	-0-	324	1	2504	2	N	1	1	0	1	1	3
10	2945 X	2880	-0-	-65	-0-	323	1	2555	2	N	2					5
11	2880 X	2584	-0-	-296	-0-	265	1	2318	2	N	1	2	1			4
12	2976 X	2718	-0-	-258	-0-	292	1	2423	2	N	3	2	1			5
TOTAL GAS PROD:		33,809		TOTAL CONDENSATE PROD:		32										

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	131	1	1006	2	N	2	2	1			2
02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	101	1	795	2	N	1	1	1			2
03	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	121	1	887	2	N	1	1	1			2
04	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	120	1	920	2	N	1	1	1			2
05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	128	1	969	2	N	1	1	1			2
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	110	1	958	2	N	-0-	1	1			1
07	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	133	1	958	2	N	1					2
08	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	131	1	949	2	N	1	1	1			2
09	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	121	1	936	2	N	-0-	1	1			1
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	122	1	964	2	N	1					2
11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	104	1	911	2	N	1	1	1			2
*12	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	117	1	973	2	N	1	1	1			2
TOTAL GAS PROD:		12,676		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								
ALLISON		WELL #: 3021		RRCID -> 236075	COMPL. DATE 09/18/2007	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 4586	-		8352		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	299 1	2299 2	N	2	3 1		3
02	2800 N	3036	-0-	236	236	341 1	2693 2	N	2	2 1		3
03	2569 N	2333	-0-	-236	-0-	279 1	2048 2	N	5	1 0	2 1	5
04	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	279 1	2134 2	N	2	2 1		5
05	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	310 1	2340 2	N	2	1 1		6
06	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	287 1	2498 2	N	1	1 0	3 1	3
07	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	324 1	2332 2	N	2			5
08	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	329 1	2375 2	N	2	3 1		2
09	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	283 1	2190 2	N	2	1 0	1 1	2
10	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	290 1	2298 2	N	3			5
11	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	253 1	2216 2	N	3	2 1		6
*12	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	255 1	2113 2	N	2	2 1	2 6	4
TOTAL GAS PROD:		31,094		TOTAL CONDENSATE PROD:		28						

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	114 1	2538 2	Y	1	1 1		2
02	2100 N	1967	-0-	-133	-0-	54 1	1913 2	Y	-0-	1 1		1
03	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	71 1	2345 2	Y	2	1 1		2
04	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	71 1	2316 2	Y	1	1 1		2
05	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	75 1	2204 2	Y	-0-			2
06	2340 N	2211	-0-	-129	-0-	65 1	2145 2	Y	1	1 1		2
07	2480 N	2126	-0-	-354	-0-	78 1	2048 2	Y	-0-			2
08	2294 N	2143	-0-	-151	-0-	73 1	2069 2	Y	1	1 1		2
09	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	190 1	2646 2	Y	-0-			2
10	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	166 1	2646 2	Y	-0-			2
11	2070 N	1867	-0-	-203	-0-	140 1	1727 2	Y	-0-	1 1		1
*12	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	147 1	2571 2	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		28,418		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

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 M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
01	744 N	717	-0-	-27	-0-	82 1	634 2	N	1	1 1	1		
02	672 N	592	-0-	-80	-0-	66 1	525 2	N	1	1 1	1		
03	744 N	675	-0-	-69	-0-	81 1	593 2	N	1	1 1	1		
04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	82 1	631 2	N	1	1 1	1		
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	88 1	666 2	N	1		2		
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	75 1	656 2	N	-0-	1 1	1		
07	744 N	742	-0-	-2	-0-	90 1	651 2	N	1		2		
08	744 N	732	-0-	-12	-0-	89 1	643 2	N	-0-	1 1	1		
09	720 N	712	-0-	-8	-0-	82 1	630 2	N	-0-		1		
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	84 1	665 2	N	-0-		1		
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	74 1	647 2	N	1	1 1	1		
*12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	81 1	671 2	N	1	1 1	1		
TOTAL GAS PROD:						8,594	TOTAL CONDENSATE PROD:						8

WEST RANCH WELL #: 706 RRCID -> 236153 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7760 - 8178													
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4 1	28 2	N	-0-		-0-		
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3 1	26 2	N	-0-		-0-		
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4 1	27 2	N	-0-		-0-		
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	2 1	14 2	N	-0-		-0-		
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7 1	54 2	N	1		1		
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	6 1	48 2	N	-0-	1 0	-0-		
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	5 1	39 2	N	-0-		-0-		
08	62 N	33	-0-	-29	-0-	4 1	29 2	N	-0-		-0-		
09	60 N	35	-0-	-25	-0-	4 1	31 2	N	-0-		-0-		
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	3 1	21 2	N	-0-		-0-		
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	3 1	22 2	N	-0-		-0-		
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	3 1	23 2	N	1		1		
TOTAL GAS PROD:						412	TOTAL CONDENSATE PROD:						2

WEST RANCH WELL #: 3311 RRCID -> 236204 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5186 - 7860													
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	15 1	115 2	N	-0-		-0-		
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	11 1	90 2	N	-0-		-0-		
03	124 N	97	-0-	-27	-0-	12 1	85 2	N	-0-		-0-		
04	120 N	92	-0-	-28	-0-	11 1	81 2	N	-0-		-0-		
05	124 N	94	-0-	-30	-0-	11 1	83 2	N	-0-		-0-		
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	11 1	93 2	N	-0-		-0-		
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	16 1	115 2	N	-0-		-0-		
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	15 1	107 2	N	-0-		-0-		
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	10 1	77 2	N	-0-		-0-		
10	124 N	82	-0-	-42	-0-	9 1	73 2	N	-0-		-0-		
11	120 N	79	-0-	-41	-0-	8 1	71 2	N	-0-		-0-		
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	8 1	66 2	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:						1,193	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE		
01	2387 X	2233	-0-	-154	-0-	256	1	1974	2	N	3	3 1	4	
						3	9							
02	2044 N	1620	-0-	-424	-0-	182	1	1436	2	N	2	3 1	3	
						2	9							
03	2294 N	2029	-0-	-265	-0-	243	1	1782	2	N	4	1 0	2 1	4
						4	9							
04	2160 N	2061	-0-	-99	-0-	238	1	1821	2	N	2	2 1		4
						2	9							
05	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	250	1	1889	2	N	2	1 1		5
						2	9							
06	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	208	1	1811	2	N	2	1 0	3 1	3
						2	9							
07	2139 N	1960	-0-	-179	-0-	239	1	1719	2	N	2			5
						2	9							
08	2139 N	1900	-0-	-239	-0-	231	1	1668	2	N	1	3 1		3
						1	9							
09	2010 N	1646	-0-	-364	-0-	188	1	1457	2	N	1	1 0	1 1	2
						1	9							
10	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	225	1	1781	2	N	1			3
						1	9							
11	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	191	1	1672	2	N	2	2 1		3
						2	9							
*12	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	204	1	1690	2	N	2	2 1		3
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		23,379		TOTAL CONDENSATE PROD:		24								

LONGFELLOW		WELL #: 4044		RRCID -> 236241	COMPL. DATE 11/10/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8280	-	8830				
01	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	130	1	998	2	N	1	1 1		2
						1	9							
02	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	203	1	1602	2	N	1	1 1		2
						1	9							
03	1178 N	1016	-0-	-162	-0-	122	1	893	2	N	1	1 1		2
						1	9							
04	1080 N	961	-0-	-119	-0-	111	1	849	2	N	1	1 1		2
						1	9							
05	1519 N	1057	-0-	-462	-0-	124	1	933	2	N	-0-			2
06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	107	1	930	2	N	-0-	1 1		1
07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	129	1	929	2	N	1			2
						1	9							
08	1054 N	1039	-0-	-15	-0-	126	1	913	2	N	-0-	1 1		1
09	1050 N	977	-0-	-73	-0-	112	1	865	2	N	-0-			1
10	1054 N	1005	-0-	-49	-0-	113	1	891	2	N	1			2
						1	9							
11	1020 N	966	-0-	-54	-0-	99	1	866	2	N	1	1 1		2
						1	9							
12	1023 N	977	-0-	-46	-0-	105	1	871	2	N	1	1 1		2
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		13,029		TOTAL CONDENSATE PROD:		8								

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	2790 X	2469	-0-	-321	-0-	283 1	2180 2	N	5	4 1		5	
02	2436 X	1991	-0-	-445	-0-	224 1	1765 2	N	2	3 1		4	
03	2697 X	2072	-0-	-625	-0-	248 1	1821 2	N	3	1 0	2 1	4	
04	2610 X	2048	-0-	-562	-0-	236 1	1810 2	N	2	2 1		4	
05	2697 X	2444	-0-	-253	-0-	286 1	2156 2	N	2	1 1		5	
06	2400 X	2399	-0-	-1	-0-	247 1	2150 2	N	2	1 0	3 1	3	
07	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	288 1	2075 2	N	2			5	
08	2449 X	2331	-0-	-118	-0-	283 1	2047 2	N	1	3 1		3	
09	2400 X	2174	-0-	-226	-0-	249 1	1924 2	N	1	1 0	1 1	2	
10	2480 X	2236	-0-	-244	-0-	251 1	1983 2	N	2			4	
11	2400 X	2123	-0-	-277	-0-	218 1	1904 2	N	1	2 1		3	
12	2356 X	2228	-0-	-128	-0-	239 1	1986 2	N	3	2 1		4	
TOTAL GAS PROD:						26,880	TOTAL CONDENSATE PROD:						26

ALLISON WELL #: 3012 RRCID -> 236244 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684

01	7134 X	7134	-0-	-0-	-0-	140 1	6994 2	Y	-0-			1	
02	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	5015 2	1 9	Y	1	1 1		1	
03	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	5506 2		Y	-0-			1	
04	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	6024 2	1 9	Y	1	1 1		1	
05	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	6604 2		Y	-0-			1	
06	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	6062 2	1 9	Y	1			2	
07	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	5954 2		Y	-0-			2	
08	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	6102 2		Y	-0-			2	
09	7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	392 1	7441 2	Y	1			3	
10	8397 X	8397	-0-	-0-	-0-	413 1	7984 2	Y	-0-	1 1		2	
11	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	367 1	5334 2	Y	-0-	2 1		-0-	
*12	7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	383 1	7494 2	Y	1			1	
TOTAL GAS PROD:						78,214	TOTAL CONDENSATE PROD:						5

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 LONGFELLOW STATE "B" WELL #: 9011 RRCID -> 236245 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 3824 - 5834

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	869 N	869	-0-	-0-	-0-	100 1	768 2	N	1	1 1		1
02	784 N	707	-0-	-77	-0-	79 1	627 2	N	1	1 1		1
03	868 N	792	-0-	-76	-0-	95 1	696 2	N	1	1 1		1
04	840 N	821	-0-	-19	-0-	95 1	725 2	N	1	1 1		1
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	104 1	783 2	N	1			2
06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	89 1	775 2	N	-0-	1 1		1
07	921 N	921	-0-	-0-	-0-	112 1	808 2	N	1			2
08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	114 1	825 2	N	-0-	1 1		1
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	103 1	797 2	N	-0-			1
10	930 N	876	-0-	-54	-0-	98 1	777 2	N	1			2
11	900 N	889	-0-	-11	-0-	91 1	798 2	N	-0-	1 1		1
12	930 N	862	-0-	-68	-0-	93 1	768 2	N	1	1 1		1
						1 9						

TOTAL GAS PROD: 10,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WEST RANCH WELL #: 3505 RRCID -> 237081 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584

01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 2	N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	N	-0-			-0-
03	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2		N	-0-			-0-
04	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2		N	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	N	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	N	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	N	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	N	-0-			-0-
11	7 N	6	-0-	-1	-0-	1 1	5 2	N	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH		WELL #:		3217	RRCID ->	237082	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	7532	PERF. 6700 -	7296
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	920 N	920	-0-	-0-	-0-	106 1	813 2	N	1	1 1		2
02	812 N	701	-0-	-111	-0-	79 1	622 2	N	-0-	1 1		1
03	930 N	875	-0-	-55	-0-	105 1	769 2	N	1	1 1		1
04	900 N	854	-0-	-46	-0-	98 1	754 2	N	2	1 1		2
05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	105 1	796 2	N	-0-			2
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	94 1	814 2	N	-0-	1 1		1
07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	112 1	810 2	N	1			2
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	110 1	796 2	N	-0-	1 1		1
09	900 N	840	-0-	-60	-0-	96 1	744 2	N	-0-			1
10	930 N	869	-0-	-61	-0-	97 1	771 2	N	1			2
11	870 N	858	-0-	-12	-0-	88 1	770 2	N	-0-	1 1		1
*12	888 N	888	-0-	-0-	-0-	95 1	792 2	N	1	1 1		1
						1 9						
TOTAL GAS PROD:		10,443				TOTAL CONDENSATE PROD:		7				

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) 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	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	87 1	3938 2	Y	-0-			1
02	3276 X	2650	-0-	-626	-0-	2649 2	1 9	Y	1	1 1		1
03	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590 2		Y	-0-			1
04	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3664 2	1 9	Y	1	1 1		1
05	3472 X	3320	-0-	-152	-0-	3320 2		Y	-0-			1
06	3900 X	3255	-0-	-645	-0-	3254 2	1 9	Y	1			2
07	3782 X	2948	-0-	-834	-0-	2948 2		Y	-0-			2
08	3782 X	3613	-0-	-169	-0-	3613 2		Y	-0-			2
09	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	236 1	4420 2	Y	1			3
10	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	253 1	4826 2	Y	-0-	1 1		2
11	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	247 1	3530 2	Y	-0-	2 1		-0-
*12	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	255 1	4960 2	Y	1			1
						1 9						
TOTAL GAS PROD:		45,795				TOTAL CONDENSATE PROD:		5				

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH		WELL #:		3115	RRCID ->	237133	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	6846 -	7710	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	386	1	2970	2	N	4	4	1	5
02	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	332	1	2619	2	N	4	4	1	5
03	3596 X	2860	-0-	-736	-0-	342	1	2514	2	N	4	1	0	3 1 5
04	3480 X	2962	-0-	-518	-0-	342	1	2617	2	N	3	3	1	5
05	3596 X	3165	-0-	-431	-0-	370	1	2792	2	N	3	1	1	7
06	3240 X	3126	-0-	-114	-0-	322	1	2802	2	N	2	1	0	4 1 4
07	3286 X	3212	-0-	-74	-0-	391	1	2818	2	N	3			7
08	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	384	1	2778	2	N	1	4	1	4
09	3120 X	3028	-0-	-92	-0-	347	1	2680	2	N	1	1	0	1 1 3
10	3224 X	3114	-0-	-110	-0-	349	1	2763	2	N	2			5
11	3120 X	2938	-0-	-182	-0-	301	1	2634	2	N	3	3	1	5
12	3224 X	2802	-0-	-422	-0-	301	1	2498	2	N	3	3	1	5
TOTAL GAS PROD:		36,685		TOTAL CONDENSATE PROD:		33								

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #:		502	RRCID ->	237134	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	6667 -	6860
01	341 N	48	-0-	-293	-0-	1	1	47	2	Y	-0-		-0-
02	420 N	357	-0-	-63	-0-	357	2			Y	-0-		-0-
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-		-0-
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-		-0-
05	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	2			Y	-0-		-0-
06	570 N	384	-0-	-186	-0-	384	2			Y	-0-		-0-
07	589 N	322	-0-	-267	-0-	322	2			Y	-0-		-0-
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-		-0-
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	16	1	392	2	Y	-0-		-0-
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	24	1	604	2	Y	-0-		-0-
11	540 N	509	-0-	-31	-0-	24	1	485	2	Y	-0-		-0-
*12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	21	1	515	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,330		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST RANCH		WELL #:		2307	RRCID ->	237196	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3120 -	4064
01	186 N	148	-0-	-38	-0-	17	1	131	2	N	-0-		-0-
02	168 N	97	-0-	-71	-0-	11	1	86	2	N	-0-		-0-
03	186 N	133	-0-	-53	-0-	16	1	117	2	N	-0-		-0-
04	150 N	121	-0-	-29	-0-	14	1	107	2	N	-0-		-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	16	1	121	2	N	-0-		-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	2	N	-0-		-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	19	1	140	2	N	-0-		-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	20	1	142	2	N	-0-		-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	2	N	-0-		-0-
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	19	1	154	2	N	-0-		-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	18	1	161	2	N	-0-		-0-
*12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	21	1	173	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,786		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-		-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1		1
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-		1
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	-0-		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	N	-0-	1 1	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1		1
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	37	2	N	1		2
						1	9						
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1	1 1	2
*12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	N	-0-	1 1	1
TOTAL GAS PROD:		215				TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426 N	1299	-0-	-127	-0-	148	1	1140	2	N	10	2 1	137
						11	9						
02	1176 N	1062	-0-	-114	-0-	118	1	931	2	N	12	2 1	147
						13	9						
03	1333 N	1164	-0-	-169	-0-	137	1	1005	2	N	20	1 1	166
						22	9						
04	1260 N	1252	-0-	-8	-0-	142	1	1088	2	N	20	1 1	185
						22	9						
05	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	160	1	1208	2	N	14	150 1	49
						15	9						
06	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	140	1	1220	2	N	9	1 0	55
						10	9					2 1	
07	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	169	1	1221	2	N	10		65
						11	9						
08	1395 N	1337	-0-	-58	-0-	160	1	1156	2	N	19	2 1	82
						21	9						
09	1380 N	1175	-0-	-205	-0-	133	1	1028	2	N	13	1 0	93
						14	9					1 1	
10	1395 N	1211	-0-	-184	-0-	135	1	1066	2	N	9		102
						10	9						
11	1290 N	1109	-0-	-181	-0-	114	1	992	2	N	3	1 1	104
						3	9						
12	1209 N	1162	-0-	-47	-0-	123	1	1024	2	N	14	1 1	117
						15	9						
TOTAL GAS PROD:		14,925				TOTAL CONDENSATE PROD:		153					

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	55 1	425 2		N	1	1 1		1
02	420 N	399	-0-	-21	-0-	1 9	353 2		N	1	1 1		1
03	496 N	444	-0-	-52	-0-	45 1	391 2		N	-0-			1
04	480 N	460	-0-	-20	-0-	1 9	407 2		N	-0-			1
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	53 1	425 2		N	-0-			1
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	56 1	415 2		N	1	1 1		1
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	48 1	423 2		N	-0-			1
08	496 N	414	-0-	-82	-0-	59 1	363 2		N	1	1 1		1
09	450 N	389	-0-	-61	-0-	1 9	344 2		N	-0-	1 1		-0-
10	496 N	438	-0-	-58	-0-	45 1	388 2		N	1			1
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	49 1	391 2		N	-0-			1
*12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	1 9	435 2		N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		5,375		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

ALLISON WELL #: 4704 RRCID -> 237765 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 6190													
01	1891 N	1709	-0-	-182	-0-	58 1	1651 2		Y	-0-			1
02	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 2			Y	-0-	1 1		-0-
03	1674 N	1355	-0-	-319	-0-	1354 2	1 9		Y	1			1
04	1500 N	1349	-0-	-151	-0-	1349 2			Y	-0-	1 1		-0-
05	1643 N	1420	-0-	-223	-0-	1420 2			Y	-0-			-0-
06	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1449 2	1 9		Y	1			1
07	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 2			Y	-0-			1
08	1426 N	1419	-0-	-7	-0-	1419 2			Y	-0-			1
09	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	63 1	1550 2		Y	-0-			1
10	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	67 1	1634 2		Y	-0-			1
11	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	67 1	1374 2		Y	-0-	1 1		-0-
*12	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	85 1	1667 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,090		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 3108 RRCID -> 237766 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6602 - 6834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	112	1	N	1	1	1	2
02	868 N	782	-0-	-86	-0-	88	1	N	-0-	1	1	1
03	961 N	870	-0-	-91	-0-	104	1	N	2	1	1	2
04	930 N	900	-0-	-30	-0-	104	1	N	1	1	1	2
05	958 N	958	-0-	-0-	-0-	112	1	N	-0-			2
06	930 N	930	-0-	-0-	-0-	96	1	N	-0-	1	1	1
07	948 N	948	-0-	-0-	-0-	115	1	N	1			2
08	961 N	939	-0-	-22	-0-	114	1	N	-0-	1	1	1
09	930 N	902	-0-	-28	-0-	103	1	N	-0-			1
10	961 N	927	-0-	-34	-0-	104	1	N	1			2
11	900 N	871	-0-	-29	-0-	89	1	N	-0-	1	1	1
12	930 N	908	-0-	-22	-0-	98	1	N	1	1	1	1
						1	9					
TOTAL GAS PROD:		10,910		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

WEST RANCH WELL #: 2610 RRCID -> 237776 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 3634 - 5416

01	341 N	332	-0-	-9	-0-	38	1	N	-0-			12
02	308 N	268	-0-	-40	-0-	30	1	N	-0-			12
03	341 N	291	-0-	-50	-0-	35	1	N	-0-			12
04	330 N	302	-0-	-28	-0-	35	1	N	-0-			12
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	39	1	N	-0-			12
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	33	1	N	-0-			12
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	47	1	N	-0-			12
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	42	1	N	-0-			12
09	330 N	318	-0-	-12	-0-	36	1	N	-0-			12
10	372 N	323	-0-	-49	-0-	36	1	N	-0-			12
11	330 N	308	-0-	-22	-0-	32	1	N	-0-			12
12	341 N	313	-0-	-28	-0-	34	1	N	-0-			12
TOTAL GAS PROD:		3,842		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	85	1	653	2	N	1	1	1		1		
02	588 N	577	-0-	-11	-0-	65	1	511	2	N	1	1	1		1		
03	775 N	692	-0-	-83	-0-	83	1	608	2	N	1	1	1		1		
04	720 N	711	-0-	-9	-0-	82	1	628	2	N	1	1	1		1		
05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	85	1	641	2	N	1				2		
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	72	1	631	2	N	-0-	1	1		1		
07	744 N	681	-0-	-63	-0-	83	1	597	2	N	1				2		
08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	88	1	635	2	N	-0-	1	1		1		
09	690 N	673	-0-	-17	-0-	77	1	596	2	N	-0-				1		
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	78	1	618	2	N	-0-				1		
11	690 N	615	-0-	-75	-0-	63	1	551	2	N	1	1	1		1		
12	682 N	670	-0-	-12	-0-	72	1	597	2	N	1	1	1		1		
TOTAL GAS PROD:						8,207	TOTAL CONDENSATE PROD:						8				

WEST RANCH WELL #: 2607 RRCID -> 237838 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 3520 - 3685

01	1302 N	1281	-0-	-21	-0-	147	1	1132	2	N	2	2	1		2		
02	1120 N	1019	-0-	-101	-0-	114	1	903	2	N	2	2	1		2		
03	1302 N	1189	-0-	-113	-0-	142	1	1045	2	N	2	1	0	1 1	2		
04	1230 N	1227	-0-	-3	-0-	142	1	1084	2	N	1	1	1		2		
05	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	151	1	1139	2	N	2	1	1		3		
06	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	132	1	1145	2	N	2	1	0	2 1	2		
07	1271 N	1213	-0-	-58	-0-	148	1	1064	2	N	1				3		
08	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	160	1	1158	2	N	1	2	1		2		
09	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	152	1	1173	2	N	-0-	1	1		1		
10	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	151	1	1194	2	N	1				2		
11	1290 N	1230	-0-	-60	-0-	126	1	1103	2	N	1	1	1		2		
12	1364 N	1264	-0-	-100	-0-	136	1	1127	2	N	1	1	1		2		
TOTAL GAS PROD:						14,984	TOTAL CONDENSATE PROD:						16				

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) 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	149 N	149	-0-	-0-	-0-	17	1	132	2	N	-0-		-0-
02	224 N	119	-0-	-105	-0-	13	1	106	2	N	-0-		-0-
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	22	1	163	2	N	-0-		-0-
04	150 N	117	-0-	-33	-0-	14	1	103	2	N	-0-		-0-
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	13	1	102	2	N	1		1
06	180 N	102	-0-	-78	-0-	11	1	91	2	N	-0-	1 1	-0-
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	13	1	96	2	N	1		1
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	13	1	93	2	N	-0-	1 1	-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	2	N	-0-		-0-
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	12	1	94	2	N	-0-		-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	2	N	-0-		-0-
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	13	1	104	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,443				TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

WEST RANCH		WELL #:		3117	RRCID ->	237862	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6672 - 7336	
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	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	231	1	1778	2	N	3	3 1	3
02	1820 N	1643	-0-	-177	-0-	185	1	1456	2	N	2	2 1	3
03	2046 N	1836	-0-	-210	-0-	220	1	1613	2	N	3	1 0 2 1	3
04	1950 N	1881	-0-	-69	-0-	217	1	1662	2	N	2	2 1	3
05	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	234	1	1769	2	N	2	1 1	4
06	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	203	1	1766	2	N	3	1 0 3 1	3
07	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	246	1	1773	2	N	1		4
08	2015 N	2001	-0-	-14	-0-	243	1	1756	2	N	2	3 1	3
09	1980 N	1911	-0-	-69	-0-	219	1	1691	2	N	1	1 0 1 1	2
10	2015 N	1985	-0-	-30	-0-	223	1	1760	2	N	2		4
11	1950 N	1902	-0-	-48	-0-	195	1	1706	2	N	1	2 1	3
12	1984 N	1954	-0-	-30	-0-	210	1	1742	2	N	2	2 1	3
TOTAL GAS PROD:		23,122				TOTAL CONDENSATE PROD:		24					

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																
WEST RANCH WELL #: 3219 RRCID -> 237925 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7164 - 8042																
M O	ALLOW CODE	GAS 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	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	120	1	924	2	N	1	1	1	2		
02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	104	1	819	2	N	1	1	1	2		
03	1054 N	1019	-0-	-35	-0-	122	1	896	2	N	1	1	1	2		
04	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	118	1	901	2	N	1	1	1	2		
05	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	125	1	943	2	N	-0-			2		
06	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	106	1	920	2	N	-0-	1	1	1		
07	1054 N	1016	-0-	-38	-0-	124	1	891	2	N	1			2		
08	1054 N	986	-0-	-68	-0-	120	1	866	2	N	-0-	1	1	1		
09	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	128	1	991	2	N	-0-			1		
10	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	149	1	1178	2	N	1			2		
11	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	134	1	1173	2	N	1	1	1	2		
*12	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	144	1	1197	2	N	1	1	1	2		
TOTAL GAS PROD:						13,201	TOTAL CONDENSATE PROD:						8			

LONGFELLOW WELL #: 4040 RRCID -> 237926 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5480 - 6950																
01	1147 N	1105	-0-	-42	-0-	127	1	976	2	N	2	2	1	46		
02	1008 N	883	-0-	-125	-0-	99	1	783	2	N	1	2	1	45		
03	1147 N	952	-0-	-195	-0-	114	1	836	2	N	2	1	1	46		
04	1080 N	964	-0-	-116	-0-	111	1	852	2	N	1	1	1	46		
05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	119	1	896	2	N	1	1	1	46		
06	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	103	1	899	2	N	-0-	1	1	45		
07	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	125	1	899	2	N	1			46		
08	1023 N	987	-0-	-36	-0-	120	1	867	2	N	-0-	1	1	45		
09	990 N	962	-0-	-28	-0-	110	1	852	2	N	-0-			45		
10	1023 N	1022	-0-	-1	-0-	115	1	906	2	N	1			46		
11	960 N	931	-0-	-29	-0-	96	1	835	2	N	-0-	1	1	45		
12	992 N	931	-0-	-61	-0-	100	1	830	2	N	1	1	1	45		
TOTAL GAS PROD:						11,780	TOTAL CONDENSATE PROD:						10			

WEST RANCH WELL #: 6065 RRCID -> 237927 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168																
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-			-0-		
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	2	1	18	2	N	-0-			-0-		
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-		
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	2	N	-0-			-0-		
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-		
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-		
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	N	-0-			-0-		
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-			-0-		
09	12 N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-		
10	14 N	2	-0-	-12	-0-	2	2			N	-0-			-0-		
11	14 N	4	-0-	-10	-0-	4	2			N	-0-			-0-		
12	11 N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:						148	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																	
ALLISON WELL #: 2005 RRCID -> 237928 COMPL. DATE 11/16/2007													TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4914	-	5986
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	713 N	630	-0-	-83	-0-	72	1	557	2	N	1	1	1			1	
						1	9										
02	672 N	654	-0-	-18	-0-	73	1	580	2	N	1	1	1			1	
						1	9										
03	744 N	719	-0-	-25	-0-	86	1	633	2	N	-0-					1	
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	81	1	622	2	N	1	1	1			1	
						1	9										
05	713 N	707	-0-	-6	-0-	83	1	623	2	N	1					2	
						1	9										
06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	77	1	672	2	N	-0-	1	1			1	
07	733 N	733	-0-	-0-	-0-	89	1	643	2	N	1					2	
						1	9										
08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	88	1	635	2	N	-0-	1	1			1	
09	750 N	647	-0-	-103	-0-	74	1	573	2	N	-0-					1	
10	744 N	731	-0-	-13	-0-	82	1	649	2	N	-0-					1	
11	690 N	654	-0-	-36	-0-	67	1	586	2	N	1	1	1			1	
						1	9										
12	682 N	668	-0-	-14	-0-	72	1	595	2	N	1	1	1			1	
						1	9										
TOTAL GAS PROD:		8,319		TOTAL CONDENSATE PROD:		7											

WEST RANCH WELL #: 7012 RRCID -> 237929 COMPL. DATE 01/13/2008													TOTAL DEPTH	8712	PERF. 5850	-	8170
01	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	235	1	1809	2	N	4	3	1			12	
						4	9										
02	1876 N	1641	-0-	-235	-0-	184	1	1455	2	N	2	3	1			11	
						2	9										
03	2046 N	1908	-0-	-138	-0-	228	1	1676	2	N	4	1	0	2	1	12	
						4	9										
04	1980 N	1869	-0-	-111	-0-	216	1	1651	2	N	2	2	1			12	
						2	9										
05	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	233	1	1761	2	N	2	1	1			13	
						2	9										
06	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	195	1	1697	2	N	1	1	0	2	1	11	
						1	9										
07	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	241	1	1740	2	N	1					12	
						1	9										
08	1984 N	1957	-0-	-27	-0-	238	1	1718	2	N	1	2	1			11	
						1	9										
09	1890 N	1831	-0-	-59	-0-	210	1	1621	2	N	-0-	8	0	1	1	2	
10	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	227	1	1798	2	N	1					3	
						1	9										
11	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	199	1	1742	2	N	2	2	1			3	
						2	9										
*12	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	212	1	1762	2	N	2	2	1			3	
						2	9										
TOTAL GAS PROD:		23,070		TOTAL CONDENSATE PROD:		22											

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS							
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	64	1	494	2	N	1	1	1			4
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	45	1	352	2	N	-0-					4
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	57	1	421	2	N	-0-					4
04	540 N	384	-0-	-156	-0-	44	1	340	2	N	-0-					4
05	434 N	340	-0-	-94	-0-	40	1	300	2	N	-0-					4
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	59	1	515	2	N	1	1	1			4
07	403 N	389	-0-	-14	-0-	47	1	342	2	N	-0-					4
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	57	1	409	2	N	1	1	1			4
09	540 N	349	-0-	-191	-0-	40	1	309	2	N	-0-	4	1			-0-
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	62	1	488	2	N	1					1
11	450 N	417	-0-	-33	-0-	43	1	374	2	N	-0-					1
*12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	42	1	351	2	N	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		5,299				TOTAL CONDENSATE PROD:				4						

WEST RANCH		WELL #: 3220		RRCID -> 237941	COMPL. DATE 02/10/2008	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 6508	-		7134						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	743 N	743	-0-	-0-	-0-	85	1	657	2	N	1	1	1			1
02	672 N	585	-0-	-87	-0-	66	1	518	2	N	1	1	1			1
03	744 N	666	-0-	-78	-0-	80	1	585	2	N	1	1	1			1
04	720 N	684	-0-	-36	-0-	79	1	604	2	N	1	1	1			1
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	85	1	645	2	N	1					2
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	74	1	647	2	N	-0-	1	1			1
07	745 N	745	-0-	-0-	-0-	91	1	653	2	N	1					2
08	744 N	739	-0-	-5	-0-	90	1	649	2	N	-0-	1	1			1
09	720 N	709	-0-	-11	-0-	81	1	628	2	N	-0-					1
10	744 N	731	-0-	-13	-0-	82	1	649	2	N	-0-					1
11	720 N	700	-0-	-20	-0-	72	1	627	2	N	1	1	1			1
12	744 N	712	-0-	-32	-0-	76	1	635	2	N	1	1	1			1
TOTAL GAS PROD:		8,466				TOTAL CONDENSATE PROD:				8						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH		WELL #: 7029		RRCID -> 237942	COMPL. DATE 11/03/2007	TOTAL DEPTH 5416	PERF. 4694	-		5318			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	29 1	220 2	N	30				138
						33 9							
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	32 1	252 2	N	22				160
						24 9							
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	27 1	195 2	N	33				193
						36 9							
04	270 N	233	-0-	-37	-0-	24 1	180 2	N	26	160	1		59
						29 9							
05	310 N	202	-0-	-108	-0-	20 1	152 2	N	27				86
						30 9							
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	22 1	188 2	N	28				114
						31 9							
07	248 N	232	-0-	-16	-0-	27 1	191 2	N	13				127
						14 9							
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	27 1	193 2	N	22				149
						24 9							
09	240 N	208	-0-	-32	-0-	24 1	184 2	N	-0-	149	0		-0-
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	24 1	190 2	N	-0-				-0-
11	240 N	198	-0-	-42	-0-	20 1	178 2	N	-0-				-0-
*12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	22 1	183 2	N	21				85
						23 9							
TOTAL GAS PROD:		2,848		TOTAL CONDENSATE PROD:		222							

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) 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	320 N	320	-0-	-0-	-0-	37 1	283 2	N	-0-				1
02	280 N	253	-0-	-27	-0-	28 1	225 2	N	-0-	1	1		-0-
03	310 N	288	-0-	-22	-0-	34 1	253 2	N	1				1
						1 9							
04	300 N	291	-0-	-9	-0-	34 1	257 2	N	-0-				1
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	36 1	270 2	N	-0-				1
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	31 1	266 2	N	-0-	1	1		-0-
07	310 N	303	-0-	-7	-0-	37 1	265 2	N	1				1
						1 9							
08	310 N	291	-0-	-19	-0-	35 1	256 2	N	-0-	1	1		-0-
09	300 N	278	-0-	-22	-0-	32 1	246 2	N	-0-				-0-
10	310 N	290	-0-	-20	-0-	32 1	257 2	N	1				1
						1 9							
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	28 1	247 2	N	-0-	1	1		-0-
*12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	30 1	251 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,473		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		WELL #: 2006		RRCID -> 237982	COMPL. DATE 01/03/2008	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4894	-	5872						
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	526 N	526	-0-	-0-	-0-	60	1	465	2	N	1	1	1			1
02	420 N	411	-0-	-9	-0-	46	1	365	2	N	-0-					1
03	527 N	461	-0-	-66	-0-	55	1	406	2	N	-0-					1
04	510 N	461	-0-	-49	-0-	53	1	408	2	N	-0-					1
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	58	1	437	2	N	-0-					1
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	48	1	417	2	N	1	1	1			1
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	57	1	412	2	N	-0-					1
08	496 N	467	-0-	-29	-0-	57	1	409	2	N	1	1	1			1
09	480 N	457	-0-	-23	-0-	52	1	405	2	N	-0-	1	1			-0-
10	465 N	431	-0-	-34	-0-	48	1	382	2	N	1					1
11	450 N	388	-0-	-62	-0-	40	1	348	2	N	-0-					1
12	465 N	407	-0-	-58	-0-	44	1	363	2	N	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		5,439		TOTAL CONDENSATE PROD:		4										

WEST RANCH		WELL #: 708		RRCID -> 237983	COMPL. DATE 01/17/2008	TOTAL DEPTH	7307	PERF. 7030	-	7166						
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	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	148	1	1142	2	N	2	2	1			2
02	1176 N	1031	-0-	-145	-0-	116	1	913	2	N	2	2	1			2
03	1302 N	1184	-0-	-118	-0-	142	1	1040	2	N	2	1	0	1	1	2
04	1260 N	1206	-0-	-54	-0-	139	1	1066	2	N	1	1	1			2
05	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	153	1	1157	2	N	2	1	1			3
06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	134	1	1163	2	N	2	1	0	2	1	2
07	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	163	1	1178	2	N	1					3
08	1302 N	1287	-0-	-15	-0-	156	1	1130	2	N	1	2	1			2
09	1290 N	1275	-0-	-15	-0-	146	1	1128	2	N	1	1	0	1	1	1
10	1333 N	1298	-0-	-35	-0-	146	1	1151	2	N	1					2
11	1260 N	1228	-0-	-32	-0-	126	1	1101	2	N	1	1	1			2
12	1333 N	1267	-0-	-66	-0-	136	1	1130	2	N	1	1	1			2
TOTAL GAS PROD:		15,021		TOTAL CONDENSATE PROD:		17										

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	5270 X	4573	-0-	-697	-0-	245	1	4327	2	Y	1				2
02	4760 X	3338	-0-	-1422	-0-	3338	2			Y	-0-	1	1		1
03	4247 X	4141	-0-	-106	-0-	4141	2			Y	-0-				1
04	4110 X	4090	-0-	-20	-0-	4089	2	1	9	Y	1	1	1		1
05	4185 X	3858	-0-	-327	-0-	3858	2			Y	-0-				1
06	4440 X	3754	-0-	-686	-0-	3753	2	1	9	Y	1				2
07	4216 X	3680	-0-	-536	-0-	3680	2			Y	-0-				2
08	4216 X	3976	-0-	-240	-0-	3975	2	1	9	Y	1				3
09	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	291	1	4635	2	Y	-0-				3
10	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	325	1	4824	2	Y	-0-	1	1		2
11	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	325	1	3734	2	Y	1	2	1		1
*12	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	400	1	4845	2	Y	-0-				1
TOTAL GAS PROD:		50,790				TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

WEST RANCH		WELL #: 709		RRCID -> 237990	COMPL. DATE 01/10/2008	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	5820	-	8010				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	3100 X	2226	-0-	-874	-0-	255	1	1967	2	N	4	4	1		4
02	2688 X	1886	-0-	-802	-0-	212	1	1671	2	N	3	3	1		4
03	2976 X	2047	-0-	-929	-0-	245	1	1799	2	N	3	1	0	2	1
04	2880 X	2081	-0-	-799	-0-	240	1	1839	2	N	2	2	1		4
05	2263 X	2208	-0-	-55	-0-	258	1	1948	2	N	2	1	1		5
06	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	227	1	1972	2	N	2	1	0	3	1
07	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	282	1	2032	2	N	2				5
08	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	284	1	2056	2	N	1	3	1		3
09	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	255	1	1971	2	N	1	1	0	1	1
10	2325 X	2308	-0-	-17	-0-	259	1	2047	2	N	2				4
11	2280 X	2206	-0-	-74	-0-	226	1	1978	2	N	2	2	1		4
12	2356 X	2312	-0-	-44	-0-	248	1	2062	2	N	2	2	1		4
TOTAL GAS PROD:		26,359				TOTAL CONDENSATE PROD:		26							

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	6200 X	6180	-0-	-20	-0-	709	1	5462	2	N	8	8 1	10
						9	9						
02	5572 X	5013	-0-	-559	-0-	563	1	4442	2	N	7	8 1	9
						8	9						
03	6231 X	5583	-0-	-648	-0-	668	1	4905	2	N	9	2 0 5 1	11
						10	9						
04	6030 X	5738	-0-	-292	-0-	662	1	5072	2	N	4	5 1	10
						4	9						
05	6231 X	6137	-0-	-94	-0-	717	1	5413	2	N	6	3 1	13
						7	9						
06	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	622	1	5413	2	N	6	3 0 8 1	8
						7	9						
07	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	754	1	5436	2	N	5		13
						6	9						
08	6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	746	1	5391	2	N	3	8 1	8
						3	9						
09	6030 X	5856	-0-	-174	-0-	671	1	5183	2	N	2	2 0 3 1	5
						2	9						
10	6231 X	6038	-0-	-193	-0-	677	1	5354	2	N	6		11
						7	9						
11	6030 X	5774	-0-	-256	-0-	592	1	5179	2	N	3	5 1	9
						3	9						
12	6200 X	5910	-0-	-290	-0-	635	1	5268	2	N	6	5 1	10
						7	9						
TOTAL GAS PROD:		70,607		TOTAL CONDENSATE PROD:		65							

WEST RANCH		WELL #:		2216	RRCID ->	238166	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	5736 -	6500
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	56	1	588	2	Y	-0-		29
02	168 N	158	-0-	-10	-0-	158	2			Y	-0-		29
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-		29
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2			Y	-0-		29
05	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-		29
06	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	2			Y	-0-		29
07	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2			Y	-0-		29
08	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2			Y	-0-		29
09	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	149	1	924	2	Y	-0-		29
10	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	155	1	963	2	Y	-0-		29
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	141	1	157	2	Y	23		52
						25	9						
*12	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	149	1	997	2	Y	-0-		52
TOTAL GAS PROD:		5,471		TOTAL CONDENSATE PROD:		23							

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 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	817	-0-	-51	-0-	23 1	793 2	N	1	1 1		2	
02	672 N	593	-0-	-79	-0-	1 9		N	1	1 1		2	
03	682 N	628	-0-	-54	-0-	592 2	1 9	N	1	1 1		2	
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	627 2	1 9	N	1	1 1		2	
05	651 N	597	-0-	-54	-0-	627 2	1 9	N	1	1 1		3	
06	600 N	572	-0-	-28	-0-	596 2	1 9	N	-0-	1 1		2	
07	651 N	630	-0-	-21	-0-	572 2	1 9	N	1	1 1		3	
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	629 2		N	-0-	1 1		2	
09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	677 2	930 2	N	-0-	1 1		1	
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	58 1	1016 2	N	-0-	1 1		2	
11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	63 1		N	1	1 1		2	
12	1023 N	948	-0-	-75	-0-	1 9		N	1	1 1		2	
TOTAL GAS PROD:						8,874	TOTAL CONDENSATE PROD:						9

WEST RANCH		WELL #: 3312		RRCID -> 238184	COMPL. DATE 11/12/2007	TOTAL DEPTH	7521	PERF. 5930	-	7347			
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	515 N	515	-0-	-0-	-0-	59 1	454 2	N	2	1 1		3	
02	420 N	408	-0-	-12	-0-	2 9		N	-0-	1 1		2	
03	465 N	459	-0-	-6	-0-	46 1	362 2	N	-0-	1 1		2	
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	55 1	404 2	N	-0-	1 1		2	
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	56 1	425 2	N	-0-	1 1		3	
06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	68 1	512 2	N	1	1 1		2	
07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	1 9		N	-0-	1 1		3	
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	84 1	732 2	N	1	1 1		3	
09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	109 1	789 2	N	1	1 1		2	
10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	1 9		N	-0-	1 0		3	
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	113 1	818 2	N	1	1 1		3	
*12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	103 1	798 2	N	1	1 1		3	
TOTAL GAS PROD:						7,923	TOTAL CONDENSATE PROD:						8

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 LONGFELLOW WELL #: 1208 RRCID -> 238322 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7048 - 7350

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	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	132	1	1019	2	N	2	2	1			2
						2	9									
02	1064 N	897	-0-	-167	-0-	101	1	795	2	N	1	1	1			2
						1	9									
03	1178 N	1015	-0-	-163	-0-	122	1	892	2	N	1	1	1			2
						1	9									
04	1110 N	1048	-0-	-62	-0-	121	1	926	2	N	1	1	1			2
						1	9									
05	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	129	1	977	2	N	2	1	1			3
						2	9									
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	113	1	979	2	N	-0-	1	0	1	1	1
07	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	137	1	987	2	N	2					3
						2	9									
08	1116 N	1089	-0-	-27	-0-	132	1	956	2	N	1	2	1			2
						1	9									
09	1080 N	885	-0-	-195	-0-	101	1	784	2	N	-0-	1	1			1
10	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	130	1	1031	2	N	1					2
						1	9									
11	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	109	1	956	2	N	1	1	1			2
						1	9									
*12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	117	1	968	2	N	1	1	1			2
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

ALLISON 4 WELL #: 601 RRCID -> 238765 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6500 - 7590

01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	18	1	543	2	Y	-0-					-0-
02	392 N	351	-0-	-41	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
06	450 N	389	-0-	-61	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
07	496 N	435	-0-	-61	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	39	1	595	2	Y	-0-					-0-
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	42	1	654	2	Y	-0-					-0-
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	39	1	413	2	Y	-0-					-0-
*12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	40	1	623	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999	***							
WEST RANCH				WELL #: 2220	RRCID -> 238770		COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	5400 - 8170
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	292 1	4829 2	Y	1			2
02	4060 X	3457	-0-	-603	-0-	3457 2		Y	-0-	1 1		1
03	4464 X	4333	-0-	-131	-0-	4333 2		Y	-0-			1
04	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4331 2	1 9	Y	1	1 1		1
05	4464 X	4083	-0-	-381	-0-	4083 2		Y	-0-			1
06	4950 X	4170	-0-	-780	-0-	4169 2	1 9	Y	1			2
07	4464 X	3935	-0-	-529	-0-	3935 2		Y	-0-			2
08	4464 X	4237	-0-	-227	-0-	4236 2	1 9	Y	1			3
09	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	279 1	4820 2	Y	-0-			3
10	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	297 1	5086 2	Y	-0-	1 1		2
11	4170 X	3986	-0-	-184	-0-	270 1	3715 2	Y	1	2 1		1
*12	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	345 1	4867 2	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		53,349		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

WEST RANCH				WELL #: 2320	RRCID -> 238772		COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	9113	PERF.	5674 - 8860
01	2945 N	2349	-0-	-596	-0-	40 1	2309 2	Y	-0-			1
02	2660 X	2032	-0-	-628	-0-	2031 2	1 9	Y	1	1 1		1
03	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2442 2		Y	-0-			1
04	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	2383 2		Y	-0-			1
05	2294 X	2260	-0-	-34	-0-	2260 2		Y	-0-			1
06	2370 X	2196	-0-	-174	-0-	2196 2		Y	-0-			1
07	2449 X	2192	-0-	-257	-0-	2192 2		Y	-0-			1
08	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2352 2	1 9	Y	1			2
09	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	122 1	2847 2	Y	-0-			2
10	3100 N	3140	-0-	40	40	127 1	3013 2	Y	-0-	1 1		1
11	2405 N	2365	-0-	-40	-0-	119 1	2246 2	Y	-0-	1 1		-0-
*12	3079 N	3079	-0-	-0-	-0-	124 1	2954 2	Y	1			1
TOTAL GAS PROD:		29,760		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

WEST RANCH				WELL #: 3223	RRCID -> 238776		COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	7423	PERF.	5880 - 7210
01	4929 X	4896	-0-	-33	-0-	562 1	4326 2	N	7	6 1		8
02	4396 X	4322	-0-	-74	-0-	485 1	3830 2	N	6	6 1		8
03	4867 X	4437	-0-	-430	-0-	531 1	3899 2	N	6	2 0	4 1	8
04	4740 X	4482	-0-	-258	-0-	517 1	3962 2	N	3	4 1		7
05	4898 X	4813	-0-	-85	-0-	562 1	4245 2	N	5	2 1		10
06	4740 X	4668	-0-	-72	-0-	481 1	4183 2	N	4	2 0	6 1	6
07	4774 X	4513	-0-	-261	-0-	550 1	3960 2	N	3			9
08	4805 X	4603	-0-	-202	-0-	559 1	4041 2	N	3	6 1		6
09	4680 X	4428	-0-	-252	-0-	507 1	3919 2	N	2	2 0	2 1	4
10	4836 X	4575	-0-	-261	-0-	513 1	4059 2	N	3			7
11	4680 X	4370	-0-	-310	-0-	448 1	3920 2	N	2	3 1		6
12	4588 X	4509	-0-	-79	-0-	484 1	4019 2	N	5	4 1		7
TOTAL GAS PROD:		54,616		TOTAL CONDENSATE PROD:		49						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.// 616999										
WEST RANCH		WELL #: 3320		RRCID -> 238780		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6058 - 8093				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	178 1	1371 2	N	3	2 1		3
02	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	213 1	1678 2	N	1	2 1		2
03	1581 N	1462	-0-	-119	-0-	175 1	1285 2	N	2	1 0	1 1	2
04	1500 N	1498	-0-	-2	-0-	173 1	1323 2	N	2	1 1		3
05	1798 N	1599	-0-	-199	-0-	187 1	1411 2	N	1	1 1		3
06	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	162 1	1407 2	N	2	1 0	2 1	2
07	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	195 1	1402 2	N	1			3
08	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	200 1	1445 2	N	1	2 1		2
09	1560 N	1531	-0-	-29	-0-	175 1	1355 2	N	1	1 0	1 1	1
10	1612 N	1501	-0-	-111	-0-	168 1	1331 2	N	2			3
11	1590 N	1457	-0-	-133	-0-	150 1	1307 2	N	-0-	1 1		2
12	1581 N	1490	-0-	-91	-0-	160 1	1328 2	N	2	1 1		3
TOTAL GAS PROD:		18,797		TOTAL CONDENSATE PROD:		18						

WEST RANCH		WELL #: 703		RRCID -> 239059		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5518 - 5704				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	1 1	8 2	N	-0-	1 1		-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	2 1	17 2	N	1			1
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2 1	15 2	N	-0-			1
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14 2	N	-0-			1
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	2 1	18 2	N	-0-			1
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	2 1	19 2	N	1	1 1		1
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	2 1	15 2	N	-0-			1
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	3 1	22 2	N	1	1 1		1
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	2 1	14 2	N	-0-	1 0		-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	1 1	10 2	N	1			1
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	1 1	9 2	N	-0-			1
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	2 1	13 2	N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		200		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2201 N	2027	-0-	-174	-0-	34 1	1993 2	Y	-0-			1
02		1792 N	1488	-0-	-304	-0-	1488 2		Y	-0-	1 1		-0-
03		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1896 2	1 9	Y	-0-			1
04		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787 2		Y	-0-			1
05		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2		Y	-0-			1
06		1830 N	1597	-0-	-233	-0-	1597 2		Y	-0-			1
07		1860 N	1564	-0-	-296	-0-	1564 2		Y	-0-			1
08		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 2		Y	-0-			1
09		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	90 1	2053 2	Y	-0-			1
10		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	105 1	2245 2	Y	-0-			1
11		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	101 1	1658 2	Y	-0-	1 1		-0-
*12		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	103 1	2220 2	Y	-0-			1
							1 9						

TOTAL GAS PROD: 22,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WEST RANCH		WELL #:		6068	RRCID ->	239066	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	8984	PERF.	5520 -	5950
01		965 N	965	-0-	-0-	-0-	25 1	940 2	Y	-0-			-0-
02		700 N	653	-0-	-47	-0-	653 2		Y	-0-			-0-
03		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2		Y	-0-			-0-
04		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2		Y	-0-			-0-
05		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2		Y	-0-			-0-
06		780 N	751	-0-	-29	-0-	751 2		Y	-0-			-0-
07		915 N	915	-0-	-0-	-0-	914 2	1 9	Y	-0-			1
08		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2		Y	-0-			1
09		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	71 1	1194 2	Y	-0-			1
10		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	70 1	1198 2	Y	-0-			1
11		848 N	848	-0-	-0-	-0-	64 1	784 2	Y	-0-	1 1		-0-
*12		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	67 1	1167 2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEST RANCH		WELL #:		6067	RRCID ->	239068	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	9290	PERF.	7132 -	9070
01		355 N	355	-0-	-0-	-0-	41 1	314 2	N	-0-			1
02		252 N	222	-0-	-30	-0-	25 1	197 2	N	-0-	1 1		-0-
03		341 N	240	-0-	-101	-0-	29 1	211 2	N	-0-			-0-
04		330 N	248	-0-	-82	-0-	29 1	219 2	N	-0-			-0-
05		268 N	268	-0-	-0-	-0-	31 1	236 2	N	-0-			1
							1 9						
06		262 N	262	-0-	-0-	-0-	27 1	235 2	N	-0-	1 1		-0-
07		257 N	257	-0-	-0-	-0-	31 1	225 2	N	-0-			1
							1 9						
08		308 N	308	-0-	-0-	-0-	37 1	271 2	N	-0-	1 1		-0-
09		305 N	305	-0-	-0-	-0-	35 1	270 2	N	-0-			-0-
10		323 N	323	-0-	-0-	-0-	36 1	286 2	N	-0-			1
							1 9						
11		321 N	321	-0-	-0-	-0-	33 1	288 2	N	-0-	1 1		-0-
*12		343 N	343	-0-	-0-	-0-	37 1	305 2	N	-0-			1
							1 9						

TOTAL GAS PROD: 3,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	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		6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	79	1	6446	2	Y	-0-			2
02		4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2			Y	-0-	1	1	1
03		5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	5930	2	1	9	Y	1			2
04		5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	5892	2	1	9	Y	1	1	1	2
05		5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2			Y	-0-			2
06		5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	5333	2	1	9	Y	1			3
07		5115 X	5045	-0-	-70	-0-	5045	2			Y	-0-			3
08		5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	5723	2	1	9	Y	1			4
09		6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	207	1	6166	2	Y	-0-			4
10		6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	221	1	6721	2	Y	-0-	1	1	3
11		5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	212	1	5421	2	Y	1	3	1	1
							1	9							
*12		6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	205	1	6599	2	Y	1			2
							1	9							
TOTAL GAS PROD:			70,437			TOTAL CONDENSATE PROD:			6						

WEST RANCH WELL #: 8034 RRCID -> 239089 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7230 - 7712															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		520 N	520	-0-	-0-	-0-	60	1	459	2	N	1	1	1	4
							1	9							
02		476 N	427	-0-	-49	-0-	48	1	378	2	N	1	1	1	4
							1	9							
03		527 N	468	-0-	-59	-0-	56	1	412	2	N	-0-			4
04		510 N	477	-0-	-33	-0-	55	1	422	2	N	-0-			4
05		507 N	507	-0-	-0-	-0-	59	1	448	2	N	-0-			4
06		502 N	502	-0-	-0-	-0-	52	1	449	2	N	1	1	1	4
							1	9							
07		517 N	517	-0-	-0-	-0-	63	1	454	2	N	-0-			4
08		915 N	915	-0-	-0-	-0-	111	1	803	2	N	1	1	1	4
							1	9							
09		768 N	768	-0-	-0-	-0-	88	1	680	2	N	-0-	3	0	1
10		527 N	505	-0-	-22	-0-	57	1	448	2	N	-0-			1
11		750 N	466	-0-	-284	-0-	48	1	417	2	N	1	1	1	1
							1	9							
12		775 N	445	-0-	-330	-0-	48	1	396	2	N	1	1	1	1
							1	9							
TOTAL GAS PROD:			6,517			TOTAL CONDENSATE PROD:			6						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999							
WEST RANCH		WELL #: 8030		RRCID -> 239094	COMPL. DATE 11/11/2007	TOTAL DEPTH 6730	PERF. 5236 - 6378				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	28 1	214 2	N	-0-		-0-
02	224 N	196	-0-	-28	-0-	22 1	174 2	N	-0-		-0-
03	248 N	208	-0-	-40	-0-	25 1	183 2	N	-0-		-0-
04	240 N	214	-0-	-26	-0-	25 1	189 2	N	-0-		-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	27 1	203 2	N	-0-		-0-
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	23 1	202 2	N	-0-		-0-
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	28 1	204 2	N	1		1
						1 9					
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	28 1	202 2	N	-0-	1 1	-0-
09	240 N	219	-0-	-21	-0-	25 1	194 2	N	-0-		-0-
10	248 N	226	-0-	-22	-0-	25 1	201 2	N	-0-		-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	22 1	193 2	N	-0-		-0-
*12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	24 1	196 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,658		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

WEST RANCH		WELL #: 5068		RRCID -> 239101	COMPL. DATE 03/10/2008	TOTAL DEPTH 9910	PERF. 7577 - 9700				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	217 N	191	-0-	-26	-0-	22 1	169 2	N	-0-		-0-
02	196 N	159	-0-	-37	-0-	18 1	141 2	N	-0-		-0-
03	186 N	176	-0-	-10	-0-	21 1	155 2	N	-0-		-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	21 1	161 2	N	-0-		-0-
05	186 N	126	-0-	-60	-0-	15 1	111 2	N	-0-		-0-
06	180 N	107	-0-	-73	-0-	11 1	96 2	N	-0-		-0-
07	186 N	124	-0-	-62	-0-	15 1	109 2	N	-0-		-0-
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	13 1	93 2	N	-0-		-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	14 1	106 2	N	-0-		-0-
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	13 1	102 2	N	-0-		-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	9 1	80 2	N	-0-		-0-
12	124 N	72	-0-	-52	-0-	8 1	64 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,567		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST RANCH		WELL #: 8023		RRCID -> 239121	COMPL. DATE 04/12/2008	TOTAL DEPTH 6060	PERF. 5226 - 5868				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	82 1	1624 2	Y	-0-		1
02	952 N	911	-0-	-41	-0-	911 2		Y	-0-	1 1	-0-
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1080 2	1 9	Y	1		1
04	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2		Y	-0-		1
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		Y	-0-		1
06	1050 N	999	-0-	-51	-0-	999 2		Y	-0-		1
07	1054 N	1008	-0-	-46	-0-	1008 2		Y	-0-		1
08	1054 N	1053	-0-	-1	-0-	1053 2		Y	-0-		1
09	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	221 1	2084 2	Y	-0-		1
10	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	228 1	2177 2	Y	-0-		1
11	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	217 1	969 2	Y	-0-	1 1	-0-
*12	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	227 1	2248 2	Y	1		1
						1 9					
TOTAL GAS PROD:		17,217		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
 ALLISON 4 WELL #: 203 RRCID -> 239158 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5288 - 5522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	48	1	1763	2	Y	-0-					1
02	1512 N	1034	-0-	-478	-0-	1034	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1488 N	1476	-0-	-12	-0-	1475	2	1	9	Y	-0-					1
04	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					1
05	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					1
06	1440 N	1218	-0-	-222	-0-	1218	2			Y	-0-					1
07	1767 N	1252	-0-	-515	-0-	1252	2			Y	-0-					1
08	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-					1
09	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	127	1	1881	2	Y	-0-					1
10	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	151	1	2265	2	Y	-0-					1
11	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	148	1	1482	2	Y	-0-	1	1			-0-
*12	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	144	1	2204	2	Y	-0-					1
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 19,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ALLISON WELL #: 2117 RRCID -> 239159 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 6510 - 9350

01	1860 N	1633	-0-	-227	-0-	24	1	1608	2	Y	1					1
						1	9									
02	1344 N	1218	-0-	-126	-0-	1218	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1457 N	1436	-0-	-21	-0-	1435	2	1	9	Y	-0-					1
04	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
06	1380 N	1353	-0-	-27	-0-	1352	2	1	9	Y	1					1
07	1457 N	1352	-0-	-105	-0-	1352	2			Y	-0-					1
08	1395 N	1387	-0-	-8	-0-	1387	2			Y	-0-					1
09	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	62	1	1622	2	Y	-0-					1
10	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	64	1	1689	2	Y	-0-					1
11	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	60	1	1311	2	Y	-0-	1	1			-0-
*12	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	65	1	1694	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

PILON (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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	
01		114 N	114	-0-	-0-	-0-	13 1	101 2	N		-0-		-0-
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	11 1	84 2	N		-0-		-0-
03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	12 1	86 2	N		-0-		-0-
04		120 N	98	-0-	-22	-0-	11 1	87 2	N		-0-		-0-
05		114 N	114	-0-	-0-	-0-	13 1	101 2	N		-0-		-0-
06		117 N	117	-0-	-0-	-0-	12 1	105 2	N		-0-		-0-
07		274 N	274	-0-	-0-	-0-	33 1	241 2	N		-0-		-0-
08		369 N	369	-0-	-0-	-0-	45 1	324 2	N		-0-		-0-
09		120 N	86	-0-	-34	-0-	10 1	76 2	N		-0-		-0-
10		124 N	89	-0-	-35	-0-	10 1	79 2	N		-0-		-0-
11		120 N	85	-0-	-35	-0-	9 1	76 2	N		-0-		-0-
12		93 N	87	-0-	-6	-0-	9 1	78 2	N		-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,626			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WEST RANCH WELL #: 2712S RRCID -> 239293 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714													
01		90 N	90	-0-	-0-	-0-	10 1	80 2	N		-0-		-0-
02		76 N	76	-0-	-0-	-0-	9 1	67 2	N		-0-		-0-
03		93 N	92	-0-	-1	-0-	11 1	81 2	N		-0-		-0-
04		90 N	68	-0-	-22	-0-	8 1	60 2	N		-0-		-0-
05		93 N	57	-0-	-36	-0-	7 1	50 2	N		-0-		-0-
06		90 N	42	-0-	-48	-0-	4 1	38 2	N		-0-		-0-
07		62 N	35	-0-	-27	-0-	4 1	31 2	N		-0-		-0-
08		62 N	33	-0-	-29	-0-	4 1	29 2	N		-0-		-0-
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	7 1	57 2	N		-0-		-0-
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	11 1	87 2	N		-0-		-0-
11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	7 1	62 2	N		-0-		-0-
*12		82 N	82	-0-	-0-	-0-	9 1	73 2	N		-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			806			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WEST RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 239302 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058													
01		859 N	859	-0-	-0-	-0-	99 1	759 2	N		1	1 1	40
							1 9						
02		728 N	677	-0-	-51	-0-	76 1	600 2	N		1	1 1	40
							1 9						
03		837 N	718	-0-	-119	-0-	86 1	631 2	N		1	1 1	40
							1 9						
04		840 N	716	-0-	-124	-0-	83 1	632 2	N		1	1 1	40
							1 9						
05		767 N	767	-0-	-0-	-0-	90 1	677 2	N		-0-		40
06		747 N	747	-0-	-0-	-0-	77 1	670 2	N		-0-	1 1	39
07		761 N	761	-0-	-0-	-0-	93 1	667 2	N		1		40
							1 9						
08		775 N	742	-0-	-33	-0-	90 1	652 2	N		-0-	1 1	39
09		766 N	766	-0-	-0-	-0-	88 1	678 2	N		-0-		39
10		775 N	676	-0-	-99	-0-	76 1	599 2	N		1		40
							1 9						
*11		854 N	854	-0-	-0-	-0-	88 1	766 2	N		-0-	1 1	39
*12		824 N	824	-0-	-0-	-0-	88 1	734 2	N		2	1 1	40
							2 9						
TOTAL GAS PROD:			9,107			TOTAL CONDENSATE PROD:			8				

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	M			AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	9 1	71 2	N	-0-			-0-	
02		143 N	143	-0-	-0-	-0-	16 1	127 2	N	-0-			-0-	
03		160 N	160	-0-	-0-	-0-	19 1	141 2	N	-0-			-0-	
04		149 N	149	-0-	-0-	-0-	17 1	132 2	N	-0-			-0-	
05		136 N	136	-0-	-0-	-0-	16 1	120 2	N	-0-			-0-	
06		112 N	112	-0-	-0-	-0-	12 1	100 2	N	-0-			-0-	
07		91 N	91	-0-	-0-	-0-	11 1	80 2	N	-0-			-0-	
08		72 N	72	-0-	-0-	-0-	9 1	63 2	N	-0-			-0-	
09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	8 1	59 2	N	-0-			-0-	
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	8 1	62 2	N	-0-			-0-	
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	7 1	60 2	N	-0-			-0-	
*12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	7 1	61 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,215	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ALLISON WELL #: 2120 RRCID -> 239307 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4660 - 4916													
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	7 1	53 2	N	-0-			-0-
02		56 N	49	-0-	-7	-0-	6 1	43 2	N	-0-			-0-
03		62 N	52	-0-	-10	-0-	6 1	46 2	N	-0-			-0-
04		60 N	52	-0-	-8	-0-	6 1	46 2	N	-0-			-0-
05		62 N	55	-0-	-7	-0-	6 1	49 2	N	-0-			-0-
06		60 N	53	-0-	-7	-0-	5 1	48 2	N	-0-			-0-
07		62 N	56	-0-	-6	-0-	7 1	49 2	N	-0-			-0-
08		62 N	55	-0-	-7	-0-	7 1	48 2	N	-0-			-0-
09		60 N	52	-0-	-8	-0-	6 1	46 2	N	-0-			-0-
10		62 N	53	-0-	-9	-0-	6 1	47 2	N	-0-			-0-
11		60 N	53	-0-	-7	-0-	5 1	48 2	N	-0-			-0-
12		62 N	54	-0-	-8	-0-	6 1	48 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			644	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WEST RANCH WELL #: 5054 RRCID -> 239308 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002													
01		676 N	676	-0-	-0-	-0-	78 1	597 2	N	1	1 1		1
02		588 N	526	-0-	-62	-0-	1 9	59 1	N	1	1 1		1
03		682 N	617	-0-	-65	-0-	1 9	74 1	N	1	1 1		1
04		660 N	640	-0-	-20	-0-	1 9	74 1	N	1	1 1		1
05		677 N	677	-0-	-0-	-0-	1 9	79 1	N	-0-			1
06		650 N	650	-0-	-0-	-0-	1 9	67 1	N	1	1 1		1
07		665 N	665	-0-	-0-	-0-	1 9	81 1	N	-0-			1
08		682 N	657	-0-	-25	-0-	1 9	80 1	N	1	1 1		1
09		660 N	627	-0-	-33	-0-	1 9	72 1	N	-0-			1
10		651 N	636	-0-	-15	-0-	1 9	71 1	N	-0-			1
11		630 N	602	-0-	-28	-0-	1 9	62 1	N	1	1 1		1
12		651 N	619	-0-	-32	-0-	1 9	66 1	N	1	1 1		1
TOTAL GAS PROD:			7,592	TOTAL CONDENSATE PROD:			8						

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	111	1	1792	2	Y	-0-			1
02		1596 N	1202	-0-	-394	-0-	1202	2			Y	-0-	1	1	-0-
03		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1682	2		1	9	Y	1		1
04		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-			1
05		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-			1
06		1620 N	1396	-0-	-224	-0-	1396	2			Y	-0-			1
07		1674 N	1285	-0-	-389	-0-	1285	2			Y	-0-			1
08		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-			1
09		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	99	1	1556	2	Y	-0-			1
10		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	113	1	1760	2	Y	-0-			1
11		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	111	1	1352	2	Y	-0-	1	1	-0-
*12		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	148	1	1740	2	Y	1			1
							1	9							
TOTAL GAS PROD:			18,881			TOTAL CONDENSATE PROD:			2						

WEST RANCH WELL #: 7038 RRCID -> 239312 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4454 - 4954															
M	O	ALLOW 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		620 N	592	-0-	-28	-0-	68	1	523	2	N	1	1	1	1
							1	9							
02		532 N	480	-0-	-52	-0-	54	1	425	2	N	1	1	1	1
							1	9							
03		589 N	553	-0-	-36	-0-	66	1	486	2	N	1	1	1	1
							1	9							
04		591 N	591	-0-	-0-	-0-	68	1	522	2	N	1	1	1	1
							1	9							
05		630 N	630	-0-	-0-	-0-	74	1	556	2	N	-0-			1
06		619 N	619	-0-	-0-	-0-	64	1	554	2	N	1	1	1	1
							1	9							
07		629 N	629	-0-	-0-	-0-	77	1	552	2	N	-0-			1
08		625 N	625	-0-	-0-	-0-	76	1	548	2	N	1	1	1	1
							1	9							
09		630 N	592	-0-	-38	-0-	68	1	524	2	N	-0-			1
10		620 N	609	-0-	-11	-0-	68	1	541	2	N	-0-			1
11		600 N	576	-0-	-24	-0-	59	1	516	2	N	1	1	1	1
							1	9							
12		620 N	594	-0-	-26	-0-	64	1	529	2	N	1	1	1	1
							1	9							
TOTAL GAS PROD:			7,090			TOTAL CONDENSATE PROD:			8						

WEST RANCH WELL #: 2217 RRCID -> 239314 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590															
M	O	ALLOW 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		705 N	705	-0-	-0-	-0-	53	1	652	2	Y	-0-			-0-
02		252 N	234	-0-	-18	-0-	234	2			Y	-0-			-0-
03		279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2			Y	-0-			-0-
04		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-			-0-
05		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-			-0-
06		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-			-0-
07		341 N	293	-0-	-48	-0-	293	2			Y	-0-			-0-
08		310 N	295	-0-	-15	-0-	294	2		1	9	Y	1		1
09		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	120	1	902	2	Y	-0-			1
10		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	139	1	959	2	Y	-0-	1	1	-0-
11		363 N	363	-0-	-0-	-0-	131	1	232	2	Y	-0-			-0-
*12		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	145	1	1057	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,415			TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

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 CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	1237	-0-	-34	-0-	142	1	1093	2	N	2	2	1	2
02	1092 N	953	-0-	-139	-0-	107	1	844	2	N	2	2	1	2
03	1271 N	1142	-0-	-129	-0-	137	1	1003	2	N	2	1	0	1 1
04	1200 N	1177	-0-	-23	-0-	136	1	1040	2	N	1	1	1	2
05	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	143	1	1083	2	N	2	1	1	3
06	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	147	1	1280	2	N	2	1	0	2 1
07	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	169	1	1216	2	N	1			3
08	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	163	1	1181	2	N	1	2	1	2
09	1440 N	1318	-0-	-122	-0-	151	1	1166	2	N	1	1	0	1 1
10	1395 N	1336	-0-	-59	-0-	150	1	1185	2	N	1			2
11	1290 N	1180	-0-	-110	-0-	121	1	1058	2	N	1	1	1	2
12	1364 N	1237	-0-	-127	-0-	133	1	1103	2	N	1	1	1	2
TOTAL GAS PROD: 14,968														
TOTAL CONDENSATE PROD: 17														

WEST RANCH		WELL #:		7022	RRCID ->	239318	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	4026 -	4176	
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	682 N	665	-0-	-17	-0-	76	1	588	2	N	1	1	1	1
02	588 N	563	-0-	-25	-0-	63	1	499	2	N	1	1	1	1
03	682 N	624	-0-	-58	-0-	75	1	548	2	N	1	1	1	1
04	656 N	656	-0-	-0-	-0-	76	1	579	2	N	1	1	1	1
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	73	1	552	2	N	-0-			1
06	600 N	594	-0-	-6	-0-	61	1	532	2	N	1	1	1	1
07	682 N	535	-0-	-147	-0-	65	1	470	2	N	-0-			1
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	75	1	544	2	N	1	1	1	1
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	82	1	633	2	N	-0-			-0-
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	78	1	615	2	N	1	1	1	1
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	62	1	538	2	N	1	1	1	1
12	744 N	623	-0-	-121	-0-	67	1	555	2	N	1	1	1	1
TOTAL GAS PROD: 7,515														
TOTAL CONDENSATE PROD: 9														

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH		WELL #:		6057	RRCID ->	239333	COMPL. DATE	11/11/2007	TOTAL DEPTH	4348	PERF.	3454 - 3956	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			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-					

WEST RANCH		WELL #:		6053	RRCID ->	239336	COMPL. DATE	12/27/2007	TOTAL DEPTH	6330	PERF.	4178 - 6002	
01	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	116	1	1201	2	Y	1	1 1	58
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	71	1	800	2	Y	6	1 1	63
03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	85	1	945	2	Y	1	1 1	63
04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	84	1	958	2	Y	8	1 1	70
05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	91	1	1006	2	Y	3		73
06	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	78	1	1000	2	Y	6	1 1	78
07	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	97	1	1004	2	Y	1		79
08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	95	1	993	2	Y	2	1 1	80
09	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	163	1	1366	2	Y	-0-	1 0	79
10	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	161	1	1377	2	Y	6		85
11	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	148	1	951	2	Y	1	1 1	85
*12	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	159	1	1403	2	Y	1	1 1	85
TOTAL GAS PROD:		14,392				TOTAL CONDENSATE PROD:		36					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
LONGFELLOW		WELL #:		4048	RRCID ->	239340	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4120 -	5586
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01	3503 X	2949	-0-	-554	-0-	68	1	2881	2	Y	-0-		1
02	3164 X	1965	-0-	-1199	-0-	1964	2		1	9	Y	1 1	1
03	2976 X	2777	-0-	-199	-0-	2777	2				Y	-0-	1
04	2880 X	2734	-0-	-146	-0-	2733	2		1	9	Y	1 1	1
05	2759 X	2452	-0-	-307	-0-	2452	2				Y	-0-	1
06	2850 X	2373	-0-	-477	-0-	2372	2		1	9	Y	1	2
07	2821 X	2327	-0-	-494	-0-	2327	2				Y	-0-	2
08	2821 X	2570	-0-	-251	-0-	2570	2				Y	-0-	2
09	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	223	1	3583	2	Y	-0-		2
10	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	240	1	3928	2	Y	1	1 1	2
						1	9						
11	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	228	1	2593	2	Y	-0-	2 1	-0-
*12	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	229	1	3800	2	Y	1		1
						1	9						

TOTAL GAS PROD: 34,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WEST RANCH		WELL #:		2317	RRCID ->	239342	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	4827	PERF.	3200 -	4541
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	23	1	174	2	N	-0-		116
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	19	1	151	2	N	-0-		116
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	23	1	167	2	N	-0-		116
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	22	1	170	2	N	-0-		116
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	24	1	181	2	N	-0-		116
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	21	1	179	2	N	-0-		116
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	25	1	178	2	N	-0-		116
08	217 N	208	-0-	-9	-0-	25	1	183	2	N	-0-		116
09	210 N	195	-0-	-15	-0-	22	1	173	2	N	-0-		116
10	217 N	203	-0-	-14	-0-	23	1	180	2	N	-0-		116
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	20	1	172	2	N	-0-		116
12	217 N	203	-0-	-14	-0-	22	1	181	2	N	-0-		116

TOTAL GAS PROD: 2,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH		WELL #:		2221	RRCID ->	239346	COMPL. DATE	02/17/2008	TOTAL DEPTH	4870	PERF.	3206 -	4726
01	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	109	1	1394	2	Y	2		104
						2	9						
02	532 N	520	-0-	-12	-0-	520	2			Y	-0-		104
03	620 N	611	-0-	-9	-0-	581	2	30	9	Y	27		131
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	564	2	14	9	Y	13		144
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	578	2	22	9	Y	20		164
06	600 N	569	-0-	-31	-0-	556	2	13	9	Y	12		176
07	589 N	572	-0-	-17	-0-	558	2	14	9	Y	13		189
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	571	2	25	9	Y	23	153 1	59
09	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	292	1	2049	2	Y	8	49 1	18
						9	9						
10	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	299	1	2109	2	Y	13		31
						14	9						
11	849 N	849	-0-	-0-	-0-	281	1	550	2	Y	16	1 1	46
						18	9						
*12	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	299	1	2254	2	Y	10		56
						11	9						

TOTAL GAS PROD: 13,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	72 1	556 2	N	1	1 1		1
02	560 N	527	-0-	-33	-0-	1 9	467 2	N	1	1 1		1
03	620 N	578	-0-	-42	-0-	69 1	509 2	N	-0-			1
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	69 1	531 2	N	1	1 1		1
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	1 9	565 2	N	-0-			1
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	63 1	546 2	N	1	1 1		1
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	1 9	551 2	N	-0-			1
08	651 N	625	-0-	-26	-0-	76 1	548 2	N	1	1 1		1
09	600 N	579	-0-	-21	-0-	1 9	513 2	N	-0-			1
10	620 N	605	-0-	-15	-0-	66 1	537 2	N	-0-			1
11	600 N	584	-0-	-16	-0-	68 1	523 2	N	1	1 1		1
*12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	60 1	551 2	N	1	1 1		1
						1 9						
TOTAL GAS PROD:		7,223		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

WEST RANCH		WELL #: 2316		RRCID -> 239349	COMPL. DATE 01/26/2008	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3302	- 4204			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	527	-0-	-62	-0-	60 1	466 2	N	1	1 1		6
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	1 9	320 2	N	1	1 1		6
03	558 N	431	-0-	-127	-0-	41 1	379 2	N	-0-			6
04	510 N	453	-0-	-57	-0-	1 9	401 2	N	-0-			6
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	52 1	419 2	N	-0-			6
06	420 N	414	-0-	-6	-0-	55 1	370 2	N	1	1 1		6
07	465 N	405	-0-	-60	-0-	43 1	356 2	N	-0-			6
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	1 9	419 2	N	-0-	1 1		5
09	420 N	156	-0-	-264	-0-	49 1	138 2	N	-0-			5
10	403 N	177	-0-	-226	-0-	58 1	156 2	N	1			6
11	450 N	158	-0-	-292	-0-	18 1	142 2	N	-0-	1 1		5
*12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	20 1	142 2	N	-0-			5
						1 9						
TOTAL GAS PROD:		4,193		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 #:		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	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	1333 N	1318	-0-	-15	-0-	151	1	Y	4	2	1	127
02	1148 N	991	-0-	-157	-0-	111	1	Y	5	2	1	130
03	1364 N	1189	-0-	-175	-0-	142	1	Y	4	1	0	132
04	1290 N	1207	-0-	-83	-0-	139	1	Y	6	1	1	137
05	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	150	1	Y	5	1	1	141
06	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	131	1	Y	4	1	0	142
07	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	157	1	Y	2			144
08	1302 N	1289	-0-	-13	-0-	157	1	Y	1	2	1	143
09	1260 N	1227	-0-	-33	-0-	140	1	Y	2	1	0	143
10	1302 N	1274	-0-	-28	-0-	143	1	Y	1			144
11	1260 N	1195	-0-	-65	-0-	122	1	Y	6	1	1	149
12	1271 N	1111	-0-	-160	-0-	119	1	Y	1	1	1	149
TOTAL GAS PROD:		14,649		TOTAL CONDENSATE PROD:		41						

LONGFELLOW STATE 600		WELL #:		1509	RRCID ->	239358	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	7586	PERF.	4344 - 5264
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-						

WEST RANCH SOUTH		WELL #:		7104	RRCID ->	239360	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4412 - 5194
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	89	1	N	-0-	462	2	-0-
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	89	1	N	-0-	463	2	-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	87	1	N	-0-	6	2	-0-
*12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	93	1	N	-0-	525	2	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,101		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WELL #: 2115		RRCID -> 239362		COMPL. DATE 12/30/2007			TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4110 - 4992				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2418 X	2325	-0-	-93	-0-	267	1	2055	2	N	3	3 1	4
02	2128 N	1802	-0-	-326	-0-	202	1	1598	2	N	2	3 1	3
03	2356 N	2132	-0-	-224	-0-	255	1	1873	2	N	4	1 0 2 1	4
04	2250 N	2183	-0-	-67	-0-	252	1	1929	2	N	2	2 1	4
05	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	268	1	2023	2	N	2	1 1	5
06	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	237	1	2062	2	N	2	1 0 3 1	3
07	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	287	1	2067	2	N	2		5
08	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	283	1	2047	2	N	1	3 1	3
09	2310 N	2221	-0-	-89	-0-	254	1	1966	2	N	1	1 0 1 1	2
10	2356 N	2277	-0-	-79	-0-	255	1	2020	2	N	2		4
11	2250 N	2170	-0-	-80	-0-	223	1	1946	2	N	1	2 1	3
12	2294 N	2232	-0-	-62	-0-	240	1	1989	2	N	3	2 1	4

TOTAL GAS PROD: 26,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

WEST RANCH		WELL #: 5064		RRCID -> 239364		COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170				
01	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	128	1	987	2	N	1		2
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	77	1	609	2	N	1	1 1	2
03	896 N	896	-0-	-0-	-0-	107	1	789	2	N	-0-	1 1	1
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	93	1	715	2	N	-0-		1
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	100	1	754	2	N	1		2
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	85	1	738	2	N	-0-	1 1	1
07	806 N	771	-0-	-35	-0-	94	1	676	2	N	1		2
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	99	1	719	2	N	-0-	1 1	1
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	90	1	696	2	N	-0-		1
10	775 N	773	-0-	-2	-0-	87	1	685	2	N	1		2
11	780 N	688	-0-	-92	-0-	71	1	617	2	N	-0-	1 1	1
12	806 N	744	-0-	-62	-0-	80	1	663	2	N	1	1 1	1

TOTAL GAS PROD: 9,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 5055 RRCID -> 239366 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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		127 N	127	-0-	-0-	-0-	15 1	112 2	N	-0-			-0-
02		112 N	106	-0-	-6	-0-	12 1	94 2	N	-0-			-0-
03		124 N	118	-0-	-6	-0-	14 1	104 2	N	-0-			-0-
04		130 N	130	-0-	-0-	-0-	15 1	115 2	N	-0-			-0-
05		151 N	151	-0-	-0-	-0-	18 1	133 2	N	-0-			-0-
06		149 N	149	-0-	-0-	-0-	15 1	134 2	N	-0-			-0-
07		152 N	152	-0-	-0-	-0-	19 1	133 2	N	-0-			-0-
08		155 N	148	-0-	-7	-0-	18 1	130 2	N	-0-			-0-
09		150 N	137	-0-	-13	-0-	16 1	121 2	N	-0-			-0-
10		155 N	129	-0-	-26	-0-	14 1	115 2	N	-0-			-0-
11		150 N	127	-0-	-23	-0-	13 1	114 2	N	-0-			-0-
12		155 N	135	-0-	-20	-0-	15 1	120 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,609				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WEST RANCH WELL #: 8040 RRCID -> 239369 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130

01		62 N	59	-0-	-3	-0-	7 1	52 2	N	-0-			-0-
02		12 N	8	-0-	-4	-0-	1 1	7 2	N	-0-			-0-
03		93 N	35	-0-	-58	-0-	4 1	31 2	N	-0-			-0-
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	8 1	60 2	N	1			1
							1 9						
05		79 N	79	-0-	-0-	-0-	9 1	70 2	N	-0-			1
06		59 N	59	-0-	-0-	-0-	6 1	52 2	N	1	1 1		1
							1 9						
07		62 N	48	-0-	-14	-0-	6 1	42 2	N	-0-			1
08		93 N	51	-0-	-42	-0-	6 1	45 2	N	-0-	1 1		-0-
09		60 N	43	-0-	-17	-0-	5 1	38 2	N	-0-			-0-
10		62 N	27	-0-	-35	-0-	3 1	24 2	N	-0-			-0-
11		60 N	31	-0-	-29	-0-	3 1	27 2	N	1			1
							1 9						
*12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	4 1	35 2	N	-0-	1 1		-0-
TOTAL GAS PROD:			548				TOTAL CONDENSATE PROD:			3			

WEST RANCH WELL #: 2322 RRCID -> 239372 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064

01		186 N	183	-0-	-3	-0-	21 1	162 2	N	-0-			-0-
02		168 N	151	-0-	-17	-0-	17 1	134 2	N	-0-			-0-
03		186 N	162	-0-	-24	-0-	19 1	143 2	N	-0-			-0-
04		180 N	172	-0-	-8	-0-	20 1	152 2	N	-0-			-0-
05		183 N	183	-0-	-0-	-0-	21 1	162 2	N	-0-			-0-
06		184 N	184	-0-	-0-	-0-	19 1	165 2	N	-0-			-0-
07		189 N	189	-0-	-0-	-0-	23 1	166 2	N	-0-			-0-
08		189 N	189	-0-	-0-	-0-	23 1	166 2	N	-0-			-0-
09		180 N	173	-0-	-7	-0-	20 1	153 2	N	-0-			-0-
10		186 N	112	-0-	-74	-0-	13 1	99 2	N	-0-			-0-
11		180 N	106	-0-	-74	-0-	11 1	95 2	N	-0-			-0-
12		186 N	158	-0-	-28	-0-	17 1	141 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,962				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS								
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999												
WEST STATE		WELL #: 2417		RRCID -> 239428	COMPL. DATE 10/21/2007	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 4173	- 4578								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	186 N	6	-0-	-180	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	27	1	200	2	N	-0-					-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-					-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	2	N	-0-					-0-
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	15	1	107	2	N	-0-					-0-
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	13	1	103	2	N	-0-					-0-
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	2	N	-0-					-0-
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	12	1	102	2	N	-0-					-0-
12	124 N	82	-0-	-42	-0-	9	1	73	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		881		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WEST RANCH		WELL #: 2323		RRCID -> 239429	COMPL. DATE 05/10/2008	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 3376	- 4100								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	68	1	523	2	N	1	1	1			1
02	532 N	478	-0-	-54	-0-	54	1	423	2	N	1	1	1			1
03	589 N	534	-0-	-55	-0-	64	1	469	2	N	1	1	1			1
04	570 N	540	-0-	-30	-0-	62	1	478	2	N	-0-					1
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	70	1	526	2	N	-0-					1
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	60	1	519	2	N	1	1	1			1
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	73	1	523	2	N	-0-					1
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	72	1	522	2	N	1	1	1			1
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	65	1	506	2	N	-0-					-0-
10	589 N	583	-0-	-6	-0-	65	1	517	2	N	1	1	1			1
11	570 N	542	-0-	-28	-0-	56	1	486	2	N	-0-					1
12	589 N	566	-0-	-23	-0-	61	1	504	2	N	1	1	1			1
TOTAL GAS PROD:		6,773		TOTAL CONDENSATE PROD:		7										

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH		WELL #: 3126		RRCID -> 239463	COMPL. DATE 04/28/2008	TOTAL DEPTH 7339	PERF. 6372 - 6764					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	195 1	1498 2	N	2	2 1		3
02	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	173 1	1366 2	N	2	2 1		3
03	1705 N	1574	-0-	-131	-0-	188 1	1384 2	N	2	1 0	1 1	3
04	1650 N	1608	-0-	-42	-0-	186 1	1421 2	N	1	1 1		3
05	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	201 1	1518 2	N	2	1 1		4
06	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	172 1	1500 2	N	1	1 0	2 1	2
07	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	210 1	1513 2	N	2			4
08	1736 N	1694	-0-	-42	-0-	206 1	1488 2	N	-0-	2 1		2
09	1680 N	1614	-0-	-66	-0-	185 1	1428 2	N	1	1 0	1 1	1
10	1736 N	1657	-0-	-79	-0-	186 1	1469 2	N	2			3
11	1650 N	1567	-0-	-83	-0-	161 1	1406 2	N	-0-	1 1		2
12	1674 N	1621	-0-	-53	-0-	174 1	1445 2	N	2	1 1		3
TOTAL GAS PROD:		19,690		TOTAL CONDENSATE PROD:		17						

LONGFELLOW STATE "F"		WELL #: 2802		RRCID -> 239465	COMPL. DATE 11/27/2017	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7605 - 8293					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	25 1	194 2	N	-0-			-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	21 1	162 2	N	-0-			-0-
03	217 N	203	-0-	-14	-0-	24 1	179 2	N	-0-			-0-
04	210 N	199	-0-	-11	-0-	23 1	175 2	N	1			1
05	217 N	210	-0-	-7	-0-	25 1	185 2	N	-0-			1
06	210 N	198	-0-	-12	-0-	20 1	178 2	N	-0-	1 1		-0-
07	217 N	205	-0-	-12	-0-	25 1	180 2	N	-0-			-0-
08	217 N	188	-0-	-29	-0-	23 1	165 2	N	-0-			-0-
09	210 N	157	-0-	-53	-0-	18 1	139 2	N	-0-			-0-
10	217 N	144	-0-	-73	-0-	16 1	128 2	N	-0-			-0-
11	180 N	120	-0-	-60	-0-	12 1	108 2	N	-0-			-0-
12	155 N	119	-0-	-36	-0-	13 1	106 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,145		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 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 CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1643 N	1627	-0-	-16	-0-	187	1	1438	2	N	2	2 1	3	
02	1484 N	1289	-0-	-195	-0-	145	1	1143	2	N	1	2 1	2	
03	1674 N	1470	-0-	-204	-0-	176	1	1291	2	N	3	1 0 1 1	3	
04	1560 N	1501	-0-	-59	-0-	173	1	1327	2	N	1	1 1	3	
05	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	183	1	1378	2	N	1	1 1	3	
06	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	157	1	1363	2	N	2	1 0 2 1	2	
07	1550 N	1538	-0-	-12	-0-	187	1	1350	2	N	1		3	
08	1550 N	1518	-0-	-32	-0-	184	1	1333	2	N	1	2 1	2	
09	1530 N	1469	-0-	-61	-0-	168	1	1300	2	N	1	1 0 1 1	1	
10	1550 N	1522	-0-	-28	-0-	171	1	1349	2	N	2		3	
11	1470 N	1422	-0-	-48	-0-	146	1	1276	2	N	-0-	1 1	2	
12	1519 N	1416	-0-	-103	-0-	152	1	1263	2	N	1	1 1	2	
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		17,856			TOTAL CONDENSATE PROD:		16							

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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	200	1	1538	2	N	2	2 1	6	
02	1512 N	1333	-0-	-179	-0-	150	1	1181	2	N	2	2 1	6	
03	1674 N	1393	-0-	-281	-0-	167	1	1224	2	N	2	1 0 1 1	6	
04	1680 N	1507	-0-	-173	-0-	174	1	1332	2	N	1	1 1	6	
05	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	201	1	1521	2	N	5	5 1	6	
06	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	170	1	1477	2	N	1	1 0 2 1	4	
07	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	208	1	1502	2	N	2		6	
08	1736 N	1606	-0-	-130	-0-	195	1	1411	2	N	-0-	2 1	4	
09	1650 N	1611	-0-	-39	-0-	184	1	1425	2	N	2	1 0 1 1	4	
10	1705 N	1644	-0-	-61	-0-	184	1	1459	2	N	1		5	
11	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	160	1	1402	2	N	1	1 1	5	
12	1674 N	1488	-0-	-186	-0-	160	1	1327	2	N	1	1 1	5	
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		18,973			TOTAL CONDENSATE PROD:		20							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH		WELL #: 3420		RRCID -> 239862	COMPL. DATE 05/08/2008	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 6360	-		6628		
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	1116 N	1073	-0-	-43	-0-	123	1	949	2	N	1	57
02	980 N	871	-0-	-109	-0-	98	1	772	2	N	1	57
03	1085 N	997	-0-	-88	-0-	119	1	877	2	N	1	57
04	1050 N	1024	-0-	-26	-0-	118	1	905	2	N	1	57
05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	128	1	967	2	N	-0-	57
06	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	106	1	923	2	N	-0-	56
07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	131	1	943	2	N	1	57
08	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	127	1	921	2	N	-0-	56
09	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	120	1	926	2	N	-0-	56
10	1085 N	1067	-0-	-18	-0-	120	1	946	2	N	1	57
11	1020 N	1001	-0-	-19	-0-	103	1	898	2	N	-0-	56
12	1085 N	1027	-0-	-58	-0-	110	1	915	2	N	2	57
TOTAL GAS PROD:		12,353		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	47	1	364	2	N	1	1
02	364 N	333	-0-	-31	-0-	37	1	295	2	N	1	1
03	403 N	376	-0-	-27	-0-	45	1	331	2	N	-0-	1
04	390 N	381	-0-	-9	-0-	44	1	337	2	N	-0-	1
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	48	1	365	2	N	-0-	1
06	360 N	353	-0-	-7	-0-	36	1	317	2	N	-0-	0
07	403 N	304	-0-	-99	-0-	37	1	266	2	N	1	1
08	403 N	280	-0-	-123	-0-	34	1	246	2	N	-0-	1
09	360 N	224	-0-	-136	-0-	26	1	198	2	N	-0-	0
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	38	1	301	2	N	1	1
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	36	1	314	2	N	-0-	1
*12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	40	1	329	2	N	-0-	1
TOTAL GAS PROD:		4,135		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

ALLISON		WELL #: 2119		RRCID -> 240061	COMPL. DATE 05/19/2008	TOTAL DEPTH 4930	PERF. 3756	-		4406		
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	320 N	320	-0-	-0-	-0-	31	1	289	2	Y	-0-	-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-	-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-	-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-	-0-
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-	-0-
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-	-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-	-0-
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-	-0-
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	84	1	518	2	Y	-0-	-0-
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	80	1	492	2	Y	-0-	-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	76	1	80	2	Y	-0-	-0-
*12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	80	1	531	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,829		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8037 RRCID -> 240064 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7418 - 8055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	342 N	342	-0-	-0-	-0-	39	1	302	2	N	1					31
02	280 N	206	-0-	-74	-0-	1	9	183	2	N	-0-	1	1			30
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	23	1	48	1	N	1					31
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	1	9	44	1	N	-0-					31
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	44	1	47	1	N	-0-					31
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	41	1	41	1	N	-0-					31
07	403 N	399	-0-	-4	-0-	49	1	49	1	N	-0-					31
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	1	9	49	1	N	1	1	1			31
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	45	1	45	1	N	-0-	1	0			30
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	1	9	45	1	N	1					31
11	390 N	370	-0-	-20	-0-	38	1	38	1	N	-0-					31
12	403 N	385	-0-	-18	-0-	41	1	41	1	N	-0-					31
TOTAL GAS PROD:		4,480				TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

WEST RANCH WELL #: 2222 RRCID -> 240075 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5796 - 6296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3577	-0-	477	2224	102	1	3475	2	Y	-0-					1
02	2800 N	2352	-0-	-448	1776	2351	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	3100 N	2538	-0-	-562	1214	2538	2			Y	-0-					1
04	3000 N	2556	-0-	-444	770	2555	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	3100 N	2519	-0-	-581	189	2519	2			Y	-0-					1
06	2646 X	2457	-0-	-189	-0-	2456	2	1	9	Y	1					2
07	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			Y	-0-					2
08	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			Y	-0-					2
09	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	274	1	3859	2	Y	-0-					2
10	3100 N	4300	-0-	1200	1200	284	1	4015	2	Y	1	1	1			2
11	3000 N	2697	-0-	-303	897	267	1	2430	2	Y	-0-	2	1			-0-
*12	5237 X	4340	-0-	-897	-0-	282	1	4057	2	Y	1					1
TOTAL GAS PROD:		36,523				TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH		WELL #: 7037		RRCID -> 240077	COMPL. DATE 04/26/2008	TOTAL DEPTH 8760	PERF. 6444 - 8576					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	929 N	929	-0-	-0-	-0-	107	1	821	2	N	1	1
						1	9					1
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	75	1	593	2	N	1	1
						1	9					1
03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	106	1	776	2	N	2	2
						2	9					
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	99	1	761	2	N	1	1
						1	9					2
05	910 N	910	-0-	-0-	-0-	106	1	804	2	N	-0-	2
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	92	1	799	2	N	-0-	1
07	892 N	892	-0-	-0-	-0-	109	1	782	2	N	1	2
						1	9					
08	898 N	898	-0-	-0-	-0-	109	1	789	2	N	-0-	1
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	95	1	735	2	N	-0-	1
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	95	1	754	2	N	-0-	1
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	84	1	733	2	N	1	1
						1	9					1
*12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	91	1	754	2	N	1	1
						1	9					1
TOTAL GAS PROD:		10,277		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1922 N	1878	-0-	-44	-0-	30	1	1848	2	Y	-0-	1
02	1568 N	1212	-0-	-356	-0-	1212	2			Y	-0-	1
03	1705 N	1686	-0-	-19	-0-	1685	2	1	9	Y	1	-0-
04	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-	1
05	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-	1
06	1620 N	1559	-0-	-61	-0-	1559	2			Y	-0-	1
07	1798 N	1406	-0-	-392	-0-	1406	2			Y	-0-	1
08	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			Y	-0-	1
09	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	79	1	1828	2	Y	-0-	1
10	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	86	1	2021	2	Y	-0-	1
11	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	85	1	1582	2	Y	-0-	-0-
*12	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	87	1	2056	2	Y	1	1
						1	9					1
TOTAL GAS PROD:		20,592		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
WEST RANCH		WELL #: 2229		RRCID -> 240090	COMPL. DATE 05/02/2008	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4154	-	4446				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	66	1	512	2	N	1	1	1		1
						1	9								
02	504 N	470	-0-	-34	-0-	53	1	416	2	N	1	1	1		1
						1	9								
03	589 N	527	-0-	-62	-0-	63	1	463	2	N	1	1	1		1
						1	9								
04	570 N	540	-0-	-30	-0-	62	1	478	2	N	-0-				1
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	67	1	508	2	N	-0-				1
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	58	1	509	2	N	1	1	1		1
						1	9								
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	71	1	510	2	N	-0-				1
08	589 N	575	-0-	-14	-0-	70	1	504	2	N	1	1	1		1
						1	9								
09	570 N	552	-0-	-18	-0-	63	1	489	2	N	-0-	1	1		-0-
10	589 N	572	-0-	-17	-0-	64	1	507	2	N	1				1
						1	9								
11	570 N	537	-0-	-33	-0-	55	1	482	2	N	-0-				1
12	558 N	557	-0-	-1	-0-	60	1	496	2	N	1	1	1		1
						1	9								
TOTAL GAS PROD:		6,633		TOTAL CONDENSATE PROD:		7									

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	78	1	599	2	N	1	1	1		1
						1	9								
02	588 N	561	-0-	-27	-0-	63	1	497	2	N	1	1	1		1
						1	9								
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	91	1	667	2	N	1	1	1		1
						1	9								
04	857 N	857	-0-	-0-	-0-	99	1	757	2	N	1	1	1		1
						1	9								
05	890 N	890	-0-	-0-	-0-	104	1	785	2	N	1				2
						1	9								
06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	88	1	763	2	N	-0-	1	1		1
07	899 N	845	-0-	-54	-0-	103	1	741	2	N	1				2
						1	9								
08	899 N	829	-0-	-70	-0-	101	1	728	2	N	-0-	1	1		1
09	840 N	791	-0-	-49	-0-	91	1	700	2	N	-0-				1
10	837 N	829	-0-	-8	-0-	93	1	736	2	N	-0-				1
11	810 N	790	-0-	-20	-0-	81	1	708	2	N	1	1	1		1
						1	9								
12	806 N	803	-0-	-3	-0-	86	1	716	2	N	1	1	1		1
						1	9								
TOTAL GAS PROD:		9,483		TOTAL CONDENSATE PROD:		8									

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
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	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	486 1	3744 2	N	6	6 1		7
02	3808 X	3607	-0-	-201	-0-	405 1	3196 2	N	5	5 1		7
03	4247 X	3896	-0-	-351	-0-	466 1	3423 2	N	6	2 0	4 1	7
04	4110 X	3991	-0-	-119	-0-	461 1	3526 2	N	4	4 1		7
05	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	497 1	3753 2	N	4	2 1		9
06	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	428 1	3726 2	N	3	2 0	5 1	5
07	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	518 1	3735 2	N	4			9
08	4247 X	4221	-0-	-26	-0-	513 1	3706 2	N	2	5 1		6
09	4170 X	4022	-0-	-148	-0-	461 1	3559 2	N	2	2 0	2 1	4
10	4309 X	4144	-0-	-165	-0-	465 1	3676 2	N	3			7
11	4170 X	3964	-0-	-206	-0-	407 1	3554 2	N	3	4 1		6
12	4247 X	4116	-0-	-131	-0-	442 1	3668 2	N	5	4 1		7
TOTAL GAS PROD:		48,866		TOTAL CONDENSATE PROD:		47						

WEST RANCH				WELL #: 3116	RRCID -> 240106	COMPL. DATE 09/22/2016	TOTAL DEPTH	8075	PERF. 5524	-	6780	
01	93 N	49	-0-	-44	-0-	6 1	43 2	N	-0-		-0-	
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	4 1	35 2	N	-0-		-0-	
03	62 N	40	-0-	-22	-0-	5 1	35 2	N	-0-		-0-	
04	60 N	33	-0-	-27	-0-	4 1	29 2	N	-0-		-0-	
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4 1	33 2	N	-0-		-0-	
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4 1	34 2	N	-0-		-0-	
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4 1	31 2	N	-0-		-0-	
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4 1	31 2	N	-0-		-0-	
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	3 1	24 2	N	-0-		-0-	
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	2 1	20 2	N	-0-		-0-	
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	6 1	53 2	N	-0-		-0-	
*12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6 1	50 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		470		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		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	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	224	1	1728	2	N	2	2 1	3
02	1792 N	1560	-0-	-232	-0-	175	1	1383	2	N	2	2 1	3
03	1984 N	1754	-0-	-230	-0-	210	1	1541	2	N	3	1 0 2 1	3
04	1890 N	1818	-0-	-72	-0-	210	1	1606	2	N	2	2 1	3
05	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	229	1	1727	2	N	2	1 1	4
06	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	199	1	1729	2	N	2	1 0 2 1	3
07	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	241	1	1737	2	N	1		4
08	1953 N	1944	-0-	-9	-0-	236	1	1706	2	N	2	3 1	3
09	1920 N	1858	-0-	-62	-0-	213	1	1644	2	N	1	1 0 1 1	2
10	1984 N	1916	-0-	-68	-0-	215	1	1699	2	N	2		4
11	1890 N	1824	-0-	-66	-0-	187	1	1636	2	N	1	2 1	3
12	1922 N	1870	-0-	-52	-0-	201	1	1667	2	N	2	2 1	3
TOTAL GAS PROD:		22,365		TOTAL CONDENSATE PROD:		22							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	128	1	986	2	N	1	1 1	48
02	1008 N	941	-0-	-67	-0-	106	1	834	2	N	1	1 1	48
03	1116 N	1045	-0-	-71	-0-	125	1	918	2	N	2	1 1	49
04	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	130	1	993	2	N	4	1 1	52
05	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	141	1	1061	2	N	6	1 1	57
06	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	124	1	1075	2	N	5	1 0 1 1	60
07	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	149	1	1074	2	N	3		63
08	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	147	1	1066	2	N	4	2 1	65
09	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	139	1	1072	2	N	-0-	1 1	64
10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	139	1	1099	2	N	5		69
11	1170 N	1129	-0-	-41	-0-	116	1	1011	2	N	2	1 1	70
12	1240 N	1177	-0-	-63	-0-	126	1	1048	2	N	3	1 1	72
TOTAL GAS PROD:		13,846		TOTAL CONDENSATE PROD:		36							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
LONGFELLOW		WELL #:		1001	RRCID -> 240432		COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 6990	- 8848	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
01	372 N	272	-0-	-100	-0-	31 1	241 2		N	-0-	1 1		-0-
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	45 1	356 2		N	-0-			-0-
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	47 1	349 2		N	1			1
						1 9							
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	60 1	461 2		N	-0-			1
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	59 1	445 2		N	1			2
						1 9							
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	55 1	477 2		N	-0-	1 1		1
07	434 N	397	-0-	-37	-0-	48 1	349 2		N	-0-			1
08	434 N	402	-0-	-32	-0-	49 1	352 2		N	1	1 1		1
						1 9							
09	420 N	366	-0-	-54	-0-	42 1	324 2		N	-0-	1 1		-0-
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	46 1	367 2		N	1			1
						1 9							
11	390 N	358	-0-	-32	-0-	37 1	320 2		N	1	1 1		1
						1 9							
*12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	44 1	362 2		N	-0-			1
						1 9							
TOTAL GAS PROD:		4,971				TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

WEST RANCH		WELL #:		3124	RRCID -> 240476		COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 4906	- 5340	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
01	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	78 1	2075 2		Y	-0-			1
02	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2			Y	-0-	1 1		-0-
03	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1838 2	1 9		Y	1			1
04	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941 2			Y	-0-			1
05	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878 2			Y	-0-			1
06	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896 2			Y	-0-			1
07	2015 N	1934	-0-	-81	-0-	1934 2			Y	-0-			1
08	2015 X	1943	-0-	-72	-0-	1942 2	1 9		Y	1			2
09	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	241 1	3164 2		Y	-0-			2
10	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	252 1	3274 2		Y	-0-	1 1		1
11	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	239 1	1894 2		Y	-0-	1 1		-0-
*12	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	243 1	3222 2		Y	1			1
						1 9							
TOTAL GAS PROD:		27,658				TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

WEST STATE		WELL #:		404	RRCID -> 240481		COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	7507	PERF. 5126	- 7055	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	21 1	350 2		Y	-0-			-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2			Y	-0-			-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2			Y	-0-			-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2			Y	-0-			-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2			Y	-0-			-0-
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2			Y	-0-			-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2			Y	-0-			-0-
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2			Y	-0-			-0-
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	55 1	451 2		Y	-0-			-0-
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	58 1	480 2		Y	-0-			-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	59 1	156 2		Y	-0-			-0-
*12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	65 1	535 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,521				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH		WELL #: 2228		RRCID -> 240630	COMPL. DATE 06/03/2008	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 3 - 4350							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	177	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	-0-	38	2			Y	-0-	-0-	-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	-0-	57	2			Y	-0-	-0-	-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-	-0-	-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-	-0-	-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-	-0-	-0-
07	124 N	88	-0-	-36	-0-	-0-	88	2			Y	-0-	-0-	-0-
08	124 N	88	-0-	-36	-0-	-0-	88	2			Y	-0-	-0-	-0-
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	464	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	477	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	74	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	509	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,608		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH		WELL #: 6091		RRCID -> 240631	COMPL. DATE 11/01/2008	TOTAL DEPTH 8530	PERF. 6500 - 8215							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	260	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	181	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	210 N	199	-0-	-11	-0-	-0-	10	1	189	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	-0-	6	1	167	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	217 N	185	-0-	-32	-0-	-0-	9	1	176	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	186 N	154	-0-	-32	-0-	-0-	5	1	149	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	257	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	269	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	146	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	300	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,632		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH		WELL #: 2237		RRCID -> 240633	COMPL. DATE 08/06/2008	TOTAL DEPTH 4674	PERF. 3140 - 4482							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	536	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	168 N	124	-0-	-44	-0-	-0-	124	2			Y	-0-	-0-	-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-	-0-	-0-
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	-0-	145	2			Y	-0-	-0-	-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-	-0-	-0-
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-	-0-	-0-
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-	-0-	-0-
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-	-0-	-0-
09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	831	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	885	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	167	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	908	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,024		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 600 MD		WELL #:		808	RRCID ->	240640	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	7250 - 7934
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	2914 X	2470	-0-	-444	-0-	283 1	2183 2	N	4	4 1		5
02	2632 X	2180	-0-	-452	-0-	245 1	1933 2	N	2	3 1		4
03	2914 X	2490	-0-	-424	-0-	298 1	2188 2	N	4	1 0	2 1	5
04	2760 X	2463	-0-	-297	-0-	284 1	2178 2	N	1	2 1		4
05	2821 X	2722	-0-	-99	-0-	318 1	2401 2	N	3	1 1		6
06	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	282 1	2451 2	N	1	1 0	3 1	3
07	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	335 1	2413 2	N	3			6
08	2728 X	2716	-0-	-12	-0-	330 1	2384 2	N	2	4 1		4
09	2730 X	2637	-0-	-93	-0-	302 1	2335 2	N	-0-	1 0	1 1	2
10	2821 X	2695	-0-	-126	-0-	302 1	2390 2	N	3			5
11	2730 X	2518	-0-	-212	-0-	258 1	2259 2	N	1	2 1		4
12	2759 X	2581	-0-	-178	-0-	277 1	2302 2	N	2	2 1		4

TOTAL GAS PROD: 30,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

WEST RANCH		WELL #:		2233	RRCID ->	240641	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3104 - 4824
01	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	70 1	1224 2	Y	1			6
02	672 N	637	-0-	-35	-0-	637 2		Y	-0-	1 1		5
03	744 N	710	-0-	-34	-0-	709 2	1 9	Y	1			6
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2		Y	-0-	1 1		5
05	713 N	689	-0-	-24	-0-	689 2		Y	-0-			5
06	690 N	669	-0-	-21	-0-	668 2	1 9	Y	1			6
07	713 N	661	-0-	-52	-0-	661 2		Y	-0-			6
08	682 N	670	-0-	-12	-0-	670 2		Y	-0-			6
09	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	187 1	1591 2	Y	-0-			6
10	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	191 1	1634 2	Y	-0-			6
11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	180 1	628 2	Y	-0-	1 1		5
*12	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	195 1	1747 2	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 12,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WEST RANCH		WELL #:		8036	RRCID ->	240858	COMPL. DATE	07/05/2008	TOTAL DEPTH	8256	PERF.	7832 - 7940
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	8 1	59 2	N	-0-			-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	6 1	44 2	N	-0-			-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	6 1	42 2	N	-0-			-0-
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	5 1	40 2	N	-0-			-0-
05	62 N	14	-0-	-48	-0-	2 1	12 2	N	-0-			-0-
06	60 N	1	-0-	-59	-0-	1 2		N	-0-			-0-
07	62 N	22	-0-	-40	-0-	3 1	19 2	N	-0-			-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5 1	38 2	N	-0-			-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6 1	46 2	N	-0-			-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5 1	40 2	N	-0-			-0-
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	6 1	51 2	N	-0-			-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	5 1	44 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH		WELL #: 2219		RRCID -> 240934	COMPL. DATE 12/21/2007	TOTAL DEPTH 4815	PERF. 4050	- 4350				
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		839 N	839	-0-	-0-	64 1	775 2	Y	-0-			-0-
02		280 N	265	-0-	-15	265 2		Y	-0-			-0-
03		310 N	286	-0-	-24	286 2		Y	-0-			-0-
04		334 N	334	-0-	-0-	334 2		Y	-0-			-0-
05		364 N	364	-0-	-0-	364 2		Y	-0-			-0-
06		347 N	347	-0-	-0-	346 2	1 9	Y	1			1
07		345 N	345	-0-	-0-	345 2		Y	-0-			1
08		372 N	347	-0-	-25	347 2		Y	-0-			1
09		1254 N	1254	-0-	-0-	150 1	1104 2	Y	-0-			1
10		1268 N	1268	-0-	-0-	162 1	1106 2	Y	-0-			1
11		395 N	395	-0-	-0-	145 1	250 2	Y	-0-	1 1		-0-
*12		1355 N	1355	-0-	-0-	164 1	1191 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,399		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		407 N	407	-0-	-0-	33 1	374 2	Y	-0-			-0-
02		118 N	118	-0-	-0-	118 2		Y	-0-			-0-
03		132 N	132	-0-	-0-	132 2		Y	-0-			-0-
04		127 N	127	-0-	-0-	127 2		Y	-0-			-0-
05		126 N	126	-0-	-0-	126 2		Y	-0-			-0-
06		120 N	119	-0-	-1	119 2		Y	-0-			-0-
07		124 N	121	-0-	-3	121 2		Y	-0-			-0-
08		124 N	118	-0-	-6	118 2		Y	-0-			-0-
09		632 N	632	-0-	-0-	84 1	548 2	Y	-0-			-0-
10		652 N	652	-0-	-0-	86 1	566 2	Y	-0-			-0-
11		198 N	198	-0-	-0-	81 1	117 2	Y	-0-			-0-
*12		685 N	685	-0-	-0-	86 1	599 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,435		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALLISON 4		WELL #: 301		RRCID -> 241336	COMPL. DATE 05/31/2008	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 5425	- 6475				
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		2007 N	2007	-0-	-0-	42 1	1965 2	Y	-0-			1
02		1596 N	1145	-0-	-451	1145 2		Y	-0-	1 1		-0-
03		1790 N	1790	-0-	-0-	1789 2	1 9	Y	1			1
04		1826 N	1826	-0-	-0-	1826 2		Y	-0-			1
05		1623 N	1623	-0-	-0-	1623 2		Y	-0-			1
06		1740 N	1654	-0-	-86	1654 2		Y	-0-			1
07		1891 N	1527	-0-	-364	1527 2		Y	-0-			1
08		1803 N	1803	-0-	-0-	1803 2		Y	-0-			1
09		2435 N	2435	-0-	-0-	130 1	2305 2	Y	-0-			1
10		2587 N	2587	-0-	-0-	136 1	2451 2	Y	-0-			1
11		1876 N	1876	-0-	-0-	127 1	1749 2	Y	-0-	1 1		-0-
*12		2639 N	2639	-0-	-0-	132 1	2506 2	Y	1			1
TOTAL GAS PROD:		22,912		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

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 CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	24	1	188	2	N	-0-		-0-
02	196 N	172	-0-	-24	-0-	19	1	153	2	N	-0-		-0-
03	217 N	190	-0-	-27	-0-	23	1	167	2	N	-0-		-0-
04	210 N	193	-0-	-17	-0-	22	1	171	2	N	-0-		-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	24	1	180	2	N	-0-		-0-
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	20	1	178	2	N	-0-		-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	24	1	176	2	N	-0-		-0-
08	217 N	196	-0-	-21	-0-	24	1	172	2	N	-0-		-0-
09	210 N	184	-0-	-26	-0-	21	1	163	2	N	-0-		-0-
10	186 N	71	-0-	-115	-0-	8	1	63	2	N	-0-		-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		-0-
*12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	30	1	246	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 4053 RRCID -> 241703 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964

	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	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	172	1	1327	2	N	2	2 1	2
02	1344 N	1300	-0-	-44	-0-	146	1	1152	2	N	2	2 1	2
03	1488 N	1382	-0-	-106	-0-	165	1	1214	2	N	3	1 0 1 1	3
04	1440 N	1437	-0-	-3	-0-	166	1	1270	2	N	1	1 1	3
05	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	175	1	1325	2	N	1	1 1	3
06	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	143	1	1245	2	N	2	1 0 2 1	2
07	1488 N	1403	-0-	-85	-0-	171	1	1231	2	N	1		3
08	1488 N	1398	-0-	-90	-0-	170	1	1227	2	N	1	2 1	2
09	1380 N	1339	-0-	-41	-0-	153	1	1185	2	N	1	1 0 1 1	1
10	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	158	1	1253	2	N	2		3
11	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	139	1	1215	2	N	-0-	1 1	2
12	1395 N	1352	-0-	-43	-0-	145	1	1206	2	N	1	1 1	2

TOTAL GAS PROD: 16,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		342 N	342	-0-	-0-	-0-	39	1	303	2	N	-0-		1
02		308 N	168	-0-	-140	-0-	19	1	149	2	N	-0-		1
03		341 N	305	-0-	-36	-0-	37	1	268	2	N	-0-		1
04		330 N	311	-0-	-19	-0-	36	1	275	2	N	-0-		1
05		391 N	391	-0-	-0-	-0-	46	1	345	2	N	-0-		1
06		382 N	382	-0-	-0-	-0-	39	1	343	2	N	-0-	1 0	-0-
07		401 N	401	-0-	-0-	-0-	49	1	351	2	N	1		1
							1	9						
08		403 N	397	-0-	-6	-0-	48	1	349	2	N	-0-		1
09		390 N	373	-0-	-17	-0-	43	1	330	2	N	-0-	1 1	-0-
10		403 N	332	-0-	-71	-0-	37	1	294	2	N	1		1
							1	9						
11		390 N	321	-0-	-69	-0-	33	1	288	2	N	-0-		1
12		372 N	332	-0-	-40	-0-	36	1	296	2	N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		4,055				TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	224	1	1722	2	N	2	2 1	3
							2	9						
02		1736 N	1612	-0-	-124	-0-	181	1	1429	2	N	2	2 1	3
							2	9						
03		1953 N	1779	-0-	-174	-0-	213	1	1563	2	N	3	1 0 2 1	3
							3	9						
04		1890 N	1811	-0-	-79	-0-	209	1	1600	2	N	2	2 1	3
							2	9						
05		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	228	1	1718	2	N	2	1 1	4
							2	9						
06		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	197	1	1715	2	N	1	1 0 2 1	2
							1	9						
07		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	239	1	1724	2	N	2		4
							2	9						
08		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	238	1	1720	2	N	2	3 1	3
							2	9						
09		1920 N	1878	-0-	-42	-0-	215	1	1662	2	N	1	1 0 1 1	2
							1	9						
10		1953 N	1951	-0-	-2	-0-	219	1	1731	2	N	1		3
							1	9						
11		1890 N	1864	-0-	-26	-0-	191	1	1671	2	N	2	2 1	3
							2	9						
12		1953 N	1927	-0-	-26	-0-	207	1	1718	2	N	2	2 1	3
							2	9						
TOTAL GAS PROD:		22,556				TOTAL CONDENSATE PROD:		22						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999												
WEST RANCH		WELL #: 3224		RRCID -> 242196	COMPL. DATE 07/19/2008	TOTAL DEPTH 7302	PERF. 6026	-		6936						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4650 X	4502	-0-	-148	-0-	517	1	3978	2	N	6	6	1			7
02	4060 X	4058	-0-	-2	-0-	456	1	3596	2	N	5	5	1			7
03	4557 X	4081	-0-	-476	-0-	488	1	3585	2	N	7	2	0	4	1	8
04	4410 X	4187	-0-	-223	-0-	483	1	3701	2	N	3	4	1			7
05	4557 X	4459	-0-	-98	-0-	521	1	3934	2	N	4	2	1			9
06	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	452	1	3931	2	N	5	2	0	6	1	6
07	4495 X	4478	-0-	-17	-0-	545	1	3929	2	N	4					10
08	4464 X	4420	-0-	-44	-0-	537	1	3881	2	N	2	6	1			6
09	4380 X	4221	-0-	-159	-0-	483	1	3736	2	N	2	2	0	2	1	4
10	4526 X	4341	-0-	-185	-0-	487	1	3850	2	N	4					8
11	4380 X	4107	-0-	-273	-0-	421	1	3683	2	N	3	4	1			7
12	4464 X	4233	-0-	-231	-0-	455	1	3774	2	N	4	4	1			7
TOTAL GAS PROD:		51,476		TOTAL CONDENSATE PROD:		49										

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 504		RRCID -> 242197	COMPL. DATE 08/13/2008	TOTAL DEPTH 8160	PERF. 7658	-		7950						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	47	1	817	2	Y	-0-					-0-
02	448 N	401	-0-	-47	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
03	496 N	395	-0-	-101	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	443	2	1	9	Y	-0-					1
07	496 N	456	-0-	-40	-0-	456	2			Y	-0-					1
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					1
09	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	126	1	1090	2	Y	-0-					1
10	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	133	1	1163	2	Y	-0-					1
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	126	1	459	2	Y	-0-	1	1			-0-
*12	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	130	1	1190	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,400		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01		798 N	798	-0-	-0-	-0-	92	1	705	2	N	1	1
							1	9					1
02		700 N	626	-0-	-74	-0-	70	1	555	2	N	1	1
							1	9					1
03		806 N	712	-0-	-94	-0-	85	1	626	2	N	1	1
							1	9					1
04		780 N	728	-0-	-52	-0-	84	1	643	2	N	1	1
							1	9					1
05		787 N	787	-0-	-0-	-0-	92	1	694	2	N	1	2
							1	9					
06		775 N	775	-0-	-0-	-0-	80	1	695	2	N	-0-	1
07		788 N	788	-0-	-0-	-0-	96	1	691	2	N	1	2
							1	9					
08		780 N	780	-0-	-0-	-0-	95	1	685	2	N	-0-	1
09		780 N	749	-0-	-31	-0-	86	1	663	2	N	-0-	1
10		775 N	773	-0-	-2	-0-	87	1	686	2	N	-0-	1
11		750 N	742	-0-	-8	-0-	76	1	665	2	N	1	1
							1	9					1
12		775 N	762	-0-	-13	-0-	82	1	679	2	N	1	1
							1	9					1
TOTAL GAS PROD:			9,020	TOTAL CONDENSATE PROD:			8						

WEST RANCH WELL #: 2321 RRCID -> 242433 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6260 - 7186													
01		1674 N	1636	-0-	-38	-0-	49	1	1587	2	Y	-0-	1
02		1260 N	1038	-0-	-222	-0-	1038	2			Y	-0-	-0-
03		1302 N	1295	-0-	-7	-0-	1294	2	1	9	Y	1	1
04		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-	-0-
05		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1222	2	1	9	Y	1	1
06		1260 N	1180	-0-	-80	-0-	1180	2			Y	-0-	1
07		1333 N	1164	-0-	-169	-0-	1164	2			Y	-0-	1
08		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-	1
09		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	132	1	1840	2	Y	-0-	1
10		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	140	1	1973	2	Y	-0-	1
11		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	133	1	1208	2	Y	-0-	-0-
*12		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	138	1	1981	2	Y	1	1
							1	9					
TOTAL GAS PROD:			17,658	TOTAL CONDENSATE PROD:			3						

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 7045 RRCID -> 242443 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6158 - 6818												
M	O	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		625 N	625	-0-	-0-	-0-	72 1	552 2	N	1	1 1	1
02		560 N	515	-0-	-45	-0-	58 1	456 2	N	1	1 1	1
03		620 N	566	-0-	-54	-0-	68 1	497 2	N	1	1 1	1
04		600 N	581	-0-	-19	-0-	67 1	513 2	N	1	1 1	1
05		619 N	619	-0-	-0-	-0-	72 1	547 2	N	-0-		1
06		610 N	610	-0-	-0-	-0-	63 1	546 2	N	1	1 1	1
07		633 N	633	-0-	-0-	-0-	77 1	556 2	N	-0-		1
08		631 N	631	-0-	-0-	-0-	77 1	553 2	N	1	1 1	1
09		600 N	600	-0-	-0-	-0-	69 1	531 2	N	-0-		1
10		620 N	615	-0-	-5	-0-	69 1	546 2	N	-0-		1
11		600 N	591	-0-	-9	-0-	61 1	529 2	N	1	1 1	1
12		620 N	611	-0-	-9	-0-	66 1	544 2	N	1	1 1	1
TOTAL GAS PROD:			7,197			TOTAL CONDENSATE PROD:			8			

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		421 N	421	-0-	-0-	-0-	48 1	372 2	N	1	1 1	1
02		364 N	336	-0-	-28	-0-	38 1	297 2	N	1	1 1	1
03		403 N	369	-0-	-34	-0-	44 1	325 2	N	-0-		1
04		420 N	381	-0-	-39	-0-	44 1	337 2	N	-0-		1
05		396 N	396	-0-	-0-	-0-	46 1	350 2	N	-0-		1
06		380 N	380	-0-	-0-	-0-	39 1	340 2	N	1	1 1	1
07		403 N	386	-0-	-17	-0-	47 1	339 2	N	-0-		1
08		403 N	380	-0-	-23	-0-	46 1	333 2	N	1	1 1	1
09		390 N	365	-0-	-25	-0-	42 1	323 2	N	-0-	1 0	-0-
10		381 N	381	-0-	-0-	-0-	43 1	337 2	N	1		1
11		360 N	360	-0-	-0-	-0-	37 1	323 2	N	-0-		1
*12		375 N	375	-0-	-0-	-0-	40 1	335 2	N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:			4,530			TOTAL CONDENSATE PROD:			5			

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		309 N	309	-0-	-0-	-0-	29 1	280 2	Y	-0-		-0-
02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		Y	-0-		-0-
03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		Y	-0-		-0-
04		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		Y	-0-		-0-
05		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		Y	-0-		-0-
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		Y	-0-		-0-
07		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		Y	-0-		-0-
08		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		Y	-0-		-0-
09		501 N	501	-0-	-0-	-0-	71 1	430 2	Y	-0-		-0-
10		504 N	504	-0-	-0-	-0-	71 1	433 2	Y	-0-		-0-
11		132 N	132	-0-	-0-	-0-	66 1	66 2	Y	-0-		-0-
*12		547 N	547	-0-	-0-	-0-	72 1	475 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,464			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 CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	83 1	640 2	N	1	1	1		1
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	71 1	563 2	N	1	1	1		1
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	83 1	609 2	N	1	1	1		1
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	81 1	621 2	N	1	1	1		1
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	87 1	655 2	N	1				2
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	75 1	649 2	N	-0-	1	1		1
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	91 1	655 2	N	1				2
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	89 1	642 2	N	-0-	1	1		1
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	79 1	614 2	N	-0-				1
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	80 1	630 2	N	-0-				1
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	70 1	609 2	N	1	1	1		1
*12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	74 1	617 2	N	1	1	1		1
TOTAL GAS PROD:		8,475		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

ALLISON		WELL #: 2122		RRCID -> 243234	COMPL. DATE 09/02/2008	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 3418	- 4543			
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	49 1	718 2	Y	-0-			-0-
02	308 N	301	-0-	-7	-0-	301 2		Y	-0-			-0-
03	372 N	360	-0-	-12	-0-	360 2		Y	-0-			-0-
04	360 N	329	-0-	-31	-0-	329 2		Y	-0-			-0-
05	341 N	295	-0-	-46	-0-	295 2		Y	-0-			-0-
06	360 N	171	-0-	-189	-0-	171 2		Y	-0-			-0-
07	341 N	206	-0-	-135	-0-	206 2		Y	-0-			-0-
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		Y	-0-			-0-
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	116 1	853 2	Y	-0-			-0-
10	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	144 1	1064 2	Y	-0-			-0-
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	137 1	314 2	Y	-0-			-0-
*12	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	143 1	1119 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,590		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALLISON		WELL #: 4806		RRCID -> 243236	COMPL. DATE 08/29/2008	TOTAL DEPTH	4803	PERF. 4498	- 4634			
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	24 1	417 2	Y	-0-			-0-
02	224 N	209	-0-	-15	-0-	209 2		Y	-0-			-0-
03	248 N	233	-0-	-15	-0-	233 2		Y	-0-			-0-
04	240 N	224	-0-	-16	-0-	224 2		Y	-0-			-0-
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		Y	-0-			-0-
06	240 N	213	-0-	-27	-0-	213 2		Y	-0-			-0-
07	217 N	214	-0-	-3	-0-	214 2		Y	-0-			-0-
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		Y	-0-			-0-
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	61 1	527 2	Y	-0-			-0-
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	63 1	550 2	Y	-0-			-0-
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	65 1	198 2	Y	-0-			-0-
*12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	75 1	636 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,149		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2387 N	2017	-0-	-370	-0-	232	1	1783	2	N	2	3	1		3
02	2100 N	1702	-0-	-398	-0-	191	1	1508	2	N	3	3	1		3
03	2077 N	1829	-0-	-248	-0-	219	1	1607	2	N	3	1	0	2 1	3
04	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	308	1	2358	2	N	3	2	1		4
05	3100 N	4227	-0-	1127	1127	494	1	3730	2	N	3	1	1		6
06	3000 N	4145	-0-	1145	2272	427	1	3714	2	N	4	1	0	4 1	5
07	3100 N	3852	-0-	752	3024	469	1	3380	2	N	3				8
08	6311 X	3287	-0-	-3024	-0-	399	1	2886	2	N	2	5	1		5
09	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	313	1	2421	2	N	2	2	0	2 1	3
10	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	305	1	2411	2	N	3				6
11	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	261	1	2278	2	N	2	3	1		5
*12	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	285	1	2362	2	N	2	3	1		4
TOTAL GAS PROD:		34,373		TOTAL CONDENSATE PROD:		32									

LONGFELLOW WELL #: 4067 RRCID -> 243241 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8016 - 8594															
01	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	26	1	1655	2	N	1				1
02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-	1	1		-0-
03	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1497	2	1	9	N	-0-				1
04	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-	1	1		-0-
05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-				-0-
06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1216	2	1	9	N	1				1
07	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-				1
08	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-				1
09	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	73	1	1649	2	N	-0-				1
10	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	80	1	1861	2	N	-0-				1
11	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	78	1	1415	2	N	-0-	1	1		-0-
*12	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	82	1	1906	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		17,935		TOTAL CONDENSATE PROD:		3									

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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	238 1	1834 2	N	4	3 1		4
02	1876 N	1722	-0-	-154	-0-	193 1	1527 2	N	2	3 1		3
03	2108 N	1890	-0-	-218	-0-	226 1	1660 2	N	4	1 0	2 1	4
04	2010 N	1938	-0-	-72	-0-	224 1	1712 2	N	2	2 1		4
05	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	242 1	1824 2	N	2	1 1		5
06	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	209 1	1820 2	N	2	1 0	3 1	3
07	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	254 1	1832 2	N	2			5
08	2077 N	2070	-0-	-7	-0-	251 1	1818 2	N	1	3 1		3
09	2040 N	2033	-0-	-7	-0-	233 1	1799 2	N	1	1 0	1 1	2
10	2077 N	2031	-0-	-46	-0-	228 1	1801 2	N	2			4
11	2010 N	1912	-0-	-98	-0-	196 1	1715 2	N	1	2 1		3
12	2108 N	1958	-0-	-150	-0-	210 1	1746 2	N	2	2 1		3
TOTAL GAS PROD:		23,817		TOTAL CONDENSATE PROD:		25						

WEST RANCH		WELL #: 2702S		RRCID -> 243255	COMPL. DATE 08/31/2008	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 5232	-		6898	
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5 1	61 2	Y	-0-		-0-	
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-		-0-	
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		Y	-0-		-0-	
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2		Y	-0-		-0-	
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-		-0-	
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2		Y	-0-		-0-	
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		Y	-0-		-0-	
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		Y	-0-		-0-	
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	57 1	378 2	Y	-0-		-0-	
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	30 1	210 2	Y	-0-		-0-	
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	13 1	26 2	Y	-0-		-0-	
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	1 1	7 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,097		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
ALLISON WELL #: 3026 RRCID -> 243256 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4552 - 5932														
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	BALANCE

01		690 N	690	-0-	-0-	-0-	79	1	610	2	N	1	1 1	1
							1	9						
02		567 N	567	-0-	-0-	-0-	64	1	502	2	N	1	1 1	1
							1	9						
03		628 N	628	-0-	-0-	-0-	75	1	552	2	N	1	1 1	1
							1	9						
04		643 N	643	-0-	-0-	-0-	74	1	568	2	N	1	1 1	1
							1	9						
05		682 N	682	-0-	-0-	-0-	80	1	602	2	N	-0-		1
							69	1	600	2	N	1	1 1	1
							1	9						
07		686 N	686	-0-	-0-	-0-	84	1	602	2	N	-0-		1
							82	1	595	2	N	1	1 1	1
							1	9						
09		647 N	647	-0-	-0-	-0-	74	1	573	2	N	-0-		1
							74	1	585	2	N	-0-		1
10		659 N	659	-0-	-0-	-0-	67	1	582	2	N	1	1 1	1
							1	9						
11		650 N	650	-0-	-0-	-0-	72	1	597	2	N	1	1 1	1
							1	9						
*12		670 N	670	-0-	-0-	-0-	72	1	597	2	N	1	1 1	1
							1	9						
TOTAL GAS PROD:			7,870	TOTAL CONDENSATE PROD:			8							

WEST RANCH WELL #: 5083 RRCID -> 243262 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3696 - 4146														

01		198 N	198	-0-	-0-	-0-	23	1	175	2	N	-0-		-0-
							18	1	144	2	N	-0-		-0-
02		196 N	162	-0-	-34	-0-	22	1	160	2	N	-0-		-0-
							21	1	162	2	N	-0-		-0-
03		217 N	182	-0-	-35	-0-	23	1	171	2	N	-0-		-0-
							20	1	171	2	N	-0-		-0-
04		183 N	183	-0-	-0-	-0-	24	1	171	2	N	-0-		-0-
							23	1	169	2	N	-0-		-0-
05		194 N	194	-0-	-0-	-0-	21	1	162	2	N	-0-		-0-
							22	1	172	2	N	-0-		-0-
06		191 N	191	-0-	-0-	-0-	19	1	165	2	N	-0-		-0-
							21	1	171	2	N	-0-		-0-
07		195 N	195	-0-	-0-	-0-	21	1	162	2	N	-0-		-0-
							22	1	172	2	N	-0-		-0-
08		192 N	192	-0-	-0-	-0-	19	1	165	2	N	-0-		-0-
							21	1	171	2	N	-0-		-0-
09		183 N	183	-0-	-0-	-0-	21	1	162	2	N	-0-		-0-
							22	1	172	2	N	-0-		-0-
10		194 N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	165	2	N	-0-		-0-
							21	1	171	2	N	-0-		-0-
11		184 N	184	-0-	-0-	-0-	21	1	171	2	N	-0-		-0-
							21	1	171	2	N	-0-		-0-
*12		192 N	192	-0-	-0-	-0-	21	1	171	2	N	-0-		-0-
							21	1	171	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,250	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

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) 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	1147 N	1129	-0-	-18	-0-	130	1	998	2	N	1	1	2
02	1036 N	918	-0-	-118	-0-	103	1	814	2	N	1	1	2
03	1147 N	1033	-0-	-114	-0-	124	1	908	2	N	1	1	2
04	1080 N	1065	-0-	-15	-0-	123	1	941	2	N	1	1	2
05	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	133	1	1006	2	N	1	1	2
06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	115	1	1003	2	N	1	0	1
07	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	140	1	1008	2	N	2		3
08	1147 N	1131	-0-	-16	-0-	137	1	993	2	N	1	2	2
09	1110 N	1083	-0-	-27	-0-	124	1	959	2	N	-0-	1	1
10	1147 N	1084	-0-	-63	-0-	122	1	961	2	N	1		2
11	1080 N	1020	-0-	-60	-0-	105	1	914	2	N	1	1	2
12	1116 N	1007	-0-	-109	-0-	108	1	898	2	N	1	1	2
TOTAL GAS PROD:		12,879		TOTAL CONDENSATE PROD:		12							

LONGFELLOW		WELL #: 4038R		RRCID -> 243852	COMPL. DATE 12/29/2008	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5308	-	5728			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	51	1	392	2	N	1	1	1
02	392 N	358	-0-	-34	-0-	40	1	317	2	N	1	1	1
03	434 N	418	-0-	-16	-0-	50	1	368	2	N	-0-		1
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	50	1	383	2	N	-0-		1
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	54	1	407	2	N	-0-		1
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	46	1	400	2	N	1	1	1
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	55	1	400	2	N	-0-		1
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	55	1	395	2	N	1	1	1
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	53	1	409	2	N	-0-	1	1
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	52	1	410	2	N	1		-0-
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	45	1	389	2	N	-0-		1
*12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	48	1	396	2	N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		5,270		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	381	1	3580	2	Y	2	2 1	4
02	2688 X	2255	-0-	-433	-0-	193	1	2059	2	Y	3	3 1	4
03	2945 X	2620	-0-	-325	-0-	226	1	2391	2	Y	3	1 0 2 1	4
04	2850 X	2754	-0-	-96	-0-	228	1	2524	2	Y	2	2 1	4
05	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	249	1	2615	2	Y	2	1 1	5
06	3840 X	2892	-0-	-948	-0-	223	1	2666	2	Y	3	1 0 3 1	4
07	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	266	1	2607	2	Y	2		6
08	2852 X	2788	-0-	-64	-0-	244	1	2542	2	Y	2	3 1	5
09	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	721	1	5000	2	Y	1	1 0 1 1	4
10	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	747	1	5241	2	Y	2	1 1	5
11	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	697	1	2490	2	Y	1	3 1	3
*12	6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	742	1	5513	2	Y	3	2 1	4
TOTAL GAS PROD:		44,171		TOTAL CONDENSATE PROD:		26							

WEST RANCH		WELL #: 2720S		RRCID -> 243977	COMPL. DATE 06/16/2008	TOTAL DEPTH 8777	PERF. 6700	-		8310			
01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	72	1	759	2	N	-0-	-0-	
02	224 N	203	-0-	-21	-0-	203	2			N	-0-	-0-	
03	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-	-0-	
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-	-0-	
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-	-0-	
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	273	2	1 9		N	-1	1	
07	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-	1	
08	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-	1	
09	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	151	1	1038	2	N	-0-	1	
10	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	158	1	1036	2	N	-0-	1	
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	149	1	213	2	N	-0-	-0-	
*12	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	164	1	1146	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,714		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	945 N	945	-0-	-0-	-0-	108	1	835	2	N	2	1	1			2
02	840 N	812	-0-	-28	-0-	91	1	721	2	N	-0-	1	1			1
03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	112	1	826	2	N	1	1	1			1
04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	107	1	823	2	N	-0-					1
05	990 N	990	-0-	-0-	-0-	116	1	873	2	N	1					2
06	972 N	972	-0-	-0-	-0-	100	1	872	2	N	-0-	1	1			1
07	989 N	989	-0-	-0-	-0-	120	1	868	2	N	1					2
08	973 N	973	-0-	-0-	-0-	118	1	855	2	N	-0-	1	1			1
09	933 N	933	-0-	-0-	-0-	107	1	826	2	N	-0-					1
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	108	1	853	2	N	1					2
11	900 N	892	-0-	-8	-0-	92	1	800	2	N	-0-	1	1			1
*12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	102	1	846	2	N	1	1	1			1
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WEST RANCH WELL #: 8041 RRCID -> 244031 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4288 - 8610

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

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH		WELL #: 7040		RRCID -> 244034	COMPL. DATE 09/24/2008	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 6470	-	7716				
M O	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	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	144 1	2 9	1112	2	N	2	2	1	2
02	1092 N	966	-0-	-126	-0-	109 1	1 9	856	2	N	1	1	1	2
03	1209 N	1069	-0-	-140	-0-	128 1	1 9	940	2	N	1	1	1	2
04	1200 N	946	-0-	-254	-0-	109 1	1 9	836	2	N	1	1	1	2
05	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	138 1	2 9	1046	2	N	2	1	1	3
06	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	122 1	1 9	1060	2	N	-0-	1	0	1
07	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	152 1	1 9	1095	2	N	1		1	2
08	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	151 1	1 9	1092	2	N	-0-	1	1	1
09	1170 N	1168	-0-	-2	-0-	134 1	1 9	1034	2	N	-0-			1
10	1240 N	1220	-0-	-20	-0-	137 1	1 9	1082	2	N	1			2
11	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	123 1	1 9	1077	2	N	1	1	1	2
12	1209 N	1099	-0-	-110	-0-	118 1	1 9	980	2	N	1	1	1	2
TOTAL GAS PROD:		13,786		TOTAL CONDENSATE PROD:		11								

WEST RANCH		WELL #: 2715SR		RRCID -> 244037	COMPL. DATE 11/05/2008	TOTAL DEPTH	8115	PERF. 4760	-	8030				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	11 1	1 9	82	2	N	1			1
02	84 N	66	-0-	-18	-0-	7 1	1 9	59	2	N	-0-	1	1	-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	10 1	1 9	72	2	N	-0-			-0-
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	9 1	1 9	67	2	N	-0-			-0-
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	77	2	N	-0-			-0-
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	8 1	1 9	73	2	N	-0-			-0-
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	42 1	1 9	303	2	N	-0-			-0-
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	72 1	1 9	523	2	N	-0-			-0-
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	39 1	1 9	302	2	N	-0-			-0-
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	9 1	1 9	72	2	N	1			1
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	9 1	1 9	79	2	N	-0-	1	1	-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	9 1	1 9	76	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,022		TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
WEST RANCH WELL #: 2806 RRCID -> 244077 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178 N	1047	-0-	-131	-0-	120	1	926	2	N	1	1	2
						1	9						
02	896 N	785	-0-	-111	-0-	88	1	696	2	N	1	1	2
						1	9						
03	1116 N	1050	-0-	-66	-0-	126	1	923	2	N	1	1	2
						1	9						
04	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	121	1	928	2	N	1	1	2
						1	9						
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	123	1	931	2	N	1	1	2
						1	9						
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	112	1	973	2	N	1	1	2
						1	9						
07	1085 N	1022	-0-	-63	-0-	124	1	897	2	N	1		3
						1	9						
08	1054 N	1012	-0-	-42	-0-	123	1	888	2	N	1	2	2
						1	9						
09	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	131	1	1010	2	N	-0-	1	1
10	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	127	1	1001	2	N	1		2
						1	9						
11	990 N	910	-0-	-80	-0-	93	1	816	2	N	1	1	2
						1	9						
12	1178 N	957	-0-	-221	-0-	103	1	854	2	N	-0-	1	1
TOTAL GAS PROD:		12,244				TOTAL CONDENSATE PROD:		10					

LONGFELLOW STATE "D" WELL #: 9013 RRCID -> 244113 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980													
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	1240 N	1150	-0-	-90	-0-	132	1	1016	2	N	2	2	2
						2	9						
02	1064 N	516	-0-	-548	-0-	58	1	457	2	N	1	1	2
						1	9						
03	1209 N	1168	-0-	-41	-0-	140	1	1027	2	N	1	1	2
						1	9						
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	132	1	1014	2	N	1	1	2
						1	9						
05	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	137	1	1033	2	N	2	1	3
						2	9						
06	1140 N	1137	-0-	-3	-0-	117	1	1019	2	N	1	1	0
						1	9					2	1
07	1178 N	1151	-0-	-27	-0-	140	1	1009	2	N	2		3
						2	9						
08	1178 N	902	-0-	-276	-0-	110	1	792	2	N	-0-	1	1
09	1140 N	304	-0-	-836	-0-	35	1	269	2	N	-0-	1	0
10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	150	1	1185	2	N	-0-		1
11	870 N	817	-0-	-53	-0-	84	1	732	2	N	1	1	1
						1	9						
*12	980 N	980	-0-	-0-	-0-	105	1	874	2	N	1	1	1
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		11,779				TOTAL CONDENSATE PROD:		12					

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 O	ALLOW 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	682 N	643	-0-	-39	-0-	74	1	568	2	N	1	1	1	1
						1	9							
02	532 N	527	-0-	-5	-0-	59	1	467	2	N	1	1	1	1
						1	9							
03	682 N	660	-0-	-22	-0-	79	1	580	2	N	1	1	1	1
						1	9							
04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	75	1	577	2	N	1	1	1	1
						1	9							
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	80	1	607	2	N	1			2
						1	9							
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	68	1	596	2	N	-0-	1	1	1
07	682 N	641	-0-	-41	-0-	78	1	563	2	N	-0-			1
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	84	1	604	2	N	1	1	1	1
						1	9							
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	78	1	600	2	N	-0-			1
10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	76	1	597	2	N	-0-			1
11	660 N	574	-0-	-86	-0-	59	1	514	2	N	1	1	1	1
						1	9							
12	713 N	653	-0-	-60	-0-	70	1	582	2	N	1	1	1	1
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		7,743		TOTAL CONDENSATE PROD:		8								

LONGFELLOW														
WELL #: 1211 RRCID -> 244675 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644														
01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	106	1	813	2	N	1	1	1	2
						1	9							
02	840 N	758	-0-	-82	-0-	85	1	673	2	N	-0-	1	1	1
03	930 N	846	-0-	-84	-0-	101	1	743	2	N	2	1	1	2
						2	9							
04	900 N	876	-0-	-24	-0-	101	1	774	2	N	1	1	1	2
						1	9							
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	110	1	827	2	N	-0-			2
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	93	1	812	2	N	-0-	1	1	1
07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	114	1	818	2	N	1			2
						1	9							
08	930 N	915	-0-	-15	-0-	111	1	804	2	N	-0-	1	1	1
09	900 N	879	-0-	-21	-0-	101	1	778	2	N	-0-			1
10	930 N	904	-0-	-26	-0-	101	1	802	2	N	1			2
						1	9							
11	900 N	850	-0-	-50	-0-	87	1	763	2	N	-0-	1	1	1
12	899 N	893	-0-	-6	-0-	96	1	795	2	N	2	1	1	2
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		10,616		TOTAL CONDENSATE PROD:		8								

ALLISON														
WELL #: 4803 RRCID -> 244679 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 5950														
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	Y	-0-			-0-
02	84 N	46	-0-	-38	-0-	46	2			Y	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
04	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	2			Y	-0-			-0-
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-			-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-			-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-			-0-
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-			-0-
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	39	1	415	2	Y	-0-			-0-
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	44	1	478	2	Y	-0-			-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	45	1	263	2	Y	-0-			-0-
*12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	48	1	536	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,677		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

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	EOM BALANCE

01		2852 N	2767	-0-	-85	-0-	140	1	2627	2	Y	1
02		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-
03		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2339	2	1	9	Y	1
04		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			Y	1
05		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	1
06		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2138	2	3	9	Y	4
07		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2123	2	1	9	Y	5
08		2356 X	2233	-0-	-123	-0-	2233	2			Y	5
09		2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	167	1	2623	2	Y	5
10		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	178	1	2767	2	Y	4
11		2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	169	1	2063	2	Y	1
*12		2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	215	1	2725	2	Y	1
TOTAL GAS PROD:			28,973			TOTAL CONDENSATE PROD:			5			

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-
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-			

WEST RANCH WELL #: 7013 RRCID -> 244833 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6170 - 8060												
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	25	1	189	2	N	-0-
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	20	1	154	2	N	-0-
03	217	N	186	-0-	-31	-0-	22	1	164	2	N	-0-
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	23	1	173	2	N	-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	26	1	198	2	N	-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	22	1	191	2	N	-0-
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	24	1	170	2	N	-0-
08	217	N	179	-0-	-38	-0-	22	1	157	2	N	-0-
09	210	N	167	-0-	-43	-0-	19	1	148	2	N	-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	20	1	159	2	N	-0-
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	17	1	146	2	N	-0-
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	18	1	153	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,260			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
LONGFELLOW STATE "E" WELL #: 9012 RRCID -> 244888 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7216 - 8540													
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	1085 N	1080	-0-	-5	-0-	124 1	955 2		N	1	1 1		2
02	980 N	844	-0-	-136	-0-	95 1	748 2		N	1	1 1		2
03	1116 N	1024	-0-	-92	-0-	123 1	900 2		N	1	1 1		2
04	1050 N	1032	-0-	-18	-0-	119 1	912 2		N	1	1 1		2
05	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	127 1	957 2		N	-0-			2
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	110 1	955 2		N	-0-	1 1		1
07	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	134 1	968 2		N	1			2
08	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	133 1	958 2		N	-0-	1 1		1
09	1080 N	1049	-0-	-31	-0-	120 1	929 2		N	-0-			1
10	1116 N	1069	-0-	-47	-0-	120 1	948 2		N	1			2
11	1050 N	1012	-0-	-38	-0-	104 1	907 2		N	1	1 1		2
12	1085 N	1036	-0-	-49	-0-	111 1	924 2		N	1	1 1		2
TOTAL GAS PROD: 12,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 8													

WEST RANCH WELL #: 2326 RRCID -> 244890 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4614 - 5496													
01	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	72 1	3364 2		Y	-0-			1
02	2856 X	2350	-0-	-506	-0-	2349 2	1 9		Y	1	1 1		1
03	3100 X	2923	-0-	-177	-0-	2923 2			Y	-0-			1
04	3000 X	2856	-0-	-144	-0-	2855 2	1 9		Y	1	1 1		1
05	2945 X	2740	-0-	-205	-0-	2740 2			Y	-0-			1
06	3330 X	2713	-0-	-617	-0-	2712 2	1 9		Y	1			2
07	2945 X	2512	-0-	-433	-0-	2512 2			Y	-0-			2
08	2945 X	2709	-0-	-236	-0-	2709 2			Y	-0-			2
09	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	170 1	3450 2		Y	-0-			2
10	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	175 1	3605 2		Y	1	1 1		2
11	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	166 1	2604 2		Y	-0-	2 1		-0-
*12	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	180 1	3629 2		Y	1			1
TOTAL GAS PROD: 36,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 5													

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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01	2480 X	2258	-0-	-222	-0-	259 1	1993 2	N	5	3 1		53	
02	2240 N	1904	-0-	-336	-0-	213 1	1683 2	N	7	3 1		57	
03	2480 N	1985	-0-	-495	-0-	236 1	1732 2	N	15	1 0	2 1	69	
04	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	260 1	1991 2	N	6	2 1		73	
05	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	285 1	2150 2	N	5	1 1		77	
06	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	259 1	2251 2	N	5	1 0	3 1	78	
07	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	319 1	2302 2	N	8			86	
08	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	317 1	2291 2	N	4	3 1		87	
09	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	289 1	2235 2	N	7	1 0	1 1	92	
10	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	293 1	2315 2	N	8			100	
11	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	249 1	2176 2	N	4	2 1		102	
*12	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	270 1	2240 2	N	8	2 1		108	
TOTAL GAS PROD:		28,701		TOTAL CONDENSATE PROD:		82							

WEST RANCH		WELL #:		3119	RRCID -> 244928		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 6940		PERF. 5536 - 5608		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	18 1	140 2	N	-0-			-0-	
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	14 1	108 2	N	-0-			-0-	
03	186 N	151	-0-	-35	-0-	18 1	133 2	N	-0-			-0-	
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	18 1	135 2	N	-0-			-0-	
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	18 1	137 2	N	-0-			-0-	
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	16 1	137 2	N	-0-			-0-	
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	18 1	127 2	N	-0-			-0-	
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	19 1	141 2	N	-0-			-0-	
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	19 1	145 2	N	-0-			-0-	
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	18 1	146 2	N	-0-			-0-	
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	13 1	114 2	N	-0-			-0-	
*12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	18 1	149 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,819		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST RANCH		WELL #:		3321	RRCID -> 244931		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5073 - 7320		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	9 1	66 2	N	-0-			-0-	
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	7 1	56 2	N	-0-			-0-	
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	9 1	66 2	N	-0-			-0-	
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	9 1	68 2	N	-0-			-0-	
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	10 1	73 2	N	-0-			-0-	
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	8 1	73 2	N	-0-			-0-	
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	10 1	72 2	N	-0-			-0-	
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	10 1	72 2	N	-0-			-0-	
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	9 1	68 2	N	-0-			-0-	
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	9 1	72 2	N	-0-			-0-	
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	8 1	69 2	N	-0-			-0-	
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	9 1	72 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		934		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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	957 N	957	-0-	-0-	-0-	28	1	928	2	Y	1	1	1
02	DLQ G-10	721	-0-	721	721	720	2	1	9	Y	1	1	1
03	DLQ G-10	2234	-0-	2234	2955	173	1	2059	2	Y	2	1	2
04	DLQ G-10	1601	-0-	1601	4556	99	1	1501	2	Y	1	1	2
05	DLQ G-10	1472	-0-	1472	6028	90	1	1382	2	Y	-0-		2
06	2900 N	1352	-0-	-1548	4480	70	1	1282	2	Y	-0-	1	1
07	3100 N	1339	-0-	-1761	2719	79	1	1259	2	Y	1		2
08	3100 N	1314	-0-	-1786	933	75	1	1239	2	Y	-0-	1	1
09	2309 N	1376	-0-	-933	-0-	96	1	1280	2	Y	-0-		1
10	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	97	1	1316	2	Y	-0-		1
11	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	86	1	1147	2	Y	1	1	1
*12	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	99	1	1302	2	Y	1	1	1
TOTAL GAS PROD:		16,415		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

WEST RANCH WELL #: 3421 RRCID -> 244939 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6165 - 8022

01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	N	-0-		-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	N	-0-		-0-
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	N	-0-		-0-
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	N	-0-		-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		99		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
ALLISON		WELL #: 3025		RRCID -> 245225	COMPL. DATE 08/11/2008	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 4708	-		5664		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	125 1	966 2	N	-0-	1 1		1
02	980 N	840	-0-	-140	-0-	94 1	744 2	N	2	1 1		2
						2 9						
03	1085 N	945	-0-	-140	-0-	113 1	831 2	N	1	1 1		2
						1 9						
04	1050 N	919	-0-	-131	-0-	106 1	812 2	N	1	1 1		2
						1 9						
05	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	127 1	956 2	N	-0-			2
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	102 1	887 2	N	-0-	1 1		1
07	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	125 1	903 2	N	1			2
						1 9						
08	1085 N	990	-0-	-95	-0-	120 1	870 2	N	-0-	1 1		1
09	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	116 1	898 2	N	-0-			1
10	1023 N	953	-0-	-70	-0-	107 1	845 2	N	1			2
						1 9						
11	960 N	921	-0-	-39	-0-	94 1	826 2	N	1	1 1		2
						1 9						
12	1054 N	960	-0-	-94	-0-	103 1	856 2	N	1	1 1		2
						1 9						
TOTAL GAS PROD:		11,734		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

ALLISON		WELL #: 3023		RRCID -> 245314	COMPL. DATE 06/29/2008	TOTAL DEPTH 9697	PERF. 4170	-		9366		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	37 1	287 2	N	-0-			-0-
02	308 N	262	-0-	-46	-0-	29 1	233 2	N	-0-			-0-
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	44 1	321 2	N	1			1
						1 9						
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	42 1	321 2	N	-0-			1
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	42 1	319 2	N	-0-			1
06	360 N	348	-0-	-12	-0-	36 1	312 2	N	-0-	1 0		-0-
07	372 N	355	-0-	-17	-0-	43 1	311 2	N	1			1
						1 9						
08	372 N	346	-0-	-26	-0-	42 1	304 2	N	-0-	1 1		-0-
09	360 N	321	-0-	-39	-0-	37 1	284 2	N	-0-			-0-
10	341 N	337	-0-	-4	-0-	38 1	298 2	N	1			1
						1 9						
11	330 N	314	-0-	-16	-0-	32 1	282 2	N	-0-	1 1		-0-
12	341 N	324	-0-	-17	-0-	35 1	288 2	N	1			1
						1 9						
TOTAL GAS PROD:		4,021		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 #:		2223	RRCID ->	245315	COMPL. DATE	09/28/2008	TOTAL DEPTH	4360	PERF.	2478	-	4114
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	1674 N	1576	-0-	-98	-0-	180 1	1385 2	N	10	2 1				106
02	1456 N	1387	-0-	-69	-0-	111 9	1221 2	N	10	2 1				114
03	1519 N	1395	-0-	-124	-0-	155 1	1219 2	N	9	1 0	1 1			121
04	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	166 1	1370 2	N	9	2 1				128
05	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	10 9	1436 2	N	8	1 1				135
06	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	179 1	1403 2	N	8	1 0	2 1			140
07	1612 N	1589	-0-	-23	-0-	190 1	1388 2	N	7					147
08	1643 N	1586	-0-	-57	-0-	9 9	1386 2	N	7	2 1				152
09	1560 N	1511	-0-	-49	-0-	192 1	1330 2	N	8	1 0	1 1			158
10	1581 N	1553	-0-	-28	-0-	172 1	1373 2	N	5					163
11	1530 N	1493	-0-	-37	-0-	9 9	1334 2	N	5	1 1				167
12	1550 N	1515	-0-	-35	-0-	174 1	1346 2	N	6	1 1				172
						6 9								
						162 1								
						7 9								

TOTAL GAS PROD: 18,372

TOTAL CONDENSATE PROD: 92

ALLISON 4		WELL #:		204	RRCID ->	245316	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5467	-	5715
01	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	48 1	1842 2	Y	-0-					1
02	1428 N	1075	-0-	-353	-0-	1075 2		Y	-0-	1 1				-0-
03	1395 N	1149	-0-	-246	-0-	1148 2	1 9	Y	1					1
04	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563 2		Y	-0-					1
05	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2		Y	-0-					1
06	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2		Y	-0-					1
07	1612 N	1377	-0-	-235	-0-	1377 2		Y	-0-					1
08	1457 N	1434	-0-	-23	-0-	1434 2		Y	-0-					1
09	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	154 1	2109 2	Y	-0-					1
10	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	161 1	2248 2	Y	-0-					1
11	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	155 1	1379 2	Y	-0-	1 1				-0-
*12	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	160 1	2277 2	Y	1					1
						1 9								

TOTAL GAS PROD: 19,918

TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LONGFELLOW		WELL #:		4058	RRCID ->	245317	COMPL. DATE	07/05/2008	TOTAL DEPTH	10731	PERF.	7340	-	10556
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	2 1	17 2	N	-0-					-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	2 1	15 2	N	-0-					-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	2 1	16 2	N	-0-					-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	2 1	17 2	N	-0-					-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	2 1	18 2	N	-0-					-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	2 1	18 2	N	-0-					-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	2 1	17 2	N	-0-					-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	2 1	17 2	N	-0-					-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	2 1	17 2	N	-0-					-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	2 1	18 2	N	-0-					-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	2 1	17 2	N	-0-					-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	2 1	17 2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 228

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 7031 RRCID -> 245321 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 7552

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	2790 X	2692	-0-	-98	-0-	309	1	2381	2	N	2	3	1	12
02	2464 X	2230	-0-	-234	-0-	250	1	1977	2	N	3	3	1	12
03	2728 X	2447	-0-	-281	-0-	293	1	2150	2	N	4	1	0	13
04	2640 X	2507	-0-	-133	-0-	289	1	2216	2	N	2	2	1	13
05	2697 X	2669	-0-	-28	-0-	311	1	2345	2	N	12	1	1	24
06	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	281	1	2448	2	N	2	1	0	22
07	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	337	1	2429	2	N	2			24
08	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	330	1	2384	2	N	2	4	1	22
09	2730 X	2575	-0-	-155	-0-	295	1	2280	2	N	-0-	19	0	2
10	2821 X	2674	-0-	-147	-0-	300	1	2371	2	N	3		1	5
11	2730 X	2548	-0-	-182	-0-	261	1	2286	2	N	1	2	1	4
12	2759 X	2587	-0-	-172	-0-	278	1	2307	2	N	2	2	1	4

TOTAL GAS PROD: 31,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

WEST RANCH WELL #: 5085 RRCID -> 245326 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 7448

01	186 N	155	-0-	-31	-0-	18	1	137	2	N	-0-			-0-
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	44	1	350	2	N	-0-			-0-
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	62	1	453	2	N	1			1
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	60	1	456	2	N	-0-			1
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	61	1	463	2	N	-0-			1
06	510 N	487	-0-	-23	-0-	50	1	436	2	N	1	1	1	1
07	527 N	476	-0-	-51	-0-	58	1	418	2	N	-0-			1
08	527 N	477	-0-	-50	-0-	58	1	418	2	N	1	1	1	1
09	480 N	456	-0-	-24	-0-	52	1	404	2	N	-0-	1	0	-0-
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	54	1	427	2	N	1			1
11	450 N	433	-0-	-17	-0-	44	1	389	2	N	-0-			1
*12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	51	1	425	2	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 5,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 LONGFELLOW WELL #: 4057 RRCID -> 245327 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074

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		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	390	1	2871	2	Y	-0-				1
02		2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	2049	2		1	9	Y	1	1	1	1
03		2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2				Y	-0-			1
04		2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2459	2		1	9	Y	1	1	1	1
05		2263 X	1740	-0-	-523	-0-	1740	2				Y	-0-			1
06		3150 X	2211	-0-	-939	-0-	2210	2		1	9	Y	1			2
07		2542 X	2087	-0-	-455	-0-	2087	2				Y	-0-			2
08		2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2576	2		1	9	Y	1			3
09		4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	501	1	3926	2	Y	-0-				3
10		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	394	1	3028	2	Y	-0-	1	1		2
11		2490 X	2352	-0-	-138	-0-	428	1	1924	2	Y	-0-	2	1		-0-
12		4588 X	3747	-0-	-841	-0-	512	1	3234	2	Y	1				1
							1	9								

TOTAL GAS PROD: 32,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WEST RANCH WELL #: 2230 RRCID -> 245328 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4185 - 4490

01		243 N	243	-0-	-0-	-0-	19	1	224	2	Y	-0-				-0-
02		84 N	73	-0-	-11	-0-	73	2				Y	-0-			-0-
03		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2				Y	-0-			-0-
04		90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2				Y	-0-			-0-
05		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2				Y	-0-			-0-
06		90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2				Y	-0-			-0-
07		93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2				Y	-0-			-0-
08		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2				Y	-0-			-0-
09		352 N	352	-0-	-0-	-0-	46	1	306	2	Y	-0-				-0-
10		340 N	340	-0-	-0-	-0-	44	1	296	2	Y	-0-				-0-
11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	42	1	65	2	Y	-0-				-0-
*12		363 N	363	-0-	-0-	-0-	45	1	318	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2207 RRCID -> 245329 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 2712 - 6430

01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	246	-0-	246	-0-	246	28	1	218	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	246					Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	242	-0-	242	-0-	488	28	1	214	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	488					Y	-0-			-0-
06		726 N	238	-0-	-488	-0-	25	1	213	2	Y	-0-				-0-
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-						Y	-0-			-0-
08		314 N	314	-0-	-0-	-0-	38	1	276	2	Y	-0-				-0-
09		240 N	1	-0-	-239	-0-	1	2				Y	-0-			-0-
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	18	1	140	2	Y	1				1
							1	9								
11		270 N	94	-0-	-176	-0-	10	1	84	2	Y	-0-				1
*12		18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	1	1	1		1
							1	9								

TOTAL GAS PROD: 1,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 503 RRCID -> 245330 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5984 - 7614													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE		AMT CODE	BALANCE	

01		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-		20 1	1150 2	Y		-0-	
02		1036 N	601	-0-	-435	-0-		601 2		Y		-0-	
03		1116 N	69	-0-	-1047	-0-		69 2		Y		-0-	
04		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-		1422 2		Y		-0-	
05		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-		1193 2		Y		-0-	
06		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-		1136 2	1 9	Y		1	
07		1457 N	1054	-0-	-403	-0-		1054 2		Y		1	
08		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-		1583 2		Y		1	
09		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-		59 1	1585 2	Y		1	
10		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-		66 1	1809 2	Y		1	
11		1530 N	1527	-0-	-3	-0-		65 1	1462 2	Y	1 1	-0-	
*12		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-		60 1	1800 2	Y		-0-	
TOTAL GAS PROD:			15,135	TOTAL CONDENSATE PROD:								1	

ALLISON WELL #: 3022 RRCID -> 245331 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8458 - 9750														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM		
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE		AMT CODE	BALANCE		

01		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-		207 1	1592 2	N	1	2 1	2	
02		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-		241 1	1903 2	N	2	2 1	2	
03		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-		194 1	1422 2	N	3	1 0	1 1	3
04		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-		192 1	1469 2	N	2	2 1		3
05		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-		210 1	1586 2	N	2	1 1		4
06		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-		181 1	1574 2	N	1	1 0	2 1	2
07		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-		220 1	1582 2	N	2			4
08		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-		218 1	1578 2	N	-0-	2 1		2
09		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-		197 1	1522 2	N	2	1 0	1 1	2
10		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-		199 1	1572 2	N	1			3
11		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-		172 1	1506 2	N	2	2 1		3
*12		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-		186 1	1544 2	N	2	2 1		3
TOTAL GAS PROD:			21,287	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 #: 3110		RRCID -> 245490		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 8497		PERF. 6152 - 7134		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798 N	1721	-0-	-77	-0-	198	1	1521	2	N	2	2	1	3
02	1624 N	1381	-0-	-243	-0-	155	1	1224	2	N	2	2	1	3
03	1767 N	1480	-0-	-287	-0-	177	1	1301	2	N	2	1	0	3
04	1680 N	1534	-0-	-146	-0-	177	1	1356	2	N	1	1	1	3
05	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	192	1	1447	2	N	2	1	1	4
06	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	164	1	1423	2	N	1	1	0	2
07	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	196	1	1415	2	N	2			4
08	1643 N	1566	-0-	-77	-0-	190	1	1376	2	N	-0-	2	1	2
09	1590 N	1505	-0-	-85	-0-	172	1	1332	2	N	1	1	0	1
10	1612 N	1514	-0-	-98	-0-	170	1	1342	2	N	2			3
11	1530 N	1283	-0-	-247	-0-	132	1	1151	2	N	-0-	1	1	2
12	1550 N	1221	-0-	-329	-0-	131	1	1089	2	N	1	1	1	2
TOTAL GAS PROD:		18,047		TOTAL CONDENSATE PROD:		16								

LONGFELLOW		WELL #: 4073		RRCID -> 245596		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 3977 - 4385				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	419	-0-	-15	-0-	48	1	370	2	N	1	1	1	1
02	392 N	358	-0-	-34	-0-	40	1	317	2	N	1	1	1	1
03	434 N	424	-0-	-10	-0-	51	1	373	2	N	-0-			1
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	49	1	374	2	N	-0-			1
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	52	1	395	2	N	-0-			1
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	45	1	395	2	N	1	1	1	1
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	54	1	392	2	N	-0-			1
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	53	1	384	2	N	1	1	1	1
09	450 N	408	-0-	-42	-0-	47	1	361	2	N	-0-	1	1	-0-
10	434 N	420	-0-	-14	-0-	47	1	372	2	N	1			1
11	420 N	391	-0-	-29	-0-	40	1	351	2	N	-0-			1
12	434 N	403	-0-	-31	-0-	43	1	360	2	N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		5,018		TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

WEST RANCH		WELL #: 8035		RRCID -> 245683		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 4674 - 5408				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS 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-								

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	* * AMT	* * DISPOSITIONS	* * AMT	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT	EOM BALANCE
01	1364 N	1316	-0-	-48	-0-	28 1	1287 2	Y	1				1
02	1008 N	933	-0-	-75	-0-	933 2		Y	-0-	1 1			-0-
03	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2		Y	-0-				-0-
04	1050 N	1039	-0-	-11	-0-	1039 2		Y	-0-				-0-
05	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2		Y	-0-				-0-
06	1080 N	997	-0-	-83	-0-	996 2	1 9	Y	1				1
07	1085 N	995	-0-	-90	-0-	995 2		Y	-0-				1
08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2		Y	-0-				1
09	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	74 1	1355 2	Y	-0-				1
10	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	76 1	1413 2	Y	-0-				1
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	74 1	1009 2	Y	-0-	1 1			-0-
12	1488 N	1461	-0-	-27	-0-	69 1	1392 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		13,905		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

WEST RANCH		WELL #:		4205	RRCID ->	245696	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	6344 - 7536
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	14 1	106 2	N	-0-			-0-
02	112 N	97	-0-	-15	-0-	11 1	86 2	N	-0-			-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	13 1	97 2	N	-0-			-0-
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	13 1	98 2	N	-0-			-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	13 1	98 2	N	-0-			-0-
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	11 1	94 2	N	-0-			-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	14 1	102 2	N	-0-			-0-
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	14 1	104 2	N	-0-			-0-
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	13 1	101 2	N	-0-			-0-
10	124 N	86	-0-	-38	-0-	10 1	76 2	N	-0-			-0-
11	120 N	22	-0-	-98	-0-	2 1	20 2	N	-0-			-0-
*12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	24 1	197 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,331		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH		WELL #:		3422	RRCID ->	245718	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	6236 - 7188
01	1457 N	1336	-0-	-121	-0-	153 1	1181 2	N	2	2 1		2
02	1204 N	1014	-0-	-190	-0-	114 1	898 2	N	2	2 1		2
03	1426 N	1219	-0-	-207	-0-	146 1	1071 2	N	2	1 0	1 1	2
04	1290 N	1220	-0-	-70	-0-	141 1	1078 2	N	1	1 1		2
05	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	145 1	1097 2	N	2	1 1		3
06	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	132 1	1145 2	N	2	1 0	2 1	2
07	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	162 1	1165 2	N	1			3
08	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	161 1	1166 2	N	1	2 1		2
09	1290 N	1273	-0-	-17	-0-	146 1	1126 2	N	1	1 0	1 1	1
10	1333 N	1169	-0-	-164	-0-	131 1	1037 2	N	1			2
11	1290 N	1014	-0-	-276	-0-	104 1	909 2	N	1	1 1		2
*12	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	145 1	1205 2	N	1	1 1		2
TOTAL GAS PROD:		14,775		TOTAL CONDENSATE PROD:		17						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH		WELL #: 2236		RRCID -> 245876	COMPL. DATE 09/10/2008	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3020	-	3932			
M O	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	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	143	1	1103	2	N	1	2	1
						1	9						1
02	1120 N	1018	-0-	-102	-0-	114	1	903	2	N	1	1	1
						1	9						
03	1271 N	1133	-0-	-138	-0-	136	1	995	2	N	2	1	2
						2	9						
04	1200 N	1133	-0-	-67	-0-	131	1	1001	2	N	1	1	2
						1	9						
05	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	139	1	1053	2	N	2	1	3
						2	9						
06	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	120	1	1045	2	N	-0-	1	1
07	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	145	1	1043	2	N	2		3
						2	9						
08	1209 N	1167	-0-	-42	-0-	142	1	1024	2	N	1	2	2
						1	9						
09	1170 N	1128	-0-	-42	-0-	129	1	999	2	N	-0-	1	1
10	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	133	1	1055	2	N	1		2
						1	9						
11	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	121	1	1057	2	N	1	1	2
						1	9						
*12	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	141	1	1173	2	N	1	1	2
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		14,058		TOTAL CONDENSATE PROD:		13							

WEST RANCH		WELL #: 3226		RRCID -> 246018	COMPL. DATE 11/10/2008	TOTAL DEPTH	7820	PERF. 6480	-	6984			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	83	1	638	2	N	1	1	1
						1	9						
02	644 N	595	-0-	-49	-0-	67	1	527	2	N	1	1	1
						1	9						
03	744 N	694	-0-	-50	-0-	83	1	610	2	N	1	1	1
						1	9						
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	80	1	615	2	N	1	1	1
						1	9						
05	722 N	722	-0-	-0-	-0-	84	1	637	2	N	1		2
						1	9						
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	72	1	627	2	N	-0-	1	1
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	87	1	628	2	N	1		2
						1	9						
08	713 N	711	-0-	-2	-0-	86	1	625	2	N	-0-	1	1
09	690 N	679	-0-	-11	-0-	78	1	601	2	N	-0-		1
10	713 N	695	-0-	-18	-0-	78	1	617	2	N	-0-		1
11	690 N	657	-0-	-33	-0-	67	1	589	2	N	1	1	1
						1	9						
12	713 N	678	-0-	-35	-0-	73	1	604	2	N	1	1	1
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		8,264		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
WEST RANCH		WELL #:		2250	RRCID ->	246118	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3790 -	4114		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	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		48 N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	2	N	-0-			-0-
10		48 N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	2	N	-0-			-0-
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	7	1	1	2	N	-0-			-0-
12		62 N	55	-0-	-7	-0-	8	1	47	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			185				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

WEST RANCH		WELL #:		7047	RRCID ->	246149	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	6872 -	7431		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		1116 N	1062	-0-	-54	-0-	122	1	939	2	N	1	1	1	2
02		980 N	862	-0-	-118	-0-	97	1	764	2	N	1	1	1	2
03		1085 N	957	-0-	-128	-0-	115	1	841	2	N	1	1	1	2
04		1020 N	988	-0-	-32	-0-	114	1	873	2	N	1	1	1	2
05		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	122	1	922	2	N	-0-			2
06		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	106	1	922	2	N	-0-	1	1	1
07		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	128	1	922	2	N	1			2
08		1054 N	1026	-0-	-28	-0-	125	1	901	2	N	-0-	1	1	1
09		1020 N	983	-0-	-37	-0-	113	1	870	2	N	-0-			1
10		1054 N	1022	-0-	-32	-0-	115	1	906	2	N	1			2
11		990 N	957	-0-	-33	-0-	98	1	858	2	N	1	1	1	2
12		1023 N	1020	-0-	-3	-0-	110	1	909	2	N	1	1	1	2
TOTAL GAS PROD:			12,000				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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		366 N	366	-0-	-0-	-0-		42	1	324	2	1
02		303 N	303	-0-	-0-	-0-		34	1	269	2	1
03		350 N	350	-0-	-0-	-0-		42	1	308	2	1
04		360 N	343	-0-	-17	-0-		40	1	303	2	1
05		387 N	387	-0-	-0-	-0-		45	1	342	2	1
06		350 N	350	-0-	-0-	-0-		36	1	314	2	-0-
07		341 N	321	-0-	-20	-0-		39	1	281	2	1
								1		9		
08		372 N	295	-0-	-77	-0-		36	1	259	2	-0-
09		360 N	265	-0-	-95	-0-		30	1	235	2	-0-
10		310 N	261	-0-	-49	-0-		29	1	231	2	1
								1		9		
11		300 N	255	-0-	-45	-0-		26	1	229	2	-0-
12		279 N	258	-0-	-21	-0-		28	1	230	2	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,754					TOTAL CONDENSATE PROD:			2	

WEST RANCH		WELL #: 5024		RRCID -> 246384	COMPL. DATE 10/16/2007	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 5050	-		6542		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1736 N	1612	-0-	-124	-0-		95	1	1516	2	3
								1		9		
02	DLQ	G-10	1088	-0-	1088	1088		1087	2	1	9	2
03	DLQ	G-10	1431	-0-	1431	2519		1430	2	1	9	3
04	DLQ	G-10	1417	-0-	1417	3936		1417	2			2
05	DLQ	G-10	1236	-0-	1236	5172		1236	2			2
06		2900 N	1175	-0-	-1725	3447		1173	2	2	9	4
07		3100 N	1078	-0-	-2022	1425		1078	2			4
08		2824 N	1399	-0-	-1425	-0-		1398	2	1	9	5
09		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-		124	1	1675	2	5
10		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-		142	1	1902	2	4
11		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-		139	1	1398	2	1
*12		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-		168	1	1826	2	3
								2		9		
TOTAL GAS PROD:			17,812					TOTAL CONDENSATE PROD:			8	

WEST RANCH		WELL #: 2227		RRCID -> 246385	COMPL. DATE 03/30/2008	TOTAL DEPTH 4510	PERF. 3612	-		4428		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		112 N	112	-0-	-0-	-0-		13	1	99	2	10
02		96 N	96	-0-	-0-	-0-		11	1	85	2	10
03		122 N	122	-0-	-0-	-0-		15	1	107	2	10
04		146 N	146	-0-	-0-	-0-		17	1	129	2	10
05		169 N	169	-0-	-0-	-0-		20	1	149	2	10
06		154 N	154	-0-	-0-	-0-		16	1	138	2	10
07		155 N	137	-0-	-18	-0-		17	1	120	2	10
08		155 N	125	-0-	-30	-0-		15	1	110	2	10
09		150 N	115	-0-	-35	-0-		13	1	102	2	10
10		124 N	94	-0-	-30	-0-		11	1	83	2	10
11		120 N	91	-0-	-29	-0-		9	1	82	2	10
12		124 N	92	-0-	-32	-0-		10	1	82	2	10
TOTAL GAS PROD:			1,453					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH		WELL #: 5065		RRCID -> 246386	COMPL. DATE 04/09/2008	TOTAL DEPTH	4410	PERF. 3434	-	3980			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	583 N	583	-0-	-0-	-0-	67	1	515	2	N	1	1	1
						1	9						
02	532 N	484	-0-	-48	-0-	54	1	429	2	N	1	1	1
						1	9						
03	589 N	535	-0-	-54	-0-	64	1	470	2	N	1	1	1
						1	9						
04	570 N	546	-0-	-24	-0-	63	1	482	2	N	1	1	1
						1	9						
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	68	1	513	2	N	-0-		1
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	59	1	512	2	N	1	1	1
						1	9						
07	582 N	582	-0-	-0-	-0-	71	1	511	2	N	-0-		1
08	589 N	575	-0-	-14	-0-	70	1	504	2	N	1	1	1
						1	9						
09	570 N	546	-0-	-24	-0-	63	1	483	2	N	-0-		1
10	589 N	567	-0-	-22	-0-	64	1	503	2	N	-0-		1
11	570 N	547	-0-	-23	-0-	56	1	491	2	N	-0-		1
*12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	61	1	503	2	N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		6,682				TOTAL CONDENSATE PROD:		6					

WEST RANCH		WELL #: 3323		RRCID -> 246479	COMPL. DATE 12/23/2008	TOTAL DEPTH	7780	PERF. 6954	-	7428			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	74	1	569	2	N	1	1	1
						1	9						
02	560 N	469	-0-	-91	-0-	53	1	415	2	N	1	1	1
						1	9						
03	651 N	594	-0-	-57	-0-	71	1	522	2	N	1	1	1
						1	9						
04	630 N	616	-0-	-14	-0-	71	1	544	2	N	1	1	1
						1	9						
05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	78	1	590	2	N	-0-		1
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	67	1	580	2	N	1	1	1
						1	9						
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	82	1	590	2	N	-0-		1
08	682 N	681	-0-	-1	-0-	83	1	597	2	N	1	1	1
						1	9						
09	660 N	638	-0-	-22	-0-	73	1	565	2	N	-0-		1
10	682 N	675	-0-	-7	-0-	76	1	599	2	N	-0-		1
11	660 N	650	-0-	-10	-0-	67	1	582	2	N	1	1	1
						1	9						
*12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	72	1	600	2	N	1	1	1
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		7,628				TOTAL CONDENSATE PROD:		8					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
ALLISON		WELL #: 2118		RRCID -> 246591	COMPL. DATE 11/20/2007	TOTAL DEPTH 5433	PERF. 4982	-		5142		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	97 1	744 2	Y	2	1 1		2
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	65 1	512 2	Y	-0-	1 1		1
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	69 1	504 2	Y	1	1 1		1
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	65 1	494 2	Y	1	1 1		1
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	70 1	528 2	Y	-0-			1
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	61 1	526 2	Y	1	1 1		1
07	582 N	582	-0-	-0-	-0-	71 1	511 2	Y	-0-			1
08	589 N	492	-0-	-97	-0-	60 1	431 2	Y	1	1 1		1
09	570 N	469	-0-	-101	-0-	54 1	415 2	Y	-0-	1 0		-0-
10	589 N	487	-0-	-102	-0-	55 1	431 2	Y	1			1
11	480 N	428	-0-	-52	-0-	44 1	384 2	Y	-0-			1
*12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	100 1	830 2	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		7,128		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

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	818 N	818	-0-	-0-	-0-	60 1	758 2	Y	-0-			15
02	280 N	276	-0-	-4	-0-	276 2		Y	-0-			15
03	310 N	309	-0-	-1	-0-	309 2		Y	-0-			15
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		Y	-0-			15
05	310 N	293	-0-	-17	-0-	293 2		Y	-0-			15
06	300 N	281	-0-	-19	-0-	280 2	1 9	Y	1			16
07	310 N	287	-0-	-23	-0-	287 2		Y	-0-			16
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		Y	-0-			16
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	155 1	1076 2	Y	-0-			16
10	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	158 1	1105 2	Y	-0-			16
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	146 1	276 2	Y	-0-	1 1		15
*12	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	173 1	1307 2	Y	-0-			15
TOTAL GAS PROD:		7,250		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS							
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999													
WEST RANCH		WELL #: 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		663 N	663	-0-	-0-	-0-	76	1	587	2	N	-0-					1
02		336 N	288	-0-	-48	-0-	32	1	256	2	N	-0-					1
03		465 N	316	-0-	-149	-0-	38	1	278	2	N	-0-					1
04		450 N	255	-0-	-195	-0-	29	1	226	2	N	-0-					1
05		310 N	308	-0-	-2	-0-	36	1	272	2	N	-0-					1
06		327 N	327	-0-	-0-	-0-	34	1	293	2	N	-0-	1	1			-0-
07		339 N	339	-0-	-0-	-0-	41	1	297	2	N	1					1
							1	9									
08		335 N	335	-0-	-0-	-0-	41	1	294	2	N	-0-	1	1			-0-
09		330 N	320	-0-	-10	-0-	37	1	283	2	N	-0-					-0-
10		341 N	331	-0-	-10	-0-	37	1	293	2	N	1					1
							1	9									
11		330 N	314	-0-	-16	-0-	32	1	282	2	N	-0-					1
12		341 N	325	-0-	-16	-0-	35	1	290	2	N	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		4,121				TOTAL CONDENSATE PROD:		2									

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 8038		RRCID -> 246935	COMPL. DATE 05/23/2008	TOTAL DEPTH 7880	PERF. 6819	-		7679							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6634 X	6346	-0-	-288	-0-	728	1	5608	2	N	9	8	1			11
							10	9									
02		5964 X	4914	-0-	-1050	-0-	552	1	4355	2	N	6	8	1			9
							7	9									
03		6603 X	5652	-0-	-951	-0-	676	1	4966	2	N	9	2	0	5	1	11
							10	9									
04		6390 X	5776	-0-	-614	-0-	667	1	5105	2	N	4	5	1			10
							4	9									
05		6510 X	6144	-0-	-366	-0-	718	1	5419	2	N	6	3	1			13
							7	9									
06		6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	634	1	5517	2	N	6	3	0	8	1	8
							7	9									
07		6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	758	1	5461	2	N	5					13
							6	9									
08		6138 X	6087	-0-	-51	-0-	739	1	5345	2	N	3	8	1			8
							3	9									
09		6150 X	5900	-0-	-250	-0-	676	1	5222	2	N	2	2	0	3	1	5
							2	9									
10		6355 X	5966	-0-	-389	-0-	669	1	5290	2	N	6					11
							7	9									
11		6150 X	5751	-0-	-399	-0-	590	1	5158	2	N	3	5	1			9
							3	9									
12		6231 X	5603	-0-	-628	-0-	602	1	4995	2	N	5	5	1			9
							6	9									
TOTAL GAS PROD:		70,522				TOTAL CONDENSATE PROD:		64									

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999												
WEST RANCH		WELL #: 2249		RRCID -> 247010	COMPL. DATE 08/28/2008	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3152	-	4074					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	941 N	941	-0-	-0-	-0-	108	1	832	2	N	1	1	1			55
02	728 N	720	-0-	-8	-0-	81	1	637	2	N	2	2	1			55
03	868 N	836	-0-	-32	-0-	100	1	732	2	N	4	1	1			58
04	900 N	827	-0-	-73	-0-	95	1	729	2	N	3	1	1			60
05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	98	1	744	2	N	2					62
06	810 N	803	-0-	-7	-0-	82	1	715	2	N	5	1	1			66
07	868 N	854	-0-	-14	-0-	104	1	750	2	N	-0-					66
08	837 N	822	-0-	-15	-0-	100	1	721	2	N	1	1	1			66
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	93	1	722	2	N	-0-					66
10	868 N	644	-0-	-224	-0-	72	1	572	2	N	-0-					66
11	810 N	684	-0-	-126	-0-	70	1	610	2	N	4	1	1			69
12	837 N	722	-0-	-115	-0-	77	1	643	2	N	2	1	1			70
						2	9									
TOTAL GAS PROD:		9,512		TOTAL CONDENSATE PROD:		24										

WEST RANCH		WELL #: 7046		RRCID -> 247191	COMPL. DATE 11/26/2008	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	6530	-	6655					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	2	N	-0-					-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	2	N	-0-					-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	2	N	-0-					-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	2	N	-0-					-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	2	N	-0-					-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		268		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PILON (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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	496 N	393	-0-	-103	-0-	45	1	347	2	N	1	1	1		1
02	448 N	412	-0-	-36	-0-	46	1	365	2	N	1	1	1		1
03	527 N	444	-0-	-83	-0-	53	1	391	2	N	-0-				1
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	53	1	406	2	N	-0-				1
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	57	1	433	2	N	-0-				1
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	50	1	431	2	N	1	1	1		1
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	60	1	434	2	N	-0-				1
08	496 N	488	-0-	-8	-0-	59	1	428	2	N	1	1	1		1
09	480 N	462	-0-	-18	-0-	53	1	409	2	N	-0-	1	1		-0-
10	496 N	475	-0-	-21	-0-	53	1	421	2	N	1				1
11	480 N	439	-0-	-41	-0-	45	1	394	2	N	-0-				1
12	465 N	464	-0-	-1	-0-	50	1	414	2	N	-0-				1
TOTAL GAS PROD:		5,502		TOTAL CONDENSATE PROD:		5									

WEST RANCH WELL #: 5080 RRCID -> 247313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155															
01	403 N	388	-0-	-15	-0-	45	1	343	2	N	-0-				1
02	336 N	326	-0-	-10	-0-	37	1	289	2	N	-0-				1
03	372 N	356	-0-	-16	-0-	43	1	313	2	N	-0-				1
04	390 N	365	-0-	-25	-0-	42	1	323	2	N	-0-				1
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	46	1	345	2	N	-0-				1
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	40	1	344	2	N	-0-	1	1		-0-
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	48	1	343	2	N	1				1
08	403 N	388	-0-	-15	-0-	47	1	340	2	N	1	1	1		1
09	390 N	369	-0-	-21	-0-	42	1	327	2	N	-0-	1	0		-0-
10	403 N	382	-0-	-21	-0-	43	1	338	2	N	1				1
11	390 N	363	-0-	-27	-0-	37	1	326	2	N	-0-				1
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	40	1	332	2	N	-0-				1
TOTAL GAS PROD:		4,476		TOTAL CONDENSATE PROD:		3									

WEST RANCH WELL #: 4604 RRCID -> 247508 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384															
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
02	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-				-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-				-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-				-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-				-0-
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-				-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-				-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		137		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7 1	55 2	N	-0-	-0-
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	6 1	47 2	N	-0-	-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8 1	58 2	N	-0-	-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7 1	56 2	N	-0-	-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7 1	55 2	N	-0-	-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6 1	55 2	N	-0-	-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	7 1	47 2	N	-0-	-0-
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	9 1	65 2	N	-0-	-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7 1	58 2	N	-0-	-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7 1	59 2	N	-0-	-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	6 1	52 2	N	-0-	-0-
*12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7 1	59 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		750		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LONGFELLOW STATE 18		WELL #: 2001		RRCID -> 247961	COMPL. DATE 10/18/2008	TOTAL DEPTH 13500	PERF. 12752	- 12774		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	93 N	47	-0-	-46	-0-	5 1	42 2	N	-0-	-0-
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	5 1	37 2	N	-0-	-0-
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	5 1	36 2	N	-0-	-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	16 1	119 2	N	-0-	-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	27 1	205 2	N	-0-	-0-
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	21 1	184 2	N	-0-	-0-
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	22 1	157 2	N	-0-	-0-
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	20 1	148 2	N	-0-	-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	19 1	148 2	N	-0-	-0-
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	19 1	150 2	N	-0-	-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	16 1	142 2	N	-0-	-0-
*12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	19 1	154 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,716		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEST RANCH		WELL #: 6070		RRCID -> 247964	COMPL. DATE 11/26/2008	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5558	- 5874		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	114 1	1269 2	Y	1	1
02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2		Y	-0-	1 1
03	1116 N	906	-0-	-210	-0-	906 2		Y	-0-	-0-
04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2		Y	-0-	-0-
05	1054 N	927	-0-	-127	-0-	927 2		Y	-0-	-0-
06	986 N	986	-0-	-0-	-0-	985 2	1 9	Y	1	1
07	1085 N	997	-0-	-88	-0-	997 2		Y	-0-	1
08	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2		Y	-0-	1
09	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	145 1	1410 2	Y	-0-	1
10	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	143 1	1370 2	Y	-0-	1
11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	141 1	897 2	Y	-0-	1 1
*12	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	186 1	1463 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		13,966		TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 2335 RRCID -> 247976 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	69	1	529	2	N	1	1	1
02	532 N	489	-0-	-43	-0-	55	1	433	2	N	1	1	1
03	589 N	551	-0-	-38	-0-	66	1	484	2	N	1	1	1
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	76	1	580	2	N	1	1	1
05	527 N	499	-0-	-28	-0-	58	1	441	2	N	-0-		1
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	61	1	527	2	N	-0-	1	-0-
07	818 N	818	-0-	-0-	-0-	100	1	717	2	N	1		1
08	496 N	420	-0-	-76	-0-	51	1	369	2	N	-0-		1
09	600 N	363	-0-	-237	-0-	42	1	321	2	N	-0-		1
10	775 N	336	-0-	-439	-0-	38	1	298	2	N	-0-		1
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	59	1	512	2	N	1	1	1
*12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	46	1	382	2	N	1	1	1

TOTAL GAS PROD: 6,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LONGFELLOW 600 WELL #: 4063 RRCID -> 248071 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344

01	248 N	237	-0-	-11	-0-	27	1	210	2	N	-0-		-0-
02	224 N	208	-0-	-16	-0-	23	1	185	2	N	-0-		-0-
03	248 N	225	-0-	-23	-0-	27	1	198	2	N	-0-		-0-
04	240 N	231	-0-	-9	-0-	27	1	204	2	N	-0-		-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	29	1	220	2	N	1		1
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	25	1	217	2	N	-0-	1	-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	30	1	217	2	N	1		1
08	248 N	247	-0-	-1	-0-	30	1	217	2	N	-0-	1	-0-
09	240 N	228	-0-	-12	-0-	26	1	202	2	N	-0-		-0-
10	248 N	241	-0-	-7	-0-	27	1	214	2	N	-0-		-0-
11	240 N	228	-0-	-12	-0-	23	1	205	2	N	-0-		-0-
12	248 N	235	-0-	-13	-0-	25	1	210	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WEST RANCH WELL #: 2246 RRCID -> 248289 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4154 - 4588

01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	46	1	434	2	Y	-0-		-0-
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	82	2			Y	-0-		-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-		-0-
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-		-0-
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-		-0-
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2			Y	-0-		-0-
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-		-0-
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-		-0-
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	121	1	709	2	Y	-0-		-0-
10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	122	1	717	2	Y	-0-		-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	107	1	81	2	Y	-0-		-0-
*12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	121	1	766	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	443 1	3409 2	Y	5	5 1		126
02	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	372 1	2934 2	Y	5	5 1		126
03	3627 X	3510	-0-	-117	-0-	420 1	3083 2	Y	6	2 0	3 1	127
04	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	427 1	3272 2	Y	4	4 1		127
05	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	487 1	3680 2	Y	4	2 1		129
06	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	401 1	3487 2	Y	4	2 0	5 1	126
07	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	513 1	3694 2	Y	140			266
08	4185 X	4128	-0-	-57	-0-	498 1	3598 2	Y	29	167 1		128
09	4050 X	2938	-0-	-1112	-0-	335 1	2586 2	Y	15	2 0	2 1	139
10	4371 X	3442	-0-	-929	-0-	386 1	3052 2	Y	4			143
11	4230 X	3117	-0-	-1113	-0-	320 1	2793 2	Y	4	4 1		143
12	4371 X	3363	-0-	-1008	-0-	360 1	2985 2	Y	16	4 1		155
TOTAL GAS PROD:		43,795		TOTAL CONDENSATE PROD:		236						

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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	20 1	756 2	Y	1	1 1		1
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	6 1	532 2	Y	1	1 1		1
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	8 1	657 2	Y	-0-			1
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	3 1	575 2	Y	-0-			1
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	5 1	520 2	Y	-0-			1
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	7 1	679 2	Y	-0-			1
07	723 N	723	-0-	-0-	-0-	6 1	717 2	Y	-0-			1
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	9 1	628 2	Y	-0-			1
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	45 1	713 2	Y	-0-			1
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	51 1	849 2	Y	-0-			1
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	47 1	562 2	Y	1	1 1		1
*12	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	57 1	975 2	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		8,430		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

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	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	45	1	2391	2	Y	-0-		1
02	1904 N	1440	-0-	-464	-0-	1440	2			Y	-0-		1
03	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			Y	-0-		1
04	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-		1
05	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			Y	-0-		1
06	2070 N	1731	-0-	-339	-0-	1731	2			Y	-0-		1
07	2170 N	1524	-0-	-646	-0-	1524	2			Y	-0-		1
08	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			Y	-0-		1
09	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	96	1	2282	2	Y	-0-		1
10	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	104	1	2525	2	Y	-0-		1
11	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	102	1	1978	2	Y	-0-	1 1	-0-
*12	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	107	1	2612	2	Y	1		1
						1	9						

TOTAL GAS PROD: 25,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEST RANCH WELL #: 7042 RRCID -> 248336 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5530 - 6050

01	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	96	1	1265	2	Y	1		1
						1	9						
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-	1 1	-0-
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	512	2	1	9	Y	1		1
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-	1 1	-0-
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-		-0-
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	670	2	1	9	Y	1		1
07	744 N	625	-0-	-119	-0-	625	2			Y	-0-		1
08	806 N	624	-0-	-182	-0-	624	2			Y	-0-		1
09	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	261	1	1899	2	Y	-0-		1
10	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	263	1	1924	2	Y	-0-		1
11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	240	1	564	2	Y	-0-	1 1	-0-
12	2232 N	2183	-0-	-49	-0-	246	1	1936	2	Y	1		1
						1	9						

TOTAL GAS PROD: 13,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WEST RANCH WELL #: 6094 RRCID -> 248360 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6656 - 6970

01	62 N	29	-0-	-33	-0-	3	1	26	2	Y	-0-		7
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	4	1	35	2	Y	-0-		7
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-		7
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	Y	-0-		7
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-		7
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	Y	-0-		7
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	2	Y	-0-		7
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-		7
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	6	1	45	2	Y	-0-	7 1	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-		-0-
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	2	Y	-0-		7

TOTAL GAS PROD: 395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH		WELL #: 3227		RRCID -> 248364	COMPL. DATE 01/11/2009	TOTAL DEPTH 7180	PERF. 6072	-		6892			
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	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	388	1	2988	2	N	5	4 1	6
02	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	312	1	2460	2	N	3	4 1	5
03	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	361	1	2655	2	N	5	1 0 3 1	6
04	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	358	1	2744	2	N	3	3 1	6
05	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	389	1	2936	2	N	2	1 1	7
06	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	338	1	2940	2	N	2	1 0 4 1	4
07	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	410	1	2956	2	N	3		7
08	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	406	1	2935	2	N	1	4 1	4
09	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	362	1	2801	2	N	1	1 0 1 1	3
10	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	364	1	2882	2	N	3		6
11	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	325	1	2844	2	N	2	3 1	5
*12	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	348	1	2887	2	N	3	3 1	5
TOTAL GAS PROD:		38,424		TOTAL CONDENSATE PROD:		33							

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5107		RRCID -> 248370	COMPL. DATE 10/17/2008	TOTAL DEPTH 8270	PERF. 7050	-		8074		
01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	17	1	749	2	Y	-0-	-0-
02	588 N	547	-0-	-41	-0-	547	2			Y	-0-	-0-
03	620 N	614	-0-	-6	-0-	614	2			Y	-0-	-0-
04	600 N	597	-0-	-3	-0-	597	2			Y	-0-	-0-
05	620 N	542	-0-	-78	-0-	542	2			Y	-0-	-0-
06	600 N	462	-0-	-138	-0-	462	2			Y	-0-	-0-
07	620 N	544	-0-	-76	-0-	544	2			Y	-0-	-0-
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-	-0-
09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	55	1	802	2	Y	-0-	-0-
10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	56	1	834	2	Y	-0-	-0-
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	54	1	517	2	Y	-0-	-0-
*12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	57	1	853	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,848		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		527 N	514	-0-	-13	-0-	59 1	454 2	N	1	1 1	14
							1 9					
02		448 N	429	-0-	-19	-0-	48 1	380 2	N	1	1 1	14
							1 9					
03		527 N	463	-0-	-64	-0-	55 1	407 2	N	1	1 1	14
							1 9					
04		510 N	474	-0-	-36	-0-	55 1	419 2	N	-0-		14
05		513 N	513	-0-	-0-	-0-	60 1	453 2	N	-0-		14
06		496 N	496	-0-	-0-	-0-	51 1	444 2	N	1	1 1	14
							1 9					
07		510 N	510	-0-	-0-	-0-	62 1	448 2	N	-0-		14
08		527 N	519	-0-	-8	-0-	63 1	455 2	N	1	1 1	14
							1 9					
09		510 N	487	-0-	-23	-0-	56 1	431 2	N	-0-		14
10		500 N	500	-0-	-0-	-0-	56 1	444 2	N	-0-		14
11		510 N	469	-0-	-41	-0-	48 1	421 2	N	-0-		14
12		496 N	489	-0-	-7	-0-	53 1	436 2	N	-0-		14
TOTAL GAS PROD:			5,863	TOTAL CONDENSATE PROD:			5					

WEST RANCH WELL #: 2239 RRCID -> 248393 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730												
01		2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	145 1	1982 2	Y	-0-		1
02		868 N	816	-0-	-52	-0-	815 2	1 9	Y	-0-	1 1	1
03		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2		Y	-0-		1
04		900 N	893	-0-	-7	-0-	893 2		Y	-0-		1
05		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2		Y	-0-		1
06		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2		Y	-0-		1
07		930 N	901	-0-	-29	-0-	901 2		Y	-0-		1
08		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2		Y	-0-		1
09		3000 N	3136	-0-	136	136	370 1	2765 2	Y	1		2
							1 9					
10		3100 N	3139	-0-	39	175	370 1	2769 2	Y	-0-	1 1	1
11		1332 N	1157	-0-	-175	-0-	341 1	816 2	Y	-0-	1 1	-0-
*12		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	362 1	2866 2	Y	1		1
							1 9					
TOTAL GAS PROD:			18,957	TOTAL CONDENSATE PROD:			3					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999							
WEST STATE		WELL #: 2421		RRCID -> 248436	COMPL. DATE 12/04/2008	TOTAL DEPTH 4860	PERF. 3558	-		4686	
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	900 N	900	-0-	-0-	-0-	103 1	795 2	N	2	1 1	191
02	812 N	730	-0-	-82	-0-	82 1	647 2	N	1	1 1	191
03	930 N	818	-0-	-112	-0-	98 1	717 2	N	3	1 1	193
04	870 N	851	-0-	-19	-0-	98 1	747 2	N	5	1 1	197
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	103 1	776 2	N	-0-		197
06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	90 1	787 2	N	30	1 1	226
07	891 N	891	-0-	-0-	-0-	108 1	775 2	N	7	148 1	85
08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	108 1	778 2	N	2	1 1	86
09	900 N	820	-0-	-80	-0-	94 1	726 2	N	-0-	85 1	1
10	899 N	867	-0-	-32	-0-	97 1	770 2	N	-0-		1
11	870 N	693	-0-	-177	-0-	71 1	621 2	N	1	1 1	1
12	837 N	724	-0-	-113	-0-	78 1	645 2	N	1	1 1	95
TOTAL GAS PROD:		9,971		TOTAL CONDENSATE PROD:		52					

LONGFELLOW 600		WELL #: 4066		RRCID -> 248443	COMPL. DATE 07/28/2008	TOTAL DEPTH 6160	PERF. 5510	-		5630	
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	577 N	577	-0-	-0-	-0-	32 1	545 2	Y	-0-		-0-
02	280 N	210	-0-	-70	-0-	210 2		Y	-0-		-0-
03	310 N	248	-0-	-62	-0-	248 2		Y	-0-		-0-
04	300 N	244	-0-	-56	-0-	244 2		Y	-0-		-0-
05	248 N	241	-0-	-7	-0-	241 2		Y	-0-		-0-
06	240 N	235	-0-	-5	-0-	235 2		Y	-0-		-0-
07	248 N	239	-0-	-9	-0-	239 2		Y	-0-		-0-
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		Y	-0-		-0-
09	880 N	880	-0-	-0-	-0-	103 1	777 2	Y	-0-		-0-
10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	104 1	795 2	Y	-0-		-0-
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	100 1	252 2	Y	-0-		-0-
*12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	104 1	840 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,330		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	146	1	1516	2	Y	-0-	1
02	420 N	390	-0-	-30	-0-	390	2			Y	-0-	1
03	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	2			Y	-0-	1
04	450 N	437	-0-	-13	-0-	437	2			Y	-0-	1
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-	1
06	450 N	435	-0-	-15	-0-	435	2			Y	-0-	1
07	465 N	440	-0-	-25	-0-	440	2			Y	-0-	1
08	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	2			Y	-0-	1
09	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	372	1	2334	2	Y	-0-	1
10	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	392	1	2467	2	Y	-0-	1
11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	375	1	442	2	Y	-0-	-0-
*12	3079 N	3079	-0-	-0-	-0-	398	1	2680	2	Y	1	1
						1	9					1
TOTAL GAS PROD:		14,175		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	128	1	2126	2	Y	-0-	1
02	1232 N	1128	-0-	-104	-0-	15	1	1112	2	Y	1	1
						1	9					
03	1364 N	1355	-0-	-9	-0-	17	1	1338	2	Y	-0-	1
04	1350 N	1319	-0-	-31	-0-	17	1	1301	2	Y	1	1
						1	9					
05	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	19	1	1261	2	Y	-0-	1
06	1320 N	1264	-0-	-56	-0-	16	1	1248	2	Y	-0-	1
07	1364 N	1298	-0-	-66	-0-	22	1	1275	2	Y	1	2
						1	9					
08	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	21	1	1308	2	Y	-0-	2
09	2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	301	1	2697	2	Y	-0-	2
10	3053 N	3053	-0-	-0-	-0-	303	1	2750	2	Y	-0-	1
11	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	286	1	1163	2	Y	1	1
						1	9					
*12	3100 N	3152	-0-	52	52	307	1	2845	2	Y	-0-	1
TOTAL GAS PROD:		21,880		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		WELL #: 4062		RRCID -> 248466	COMPL. DATE 12/03/2008	TOTAL DEPTH 5820	PERF. 4798	-		5616					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	7967 X	6996	-0-	-971	-0-	463	1	6532	2	Y	1				3
02	7196 X	5037	-0-	-2159	-0-	5037	2			Y	-0-	1	1		2
03	6324 X	5824	-0-	-500	-0-	5824	2			Y	-0-				2
04	6030 X	5632	-0-	-398	-0-	5631	2	1	9	Y	1	1	1		2
05	6014 X	5635	-0-	-379	-0-	5635	2			Y	-0-				2
06	6780 X	5469	-0-	-1311	-0-	5468	2	1	9	Y	1				3
07	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	5840	2	1	9	Y	1				4
08	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	2			Y	-0-				4
09	7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	484	1	7291	2	Y	-0-				4
10	8418 X	8418	-0-	-0-	-0-	529	1	7889	2	Y	-0-	1	1		3
11	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	516	1	5969	2	Y	1	3	1		1
*12	8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	620	1	7763	2	Y	1				2
TOTAL GAS PROD:		77,453		TOTAL CONDENSATE PROD:		6									

WEST RANCH		WELL #: 7035		RRCID -> 248471	COMPL. DATE 10/21/2008	TOTAL DEPTH 9940	PERF. 4700	-		6334					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	709 N	709	-0-	-0-	-0-	81	1	627	2	N	1	1	1		19
02	644 N	424	-0-	-220	-0-	48	1	375	2	N	1	1	1		19
03	713 N	550	-0-	-163	-0-	66	1	482	2	N	2	1	1		20
04	690 N	562	-0-	-128	-0-	65	1	496	2	N	1	1	1		20
05	465 N	456	-0-	-9	-0-	53	1	403	2	N	-0-				20
06	540 N	454	-0-	-86	-0-	47	1	407	2	N	-0-	1	1		19
07	589 N	454	-0-	-135	-0-	55	1	399	2	N	-0-				19
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	74	1	532	2	N	1	1	1		19
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	66	1	508	2	N	-0-				19
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	73	1	581	2	N	-0-				19
11	600 N	541	-0-	-59	-0-	56	1	485	2	N	-0-				19
12	589 N	407	-0-	-182	-0-	44	1	362	2	N	1	1	1		19
TOTAL GAS PROD:		6,392		TOTAL CONDENSATE PROD:		7									

WEST RANCH		WELL #: 8044		RRCID -> 248488	COMPL. DATE 01/06/2009	TOTAL DEPTH 9480	PERF. 5900	-		6540					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	89	1	1206	2	N	-0-				1
02	532 N	469	-0-	-63	-0-	469	2			N	-0-	1	1		-0-
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	558	2	1	9	N	1				1
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-	1	1		-0-
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	553	2	1	9	N	1				1
06	540 N	525	-0-	-15	-0-	525	2			N	-0-				1
07	558 N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-				1
08	558 N	545	-0-	-13	-0-	545	2			N	-0-				1
09	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	240	1	1767	2	N	-0-				1
10	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	241	1	1787	2	N	-0-				1
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	225	1	518	2	N	-0-	1	1		-0-
*12	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	240	1	1877	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		11,926		TOTAL CONDENSATE PROD:		2									

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH		WELL #: 3118		RRCID -> 248491	COMPL. DATE 05/24/2008	TOTAL DEPTH 7290	PERF. 6816	- 7124				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	51 1	389 2	N	1	1 1		1
02	392 N	350	-0-	-42	-0-	1 9	310 2	N	1	1 1		1
03	465 N	403	-0-	-62	-0-	39 1	355 2	N	-0-			1
04	420 N	410	-0-	-10	-0-	1 9	363 2	N	-0-			1
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	48 1	379 2	N	-0-			1
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	47 1	384 2	N	1	1 1		1
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	1 9	381 2	N	-0-			1
08	434 N	431	-0-	-3	-0-	53 1	378 2	N	1	1 1		1
09	420 N	418	-0-	-2	-0-	1 9	370 2	N	-0-	1 1		-0-
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	48 1	387 2	N	1			1
11	420 N	397	-0-	-23	-0-	49 1	356 2	N	-0-			1
12	434 N	417	-0-	-17	-0-	1 9	372 2	N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		4,996		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

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	* * 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	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1 2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	5	-0-	5	-0-	6	4 2	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6		N	-0-			-0-
10	6 X	-0-	-0-	-6	-0-	6		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:		6		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH		WELL #: 3326		RRCID -> 248617		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH		5610 PERF. 5236 - 5442			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	153	1	1178	2	N	2	2 1	2
						2	9						
02	1176 N	1078	-0-	-98	-0-	121	1	955	2	N	2	2 1	2
						2	9						
03	1364 N	1220	-0-	-144	-0-	146	1	1072	2	N	2	1 0 1 1	2
						2	9						
04	1290 N	1241	-0-	-49	-0-	143	1	1097	2	N	1	1 1	2
						1	9						
05	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	145	1	1098	2	N	1	1 1	2
						1	9						
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	130	1	1129	2	N	1	1 1	2
						1	9						
07	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	161	1	1164	2	N	1		3
						1	9						
08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	161	1	1161	2	N	1	2 1	2
						1	9						
09	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	145	1	1124	2	N	-0-	1 1	1
10	1333 N	1306	-0-	-27	-0-	146	1	1159	2	N	1		2
						1	9						
11	1290 N	1229	-0-	-61	-0-	126	1	1102	2	N	1	1 1	2
						1	9						
12	1302 N	1272	-0-	-30	-0-	137	1	1134	2	N	1	1 1	2
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		15,101		TOTAL CONDENSATE PROD:		14							

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	122	1	943	2	N	1	1 1	2
						1	9						
02	952 N	864	-0-	-88	-0-	97	1	766	2	N	1	1 1	2
						1	9						
03	992 N	810	-0-	-182	-0-	97	1	712	2	N	1	1 1	2
						1	9						
04	1020 N	848	-0-	-172	-0-	98	1	749	2	N	1	1 1	2
						1	9						
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	116	1	876	2	N	-0-		2
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	92	1	798	2	N	-0-	1 1	1
07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	110	1	795	2	N	1		2
						1	9						
08	992 N	880	-0-	-112	-0-	107	1	773	2	N	-0-	1 1	1
09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	104	1	802	2	N	-0-		1
10	899 N	877	-0-	-22	-0-	98	1	778	2	N	1		2
						1	9						
11	840 N	776	-0-	-64	-0-	80	1	696	2	N	-0-	1 1	1
12	930 N	749	-0-	-181	-0-	80	1	668	2	N	1	1 1	1
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		10,564		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS									
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999													
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	78	1	2260	2	N	-0-					1
02		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					1
03		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					1
04		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					1
05		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					1
06		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					1
07		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					1
08		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					1
09		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	139	1	2122	2	N	-0-					1
10		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	168	1	2220	2	N	-0-					1
11		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	156	1	1274	2	N	-0-	1	1			-0-
*12		2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	191	1	2584	2	N	1					1
							1	9									
TOTAL GAS PROD:		21,946				TOTAL CONDENSATE PROD:						1					

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	125	1	962	2	N	2	2	1			99
02		790 N	790	-0-	-0-	-0-	89	1	699	2	N	2	2	1			99
03		944 N	944	-0-	-0-	-0-	113	1	829	2	N	2	1	0	1	1	99
04		971 N	971	-0-	-0-	-0-	112	1	858	2	N	1	1	1			99
05		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	120	1	903	2	N	-0-					99
06		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	105	1	911	2	N	-0-	1	1			98
07		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	123	1	890	2	N	1					99
08		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	126	1	911	2	N	-0-	1	1			98
09		997 N	997	-0-	-0-	-0-	114	1	883	2	N	-0-					98
10		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	117	1	922	2	N	-0-					98
11		936 N	936	-0-	-0-	-0-	96	1	839	2	N	1	1	1			98
*12		968 N	968	-0-	-0-	-0-	104	1	863	2	N	1	1	1			98
							1	9									
TOTAL GAS PROD:		11,824				TOTAL CONDENSATE PROD:						10					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	3203	-0-	103	258	85	1	3118	2	N	-0-		1
02		2321 N	2063	-0-	-258	-0-	2062	2		1	9	N	1	1
03		1116 N	922	-0-	-194	-0-	922	2				N	-0-	1
04		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2630	2		1	9	N	1	1
05		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2				N	-0-	1
06		2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2				N	-0-	1
07		2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2				N	-0-	1
08		2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2				N	-0-	1
09		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	204	1	3250	2	N	1		2
							1	9						
10		3100 N	3594	-0-	494	494	209	1	3385	2	N	-0-	1	1
11		2934 N	2440	-0-	-494	-0-	199	1	2241	2	N	-0-	1	1
*12		3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	208	1	3432	2	N	1		-0-
							1	9						1

TOTAL GAS PROD: 30,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-		-0-
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-		-0-
03		6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-		-0-
04		7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-		-0-
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-		-0-
06		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-		-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
08		6 N	-0-	-0-	-6	-0-	6	N			N	-0-		-0-
09		1 N	-0-	-0-	-1	-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: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON		WELL #: 4804		RRCID -> 248772	COMPL. DATE 12/25/2008	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 4936	-		5770				
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		589 N	510	-0-	-79	-0-	15	1	495	2	Y	-0-		-0-
02		364 N	268	-0-	-96	-0-	268	2			Y	-0-		-0-
03		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-		-0-
04		360 N	300	-0-	-60	-0-	300	2			Y	-0-		-0-
05		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-		-0-
06		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-		-0-
07		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-		-0-
08		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-		-0-
09		642 N	642	-0-	-0-	-0-	46	1	596	2	Y	-0-		-0-
10		686 N	686	-0-	-0-	-0-	49	1	637	2	Y	-0-		-0-
11		390 N	374	-0-	-16	-0-	42	1	332	2	Y	-0-		-0-
*12		618 N	618	-0-	-0-	-0-	42	1	576	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 5,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 ALLISON RANCH WELL #: 301 RRCID -> 248775 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4670 - 6066

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	103 1	1249 2	Y	1			1
02		1036 N	793	-0-	-243	-0-	793 2		Y	-0-	1 1		-0-
03		992 N	959	-0-	-33	-0-	959 2		Y	-0-			-0-
04		1020 N	903	-0-	-117	-0-	903 2		Y	-0-			-0-
05		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2		Y	-0-			-0-
06		930 N	840	-0-	-90	-0-	839 2	1 9	Y	1			1
07		930 N	875	-0-	-55	-0-	875 2		Y	-0-			1
08		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 2		Y	-0-			1
09		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	121 1	1176 2	Y	-0-			1
10		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	139 1	1331 2	Y	-0-			1
11		997 N	997	-0-	-0-	-0-	136 1	861 2	Y	-0-	1 1		-0-
*12		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	159 1	1250 2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WEST RANCH WELL #: 4402 RRCID -> 248777 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858

01		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	74 1	2420 2	N	-0-			1
02		1540 N	1532	-0-	-8	-0-	1532 2		N	-0-			1
03		1705 N	1346	-0-	-359	-0-	1346 2		N	-0-			1
04		1650 N	1251	-0-	-399	-0-	1251 2		N	-0-			1
05		1705 N	1203	-0-	-502	-0-	1203 2		N	-0-			1
06		1290 N	1105	-0-	-185	-0-	1105 2		N	-0-			1
07		1302 N	1083	-0-	-219	-0-	1083 2		N	-0-			1
08		1209 N	1042	-0-	-167	-0-	1042 2		N	-0-			1
09		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	107 1	1513 2	N	-0-			1
10		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	104 1	1492 2	N	-0-			1
11		1020 N	958	-0-	-62	-0-	93 1	865 2	N	-0-	1 1		-0-
12		1674 N	1458	-0-	-216	-0-	98 1	1360 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1508 RRCID -> 248855 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 4532 - 4799

01		4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2		N	-0-			-0-
02		4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2		N	-0-			-0-
03		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		N	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
08		9 N	3	-0-	-6	-0-	3 2		N	-0-			-0-
09		8 N	7	-0-	-1	-0-	7 2		N	-0-			-0-
10		6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2		N	-0-			-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
12		7 N	4	-0-	-3	-0-	4 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 248857 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5124 - 5732												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
								CODE	CODE			
01		22 N	22	-0-	-0-	-0-		2 1	20 2	N	-0-	-0-
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2		N	-0-	-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2		N	-0-	-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2		N	-0-	-0-
05		4 N	2	-0-	-2	-0-		2 2		N	-0-	-0-
06		5 N	1	-0-	-4	-0-		1 2		N	-0-	-0-
07		5 N	2	-0-	-3	-0-		2 2		N	-0-	-0-
08		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-	-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-		2 1	2 2	N	-0-	-0-
*12		14 N	14	-0-	-0-	-0-		2 1	12 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			61				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WEST RANCH WELL #: 2620 RRCID -> 248865 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466												
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-		19 1	141 2	N	-0-	3
02		3 N	2	-0-	-1	-0-		2 2		N	-0-	3
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		N	-0-	3
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		N	-0-	3
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		N	-0-	3
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		N	-0-	3
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		N	-0-	3
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		N	-0-	3
09		303 N	303	-0-	-0-	-0-		49 1	254 2	N	-0-	3
10		298 N	298	-0-	-0-	-0-		48 1	250 2	N	-0-	3
11		51 N	51	-0-	-0-	-0-		48 1	3 2	N	-0-	3
*12		351 N	351	-0-	-0-	-0-		53 1	298 2	N	-0-	3
TOTAL GAS PROD:			1,183				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ALLISON RANCH WELL #: 302 RRCID -> 248869 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733												
01		727 N	727	-0-	-0-	-0-		49 1	678 2	Y	-0-	-0-
02		560 N	446	-0-	-114	-0-		446 2		Y	-0-	-0-
03		620 N	599	-0-	-21	-0-		599 2		Y	-0-	-0-
04		627 N	627	-0-	-0-	-0-		627 2		Y	-0-	-0-
05		568 N	568	-0-	-0-	-0-		568 2		Y	-0-	-0-
06		570 N	540	-0-	-30	-0-		540 2		Y	-0-	-0-
07		651 N	477	-0-	-174	-0-		477 2		Y	-0-	-0-
08		598 N	598	-0-	-0-	-0-		598 2		Y	-0-	-0-
09		769 N	769	-0-	-0-	-0-		56 1	712 2	Y	1	1
								1 9				
10		841 N	841	-0-	-0-	-0-		62 1	779 2	Y	-0-	-0-
11		640 N	640	-0-	-0-	-0-		63 1	577 2	Y	-0-	-0-
*12		847 N	847	-0-	-0-	-0-		76 1	771 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			7,679				TOTAL CONDENSATE PROD:			1		

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
ALLISON 4		WELL #:		303	RRCID ->	248890	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	8419	PERF.	5728 -	8162
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	2418 X	1943	-0-	-475	-0-	140	1	1803	2	Y	-0-		1
02	2184 X	1447	-0-	-737	-0-	1446	2		1	9	Y	1	1
03	2139 X	1901	-0-	-238	-0-	1901	2				Y	-0-	1
04	2070 X	1940	-0-	-130	-0-	1940	2				Y	-0-	1
05	1953 X	1846	-0-	-107	-0-	1846	2				Y	-0-	1
06	1890 X	1829	-0-	-61	-0-	1829	2				Y	-0-	1
07	2015 X	1769	-0-	-246	-0-	1769	2				Y	-0-	1
08	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2				Y	-0-	1
09	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	199	1	2476	2	Y	1		2
						1	9						
10	2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	223	1	2751	2	Y	-0-	1	1
11	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	223	1	2016	2	Y	-0-	1	1
*12	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	261	1	2623	2	Y	1		-0-
						1	9						1

TOTAL GAS PROD: 25,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WEST RANCH		WELL #:		2618TT	RRCID ->	248892	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	3504 -	7236
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	465 N	397	-0-	-68	-0-	46	1	350	2	N	1	1	1
						1	9						
02	364 N	321	-0-	-43	-0-	36	1	284	2	N	1	1	1
						1	9						
03	403 N	360	-0-	-43	-0-	43	1	317	2	N	-0-		1
04	390 N	370	-0-	-20	-0-	43	1	327	2	N	-0-		1
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	46	1	350	2	N	-0-		1
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	40	1	348	2	N	-0-	1	0
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	48	1	349	2	N	1		1
						1	9						
08	403 N	395	-0-	-8	-0-	48	1	346	2	N	1	1	1
						1	9						
09	390 N	373	-0-	-17	-0-	43	1	330	2	N	-0-	1	1
10	403 N	386	-0-	-17	-0-	43	1	342	2	N	1		-0-
						1	9						1
11	390 N	370	-0-	-20	-0-	38	1	332	2	N	-0-		1
*12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	41	1	340	2	N	-0-		1

TOTAL GAS PROD: 4,535 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
 ALLISON RANCH WELL #: 303 RRCID -> 248893 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6233 - 6432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	153	1	1853	2	Y	1				1
02	1260 N	1000	-0-	-260	-0-	1000	2			Y	-0-	1	1		-0-
03	1488 N	1332	-0-	-156	-0-	1331	2	1	9	Y	1				1
04	1500 N	1379	-0-	-121	-0-	1379	2			Y	-0-	1	1		-0-
05	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1309	2	1	9	Y	1				1
06	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-				1
07	1426 N	1240	-0-	-186	-0-	1240	2			Y	-0-				1
08	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-				1
09	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	158	1	1790	2	Y	-0-				1
10	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	170	1	1896	2	Y	-0-				1
11	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	167	1	1321	2	Y	-0-	1	1		-0-
*12	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	202	1	1839	2	Y	1				1
						1	9								

TOTAL GAS PROD: 18,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WEST RANCH WELL #: 2713SR RRCID -> 248901 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4080 - 5862

01	155 N	147	-0-	-8	-0-	17	1	130	2	N	-0-				4
02	140 N	122	-0-	-18	-0-	14	1	108	2	N	-0-				4
03	155 N	134	-0-	-21	-0-	16	1	118	2	N	-0-				4
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	16	1	123	2	N	-0-				4
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	17	1	132	2	N	-0-				4
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	15	1	132	2	N	-0-				4
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	19	1	136	2	N	-0-				4
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	19	1	135	2	N	-0-				4
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	15	1	120	2	N	-0-	1	0		3
10	155 N	133	-0-	-22	-0-	15	1	117	2	N	1				4
						1	9								
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	13	1	113	2	N	-0-				4
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	14	1	117	2	N	-0-				4

TOTAL GAS PROD: 1,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ALLISON 4 WELL #: 101 RRCID -> 248908 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6674

01	970 N	970	-0-	-0-	-0-	26	1	944	2	Y	-0-				-0-
02	784 N	490	-0-	-294	-0-	490	2			Y	-0-				-0-
03	806 N	607	-0-	-199	-0-	607	2			Y	-0-				-0-
04	720 N	662	-0-	-58	-0-	662	2			Y	-0-				-0-
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-				-0-
06	600 N	568	-0-	-32	-0-	568	2			Y	-0-				-0-
07	682 N	551	-0-	-131	-0-	550	2	1	9	Y	1				1
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-				1
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	44	1	709	2	Y	-0-				1
10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	49	1	815	2	Y	-0-	1	1		-0-
11	630 N	583	-0-	-47	-0-	47	1	536	2	Y	-0-				-0-
*12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	48	1	795	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 8,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
LONGFELLOW		WELL #: 2011		RRCID -> 248920	COMPL. DATE 12/02/2008	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7146	-	8688					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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 N	633	-0-	-111	-0-	73 1	559 2	N	1	1	1				1
02	560 N	511	-0-	-49	-0-	57 1	453 2	N	1	1	1				1
03	651 N	568	-0-	-83	-0-	68 1	499 2	N	1	1	1				1
04	600 N	586	-0-	-14	-0-	68 1	517 2	N	1	1	1				1
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	73 1	552 2	N	-0-						1
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	64 1	555 2	N	1	1	1				1
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	77 1	555 2	N	-0-						1
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	75 1	545 2	N	1	1	1				1
09	630 N	591	-0-	-39	-0-	68 1	523 2	N	-0-						1
10	620 N	605	-0-	-15	-0-	68 1	537 2	N	-0-						1
11	600 N	572	-0-	-28	-0-	59 1	512 2	N	1	1	1				1
12	620 N	579	-0-	-41	-0-	62 1	516 2	N	1	1	1				1
TOTAL GAS PROD:		7,143		TOTAL CONDENSATE PROD:		8									

WEST RANCH		WELL #: 6055		RRCID -> 249055	COMPL. DATE 01/16/2009	TOTAL DEPTH	4190	PERF. 3634	-	3996					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	527 N	516	-0-	-11	-0-	59 1	456 2	N	1	1	1				1
02	420 N	332	-0-	-88	-0-	37 1	294 2	N	1	1	1				1
03	527 N	474	-0-	-53	-0-	57 1	417 2	N	-0-						1
04	510 N	494	-0-	-16	-0-	57 1	437 2	N	-0-						1
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	52 1	391 2	N	-0-						1
06	450 N	426	-0-	-24	-0-	44 1	381 2	N	1	1	1				1
07	496 N	433	-0-	-63	-0-	53 1	380 2	N	-0-						1
08	434 N	431	-0-	-3	-0-	52 1	378 2	N	1	1	1				1
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	49 1	378 2	N	-0-	1	0				-0-
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	49 1	390 2	N	1						1
11	420 N	393	-0-	-27	-0-	40 1	353 2	N	-0-						1
12	434 N	408	-0-	-26	-0-	44 1	364 2	N	-0-						1
TOTAL GAS PROD:		5,217		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
 LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8046 RRCID -> 249208 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 4869 - 8936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	135	1	1041	2	N	2	2 1	2
						2	9						
02	1092 N	922	-0-	-170	-0-	104	1	817	2	N	1	1 1	2
						1	9						
03	1178 N	1029	-0-	-149	-0-	123	1	905	2	N	1	1 1	2
						1	9						
04	1140 N	1119	-0-	-21	-0-	129	1	989	2	N	1	1 1	2
						1	9						
05	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	139	1	1048	2	N	2	1 1	3
						2	9						
06	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	122	1	1057	2	N	2	1 0 2 1	2
						2	9						
07	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	149	1	1073	2	N	1		3
						1	9						
08	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	146	1	1055	2	N	1	2 1	2
						1	9						
09	1170 N	1114	-0-	-56	-0-	128	1	986	2	N	-0-	1 1	1
10	1209 N	1121	-0-	-88	-0-	126	1	994	2	N	1		2
						1	9						
11	1170 N	1125	-0-	-45	-0-	115	1	1009	2	N	1	1 1	2
						1	9						
12	1147 N	1144	-0-	-3	-0-	123	1	1020	2	N	1	1 1	2
						1	9						

TOTAL GAS PROD: 13,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

WEST RANCH WELL #: 2325 RRCID -> 249290 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3688 - 3944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	50	1	387	2	N	1	1 1	1
						1	9						
02	392 N	338	-0-	-54	-0-	38	1	299	2	N	1	1 1	1
						1	9						
03	434 N	370	-0-	-64	-0-	44	1	326	2	N	-0-		1
04	420 N	391	-0-	-29	-0-	45	1	346	2	N	-0-		1
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	50	1	375	2	N	-0-		1
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	44	1	379	2	N	1	1 1	1
						1	9						
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	52	1	372	2	N	-0-		1
08	434 N	428	-0-	-6	-0-	52	1	375	2	N	1	1 1	1
						1	9						
09	420 N	398	-0-	-22	-0-	46	1	352	2	N	-0-	1 0	-0-
10	434 N	408	-0-	-26	-0-	46	1	361	2	N	1		1
						1	9						
11	420 N	388	-0-	-32	-0-	40	1	348	2	N	-0-		1
12	403 N	400	-0-	-3	-0-	43	1	357	2	N	-0-		1

TOTAL GAS PROD: 4,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WEST RANCH		WELL #: 6050		RRCID -> 249291		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 3268 - 3932	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	465 N	391	-0-	-74	-0-	45	1	N	1	1	1	1	
02	532 N	309	-0-	-223	-0-	35	1	N	-0-			1	
03	434 N	250	-0-	-184	-0-	30	1	N	-0-			1	
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	46	1	N	-0-	1	1	-0-	
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	61	1	N	1			1	
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	55	1	N	-0-			1	
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	67	1	N	-0-			1	
08	527 N	387	-0-	-140	-0-	47	1	N	1	1	1	1	
09	540 N	448	-0-	-92	-0-	51	1	N	-0-	1	1	-0-	
10	558 N	464	-0-	-94	-0-	52	1	N	1			1	
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	44	1	N	-0-			1	
12	465 N	443	-0-	-22	-0-	48	1	N	-0-			1	
TOTAL GAS PROD:		5,129		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

WEST RANCH		WELL #: 5072		RRCID -> 249292		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 5660		PERF. 3410 - 4118			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	837 N	615	-0-	-222	-0-	71	1	N	-0-	1	1	69	
02	812 N	723	-0-	-89	-0-	81	1	N	2	1	1	70	
03	713 N	641	-0-	-72	-0-	76	1	N	9	1	1	78	
04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	105	1	N	3	1	1	80	
05	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	119	1	N	-0-			80	
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	93	1	N	2	1	1	81	
07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	132	1	N	3			84	
08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	125	1	N	5	1	1	88	
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	110	1	N	6			94	
10	976 N	976	-0-	-0-	-0-	109	1	N	4			98	
11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	90	1	N	1	1	1	98	
12	899 N	825	-0-	-74	-0-	87	1	N	11	1	1	108	
TOTAL GAS PROD:		10,582		TOTAL CONDENSATE PROD:		46							

WEST RANCH		WELL #: 8045		RRCID -> 249293		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 10380		PERF. 5598 - 5692			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PUNON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
LONGFELLOW WELL #: 4013 RRCID -> 249340 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6162 - 6790														
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		744 N	744	-0-	-0-	-0-	85	1	658	2	N	1	1	1
							1	9						
02		672 N	616	-0-	-56	-0-	69	1	546	2	N	1	1	1
							1	9						
03		744 N	690	-0-	-54	-0-	83	1	606	2	N	1	1	1
							1	9						
04		739 N	739	-0-	-0-	-0-	85	1	653	2	N	1	1	1
							1	9						
05		801 N	801	-0-	-0-	-0-	94	1	706	2	N	1		2
							1	9						
06		772 N	772	-0-	-0-	-0-	80	1	692	2	N	-0-	1	1
							1	9						
07		816 N	816	-0-	-0-	-0-	99	1	716	2	N	1		2
							1	9						
08		806 N	799	-0-	-7	-0-	97	1	702	2	N	-0-	1	1
							1	9						
09		780 N	771	-0-	-9	-0-	88	1	683	2	N	-0-		1
							1	9						
10		807 N	807	-0-	-0-	-0-	91	1	716	2	N	-0-		1
							1	9						
11		780 N	725	-0-	-55	-0-	74	1	650	2	N	1	1	1
							1	9						
12		806 N	792	-0-	-14	-0-	85	1	706	2	N	1	1	1
							1	9						
TOTAL GAS PROD:			9,072			TOTAL CONDENSATE PROD:			8					

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

WEST RANCH WELL #: 3225 RRCID -> 249408 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 6814														
01		155 N	150	-0-	-5	-0-	17	1	133	2	N	-0-		-0-
02		140 N	124	-0-	-16	-0-	14	1	110	2	N	-0-		-0-
03		155 N	142	-0-	-13	-0-	17	1	125	2	N	-0-		-0-
04		150 N	145	-0-	-5	-0-	17	1	128	2	N	-0-		-0-
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	137	2	N	-0-		-0-
06		152 N	152	-0-	-0-	-0-	16	1	136	2	N	-0-		-0-
07		155 N	155	-0-	-0-	-0-	19	1	136	2	N	-0-		-0-
08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	19	1	136	2	N	-0-		-0-
09		150 N	142	-0-	-8	-0-	16	1	126	2	N	-0-		-0-
10		155 N	143	-0-	-12	-0-	16	1	127	2	N	-0-		-0-
11		150 N	137	-0-	-13	-0-	14	1	123	2	N	-0-		-0-
12		155 N	139	-0-	-16	-0-	15	1	124	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,739			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	66	1	509	2	N	1	1	1			1		
02	504 N	383	-0-	-121	-0-	43	1	339	2	N	1	1	1			1		
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	78	1	573	2	N	-0-					1		
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	73	1	556	2	N	1	1	1			1		
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	74	1	557	2	N	-0-					1		
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	65	1	566	2	N	1	1	1			1		
07	651 N	624	-0-	-27	-0-	76	1	548	2	N	-0-					1		
08	620 N	603	-0-	-17	-0-	73	1	529	2	N	1	1	1			1		
09	630 N	561	-0-	-69	-0-	64	1	497	2	N	-0-	1	0			-0-		
10	620 N	566	-0-	-54	-0-	63	1	502	2	N	1					1		
11	570 N	568	-0-	-2	-0-	58	1	509	2	N	1	1	1			1		
12	589 N	575	-0-	-14	-0-	62	1	512	2	N	1	1	1			1		
TOTAL GAS PROD:						7,000	TOTAL CONDENSATE PROD:						8					

WEST RANCH WELL #: 5049 RRCID -> 249678 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862

01	93 N	77	-0-	-16	-0-	9	1	68	2	N	-0-					-0-		
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	N	-0-					-0-		
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	2	N	-0-					-0-		
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	2	N	-0-					-0-		
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	2	N	-0-					-0-		
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-					-0-		
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	17	1	126	2	N	-0-					-0-		
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	23	1	168	2	N	-0-					-0-		
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	25	1	193	2	N	-0-					-0-		
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	21	1	169	2	N	-0-					-0-		
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	18	1	153	2	N	-0-					-0-		
12	217 N	162	-0-	-55	-0-	17	1	145	2	N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:						1,517	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999												
ALLISON		WELL #: 2129		RRCID -> 249679	COMPL. DATE 12/04/2008	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 4630	-		4851						
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	434 N	429	-0-	-5	-0-	49	1	379	2	N	1	1	1			1
02	392 N	349	-0-	-43	-0-	39	1	310	2	N	-0-					1
03	434 N	387	-0-	-47	-0-	46	1	341	2	N	-0-					1
04	420 N	395	-0-	-25	-0-	46	1	349	2	N	-0-					1
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	49	1	371	2	N	-0-					1
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	43	1	372	2	N	1	1	1			1
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	52	1	375	2	N	-0-					1
08	434 N	422	-0-	-12	-0-	51	1	370	2	N	1	1	1			1
09	420 N	400	-0-	-20	-0-	46	1	354	2	N	-0-	1	0			-0-
10	434 N	412	-0-	-22	-0-	46	1	365	2	N	1					1
11	420 N	398	-0-	-22	-0-	41	1	357	2	N	-0-					1
*12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	44	1	362	2	N	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		4,861		TOTAL CONDENSATE PROD:		4										

LONGFELLOW		WELL #: 4055		RRCID -> 249729	COMPL. DATE 08/30/2008	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 6600	-		10110						
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	3131 X	2988	-0-	-143	-0-	343	1	2641	2	N	4	4	1			5
02	2716 X	2459	-0-	-257	-0-	276	1	2179	2	N	4	4	1			5
03	3007 X	2777	-0-	-230	-0-	332	1	2441	2	N	4	1	0	3	1	5
04	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	419	1	3210	2	N	4	3	1			6
05	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	438	1	3311	2	N	4	2	1			8
06	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	373	1	3246	2	N	4	2	0	5	1	5
07	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	450	1	3246	2	N	3					8
08	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	440	1	3183	2	N	2	5	1			5
09	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	397	1	3067	2	N	1	1	0	2	1	3
10	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	422	1	3336	2	N	3					6
11	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	366	1	3198	2	N	3	3	1			6
*12	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	385	1	3196	2	N	3	3	1			6
TOTAL GAS PROD:		40,934		TOTAL CONDENSATE PROD:		39										

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767 N	1659	-0-	-108	-0-	94	1	1564	2	Y	1		1
02	1288 N	1032	-0-	-256	-0-	1032	2			Y	-0-	1 1	-0-
03	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-		-0-
04	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-		-0-
05	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-		-0-
06	1380 N	1335	-0-	-45	-0-	1334	2	1	9	Y	1		1
07	1457 N	1377	-0-	-80	-0-	1377	2			Y	-0-		1
08	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-		1
09	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	125	1	1731	2	Y	-0-		1
10	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	130	1	1786	2	Y	-0-		1
11	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	126	1	1313	2	Y	-0-	1 1	-0-
*12	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	157	1	1762	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,105		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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5022 X	4465	-0-	-557	-0-	512	1	3946	2	N	6	6 1	7
02	4284 X	3575	-0-	-709	-0-	401	1	3168	2	N	5	5 1	7
03	4588 X	4078	-0-	-510	-0-	488	1	3582	2	N	7	2 0 4 1	8
04	4440 X	4242	-0-	-198	-0-	490	1	3749	2	N	3	4 1	7
05	4588 X	4572	-0-	-16	-0-	534	1	4032	2	N	5	2 1	10
06	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	459	1	3994	2	N	4	2 0 6 1	6
07	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	548	1	3949	2	N	4		10
08	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	566	1	4092	2	N	2	6 1	6
09	4470 X	4426	-0-	-44	-0-	507	1	3917	2	N	2	2 0 2 1	4
10	4619 X	4566	-0-	-53	-0-	512	1	4050	2	N	4		8
11	4500 X	4344	-0-	-156	-0-	446	1	3895	2	N	3	4 1	7
12	4650 X	4474	-0-	-176	-0-	481	1	3989	2	N	4	4 1	7
TOTAL GAS PROD:		52,360		TOTAL CONDENSATE PROD:		49							

OIL AND GAS DIVISION

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	199	1	1536	2	Y	2	2	1			3
						2	9									
02	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	159	1	1251	2	Y	2	2	1			3
						2	9									
03	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	191	1	1405	2	Y	2	1	0	1	1	3
						2	9									
04	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	184	1	1410	2	Y	1	1	1			3
						1	9									
05	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	197	1	1491	2	Y	2	1	1			4
						2	9									
06	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	168	1	1465	2	Y	1	1	0	2	1	2
						1	9									
07	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	199	1	1431	2	Y	2					4
						2	9									
08	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	199	1	1439	2	Y	-0-	2	1			2
09	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	182	1	1405	2	Y	1	1	0	1	1	1
						1	9									
10	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	184	1	1456	2	Y	2					3
						2	9									
11	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	158	1	1379	2	Y	-0-	1	1			2
*12	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	191	1	1584	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
TOTAL GAS PROD:		19,479		TOTAL CONDENSATE PROD:		16										

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	73	1	559	2	N	1	1	1			1
						1	9									
02	560 N	496	-0-	-64	-0-	56	1	439	2	N	1	1	1			1
						1	9									
03	651 N	569	-0-	-82	-0-	68	1	501	2	N	-0-					1
04	600 N	584	-0-	-16	-0-	67	1	516	2	N	1	1	1			1
						1	9									
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	72	1	547	2	N	-0-					1
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	62	1	543	2	N	1	1	1			1
						1	9									
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	76	1	547	2	N	-0-					1
08	620 N	619	-0-	-1	-0-	75	1	543	2	N	1	1	1			1
						1	9									
09	600 N	592	-0-	-8	-0-	68	1	524	2	N	-0-					1
10	620 N	612	-0-	-8	-0-	69	1	543	2	N	-0-					1
11	600 N	594	-0-	-6	-0-	61	1	532	2	N	1	1	1			1
						1	9									
12	620 N	608	-0-	-12	-0-	65	1	542	2	N	1	1	1			1
						1	9									
TOTAL GAS PROD:		7,155		TOTAL CONDENSATE PROD:		7										

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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	67 1	517 2	N	9		1 1		49
02	784 N	441	-0-	-343	-0-	10 9	389 2	N	3		1 1		51
03	868 N	516	-0-	-352	-0-	49 1	438 2	N	16		1 1		66
04	570 N	516	-0-	-54	-0-	3 9	454 2	N	3				69
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	60 1	482 2	N	7				76
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	18 9	517 2	N	6		1 1		81
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	59 1	562 2	N	10				91
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	3 9	524 2	N	6		1 1		96
09	570 N	488	-0-	-82	-0-	7 9	424 2	N	8				104
10	651 N	492	-0-	-159	-0-	64 1	433 2	N	4				108
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	8 9	555 2	N	1				109
*12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	55 1	554 2	N	4				113
						4 9							
TOTAL GAS PROD:		6,683		TOTAL CONDENSATE PROD:		77							

WEST RANCH		WELL #:		3121	RRCID ->	249739	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	6492 -	7912
01	1736 N	1654	-0-	-82	-0-	190 1	1462 2	N	2		2 1		3
02	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	2 9	1747 2	N	2		2 1		3
03	1705 N	1527	-0-	-178	-0-	221 1	1342 2	N	2		1 0	1 1	3
04	1590 N	1562	-0-	-28	-0-	2 9	1381 2	N	1		1 1		3
05	2170 N	1642	-0-	-528	-0-	183 1	1449 2	N	1		1 1		3
06	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1 9	1466 2	N	2		1 0	2 1	2
07	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	169 1	1416 2	N	2				4
08	1643 N	1598	-0-	-45	-0-	2 9	1404 2	N	-0-		2 1		2
09	1650 N	1520	-0-	-130	-0-	194 1	1345 2	N	1		1 0	1 1	1
10	1612 N	1548	-0-	-64	-0-	174 1	1372 2	N	2				3
11	1560 N	1424	-0-	-136	-0-	2 9	1278 2	N	-0-		1 1		2
12	1581 N	1401	-0-	-180	-0-	146 1	1249 2	N	1		1 1		2
						151 1							
						1 9							
TOTAL GAS PROD:		19,098		TOTAL CONDENSATE PROD:		16							

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	152	1	1170	2	N	2	2	1			49
02	1092 N	1040	-0-	-52	-0-	117	1	921	2	N	2	2	1			49
03	1302 N	1198	-0-	-104	-0-	143	1	1053	2	N	2	1	0	1	1	49
04	1290 N	1231	-0-	-59	-0-	142	1	1088	2	N	1	1	1			49
05	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	152	1	1150	2	N	1	1	1			49
06	1170 N	1098	-0-	-72	-0-	113	1	985	2	N	-0-	45	0	2	1	2
07	1271 N	1008	-0-	-263	-0-	122	1	880	2	N	5					7
08	1302 N	1020	-0-	-282	-0-	124	1	896	2	N	-0-	1	1			6
09	1110 N	1068	-0-	-42	-0-	122	1	946	2	N	-0-	5	1			1
10	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	122	1	962	2	N	1					2
11	990 N	987	-0-	-3	-0-	101	1	885	2	N	1	1	1			2
12	1116 N	1057	-0-	-59	-0-	114	1	942	2	N	1	1	1			2
						1	9									
TOTAL GAS PROD:		13,419				TOTAL CONDENSATE PROD:		16								

WEST STATE		WELL #: 101		RRCID -> 249746	COMPL. DATE 04/04/2008	TOTAL DEPTH 8280	PERF. 7544	-		8113	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-			

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	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	183	1	1410	2	N	3	2 1	3		
02	1456 N	1302	-0-	-154	-0-	146	1	1155	2	N	1	2 1	2		
03	1643 N	1436	-0-	-207	-0-	172	1	1261	2	N	3	1 0 1 1	3		
04	1530 N	1505	-0-	-25	-0-	174	1	1330	2	N	1	1 1	3		
05	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	185	1	1398	2	N	1	1 1	3		
06	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	158	1	1375	2	N	2	1 0 2 1	2		
07	1550 N	1549	-0-	-1	-0-	189	1	1359	2	N	1		3		
08	1581 N	1546	-0-	-35	-0-	188	1	1357	2	N	1	2 1	2		
09	1530 N	1487	-0-	-43	-0-	170	1	1316	2	N	1	1 0 1 1	1		
10	1550 N	1546	-0-	-4	-0-	173	1	1371	2	N	2		3		
11	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	158	1	1378	2	N	-0-	1 1	2		
*12	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	173	1	1435	2	N	2	1 1	3		
TOTAL GAS PROD:						18,232	TOTAL CONDENSATE PROD:						18		

LONGFELLOW WELL #: 4054 RRCID -> 249754 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754															
01	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	268	1	2065	2	N	3	3 1	4		
02	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	292	1	2305	2	N	2	3 1	3		
03	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	255	1	1873	2	N	4	1 0 2 1	4		
04	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	251	1	1922	2	N	2	2 1	4		
05	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	252	1	1903	2	N	2	1 1	5		
06	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	216	1	1879	2	N	2	1 0 3 1	3		
07	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	241	1	1739	2	N	2		5		
08	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	282	1	2036	2	N	1	3 1	3		
09	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	271	1	2091	2	N	1	1 0 1 1	2		
10	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	272	1	2153	2	N	2		4		
11	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	216	1	1890	2	N	2	2 1	4		
*12	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	240	1	1992	2	N	2	2 1	4		
TOTAL GAS PROD:						26,929	TOTAL CONDENSATE PROD:						25		

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) 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	279 N	216	-0-	-63	-0-	25	1	191	2	N	-0-			-0-
02	224 N	166	-0-	-58	-0-	19	1	147	2	N	-0-			-0-
03	248 N	139	-0-	-109	-0-	17	1	122	2	N	-0-			-0-
04	210 N	141	-0-	-69	-0-	16	1	125	2	N	-0-			-0-
05	186 N	116	-0-	-70	-0-	14	1	102	2	N	-0-			-0-
06	120 N	88	-0-	-32	-0-	9	1	79	2	N	-0-			-0-
07	155 N	93	-0-	-62	-0-	11	1	82	2	N	-0-			-0-
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	14	1	102	2	N	-0-			-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	2	N	-0-			-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	9	1	75	2	N	-0-			-0-
11	120 N	66	-0-	-54	-0-	7	1	59	2	N	-0-			-0-
12	124 N	15	-0-	-109	-0-	2	1	13	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,347		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH WELL #: 2608 RRCID -> 249756 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030

01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-			15
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-			15
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	2	N	-0-			15
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	N	-0-			15
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-			15
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-			15
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	N	-0-			15
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	N	-0-			15
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-			15
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-			15
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	N	-0-			15
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	N	-0-			15
TOTAL GAS PROD:		416		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH WELL #: 2716S RRCID -> 249789 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 8690

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

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	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		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
02		10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
03		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-			-0-
04		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-			-0-
05		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-			-0-
06		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-			-0-
07		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-			-0-
08		217 N	178	-0-	-39	-0-	178	2			Y	-0-			-0-
09		453 N	453	-0-	-0-	-0-	46	1	407	2	Y	-0-			-0-
10		469 N	469	-0-	-0-	-0-	47	1	422	2	Y	-0-			-0-
11		216 N	216	-0-	-0-	-0-	45	1	171	2	Y	-0-			-0-
*12		404 N	404	-0-	-0-	-0-	39	1	365	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,540				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LONGFELLOW		WELL #:		4049	RRCID ->	249916	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	6535	PERF. 5020 -	6304			
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		8246 X	7740	-0-	-506	-0-	460	1	7279	2	Y	1			3
02		7448 X	5382	-0-	-2066	-0-	5382	2			Y	-0-	1	1	2
03		6665 X	6474	-0-	-191	-0-	6474	2			Y	-0-			2
04		6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	6477	2	1	9	Y	-1			2
05		6572 X	6014	-0-	-558	-0-	6014	2			Y	-0-			2
06		7500 X	5935	-0-	-1565	-0-	5933	2	2	9	Y	-2			4
07		6696 X	5959	-0-	-737	-0-	5959	2			Y	-0-			4
08		6696 X	6339	-0-	-357	-0-	6339	2			Y	-0-			4
09		8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	549	1	7861	2	Y	1			5
10		8828 X	8828	-0-	-0-	-0-	583	1	8245	2	Y	-0-	1	1	4
11		6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	574	1	6144	2	Y	-0-	3	1	1
*12		8848 X	8848	-0-	-0-	-0-	711	1	8136	2	Y	1			2
TOTAL GAS PROD:		83,126				TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

WEST RANCH		WELL #:		5088	RRCID ->	249920	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6574 -	8022			
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	-0-	-0-	-0-	-0-					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-							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
LONGFELLOW		WELL #:		4056	RRCID ->	249922	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	9872	PERF. 7420 -	9596
M	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	310 N	310	-0-	-0-	-0-	36	1	274	2	N	-0-	-0-
02	280 N	255	-0-	-25	-0-	29	1	226	2	N	-0-	-0-
03	310 N	282	-0-	-28	-0-	34	1	247	2	N	1	1
04	300 N	286	-0-	-14	-0-	33	1	253	2	N	-0-	-0-
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	36	1	271	2	N	1	1
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	32	1	277	2	N	-0-	-0-
07	310 N	303	-0-	-7	-0-	37	1	265	2	N	1	1
08	310 N	281	-0-	-29	-0-	34	1	247	2	N	-0-	-0-
09	300 N	250	-0-	-50	-0-	29	1	221	2	N	-0-	-0-
10	310 N	259	-0-	-51	-0-	29	1	230	2	N	-0-	-0-
11	270 N	247	-0-	-23	-0-	25	1	222	2	N	-0-	-0-
*12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	28	1	230	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #:		508	RRCID ->	249993	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	7730	PERF. 6844 -	7505
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	25	1	1428	2	Y	1	1
02	1204 N	877	-0-	-327	-0-	877	2			Y	-0-	-0-
03	1302 N	1285	-0-	-17	-0-	1285	2			Y	-0-	-0-
04	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-	-0-
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-	-0-
06	1230 N	1111	-0-	-119	-0-	1110	2	1	9	Y	1	1
07	1333 N	984	-0-	-349	-0-	984	2			Y	-0-	-0-
08	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-	-0-
09	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	66	1	1463	2	Y	-0-	-0-
10	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	71	1	1595	2	Y	-0-	-0-
11	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	68	1	1197	2	Y	-0-	-0-
*12	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	70	1	1597	2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 15,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ALLISON		WELL #:		2123	RRCID ->	249994	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	4990	PERF. 3448 -	4821
M	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	995 N	995	-0-	-0-	-0-	114	1	880	2	N	1	1
02	868 N	745	-0-	-123	-0-	84	1	660	2	N	1	1
03	1054 N	900	-0-	-154	-0-	108	1	791	2	N	1	1
04	960 N	901	-0-	-59	-0-	104	1	796	2	N	1	1
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	111	1	840	2	N	-0-	-0-
06	942 N	942	-0-	-0-	-0-	97	1	845	2	N	-0-	-0-
07	958 N	958	-0-	-0-	-0-	117	1	840	2	N	1	1
08	961 N	908	-0-	-53	-0-	110	1	798	2	N	-0-	-0-
09	930 N	866	-0-	-64	-0-	99	1	767	2	N	-0-	-0-
10	961 N	890	-0-	-71	-0-	100	1	789	2	N	1	1
11	870 N	855	-0-	-15	-0-	88	1	767	2	N	-0-	-0-
12	899 N	821	-0-	-78	-0-	88	1	732	2	N	1	1

TOTAL GAS PROD: 10,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST RANCH WELL #: 5096 RRCID -> 249997 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 5120 - 7634															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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		744 N	689	-0-	-55	-0-	36	1	653	2	Y	-0-			-0-
02		588 N	469	-0-	-119	-0-	469	2			Y	-0-			-0-
03		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-			-0-
04		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-			-0-
05		527 N	511	-0-	-16	-0-	511	2			Y	-0-			-0-
06		540 N	526	-0-	-14	-0-	526	2			Y	-0-			-0-
07		620 N	543	-0-	-77	-0-	543	2			Y	-0-			-0-
08		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-			-0-
09		655 N	655	-0-	-0-	-0-	43	1	612	2	Y	-0-			-0-
10		826 N	826	-0-	-0-	-0-	54	1	772	2	Y	-0-			-0-
11		627 N	627	-0-	-0-	-0-	53	1	574	2	Y	-0-			-0-
*12		759 N	759	-0-	-0-	-0-	60	1	699	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,357			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WEST RANCH WELL #: 7033 RRCID -> 249999 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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		217 N	208	-0-	-9	-0-	24	1	184	2	N	-0-			-0-
02		196 N	194	-0-	-2	-0-	22	1	172	2	N	-0-			-0-
03		245 N	245	-0-	-0-	-0-	29	1	216	2	N	-0-			-0-
04		241 N	241	-0-	-0-	-0-	28	1	213	2	N	-0-			-0-
05		314 N	314	-0-	-0-	-0-	37	1	276	2	N	1			1
							1	9							
06		290 N	290	-0-	-0-	-0-	30	1	260	2	N	-0-	1 0		-0-
07		280 N	280	-0-	-0-	-0-	34	1	245	2	N	1			1
							1	9							
08		280 N	280	-0-	-0-	-0-	34	1	246	2	N	-0-	1 1		-0-
09		232 N	232	-0-	-0-	-0-	27	1	205	2	N	-0-			-0-
10		242 N	242	-0-	-0-	-0-	27	1	215	2	N	-0-			-0-
11		234 N	234	-0-	-0-	-0-	24	1	210	2	N	-0-			-0-
*12		235 N	235	-0-	-0-	-0-	25	1	210	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,995			TOTAL CONDENSATE PROD:			2						

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)	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		912 N	912	-0-	-0-	-0-	104	1	802	2	N	5	1 1		77
							6	9							
02		812 N	751	-0-	-61	-0-	84	1	663	2	N	4	1 1		80
							4	9							
03		868 N	833	-0-	-35	-0-	98	1	723	2	N	11	1 1		90
							12	9							
04		870 N	853	-0-	-17	-0-	98	1	748	2	N	6	1 1		95
							7	9							
05		906 N	906	-0-	-0-	-0-	104	1	787	2	N	14			109
							15	9							
06		849 N	849	-0-	-0-	-0-	87	1	756	2	N	5	1 1		113
							6	9							
07		868 N	844	-0-	-24	-0-	102	1	738	2	N	4			117
							4	9							
08		899 N	869	-0-	-30	-0-	105	1	761	2	N	3	1 1		119
							3	9							
09		840 N	834	-0-	-6	-0-	95	1	736	2	N	3			122
							3	9							
10		883 N	883	-0-	-0-	-0-	99	1	781	2	N	3			125
							3	9							
11		840 N	814	-0-	-26	-0-	83	1	724	2	N	6	1 1		130
							7	9							
12		868 N	832	-0-	-36	-0-	89	1	742	2	N	1	1 1		130
							1	9							
TOTAL GAS PROD:			10,180			TOTAL CONDENSATE PROD:			65						

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		192 N	192	-0-	-0-	-0-	22	1	170	2	N	-0-	-0-
02		168 N	158	-0-	-10	-0-	18	1	140	2	N	-0-	-0-
03		186 N	176	-0-	-10	-0-	21	1	155	2	N	-0-	-0-
04		184 N	184	-0-	-0-	-0-	21	1	163	2	N	-0-	-0-
05		230 N	230	-0-	-0-	-0-	27	1	203	2	N	-0-	-0-
06		192 N	192	-0-	-0-	-0-	20	1	172	2	N	-0-	-0-
07		212 N	212	-0-	-0-	-0-	26	1	186	2	N	-0-	-0-
08		217 N	207	-0-	-10	-0-	25	1	182	2	N	-0-	-0-
09		199 N	199	-0-	-0-	-0-	23	1	176	2	N	-0-	-0-
10		217 N	211	-0-	-6	-0-	24	1	187	2	N	-0-	-0-
11		210 N	171	-0-	-39	-0-	18	1	153	2	N	-0-	-0-
12		217 N	176	-0-	-41	-0-	19	1	157	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,308				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST RANCH WELL #: 4102 RRCID -> 250333 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7020 - 7400

01		52 N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-	-0-
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-	-0-
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-	-0-
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-	-0-
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-	-0-
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-	-0-
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-	-0-
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-	-0-
09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-	-0-
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-	-0-
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	Y	-0-	-0-
*12		66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		503				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST RANCH WELL #: 5067 RRCID -> 250342 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5403 - 5972

01		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	182	1	1337	2	N	4	4	1	5
							4	9							
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	4	1	4
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	1	0	5
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1	4
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	1	1	6
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	0	4
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			6
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	4	1	4
09		2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	481	1	2473	2	N	-0-	1	0	2
10		3098 N	3098	-0-	-0-	-0-	505	1	2590	2	N	3			5
							3	9							
11		483 N	483	-0-	-0-	-0-	482	1	1	9	N	1	2	1	4
*12		3100 N	3331	-0-	231	231	504	1	2825	2	N	2	2	1	4
							2	9							
TOTAL GAS PROD:		11,389				TOTAL CONDENSATE PROD:		27							

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH		WELL #: 2334		RRCID -> 250400	COMPL. DATE 12/11/2008	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 3098	-		4240				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	3286 X	3161	-0-	-125	-0-	362	1	2787	2	N	11	4 1	102	
02	2940 X	2545	-0-	-395	-0-	285	1	2248	2	N	11	4 1	109	
03	3255 X	3187	-0-	-68	-0-	380	1	2793	2	N	13	1 0 2 1	119	
04	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	375	1	2868	2	N	15	3 1	131	
05	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	394	1	2973	2	N	13	2 1	142	
06	3090 X	2837	-0-	-253	-0-	292	1	2538	2	N	6	1 0 4 1	143	
07	3379 X	3320	-0-	-59	-0-	404	1	2912	2	N	4		147	
08	3379 X	3352	-0-	-27	-0-	395	1	2858	2	N	90	3 1	234	
09	3270 X	3068	-0-	-202	-0-	351	1	2710	2	N	6	1 0 212 1	27	
10	3379 X	2299	-0-	-1080	-0-	256	1	2023	2	N	18		45	
11	3240 X	2526	-0-	-714	-0-	258	1	2253	2	N	14	2 1	57	
12	3348 X	550	-0-	-2798	-0-	58	1	482	2	N	9	2 1	64	
						10	9							
TOTAL GAS PROD:		33,486		TOTAL CONDENSATE PROD:		210								

WEST RANCH		WELL #: 4504		RRCID -> 250631	COMPL. DATE 04/13/2009	TOTAL DEPTH 6560	PERF. 5804	-		6360			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	2201 N	2173	-0-	-28	-0-	109	1	2064	2	Y	-0-	1	
02	1736 N	1378	-0-	-358	-0-	1378	2			Y	-0-	-0-	
03	1953 N	1911	-0-	-42	-0-	1910	2	1 9	Y	1		1	
04	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2		Y	-0-		1	
05	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2		Y	-0-		1	
06	1860 N	1608	-0-	-252	-0-	1608	2		Y	-0-		1	
07	1922 N	995	-0-	-927	-0-	995	2		Y	-0-		1	
08	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2		Y	-0-		1	
09	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	146	1	2126	2	Y	-0-	1	
10	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	156	1	2245	2	Y	-0-	1	
11	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	148	1	1646	2	Y	-0-	-0-	
12	2356 N	2320	-0-	-36	-0-	182	1	2137	2	Y	1	1	
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		22,185		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

LONGFELLOW STATE		WELL #: 908		RRCID -> 250637	COMPL. DATE 10/13/2008	TOTAL DEPTH 7579	PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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 #: 4605TT RRCID -> 250919 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2532 - 6966													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		5805 X	3253	-0-	-2552	-0-	94	1	3159	2	Y	-0-	1
02		2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	2226	2	1	9	Y	1	1
03		2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			Y	-0-	1
04		2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2647	2	1	9	Y	1	1
05		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			Y	-0-	1
06		2310 X	2181	-0-	-129	-0-	2180	2	1	9	Y	1	2
07		2387 X	2254	-0-	-133	-0-	2254	2			Y	-0-	2
08		2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			Y	-0-	2
09		4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	317	1	3829	2	Y	-0-	2
10		3100 N	4300	-0-	1200	-0-	324	1	3975	2	Y	1	2
							1	9					
11		3000 N	2524	-0-	-476	-0-	724	307	1	2217	2	Y	-0-
*12		5052 X	4328	-0-	-724	-0-	242	1	4085	2	Y	1	-0-
							1	9					1
TOTAL GAS PROD:			35,445				TOTAL CONDENSATE PROD:			5			

LONGFELLOW WELL #: 4064R RRCID -> 250925 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696													
01		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	47	1	2037	2	N	-0-	1
02		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-	-0-
03		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1751	2	1	9	N	1	1
04		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-	1
05		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-	1
06		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-	1
07		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-	1
08		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-	1
09		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	149	1	2296	2	N	-0-	1
10		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	158	1	2479	2	N	-0-	1
11		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	150	1	1608	2	N	-0-	-0-
*12		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	157	1	2499	2	N	1	1
							1	9					1
TOTAL GAS PROD:			22,216				TOTAL CONDENSATE PROD:			2			

LONGFELLOW STATE "G" WELL #: 2805 RRCID -> 250931 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7683 - 8260													
01		124 N	98	-0-	-26	-0-	11	1	87	2	N	-0-	-0-
02		112 N	108	-0-	-4	-0-	12	1	96	2	N	-0-	-0-
03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	15	1	110	2	N	-0-	-0-
04		127 N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	2	N	-0-	-0-
05		134 N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	118	2	N	-0-	-0-
06		130 N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	2	N	-0-	-0-
07		134 N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	118	2	N	-0-	-0-
08		135 N	135	-0-	-0-	-0-	16	1	119	2	N	-0-	-0-
09		146 N	146	-0-	-0-	-0-	17	1	129	2	N	-0-	-0-
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	18	1	141	2	N	-0-	-0-
11		140 N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	126	2	N	-0-	-0-
12		155 N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	138	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,591				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 3325 RRCID -> 251076 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5908 - 5944

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	224 N	224	-0-	-0-	-0-	26	1	198	2	N	-0-				-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	21	1	165	2	N	-0-				-0-
03	217 N	178	-0-	-39	-0-	21	1	157	2	N	-0-				-0-
04	210 N	166	-0-	-44	-0-	19	1	147	2	N	-0-				-0-
05	217 N	205	-0-	-12	-0-	24	1	181	2	N	-0-				-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	19	1	169	2	N	-0-				-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	24	1	171	2	N	-0-				-0-
08	217 N	209	-0-	-8	-0-	25	1	184	2	N	-0-				-0-
09	180 N	170	-0-	-10	-0-	19	1	151	2	N	-0-				-0-
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	19	1	150	2	N	-0-				-0-
11	210 N	157	-0-	-53	-0-	16	1	141	2	N	-0-				-0-
12	186 N	158	-0-	-28	-0-	17	1	141	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,205													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 1209 RRCID -> 251077 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386

01	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-				-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	2	1	18	2	N	-0-				-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	2	N	-0-				-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	N	-0-				-0-
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	N	-0-				-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	2	N	-0-				-0-
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-				-0-
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-				-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	2	N	-0-				-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	2	N	-0-				-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	N	-0-				-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		244													
															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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 8043 RRCID -> 251101 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 4430 - 8808												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		762 N	762	-0-	-0-	-0-	87 1	674 2	N	1	1 1	1
							1 9					
02		693 N	693	-0-	-0-	-0-	78 1	614 2	N	1	1 1	1
							1 9					
03		692 N	692	-0-	-0-	-0-	83 1	607 2	N	2	1 1	2
							2 9					
04		679 N	679	-0-	-0-	-0-	78 1	601 2	N	-0-	1 1	1
05		717 N	717	-0-	-0-	-0-	84 1	632 2	N	1		2
							1 9					
06		682 N	682	-0-	-0-	-0-	70 1	612 2	N	-0-	1 1	1
07		683 N	683	-0-	-0-	-0-	83 1	599 2	N	1		2
							1 9					
08		658 N	658	-0-	-0-	-0-	80 1	578 2	N	-0-	1 1	1
09		588 N	588	-0-	-0-	-0-	67 1	521 2	N	-0-		1
10		608 N	608	-0-	-0-	-0-	68 1	540 2	N	-0-		1
11		593 N	593	-0-	-0-	-0-	61 1	531 2	N	1	1 1	1
							1 9					
*12		609 N	609	-0-	-0-	-0-	65 1	543 2	N	1	1 1	1
							1 9					
TOTAL GAS PROD:			7,964	TOTAL CONDENSATE PROD:						8		

LONGFELLOW WELL #: 4052 RRCID -> 251117 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 8684												
01		18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	16 2	N	-0-		-0-
02		69 N	69	-0-	-0-	-0-	8 1	61 2	N	-0-		-0-
03		69 N	69	-0-	-0-	-0-	8 1	61 2	N	-0-		-0-
04		54 N	54	-0-	-0-	-0-	6 1	48 2	N	-0-		-0-
05		62 N	43	-0-	-19	-0-	5 1	38 2	N	-0-		-0-
06		60 N	10	-0-	-50	-0-	1 1	9 2	N	-0-		-0-
07		62 N	5	-0-	-57	-0-	1 1	4 2	N	-0-		-0-
08		31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		N	-0-		-0-
09		10 N	4	-0-	-6	-0-	4 2		N	-0-		-0-
10		5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2		N	-0-		-0-
11		3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2		N	-0-		-0-
12		4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			278	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

WEST RANCH WELL #: 4401 RRCID -> 251350 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7072 - 7676												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST RANCH WELL #: 2245 RRCID -> 251351 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4166 - 4634															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		468 N	468	-0-	-0-	-0-		41 1	427 2	Y	-0-			-0-	
02		112 N	111	-0-	-1	-0-		111 2		Y	-0-			-0-	
03		129 N	129	-0-	-0-	-0-		129 2		Y	-0-			-0-	
04		126 N	126	-0-	-0-	-0-		126 2		Y	-0-			-0-	
05		124 N	120	-0-	-4	-0-		120 2		Y	-0-			-0-	
06		120 N	115	-0-	-5	-0-		115 2		Y	-0-			-0-	
07		124 N	113	-0-	-11	-0-		113 2		Y	-0-			-0-	
08		135 N	135	-0-	-0-	-0-		135 2		Y	-0-			-0-	
09		779 N	779	-0-	-0-	-0-		106 1	673 2	Y	-0-			-0-	
10		799 N	799	-0-	-0-	-0-		108 1	691 2	Y	-0-			-0-	
11		227 N	227	-0-	-0-	-0-		101 1	126 2	Y	-0-			-0-	
*12		828 N	828	-0-	-0-	-0-		106 1	722 2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,950			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LONGFELLOW WELL #: 4072 RRCID -> 251356 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4536 - 5214														
01		124 N	119	-0-	-5	-0-		14 1	105 2	N	-0-			-0-
02		112 N	54	-0-	-58	-0-		6 1	48 2	N	-0-			-0-
03		124 N	113	-0-	-11	-0-		14 1	99 2	N	-0-			-0-
04		120 N	114	-0-	-6	-0-		13 1	101 2	N	-0-			-0-
05		114 N	114	-0-	-0-	-0-		13 1	101 2	N	-0-			-0-
06		120 N	101	-0-	-19	-0-		10 1	91 2	N	-0-			-0-
07		124 N	100	-0-	-24	-0-		12 1	88 2	N	-0-			-0-
08		124 N	95	-0-	-29	-0-		12 1	83 2	N	-0-			-0-
09		90 N	80	-0-	-10	-0-		9 1	71 2	N	-0-			-0-
10		93 N	81	-0-	-12	-0-		9 1	72 2	N	-0-			-0-
11		90 N	83	-0-	-7	-0-		9 1	74 2	N	-0-			-0-
12		93 N	90	-0-	-3	-0-		10 1	80 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,144			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LONGFELLOW WELL #: 4037 RRCID -> 251418 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4412 - 7230															
01		6176 X	4065	-0-	-2111	-0-		387 1	3675 2	Y	3	3 1			4
02		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-		180 1	2672 2	Y	2	3 1			3
03		3462 X	3462	-0-	-0-	-0-		216 1	3242 2	Y	4	1 0	2 1		4
04		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-		213 1	3228 2	Y	2	2 1			4
05		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-		229 1	3136 2	Y	2	1 1			5
06		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-		197 1	3022 2	Y	1	1 0	2 1		3
07		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-		237 1	2961 2	Y	2				5
08		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-		233 1	3178 2	Y	2	3 1			4
09		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-		396 1	3627 2	Y	1	1 0	1 1		3
10		4381 X	4381	-0-	-0-	-0-		426 1	3954 2	Y	1				4
11		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-		397 1	3177 2	Y	1	2 1			3
*12		4299 X	4299	-0-	-0-	-0-		451 1	3845 2	Y	3	2 1			4
TOTAL GAS PROD:			43,303			TOTAL CONDENSATE PROD:			24						

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 4103 RRCID -> 251514 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6904 - 7280												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	BALANCE
01		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	34	1	1134	2	Y	-0-
02		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-
03		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-
04		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-
05		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-
06		930 N	883	-0-	-47	-0-	882	2	1	9	Y	1
07		961 N	946	-0-	-15	-0-	946	2			Y	1
08		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	1
09		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	109	1	1552	2	Y	1
10		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	107	1	1545	2	Y	1
11		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	101	1	956	2	Y	-0-
*12		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	103	1	1512	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		13,641		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

WEST RANCH WELL #: 4404 RRCID -> 251517 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7468												
01		2294 N	2027	-0-	-267	-0-	233	1	1791	2	Y	3
02		1848 N	1557	-0-	-291	-0-	175	1	1379	2	Y	3
03		2015 N	1834	-0-	-181	-0-	219	1	1611	2	Y	4
04		1950 N	1828	-0-	-122	-0-	211	1	1616	2	Y	3
05		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	214	1	1615	2	Y	4
06		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	183	1	1592	2	Y	2
07		1891 N	1797	-0-	-94	-0-	219	1	1576	2	Y	4
08		1829 N	1788	-0-	-41	-0-	217	1	1571	2	Y	2
09		1770 N	1769	-0-	-1	-0-	201	1	1566	2	Y	2
10		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	250	1	2048	2	Y	3
11		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	185	1	1609	2	Y	3
12		1829 N	1668	-0-	-161	-0-	179	1	1487	2	Y	3
TOTAL GAS PROD:		21,970		TOTAL CONDENSATE PROD:		23						

WEST RANCH WELL #: 4304 RRCID -> 251519 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040												
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	11	1	56	2	N	-0-
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	11	1	55	2	N	-0-
11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	N	-0-
*12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	11	1	60	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		255		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	5270 X	4460	-0-	-810	-0-	203	1	4256	2	Y	1		2
02	4732 X	3179	-0-	-1553	-0-	3179	2			Y	-0-	1 1	1
03	4309 X	4018	-0-	-291	-0-	4018	2			Y	-0-		1
04	4170 X	4025	-0-	-145	-0-	4024	2	1	9	Y	1	1 1	1
05	4216 X	3826	-0-	-390	-0-	3826	2			Y	-0-		1
06	4320 X	3712	-0-	-608	-0-	3711	2	1	9	Y	1		2
07	4154 X	3712	-0-	-442	-0-	3712	2			Y	-0-		2
08	4154 X	3913	-0-	-241	-0-	3913	2			Y	-0-		2
09	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	284	1	4604	2	Y	1		3
10	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	301	1	4831	2	Y	-0-	1 1	2
11	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	295	1	3735	2	Y	-0-	2 1	-0-
*12	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	338	1	4418	2	Y	1		1

TOTAL GAS PROD: 49,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LONGFELLOW FEE 2		WELL #:		2904	RRCID ->	251616	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8108 - 8720	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	434 N	422	-0-	-12	-0-	48	1	373	2	N	1	1 1	1
02	392 N	338	-0-	-54	-0-	38	1	299	2	N	1	1 1	1
03	434 N	384	-0-	-50	-0-	46	1	338	2	N	-0-		1
04	420 N	404	-0-	-16	-0-	47	1	357	2	N	-0-		1
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	49	1	369	2	N	-0-		1
06	360 N	235	-0-	-125	-0-	24	1	211	2	N	-0-	1 1	-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	57	1	408	2	N	1		1
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	57	1	412	2	N	-0-		1
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	52	1	399	2	N	-0-	1 0	-0-
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	52	1	414	2	N	1		1
11	450 N	432	-0-	-18	-0-	44	1	388	2	N	-0-		1
12	465 N	435	-0-	-30	-0-	47	1	388	2	N	-0-		1

TOTAL GAS PROD: 4,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WESLEY WEST 5		WELL #:		3901	RRCID ->	251938	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				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-

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) 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	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	303 1	2330 2	N	3	3 1		4
02	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	237 1	1870 2	N	3	3 1		4
03	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	285 1	2090 2	N	4	1 0	2 1	5
04	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	284 1	2174 2	N	1	2 1		4
05	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	304 1	2293 2	N	2	1 1		5
06	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	264 1	2293 2	N	2	1 0	3 1	3
07	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	318 1	2295 2	N	3			6
08	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	313 1	2262 2	N	-0-	3 1		3
09	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	284 1	2194 2	N	1	1 0	1 1	2
10	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	286 1	2259 2	N	2			4
11	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	240 1	2098 2	N	2	2 1		4
*12	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	262 1	2172 2	N	2	2 1		4

TOTAL GAS PROD: 29,735

TOTAL CONDENSATE PROD: 25

ALLISON 4		WELL #:		205	RRCID -> 252042		COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5754 - 6766
01	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	81 1	3380 2	Y	-0-			1
02	2968 X	2279	-0-	-689	-0-	2278 2	1 9	Y	1	1 1		1
03	2914 X	2818	-0-	-96	-0-	2818 2		Y	-0-			1
04	2820 X	2793	-0-	-27	-0-	2792 2	1 9	Y	1	1 1		1
05	2914 X	2674	-0-	-240	-0-	2674 2		Y	-0-			1
06	3360 X	2678	-0-	-682	-0-	2677 2	1 9	Y	1			2
07	2883 X	2637	-0-	-246	-0-	2637 2		Y	-0-			2
08	2883 X	2855	-0-	-28	-0-	2855 2		Y	-0-			2
09	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	214 1	3791 2	Y	-0-			2
10	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	218 1	3926 2	Y	1	1 1		2
11	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	208 1	2714 2	Y	-0-	2 1		-0-
*12	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	220 1	4004 2	Y	1			1

TOTAL GAS PROD: 37,492

TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LONGFELLOW STATE "H"		WELL #:		2807	RRCID -> 252044		COMPL. DATE	11/27/2017	TOTAL DEPTH	9055	PERF.	8657 - 8922
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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 STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	50	1	385	2	N	1	1	1		29
02	392 N	348	-0-	-44	-0-	39	1	308	2	N	1	1	1		29
03	434 N	390	-0-	-44	-0-	47	1	343	2	N	-0-				29
04	420 N	392	-0-	-28	-0-	45	1	347	2	N	-0-				29
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	49	1	372	2	N	-0-				29
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	43	1	374	2	N	1	1	1		29
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	52	1	378	2	N	-0-				29
08	434 N	429	-0-	-5	-0-	52	1	376	2	N	1	1	1		29
09	420 N	410	-0-	-10	-0-	47	1	363	2	N	-0-	29	0		-0-
10	434 N	420	-0-	-14	-0-	47	1	372	2	N	1				1
11	420 N	405	-0-	-15	-0-	42	1	363	2	N	-0-				1
12	434 N	412	-0-	-22	-0-	44	1	368	2	N	-0-				1
TOTAL GAS PROD:		4,911		TOTAL CONDENSATE PROD:		5									

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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-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	913 N	913	-0-	-0-	-0-	66	1	847	2	Y	-0-				-0-
02	364 N	304	-0-	-60	-0-	304	2			Y	-0-				-0-
03	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	2			Y	-0-				-0-
04	360 N	344	-0-	-16	-0-	344	2			Y	-0-				-0-
05	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2			Y	-0-				-0-
06	330 N	315	-0-	-15	-0-	314	2	1	9	Y	-0-				1
07	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	2			Y	-0-				1
08	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	2			Y	-0-				1
09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	162	1	1138	2	Y	-0-				1
10	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	171	1	1212	2	Y	-0-				1
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	160	1	316	2	Y	-0-	1	1		-0-
*12	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	168	1	1264	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,811		TOTAL CONDENSATE PROD:		1									

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	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	1333 N	1209	-0-	-124	-0-	18 1	1191 2		Y	-0-			5
02	DLQ G-10	1064	-0-	1064	1064	1064 2			Y	-0-			5
03	DLQ G-10	1062	-0-	1062	2126	1062 2			Y	-0-			5
04	DLQ G-10	1018	-0-	1018	3144	1018 2			Y	-0-			5
05	DLQ G-10	1039	-0-	1039	4183	1039 2			Y	-0-			5
06	2900 N	1007	-0-	-1893	2290	1006 2		1 9	Y	1			6
07	3100 N	1031	-0-	-2069	221	1031 2			Y	-0-			6
08	1259 N	1038	-0-	-221	-0-	1038 2			Y	-0-			6
09	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	48 1	1240 2		Y	-0-			6
10	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	49 1	1298 2		Y	-0-			6
11	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	45 1	1003 2		Y	-0-	1 1		5
12	1333 N	1331	-0-	-2	-0-	47 1	1284 2		Y	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		13,482		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

WEST RANCH		WELL #:		3230	RRCID ->	252480	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	7170	PERF. 6446 - 6992		
01	961 N	924	-0-	-37	-0-	106 1	816 2		N	2	1 1		2
02	868 N	746	-0-	-122	-0-	84 1	662 2		N	-0-	1 1		1
03	961 N	876	-0-	-85	-0-	105 1	769 2		N	2	1 1		2
04	900 N	891	-0-	-9	-0-	103 1	787 2		N	1	1 1		2
05	939 N	939	-0-	-0-	-0-	110 1	829 2		N	-0-			2
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	94 1	817 2		N	-0-	1 1		1
07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	115 1	829 2		N	1			2
08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	119 1	857 2		N	-0-	1 1		1
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	106 1	820 2		N	-0-			1
10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	105 1	831 2		N	1			2
11	930 N	898	-0-	-32	-0-	92 1	806 2		N	-0-	1 1		1
12	961 N	923	-0-	-38	-0-	99 1	823 2		N	1	1 1		1
TOTAL GAS PROD:		10,892		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

ALLISON		WELL #:		9	RRCID ->	252481	COMPL. DATE	08/26/2009	TOTAL DEPTH	12300	PERF. 6992 - 12140		
01	1085 N	1032	-0-	-53	-0-	20 1	1012 2		Y	-0-			-0-
02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2			Y	-0-			-0-
03	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2			Y	-0-			-0-
04	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2			Y	-0-			-0-
05	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2			Y	-0-			-0-
06	1080 N	1021	-0-	-59	-0-	1021 2			Y	-0-			-0-
07	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1109 2		1 9	Y	1			1
08	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2			Y	-0-			1
09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	34 1	1209 2		Y	-0-			1
10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	37 1	1340 2		Y	-0-			1
11	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	36 1	1109 2		Y	-0-	1 1		-0-
*12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	53 1	1310 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,587		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

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	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		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	36	1	1557	2	N	3	3 1	3
							3	9						
02		1344 N	999	-0-	-345	-0-	997	2	2	9	N	2	2 1	3
03		1395 N	1367	-0-	-28	-0-	1363	2	4	9	N	4	1 0	4
04		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1305	2	2	9	N	2	2 1	4
05		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1135	2	1	9	N	1	1 1	4
06		1320 N	1082	-0-	-238	-0-	1080	2	2	9	N	2	1 0	2
07		1364 N	1050	-0-	-314	-0-	1048	2	2	9	N	2	3 1	4
08		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1269	2	2	9	N	2	3 1	3
09		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	111	1	1723	2	N	1	1 0	2
							1	9						
10		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	128	1	2016	2	N	2		4
							2	9						
11		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	110	1	1391	2	N	1	2 1	3
							1	9						
*12		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	111	1	1982	2	N	2	2 1	3
							2	9						
TOTAL GAS PROD:			17,386	TOTAL CONDENSATE PROD:			24							

LONGFELLOW STATE 600 E2 WELL #: 2 RRCID -> 252704 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A														
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
WEST RANCH		WELL #: 5077		RRCID -> 252705	COMPL. DATE 06/21/2008	TOTAL DEPTH 4746	PERF. 3642	- 4410							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	54 1	419 2	N	1	1 1					1
02	420 N	380	-0-	-40	-0-	1 9	43 1	N	1	1 1					1
03	496 N	423	-0-	-73	-0-	1 9	51 1	N	-0-						1
04	450 N	438	-0-	-12	-0-	1 9	51 1	N	-0-						1
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	1 9	55 1	N	-0-						1
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	1 9	45 1	N	1	1 1					1
07	465 N	453	-0-	-12	-0-	1 9	55 1	N	-0-						1
08	465 N	452	-0-	-13	-0-	1 9	55 1	N	1	1 1					1
09	450 N	429	-0-	-21	-0-	1 9	49 1	N	-0-	1 1					-0-
10	465 N	441	-0-	-24	-0-	1 9	49 1	N	1						1
11	450 N	422	-0-	-28	-0-	1 9	43 1	N	-0-						1
*12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	1 9	47 1	N	-0-						1
TOTAL GAS PROD:		5,255		TOTAL CONDENSATE PROD:		5									

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	62 N	56	-0-	-6	-0-	6 1	50 2	N	-0-						-0-
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	6 1	4 1	N	-0-						-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	6 1	43 2	N	-0-						-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	6 1	46 2	N	-0-						-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	6 1	44 2	N	-0-						-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	6 1	44 2	N	-0-						-0-
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	6 1	41 2	N	-0-						-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	6 1	41 2	N	-0-						-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	6 1	5 1	N	-0-						-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	6 1	45 2	N	-0-						-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	6 1	5 1	N	-0-						-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	6 1	40 2	N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		575		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5201		RRCID -> 252748	COMPL. DATE 07/23/2009	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 6828	- 7346							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	12 1	668 2	N	-0-						-0-
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2		N	-0-						-0-
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2		N	-0-						-0-
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-						-0-
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2		N	-0-						-0-
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2		N	-0-						-0-
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2		N	-0-						-0-
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-						-0-
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	49 1	816 2	N	-0-						-0-
10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	49 1	844 2	N	-0-						-0-
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	46 1	562 2	N	-0-						-0-
*12	894 N	894	-0-	-0-	-0-	48 1	846 2	N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		8,080		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH		WELL #: 2331		RRCID -> 252817	COMPL. DATE 11/25/2008	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 3310	- 3936					
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	342 N	342	-0-	-0-	-0-	39	1	303	2	N	-0-		1
02	308 N	281	-0-	-27	-0-	32	1	249	2	N	-0-		1
03	341 N	323	-0-	-18	-0-	39	1	284	2	N	-0-		1
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	39	1	298	2	N	-0-		1
05	310 N	299	-0-	-11	-0-	35	1	264	2	N	-0-		1
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	35	1	300	2	N	-0-	1 0	-0-
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	45	1	327	2	N	1		1
						1	9						
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	45	1	327	2	N	-0-	1 1	-0-
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	41	1	317	2	N	-0-		-0-
10	372 N	361	-0-	-11	-0-	40	1	320	2	N	1		1
						1	9						
11	360 N	347	-0-	-13	-0-	36	1	311	2	N	-0-		1
12	372 N	361	-0-	-11	-0-	39	1	322	2	N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		4,089		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

WEST RANCH		WELL #: 2512		RRCID -> 252818	COMPL. DATE 12/23/2008	TOTAL DEPTH 7620	PERF. N/A						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST RANCH WELL #: 2242 RRCID -> 252822 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 4490															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		303 N	303	-0-	-0-	-0-	28	1	275	2	Y	-0-			-0-
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			-0-
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-			-0-
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-			-0-
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-			-0-
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-			-0-
07		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-			-0-
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-			-0-
09		506 N	506	-0-	-0-	-0-	72	1	434	2	Y	-0-			-0-
10		524 N	524	-0-	-0-	-0-	75	1	449	2	Y	-0-			-0-
11		134 N	134	-0-	-0-	-0-	70	1	64	2	Y	-0-			-0-
*12		557 N	557	-0-	-0-	-0-	74	1	483	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,469			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WEST STATE WELL #: 401W RRCID -> 252862 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 8932															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	40	1	975	2	Y	-0-			-0-
02		616 N	599	-0-	-17	-0-	599	2			Y	-0-			-0-
03		682 N	680	-0-	-2	-0-	680	2			Y	-0-			-0-
04		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-			-0-
05		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-			-0-
06		660 N	650	-0-	-10	-0-	649	2	1	9	Y	1			1
07		682 N	659	-0-	-23	-0-	659	2			Y	-0-			1
08		682 N	655	-0-	-27	-0-	655	2			Y	-0-			1
09		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	107	1	1185	2	Y	-0-			1
10		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	108	1	1209	2	Y	-0-			1
11		722 N	722	-0-	-0-	-0-	101	1	621	2	Y	-0-	1	1	-0-
*12		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	108	1	1244	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,278			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) 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		4915 X	3285	-0-	-1630	-0-	81	1	3204	2	Y	-0-			1
02		2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	2216	2	1	9	Y	1	1	1	1
03		2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			Y	-0-			1
04		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2543	2	1	9	Y	1	1	1	1
05		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			Y	-0-			1
06		2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2530	2	1	9	Y	1			2
07		2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			Y	-0-			2
08		2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			Y	-0-			2
09		3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	238	1	3668	2	Y	-0-			2
10		3100 N	4056	-0-	956	956	243	1	3812	2	Y	1	1	1	2
							1	9							
11		3000 N	2683	-0-	-317	639	229	1	2454	2	Y	-0-	2	1	-0-
*12		4742 X	4103	-0-	-639	-0-	242	1	3860	2	Y	1			1
TOTAL GAS PROD:			35,519			TOTAL CONDENSATE PROD:			5						

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	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		68 N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	N	-0-		13
02		52 N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	N	-0-		13
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	2	N	-0-		13
04		60 N	51	-0-	-9	-0-	6	1	45	2	N	-0-		13
05		76 N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	2	N	-0-		13
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	N	-0-		13
07		74 N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	2	N	-0-		13
08		72 N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	2	N	-0-		13
09		60 N	54	-0-	-6	-0-	6	1	48	2	N	-0-		13
10		62 N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	2	N	-0-		13
11		60 N	58	-0-	-2	-0-	6	1	52	2	N	-0-		13
12		62 N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	2	N	-0-		13
TOTAL GAS PROD:			749			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5501 RRCID -> 252931 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A														

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	44	1	1318	2	N	-0-		107
02	896	N	868	-0-	-28	-0-	868	2			N	-0-		107
03	992	N	948	-0-	-44	-0-	948	2			N	-0-		107
04	960	N	931	-0-	-29	-0-	931	2			N	-0-		107
05	961	N	902	-0-	-59	-0-	902	2			N	-0-		107
06	930	N	920	-0-	-10	-0-	912	2	8	9	N	7		114
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1105	2	17	9	N	15		129
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-		129
09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	132	1	1462	2	N	-0-		129
10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	136	1	1522	2	N	-0-		129
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	128	1	788	2	N	-0-	1 1	128
*12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	134	1	1547	2	N	1		129
							1		9					
TOTAL GAS PROD:			13,808			TOTAL CONDENSATE PROD:			23					

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	79	1	1632	2	N	-0-		1
02		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-	1 1	-0-
03		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1065	2	1	9	N	-0-		1
04		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-		1
05		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-		1
06		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-		1
07		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-		1
08		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-		1
09		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	215	1	2110	2	N	-0-		1
10		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	217	1	2160	2	N	-0-		1
11		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	203	1	988	2	N	-0-	1 1	-0-
*12		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	216	1	2227	2	N	-0-		1
							1	9						
TOTAL GAS PROD:			17,251			TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

WEST RANCH WELL #: 2718S RRCID -> 252996 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4590 - 4792														
01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	2	Y	-0-		-0-
02		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-		-0-
03		5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
04		5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
05		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
07		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
09		87 N	87	-0-	-0-	-0-	14	1	73	2	Y	-0-		-0-
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	Y	-0-		-0-
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-		-0-
12		93 N	8	-0-	-85	-0-	1	1	7	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			242			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WEST RANCH WELL #: 8019 RRCID -> 252999 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5740 - 6074														
01		359 N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	337	2	N	-0-		-0-
02		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-		-0-
03		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-		-0-
04		180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-		-0-
05		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-		-0-
06		180 N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-		-0-
07		186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-		-0-
08		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-		-0-
09		509 N	509	-0-	-0-	-0-	57	1	452	2	N	-0-		-0-
10		555 N	555	-0-	-0-	-0-	62	1	493	2	N	-0-		-0-
11		227 N	227	-0-	-0-	-0-	59	1	168	2	N	-0-		-0-
*12		569 N	569	-0-	-0-	-0-	61	1	508	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,393			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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 N	584	-0-	-253	-0-	65	1	498	2	N	19	1 1	79
						21	9						
02	700 N	469	-0-	-231	-0-	52	1	410	2	N	6	1 1	84
						7	9						
03	651 N	441	-0-	-210	-0-	52	1	382	2	N	6	1 1	89
						7	9						
04	570 N	441	-0-	-129	-0-	50	1	385	2	N	5		94
						6	9						
05	527 N	478	-0-	-49	-0-	56	1	422	2	N	-0-		94
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	48	1	416	2	N	4	1 1	97
						4	9						
07	465 N	438	-0-	-27	-0-	53	1	381	2	N	4		101
						4	9						
08	465 N	427	-0-	-38	-0-	51	1	369	2	N	6	1 1	106
						7	9						
09	480 N	396	-0-	-84	-0-	45	1	347	2	N	4		110
						4	9						
10	434 N	413	-0-	-21	-0-	46	1	363	2	N	4		114
						4	9						
11	420 N	393	-0-	-27	-0-	40	1	350	2	N	3		117
						3	9						
*12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	44	1	366	2	N	-0-		117
TOTAL GAS PROD:		5,358				TOTAL CONDENSATE PROD:		61					

WEST RANCH		WELL #: 6071		RRCID -> 253519	COMPL. DATE 11/01/2008	TOTAL DEPTH 10210	PERF. 5124	-		6036			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	54	1	2603	2	N	-0-		1
02	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1580	2	1	9	N	1	1 1	1
03	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-		1
04	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-		1
05	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-		1
06	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-		1
07	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-		1
08	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2355	2	1	9	N	1		2
09	3000 N	3153	-0-	153	153	158	1	2995	2	N	-0-		2
10	3100 N	3269	-0-	169	322	161	1	3108	2	N	-0-		1
11	2671 N	2349	-0-	-322	-0-	153	1	2196	2	N	-0-	1 1	-0-
*12	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	161	1	3132	2	N	1		1
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		30,300				TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	94	1	3976	2	Y	-0-			16
02	3444 X	2827	-0-	-617	-0-	2826	2		1	9	Y	1	1	16
03	3379 X	3097	-0-	-282	-0-	3097	2				Y	-0-		16
04	3270 X	3032	-0-	-238	-0-	3031	2		1	9	Y	1	1	16
05	3379 X	3149	-0-	-230	-0-	3149	2				Y	-0-		16
06	3930 X	2661	-0-	-1269	-0-	2660	2		1	9	Y	1		17
07	3131 X	2758	-0-	-373	-0-	2758	2				Y	-0-		17
08	3162 X	2842	-0-	-320	-0-	2842	2				Y	-0-		17
09	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	337	1	4496	2	Y	-0-			17
10	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	339	1	4582	2	Y	1	1	1	17
						1	9							
11	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	316	1	2692	2	Y	-0-	2	1	15
*12	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	310	1	4616	2	Y	1			16
						1	9							

TOTAL GAS PROD: 42,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7851 X	4460	-0-	-3391	-0-	361	1	4098	2	Y	1			2
						1	9							
02	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2				Y	-0-	1	1
03	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2				Y	-0-		1
04	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3394	2		1	9	Y	1	1	1
05	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2				Y	-0-		1
06	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3114	2		1	9	Y	1		2
07	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2				Y	-0-		2
08	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2				Y	-0-		2
09	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	369	1	4298	2	Y	1			3
						1	9							
10	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	395	1	4565	2	Y	-0-	1	1	2
11	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	172	1	2301	2	Y	-0-	2	1	-0-
*12	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	253	1	3755	2	Y	1			1
						1	9							

TOTAL GAS PROD: 43,176 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	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	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	64	1	2204	2	N	-0-	1
02	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-	1
03	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-	1
04	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-	1
05	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-	1
06	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-	1
07	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-	1
08	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-	1
09	3000 N	3114	-0-	114	114	200	1	2913	2	N	1	2
						1	9					
10	3100 N	3460	-0-	360	474	219	1	3241	2	N	-0-	1
11	2875 N	2401	-0-	-474	-0-	222	1	2179	2	N	-0-	1
*12	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	225	1	3452	2	N	1	-0-
						1	9					1

TOTAL GAS PROD: 27,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 506		RRCID -> 253748	COMPL. DATE 05/11/2009	TOTAL DEPTH 7610	PERF. 6992	- 7404				
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	454 N	454	-0-	-0-	-0-	7	1	447	2	Y	-0-	-0-
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-	-0-
03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-	-0-
04	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-	-0-
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-	-0-
06	780 N	549	-0-	-231	-0-	549	2			Y	-0-	-0-
07	868 N	526	-0-	-342	-0-	526	2			Y	-0-	-0-
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-	-0-
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	24	1	624	2	Y	1	1
						1	9					
10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	29	1	779	2	Y	-0-	-0-
11	690 N	654	-0-	-36	-0-	28	1	626	2	Y	-0-	-0-
*12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	27	1	717	2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 7,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEST RANCH		WELL #: 2247		RRCID -> 253825	COMPL. DATE 01/15/2009	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 3750	- 5922				
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	253 N	253	-0-	-0-	-0-	30	1	223	2	N	-0-	-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-	-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	83	1	427	2	N	-0-	-0-
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	85	1	439	2	N	-0-	-0-
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	80	1	2	2	N	-0-	-0-
*12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	85	1	479	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,946 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5001 X	3620	-0-	-1381	-0-	254	1	3366	2	N	-0-		1
02	2716 X	2276	-0-	-440	-0-	2275	2		1	9	N	1	1
03	2976 N	2972	-0-	-4	-0-	2972	2				N	-0-	1
04	2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	2939	2		1	9	N	1	1
05	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2				N	-0-	1
06	2910 X	2436	-0-	-474	-0-	2435	2		1	9	N	1	2
07	3007 X	2388	-0-	-619	-0-	2388	2				N	-0-	2
08	3007 X	2558	-0-	-449	-0-	2558	2				N	-0-	2
09	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	265	1	3245	2	N	-0-		2
10	3100 N	3697	-0-	597	597	243	1	3453	2	N	1	1	2
						1	9						
11	3000 N	2837	-0-	-163	434	239	1	2598	2	N	-0-	2	1
*12	4087 X	3653	-0-	-434	-0-	291	1	3361	2	N	1		-0-
						1	9						1

TOTAL GAS PROD: 35,486

TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LONGFELLOW WELL #: 4077 RRCID -> 254002 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4730 - 8470													
01	868 N	691	-0-	-177	-0-	79	1	612	2	N	-0-	1	1
02	756 N	541	-0-	-215	-0-	61	1	479	2	N	1	1	1
						1	9						
03	620 N	577	-0-	-43	-0-	69	1	507	2	N	1	1	1
						1	9						
04	660 N	574	-0-	-86	-0-	66	1	507	2	N	1	1	1
						1	9						
05	606 N	606	-0-	-0-	-0-	71	1	535	2	N	-0-		1
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	59	1	510	2	N	1	1	1
						1	9						
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	79	1	572	2	N	-0-		1
08	620 N	615	-0-	-5	-0-	75	1	539	2	N	1	1	1
						1	9						
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	103	1	793	2	N	-0-		1
10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	88	1	693	2	N	-0-		1
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	69	1	606	2	N	1	1	1
						1	9						
12	930 N	664	-0-	-266	-0-	71	1	592	2	N	1	1	1
						1	9						

TOTAL GAS PROD: 7,842

TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH		WELL #: 6073		RRCID -> 254080	COMPL. DATE 12/13/2008	TOTAL DEPTH	4685	PERF.	3972	-	4394			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550 N	1519	-0-	-31	-0-	174	1	1341	2	N	4	2	1	16
02	1400 N	1222	-0-	-178	-0-	137	1	1083	2	N	2	2	1	16
03	1550 N	1400	-0-	-150	-0-	167	1	1227	2	N	5	1	0	19
04	1470 N	1428	-0-	-42	-0-	165	1	1262	2	N	1	1	1	19
05	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	178	1	1343	2	N	2	1	1	20
06	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	154	1	1337	2	N	7	1	0	24
07	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	186	1	1340	2	N	1			25
08	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	185	1	1336	2	N	1	2	1	24
09	1500 N	1466	-0-	-34	-0-	168	1	1297	2	N	1	1	0	23
10	1519 N	1496	-0-	-23	-0-	168	1	1327	2	N	1			24
11	1470 N	1405	-0-	-65	-0-	144	1	1257	2	N	4	1	1	27
12	1519 N	1442	-0-	-77	-0-	155	1	1286	2	N	1	1	1	27
TOTAL GAS PROD:		17,449		TOTAL CONDENSATE PROD:		30								

LONGFELLOW		WELL #: 1212		RRCID -> 254194	COMPL. DATE 01/18/2009	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	6565	-	6916			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	961 N	948	-0-	-13	-0-	109	1	838	2	N	1	1	1	2
02	868 N	825	-0-	-43	-0-	93	1	732	2	N	-0-	1	1	1
03	961 N	873	-0-	-88	-0-	104	1	767	2	N	2	1	1	2
04	930 N	896	-0-	-34	-0-	103	1	792	2	N	1	1	1	2
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	111	1	840	2	N	-0-			2
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	98	1	849	2	N	-0-	1	1	1
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	118	1	852	2	N	1			2
08	961 N	960	-0-	-1	-0-	117	1	843	2	N	-0-	1	1	1
09	960 N	915	-0-	-45	-0-	105	1	810	2	N	-0-			1
10	961 N	951	-0-	-10	-0-	107	1	843	2	N	1			2
11	930 N	899	-0-	-31	-0-	92	1	807	2	N	-0-	1	1	1
12	961 N	925	-0-	-36	-0-	99	1	824	2	N	2	1	1	2
TOTAL GAS PROD:		11,061		TOTAL CONDENSATE PROD:		8								

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	180	1	1383	2	N	2	2	1			2
02	1484 N	1204	-0-	-280	-0-	135	1	1067	2	N	2	2	1			2
03	1612 N	1462	-0-	-150	-0-	175	1	1284	2	N	3	1	0	1	1	3
04	1500 N	1458	-0-	-42	-0-	168	1	1289	2	N	1	1	1			3
05	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	181	1	1368	2	N	1	1	1			3
06	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	156	1	1353	2	N	2	1	0	2	1	2
07	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	186	1	1340	2	N	1					3
08	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	190	1	1370	2	N	1	2	1			2
09	1500 N	1444	-0-	-56	-0-	165	1	1278	2	N	1	1	0	1	1	1
10	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	171	1	1356	2	N	2					3
11	1500 N	1328	-0-	-172	-0-	136	1	1192	2	N	-0-	1	1			2
*12	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	168	1	1390	2	N	2	1	1			3
TOTAL GAS PROD:		17,699		TOTAL CONDENSATE PROD:		18										

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	6	1	14	2	N	-0-					-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	84	1	860	2	N	-0-					-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	N	-0-					-0-
11	270 N	77	-0-	-193	-0-	10	1	67	2	N	-0-					-0-
12	279 N	100	-0-	-179	-0-	11	1	89	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,020		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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	9807 X	5249	-0-	-4558	-0-	318	1	4930	2	N	1				2
02	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-	1	1		1
03	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4370	2	1	9	N	1				2
04	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-	1	1		1
05	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			N	-0-				1
06	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4100	2	1	9	N	1				2
07	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4139	2	1	9	N	1				3
08	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			N	-0-				3
09	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	370	1	5196	2	N	-0-				3
10	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	379	1	5261	2	N	-0-	1	1		2
11	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	374	1	3950	2	N	1	2	1		1
*12	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	456	1	5162	2	N	-0-				1
TOTAL GAS PROD:		55,161				TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

WEST RANCH				WELL #: 7049	RRCID -> 254865		COMPL. DATE 07/16/2009	TOTAL DEPTH 6220	PERF. 5760	- 6073					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	28	1	441	2	N	-0-				-0-
02	224 N	203	-0-	-21	-0-	203	2			N	-0-				-0-
03	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-				-0-
04	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-				-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-				-0-
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-				-0-
07	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-				-0-
08	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-				-0-
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	69	1	562	2	N	-0-				-0-
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	71	1	587	2	N	-0-				-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	66	1	207	2	N	-0-				-0-
*12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	69	1	596	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,226				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST RANCH				WELL #: 2513	RRCID -> 255243		COMPL. DATE 07/27/2009	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7310	- 7960					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	73	1	1001	2	N	1	1	1		1
02	1120 N	719	-0-	-401	-0-	41	1	677	2	N	1	1	1		1
03	1085 N	875	-0-	-210	-0-	52	1	823	2	N	-0-				1
04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	51	1	856	2	N	1	1	1		1
05	833 N	833	-0-	-0-	-0-	54	1	779	2	N	-0-				1
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	46	1	802	2	N	1	1	1		1
07	930 N	881	-0-	-49	-0-	51	1	830	2	N	-0-				1
08	945 N	945	-0-	-0-	-0-	51	1	894	2	N	-0-				1
09	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	88	1	964	2	N	-0-				1
10	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	92	1	973	2	N	-0-				1
11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	100	1	845	2	N	1	1	1		1
*12	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	116	1	1173	2	N	-0-				1
TOTAL GAS PROD:		11,437				TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	31 1	686 2	Y	-0-			-0-
02	420 N	395	-0-	-25	-0-	395 2		Y	-0-			-0-
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		Y	-0-			-0-
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		Y	-0-			-0-
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2		Y	-0-			-0-
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		Y	-0-			-0-
07	527 N	505	-0-	-22	-0-	505 2		Y	-0-			-0-
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	496 2	1 9	Y	1			1
09	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	101 1	988 2	Y	-0-			1
10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	105 1	1023 2	Y	-0-	1 1		-0-
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	99 1	460 2	Y	-0-			-0-
*12	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	107 1	1083 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,111		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

WEST RANCH				WELL #: 4506	RRCID -> 255953	COMPL. DATE 04/21/2009	TOTAL DEPTH 6280	PERF. 4926	- 6100			
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	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	45 1	485 2	Y	-0-			-0-
02	224 N	75	-0-	-149	-0-	75 2		Y	-0-			-0-
03	248 N	108	-0-	-140	-0-	108 2		Y	-0-			-0-
04	150 N	106	-0-	-44	-0-	106 2		Y	-0-			-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		Y	-0-			-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		Y	-0-			-0-
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 2		Y	-0-			-0-
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		Y	-0-			-0-
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	88 1	560 2	Y	-0-			-0-
10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	94 1	595 2	Y	-0-			-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	93 1	113 2	Y	-0-			-0-
*12	772 N	772	-0-	-0-	-0-	99 1	673 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,550		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALLISON				WELL #: 4801	RRCID -> 256081	COMPL. DATE 08/30/2009	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4780	- 5580			
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	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	4797 X	3182	-0-	-1615	-0-	69 1	3113 2	N	-0-			1
02	2380 X	2280	-0-	-100	-0-	2279 2	1 9	N	1	1 1		1
03	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2716 2		N	-0-			1
04	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2717 2	1 9	N	1	1 1		1
05	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596 2		N	-0-			1
06	2550 X	2385	-0-	-165	-0-	2384 2	1 9	N	1			2
07	2635 X	2333	-0-	-302	-0-	2333 2		N	-0-			2
08	2635 X	2565	-0-	-70	-0-	2565 2		N	-0-			2
09	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	186 1	3325 2	N	-0-			2
10	3100 N	3680	-0-	580	580	191 1	3488 2	N	1	1 1		2
						1 9						
11	3000 N	2596	-0-	-404	176	182 1	2414 2	N	-0-	2 1		-0-
*12	3792 X	3616	-0-	-176	-0-	181 1	3434 2	N	1			1
						1 9						
TOTAL GAS PROD:		34,178		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5202		RRCID -> 256467	COMPL. DATE 12/20/2009	TOTAL DEPTH 4318	PERF. 3770	-			3874	
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		85 N	85	-0-	-0-	-0-	10 1	75 2	N	-0-		-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			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		161 N	161	-0-	-0-	-0-	26 1	135 2	N	-0-		-0-
10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	26 1	135 2	N	-0-		-0-
11		26 N	26	-0-	-0-	-0-	25 1	1 2	N	-0-		-0-
*12		173 N	173	-0-	-0-	-0-	26 1	147 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			612	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WEST RANCH		WELL #: 4512		RRCID -> 256556	COMPL. DATE 10/04/2009	TOTAL DEPTH 6680	PERF. 5416	-			6510	
01		3100 N	3006	-0-	-94	631	273 1	2733 2	N	-0-		1
02		2556 N	1925	-0-	-631	-0-	1924 2	1 9	N	1	1 1	1
03		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087 2		N	-0-		1
04		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1060 2	1 9	N	1	1 1	1
05		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2		N	-0-		1
06		916 X	916	-0-	-0-	-0-	916 2		N	-0-		1
07		1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	1862 2		N	-0-		1
08		2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2212 2		N	-0-		1
09		3000 N	4131	-0-	1131	1131	385 1	3746 2	N	-0-		1
10		3100 N	3993	-0-	893	2024	378 1	3615 2	N	-0-		1
11		3000 N	2738	-0-	-262	1762	373 1	2365 2	N	-0-	1 1	-0-
*12		5646 X	3884	-0-	-1762	-0-	439 1	3444 2	N	1		1
TOTAL GAS PROD:			28,810	TOTAL CONDENSATE PROD:			3					

WEST RANCH		WELL #: 4507		RRCID -> 256558	COMPL. DATE 10/14/2009	TOTAL DEPTH 5665	PERF. 4460	-			5514	
01		3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	80 1	3572 2	N	-0-		1
02		2828 X	2572	-0-	-256	-0-	2571 2	1 9	N	1	1 1	1
03		3131 X	2974	-0-	-157	-0-	2974 2		N	-0-		1
04		3030 X	2955	-0-	-75	-0-	2954 2	1 9	N	1	1 1	1
05		3069 X	2814	-0-	-255	-0-	2814 2		N	-0-		1
06		3540 X	2738	-0-	-802	-0-	2737 2	1 9	N	1		2
07		3069 X	2702	-0-	-367	-0-	2702 2		N	-0-		2
08		3069 X	2860	-0-	-209	-0-	2860 2		N	-0-		2
09		4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	205 1	3829 2	N	-0-		2
10		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	210 1	3998 2	N	1	1 1	2
11		2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	1 9					
*12		4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	199 1	2795 2	N	-0-	2 1	-0-
TOTAL GAS PROD:			38,763	TOTAL CONDENSATE PROD:			5					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2325 N	2243	-0-	-82	-0-	174	1	2067	2	N	2	2 1	2	
02	2044 N	1725	-0-	-319	-0-	125	1	1598	2	N	2	2 1	2	
03	2139 N	1877	-0-	-262	-0-	134	1	1740	2	N	3	1 0 1 1	3	
04	2010 N	1951	-0-	-59	-0-	131	1	1820	2	N	-0-	1 1	2	
05	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	144	1	1790	2	N	2	1 1	3	
06	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	127	1	1777	2	N	2	1 0 2 1	2	
07	2015 N	1965	-0-	-50	-0-	156	1	1808	2	N	1		3	
08	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	156	1	1970	2	N	1	2 1	2	
09	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	199	1	2130	2	N	2	1 0 1 1	2	
10	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	210	1	2338	2	N	1		3	
11	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	188	1	1920	2	N	-0-	1 1	2	
*12	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	198	1	2268	2	N	1	1 1	2	
TOTAL GAS PROD:						25,185	TOTAL CONDENSATE PROD:						17	

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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	65	1	627	2	N	-0-		-0-	
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-		-0-	
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-		-0-	
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-		-0-	
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-		-0-	
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-		-0-	
07	434 N	376	-0-	-58	-0-	376	2			N	-0-		-0-	
08	434 N	366	-0-	-68	-0-	366	2			N	-0-		-0-	
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	61	1	544	2	N	-0-		-0-	
10	869 N	869	-0-	-0-	-0-	89	1	780	2	N	-0-		-0-	
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	87	1	454	2	N	-0-		-0-	
*12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	104	1	774	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:						6,633	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	372 N	354	-0-	-18	-0-	41	1	313	2	N	-0-	1	1			-0-
02	336 N	271	-0-	-65	-0-	30	1	241	2	N	-0-					-0-
03	310 N	270	-0-	-40	-0-	32	1	237	2	N	1					1
						1	9									
04	330 N	319	-0-	-11	-0-	37	1	282	2	N	-0-					1
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	50	1	376	2	N	-0-					1
06	270 N	266	-0-	-4	-0-	27	1	238	2	N	1	1	1			1
						1	9									
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	55	1	393	2	N	-0-					1
08	434 N	417	-0-	-17	-0-	51	1	366	2	N	-0-	1	1			-0-
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	42	1	323	2	N	-0-					-0-
10	434 N	314	-0-	-120	-0-	35	1	278	2	N	1					1
						1	9									
11	390 N	262	-0-	-128	-0-	27	1	235	2	N	-0-	1	1			-0-
12	372 N	258	-0-	-114	-0-	28	1	230	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,970		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	99	1	3628	2	N	-0-					1
02	3220 X	2423	-0-	-797	-0-	2422	2	1	9	N	1	1				1
03	2976 X	2797	-0-	-179	-0-	2797	2			N	-0-					1
04	2880 X	2737	-0-	-143	-0-	2736	2	1	9	N	1	1				1
05	2976 X	2632	-0-	-344	-0-	2632	2			N	-0-					1
06	3600 X	2554	-0-	-1046	-0-	2553	2	1	9	N	1					2
07	2821 X	2500	-0-	-321	-0-	2500	2			N	-0-					2
08	2821 X	2669	-0-	-152	-0-	2669	2			N	-0-					2
09	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	272	1	3861	2	N	-0-					2
10	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	281	1	4054	2	N	1	1	1			2
						1	9									
11	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	269	1	2536	2	N	-0-	2	1			-0-
*12	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	285	1	4198	2	N	1					1
						1	9									
TOTAL GAS PROD:		37,797		TOTAL CONDENSATE PROD:		5										

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WELL #: 206		RRCID -> 256630		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5321 - 7993		
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	5272 X	3777	-0-	-1495	-0-	85 1	3692 2	N	-0-	
02	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2520 2	1 9	N	1 1	1
03	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203 2		N	-0-	1
04	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3269 2	1 9	N	1 1	1
05	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119 2		N	-0-	1
06	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3001 2	1 9	N	1	2
07	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993 2		N	-0-	2
08	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233 2		N	-0-	2
09	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	224 1	3816 2	N	-0-	2
10	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	241 1	4175 2	N	1 1	2
						1 9				
11	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	230 1	2832 2	N	-0-	-0-
*12	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	239 1	4183 2	N	1 1	1
						1 9				

TOTAL GAS PROD: 41,060

TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WEST RANCH		WELL #: 4412		RRCID -> 256631		COMPL. DATE 02/21/2010		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 4360 - 7460		
01	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	127 1	1254 2	N	1 1	2
						1 9				
02	1148 N	1081	-0-	-67	-0-	93 1	987 2	N	1 1	2
						1 9				
03	1333 N	1263	-0-	-70	-0-	118 1	1144 2	N	1 1	2
						1 9				
04	1260 N	1202	-0-	-58	-0-	109 1	1092 2	N	1 1	2
						1 9				
05	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	117 1	1133 2	N	-0-	2
06	1230 N	1158	-0-	-72	-0-	97 1	1061 2	N	-0-	1
07	1240 N	1186	-0-	-54	-0-	119 1	1066 2	N	1	2
						1 9				
08	1240 N	1166	-0-	-74	-0-	118 1	1048 2	N	-0-	1
09	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	127 1	1159 2	N	-0-	1
10	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	131 1	1236 2	N	1	2
						1 9				
11	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	115 1	1035 2	N	-0-	1
*12	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	124 1	1229 2	N	2 1 1	2
						2 9				

TOTAL GAS PROD: 14,847

TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WEST RANCH		WELL #: 4514		RRCID -> 256633		COMPL. DATE 02/07/2010		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5728 - 6596		
01	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	105 1	1030 2	N	-0-	-0-
02	784 N	699	-0-	-85	-0-	699 2		N	-0-	-0-
03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2		N	-0-	-0-
04	810 N	770	-0-	-40	-0-	770 2		N	-0-	-0-
05	775 N	743	-0-	-32	-0-	743 2		N	-0-	-0-
06	870 N	737	-0-	-133	-0-	736 2	1 9	N	1	1
07	806 N	758	-0-	-48	-0-	758 2		N	-0-	1
08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2		N	-0-	1
09	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	158 1	1261 2	N	-0-	1
10	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	143 1	1171 2	N	-0-	1
11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	157 1	783 2	N	-0-	-0-
*12	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	190 1	1280 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 11,679

TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		9207 X	9207	-0-	-0-	-0-	140	1	9067	2	N	-0-		3
02		6832 X	6468	-0-	-364	-0-	6467	2		1	9	N	1	2
03		7576 X	7576	-0-	-0-	-0-	7575	2		1	9	N	1	3
04		7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	7332	2		1	9	N	1	2
05		7564 X	7031	-0-	-533	-0-	7030	2		1	9	N	1	3
06		7320 X	7010	-0-	-310	-0-	7008	2		2	9	N	2	5
07		7564 X	7202	-0-	-362	-0-	7202	2				N	-0-	5
08		7564 X	7111	-0-	-453	-0-	7111	2				N	-0-	5
09		10008 X	10008	-0-	-0-	-0-	345	1	9662	2	N	1		6
							1	9						
10		10145 X	10145	-0-	-0-	-0-	345	1	9799	2	N	1	2 1	5
							1	9						
11		7020 X	6934	-0-	-86	-0-	328	1	6606	2	N	-0-	4 1	1
*12		10392 X	10392	-0-	-0-	-0-	350	1	10040	2	N	2		3
							2	9						
TOTAL GAS PROD:			96,417			TOTAL CONDENSATE PROD:			10					

WEST RANCH WELL #: 5056 RRCID -> 256721 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 4470														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	148	1	1139	2	N	2	2 1	2
							2	9						
02		1148 N	1027	-0-	-121	-0-	115	1	910	2	N	2	2 1	2
							2	9						
03		1302 N	1164	-0-	-138	-0-	139	1	1024	2	N	1	1 1	2
							1	9						
04		1260 N	1205	-0-	-55	-0-	139	1	1065	2	N	1	1 1	2
							1	9						
05		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	150	1	1135	2	N	2	1 1	3
							2	9						
06		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	130	1	1134	2	N	2	1 0 2 1	2
							2	9						
07		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	158	1	1140	2	N	1		3
							1	9						
08		1302 N	1300	-0-	-2	-0-	158	1	1141	2	N	1	2 1	2
							1	9						
09		1260 N	1203	-0-	-57	-0-	138	1	1064	2	N	1	1 0 1 1	1
							1	9						
10		1302 N	1224	-0-	-78	-0-	137	1	1086	2	N	1		2
							1	9						
11		1260 N	1158	-0-	-102	-0-	119	1	1038	2	N	1	1 1	2
							1	9						
12		1240 N	1203	-0-	-37	-0-	129	1	1073	2	N	1	1 1	2
							1	9						
TOTAL GAS PROD:			14,625			TOTAL CONDENSATE PROD:			16					

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
LONGFELLOW WELL #: 2012 RRCID -> 256845 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5024 - 9140													
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	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	189	1	1459	2	N	1	1	2
02	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	152	1	1200	2	N	2	1	2
03	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	178	1	1309	2	N	3	1	3
04	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	188	1	1437	2	N	1	1	3
05	1333 N	1238	-0-	-95	-0-	145	1	1092	2	N	1	1	3
06	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	148	1	1286	2	N	2	1	2
07	1333 N	1170	-0-	-163	-0-	142	1	1027	2	N	1		3
08	1240 N	1086	-0-	-154	-0-	132	1	953	2	N	1	2	2
09	1290 N	1233	-0-	-57	-0-	141	1	1092	2	N	-0-	1	1
10	1178 N	1139	-0-	-39	-0-	128	1	1010	2	N	1		2
11	1050 N	997	-0-	-53	-0-	102	1	895	2	N	-0-	1	1
*12	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	140	1	1165	2	N	2	1	2
TOTAL GAS PROD:						15,725	TOTAL CONDENSATE PROD:						15

WEST RANCH WELL #: 2808N RRCID -> 256938 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4900 - 4936													
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-		-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-		-0-
03	10 N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	2	N	-0-		-0-
04	8 N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	2	N	-0-		-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-		-0-
06	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-		-0-
07	7 N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	2	N	-0-		-0-
08	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-		-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-		-0-
10	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-		-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		-0-
12	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:						62	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

WEST RANCH WELL #: 4608 RRCID -> 257104 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4258 - 6680													
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	14	1	35	2	N	-0-		-0-
02	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-		-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-		-0-
04	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-		-0-
05	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-		-0-
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-		-0-
07	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-		-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	32	1	118	2	N	-0-		-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	58	1	206	2	N	-0-		-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	78	1	30	2	N	-0-		-0-
*12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	110	1	322	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:						1,083	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
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 STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	-0-				-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-				-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-				-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-				-0-
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	N	-0-				-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	N	-0-				-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	10	1	72	2	N	-0-				-0-
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	11	1	77	2	N	-0-				-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	N	-0-				-0-
10	93 N	54	-0-	-39	-0-	6	1	48	2	N	-0-				-0-
11	90 N	44	-0-	-46	-0-	5	1	39	2	N	-0-				-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		640		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 STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	126	1	2004	2	N	-0-				51
02	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	44	1	1537	2	N	1	1	1		51
03	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	65	1	1972	2	N	1				52
04	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	72	1	2002	2	N	-0-	1	1		51
05	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	77	1	1911	2	N	1				52
06	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	70	1	1815	2	N	-0-	1	1		51
07	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	94	1	1801	2	N	1				52
08	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	89	1	1983	2	N	1	1	1		52
09	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	163	1	2054	2	N	-0-	1	0		51
10	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	179	1	2287	2	N	1				52
11	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	162	1	1875	2	N	-0-	1	1		51
*12	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	185	1	2188	2	N	2	1	1		52
TOTAL GAS PROD:		24,763		TOTAL CONDENSATE PROD:		8									

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 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-									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 BIG CANYON A WELL #: 1211A RRCID -> 257539 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 16847 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-	-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-		

WEST RANCH WELL #: 4510 RRCID -> 257745 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5100 - 6150

01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	47	-0-	-65	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	2	N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	2	N	-0-					-0-
11	90	N	45	-0-	-45	-0-	8	1	37	2	N	-0-					-0-
12	124	N	90	-0-	-34	-0-	8	1	82	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			562											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7105 RRCID -> 257810 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3494 - 8140

01	527	N	450	-0-	-77	-0-	52	1	397	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	448	N	341	-0-	-107	-0-	38	1	302	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	434	N	391	-0-	-43	-0-	47	1	344	2	N	-0-					1
04	450	N	406	-0-	-44	-0-	47	1	359	2	N	-0-					1
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	50	1	377	2	N	-0-					1
06	390	N	382	-0-	-8	-0-	39	1	342	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	54	1	387	2	N	-0-					1
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	54	1	390	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	50	1	388	2	N	-0-	1	0			-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	49	1	389	2	N	1					1
							1	9									
11	420	N	367	-0-	-53	-0-	38	1	329	2	N	-0-					1
12	465	N	403	-0-	-62	-0-	43	1	360	2	N	-0-					1
TOTAL GAS PROD:			4,930											TOTAL CONDENSATE PROD:	5		

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																	
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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	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		37 N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	2	N	-0-					-0-
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	2	N	-0-					-0-
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	N	-0-					-0-
*12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			143											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

WEST RANCH WELL #: 4309 RRCID -> 257994 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610																	

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

WEST STATE WELL #: 405W RRCID -> 257995 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660																	

01		8576 X	4770	-0-	-3806	-0-	102	1	4667	2	N	1					2
02		2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-	1	1			1
03		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3930	2	1	9	N	1					2
04		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-	1	1			1
05		3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					1
06		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3278	2	1	9	N	1					2
07		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3521	2	1	9	N	1					3
08		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					3
09		5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	281	1	5117	2	N	-0-					3
10		5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	292	1	5408	2	N	-0-	1	1			2
11		4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	280	1	3796	2	N	1	2	1			1
*12		5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	297	1	5562	2	N	-0-					1
TOTAL GAS PROD:			51,158											TOTAL CONDENSATE PROD:	5		

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH		WELL #: 2343		RRCID -> 257996	COMPL. DATE 05/03/2010	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3303	-		4288			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	873 N	873	-0-	-0-	-0-	100	1	772 2	N	1	1 1		1
02	784 N	704	-0-	-80	-0-	79	1	624 2	N	1	1 1		1
03	899 N	790	-0-	-109	-0-	95	1	694 2	N	1	1 1		1
04	840 N	818	-0-	-22	-0-	94	1	723 2	N	1	1 1		1
05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	102	1	774 2	N	1			2
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	82	1	712 2	N	-0-	1 1		1
07	960 N	960	-0-	-0-	-0-	117	1	842 2	N	1			2
08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	108	1	783 2	N	-0-	1 1		1
09	853 N	853	-0-	-0-	-0-	98	1	755 2	N	-0-			1
10	961 N	899	-0-	-62	-0-	101	1	797 2	N	1			2
11	870 N	769	-0-	-101	-0-	79	1	690 2	N	-0-	1 1		1
12	868 N	821	-0-	-47	-0-	88	1	732 2	N	1	1 1		1
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		10,049				TOTAL CONDENSATE PROD:		8					

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	99	1	762 2	N	1	1 1		1
02	728 N	714	-0-	-14	-0-	80	1	633 2	N	1	1 1		1
03	837 N	750	-0-	-87	-0-	90	1	659 2	N	1	1 1		1
04	840 N	747	-0-	-93	-0-	86	1	660 2	N	1	1 1		1
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	95	1	714 2	N	1			2
06	805 N	805	-0-	-0-	-0-	83	1	722 2	N	-0-	1 1		1
07	834 N	834	-0-	-0-	-0-	102	1	731 2	N	1			2
08	834 N	834	-0-	-0-	-0-	101	1	733 2	N	-0-	1 1		1
09	810 N	784	-0-	-26	-0-	90	1	694 2	N	-0-			1
10	837 N	816	-0-	-21	-0-	92	1	724 2	N	-0-			1
11	810 N	790	-0-	-20	-0-	81	1	708 2	N	1	1 1		1
12	806 N	784	-0-	-22	-0-	84	1	699 2	N	1	1 1		1
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		9,530				TOTAL CONDENSATE PROD:		8					

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 4516 RRCID -> 257998 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-		104 1	1296 2	N	-0-	2
02		851 N	851	-0-	-0-	-0-		851 2		N	-0-	2
03		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-		1164 2		N	-0-	2
04		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-		1213 2		N	-0-	2
05		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-		1110 2		N	-0-	2
06		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-		1065 2		N	-0-	2
07		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-		1015 2		N	-0-	2
08		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-		1242 2		N	-0-	2
09		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-		119 1	1463 2	N	-0-	2
10		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-		134 1	1628 2	N	-0-	2
11		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-		131 1	1169 2	N	1	2
								1 9				
*12		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-		154 1	1531 2	N	-0-	2
TOTAL GAS PROD:			15,390				TOTAL CONDENSATE PROD:			1		

ALLISON 4 WELL #: 106 RRCID -> 258016 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360												
01		17 N	17	-0-	-0-	-0-		2 1	15 2	N	-0-	-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		N	-0-	-0-
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2		N	-0-	-0-
04		4 N	2	-0-	-2	-0-		2 2		N	-0-	-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2		N	-0-	-0-
06		6 N	5	-0-	-1	-0-		5 2		N	-0-	-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2		N	-0-	-0-
08		5 N	4	-0-	-1	-0-		4 2		N	-0-	-0-
09		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-	-0-
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-		5 1	28 2	N	-0-	-0-
11		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-	-0-
*12		54 N	54	-0-	-0-	-0-		7 1	47 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			133				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WEST RANCH WELL #: 5062 RRCID -> 258017 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4560 - 4655												
01		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-		102 1	1462 2	N	1	1
								1 9				
02		1260 N	1011	-0-	-249	-0-		1011 2		N	-0-	-0-
03		1364 N	1335	-0-	-29	-0-		1334 2	1 9	N	1	1
04		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-		1390 2		N	-0-	-0-
05		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-		1171 2		N	-0-	-0-
06		1290 N	1085	-0-	-205	-0-		1084 2	1 9	N	1	1
07		1426 N	932	-0-	-494	-0-		932 2		N	-0-	-0-
08		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-		1269 2		N	-0-	-0-
09		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-		123 1	1577 2	N	-0-	-0-
10		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-		147 1	1866 2	N	-0-	-0-
11		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-		146 1	1366 2	N	-0-	-0-
*12		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-		168 1	1737 2	N	1	1
								1 9				
TOTAL GAS PROD:			16,889				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 #: 4522		RRCID -> 258183	COMPL. DATE 06/17/2010	TOTAL DEPTH 5289	PERF. 5010	-		5160		
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	65 1	730 2	N	-0-			-0-
02	252 N	221	-0-	-31	-0-	221 2		N	-0-			-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-			-0-
04	240 N	233	-0-	-7	-0-	233 2		N	-0-			-0-
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-			-0-
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-			-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	250 2	1 9	N	1			1
08	279 N	234	-0-	-45	-0-	234 2		N	-0-			1
09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	165 1	1078 2	N	-0-			1
10	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	204 1	1332 2	N	-0-	1 1		-0-
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	194 1	274 2	N	-0-			-0-
*12	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	187 1	1305 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,262		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

ALLISON		WELL #: 4810		RRCID -> 258527	COMPL. DATE 04/01/2010	TOTAL DEPTH 5730	PERF. 4596	-		5520		
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	229 1	1656 2	N	-0-			1
02	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2		N	-0-	1 1		-0-
03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1239 2	1 9	N	1			1
04	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2		N	-0-	1 1		-0-
05	1271 N	1214	-0-	-57	-0-	1214 2		N	-0-			-0-
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1277 2	1 9	N	1			1
07	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 2		N	-0-			1
08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2		N	-0-			1
09	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	288 1	2155 2	N	-0-			1
10	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	308 1	2261 2	N	-0-			1
11	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	277 1	1152 2	N	-0-	1 1		-0-
*12	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	401 1	2102 2	N	1			1
TOTAL GAS PROD:		19,465		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

WEST RANCH		WELL #: 2340		RRCID -> 258533	COMPL. DATE 06/27/2010	TOTAL DEPTH 6765	PERF. 3844	-		6510		
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3100 N	3098	-0-	-2	661	86 1	3011 2	N	1	1 1		10
02	2800 N	2156	-0-	-644	17	2155 2	1 9	N	1	1 1		10
03	2418 N	2065	-0-	-353	-0-	2065 2		N	-0-			10
04	2310 N	1927	-0-	-383	-0-	1926 2	1 9	N	1	1 1		10
05	2387 N	1902	-0-	-485	-0-	1901 2	1 9	N	1			11
06	2730 X	1873	-0-	-857	-0-	1872 2	1 9	N	1	1 1		11
07	2387 X	1879	-0-	-508	-0-	1878 2	1 9	N	1			12
08	2077 X	1944	-0-	-133	-0-	1944 2		N	-0-	1 1		11
09	3000 N	3148	-0-	148	148	212 1	2936 2	N	-0-	1 1		10
10	3100 N	3255	-0-	155	303	221 1	3033 2	N	1			11
11	2331 N	2028	-0-	-303	-0-	209 1	1818 2	N	1	2 1		10
*12	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	193 1	3094 2	N	1	1 1		10
TOTAL GAS PROD:		28,563		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 #: 2260 RRCID -> 258535 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 6011 - 9260

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		838 N	838	-0-	-0-	-0-	21	1	817	2	N	-0-				-0-		
02		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-				-0-		
03		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-				-0-		
04		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-				-0-		
05		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-				-0-		
06		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-				-0-		
07		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-				-0-		
08		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-				-0-		
09		959 N	959	-0-	-0-	-0-	58	1	900	2	N	1				1		
							1	9										
10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	64	1	1010	2	N	-0-	1	1		-0-		
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	60	1	647	2	N	-0-				-0-		
*12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	63	1	1009	2	N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			9,428															
												TOTAL CONDENSATE PROD:	1					

ALLISON WELL #: 4809 RRCID -> 258536 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740

01		910 N	910	-0-	-0-	-0-	20	1	890	2	N	-0-				-0-		
02		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-				-0-		
03		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-				-0-		
04		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-				-0-		
05		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-				-0-		
06		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-				-0-		
07		683 N	683	-0-	-0-	-0-	682	2	1	9	N	1				1		
08		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-				1		
09		932 N	932	-0-	-0-	-0-	40	1	892	2	N	-0-				1		
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	45	1	1009	2	N	-0-	1	1		-0-		
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	43	1	751	2	N	-0-				-0-		
*12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	44	1	1000	2	N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			9,868															
												TOTAL CONDENSATE PROD:	1					

ALLISON WELL #: 3032 RRCID -> 259070 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5699 - 7126

01		801 N	801	-0-	-0-	-0-	53	1	748	2	N	-0-				-0-		
02		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-				-0-		
03		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-				-0-		
04		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-				-0-		
05		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-				-0-		
06		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-				-0-		
07		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-				-0-		
08		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-				-0-		
09		889 N	889	-0-	-0-	-0-	52	1	837	2	N	-0-				-0-		
10		888 N	888	-0-	-0-	-0-	52	1	836	2	N	-0-				-0-		
11		694 N	694	-0-	-0-	-0-	51	1	643	2	N	-0-				-0-		
*12		906 N	906	-0-	-0-	-0-	64	1	842	2	N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			8,625															
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-					

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																	
WEST RANCH WELL #: 2258 RRCID -> 259071 COMPL. DATE 08/06/2010												TOTAL DEPTH	6254	PERF.	5190	-	5950
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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		4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	95 1	4644 2		N	1			2			
02		4200 X	3600	-0-	-600	-0-	3600 2			N	-0-	1 1		1			
03		4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4300 2	1 9		N	1			2			
04		4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108 2			N	-0-	1 1		1			
05		3999 X	3866	-0-	-133	-0-	3866 2			N	-0-			1			
06		4500 X	3698	-0-	-802	-0-	3697 2	1 9		N	1			2			
07		4309 X	3875	-0-	-434	-0-	3875 2			N	-0-			2			
08		4309 X	3964	-0-	-345	-0-	3963 2	1 9		N	1			3			
09		5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	243 1	5016 2		N	-0-			3			
10		5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	249 1	5245 2		N	-0-	1 1		2			
11		4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	235 1	3785 2		N	1	2 1		1			
*12		5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	247 1	5248 2		N	-0-			1			
TOTAL GAS PROD:			52,421			TOTAL CONDENSATE PROD:			5								

ALLISON WELL #: 1901 RRCID -> 259351 COMPL. DATE 10/11/2019												TOTAL DEPTH	8811	PERF.	6691	-	8190
01		124 N	116	-0-	-8	-0-	7 1	109 2		N	-0-			-0-			
02		84 N	79	-0-	-5	-0-	79 2			N	-0-			-0-			
03		93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2			N	-0-			-0-			
04		90 N	77	-0-	-13	-0-	77 2			N	-0-			-0-			
05		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2			N	-0-			-0-			
06		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2			N	-0-			-0-			
07		93 N	63	-0-	-30	-0-	63 2			N	-0-			-0-			
08		93 N	71	-0-	-22	-0-	71 2			N	-0-			-0-			
09		97 N	97	-0-	-0-	-0-	6 1	91 2		N	-0-			-0-			
10		114 N	114	-0-	-0-	-0-	7 1	107 2		N	-0-			-0-			
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	8 1	87 2		N	-0-			-0-			
*12		123 N	123	-0-	-0-	-0-	12 1	111 2		N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:			1,070			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WEST RANCH WELL #: 2253 RRCID -> 259370 COMPL. DATE 08/09/2010												TOTAL DEPTH	6551	PERF.	5780	-	6350
01		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	19 1	1123 2		N	-0-			-0-			
02		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2			N	-0-			-0-			
03		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2			N	-0-			-0-			
04		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2			N	-0-			-0-			
05		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2			N	-0-			-0-			
06		931 N	931	-0-	-0-	-0-	930 2	1 9		N	1			1			
07		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2			N	-0-			1			
08		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2			N	-0-			1			
09		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	51 1	1193 2		N	-0-			1			
10		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	64 1	1265 2		N	-0-			1			
11		940 N	940	-0-	-0-	-0-	60 1	880 2		N	-0-	1 1		-0-			
*12		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	64 1	1264 2		N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:			12,743			TOTAL CONDENSATE PROD:			1								

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 4517 RRCID -> 259371 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4880 - 5074

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		492 N	492	-0-	-0-	-0-	46	1	446	2	N	-0-					-0-
02		112 N	55	-0-	-57	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03		124 N	5	-0-	-119	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04		120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09		873 N	873	-0-	-0-	-0-	125	1	748	2	N	-0-					-0-
10		914 N	914	-0-	-0-	-0-	131	1	783	2	N	-0-					-0-
11		228 N	228	-0-	-0-	-0-	124	1	104	2	N	-0-					-0-
*12		979 N	979	-0-	-0-	-0-	132	1	847	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 4521H RRCID -> 259372 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 5187 - 7012

01		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	160	1	1492	2	N	-0-					1	
02		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					1	
03		310 N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					1	
04		300 N	239	-0-	-61	-0-	239	2			N	-0-	1	1			-0-	
05		312 N	312	-0-	-0-	-0-	311	2	1	9	N	-0-					1	
06		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					1	
07		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					1	
08		310 N	200	-0-	-110	-0-	200	2			N	-0-					1	
09		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	360	1	2054	2	N	-0-					1	
10		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	360	1	2055	2	N	-0-					1	
11		521 N	521	-0-	-0-	-0-	328	1	193	2	N	-0-	1	1			-0-	
*12		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	346	1	2149	2	N	-0-	1				1	
							1	9										

TOTAL GAS PROD: 11,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WEST RANCH WELL #: 2338 RRCID -> 259415 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 5000 - 6840

01		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	119	1	1038	2	N	-0-					-0-
02		812 N	694	-0-	-118	-0-	694	2			N	-0-					-0-
03		868 N	837	-0-	-31	-0-	837	2			N	-0-					-0-
04		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
05		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
06		810 N	756	-0-	-54	-0-	755	2	1	9	N	-0-					1
07		868 N	763	-0-	-105	-0-	763	2			N	-0-					1
08		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					1
09		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	128	1	1177	2	N	-0-					1
10		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	139	1	1265	2	N	-0-					1
11		922 N	922	-0-	-0-	-0-	135	1	787	2	N	-0-	1	1			-0-
*12		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	163	1	1215	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST RANCH SOUTH WELL #: 5304 RRCID -> 259435 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7088 - 7908															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		776 N	776	-0-	-0-	-0-		17 1	759 2		N	-0-			-0-
02		549 N	549	-0-	-0-	-0-		549 2			N	-0-			-0-
03		655 N	655	-0-	-0-	-0-		655 2			N	-0-			-0-
04		618 N	618	-0-	-0-	-0-		618 2			N	-0-			-0-
05		623 N	623	-0-	-0-	-0-		623 2			N	-0-			-0-
06		601 N	601	-0-	-0-	-0-		601 2			N	-0-			-0-
07		615 N	615	-0-	-0-	-0-		615 2			N	-0-			-0-
08		623 N	623	-0-	-0-	-0-		623 2			N	-0-			-0-
09		894 N	894	-0-	-0-	-0-		47 1	847 2		N	-0-			-0-
10		923 N	923	-0-	-0-	-0-		47 1	876 2		N	-0-			-0-
11		638 N	638	-0-	-0-	-0-		47 1	591 2		N	-0-			-0-
*12		929 N	929	-0-	-0-	-0-		49 1	880 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,444			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LONGFELLOW WELL #: 4074 RRCID -> 259439 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4830 - 4870															
01		93 N	67	-0-	-26	-0-		8 1	59 2		N	-0-			-0-
02		84 N	60	-0-	-24	-0-		7 1	53 2		N	-0-			-0-
03		75 N	75	-0-	-0-	-0-		9 1	66 2		N	-0-			-0-
04		79 N	79	-0-	-0-	-0-		9 1	70 2		N	-0-			-0-
05		85 N	85	-0-	-0-	-0-		10 1	75 2		N	-0-			-0-
06		89 N	89	-0-	-0-	-0-		9 1	80 2		N	-0-			-0-
07		96 N	96	-0-	-0-	-0-		12 1	84 2		N	-0-			-0-
08		93 N	89	-0-	-4	-0-		11 1	78 2		N	-0-			-0-
09		90 N	87	-0-	-3	-0-		10 1	77 2		N	-0-			-0-
10		93 N	91	-0-	-2	-0-		10 1	81 2		N	-0-			-0-
11		90 N	85	-0-	-5	-0-		9 1	76 2		N	-0-			-0-
12		93 N	86	-0-	-7	-0-		9 1	77 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			989			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WEST RANCH WELL #: 401 RRCID -> 259451 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7914 - 8723															
01		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-		130 1	1829 2		N	-0-			1
02		792 N	792	-0-	-0-	-0-		792 2			N	-0-	1 1		-0-
03		899 N	363	-0-	-536	-0-		362 2	1 9		N	1			1
04		973 N	973	-0-	-0-	-0-		973 2			N	-0-	1 1		-0-
05		924 N	924	-0-	-0-	-0-		924 2			N	-0-			-0-
06		900 N	900	-0-	-0-	-0-		899 2	1 9		N	1			1
07		992 N	890	-0-	-102	-0-		890 2			N	-0-			1
08		930 N	832	-0-	-98	-0-		832 2			N	-0-			1
09		3000 N	3005	-0-	5	-0-	5	353 1	2652 2		N	-0-			1
10		2904 N	2899	-0-	-5	-0-		339 1	2560 2		N	-0-			1
11		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-		345 1	797 2		N	-0-	1 1		-0-
*12		3039 N	3039	-0-	-0-	-0-		344 1	2694 2		N	1			1
TOTAL GAS PROD:			17,718			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 #: 2419 RRCID -> 259452 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		3504 X	3163	-0-	-341	-0-		235 1	2928 2	N	-0-	1
02		2371 X	2371	-0-	-0-	-0-		2370 2	1 9	N	1	1
03		2565 N	2565	-0-	-0-	-0-		2565 2		N	-0-	1
04		2555 N	2555	-0-	-0-	-0-		2554 2	1 9	N	1	1
05		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-		2462 2		N	-0-	1
06		2551 X	2551	-0-	-0-	-0-		2550 2	1 9	N	1	2
07		2585 X	2585	-0-	-0-	-0-		2585 2		N	-0-	2
08		2664 X	2664	-0-	-0-	-0-		2664 2		N	-0-	2
09		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-		283 1	3496 2	N	-0-	2
10		3100 N	3842	-0-	742	742		291 1	3550 2	N	1	2
								1 9				
11		3000 N	2818	-0-	-182	560		284 1	2534 2	N	-0-	-0-
*12		4450 X	3890	-0-	-560	-0-		355 1	3534 2	N	1	1
								1 9				

TOTAL GAS PROD: 35,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ALLISON WELL #: 2137 RRCID -> 259453 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5250 - 7215												
01		8514 X	4771	-0-	-3743	-0-		87 1	4683 2	N	1	2
								1 9				
02		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-		3309 2		N	-0-	1
03		4138 X	4138	-0-	-0-	-0-		4137 2	1 9	N	1	2
04		4068 X	4068	-0-	-0-	-0-		4068 2		N	-0-	1
05		3957 X	3957	-0-	-0-	-0-		3957 2		N	-0-	1
06		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-		3572 2	1 9	N	1	2
07		3865 X	3865	-0-	-0-	-0-		3865 2		N	-0-	2
08		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-		4078 2	1 9	N	1	3
09		4982 X	4982	-0-	-0-	-0-		208 1	4774 2	N	-0-	3
10		5347 X	5347	-0-	-0-	-0-		219 1	5128 2	N	-0-	2
11		4029 X	4029	-0-	-0-	-0-		203 1	3825 2	N	1	1
								1 9				
*12		5216 X	5216	-0-	-0-	-0-		201 1	5015 2	N	-0-	1

TOTAL GAS PROD: 51,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WEST RANCH WELL #: 4414 RRCID -> 259454 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5470 - 5930												
01		44 N	44	-0-	-0-	-0-		4 1	36 2	N	4	78
								4 9				
02		13 N	5	-0-	-8	-0-		4 2	1 9	N	1	79
03		16 N	16	-0-	-0-	-0-		6 2	10 9	N	9	88
04		9 N	8	-0-	-1	-0-		5 2	3 9	N	3	91
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-		4 2	8 9	N	7	98
06		30 N	4	-0-	-26	-0-		3 2	1 9	N	1	99
07		8 N	6	-0-	-2	-0-		4 2	2 9	N	2	101
08		12 N	10	-0-	-2	-0-		4 2	6 9	N	5	106
09		58 N	58	-0-	-0-	-0-		8 1	47 2	N	3	109
								3 9				
10		55 N	55	-0-	-0-	-0-		8 1	43 2	N	4	113
								4 9				
11		20 N	20	-0-	-0-	-0-		14 1	6 2	N	-0-	113
*12		140 N	140	-0-	-0-	-0-		20 1	120 2	N	-0-	113

TOTAL GAS PROD: 378 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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 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	2480 X	2330	-0-	-150	-0-	267	1	2059	2	N	4	3	1			4
						4	9									
02	2100 N	1867	-0-	-233	-0-	210	1	1655	2	N	2	3	1			3
						2	9									
03	2418 N	2054	-0-	-364	-0-	246	1	1804	2	N	4	1	0	2	1	4
						4	9									
04	2250 N	2114	-0-	-136	-0-	244	1	1868	2	N	2	2	1			4
						2	9									
05	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	268	1	2026	2	N	2	1	1			5
						2	9									
06	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	225	1	1959	2	N	1	1	0	3	1	2
						1	9									
07	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	278	1	2005	2	N	2					4
						2	9									
08	2294 N	2230	-0-	-64	-0-	271	1	1959	2	N	-0-	2	1			2
09	2190 N	2064	-0-	-126	-0-	236	1	1826	2	N	2	1	0	1	1	2
						2	9									
10	2294 N	2104	-0-	-190	-0-	236	1	1866	2	N	2					4
						2	9									
11	2160 N	2016	-0-	-144	-0-	207	1	1808	2	N	1	2	1			3
						1	9									
12	2139 N	2046	-0-	-93	-0-	220	1	1824	2	N	2	2	1			3
						2	9									
TOTAL GAS PROD:		25,591		TOTAL CONDENSATE PROD:		24										

WEST RANCH		WELL #: 4519		RRCID -> 259456	COMPL. DATE 03/12/2010	TOTAL DEPTH	5501	PERF.	5170	-	5350					
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
02	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	2	N	-0-					-0-
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	84	1	521	2	N	-0-					-0-
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	228	1	250	2	N	-0-					-0-
*12	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	192	1	1288	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,630		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
ALLISON 4		WELL #:		102	RRCID -> 259458		COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	7662	PERF.	6020 - 7410	
M	O	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	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	6225 X	4147	-0-	-2078	-0-	141 1	4005 2		N	1			2
02	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2562 2			N	-0-	1 1		1
03	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	2965 2			N	-0-			1
04	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	2909 2	1 9		N	1	1 1		1
05	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	2917 2			N	-0-			1
06	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2835 2	1 9		N	1			2
07	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887 2			N	-0-			2
08	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2971 2	1 9		N	1			3
09	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	394 1	4816 2		N	-0-			3
10	3100 N	5375	-0-	2275	2275	401 1	4974 2		N	-0-	1 1		2
11	3000 N	3157	-0-	157	2432	377 1	2779 2		N	1	2 1		1
*12	7916 X	5484	-0-	-2432	-0-	400 1	5084 2		N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		43,422				TOTAL CONDENSATE PROD:				5			

WEST RANCH		WELL #:		4410	RRCID -> 259459		COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	6493	PERF.	4786 - 6386	
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 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	20 N	20	-0-	-0-	-0-	3 1	17 2		N	-0-		-0-	
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	3 1	15 2		N	-0-		-0-	
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3 1	1 2		N	-0-		-0-	
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	3 1	15 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		78				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WEST RANCH		WELL #:		2347	RRCID -> 259460		COMPL. DATE	08/07/2010	TOTAL DEPTH	5658	PERF.	4780 - 5506	
01	7419 X	4512	-0-	-2907	-0-	228 1	4283 2		N	1		2	
02	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117 2			N	-0-	1 1	1	
03	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912 2			N	-0-		1	
04	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3796 2	1 9		N	1	1 1	1	
05	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654 2			N	-0-		1	
06	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3482 2	1 9		N	1		2	
07	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560 2			N	-0-		2	
08	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699 2			N	-0-		2	
09	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	295 1	4488 2		N	-0-		2	
10	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	304 1	4590 2		N	1	1 1	2	
11	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	298 1	3503 2		N	-0-	2 1	-0-	
*12	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	368 1	4525 2		N	1		1	
TOTAL GAS PROD:		48,107				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									
ALLISON		WELL #:		2018	RRCID ->	259462	COMPL. DATE	07/18/2010	TOTAL DEPTH	7888	PERF. 6828 - 7690		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-					

WEST RANCH		WELL #:		2215	RRCID ->	259463	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	4522	PERF. 3016 - 4512	
01	310 N	297	-0-	-13	-0-	34	1	263	2	N	-0-	34
02	280 N	247	-0-	-33	-0-	28	1	219	2	N	-0-	34
03	310 N	267	-0-	-43	-0-	32	1	235	2	N	-0-	34
04	300 N	261	-0-	-39	-0-	30	1	231	2	N	-0-	34
05	279 N	276	-0-	-3	-0-	32	1	244	2	N	-0-	34
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	28	1	243	2	N	-0-	34
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	34	1	245	2	N	-0-	34
08	279 N	274	-0-	-5	-0-	33	1	241	2	N	-0-	34
09	270 N	265	-0-	-5	-0-	30	1	235	2	N	-0-	34
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	32	1	253	2	N	-0-	34
11	270 N	266	-0-	-4	-0-	27	1	239	2	N	-0-	34
*12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	31	1	257	2	N	-0-	34
TOTAL GAS PROD:		3,276				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEST RANCH		WELL #:		5053	RRCID ->	259464	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	5722	PERF. 4960 - 5640	
01	1674 N	1483	-0-	-191	-0-	22	1	1460	2	N	1	1
02	1344 N	1082	-0-	-262	-0-	1	9	1082	2	N	-0-	-0-
03	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1459	2	1	9	N	1	1
04	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-	-0-
05	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-	-0-
06	1410 N	1246	-0-	-164	-0-	1245	2	1	9	N	1	1
07	1519 N	1188	-0-	-331	-0-	1188	2			N	-0-	-0-
08	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-	-0-
09	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	65	1	1578	2	N	-0-	-0-
10	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	73	1	1817	2	N	-0-	-0-
11	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	72	1	1434	2	N	-0-	-0-
*12	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	74	1	1838	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		17,546				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		WELL #:		4083	RRCID -> 259465		COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	5342 - 5710
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
01		2976 X	2933	-0-	-43	-0-	337 1	2592 2	N	4	4 1	5
							4 9					
02		2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	304 1	2400 2	N	2	3 1	4
							2 9					
03		2976 X	2573	-0-	-403	-0-	308 1	2261 2	N	4	1 0	5
							4 9				2 1	
04		2850 X	2639	-0-	-211	-0-	305 1	2332 2	N	2	2 1	5
							2 9					
05		3007 X	2790	-0-	-217	-0-	326 1	2462 2	N	2	1 1	6
							2 9					
06		2910 X	2786	-0-	-124	-0-	287 1	2496 2	N	3	1 0	4
							3 9				4 1	
07		3007 X	2850	-0-	-157	-0-	347 1	2501 2	N	2		6
							2 9					
08		2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	342 1	2473 2	N	2	4 1	4
							2 9					
09		2790 X	2674	-0-	-116	-0-	306 1	2368 2	N	-0-	1 0	2
10		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	342 1	2707 2	N	3	1 1	5
							3 9					
11		2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	301 1	2633 2	N	1	2 1	4
							1 9					
*12		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	325 1	2696 2	N	4	3 1	5
							4 9					
TOTAL GAS PROD:			33,780			TOTAL CONDENSATE PROD:			29			

ALLISON		WELL #:		2138	RRCID -> 259466		COMPL. DATE	08/16/2010	TOTAL DEPTH	7238	PERF.	5380 - 7100
01		15916 X	7399	-0-	-8517	-0-	75 1	7324 2	N	-0-		2
02		5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	5882 2	1 9	N	1	1 1	2
03		6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	6721 2		N	-0-		2
04		6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	6550 2	1 9	N	1	1 1	2
05		6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	6555 2		N	-0-		2
06		6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	6417 2	1 9	N	1		3
07		6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	6506 2		N	-0-		3
08		6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	6467 2	1 9	N	1		4
09		7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	202 1	6862 2	N	-0-		4
10		7579 X	7579	-0-	-0-	-0-	213 1	7366 2	N	-0-	1 1	3
11		5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	195 1	5753 2	N	1	3 1	1
							1 9					
*12		7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	184 1	6877 2	N	1		2
							1 9					
TOTAL GAS PROD:			80,155			TOTAL CONDENSATE PROD:			6			

ALLISON		WELL #:		2140	RRCID -> 259467		COMPL. DATE	09/09/2010	TOTAL DEPTH	7555	PERF.	4744 - 6590
01		607 N	607	-0-	-0-	-0-	36 1	571 2	N	-0-		-0-
02		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2		N	-0-		-0-
03		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N	-0-		-0-
04		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		N	-0-		-0-
05		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-		-0-
06		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-		-0-
07		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		N	-0-		-0-
08		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-		-0-
09		655 N	655	-0-	-0-	-0-	37 1	618 2	N	-0-		-0-
10		519 N	519	-0-	-0-	-0-	29 1	490 2	N	-0-		-0-
11		439 N	439	-0-	-0-	-0-	40 1	399 2	N	-0-		-0-
*12		473 N	473	-0-	-0-	-0-	40 1	433 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,255			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 #: 4079		RRCID -> 259468	COMPL. DATE 07/24/2010	TOTAL DEPTH 7027	PERF. 4550	-		6880			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643 N	1391	-0-	-252	-0-	21	1	1369	2	N	1		11
02	1372 N	723	-0-	-649	-0-	723	2			N	-0-	1 1	10
03	1426 N	1060	-0-	-366	-0-	1059	2	1	9	N	1		11
04	1170 N	1036	-0-	-134	-0-	1036	2			N	-0-	1 1	10
05	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-		10
06	1020 N	800	-0-	-220	-0-	799	2	1	9	N	1		11
07	1085 N	893	-0-	-192	-0-	893	2			N	-0-		11
08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-		11
09	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	106	1	1654	2	N	-0-		11
10	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	118	1	1885	2	N	-0-		11
11	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	112	1	1221	2	N	-0-	1 1	10
*12	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	112	1	1817	2	N	-0-		10
TOTAL GAS PROD:		14,962		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

WEST RANCH		WELL #: 3133		RRCID -> 259469	COMPL. DATE 11/07/2010	TOTAL DEPTH 5473	PERF. 5230	-		5268			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	191	-0-	-26	-0-	22	1	169	2	N	-0-		-0-
02	168 N	154	-0-	-14	-0-	17	1	137	2	N	-0-		-0-
03	186 N	166	-0-	-20	-0-	20	1	146	2	N	-0-		-0-
04	180 N	156	-0-	-24	-0-	18	1	138	2	N	-0-		-0-
05	186 N	179	-0-	-7	-0-	21	1	158	2	N	-0-		-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	18	1	158	2	N	-0-		-0-
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	22	1	156	2	N	-0-		-0-
08	186 N	167	-0-	-19	-0-	20	1	147	2	N	-0-		-0-
09	180 N	139	-0-	-41	-0-	16	1	123	2	N	-0-		-0-
10	186 N	140	-0-	-46	-0-	16	1	124	2	N	-0-		-0-
11	150 N	125	-0-	-25	-0-	13	1	112	2	N	-0-		-0-
12	155 N	130	-0-	-25	-0-	14	1	116	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,901		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LONGFELLOW		WELL #: 4087		RRCID -> 259470	COMPL. DATE 09/19/2010	TOTAL DEPTH 6469	PERF. 4080	-		6118			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	64	1	496	2	N	-0-		-0-
02	476 N	443	-0-	-33	-0-	50	1	393	2	N	-0-		-0-
03	527 N	434	-0-	-93	-0-	52	1	381	2	N	1		1
04	540 N	217	-0-	-323	-0-	25	1	191	2	N	1		2
05	496 N	494	-0-	-2	-0-	58	1	436	2	N	-0-		2
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	49	1	423	2	N	-0-	1 1	1
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	62	1	443	2	N	-0-		1
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	70	1	504	2	N	-0-	1 1	-0-
09	480 N	450	-0-	-30	-0-	52	1	398	2	N	-0-		-0-
10	496 N	460	-0-	-36	-0-	52	1	408	2	N	-0-		-0-
11	570 N	454	-0-	-116	-0-	47	1	407	2	N	-0-		-0-
*12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	69	1	574	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,706		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH		WELL #:		2626	RRCID ->	259471	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	4493	PERF.	3575 - 3724		
M O	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	4557 X	3672	-0-	-885	-0-	421 7	1 9	3244	2	N	6	4 1		7
02	4088 X	2421	-0-	-1667	-0-	272 3	1 9	2146	2	N	3	5 1		5
03	4526 X	2263	-0-	-2263	-0-	271 4	1 9	1988	2	N	4	1 0	3 1	5
04	3720 X	2572	-0-	-1148	-0-	297 1	1 9	2274	2	N	1	2 1		4
05	3844 X	3603	-0-	-241	-0-	421 3	1 9	3179	2	N	3	1 1		6
06	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	409 3	1 9	3554	2	N	3	1 0	3 1	5
07	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	414 4	1 9	2987	2	N	4			9
08	3596 X	3451	-0-	-145	-0-	419 1	1 9	3031	2	N	1	5 1		5
09	3960 X	3394	-0-	-566	-0-	389 1	1 9	3005	2	N	-0-	1 0	2 1	2
10	4092 X	3821	-0-	-271	-0-	429 2	1 9	3390	2	N	2			4
11	3960 X	3223	-0-	-737	-0-	331 3	1 9	2889	2	N	3	2 1		5
12	3503 X	3352	-0-	-151	-0-	360 2	1 9	2990	2	N	2	3 1		4
TOTAL GAS PROD:		39,143				TOTAL CONDENSATE PROD:		32						

ALLISON RANCH		WELL #:		304	RRCID ->	259480	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	8797	PERF.	8140 - 8380		
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	17	1	622	2	N	-0-	-0-		
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-	-0-		
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-	-0-		
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-	-0-		
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-	-0-		
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-	-0-		
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-	-0-		
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-	-0-		
09	743 N	743	-0-	-0-	-0-	54	1	689	2	N	-0-	-0-		
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	56	1	719	2	N	-0-	-0-		
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	52	1	410	2	N	-0-	-0-		
*12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	56	1	733	2	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		6,682				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH		WELL #:		4524	RRCID ->	259486	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	5360	PERF.	4010 - 5180		
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	196	2	N	-0-	-0-		
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-	-0-		
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-	-0-		
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-	-0-		
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-	-0-		
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-	-0-		
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-	-0-		
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-	-0-		
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	45	1	304	2	N	-0-	-0-		
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	45	1	310	2	N	-0-	-0-		
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	43	1	74	2	N	-0-	-0-		
*12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	45	1	330	2	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		1,918				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST STATE				WELL #: 405E	RRCID -> 259487	COMPL. DATE 04/19/2010	TOTAL DEPTH 7089	PERF. 6454 - 6886					
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	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	82 1	3524 2	N	-0-				1
02	2772 X	2496	-0-	-276	-0-	2495 2	1 9	N	1	1 1			1
03	3069 X	3014	-0-	-55	-0-	3014 2		N	-0-				1
04	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3068 2	1 9	N	1	1 1			1
05	3038 X	2843	-0-	-195	-0-	2843 2		N	-0-				1
06	3480 X	2771	-0-	-709	-0-	2770 2	1 9	N	1				2
07	3162 X	2674	-0-	-488	-0-	2674 2		N	-0-				2
08	3162 X	3023	-0-	-139	-0-	3023 2		N	-0-				2
09	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	221 1	3879 2	N	-0-				2
10	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	233 1	4164 2	N	1	1 1			2
						1 9							
11	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	227 1	2927 2	N	-0-	2 1			-0-
*12	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	234 1	4226 2	N	1				1
						1 9							

TOTAL GAS PROD: 39,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WEST RANCH				WELL #: 2346	RRCID -> 259524	COMPL. DATE 05/24/2010	TOTAL DEPTH 6190	PERF. 4720 - 5988					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6117 X	4062	-0-	-2055	-0-	75 1	3985 2	N	2				3
						2 9							
02	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2883 2	2 9	N	2	2 1			3
03	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293 2		N	-0-				3
04	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3214 2	1 9	N	1	2 1			2
05	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091 2		N	-0-				2
06	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3050 2	1 9	N	1				3
07	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051 2		N	-0-				3
08	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194 2		N	-0-				3
09	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	193 1	4204 2	N	-0-				3
10	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	198 1	4388 2	N	1	1 1			3
						1 9							
11	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	187 1	3235 2	N	-0-	2 1			1
*12	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	197 1	4392 2	N	-0-				1

TOTAL GAS PROD: 42,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WEST RANCH				WELL #: 4518	RRCID -> 259530	COMPL. DATE 05/08/2010	TOTAL DEPTH 5715	PERF. 5339 - 5552					
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	303 N	303	-0-	-0-	-0-	28 1	275 2	N	-0-				-0-
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	63 2		N	-0-				-0-
03	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 2		N	-0-				-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-				-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-				-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-				-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-				-0-
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2		N	-0-				-0-
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	116 1	710 2	N	-0-				-0-
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	106 1	647 2	N	-0-				-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	80 1	80 2	N	-0-				-0-
*12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	78 1	512 2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 2345 RRCID -> 259531 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2640 - 4258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	125 N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	2	N	-0-		32
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	12	1	92	2	N	-0-		32
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	13	1	96	2	N	-0-		32
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	13	1	101	2	N	-0-		32
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	17	1	126	2	N	-0-		32
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	129	2	N	-0-		32
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	19	1	135	2	N	-0-		32
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	18	1	129	2	N	-0-		32
09	150 N	130	-0-	-20	-0-	15	1	115	2	N	-0-		32
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	15	1	115	2	N	-0-		32
11	150 N	125	-0-	-25	-0-	13	1	112	2	N	-0-		32
*12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	2	N	-0-		32
TOTAL GAS PROD:		1,552		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST RANCH WELL #: 2342 RRCID -> 259548 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 3402 - 4275

01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	76	1	586	2	N	1	1 1	1
02	588 N	533	-0-	-55	-0-	60	1	472	2	N	1	1 1	1
03	682 N	615	-0-	-67	-0-	74	1	540	2	N	1	1 1	1
04	630 N	627	-0-	-3	-0-	72	1	554	2	N	1	1 1	1
05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	78	1	593	2	N	-0-		1
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	67	1	587	2	N	1	1 1	1
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	83	1	596	2	N	-0-		1
08	682 N	673	-0-	-9	-0-	82	1	590	2	N	1	1 1	1
09	660 N	643	-0-	-17	-0-	74	1	569	2	N	-0-		1
10	682 N	657	-0-	-25	-0-	74	1	583	2	N	-0-		1
11	660 N	594	-0-	-66	-0-	61	1	532	2	N	1	1 1	1
12	651 N	599	-0-	-52	-0-	64	1	534	2	N	1	1 1	1
TOTAL GAS PROD:		7,609		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

WEST RANCH WELL #: 2214 RRCID -> 259588 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5686 - 6045

01	682 N	671	-0-	-11	-0-	48	1	623	2	N	-0-		-0-
02	504 N	487	-0-	-17	-0-	487	2			N	-0-		-0-
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-		-0-
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-		-0-
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-		-0-
06	540 N	516	-0-	-24	-0-	516	2			N	-0-		-0-
07	589 N	523	-0-	-66	-0-	523	2			N	-0-		-0-
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-		-0-
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	52	1	662	2	N	-0-		-0-
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	55	1	702	2	N	-0-		-0-
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	54	1	503	2	N	-0-		-0-
12	744 N	743	-0-	-1	-0-	65	1	678	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,164		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 509 RRCID -> 259629 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7395 - 7893															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		330 N	330	-0-	-0-	-0-	6	1	324	2	N	-0-			-0-
02		224 N	205	-0-	-19	-0-	205	2			N	-0-			-0-
03		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			-0-
04		270 N	264	-0-	-6	-0-	264	2			N	-0-			-0-
05		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			-0-
06		240 N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-			-0-
07		279 N	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-			-0-
08		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			-0-
09		279 N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	2	N	-0-			-0-
10		295 N	295	-0-	-0-	-0-	13	1	282	2	N	-0-			-0-
11		240 N	222	-0-	-18	-0-	12	1	210	2	N	-0-			-0-
*12		288 N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,066			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ALLISON WELL #: 4807 RRCID -> 259688 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4536 - 5480															
01		4185 X	3560	-0-	-625	-0-	63	1	3497	2	N	-0-			1
02		3780 X	2277	-0-	-1503	-0-	2276	2	1	9	N	1	1	1	1
03		3348 X	3169	-0-	-179	-0-	3169	2			N	-0-			1
04		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3180	2	1	9	N	1	1	1	1
05		3100 X	3090	-0-	-10	-0-	3090	2			N	-0-			1
06		3450 X	2888	-0-	-562	-0-	2887	2	1	9	N	1			2
07		3286 X	2870	-0-	-416	-0-	2870	2			N	-0-			2
08		3286 X	3066	-0-	-220	-0-	3066	2			N	-0-			2
09		4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	175	1	3857	2	N	-0-			2
10		4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	179	1	4036	2	N	1	1	1	2
							1	9							
11		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	173	1	3054	2	N	-0-	2	1	-0-
*12		4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	179	1	4053	2	N	1			1
							1	9							
TOTAL GAS PROD:			39,809			TOTAL CONDENSATE PROD:			5						

WEST RANCH WELL #: 4509 RRCID -> 259694 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4850 - 5490															
01		5301 X	3575	-0-	-1726	-0-	77	1	3498	2	N	-0-			1
02		2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2788	2	1	9	N	1	1	1	1
03		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-			1
04		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3168	2	1	9	N	1	1	1	1
05		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-			1
06		2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2946	2	1	9	N	1			2
07		2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-			2
08		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-			2
09		4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	217	1	4006	2	N	-0-			2
10		4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	225	1	4236	2	N	1	1	1	2
							1	9							
11		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	218	1	3016	2	N	-0-	2	1	-0-
*12		4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	233	1	4436	2	N	1			1
							1	9							
TOTAL GAS PROD:			41,369			TOTAL CONDENSATE PROD:			5						

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)	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		863 N	863	-0-	-0-	-0-		99	1	763	2	N	1	1
								1	9					1
02		756 N	698	-0-	-58	-0-		78	1	619	2	N	1	1
								1	9					1
03		837 N	808	-0-	-29	-0-		97	1	710	2	N	1	1
								1	9					1
04		840 N	785	-0-	-55	-0-		91	1	693	2	N	1	1
								1	9					1
05		885 N	885	-0-	-0-	-0-		103	1	781	2	N	1	2
								1	9					2
06		886 N	886	-0-	-0-	-0-		91	1	795	2	N	-0-	1
07		888 N	888	-0-	-0-	-0-		108	1	779	2	N	1	2
								1	9					2
08		899 N	889	-0-	-10	-0-		108	1	781	2	N	-0-	1
09		900 N	858	-0-	-42	-0-		98	1	760	2	N	-0-	1
10		899 N	872	-0-	-27	-0-		98	1	774	2	N	-0-	1
11		909 N	909	-0-	-0-	-0-		93	1	815	2	N	1	1
								1	9					1
12		899 N	899	-0-	-0-	-0-		96	1	801	2	N	2	1
								2	9					2
TOTAL GAS PROD:			10,240			TOTAL CONDENSATE PROD:			9					

LONGFELLOW WELL #: 4086 RRCID -> 259767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4020 - 4525														
01		248 N	197	-0-	-51	-0-		23	1	174	2	N	-0-	-0-
02		224 N	146	-0-	-78	-0-		16	1	130	2	N	-0-	-0-
03		217 N	160	-0-	-57	-0-		19	1	141	2	N	-0-	-0-
04		180 N	161	-0-	-19	-0-		19	1	142	2	N	-0-	-0-
05		168 N	168	-0-	-0-	-0-		20	1	148	2	N	-0-	-0-
06		161 N	161	-0-	-0-	-0-		17	1	144	2	N	-0-	-0-
07		164 N	164	-0-	-0-	-0-		20	1	144	2	N	-0-	-0-
08		157 N	157	-0-	-0-	-0-		19	1	138	2	N	-0-	-0-
09		151 N	151	-0-	-0-	-0-		17	1	134	2	N	-0-	-0-
10		158 N	158	-0-	-0-	-0-		18	1	140	2	N	-0-	-0-
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-		15	1	135	2	N	-0-	-0-
12		155 N	150	-0-	-5	-0-		16	1	134	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,923			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
01	1178 N	1092	-0-	-86	-0-	125	1	965	2	N	2	2	1	2	
02	1008 N	834	-0-	-174	-0-	94	1	739	2	N	1	1	1	2	
03	1116 N	995	-0-	-121	-0-	119	1	875	2	N	1	1	1	2	
04	1050 N	976	-0-	-74	-0-	113	1	862	2	N	1	1	1	2	
05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	119	1	902	2	N	-0-			2	
06	998 N	998	-0-	-0-	-0-	103	1	895	2	N	-0-	1	1	1	
07	1023 N	983	-0-	-40	-0-	120	1	862	2	N	1			2	
08	1023 N	1019	-0-	-4	-0-	124	1	895	2	N	-0-	1	1	1	
09	990 N	984	-0-	-6	-0-	113	1	871	2	N	-0-			1	
10	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	115	1	911	2	N	1			2	
11	990 N	899	-0-	-91	-0-	92	1	806	2	N	1	1	1	2	
12	1023 N	1015	-0-	-8	-0-	109	1	905	2	N	1	1	1	2	
TOTAL GAS PROD:						11,843	TOTAL CONDENSATE PROD:						9		

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
01	9845 X	9845	-0-	-0-	-0-	228	1	9617	2	N	-0-			3	
02	7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	7488	2	1	9	N	1	2	1	2	
03	8884 X	8884	-0-	-0-	-0-	8883	2	1	9	N	1			3	
04	8448 X	8448	-0-	-0-	-0-	8448	2			N	-0-	1	1	2	
05	8562 X	8562	-0-	-0-	-0-	8561	2	1	9	N	1			3	
06	8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	8365	2	1	9	N	1			4	
07	8651 X	8651	-0-	-0-	-0-	8651	2			N	-0-			4	
08	8497 X	8497	-0-	-0-	-0-	8496	2	1	9	N	1			5	
09	9210 X	9210	-0-	-0-	-0-	254	1	8956	2	N	-0-			5	
10	9551 X	9551	-0-	-0-	-0-	266	1	9285	2	N	-0-	1	1	4	
11	8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	237	1	8148	2	N	-0-	3	1	1	
*12	9460 X	9460	-0-	-0-	-0-	296	1	9163	2	N	1			2	
TOTAL GAS PROD:						105,348	TOTAL CONDENSATE PROD:						6		

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	81 1	2531 2	N	-0-			1
02	1680 N	1588	-0-	-92	-0-	1588 2		N	-0-			1
03	1860 N	1856	-0-	-4	-0-	1856 2		N	-0-			1
04	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061 2		N	-0-			1
05	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961 2		N	-0-			1
06	1800 N	1781	-0-	-19	-0-	1781 2		N	-0-			1
07	1860 N	1774	-0-	-86	-0-	1774 2		N	-0-			1
08	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 2		N	-0-			1
09	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	148 1	2512 2	N	-0-			1
10	3100 N	3302	-0-	202	202	269 1	3033 2	N	-0-			1
11	2012 N	1810	-0-	-202	-0-	250 1	1560 2	N	-0-	1 1		-0-
*12	3100 N	3526	-0-	426	426	279 1	3246 2	N	1			1
						1 9						
TOTAL GAS PROD:		26,826		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	522	-0-	-5	-0-	60 1	461 2	N	1	1 1		1
02	448 N	383	-0-	-65	-0-	43 1	339 2	N	1	1 1		1
03	527 N	465	-0-	-62	-0-	56 1	409 2	N	-0-			1
04	510 N	453	-0-	-57	-0-	52 1	401 2	N	-0-			1
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	58 1	441 2	N	-0-			1
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	50 1	432 2	N	1	1 1		1
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	60 1	432 2	N	-0-			1
08	496 N	488	-0-	-8	-0-	59 1	428 2	N	1	1 1		1
09	480 N	466	-0-	-14	-0-	53 1	413 2	N	-0-	1 0		-0-
10	496 N	480	-0-	-16	-0-	54 1	425 2	N	1			1
11	480 N	413	-0-	-67	-0-	42 1	371 2	N	-0-			1
12	496 N	456	-0-	-40	-0-	49 1	407 2	N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		5,600		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	41	1	2390	2	N	-0-			1
02	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-			1
03	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-			1
04	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-			1
05	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-			1
06	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-			1
07	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-			1
08	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-			1
09	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	94	1	2282	2	N	-0-			1
10	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	97	1	2400	2	N	-0-			1
11	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	88	1	1743	2	N	-0-	1	1	-0-
*12	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	96	1	2365	2	N	1			1
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		24,866		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

WEST RANCH		WELL #: 2259		RRCID -> 260175	COMPL. DATE 08/24/2010	TOTAL DEPTH 5731	PERF. 4720	- 5620						
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	1829 N	1606	-0-	-223	-0-	111	1	1495	2	N	-0-			-0-
02	1288 N	997	-0-	-291	-0-	997	2			N	-0-			-0-
03	1364 N	1249	-0-	-115	-0-	1249	2			N	-0-			-0-
04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-			-0-
05	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-			-0-
06	1200 N	1145	-0-	-55	-0-	1145	2			N	-0-			-0-
07	1302 N	1118	-0-	-184	-0-	1118	2			N	-0-			-0-
08	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-			-0-
09	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	124	1	1551	2	N	-0-			-0-
10	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	135	1	1663	2	N	-0-			-0-
11	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	125	1	1130	2	N	-0-			-0-
12	1736 N	1708	-0-	-28	-0-	154	1	1554	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,223		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LONGFELLOW		WELL #: 4075		RRCID -> 260450	COMPL. DATE 07/13/2010	TOTAL DEPTH 4466	PERF. 4162	- 4294						
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	162 N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148	2	N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	36	1	228	2	N	-0-			-0-
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	36	1	231	2	N	-0-			-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	34	1	40	2	N	-0-			-0-
*12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	36	1	242	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,351		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 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		5208 X	4699	-0-	-509	-0-	102 1	4596 2	N	1			2
							1 9						
02		4704 X	3185	-0-	-1519	-0-	3185 2		N	-0-	1 1		1
03		4371 X	4220	-0-	-151	-0-	4220 2		N	-0-			1
04		4230 X	4229	-0-	-1	-0-	4228 2	1 9	N	1	1 1		1
05		4278 X	3904	-0-	-374	-0-	3904 2		N	-0-			1
06		4560 X	3630	-0-	-930	-0-	3629 2	1 9	N	1			2
07		4371 X	3855	-0-	-516	-0-	3855 2		N	-0-			2
08		4371 X	4319	-0-	-52	-0-	4318 2	1 9	N	1			3
09		5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	238 1	5041 2	N	-0-			3
10		5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	259 1	5582 2	N	-0-	1 1		2
11		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	245 1	4070 2	N	1	2 1		1
							1 9						
*12		5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	254 1	5515 2	N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			53,246				TOTAL CONDENSATE PROD:			5			

WEST RANCH		WELL #: 2350		RRCID -> 260463	COMPL. DATE 09/12/2010	TOTAL DEPTH 3788	PERF. 2238	-	3370				
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		713 N	713	-0-	-0-	-0-	81 1	626 2	N	5	1 1		103
							6 9						
02		644 N	557	-0-	-87	-0-	62 1	491 2	N	4	1 1		106
							4 9						
03		713 N	578	-0-	-135	-0-	69 1	507 2	N	2	1 1		107
							2 9						
04		716 N	716	-0-	-0-	-0-	82 1	626 2	N	7	1 1		113
							8 9						
05		739 N	739	-0-	-0-	-0-	85 1	646 2	N	7			120
							8 9						
06		654 N	654	-0-	-0-	-0-	67 1	585 2	N	2	1 1		121
							2 9						
07		843 N	843	-0-	-0-	-0-	96 1	690 2	N	52			173
							57 9						
08		803 N	803	-0-	-0-	-0-	95 1	687 2	N	19	1 1		191
							21 9						
09		763 N	763	-0-	-0-	-0-	85 1	659 2	N	17	159 1		49
							19 9						
10		837 N	494	-0-	-343	-0-	55 1	432 2	N	6			55
							7 9						
11		780 N	696	-0-	-84	-0-	71 1	619 2	N	5			60
							6 9						
12		775 N	357	-0-	-418	-0-	37 1	306 2	N	13			73
							14 9						
TOTAL GAS PROD:			7,913				TOTAL CONDENSATE PROD:			139			

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST STATE		WELL #:		402W	RRCID ->	260537	COMPL. DATE	05/11/2009	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7004 - 8186	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		1604 N	1604	-0-	-0-	40 1	1563 2		N	1		1
						1 9						
02		1120 N	906	-0-	-214	906 2			N	-0-	1 1	-0-
03		1209 N	1133	-0-	-76	1133 2			N	-0-		-0-
04		1230 N	1174	-0-	-56	1174 2			N	-0-		-0-
05		1086 N	1086	-0-	-0-	1086 2			N	-0-		-0-
06		1110 N	1074	-0-	-36	1073 2	1 9		N	1		1
07		1209 N	1009	-0-	-200	1009 2			N	-0-		1
08		1136 N	1136	-0-	-0-	1136 2			N	-0-		1
09		1450 N	1450	-0-	-0-	83 1	1367 2		N	-0-		1
10		1620 N	1620	-0-	-0-	91 1	1529 2		N	-0-		1
11		1119 N	1119	-0-	-0-	87 1	1032 2		N	-0-	1 1	-0-
*12		1678 N	1678	-0-	-0-	93 1	1585 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,989		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

GONZALEZ		WELL #:		301	RRCID ->	260543	COMPL. DATE	07/25/2010	TOTAL DEPTH	9554	PERF. 6740 - 8925	
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		2715 N	2715	-0-	-0-	64 1	2651 2		N	-0-		1
02		2100 N	2025	-0-	-75	2024 2	1 9		N	1	1 1	1
03		2232 N	1632	-0-	-600	1632 2			N	-0-		1
04		2104 N	2104	-0-	-0-	2104 2			N	-0-		1
05		2232 N	1942	-0-	-290	1942 2			N	-0-		1
06		1867 N	1867	-0-	-0-	1867 2			N	-0-		1
07		2170 N	1759	-0-	-411	1759 2			N	-0-		1
08		2223 N	2223	-0-	-0-	2223 2			N	-0-		1
09		3000 N	3500	-0-	500	193 1	3306 2		N	1		2
						1 9						
10		3100 N	3622	-0-	522	1022 1	197 1	3425 2	N	-0-	1 1	1
11		3000 N	2514	-0-	-486	536 1	187 1	2327 2	N	-0-	1 1	-0-
*12		4277 X	3741	-0-	-536	-0- 1	201 1	3539 2	N	1		1
						1 9						
TOTAL GAS PROD:		29,644		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

WEST RANCH		WELL #:		3132	RRCID ->	261458	COMPL. DATE	10/24/2009	TOTAL DEPTH	6920	PERF. 5406 - 5758	
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		155 N	153	-0-	-2	18 1	135 2		N	-0-		-0-
02		140 N	124	-0-	-16	14 1	110 2		N	-0-		-0-
03		155 N	137	-0-	-18	16 1	121 2		N	-0-		-0-
04		150 N	140	-0-	-10	16 1	124 2		N	-0-		-0-
05		153 N	153	-0-	-0-	18 1	135 2		N	-0-		-0-
06		151 N	151	-0-	-0-	16 1	135 2		N	-0-		-0-
07		155 N	154	-0-	-1	19 1	135 2		N	-0-		-0-
08		155 N	147	-0-	-8	18 1	129 2		N	-0-		-0-
09		150 N	137	-0-	-13	16 1	121 2		N	-0-		-0-
10		155 N	139	-0-	-16	16 1	123 2		N	-0-		-0-
11		150 N	133	-0-	-17	14 1	119 2		N	-0-		-0-
12		155 N	155	-0-	-0-	17 1	138 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,723		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3100 N	2127	-0-	-973	8746	47 1	2080 2	N	-0-			1
02		2800 N	1339	-0-	-1461	7285	1339 2		N	-0-			1
03		3100 N	1853	-0-	-1247	6038	1853 2		N	-0-			1
04		3000 N	1875	-0-	-1125	4913	1875 2		N	-0-			1
05		3100 N	1698	-0-	-1402	3511	1698 2		N	-0-			1
06		3000 N	1636	-0-	-1364	2147	1636 2		N	-0-			1
07		3100 N	1482	-0-	-1618	529	1482 2		N	-0-			1
08		2364 N	1835	-0-	-529	-0-	1835 2		N	-0-			1
09		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	131 1	2259 2	N	-0-			1
10		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	141 1	2467 2	N	-0-			1
11		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	135 1	1700 2	N	-0-	1 1		-0-
*12		2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	139 1	2466 2	N	-0-			1
							1 9						

TOTAL GAS PROD: 23,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ALLISON WELL #: 2132 RRCID -> 261642 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000

01		597 N	597	-0-	-0-	-0-	33 1	564 2	N	-0-			-0-
02		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-			-0-
03		341 N	313	-0-	-28	-0-	313 2		N	-0-			-0-
04		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-			-0-
05		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-			-0-
06		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-			-0-
07		341 N	318	-0-	-23	-0-	318 2		N	-0-			-0-
08		341 N	322	-0-	-19	-0-	322 2		N	-0-			-0-
09		824 N	824	-0-	-0-	-0-	84 1	740 2	N	-0-			-0-
10		847 N	847	-0-	-0-	-0-	88 1	759 2	N	-0-			-0-
11		378 N	378	-0-	-0-	-0-	83 1	295 2	N	-0-			-0-
*12		884 N	884	-0-	-0-	-0-	88 1	796 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 3035 RRCID -> 261643 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998

01		260 N	260	-0-	-0-	-0-	15 1	245 2	N	-0-			-0-
02		168 N	159	-0-	-9	-0-	159 2		N	-0-			-0-
03		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-			-0-
04		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-			-0-
05		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-			-0-
06		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-			-0-
07		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-			-0-
08		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-			-0-
09		272 N	272	-0-	-0-	-0-	17 1	255 2	N	-0-			-0-
10		266 N	266	-0-	-0-	-0-	17 1	249 2	N	-0-			-0-
11		203 N	203	-0-	-0-	-0-	16 1	187 2	N	-0-			-0-
*12		280 N	280	-0-	-0-	-0-	21 1	259 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
ALLISON		WELL #: 3037		RRCID -> 261644	COMPL. DATE 08/10/2016	TOTAL DEPTH 5526	PERF. 3590	-		4865			
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	892 N	892	-0-	-0-	-0-	33	1	858	2	N	1	1	2
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	545	2	1	9	N	1	1	2
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	643	2	2	9	N	2	1	3
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-	1	2
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	631	2	2	9	N	2	1	3
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	618	2	1	9	N	1	1	2
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	637	2	1	9	N	1		3
08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-	1	2
09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	98	1	1151	2	N	-0-		2
10	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	101	1	1198	2	N	1		3
11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	95	1	650	2	N	-0-	1	2
*12	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	102	1	1252	2	N	1	1	2
TOTAL GAS PROD:		9,883		TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

ALLISON		WELL #: 202		RRCID -> 261648	COMPL. DATE 11/28/2018	TOTAL DEPTH 8973	PERF. 6624	-		7510			
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	71362 X	58912	-0-	-12450	-0-	1250	1	57658	2	N	4		23
02	64456 X	48895	-0-	-15561	-0-	48892	2	3	9	N	3	10	16
03	57071 X	56465	-0-	-606	-0-	56464	2	1	9	N	1		17
04	55230 X	54540	-0-	-690	-0-	54533	2	7	9	N	6	9	14
05	55273 X	48195	-0-	-7078	-0-	48193	2	2	9	N	2		16
06	57000 X	51200	-0-	-5800	-0-	51189	2	11	9	N	10		26
07	56451 X	51411	-0-	-5040	-0-	51409	2	2	9	N	2		28
08	56451 X	50965	-0-	-5486	-0-	50963	2	2	9	N	2		30
09	57575 X	57575	-0-	-0-	-0-	2098	1	55474	2	N	3		33
10	58303 X	58303	-0-	-0-	-0-	2140	1	56161	2	N	2	9	26
11	51210 X	49164	-0-	-2046	-0-	1868	1	47295	2	N	1	21	6
12	59489 X	56146	-0-	-3343	-0-	2291	1	53845	2	N	9		15
TOTAL GAS PROD:		641,771		TOTAL CONDENSATE PROD:		45							

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		1643 X	1199	-0-	-444	-0-	42 1	1157 2	N	-0-			-0-
02		1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	1780 2		N	-0-			-0-
03		2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	2084 2		N	-0-			-0-
04		2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	2056 2		N	-0-			-0-
05		2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	2036 2		N	-0-			-0-
06		2010 X	2003	-0-	-7	-0-	2002 2	1 9	N	1			1
07		2139 X	1984	-0-	-155	-0-	1984 2		N	-0-			1
08		2139 X	1977	-0-	-162	-0-	1977 2		N	-0-			1
09		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	215 1	2985 2	N	-0-			1
10		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	216 1	3061 2	N	-0-			1
11		2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	205 1	1880 2	N	-0-	1 1		-0-
*12		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	216 1	3130 2	N	1			1
							1 9						

TOTAL GAS PROD: 27,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WEST STATE "24" WELL #: 2401 RRCID -> 262080 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444

01		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 1		N	-0-			-0-
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 1		N	-0-			-0-
03		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 1		N	-0-			-0-
04		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 1		N	-0-			-0-
05		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 1		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		112	-0-	112	-0-	112 1		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		115	-0-	115	-0-	115 1		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		115	-0-	115	-0-	342 1		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		115	-0-	115	-0-	457 1	104 2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		113	-0-	113	-0-	570 1	102 2	N	-0-			-0-
11	626 X		56	-0-	-570	-0-	10 1	46 2	N	-0-			-0-
*12	107 X		107	-0-	-0-	-0-	10 1	97 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 2130 RRCID -> 263287 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 6700

01		295 N	295	-0-	-0-	-0-	16 1	279 2	N	-0-			-0-
02		196 N	185	-0-	-11	-0-	185 2		N	-0-			-0-
03		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-			-0-
04		210 N	175	-0-	-35	-0-	175 2		N	-0-			-0-
05		217 N	93	-0-	-124	-0-	93 2		N	-0-			-0-
06		210 N	128	-0-	-82	-0-	128 2		N	-0-			-0-
07		186 N	107	-0-	-79	-0-	107 2		N	-0-			-0-
08		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-			-0-
09		214 N	214	-0-	-0-	-0-	13 1	201 2	N	-0-			-0-
10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	10 1	151 2	N	-0-			-0-
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	11 1	139 2	N	-0-			-0-
12		217 N	125	-0-	-92	-0-	9 1	116 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 4515 RRCID -> 263288 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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		163 N	163	-0-	-0-	-0-	6 1	157 2	N	-0-			-0-
02		112 N	95	-0-	-17	-0-	95 2		N	-0-			-0-
03		124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2		N	-0-			-0-
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			-0-
05		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-			-0-
06		120 N	110	-0-	-10	-0-	110 2		N	-0-			-0-
07		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-			-0-
08		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-			-0-
09		284 N	284	-0-	-0-	-0-	21 1	263 2	N	-0-			-0-
10		365 N	365	-0-	-0-	-0-	27 1	338 2	N	-0-			-0-
11		218 N	218	-0-	-0-	-0-	26 1	192 2	N	-0-			-0-
*12		373 N	373	-0-	-0-	-0-	27 1	346 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,320				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEST RANCH WELL #: 4405 RRCID -> 263865 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360

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	-0-	-0-	-0-	291			N	-0-			-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	433	N	433	-0-	-0-	-0-	44 1	389 2	N	-0-			-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			-0-
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	113 1	648 2	N	-0-			-0-
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	114 1	653 2	N	-0-			-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	107 1	63 2	N	-0-			-0-
*12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	113 1	699 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,424				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST STATE		WELL #:		406E	RRCID ->	264429	COMPL. DATE	10/14/2010	TOTAL DEPTH	8445	PERF.	6845 -	8263
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	978 N	978	-0-	-0-	-0-	27	1	951	2	N	-0-		-0-
02	728 N	627	-0-	-101	-0-	627	2			N	-0-		-0-
03	775 N	747	-0-	-28	-0-	747	2			N	-0-		-0-
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-		-0-
05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-		-0-
06	720 N	695	-0-	-25	-0-	695	2			N	-0-		-0-
07	775 N	691	-0-	-84	-0-	690	2	1	9	N	1		1
08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-		1
09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	69	1	1062	2	N	-0-		1
10	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	70	1	1099	2	N	-0-	1 1	-0-
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	67	1	716	2	N	-0-		-0-
*12	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	70	1	1119	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,200		TOTAL CONDENSATE PROD:				1					

WEST RANCH		WELL #:		4409	RRCID ->	271549	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	4516 -	4670
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-							

WEST RANCH		WELL #:		4513	RRCID ->	271550	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	6690	PERF.	5232 -	6480
01	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	234	1	1085	2	N	1		1
						1	9						
02	616 N	534	-0-	-82	-0-	534	2			N	-0-	1 1	-0-
03	651 N	641	-0-	-10	-0-	641	2			N	-0-		-0-
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-		-0-
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-		-0-
06	630 N	610	-0-	-20	-0-	609	2	1	9	N	1		1
07	651 N	614	-0-	-37	-0-	614	2			N	-0-		1
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-		1
09	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	279	1	1532	2	N	-0-		1
10	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	299	1	1601	2	N	-0-		1
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	292	1	642	2	N	-0-	1 1	-0-
*12	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	358	1	1585	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,234		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH		WELL #:		6092	RRCID ->	272791	COMPL. DATE	12/02/2010	TOTAL DEPTH	4710	PERF. 4202 - 4558	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	934 N	934	-0-	-0-	-0-	106 1	815 2	N	12	1 1		112
						13 9						
02	924 N	754	-0-	-170	-0-	84 1	660 2	N	9	1 1		120
						10 9						
03	868 N	830	-0-	-38	-0-	98 1	717 2	N	14	1 1		133
						15 9						
04	900 N	848	-0-	-52	-0-	96 1	735 2	N	15	1 1		147
						17 9						
05	912 N	912	-0-	-0-	-0-	104 1	786 2	N	20			167
						22 9						
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	89 1	776 2	N	12	1 1		178
						13 9						
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	106 1	762 2	N	9			187
						10 9						
08	899 N	887	-0-	-12	-0-	107 1	777 2	N	3	160 1		30
						3 9						
09	870 N	848	-0-	-22	-0-	97 1	749 2	N	2			32
						2 9						
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	99 1	783 2	N	6			38
						7 9						
11	870 N	855	-0-	-15	-0-	87 1	758 2	N	9	1 1		46
						10 9						
12	868 N	856	-0-	-12	-0-	92 1	761 2	N	3	1 1		48
						3 9						
TOTAL GAS PROD:		10,369		TOTAL CONDENSATE PROD:		114						

WEST STATE		WELL #:		406W	RRCID ->	272904	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	8515	PERF. 7938 - 8396	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
LONGFELLOW		WELL #:		4082	RRCID ->	273466	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	4451	PERF. 3340 -	4200
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	91	1	N	1	1	1	1
02	700 N	639	-0-	-61	-0-	72	1	N	1	1	1	1
03	806 N	733	-0-	-73	-0-	88	1	N	2	1	1	2
04	750 N	746	-0-	-4	-0-	86	1	N	-0-	1	1	1
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	91	1	N	1			2
06	772 N	772	-0-	-0-	-0-	80	1	N	-0-	1	1	1
07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	98	1	N	1			2
08	775 N	772	-0-	-3	-0-	94	1	N	-0-	1	1	1
09	780 N	728	-0-	-52	-0-	83	1	N	-0-			1
10	806 N	749	-0-	-57	-0-	84	1	N	1			2
11	750 N	674	-0-	-76	-0-	69	1	N	-0-	1	1	1
12	744 N	719	-0-	-25	-0-	77	1	N	1	1	1	1
TOTAL GAS PROD:		8,902		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

ALLISON		WELL #:		3036	RRCID ->	273506	COMPL. DATE	10/06/2010	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5158 -	6129
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	374	1	N	4	4	1	5
02	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	352	1	N	4	4	1	5
03	3317 X	2880	-0-	-437	-0-	345	1	N	4	1	0	5
04	3210 X	2978	-0-	-232	-0-	344	1	N	3	3	1	5
05	3472 X	3160	-0-	-312	-0-	369	1	N	3	1	1	7
06	3360 X	3108	-0-	-252	-0-	320	1	N	2	1	0	4
07	3472 X	3193	-0-	-279	-0-	389	1	N	3			7
08	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	385	1	N	1	4	1	4
09	3120 X	3030	-0-	-90	-0-	347	1	N	1	1	0	3
10	3224 X	3158	-0-	-66	-0-	354	1	N	2			5
11	3120 X	3000	-0-	-120	-0-	308	1	N	3	3	1	5
12	3193 X	3091	-0-	-102	-0-	332	1	N	3	3	1	5
TOTAL GAS PROD:		37,159		TOTAL CONDENSATE PROD:		33						

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	268	-0-	-11	-0-	31	1	237	2	N	-0-			-0-
02	252 N	220	-0-	-32	-0-	25	1	195	2	N	-0-			-0-
03	279 N	244	-0-	-35	-0-	29	1	215	2	N	-0-			-0-
04	270 N	250	-0-	-20	-0-	29	1	221	2	N	-0-			-0-
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	31	1	234	2	N	1			1
						1	9							
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	27	1	232	2	N	-0-	1	0	-0-
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	32	1	230	2	N	1			1
						1	9							
08	279 N	260	-0-	-19	-0-	32	1	228	2	N	-0-	1	1	-0-
09	270 N	245	-0-	-25	-0-	28	1	217	2	N	-0-			-0-
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	29	1	230	2	N	-0-			-0-
11	240 N	237	-0-	-3	-0-	24	1	213	2	N	-0-			-0-
12	248 N	231	-0-	-17	-0-	25	1	206	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,002				TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015 N	1789	-0-	-226	-0-	108	1	1680	2	N	1	1	1	1
						1	9							
02	1512 N	1495	-0-	-17	-0-	61	1	1433	2	N	1	1	1	1
						1	9							
03	1798 N	1665	-0-	-133	-0-	73	1	1590	2	N	2	1	1	2
						2	9							
04	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	71	1	1662	2	N	-0-	1	1	1
05	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	78	1	1580	2	N	1			2
						1	9							
06	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	67	1	1612	2	N	-0-	1	1	1
07	1798 N	1639	-0-	-159	-0-	79	1	1559	2	N	1			2
						1	9							
08	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	80	1	1624	2	N	1	1	1	2
						1	9							
09	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	114	1	1651	2	N	-0-	1	0	1
10	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	115	1	1676	2	N	1			2
						1	9							
11	1650 N	1538	-0-	-112	-0-	103	1	1435	2	N	-0-	1	1	1
*12	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	128	1	1797	2	N	1	1	1	1
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		20,385				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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	34	1	330	2	N	2		129
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	71	2	3	9	N	3		132
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	78	2	9	9	N	8		140
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	76	2	8	9	N	7		147
05	93 N	77	-0-	-16	-0-	76	2	1	9	N	1		148
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	80	2	19	9	N	17		165
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	82	2	17	9	N	15		180
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	84	2	46	9	N	42		222
09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	105	1	625	2	N	6	155 1	73
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	106	1	630	2	N	5		78
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	99	1	82	2	N	23		101
*12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	103	1	659	2	N	20		121
TOTAL GAS PROD:		3,485		TOTAL CONDENSATE PROD:		149							

WEST RANCH		WELL #: 5073		RRCID -> 273785	COMPL. DATE 09/10/2010	TOTAL DEPTH	4449	PERF. 4090	-	4120			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	59	1	451	2	N	1	1 1	1
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	47	1	374	2	N	1	1 1	1
03	496 N	465	-0-	-31	-0-	56	1	409	2	N	-0-		1
04	480 N	476	-0-	-4	-0-	55	1	421	2	N	-0-		1
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	57	1	434	2	N	-0-		1
06	450 N	448	-0-	-2	-0-	46	1	401	2	N	1	1 1	1
07	496 N	444	-0-	-52	-0-	54	1	390	2	N	-0-		1
08	496 N	437	-0-	-59	-0-	53	1	383	2	N	1	1 1	1
09	450 N	413	-0-	-37	-0-	47	1	366	2	N	-0-	1 1	-0-
10	434 N	429	-0-	-5	-0-	48	1	380	2	N	1		1
11	420 N	418	-0-	-2	-0-	43	1	375	2	N	-0-		1
*12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	49	1	405	2	N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		5,408		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
01	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	129 1	992 2	N	1	1	1	1	2
02	980 N	915	-0-	-65	-0-	103 1	811 2	N	1	1	1	1	2
03	1116 N	1034	-0-	-82	-0-	124 1	909 2	N	1	1	1	1	2
04	1080 N	1059	-0-	-21	-0-	122 1	936 2	N	1	1	1	1	2
05	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	133 1	1003 2	N	1	1	1	1	2
06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	115 1	1003 2	N	-0-	1	1		1
07	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	139 1	1003 2	N	1	1			2
08	1147 N	1135	-0-	-12	-0-	138 1	996 2	N	1	1	1	1	2
09	1110 N	1088	-0-	-22	-0-	125 1	963 2	N	-0-	1	0		1
10	1147 N	1121	-0-	-26	-0-	126 1	994 2	N	1				2
11	1110 N	1061	-0-	-49	-0-	109 1	951 2	N	1	1	1		2
12	1116 N	1092	-0-	-24	-0-	117 1	974 2	N	1	1	1		2
TOTAL GAS PROD:		13,025		TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

ALLISON 4		WELL #:		107	RRCID ->	274510	COMPL. DATE	01/16/2011	TOTAL DEPTH	7716	PERF. 6590 -	7560	
01	3100 N	3440	-0-	340	796	72 1	3368 2	N	-0-				1
02	2800 N	2439	-0-	-361	435	2438 2	1 9	N	1	1			1
03	3100 N	2678	-0-	-422	13	2678 2		N	-0-				1
04	2628 N	2615	-0-	-13	-0-	2614 2	1 9	N	1	1			1
05	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655 2		N	-0-				1
06	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2559 2	1 9	N	1				2
07	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2603 2		N	-0-				2
08	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2568 2		N	-0-				2
09	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	239 1	3402 2	N	-0-				2
10	3100 N	3819	-0-	719	719	247 1	3572 2	N	-0-	1	1		1
11	3000 N	2413	-0-	-587	132	231 1	2182 2	N	-0-	1	1		-0-
*12	4006 X	3874	-0-	-132	-0-	246 1	3627 2	N	1				1
TOTAL GAS PROD:		35,305		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

ALLISON		WELL #:		4811	RRCID ->	274581	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH	6665	PERF. 6545 -	6631	
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	17 1	475 2	N	-0-				-0-
02	308 N	113	-0-	-195	-0-	113 2		N	-0-				-0-
03	341 N	141	-0-	-200	-0-	141 2		N	-0-				-0-
04	330 N	245	-0-	-85	-0-	245 2		N	-0-				-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-				-0-
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-				-0-
07	248 N	245	-0-	-3	-0-	245 2		N	-0-				-0-
08	248 N	222	-0-	-26	-0-	222 2		N	-0-				-0-
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	53 1	496 2	N	-0-				-0-
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	54 1	507 2	N	-0-				-0-
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	50 1	214 2	N	-0-				-0-
*12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	53 1	512 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,903		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	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	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-					

ALLLISON 4		WELL #:	603	RRCID ->	274620	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL DEPTH	13610	PERF.	9243 - 13466	
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	EOM BALANCE
01		119704 X	119704	-0-	-0-	-0-	5723 1	113971 2	N	9		41
02		91146 X	91146	-0-	-0-	-0-	91140 2	6 9	N	5	21 1	25
03		103703 X	103703	-0-	-0-	-0-	103691 2	12 9	N	11		36
04		100029 X	100029	-0-	-0-	-0-	100017 2	12 9	N	11	19 1	28
05		96879 X	96879	-0-	-0-	-0-	96835 2	44 9	N	40	10 1	58
06		98602 X	98602	-0-	-0-	-0-	98579 2	23 9	N	21		79
07		98389 X	98389	-0-	-0-	-0-	98383 2	6 9	N	5		84
08		100072 X	100072	-0-	-0-	-0-	100068 2	4 9	N	4		88
09		125750 X	125750	-0-	-0-	-0-	6957 1	118786 2	N	6		94
10		127219 X	127219	-0-	-0-	-0-	7106 1	120106 2	N	6	19 1	81
11		98506 X	98506	-0-	-0-	-0-	6776 1	91728 2	N	2	44 1	39
*12		124479 X	124479	-0-	-0-	-0-	8422 1	116036 2	N	19		58
TOTAL GAS PROD:			1,284,478	TOTAL CONDENSATE PROD:			139					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH SOUTH		WELL #:		5108	RRCID ->	274858	COMPL. DATE	12/11/2010	TOTAL DEPTH	10169	PERF.	9630 - 9735
M	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	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-				

WEST RANCH		WELL #:		4104	RRCID ->	274881	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	9084	PERF.	4550 - 7850
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	-0-	-0-	-0-	45448				N	-0-		-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	900 N	900	-0-	-0-	-0-	90	1	810	2	N	-0-	-0-
02	140 N	120	-0-	-20	-0-	120	2			N	-0-	-0-
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-	-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-	-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-	-0-
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	146	2		1	9	N	1
07	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2				N	-0-
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2				N	-0-
09	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	216	1	1258	2	N	-0-	1
10	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	232	1	1353	2	N	-0-	1
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	226	1	162	2	N	-0-	-0-
*12	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	236	1	1487	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,144				TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7106		RRCID -> 274889	COMPL. DATE 11/02/2010	TOTAL DEPTH	5402	PERF. 4120	-		4561	
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	662 N	662	-0-	-0-	-0-	76 1	585 2	N	1	1 1		1
						1 9						
02	588 N	542	-0-	-46	-0-	61 1	480 2	N	1	1 1		1
						1 9						
03	651 N	585	-0-	-66	-0-	70 1	514 2	N	1	1 1		1
						1 9						
04	630 N	591	-0-	-39	-0-	68 1	522 2	N	1	1 1		1
						1 9						
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	73 1	555 2	N	-0-			1
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	62 1	538 2	N	1	1 1		1
						1 9						
07	620 N	606	-0-	-14	-0-	74 1	532 2	N	-0-			1
08	620 N	615	-0-	-5	-0-	75 1	539 2	N	1	1 1		1
						1 9						
09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	71 1	550 2	N	-0-			1
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	72 1	571 2	N	-0-			1
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	63 1	553 2	N	1	1 1		1
						1 9						
12	651 N	639	-0-	-12	-0-	69 1	569 2	N	1	1 1		1
						1 9						
TOTAL GAS PROD:		7,350		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

ALLISON		WELL #: 2017		RRCID -> 274949	COMPL. DATE 06/26/2010	TOTAL DEPTH	7821	PERF. 6120	-		7550	
01	3524 X	3060	-0-	-464	-0-	79 1	2981 2	N	-0-			1
02	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2720 2		N	-0-	1 1		-0-
03	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3155 2	1 9	N	1			1
04	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994 2		N	-0-			1
05	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935 2		N	-0-			1
06	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857 2		N	-0-			1
07	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911 2		N	-0-			1
08	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2961 2	1 9	N	-1			2
09	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	105 1	3165 2	N	-0-			2
10	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	109 1	3275 2	N	-0-	1 1		1
11	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	95 1	2824 2	N	-0-	1 1		-0-
*12	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	112 1	3031 2	N	1			1
						1 9						
TOTAL GAS PROD:		36,312		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH		WELL #:		6075	RRCID ->	274950	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL DEPTH	9203	PERF.	6895 -	7030
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	26	1	198	2	N	-0-		-0-
02	196 N	184	-0-	-12	-0-	21	1	163	2	N	-0-		-0-
03	217 N	198	-0-	-19	-0-	24	1	174	2	N	-0-		-0-
04	210 N	202	-0-	-8	-0-	23	1	179	2	N	-0-		-0-
05	217 N	216	-0-	-1	-0-	25	1	191	2	N	-0-		-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	22	1	189	2	N	-0-		-0-
07	217 N	215	-0-	-2	-0-	26	1	188	2	N	1		1
						1	9						
08	217 N	214	-0-	-3	-0-	26	1	188	2	N	-0-	1 1	-0-
09	210 N	193	-0-	-17	-0-	22	1	171	2	N	-0-		-0-
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	23	1	182	2	N	-0-		-0-
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	24	1	211	2	N	-0-		-0-
*12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	28	1	233	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,558				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

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)	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-					

ALLISON		WELL #:		4808	RRCID ->	275050	COMPL. DATE	06/11/2010	TOTAL DEPTH	5551	PERF.	4050 -	5494
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	46	1	2588	2	N	-0-		1
02	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1837	2	1	9	N	1	1	1
03	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-		1
04	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-		1
05	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-		1
06	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-		1
07	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-		1
08	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2267	2	1	9	N	1		2
09	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	128	1	2729	2	N	-0-		2
10	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	124	1	2695	2	N	-0-	1 1	1
11	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	128	1	2149	2	N	-0-	1 1	-0-
*12	3008 N	3008	-0-	-0-	-0-	132	1	2875	2	N	1		1
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		28,624				TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
ALLISON		WELL #:		3034	RRCID ->	275054	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4320 - 4400	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	6176 X	3997	-0-	-2179	-0-	142 1	3855 2	1 9	N	-0-			1
02	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3246 2			N	1	1 1		1
03	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717 2			N	-0-			1
04	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3987 2		1 9	N	1	1 1		1
05	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2727 2			N	-0-			1
06	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3579 2		1 9	N	1			2
07	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505 2			N	-0-			2
08	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170 2			N	-0-			2
09	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	268 1	4743 2		N	1			3
						1 9							
10	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	235 1	4390 2		N	-0-	1 1		2
11	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	213 1	3248 2		N	-0-	2 1		-0-
*12	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	187 1	2842 2		N	1			1
						1 9							

TOTAL GAS PROD: 45,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WEST RANCH		WELL #:		5075	RRCID ->	275100	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	4179	PERF.	3742 - 4018
01	310 N	199	-0-	-111	-0-	23 1	176 2		N	-0-		-0-
02	252 N	168	-0-	-84	-0-	19 1	149 2		N	-0-		-0-
03	217 N	164	-0-	-53	-0-	20 1	144 2		N	-0-		-0-
04	180 N	161	-0-	-19	-0-	19 1	142 2		N	-0-		-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	22 1	170 2		N	-0-		-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	22 1	188 2		N	-0-		-0-
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	26 1	189 2		N	-0-		-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	23 1	166 2		N	-0-		-0-
09	210 N	175	-0-	-35	-0-	20 1	155 2		N	-0-		-0-
10	217 N	166	-0-	-51	-0-	19 1	147 2		N	-0-		-0-
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	17 1	153 2		N	-0-		-0-
12	186 N	146	-0-	-40	-0-	16 1	130 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON		WELL #:		2016	RRCID ->	275102	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	5826	PERF.	4750 - 5704
01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	109 1	837 2		N	1	1 1	3
						1 9						
02	868 N	771	-0-	-97	-0-	87 1	683 2		N	1	1 1	3
						1 9						
03	961 N	857	-0-	-104	-0-	103 1	753 2		N	1	1 1	3
						1 9						
04	930 N	881	-0-	-49	-0-	102 1	778 2		N	1	1 1	3
						1 9						
05	943 N	943	-0-	-0-	-0-	110 1	832 2		N	1		4
						1 9						
06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	95 1	830 2		N	-0-	1 1	3
07	954 N	954	-0-	-0-	-0-	116 1	837 2		N	1		4
						1 9						
08	945 N	945	-0-	-0-	-0-	115 1	830 2		N	-0-	1 1	3
09	930 N	900	-0-	-30	-0-	103 1	797 2		N	-0-	1 0	2
10	961 N	928	-0-	-33	-0-	104 1	823 2		N	1		3
						1 9						
11	900 N	883	-0-	-17	-0-	91 1	791 2		N	1	1 1	3
						1 9						
12	930 N	905	-0-	-25	-0-	97 1	807 2		N	1	1 1	3
						1 9						

TOTAL GAS PROD: 10,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//	71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//	616999									
LONGFELLOW 600W		WELL #:	201	RRCID ->	275252	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7240 - 8420	
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		3741 X	2534	-0-	-1207	-0-	67 1	2467 2	N	-0-		1
02		2520 X	1963	-0-	-557	-0-	1962 2	1 9	N	1	1 1	1
03		2790 X	2197	-0-	-593	-0-	2197 2		N	-0-		1
04		2700 X	2025	-0-	-675	-0-	2025 2		N	-0-		1
05		2790 X	1871	-0-	-919	-0-	1871 2		N	-0-		1
06		2460 X	1782	-0-	-678	-0-	1782 2		N	-0-		1
07		2201 X	1700	-0-	-501	-0-	1700 2		N	-0-		1
08		2201 X	1617	-0-	-584	-0-	1617 2		N	-0-		1
09		1770 N	1692	-0-	-78	-0-	54 1	1616 2	N	20		21
							22 9					
10		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	60 1	1778 2	N	-0-		21
11		1560 N	1486	-0-	-74	-0-	43 1	1443 2	N	-0-	1 1	20
12		1736 N	1593	-0-	-143	-0-	51 1	1542 2	N	-0-		20
TOTAL GAS PROD:			22,298	TOTAL CONDENSATE PROD:			21					

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

ALLISON		WELL #:	2019	RRCID ->	275254	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	7382	PERF.	5992 - 7240	
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	10 1	332 2	N	-0-		-0-	
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-		-0-	
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-		-0-	
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-		-0-	
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-		-0-	
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-		-0-	
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-		-0-	
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-		-0-	
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	13 1	370 2	N	-0-		-0-	
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	14 1	393 2	N	-0-		-0-	
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	14 1	353 2	N	-0-		-0-	
*12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	18 1	421 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,181	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//	71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//	616999									
WEST RANCH SOUTH		WELL #:	5203	RRCID ->	275327	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	8401	PERF.	0 -	8330
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	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-		

WEST RANCH		WELL #:	5059	RRCID ->	275340	COMPL. DATE	04/29/2011	TOTAL DEPTH	4395	PERF.	3812 -	4114
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3 1	24 2	N	-0-	-0-	
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	-0-	
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	-0-	
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-	-0-	
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2 2		N	-0-	-0-	
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2 2		N	-0-	-0-	
07	6	N	2	-0-	-4	-0-	2 2		N	-0-	-0-	
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	-0-	
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14 2	N	-0-	-0-	
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3 1	15 2	N	-0-	-0-	
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2 1	1 2	N	-0-	-0-	
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	2 1	13 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			102				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ALLISON 4		WELL #:	602	RRCID ->	275349	COMPL. DATE	04/25/2010	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	6434 -	7818
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH SOUTH WELL #: 7102 RRCID -> 275391 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5022 - 5275

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	11 N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	N	-0-	-0-
02	11 N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	2	N	-0-	-0-
03	11 N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	2	N	-0-	-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-	-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-	-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-	-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-	-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	N	-0-	-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-	-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-	-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-	-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		171										
						TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

WEST RANCH WELL #: 5092 RRCID -> 275656 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3326 - 4058

01	620 N	603	-0-	-17	-0-	69	1	533	2	N	1	1	1
						1	9						
02	560 N	488	-0-	-72	-0-	55	1	432	2	N	1	1	1
						1	9						
03	620 N	546	-0-	-74	-0-	65	1	480	2	N	1	1	1
						1	9						
04	570 N	564	-0-	-6	-0-	65	1	498	2	N	1	1	1
						1	9						
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	70	1	528	2	N	-0-		1
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	61	1	527	2	N	1	1	1
						1	9						
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	74	1	531	2	N	-0-		1
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	72	1	523	2	N	1	1	1
						1	9						
09	600 N	565	-0-	-35	-0-	65	1	500	2	N	-0-		1
10	620 N	586	-0-	-34	-0-	66	1	520	2	N	-0-		1
11	570 N	554	-0-	-16	-0-	57	1	497	2	N	-0-		1
12	589 N	573	-0-	-16	-0-	62	1	511	2	N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		6,867									6		
						TOTAL CONDENSATE PROD:							

ALLISON WELL #: 2014 RRCID -> 275794 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 3057 - 6627

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
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 (DELAWARE)		//CONT.//		71780 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD					
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC				524907									
ABSHIER, MABEL SWD		WELL #:		1	RRCID ->	038927	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5400 - 6050		
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	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-							

PITZER, S. (DELAWARE)				71787 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WARD					
DSR OIL & GAS, INC.				196901									
FELDMAN "A"		WELL #:		103	RRCID ->	143141	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6685	PERF. 6379 - 6390		
M	O	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	PROD	AMT	CODE	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	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-							

POLLO LOCO (WOLFCAMP)				72228 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555									
CHIPOTLE "C"		WELL #:		5	RRCID ->	200253	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5874 - 5884		
M	O	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	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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED		_____		03/12/2021									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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	* * 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-

PERIMETER RESOURCE COMPANY		653651		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
MCDANIEL, LOIS		WELL #: 1		RRCID -> 172320		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5070 - 5135				
01	1520	N	1520	-0-	-0-	1507	2	13	9	N	12	164
02	819	N	819	-0-	-0-	808	2	11	9	N	10	8
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	1	9
04	226	N	226	-0-	-0-	223	2	3	9	N	3	12
05	1347	N	1347	-0-	-0-	1346	2	1	9	N	1	13
06	2103	N	2103	-0-	-0-	2097	2	6	9	N	5	18
07	901	N	901	-0-	-0-	893	2	8	9	N	7	25
08	21	N	21	-0-	-0-	19	1	2	9	N	2	27
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	3	30
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	15	45
*11	32	N	32	-0-	-0-	7	2	25	9	N	23	68
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	68

TOTAL GAS PROD: 6,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

PORTER RANCH (DEVONIAN)		72479 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC		293117											
ACU		WELL #: 3401		RRCID -> 164172		COMPL. DATE 03/18/1995		TOTAL DEPTH 13647 PERF.13250 - 13373					
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	
04	14B	DENY	228	-0-	228	228	15	1	213	2	N	-0-	13
05	14B	DENY	1412	-0-	1412	1640	99	1	1313	2	N	-0-	13
06	14B	DENY	2765	-0-	2765	4405	295	1	2470	2	N	-0-	13
07	14B	DENY	2173	-0-	2173	6578	247	1	1926	2	N	-0-	13
08	14B	DENY	785	-0-	785	7363	84	1	701	2	N	-0-	13
09	8991	X	1628	-0-	-7363	-0-	123	1	1505	2	N	-0-	13
10	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	192	1	2551	2	N	-0-	13
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	13

TOTAL GAS PROD: 11,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER RANCH (DEVONIAN)		//CONT.//	72479 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS											
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC		//CONT.//	293117														
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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05		14B2 EXT	2137	-0-	2137	2137	150	1	1987	2	N	-0-					15
06		14B2 EXT	2773	-0-	2773	4910	296	1	2477	2	N	-0-					15
07		14B2 EXT	3771	-0-	3771	8681	428	1	3343	2	N	-0-					15
08		14B2 EXT	1363	-0-	1363	10044	146	1	1217	2	N	-0-					15
09		12869 X	2825	-0-	-10044	-0-	213	1	2612	2	N	-0-					15
10		4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	333	1	4428	2	N	-0-					15
11		3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					15
12		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					15
TOTAL GAS PROD:			17,630				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

ACU 34		WELL #:	2	RRCID ->	187398	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	13850	PERF.13452 - 13562							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05		14B2 EXT	1325	-0-	1325	1325	93	1	1232	2	N	-0-					16
06		14B2 EXT	3010	-0-	3010	4335	321	1	2689	2	N	-0-					16
07		14B2 EXT	2962	-0-	2962	7297	336	1	2626	2	N	-0-					16
08		14B2 EXT	1071	-0-	1071	8368	115	1	956	2	N	-0-					16
09		10587 X	2219	-0-	-8368	-0-	167	1	2052	2	N	-0-					16
10		3100 N	3739	-0-	639	639	262	1	3477	2	N	-0-					16
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	639					N	NO RPT					16
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	639					N	NO RPT					16
TOTAL GAS PROD:			14,326				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

MEADE		WELL #:	1	RRCID ->	187603	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13473 - 15218							
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04		0 X	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PORTER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117
 MILLS 20 WELL #: 1 RRCID -> 188138 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 13668 PERF.13386 - 13530

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
08		14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14

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

ACU 34 WELL #: 1D RRCID -> 189024 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2350 - 2900

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-

MLC OPERATING, LP 571987
 PORTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 244943 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13448 - 13556

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-

PORTER RANCH (STRAWN)			72479 100		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS				
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC			293117									
PORTER 34			WELL #:	2	RRCID ->	289483	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	12379	PERF.11772 - 12296	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
01		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	5	45
02		92 N	92	-0-	-0-	-0-	81 1	11 9		N	10	55
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
04		86 N	86	-0-	-0-	-0-	73 1	13 9		N	12	67
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	67
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	67
07		3100 N	4768	-0-	1668	1668	541 1	4227 2		N	-0-	67
08		3100 N	1724	-0-	-1376	292	185 1	1539 2		N	-0-	67
09		3864 R	3572	-0-	-292	-0-	269 1	3303 2		N	-0-	67
10		4929	6019	-0-	1090	1090	421 1	5598 2		N	-0-	67
11		4620 #	NO RPT	-0-	-4620	-0-				N	NO RPT	67
12		4774 #	NO RPT	-0-	-4774	-0-				N	NO RPT	67
TOTAL GAS PROD:			16,261	TOTAL CONDENSATE PROD:			27					

POWELL (PENN)			72810 260		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK				
XTO ENERGY INC.			945936									
GLASSCOCK "P" FEE			WELL #:	3	RRCID ->	291854	COMPL. DATE	01/19/2021	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9956 - 10037	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
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-					

PUCKETT (DEVONIAN)			73355 166		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			147862									
MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT			WELL #:	1 U	RRCID ->	020604	COMPL. DATE	12/12/1958	TOTAL DEPTH	14026	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-					

OIL AND GAS DIVISION

PUCKETT (DEVONIAN)		//CONT.//		73355 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958							
ROBBINS, J. W.				WELL #: 2A	RRCID -> 020610	COMPL. DATE 04/03/1958	TOTAL DEPTH 11380	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	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786 2		N	-0-		-0-
02	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973 2		N	-0-		-0-
03	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4551 2		N	-0-		-0-
04	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4466 2		N	-0-		-0-
05	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4610 2		N	-0-		-0-
06	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4497 2		N	-0-		-0-
07	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4609 2		N	-0-		-0-
08	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4548 2		N	-0-		-0-
09	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423 2		N	-0-		-0-
10	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			N	-0-		-0-
11	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4581 2		N	-0-		-0-
*12	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	4575 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		47,619		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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	2480 X	2364	-0-	-116	-0-	2364 2		N	-0-		-0-
02	2240 X	2124	-0-	-116	-0-	2124 2		N	-0-		-0-
03	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2695 2		N	-0-		-0-
04	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444 2		N	-0-		-0-
05	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425 2		N	-0-		-0-
06	2400 N	2240	-0-	-160	-0-	2240 2		N	-0-		-0-
07	2480 N	2163	-0-	-317	-0-	2163 2		N	-0-		-0-
08	2418 N	2151	-0-	-267	-0-	2151 2		N	-0-		-0-
09	2250 N	2095	-0-	-155	-0-	2095 2		N	-0-		-0-
10	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213 2		N	-0-		-0-
11	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080 2		N	-0-		-0-
12	2170 N	1629	-0-	-541	-0-	1629 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		26,623		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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

PUCKETT (DEVONIAN)		//CONT.// 73355 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958										
PUCKETT -D-		WELL #: 2		RRCID -> 020615		COMPL. DATE 07/28/1956		TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-		-0-
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-		-0-
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-		-0-
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-		-0-
05	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2		N	-0-		-0-
06	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2		N	-0-		-0-
07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2		N	-0-		-0-
08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2		N	-0-		-0-
09	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2		N	-0-		-0-
10	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2		N	-0-		-0-
11	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2		N	-0-		-0-
*12	3100 N	5525	-0-	2425	2425	5525	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,950		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PUCKETT -K-		WELL #: 2		RRCID -> 020616		COMPL. DATE 12/28/1956		TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A				
01	5270 X	4662	-0-	-608	-0-	4662	2		N	-0-		-0-
02	4760 X	3654	-0-	-1106	-0-	3654	2		N	-0-		-0-
03	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2		N	-0-		-0-
04	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2		N	-0-		-0-
05	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2		N	-0-		-0-
06	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2		N	-0-		-0-
07	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2		N	-0-		-0-
08	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2		N	-0-		-0-
09	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2		N	-0-		-0-
10	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2		N	-0-		-0-
11	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2		N	-0-		-0-
*12	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		64,031		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 020606		COMPL. DATE 06/05/1959		TOTAL DEPTH 11461 PERF. N/A				
ROBBINS, JERUSHA, ETAL-A-/NCT-B/		WELL #: 12										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED		06/04/2021										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #: 14		RRCID -> 020608		COMPL. DATE 01/22/1960		TOTAL DEPTH 10850 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-	
PLUGGED AND ABANDONED		06/01/2021										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PUCKETT (ELLENBURGER)		73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862														
ROBBINS, J. W.		WELL #: 3		RRCID -> 161614		COMPL. DATE 12/07/1996		TOTAL DEPTH 15147 PERF.12890 - 15147								
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-								

ROBBINS, J. W.		WELL #: 4		RRCID -> 193232		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 14271 PERF.12596 - 14271								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 ROCK OIL & GAS, LLC		916958		RRCID -> 020634		COMPL. DATE 11/17/1999		TOTAL DEPTH 13698 PERF.12614 - 13698								
ROBBINS, J. W.		WELL #: 1														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-								

PUCKETT (ELLENBURGER)			//CONT.//		73355 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC			//CONT.//		916958									
MOORE, E. R.			WELL #:		1	RRCID -> 020635		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 14110		PERF.13347 - 14110		
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

EVELYN JO			WELL #:		1	RRCID -> 020636		COMPL. DATE 11/02/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2		N	-0-			-0-
02		1512 N	1386	-0-	-126	-0-	1386	2		N	-0-			-0-
03		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2		N	-0-			-0-
04		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2		N	-0-			-0-
05		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2		N	-0-			-0-
06		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2		N	-0-			-0-
07		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2		N	-0-			-0-
08		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2		N	-0-			-0-
09		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2		N	-0-			-0-
10		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2		N	-0-			-0-
11		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2		N	-0-			-0-
*12		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,821					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FISHER-BONSACK			WELL #:		1	RRCID -> 020637		COMPL. DATE 05/11/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		4247 X	3628	-0-	-619	-0-	3628	2		N	-0-			-0-
02		3836 X	3319	-0-	-517	-0-	3319	2		N	-0-			-0-
03		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2		N	-0-			-0-
04		4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2		N	-0-			-0-
05		4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2		N	-0-			-0-
06		4110 X	3937	-0-	-173	-0-	3937	2		N	-0-			-0-
07		4247 X	4192	-0-	-55	-0-	4192	2		N	-0-			-0-
08		4247 X	4135	-0-	-112	-0-	4135	2		N	-0-			-0-
09		4110 X	4055	-0-	-55	-0-	4055	2		N	-0-			-0-
10		4185 X	3900	-0-	-285	-0-	3900	2		N	-0-			-0-
11		4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2		N	-0-			-0-
12		4185 X	4162	-0-	-23	-0-	4162	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			48,322					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958										
GLENNA		WELL #: 1		RRCID -> 020638		COMPL. DATE 04/15/1952		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	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	6138 X	5281	-0-	-857	-0-	5281	2	N	-0-			-0-
02	5544 X	4768	-0-	-776	-0-	4768	2	N	-0-			-0-
03	6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2	N	-0-			-0-
04	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	6243	2	N	-0-			-0-
05	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	2	N	-0-			-0-
06	5940 X	5545	-0-	-395	-0-	5545	2	N	-0-			-0-
07	6138 X	5828	-0-	-310	-0-	5828	2	N	-0-			-0-
08	6138 X	5802	-0-	-336	-0-	5802	2	N	-0-			-0-
09	5940 X	5619	-0-	-321	-0-	5619	2	N	-0-			-0-
10	5952 X	5319	-0-	-633	-0-	5319	2	N	-0-			-0-
11	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2	N	-0-			-0-
*12	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		68,173		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GLENNA		WELL #: 2		RRCID -> 020639		COMPL. DATE 01/01/1955		TOTAL DEPTH 14520 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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2201 X	1747	-0-	-454	-0-	1747	2	N	-0-			-0-
02	1988 X	1495	-0-	-493	-0-	1495	2	N	-0-			-0-
03	2046 X	2039	-0-	-7	-0-	2039	2	N	-0-			-0-
04	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2	N	-0-			-0-
05	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2	N	-0-			-0-
06	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2	N	-0-			-0-
07	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2	N	-0-			-0-
08	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2	N	-0-			-0-
09	3000 N	3831	-0-	831	831	3831	2	N	-0-			-0-
10	3100 N	4466	-0-	1366	2197	4466	2	N	-0-			-0-
11	3000 N	6598	-0-	3598	5795	6598	2	N	-0-			-0-
*12	9912 X	4117	-0-	-5795	-0-	4117	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		35,987		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ODOM -C-		WELL #: 1		RRCID -> 020643		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 14775 PERF.13500 - 14775				
M	O	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	9548 X	6993	-0-	-2555	-0-	6993	2	N	-0-			-0-
02	8624 X	4703	-0-	-3921	-0-	4703	2	N	-0-			-0-
03	8556 X	7108	-0-	-1448	-0-	7108	2	N	-0-			-0-
04	8280 X	6847	-0-	-1433	-0-	6847	2	N	-0-			-0-
05	7626 X	6915	-0-	-711	-0-	6915	2	N	-0-			-0-
06	7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	7810	2	N	-0-			-0-
07	7099 X	-0-	-0-	-7099	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
08	8654 X	8654	-0-	-0-	-0-	8654	2	N	-0-			-0-
09	8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	8665	2	N	-0-			-0-
10	8672 X	8672	-0-	-0-	-0-	8672	2	N	-0-			-0-
11	9502 X	9502	-0-	-0-	-0-	9502	2	N	-0-			-0-
*12	8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		84,840		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
 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		744 N	653	-0-	-91	-0-	653	2		N	-0-			-0-
02		672 N	589	-0-	-83	-0-	589	2		N	-0-			-0-
03		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-			-0-
04		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-			-0-
05		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-			-0-
06		720 N	637	-0-	-83	-0-	637	2		N	-0-			-0-
07		713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			-0-
08		713 N	637	-0-	-76	-0-	637	2		N	-0-			-0-
09		630 N	626	-0-	-4	-0-	626	2		N	-0-			-0-
10		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-			-0-
11		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-			-0-
12		651 N	650	-0-	-1	-0-	650	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUCKETT -C- WELL #: 1 RRCID -> 020647 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542

01	8060 X	6792	-0-	-1268	-0-	6792	2			N	-0-			-0-
02	7280 X	4786	-0-	-2494	-0-	4786	2			N	-0-			-0-
03	8060 X	7655	-0-	-405	-0-	7655	2			N	-0-			-0-
04	7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	7910	2			N	-0-			-0-
05	7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	7642	2			N	-0-			-0-
06	7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	2			N	-0-			-0-
07	8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	8215	2			N	-0-			-0-
08	8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	8280	2			N	-0-			-0-
09	8104 X	8104	-0-	-0-	-0-	8104	2			N	-0-			-0-
10	8060 X	7734	-0-	-326	-0-	7734	2			N	-0-			-0-
11	8446 X	8446	-0-	-0-	-0-	8446	2			N	-0-			-0-
*12	8277 X	8277	-0-	-0-	-0-	8277	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUCKETT -D- WELL #: 1 RRCID -> 020648 COMPL. DATE 04/22/1953 TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A

01	2728 N	2418	-0-	-310	-0-	2418	2			N	-0-			-0-
02	2492 N	2087	-0-	-405	-0-	2087	2			N	-0-			-0-
03	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-			-0-
04	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-			-0-
05	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-			-0-
06	2670 N	2615	-0-	-55	-0-	2615	2			N	-0-			-0-
07	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-			-0-
08	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-			-0-
09	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-			-0-
10	2759 N	2546	-0-	-213	-0-	2546	2			N	-0-			-0-
11	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-			-0-
*12	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
 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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3007 X	2183	-0-	-824	-0-	2183	2		N	-0-			-0-
02		2716 X	1923	-0-	-793	-0-	1923	2		N	-0-			-0-
03		2883 X	2659	-0-	-224	-0-	2659	2		N	-0-			-0-
04		2790 X	2536	-0-	-254	-0-	2536	2		N	-0-			-0-
05		2573 X	2403	-0-	-170	-0-	2403	2		N	-0-			-0-
06		2580 X	2372	-0-	-208	-0-	2372	2		N	-0-			-0-
07		2666 X	2473	-0-	-193	-0-	2473	2		N	-0-			-0-
08		2666 X	2487	-0-	-179	-0-	2487	2		N	-0-			-0-
09		2550 X	2401	-0-	-149	-0-	2401	2		N	-0-			-0-
10		2480 X	2281	-0-	-199	-0-	2281	2		N	-0-			-0-
11		2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2		N	-0-			-0-
12		2480 X	2344	-0-	-136	-0-	2344	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUCKETT -K- WELL #: 1 RRCID -> 020652 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269

01		9548 X	8635	-0-	-913	-0-	8635	2		N	-0-			-0-
02		8624 X	7248	-0-	-1376	-0-	7248	2		N	-0-			-0-
03		9548 X	9516	-0-	-32	-0-	9516	2		N	-0-			-0-
04		9461 X	9461	-0-	-0-	-0-	9461	2		N	-0-			-0-
05		9052 X	8989	-0-	-63	-0-	8989	2		N	-0-			-0-
06		9664 X	9664	-0-	-0-	-0-	9664	2		N	-0-			-0-
07		10591 X	10591	-0-	-0-	-0-	10591	2		N	-0-			-0-
08		10713 X	10713	-0-	-0-	-0-	10713	2		N	-0-			-0-
09		10462 X	10462	-0-	-0-	-0-	10462	2		N	-0-			-0-
10		10040 X	10040	-0-	-0-	-0-	10040	2		N	-0-			-0-
11		11139 X	11139	-0-	-0-	-0-	11139	2		N	-0-			-0-
*12		10666 X	10666	-0-	-0-	-0-	10666	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUCKETT -L- WELL #: 1 RRCID -> 020653 COMPL. DATE 12/23/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		5394 X	4585	-0-	-809	-0-	4585	2		N	-0-			-0-
02		4872 X	4213	-0-	-659	-0-	4213	2		N	-0-			-0-
03		5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2		N	-0-			-0-
04		5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2		N	-0-			-0-
05		5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2		N	-0-			-0-
06		5220 X	4846	-0-	-374	-0-	4846	2		N	-0-			-0-
07		5394 X	4967	-0-	-427	-0-	4967	2		N	-0-			-0-
08		5394 X	4785	-0-	-609	-0-	4785	2		N	-0-			-0-
09		5220 X	4746	-0-	-474	-0-	4746	2		N	-0-			-0-
10		5363 X	4559	-0-	-804	-0-	4559	2		N	-0-			-0-
11		4860 X	4727	-0-	-133	-0-	4727	2		N	-0-			-0-
12		4960 X	4842	-0-	-118	-0-	4842	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958										
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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4588 X	4076	-0-	-512	-0-	4076	2	N	-0-			-0-
02	4144 X	3687	-0-	-457	-0-	3687	2	N	-0-			-0-
03	4433 X	4388	-0-	-45	-0-	4388	2	N	-0-			-0-
04	4290 X	4182	-0-	-108	-0-	4182	2	N	-0-			-0-
05	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2	N	-0-			-0-
06	4260 X	4136	-0-	-124	-0-	4136	2	N	-0-			-0-
07	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-			N	-0-			-0-
08	4402 X	4123	-0-	-279	-0-	4123	2	N	-0-			-0-
09	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2	N	-0-			-0-
10	4278 X	4146	-0-	-132	-0-	4146	2	N	-0-			-0-
11	4140 X	4071	-0-	-69	-0-	4071	2	N	-0-			-0-
12	4309 X	4171	-0-	-138	-0-	4171	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,422 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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	24428 X	19645	-0-	-4783	-0-	19645	2	N	-0-			-0-
02	22064 X	18667	-0-	-3397	-0-	18667	2	N	-0-			-0-
03	24428 X	22897	-0-	-1531	-0-	22897	2	N	-0-			-0-
04	23040 X	22003	-0-	-1037	-0-	22003	2	N	-0-			-0-
05	21546 X	21546	-0-	-0-	-0-	21546	2	N	-0-			-0-
06	22595 X	22595	-0-	-0-	-0-	22595	2	N	-0-			-0-
07	25656 X	25656	-0-	-0-	-0-	25656	2	N	-0-			-0-
08	25514 X	25514	-0-	-0-	-0-	25514	2	N	-0-			-0-
09	25294 X	25294	-0-	-0-	-0-	25294	2	N	-0-			-0-
10	24428 X	24098	-0-	-330	-0-	24098	2	N	-0-			-0-
11	26505 X	26505	-0-	-0-	-0-	26505	2	N	-0-			-0-
*12	24976 X	24976	-0-	-0-	-0-	24976	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 279,396 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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	13165 X	13165	-0-	-0-	-0-	13165	2	N	-0-			-0-
02	10584 X	8870	-0-	-1714	-0-	8870	2	N	-0-			-0-
03	13330 X	11483	-0-	-1847	-0-	11483	2	N	-0-			-0-
04	12900 X	11112	-0-	-1788	-0-	11112	2	N	-0-			-0-
05	13330 X	9385	-0-	-3945	-0-	9385	2	N	-0-			-0-
06	12750 X	11611	-0-	-1139	-0-	11611	2	N	-0-			-0-
07	14241 X	14241	-0-	-0-	-0-	14241	2	N	-0-			-0-
08	15319 X	15319	-0-	-0-	-0-	15319	2	N	-0-			-0-
09	17029 X	17029	-0-	-0-	-0-	17029	2	N	-0-			-0-
10	18042 X	18042	-0-	-0-	-0-	18042	2	N	-0-			-0-
11	21800 X	21800	-0-	-0-	-0-	21800	2	N	-0-			-0-
*12	18907 X	18907	-0-	-0-	-0-	18907	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 170,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUCKETT (ELLENBURGER) XTO ENERGY INC. ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		//CONT.//	73355 498 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS						
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
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 5A RRCID -> 020628 COMPL. DATE 12/11/1957 TOTAL DEPTH 14900 PERF. N/A												
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
PLUGGED AND ABANDONED 06/04/2021												

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

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:	8	RRCID -> 020631	COMPL. DATE 06/27/1958	TOTAL DEPTH 14008	PERF. N/A
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		27
PLUGGED AND ABANDONED 06/01/2021							

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

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:	9	RRCID -> 020632	COMPL. DATE 07/07/1958	TOTAL DEPTH 14745	PERF. 14144 - 14745
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2021							

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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		41
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		41
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		41
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		41
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		41
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		41
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		41
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		41
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		41
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		41
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		41
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		41
PLUGGED AND ABANDONED 06/09/2021							

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

OIL AND GAS DIVISION

PUCKETT, NORTH (PENN LIME)													
SAHARA OPERATING COMPANY													
WIMBERLY-BRYAN													
73357 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS													
743279													
WELL #: 2 RRCID -> 103312 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 14983 PERF. 9317 - 9520													
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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, NORTH (STRAWN DETRITAL)													
SAHARA OPERATING COMPANY													
WIMBERLY-BRYAN													
73357 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS													
743279													
WELL #: 3 RRCID -> 068855 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 10200 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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-	97	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	97	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	97	
04	14B2	EXT	80	-0-	80	80	80	3		N	-0-	97	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	80				N	-0-	97	
06	14B2	EXT	99	-0-	99	179	99	3		N	-0-	97	
07	14B2	EXT	7	-0-	7	186	7	3		N	-0-	97	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186				N	-0-	97	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186				N	-0-	97	
10	186	R	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-	97	
*11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-	97	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	97	
TOTAL GAS PROD:			417	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

PUTNAM (CLEAR FORK)													
OLSEN ENERGY INC.													
MCDONALD													
73507 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
621750													
WELL #: 6 RRCID -> 169583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2635 - 3313													
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	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

PUTNAM (ELLENBURGER) 73507 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SLANT OPERATING, LLC 786697
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223661 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5245 - 5307

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-					-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	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 (WICHITA-ALBANY) 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
CABEEN WELL #: 2 RRCID -> 092662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4312 - 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18 7				-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/05/2020 - WELL PLUGGED 3/5/2020

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

GLOSSOP OIL & GAS, LLC 310719
CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 077169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4067 - 4667

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	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					33
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					33
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					33
04	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	3			Y	-0-					33
05	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	3			Y	-0-					33
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					33
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					33
08	DLQ G-10	40	-0-	40	-0-	40	3			Y	-0-					33
09	76 N	36	-0-	-40	-0-	36	3			Y	-0-					33
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					33
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					33
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 079903 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4143 - 4229

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	93 X	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					27
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					27
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					27
04	90 N	51	-0-	-39	-0-	51	3			Y	-0-					27
05	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3			Y	-0-					27
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					27
07	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-					27
08	DLQ G-10	30	-0-	30	-0-	30	3			Y	-0-					27
09	57 N	27	-0-	-30	-0-	27	3			Y	-0-					27
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					27
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					27
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 73507 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
GLOSSOP OIL & GAS, LLC		//CONT.// 310719									
CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 124211		COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4032 - 4584			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3		Y	-0-		51
02	616 N	611	-0-	-5	-0-	611 3		Y	-0-		51
03	713 N	662	-0-	-51	-0-	662 3		Y	-0-		51
04	690 N	473	-0-	-217	-0-	473 3		Y	-0-		51
05	682 N	257	-0-	-425	-0-	257 3		Y	-0-		51
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		Y	-0-		51
07	496 N	278	-0-	-218	-0-	278 3		Y	-0-		51
08	DLQ G-10	278	-0-	278	-0-	278 3		Y	-0-		51
09	531 N	253	-0-	-278	-0-	253 3		Y	-0-		51
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		Y	-0-		51
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		Y	-0-		51
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT		51
TOTAL GAS PROD:		4,330		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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3410 X	982	-0-	-2428	-0-	982 2		N	-0-		-0-
02	3080 X	1918	-0-	-1162	-0-	1918 2		N	-0-		-0-
03	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397 2		N	-0-		-0-
04	2370 X	1413	-0-	-957	-0-	1413 2		N	-0-		-0-
05	2449 X	13	-0-	-2436	-0-	13 2		N	-0-		-0-
06	3300 X	1159	-0-	-2141	-0-	1159 2		N	-0-		-0-
07	3410 X	2515	-0-	-895	-0-	2515 2		N	-0-		-0-
08	3410 X	2893	-0-	-517	-0-	2893 2		N	-0-		-0-
09	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180 2		N	-0-		-0-
10	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812 2		N	-0-		-0-
11	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438 2		N	-0-		-0-
12	3286 X	3275	-0-	-11	-0-	3275 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		27,995		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCDONALD		WELL #: 3		RRCID -> 167184		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4098 - 4867	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	8432 X	6308	-0-	-2124	-0-	6307 2		1 9	Y	1	68
02	7560 X	3925	-0-	-3635	-0-	3921 2		4 9	Y	4	72
03	7595 X	4924	-0-	-2671	-0-	4917 2		7 9	Y	6	78
04	7350 X	2804	-0-	-4546	-0-	2804 2			Y	-0-	78
05	7595 X	1859	-0-	-5736	-0-	1859 2			Y	-0-	78
06	6090 X	1509	-0-	-4581	-0-	1509 2			Y	-0-	78
07	4929 X	1204	-0-	-3725	-0-	1204 2			Y	-0-	78
08	4929 X	1230	-0-	-3699	-0-	1230 2			Y	-0-	78
09	2790 X	1383	-0-	-1407	-0-	1383 2			Y	-0-	78
10	1860 X	1380	-0-	-480	-0-	1380 2			Y	-0-	78
11	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626 2			Y	-0-	78
12	1426 X	1417	-0-	-9	-0-	1417 2			Y	-0-	78
TOTAL GAS PROD:		29,569		TOTAL CONDENSATE PROD:		11					

OIL AND GAS DIVISION

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	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	134 N	134	-0-	-0-	-0-		134 3		N	-0-		72
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-		132 3		N	-0-		72
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-		234 3		N	-0-		72
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-		209 3		N	-0-		72
05	155 N	121	-0-	-34	-0-		121 3		N	-0-		72
06	240 N	16	-0-	-224	-0-		16 3		N	-0-		72
07	217 N	125	-0-	-92	-0-		13 3	112 9	N	102	174 1	-0-
08	124 N	1	-0-	-123	-0-		1 3		N	-0-		-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-		46 3		N	-0-		-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3		N	-0-		-0-
12	62 N	20	-0-	-42	-0-		20 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,039				TOTAL CONDENSATE PROD:				102		

WOODWARD "56"		WELL #:		3		RRCID ->		205149		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-					

WOODWARD "56"		WELL #:		2		RRCID ->		287236		COMPL. DATE 04/24/2019		TOTAL DEPTH 5415 PERF. 4389 - 4792	
01	21018 X	17874	-0-	-3144	-0-		17874 3		N	-0-		-0-	
02	17892 X	15895	-0-	-1997	-0-		15895 3		N	-0-		-0-	
03	19809 X	16821	-0-	-2988	-0-		16821 3		N	-0-		-0-	
04	18150 X	16120	-0-	-2030	-0-		16120 3		N	-0-		-0-	
05	18011 X	16872	-0-	-1139	-0-		16872 3		N	-0-		-0-	
06	17310 X	16208	-0-	-1102	-0-		16208 3		N	-0-		-0-	
07	17608 X	16824	-0-	-784	-0-		16824 3		N	-0-		-0-	
08	16864 X	16267	-0-	-597	-0-		16267 3		N	-0-		-0-	
09	16320 X	11112	-0-	-5208	-0-		11112 3		N	-0-		-0-	
10	16864 X	10324	-0-	-6540	-0-		10324 3		N	-0-		-0-	
11	16290 X	10641	-0-	-5649	-0-		10641 3		N	-0-		-0-	
12	16833 X	11830	-0-	-5003	-0-		11830 3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		176,788				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WOODWARD '56'		WELL #:		1		RRCID ->		291224		COMPL. DATE 05/14/2021		TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4222 - 4661	
05	0	10852	-0-	10852	10852		10852 3		N	-0-		-0-	
06	0	25314	-0-	25314	36166		25314 3		N	-0-		-0-	
07	0 W	29311	-0-	29311	65477		29311 3		N	-0-		-0-	
08	0 W	27142	-0-	27142	92619		27142 3		N	-0-		-0-	
09	0 W	17711	-0-	17711	110330		17711 3		N	-0-		-0-	
10	0 W	24211	-0-	24211	134541		24211 3		N	-0-		-0-	
11	158433 X	23892	-0-	-134541	-0-		23892 3		N	-0-		-0-	
12	29326 X	20105	-0-	-9221	-0-		20105 3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		178,538				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//	73507 600	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS				
SLANT OPERATING, LLC			786697							
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL		WELL #:	2	RRCID -> 088196	COMPL. DATE 02/24/1984	TOTAL DEPTH	5308	PERF. 4178 - 4815		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-		

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL		WELL #:	3	RRCID -> 091529	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5240	PERF. 4276 - 4723	
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		T. A.	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MCDONALD "6"		WELL #:	2	RRCID -> 108957	COMPL. DATE 01/11/1984	TOTAL DEPTH	5202	PERF. 4503 - 4866			
01		2728 X	230	-0-	-2498	-0-	227 2	3 9	N	3	117
02		2604 X	83	-0-	-2521	-0-	82 2	1 9	N	1	118
03		1085 X	760	-0-	-325	-0-	760 2		N	-0-	118
04		1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1216 2		N	-0-	118
05		1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2		N	-0-	118
06		1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	1667 2		N	-0-	118
07		1271 X	979	-0-	-292	-0-	971 2	8 9	N	7	125
08		1643 N	1360	-0-	-283	-0-	1342 2	18 9	N	16	141
09		1680 N	559	-0-	-1121	-0-	556 2	3 9	N	3	144
10		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-	144
11		1320 N	252	-0-	-1068	-0-	252 2		N	-0-	144
12		589 N	253	-0-	-336	-0-	253 2		N	-0-	144
TOTAL GAS PROD:			9,320		TOTAL CONDENSATE PROD:			30			

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 73507 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697												
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	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-				-0-
02	756 N	433	-0-	-323	-0-	433	2		N	-0-				-0-
03	930 N	883	-0-	-47	-0-	883	2		N	-0-				-0-
04	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2		N	-0-				-0-
05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2		N	-0-				-0-
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-				-0-
07	930 N	753	-0-	-177	-0-	753	2		N	-0-				-0-
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-				-0-
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2		N	-0-				-0-
10	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-				-0-
11	900 N	841	-0-	-59	-0-	841	2		N	-0-				-0-
12	899 N	842	-0-	-57	-0-	842	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 10,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 148481		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4353 - 4848						
01	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-				17
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-				17
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-				17
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-				17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17

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

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 223660		COMPL. DATE 02/20/2005		TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 4881						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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

PUTNAM (WOLFCAMP)		73507 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
GLOSSOP OIL & GAS, LLC		310719											
CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 3 T		RRCID -> 079902		COMPL. DATE 12/07/1978		TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4467 - 4553					
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	4464 X	4277	-0-	-187	-0-	4277	3		Y	-0-			128
02	3640 X	3603	-0-	-37	-0-	3603	3		Y	-0-			128
03	4154 X	3899	-0-	-255	-0-	3899	3		Y	-0-			128
04	4140 X	2789	-0-	-1351	-0-	2789	3		Y	-0-			128
05	DLQ G-10	1516	-0-	1516	-0-	1516	3		Y	-0-			128
06	DLQ G-10	1234	-0-	1234	-0-	1234	3		Y	-0-			128
07	DLQ G-10	1637	-0-	1637	-0-	4387	1637	3	Y	-0-			128
08	DLQ G-10	1641	-0-	1641	-0-	6028	1641	3	Y	-0-			128
09	7521 X	1493	-0-	-6028	-0-	1493	3		Y	-0-			128
10	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3		Y	-0-			128
11	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3		Y	-0-			128
12	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-				Y	NO RPT			128
TOTAL GAS PROD:		25,529		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OLSEN ENERGY INC.		621750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
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	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-							

WOODWARD, EMMA GAY		WELL #: 2 C		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
WOODWARD, EMMA GAY		WELL #: 2 C		RRCID -> 126165		COMPL. DATE 11/26/1987		TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4408 - 4818					
01	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2		N	-0-			-0-
02	1820 X	1789	-0-	-31	-0-	1789	2		N	-0-			-0-
03	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2		N	-0-			-0-
04	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2		N	-0-			-0-
05	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2		N	-0-			-0-
06	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2		N	-0-			-0-
07	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2		N	-0-			-0-
08	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2		N	-0-			-0-
09	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2		N	-0-			-0-
10	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2		N	-0-			-0-
11	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2		N	-0-			-0-
*12	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		35,513		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PUTNAM (WOLFCAMP) OLSEN ENERGY INC. MCDONALD		//CONT.// //CONT.//	73507 750 621750	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS								
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		6975 X	6602	-0-	-373	-0-	6601 2	1	9	Y	1					68
02		6300 X	3434	-0-	-2866	-0-	3430 2	4	9	Y	4					72
03		7271 X	7271	-0-	-0-	-0-	7264 2	7	9	Y	6					78
04		6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	6860 2			Y	-0-					78
05		6665 X	6277	-0-	-388	-0-	6277 2			Y	-0-					78
06		6450 X	6429	-0-	-21	-0-	6429 2			Y	-0-					78
07		6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	6871 2			Y	-0-					78
08		6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	6783 2			Y	-0-					78
09		6450 X	6448	-0-	-2	-0-	6448 2			Y	-0-					78
10		6665 X	5607	-0-	-1058	-0-	5607 2			Y	-0-					78
11		6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	6858 2			Y	-0-					78
*12		7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	7046 2			Y	-0-					78
TOTAL GAS PROD:			76,486				TOTAL CONDENSATE PROD:				11					

CHAMPLIN-CITIES SERVICE		WELL #:	4R	RRCID ->	190540	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	5077	-	5114
01		2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2301 2			N	-0-		87
02		1848 X	1254	-0-	-594	-0-	1254 2			N	-0-		87
03		2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2333 2			N	-0-		87
04		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3019 2	32	9	N	29		116
05		2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2362 2			N	-0-		116
06		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077 2			N	-0-		116
07		2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2481 2	59	9	N	54		170
08		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3725 2	12	9	N	11	162	1
09		3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3665 2	30	9	N	27		46
10		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3367 2	10	9	N	9		55
11		3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3578 2	9	9	N	8		63
*12		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3561 2	12	9	N	11		74
TOTAL GAS PROD:			33,887				TOTAL CONDENSATE PROD:				149		

REATTA ENERGY, INC. WOODWARD "56"		696090 WELL #:	1	RRCID ->	185312	COMPL. DATE	09/04/2001	TOTAL DEPTH	5265	PERF.	4990	-	5183
01		992 N	755	-0-	-237	-0-	755 3			N	-0-		72
02		924 N	654	-0-	-270	-0-	654 3			N	-0-		72
03		868 N	606	-0-	-262	-0-	606 3			N	-0-		72
04		720 N	541	-0-	-179	-0-	541 3			N	-0-		72
05		713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-		72
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2021													
TOTAL GAS PROD:			2,556				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

PUTNAM (WOLFCAMP) REATA ENERGY, INC. WOODWARD "56"		//CONT.// //CONT.//	73507 750 696090	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS							
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 #: 2 RRCID -> 188449 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5092 - 5302													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WOODWARD "56"		WELL #:	3	RRCID ->	191307	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	5290	PERF.	4186	-	5223
01	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3	N	-0-				214
02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3	N	-0-				214
03	1116 N	1040	-0-	-76	-0-	1040	3	N	-0-				214
04	1080 N	820	-0-	-260	-0-	820	3	N	-0-				214
05	1116 N	1026	-0-	-90	-0-	1026	3	N	-0-				214
06	1020 N	991	-0-	-29	-0-	991	3	N	-0-				214
07	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3	N	-0-				214
08	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3	N	-0-				214
09	990 N	102	-0-	-888	-0-	102	3	N	-0-				214
10	1116 N	133	-0-	-983	-0-	133	3	N	-0-				214
11	1080 N	111	-0-	-969	-0-	111	3	N	-0-				214
*12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-				214
TOTAL GAS PROD:			10,133			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WOODWARD "56"		WELL #:	4	RRCID ->	194367	COMPL. DATE	02/16/2003	TOTAL DEPTH	5454	PERF.	4948	-	5296
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				7
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				7
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				7
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				7
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				7
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				7
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7	1		-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-				

PUTNAM (WOLFCAMP)		//CONT.//		73507 750	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
SLANT OPERATING, LLC				786697								
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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	2983 2	18 9	N	16		122
02		2240 X	1976	-0-	-264	-0-	1974 2	2 9	N	2		124
03		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3278 2	1 9	N	1		125
04		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259 2		N	-0-		125
05		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246 2		N	-0-		125
06		2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794 2		N	-0-		125
07		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049 2		N	-0-	10 7	115
08		2480 X	2325	-0-	-155	-0-	2323 2	2 9	N	2		117
09		2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613 2		N	-0-		117
10		2480 X	2386	-0-	-94	-0-	2385 2	1 9	N	1		118
11		2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664 2		N	-0-		118
*12		2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668 2		N	-0-		118
TOTAL GAS PROD:		33,260		TOTAL CONDENSATE PROD:		22						

MCDONALD, ROY -6-		WELL #:		1	RRCID ->	050776	COMPL. DATE	06/02/1971	TOTAL DEPTH	5000	PERF. N/A	
01		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3796 2	24 9	N	22		81
02		3192 X	1732	-0-	-1460	-0-	1731 2	1 9	N	1		82
03		3534 X	3236	-0-	-298	-0-	3235 2	1 9	N	1		83
04		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185 2		N	-0-		83
05		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145 2		N	-0-		83
06		2880 X	2853	-0-	-27	-0-	2853 2		N	-0-		83
07		2976 X	2576	-0-	-400	-0-	2469 2	107 9	N	97	161 1	19
08		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3227 2	2 9	N	2		21
09		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340 2		N	-0-		21
10		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329 2		N	-0-		21
11		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281 2		N	-0-		21
*12		3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3285 2	3 9	N	3		24
TOTAL GAS PROD:		37,014		TOTAL CONDENSATE PROD:		126						

UNIVERSITY "C"		WELL #:		2	RRCID ->	057823	COMPL. DATE	01/14/1974	TOTAL DEPTH	5082	PERF. N/A	
01		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2		N	-0-		-0-
02		560 N	420	-0-	-140	-0-	420 2		N	-0-		-0-
03		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2		N	-0-		-0-
04		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2		N	-0-		-0-
05		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		N	-0-		-0-
06		720 N	225	-0-	-495	-0-	225 2		N	-0-		-0-
07		744 N	182	-0-	-562	-0-	182 2		N	-0-		-0-
08		558 N	170	-0-	-388	-0-	170 2		N	-0-		-0-
09		240 N	103	-0-	-137	-0-	103 2		N	-0-		-0-
10		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-		-0-
11		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-		-0-
*12		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,861		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PUTNAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 73507 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697								
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 128199		COMPL. DATE 02/20/2005		TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307		
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	1364 N	1348	-0-	-16	-0-	1348	2			17
02	1008 N	881	-0-	-127	-0-	881	2			17
03	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2		3 7	14
04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			14
05	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			14
06	1350 N	1269	-0-	-81	-0-	1269	2			14
07	1364 N	1299	-0-	-65	-0-	1299	2	2 9		16
08	1333 N	1261	-0-	-72	-0-	1261	2			16
09	1260 N	1253	-0-	-7	-0-	1253	2			16
10	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			16
11	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			16
12	1302 N	1292	-0-	-10	-0-	1292	2			16
TOTAL GAS PROD:		15,112		TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

PUTNAM, NORTH (YATES)		73512 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS		
GILLEY, SAM D.		306100								
CABEEN		WELL #: 4		RRCID -> 111146		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH 1550 PERF. 834 - 930		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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-				

QUITO (ATOKA)		73926 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC		665593								
AMERICAN QUASAR MONROE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 076101		COMPL. DATE 11/22/1989		TOTAL DEPTH 20200 PERF. 5000 - 6000		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

QUITO (ATOKA)		//CONT.//		73926 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
PLATINUM EXPLORATION INC.				667939								
PIONEER G.P.-STATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	068772	COMPL. DATE	09/05/1976	TOTAL DEPTH	16144	PERF.	N/A
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-			

WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC				900329				CNTY: WARD				
CHINA LAKE												
		WELL #:		1	RRCID ->	153211	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	17784	PERF.	4760 - 6325
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-			

QUITO (FUSSELMAN)				73926 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC				524907								
GARY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	053605	COMPL. DATE	10/05/1972	TOTAL DEPTH	17600	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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

QUITO, E. (ATOKA)		73927 306		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD				
PERCUSSION PETROLEUM OPER II,LLC		653216										
UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 138951		COMPL. DATE 05/15/1991		TOTAL DEPTH 20600 PERF.14341 - 14742				
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		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872 3	N	-0-			-0-
02		2800 N	4819	-0-	2019	2019	4819 3	N	-0-			-0-
03		3100 N	4169	-0-	1069	3088	4169 3	N	-0-			-0-
04		3000 N	2921	-0-	-79	3009	2921 3	N	-0-			-0-
05		5031	2022	-0-	-3009	-0-	2022 3	N	-0-			-0-
06		1825	1825	-0-	-0-	-0-	1825 3	N	-0-			-0-
07		764	764	-0-	-0-	-0-	764 3	N	-0-			-0-
08		3642	3642	-0-	-0-	-0-	3642 3	N	-0-			-0-
09		3591 R	3591	-0-	-0-	-0-	3591 3	N	-0-			-0-
10		2013 R	2013	-0-	-0-	-0-	2013 3	N	-0-			-0-
*11		3652 R	3652	-0-	-0-	-0-	3652 2	N	-0-			-0-
12		3720 #	NO RPT	-0-	-3720	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,290		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RJD ENERGY, LLC		714310		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
LEEDE GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 234141		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 19495 PERF.16975 - 16995				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
TOTAL GAS PROD:		-0-		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-						

OIL AND GAS DIVISION

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WTG EXPLORATION 9452220
UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 1 RRCID -> 178703 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5248 - 5282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	70	2	15	9	Y	14	11	1			8
02	DLQ G-10	29	-0-	29	29	29	2			Y	-0-					8
03	DLQ G-10	198	-0-	198	227	177	2	21	9	Y	19	12	1			15
04	DLQ G-10	62	-0-	62	289	48	2	14	9	Y	13	13	1			15
05	503 N	214	-0-	-289	-0-	200	2	14	9	Y	13	13	1			15
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	20	2	1	9	Y	1	13	1			3
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	36	2	28	9	Y	25	18	1	3	8	7
08	186 N	117	-0-	-69	-0-	81	2	36	9	Y	33	18	1	3	8	19
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	75	2	22	9	Y	20	17	1	7	8	15
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	80	2	13	9	Y	12	18	1			9
11	120 N	36	-0-	-84	-0-	30	2	6	9	Y	5					14
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	36	2	31	9	Y	28	19	1			23
TOTAL GAS PROD:		1,083		TOTAL CONDENSATE PROD:		183										

MCDANIEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 180583 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5228 - 5273

01	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			Y	-0-					249
02	DLQ G-10	1887	-0-	1887	1887	1883	2	4	9	Y	4	4	8			249
03	DLQ G-10	2058	-0-	2058	3945	2058	2			Y	-0-					249
04	DLQ G-10	1990	-0-	1990	5935	1990	2			Y	-0-					249
05	2600 N	1942	-0-	-658	-0-	5277	1938	2	4	9	Y	4	4	8		249
06	3000 N	1975	-0-	-1025	4252	1975	2			Y	-0-					249
07	3100 N	1507	-0-	-1593	2659	1501	2	6	9	Y	5	5	8			249
08	3100 N	1635	-0-	-1465	1194	1629	2	6	9	Y	5	5	8			249
09	3000 N	1810	-0-	-1190	4	1810	2			Y	-0-					249
10	1916 N	1912	-0-	-4	-0-	1912	2			Y	-0-					249
11	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			Y	-0-					249
*12	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-					249
TOTAL GAS PROD:		22,565		TOTAL CONDENSATE PROD:		18										

WALKER, P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 183062 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 5299 PERF. 5225 - 5280

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
PLUGGED AND ABANDONED		06/08/2021														
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MCDANIEL "A" WELL #: 2 RRCID -> 184167 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5256 - 5276

01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					109
02	DLQ G-10	35	-0-	35	35	35	2			Y	-0-					109
03	DLQ G-10	51	-0-	51	86	51	2			Y	-0-					109
04	DLQ G-10	51	-0-	51	137	51	2			Y	-0-					109
05	182 N	45	-0-	-137	-0-	45	2			Y	-0-					109
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					109
07	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					109
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					109
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					109
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					109
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					109
*12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					109
TOTAL GAS PROD:		573		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 2 RRCID -> 185571 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5256 - 5276

M	O	ALLOW CODE	GAS 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		490 N	490	-0-	-0-	-0-	275	2	215	9	Y	195	147	1	111		
02	DLQ	G-10	91	-0-	91	91	91	2			Y	-0-			111		
03	DLQ	G-10	1053	-0-	1053	1144	772	2	281	9	Y	255	164	1	202		
04	DLQ	G-10	360	-0-	360	1504	175	2	185	9	Y	168	168	1	202		
05	2028	N	524	-0-	-1504	-0-	337	2	187	9	Y	170	170	1	202		
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	403	2	2	9	Y	2	169	1	35		
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	472	2	215	9	Y	195	164	1	66		
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	776	2	290	9	Y	264	160	1	170		
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	499	2	123	9	Y	112	152	1	130		
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	430	2	123	9	Y	112	159	1	83		
11	300	N	232	-0-	-68	-0-	182	2	50	9	Y	45			128		
*12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	402	2	274	9	Y	249	170	1	207		
TOTAL GAS PROD:			6,759											TOTAL CONDENSATE PROD:			1,767

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 3A RRCID -> 193779 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5220 - 5247

01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-			15		
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15		
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15		
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15		
TOTAL GAS PROD:			30											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 4A RRCID -> 195197 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5218 - 5244

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	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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

QUITO, EAST (CHERRY CANYON)		73927 345		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
CALLON PETROLEUM OPERATING CO		124828										
UNIVERSITY S.B. 18-32		WELL #:	1	RRCID ->	155473	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL DEPTH	11550	PERF. 6482 - 6770		
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	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-

MARTIN, JIMMY INC		530596		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
STATE OF TEXAS "DP"		124828												
		WELL #:	3	RRCID ->	114469	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	6842	PERF. 6424 - 6721				
01	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	2317	2	66	9	Y	60	70	1	20
02	2100 X	1752	-0-	-348	-0-	1706	2	46	9	Y	42	33	1	29
03	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2333	2	75	9	Y	68	74	1	23
04	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2452	2	66	9	Y	60	73	1	10
05	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2825	2	88	9	Y	80	72	1	18
06	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	2908	2	34	9	Y	31			49
07	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2581	2	30	9	Y	27	37	1	39
08	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2283	2	33	9	Y	30	35	1	34
09	2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	2942	2	37	9	Y	34	37	1	31
10	3005 N	3005	-0-	-0-	-0-	2964	2	41	9	Y	37	36	1	32
11	2250 N	931	-0-	-1319	-0-	916	2	15	9	Y	14			46
12	2728 N	1942	-0-	-786	-0-	1913	2	29	9	Y	26	36	1	36

TOTAL GAS PROD: 28,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 509

R. O. C. (ATOKA)		74050 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125										
UNIVERSITY 1-3		WELL #:	1	RRCID ->	052307	COMPL. DATE	03/13/1972	TOTAL DEPTH	14228	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-

OIL AND GAS DIVISION

R. O. C. (ATOKA)		//CONT.//		74050 166	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125									
CAPRITO 99		WELL #:		1	RRCID ->	225726	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	17066	PERF.11325 - 11746		
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-				N	-0-			75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
04	14B2 EXT	11	-0-	11	11	11	3		N	-0-			75
05	14B2 EXT	34	-0-	34	45	34	3		N	-0-			75
06	14B2 EXT	43	-0-	43	88	43	3		N	-0-			75
07	14B2 EXT	10	-0-	10	98	10	3		N	-0-			75
08	105 X	7	-0-	-98	-0-	7	3		N	-0-			75
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			75
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			75
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
TOTAL GAS PROD:		105		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

R. O. C. (DEVONIAN)		//CONT.//		74050 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125									
CAPRITO 82		WELL #:		1 U	RRCID ->	045787	COMPL. DATE	01/25/1969	TOTAL DEPTH	17120	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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		
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-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	1456	-0-	1456	1456	1456	3		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	1392	-0-	1392	2848	1392	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	4906	-0-	4906	7754	4906	3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	7301	-0-	7301	15055	7301	3		N	-0-			-0-
06	22575 X	7520	-0-	-15055	-0-	7520	3		N	-0-			-0-
07	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	3		N	-0-			-0-
08	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3		N	-0-			-0-
09	360 X	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			-0-
10	372 X	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			-0-
12	372 X	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,546		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	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-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	12	-0-	12	12	3	N	-0-	-0-	
03	12 X	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	12 N	-0-	-0-	-12	-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:		12			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CAPRITO 82		WELL #:	2 U	RRCID -> 072030	COMPL. DATE 04/13/1977	TOTAL DEPTH 16950	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4		Y	-0-	-0-
02	809 N	805	-0-	-4	-0-	805 3	Y	-0-	-0-
03	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447 3	Y	-0-	-0-
04	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 3	Y	-0-	-0-
05	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052 3	Y	-0-	-0-
06	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294 3	Y	-0-	-0-
07	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002 3	Y	-0-	-0-
08	2046 N	348	-0-	-1698	-0-	348 3	Y	-0-	-0-
09	2280 N	-0-	-0-	-2280	-0-		Y	-0-	-0-
10	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-		Y	-0-	-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-		Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,898			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

CAPRITO 82		WELL #:	11	RRCID -> 203711	COMPL. DATE 11/14/2003	TOTAL DEPTH 17020	PERF. 12796 - 13247		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44		Y	-0-	47
02	4371 X	4327	-0-	-44	-0-	4327 3	Y	-0-	47
03	10119 X	10119	-0-	-0-	-0-	10119 3	Y	-0-	47
04	9529 X	9529	-0-	-0-	-0-	9529 3	Y	-0-	47
05	7496 X	7496	-0-	-0-	-0-	7496 3	Y	-0-	47
06	9780 X	7225	-0-	-2555	-0-	7225 3	Y	-0-	47
07	10106 X	7991	-0-	-2115	-0-	7991 3	Y	-0-	47
08	18718 X	18718	-0-	-0-	-0-	18718 3	Y	-0-	47
09	8820 X	8595	-0-	-225	-0-	8595 3	Y	-0-	47
10	8846 X	8846	-0-	-0-	-0-	8846 3	Y	-0-	47
11	8994 X	8994	-0-	-0-	-0-	8994 3	Y	-0-	47
12	9114 X	8876	-0-	-238	-0-	8876 3	Y	-0-	47
TOTAL GAS PROD:		100,716			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

R. O. C. (DEVONIAN)		//CONT.//		74050 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
HALCON OPERATING CO., INC.				344412									
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	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2564 S	2564	-0-	-0-	-0-	31 1	2533 2	N	-0-			-0-
02		3403 S	3403	-0-	-0-	-0-	28 1	3375 2	N	-0-			-0-
03		3242 S	3242	-0-	-0-	-0-	31 1	3211 2	N	-0-			-0-
04		4513 S	4513	-0-	-0-	-0-	30 1	4483 2	N	-0-			-0-
05		4012 S	4012	-0-	-0-	-0-	31 1	3981 2	N	-0-			-0-
06		3150 S	2404	-0-	-746	-0-	30 1	2374 2	N	-0-			-0-
07		4650 S	3149	-0-	-1501	-0-	31 1	3118 2	N	-0-			-0-
08		3999 S	2809	-0-	-1190	-0-	31 1	2778 2	N	-0-			-0-
09		4303 S	4303	-0-	-0-	-0-	30 1	4273 2	N	-0-			-0-
10		3162 S	2515	-0-	-647	-0-	31 1	2484 2	N	-0-			-0-
*11		2730 S	2652	-0-	-78	-0-	30 1	2622 2	N	-0-			-0-
12		4433 S	2626	-0-	-1807	-0-	31 1	2595 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		38,192		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		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	31 1	4275 2	N	-0-			-0-
02		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	28 1	3683 2	N	-0-			-0-
03		4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	31 1	4715 2	N	-0-			-0-
04		4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	30 1	4871 2	N	-0-			-0-
05		4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	31 1	4407 2	N	-0-			-0-
06		4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	30 1	4520 2	N	-0-			-0-
07		4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	31 1	4679 2	N	-0-			-0-
08		4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	31 1	4530 2	N	-0-			-0-
09		4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	30 1	4430 2	N	-0-			-0-
10		4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	31 1	4477 2	N	-0-			-0-
*11		4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	30 1	4461 2	N	-0-			-0-
*12		4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	31 1	4746 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		54,159		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-	-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-							

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-								

CAPRITO 98 WELL #: 1 L RRCID -> 050881 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

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

CAPRITO 99 WELL #: 2 L RRCID -> 069329 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 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	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. (ELLEN.) //CONT.// 34050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
 CAPRITO 82 WELL #: 2 L RRCID -> 079287 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 16950 PERF.16364 - 16821

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-				

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
 708 JV-S PYOTE "3-20" WELL #: 3 L RRCID -> 052638 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

01	8990	S	8230	-0-	-760	-0-	31	1	8199	2	Y	-0-		-0-
02	6943	S	6943	-0-	-0-	-0-	28	1	6915	2	Y	-0-		-0-
03	8711	S	8711	-0-	-0-	-0-	31	1	8680	2	Y	-0-		-0-
04	8511	S	8511	-0-	-0-	-0-	30	1	8481	2	Y	-0-		-0-
05	8558	S	8558	-0-	-0-	-0-	31	1	8527	2	Y	-0-		-0-
06	8430	S	7808	-0-	-622	-0-	30	1	7778	2	Y	-0-		-0-
07	8804	S	8463	-0-	-341	-0-	31	1	8432	2	Y	-0-		-0-
08	8556	S	8324	-0-	-232	-0-	30	1	8294	2	Y	-0-		-0-
09	8227	S	8227	-0-	-0-	-0-	30	1	8197	2	Y	-0-		-0-
10	8463	S	8093	-0-	-370	-0-	31	1	8062	2	Y	-0-		-0-
*11	8070	S	8044	-0-	-26	-0-	30	1	8014	2	Y	-0-		-0-
12	8494	S	8179	-0-	-315	-0-	31	1	8148	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			98,091				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

UNIVERSITY 16-21 WELL #: 1 L RRCID -> 053610 COMPL. DATE 04/30/1972 TOTAL DEPTH 16890 PERF. N/A

01	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	31	1	3313	2	N	-0-		-0-
02	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	28	1	2373	2	N	-0-		-0-
03	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	31	1	3243	2	N	-0-		-0-
04	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	30	1	3199	2	N	-0-		-0-
05	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	31	1	3265	2	N	-0-		-0-
06	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	30	1	2902	2	N	-0-		-0-
07	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	31	1	3091	2	N	-0-		-0-
08	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	31	1	3080	2	N	-0-		-0-
09	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	30	1	2943	2	N	-0-		-0-
10	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	31	1	2968	2	N	-0-		-0-
*11	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	30	1	2816	2	N	-0-		-0-
*12	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	31	1	3005	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			36,563				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

R.O.C. (ELLEN.)		//CONT.//		74050 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD		
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.//		344412						
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 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	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	10986 X	10986	-0-	-0-	-0-	10986 3	N	-0-	152
02	3444 X	1793	-0-	-1651	-0-	1793 3	N	-0-	152
03	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	5452 3	N	-0-	152
04	10853 X	10853	-0-	-0-	-0-	10847 3	6 9 N	5	157
05	10974 X	5659	-0-	-5315	-0-	5659 3	N	-0-	157
06	10620 X	6312	-0-	-4308	-0-	6309 3	3 9 N	3	160
07	11222 X	4600	-0-	-6622	-0-	4600 3	N	-0-	160
08	11222 X	6468	-0-	-4754	-0-	6468 3	N	-0-	160
09	10860 X	3756	-0-	-7104	-0-	3756 3	N	-0-	160
10	6510 X	6254	-0-	-256	-0-	6254 3	N	-0-	160
11	6300 X	4148	-0-	-2152	-0-	4148 3	N	-0-	160
12	6479 X	4358	-0-	-2121	-0-	4358 3	N	-0-	160

TOTAL GAS PROD: 70,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CAPRITO 82		WELL #:		1H	RRCID -> 184119	COMPL. DATE 05/25/2001	TOTAL DEPTH 14254	PERF.13940	- 17190
01	12778 X	12778	-0-	-0-	-0-	12778 3	N	-0-	72
02	11816 X	2655	-0-	-9161	-0-	2655 3	N	-0-	72
03	12906 X	9829	-0-	-3077	-0-	9829 3	N	-0-	72
04	12420 X	10528	-0-	-1892	-0-	10528 3	N	-0-	72
05	12772 X	10407	-0-	-2365	-0-	10407 3	N	-0-	72
06	12360 X	10128	-0-	-2232	-0-	10128 3	N	-0-	72
07	10881 X	7997	-0-	-2884	-0-	7997 3	N	-0-	72
08	10881 X	8804	-0-	-2077	-0-	8798 3	6 9 N	5	77
09	10530 X	6705	-0-	-3825	-0-	6705 3	N	-0-	77
10	10478 X	6919	-0-	-3559	-0-	6919 3	N	-0-	77
11	10140 X	6517	-0-	-3623	-0-	6517 3	N	-0-	77
12	8804 X	8352	-0-	-452	-0-	8352 3	N	-0-	77

TOTAL GAS PROD: 101,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OIL AND GAS DIVISION

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	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	23580 X	23580	-0-	-0-	-0-	23580	3		N	-0-			160
02	10332 X	5365	-0-	-4967	-0-	5365	3		N	-0-			160
03	21249 X	21249	-0-	-0-	-0-	21249	3		N	-0-			160
04	17988 X	17988	-0-	-0-	-0-	17988	3		N	-0-			160
05	19094 X	19094	-0-	-0-	-0-	19094	3		N	-0-			160
06	18420 X	17872	-0-	-548	-0-	17872	3		N	-0-			160
07	19034 X	14328	-0-	-4706	-0-	14328	3		N	-0-			160
08	19034 X	14572	-0-	-4462	-0-	14572	3		N	-0-			160
09	18420 X	9860	-0-	-8560	-0-	9860	3		N	-0-			160
10	19034 X	12093	-0-	-6941	-0-	12093	3		N	-0-			160
11	17880 X	16524	-0-	-1356	-0-	16524	3		N	-0-			160
12	14570 X	13918	-0-	-652	-0-	13918	3		N	-0-			160

TOTAL GAS PROD: 186,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPRITO 82 WELL #: 2H RRCID -> 193427 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13875 - 16188

01	T. A.	20686	-0-	20686	49979	20663	3	23 9	N	21			110
02	14B2 EXT	4297	-0-	4297	54276	4297	3		N	-0-			110
03	66775 X	12499	-0-	-54276	-0-	12499	3		N	-0-			110
04	14798 X	14798	-0-	-0-	-0-	14798	3		N	-0-			110
05	20677 X	13655	-0-	-7022	-0-	13655	3		N	-0-			110
06	20010 X	15624	-0-	-4386	-0-	15624	3		N	-0-			110
07	15283 X	12830	-0-	-2453	-0-	12830	3		N	-0-			110
08	15283 X	14571	-0-	-712	-0-	14571	3		N	-0-			110
09	15630 X	9279	-0-	-6351	-0-	9279	3		N	-0-			110
10	16151 X	9998	-0-	-6153	-0-	9998	3		N	-0-			110
11	15630 X	11861	-0-	-3769	-0-	11861	3		N	-0-			110
12	14570 X	11433	-0-	-3137	-0-	11433	3		N	-0-			110

TOTAL GAS PROD: 151,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

CAPRITO "81" WELL #: 1H RRCID -> 200032 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 14322 PERF.14359 - 16999

01	11996 X	11996	-0-	-0-	-0-	11996	3		N	-0-			48
02	6860 X	389	-0-	-6471	-0-	389	3		N	-0-			48
03	7595 X	3322	-0-	-4273	-0-	3322	3		N	-0-			48
04	12662 X	12662	-0-	-0-	-0-	12652	3	10 9	N	9			57
05	11997 X	10780	-0-	-1217	-0-	10777	3	3 9	N	3	3 8		57
06	11610 X	7231	-0-	-4379	-0-	7231	3		N	-0-			57
07	13082 X	8434	-0-	-4648	-0-	8434	3		N	-0-			57
08	13082 X	4418	-0-	-8664	-0-	4418	3		N	-0-			57
09	12660 X	3680	-0-	-8980	-0-	3680	3		N	-0-			57
10	10788 X	5171	-0-	-5617	-0-	5171	3		N	-0-			57
11	8160 X	7072	-0-	-1088	-0-	7060	3	12 9	N	11			68
12	8432 X	6547	-0-	-1885	-0-	6547	3		N	-0-			57

TOTAL GAS PROD: 81,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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		13578 X	13578	-0-	-0-	13545	3		33	9	171
02		4844 X	3769	-0-	-1075	3769	3				171
03		5363 X	4786	-0-	-577	4786	3				171
04		5984 X	5984	-0-	-0-	5984	3				171
05		13578 X	6397	-0-	-7181	6397	3				171
06		13140 X	6019	-0-	-7121	6019	3				171
07		6169 X	4950	-0-	-1219	4950	3				171
08		6572 X	6421	-0-	-151	6421	3				171
09		6180 X	4262	-0-	-1918	4262	3				171
10		6386 X	6121	-0-	-265	6121	3				171
11		6210 X	5298	-0-	-912	5298	3				171
12		6417 X	4846	-0-	-1571	4846	3				171
TOTAL GAS PROD:			72,431			TOTAL CONDENSATE PROD:			30		

CAPRITO 100		WELL #:		1	RRCID ->	245583	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	16720	PERF.13655 - 14242
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	-0-	-0-	-186	-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	359	-0-	359	-0-	359	3			-0-
06		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			-0-
07		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			-0-
08		3100 N	3416	-0-	316	316	3416	3			-0-
09		2355 N	2039	-0-	-316	-0-	2039	3			-0-
10		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			-0-
11		2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			-0-
*12		2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,148			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HALCON OPERATING CO., INC.		344412		WELL #:	3 U	RRCID ->	052596	COMPL. DATE	03/11/1972	TOTAL DEPTH	16400	PERF. N/A
708 JV-S PYOTE "3-20"												
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		9393 X	7959	-0-	-1434	-0-	31	1	7928	2	-0-	
02		7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	28	1	7305	2	-0-	
03		8680 X	8382	-0-	-298	-0-	31	1	8351	2	-0-	
04		8190 X	8096	-0-	-94	-0-	30	1	8066	2	-0-	
05		8194 X	8194	-0-	-0-	-0-	31	1	8163	2	-0-	
06		8100 X	7681	-0-	-419	-0-	30	1	7651	2	-0-	
07		8370 X	8267	-0-	-103	-0-	31	1	8236	2	-0-	
08		8370 X	8191	-0-	-179	-0-	31	1	8160	2	-0-	
09		8100 X	8096	-0-	-4	-0-	30	1	8066	2	-0-	
10		8277 X	7937	-0-	-340	-0-	31	1	7906	2	-0-	
*11		8010 X	7830	-0-	-180	-0-	30	1	7800	2	-0-	
12		8370 X	7907	-0-	-463	-0-	31	1	7876	2	-0-	
TOTAL GAS PROD:			95,873			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

R.O.C. (MONTROYA)		//CONT.// 74050 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.// 344412										
7108 JV-S WARD		WELL #: 1Y		RRCID -> 083968		COMPL. DATE 07/27/1979		TOTAL DEPTH N/A PERF.13616 - 13856				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	31 1	2896 2	N	-0-			-0-
02	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	28 1	3561 2	N	-0-			-0-
03	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	31 1	5279 2	N	-0-			-0-
04	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	30 1	3864 2	N	-0-			-0-
05	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	31 1	3571 2	N	-0-			-0-
06	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	30 1	3209 2	N	-0-			-0-
07	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	31 1	3274 2	N	-0-			-0-
08	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	31 1	3200 2	N	-0-			-0-
09	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	30 1	2916 2	N	-0-			-0-
10	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	31 1	2468 2	N	-0-			-0-
*11	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	30 1	2338 2	N	-0-			-0-
*12	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	31 1	2705 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		39,646		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

708 JV-D PYOTE		WELL #: 2		RRCID -> 123766		COMPL. DATE 03/18/1987		TOTAL DEPTH 16500 PERF.13365 - 13584				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

7108 JV-S SEALY GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 189129		COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.14040 - 18300				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REEVES, N. (3200) 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
 LINOP CORPORATION 501665
 REEVES -BD- FEE WELL #: 2 RRCID -> 072031 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 3211 PERF. N/A

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

ON POINTE OPERATING LLC 622896
 ARCO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 098343 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3292 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	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	T. A.	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-

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	* DISPOSITIONS CODE	C	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-															

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-															

REEVES, 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-							

REEVES, 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	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 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-

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-

REAVES, 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	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	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-						

ARCO STATE		WELL #:		2	RRCID -> 074060	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3221	- 3258	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-						

OIL AND GAS DIVISION

REAVES, 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) 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-				N	NO RPT				-0-														
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-														

RED BLUFF (CONSOLIDATED) 75161 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
 OXY USA INC. 630591
 RED BLUFF 1S WELL #: 4 RRCID -> 282519 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5540 - 7320

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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-														
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

REV MIDSTREAM SWD TX #1, LLC 703604
 BOXCAR SWD WELL #: 1 RRCID -> 289388 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 3786 - 6160

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	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-														

RED BLUFF (WOLFCAMP) ATLAS OPERATING LLC RED BLUFF 13		75161 700 036587		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
WELL #:		RRCID -> 103978		COMPL. DATE 01/29/1983		TOTAL DEPTH 12110		PERF.11323 - 11943								
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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56
		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					56
		PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2017														

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

BPX OPERATING COMPANY RED BLUFF "2"		085408		RRCID -> 118145		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 12200				PERF.11697 - 11924				
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-
		PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2021														

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

MEWBOURNE OIL COMPANY RED BLUFF 1		562560		RRCID -> 110022		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH 12144				PERF.11532 - 11570				
WELL #:		1														
01	22036	X	22036	-0-	-0-	-0-	1638	1	20198	2	Y	182	103	1		88
							200	9								
02	21064	X	21064	-0-	-0-	-0-	1620	1	19282	2	Y	147	177	1		58
							162	9								
03	30051	X	30051	-0-	-0-	-0-	1935	1	27956	2	Y	145	166	1		37
							160	9								
04	26486	X	26486	-0-	-0-	-0-	1853	1	24407	2	Y	205	170	1		72
							226	9								
05	22998	X	22998	-0-	-0-	-0-	1799	1	20961	2	Y	216	239	1		49
							238	9								
06	6450	X	929	-0-	-5521	-0-	10	1	885	2	Y	31	66	1		14
							34	9								
07	22546	X	22546	-0-	-0-	-0-	25	1	21645	2	Y	796	507	1		303
							876	9								
08	29547	X	29547	-0-	-0-	-0-	31	1	28743	2	Y	703	764	1		242
							773	9								
09	23370	X	16489	-0-	-6881	-0-	30	1	15950	2	Y	463	477	1		228
							509	9								
10	23002	X	4868	-0-	-18134	-0-	23	1	4589	2	Y	233	339	1		122
							256	9								
11	23370	X	11166	-0-	-12204	-0-	20	1	10362	2	Y	713	677	1		158
							784	9								
12	24149	X	13802	-0-	-10347	-0-	31	1	13175	2	Y	542	446	1		254
							596	9								

TOTAL GAS PROD: 221,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,376

OIL AND GAS DIVISION

RED BLUFF (WOLFCAMP) OXY USA INC. RED BLUFF "12"		//CONT.//	75161 700 630591	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	81	-0-	-105	-0-	81 2	N	-0-			38
02	364 N	238	-0-	-126	-0-	238 2	N	-0-			38
03	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 2	N	-0-			38
04	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2906 2	N	-0-			38
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2	N	-0-			38
06	390 N	289	-0-	-101	-0-	289 2	N	-0-			38
07	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2	N	-0-			38
08	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2	N	-0-			38
09	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2	N	-0-			38
10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2	N	-0-			38
11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2	N	-0-			38
*12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2	N	-0-			38
TOTAL GAS PROD:		11,234									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC DAMSITE UNIT		942623	WELL #: 1D	RRCID -> 264477	COMPL. DATE 11/19/2015	TOTAL DEPTH 16600	PERF. 4845 - 5184	
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		
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

RHODA WALKER (CANYON 5900)		76184 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD				
SPINDLETOP DRILLING CO.		809924										
UNIVERSITY "K"		WELL #: 1		RRCID -> 289351		COMPL. DATE 01/02/1994		TOTAL DEPTH 2169		PERF. 5934 - 5939		
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		780 R	32	-0-	-748	-0-	32 2	N	-0-			-0-
02		28 #	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-			-0-
03		31 #	5	-0-	-26	-0-	5 2	N	-0-			-0-
04		30 #	23	-0-	-7	-0-	23 2	N	-0-			-0-
05		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			-0-
06		30 #	5	-0-	-25	-0-	5 2	N	-0-			-0-
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
08		93 #	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			-0-
09		90 #	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-			-0-
10		93 #	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			-0-
11		5 #	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			167	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RODGERS (ATOKA)		77830 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125										
KELTON		WELL #: 1		RRCID -> 080833		COMPL. DATE 11/16/1978		TOTAL DEPTH 19870		PERF.14252 - 14306		
01	14B2 EXT	2990	-0-	2990	11204	2990 3		N	-0-			28
02	14B2 EXT	2633	-0-	2633	13837	2633 3		N	-0-			28
03	17173 X	3336	-0-	-13837	-0-	3238 3	98 4	N	-0-			28
04	4650 X	2321	-0-	-2329	-0-	2321 3		N	-0-			28
05	3565 X	2070	-0-	-1495	-0-	2070 3		N	-0-			28
06	2880 X	1535	-0-	-1345	-0-	1535 3		N	-0-			28
07	3348 X	1210	-0-	-2138	-0-	1210 3		N	-0-			28
08	3348 X	3203	-0-	-145	-0-	3203 3		N	-0-			28
09	2310 X	2011	-0-	-299	-0-	2011 3		N	-0-			28
10	2077 X	1687	-0-	-390	-0-	1687 3		N	-0-			28
11	3090 X	1927	-0-	-1163	-0-	1927 3		N	-0-			28
12	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-			N	-0-			28
TOTAL GAS PROD:			24,923	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RODGERS		WELL #: 1		RRCID -> 154628		COMPL. DATE 05/06/1995		TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ROJO CABALLOS (MISS.)		77953 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
CHEVRON U. S. A. INC.		148113											
WEATHERBY, IVY B.		WELL #: 3		RRCID -> 094140		COMPL. DATE 03/28/1982		TOTAL DEPTH 15578 PERF.14981 - 15469					
M	O	GAS 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	11841 X	11841	-0-	-0-	-0-	11841	2		N	-0-			157
02	10136 X	7271	-0-	-2865	-0-	7241	2	30	9	N	27		184
03	12631 X	12631	-0-	-0-	-0-	12609	2	22	9	N	20		204
04	10860 X	10558	-0-	-302	-0-	10558	2			N	-0-		204
05	11327 X	11327	-0-	-0-	-0-	11290	2	37	9	N	34	171 1	67
06	11369 X	11369	-0-	-0-	-0-	11369	2			N	-0-		67
07	11222 X	10515	-0-	-707	-0-	10515	2			N	-0-		67
08	11222 X	4642	-0-	-6580	-0-	4642	2			N	-0-		67
09	11801 X	11801	-0-	-0-	-0-	11801	2			N	-0-		67
10	11829 X	11829	-0-	-0-	-0-	11829	2			N	-0-		67
11	10860 X	7724	-0-	-3136	-0-	7724	2			N	-0-		67
*12	12108 X	12108	-0-	-0-	-0-	12108	2			N	-0-		67
TOTAL GAS PROD:		123,616		TOTAL CONDENSATE PROD:		81							

SCHLOSSER, FRED ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 184879		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303					
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	4030 X	2032	-0-	-1998	-0-	2032	2		N	-0-			50
02	3640 X	1690	-0-	-1950	-0-	1528	2	162	9	N	147	147 8	50
03	4030 X	1799	-0-	-2231	-0-	1799	2			N	-0-		50
04	2130 X	1789	-0-	-341	-0-	1789	2			N	-0-		50
05	2201 X	1980	-0-	-221	-0-	1980	2			N	-0-		50
06	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-		50
07	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-		50
08	1984 X	691	-0-	-1293	-0-	691	2			N	-0-		50
09	1980 X	429	-0-	-1551	-0-	429	2			N	-0-		50
10	2387 X	1076	-0-	-1311	-0-	1076	2			N	-0-		50
11	2310 X	1988	-0-	-322	-0-	1988	2			N	-0-		50
12	2387 X	2249	-0-	-138	-0-	2249	2			N	-0-		50
TOTAL GAS PROD:		20,113		TOTAL CONDENSATE PROD:		147							

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) 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-							

OIL AND GAS DIVISION

ROJO CABALLOS (PENN.)		77953 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
CHEVRON U. S. A. INC.		148113											
WEATHERBY, IVY B "A"		WELL #: 2		RRCID -> 205555		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179					
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-					

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
MOORE, KATHLEEN J.		WELL #: 1		RRCID -> 020680		COMPL. DATE 02/19/1960		TOTAL DEPTH 15300 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	7626 X	7378	-0-	-248	-0-	7358	3	20 9	Y	18	158 1		324
02	DLQ G-10	5873	-0-	5873	5873	5869	3	4 9	Y	4			328
03	13390 X	7517	-0-	-5873	-0-	7500	3	17 9	Y	15			343
04	7860 X	7034	-0-	-826	-0-	7021	3	13 9	Y	12			355
05	8122 X	6950	-0-	-1172	-0-	6938	3	12 9	Y	11			366
06	7290 X	6934	-0-	-356	-0-	6926	3	8 9	Y	7			373
07	7533 X	7009	-0-	-524	-0-	7000	3	9 9	Y	8			381
08	DLQ G-10	6008	-0-	6008	6008	6000	3	8 9	Y	7			388
09	DLQ G-10	5433	-0-	5433	11441	5411	3	22 9	Y	20			408
10	16908 X	5467	-0-	-11441	-0-	5463	3	4 9	Y	4			412
11	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5253	3	17 9	Y	15			427
12	7006 X	5243	-0-	-1763	-0-	5230	3	13 9	Y	12	196 1		243
TOTAL GAS PROD:		76,116				TOTAL CONDENSATE PROD:		133					

SCHLOSSER, FRED, ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 020681		COMPL. DATE 06/11/1961		TOTAL DEPTH 16675 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	7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	7052	3		Y	-0-			86
02	DLQ G-10	6712	-0-	6712	6712	6712	3		Y	-0-			86
03	15067 X	8355	-0-	-6712	-0-	8355	3		Y	-0-			86
04	6390 X	5810	-0-	-580	-0-	5810	3		Y	-0-			86
05	6968 X	6968	-0-	-0-	-0-	6968	3		Y	-0-			86
06	7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	3		Y	-0-			86
07	6603 X	4251	-0-	-2352	-0-	4251	3		Y	-0-			86
08	DLQ G-10	3412	-0-	3412	3412	3412	3		Y	-0-			86
09	DLQ G-10	1998	-0-	1998	5410	1998	3		Y	-0-			86
10	6874 X	1464	-0-	-5410	-0-	1464	3		Y	-0-			86
11	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640	3		Y	-0-			86
12	4247 X	1683	-0-	-2564	-0-	1683	3		Y	-0-			86
TOTAL GAS PROD:		55,649				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROJO CABALLOS (PENN.)		//CONT.// 77953 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
STATE MC INTYRE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 158927		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 15130								
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-								

HOELSCHER ET AL		WELL #: 2901		RRCID -> 168705		COMPL. DATE 01/07/1998		TOTAL DEPTH 15435 PERF.15087 - 15123								
01	651 N	587	-0-	-64	-0-	586	3	1	9	Y	1					165
02	DLQ G-10	605	-0-	605	605	603	3	2	9	Y	2					167
03	1327 N	722	-0-	-605	-0-	718	3	4	9	Y	4					171
04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					171
05	682 N	558	-0-	-124	-0-	558	3			Y	-0-					171
06	690 N	399	-0-	-291	-0-	399	3			Y	-0-					171
07	713 N	425	-0-	-288	-0-	425	3			Y	-0-					171
08	DLQ G-10	167	-0-	167	167	167	3			Y	-0-					171
09	DLQ G-10	300	-0-	300	467	300	3			Y	-0-					171
10	DLQ G-10	356	-0-	356	823	356	3			Y	-0-					171
11	1330 N	507	-0-	-823	-0-	507	3			Y	-0-					171
*12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					171
TOTAL GAS PROD:		5,920				TOTAL CONDENSATE PROD:		7								

CROSS, R. B. 21		WELL #: 2		RRCID -> 170171		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316								
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	781	3	12	9	N	11					62
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	603	3	6	9	N	5					67
03	992 N	843	-0-	-149	-0-	832	3	11	9	N	10					77
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					77
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	689	3	11	9	N	10					87
06	810 N	616	-0-	-194	-0-	613	3	3	9	N	3					90
07	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1024	3	4	9	N	4					94
08	713 N	687	-0-	-26	-0-	683	3	4	9	N	4					98
09	855 N	855	-0-	-0-	-0-	852	3	3	9	N	3					101
10	1023 N	677	-0-	-346	-0-	675	3	2	9	N	2					103
11	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					103
*12	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1154	3	2	9	N	2					105
TOTAL GAS PROD:		10,172				TOTAL CONDENSATE PROD:		54								

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH) 77953 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 087588 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 15692 PERF.12900 - 15692

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-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-					

SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 201833 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 18522 PERF.15626 - 15636

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

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)		77956 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862										
BUECHY STATE "28"		WELL #: 1		RRCID -> 195318		COMPL. DATE 10/27/2002		TOTAL DEPTH 18877 PERF.16660 - 17060				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	AMT CODE	BALANCE
01		4557 X	2278	-0-	-2279	-0-	2278 3	N	-0-			-0-
02		3024 X	1090	-0-	-1934	-0-	1090 3	N	-0-			-0-
03		6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	6657 3	N	-0-			-0-
04		5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	5212 3	N	-0-			-0-
05		4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4753 3	N	-0-			-0-
06		5700 X	2429	-0-	-3271	-0-	2429 3	N	-0-			-0-
07		5890 X	2229	-0-	-3661	-0-	2229 3	N	-0-			-0-
08		5890 X	5652	-0-	-238	-0-	5652 3	N	-0-			-0-
09		5220 X	4965	-0-	-255	-0-	4965 3	N	-0-			-0-
10		5797 X	4803	-0-	-994	-0-	4803 3	N	-0-			-0-
11		5610 X	4721	-0-	-889	-0-	4721 3	N	-0-			-0-
12		5642 X	4203	-0-	-1439	-0-	4203 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		48,992		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN)		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 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	AMT CODE	BALANCE
01		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945 3	N	-0-			-0-
02		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791 3	N	-0-			-0-
03		3100 N	3160	-0-	60	60	3160 3	N	-0-			-0-
04		3000 N	3006	-0-	6	66	3006 3	N	-0-			-0-
05		3094 N	3028	-0-	-66	-0-	3028 3	N	-0-			-0-
06		1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1478 3	N	-0-			-0-
07		1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	1527 3	N	-0-			-0-
08		2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741 3	N	-0-			-0-
09		2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2639 3	N	-0-			-0-
10		2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595 3	N	-0-			-0-
11		2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896 3	N	-0-			-0-
*12		3029 N	3029	-0-	-0-	-0-	3029 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,835		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SMALLWOOD		77956 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
		147862										
		WELL #: 1		RRCID -> 199502		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588				
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		PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		744 N	487	-0-	-257	-0-	487 3	N	-0-			-0-
02		280 N	256	-0-	-24	-0-	256 3	N	-0-			-0-
03		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 3	N	-0-			-0-
04		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3	N	-0-			-0-
05		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3	N	-0-			-0-
06		720 N	392	-0-	-328	-0-	392 3	N	-0-			-0-
07		713 N	548	-0-	-165	-0-	548 3	N	-0-			-0-
08		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3	N	-0-			-0-
09		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3	N	-0-			-0-
10		558 N	543	-0-	-15	-0-	543 3	N	-0-			-0-
11		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3	N	-0-			-0-
*12		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,530		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
 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	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		403 N	385	-0-	-18	-0-	385	3		N	-0-			-0-	
02		336 N	300	-0-	-36	-0-	300	3		N	-0-			-0-	
03		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-			-0-	
04		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-	
05		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-			-0-	
06		420 N	385	-0-	-35	-0-	385	3		N	-0-			-0-	
07		403 N	402	-0-	-1	-0-	402	3		N	-0-			-0-	
08		403 N	396	-0-	-7	-0-	396	3		N	-0-			-0-	
09		390 N	21	-0-	-369	-0-	21	3		N	-0-			-0-	
10		496 N	354	-0-	-142	-0-	354	3		N	-0-			-0-	
11		390 N	366	-0-	-24	-0-	366	3		N	-0-			-0-	
*12		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,200												
				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764

01		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3		N	-0-			-0-	
02		2800 X	2459	-0-	-341	-0-	2459	3		N	-0-			-0-	
03		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	3		N	-0-			-0-	
04		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3		N	-0-			-0-	
05		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3		N	-0-			-0-	
06		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3		N	-0-			-0-	
07		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3		N	-0-			-0-	
08		3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3		N	-0-			-0-	
09		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3		N	-0-			-0-	
10		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3		N	-0-			-0-	
11		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	3		N	-0-			-0-	
*12		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			40,995												
				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

01		7037 X	6199	-0-	-838	-0-	6199	2		N	-0-			-0-	
02		6356 X	3119	-0-	-3237	-0-	3119	2		N	-0-			-0-	
03		7381 X	7381	-0-	-0-	-0-	7381	2		N	-0-			-0-	
04		6300 X	5693	-0-	-607	-0-	5693	2		N	-0-			-0-	
05		6510 X	5993	-0-	-517	-0-	5993	2		N	-0-			-0-	
06		6810 X	5356	-0-	-1454	-0-	5356	2		N	-0-			-0-	
07		7037 X	5672	-0-	-1365	-0-	5672	2		N	-0-			-0-	
08		7037 X	2930	-0-	-4107	-0-	2930	2		N	-0-			-0-	
09		7710 X	7710	-0-	-0-	-0-	7710	2		N	-0-			-0-	
10		6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	2		N	-0-			-0-	
11		5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2		N	-0-			-0-	
12		7037 X	5501	-0-	-1536	-0-	5501	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			67,584												
				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
 ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	28303 X	27237	-0-	-1066	-0-	27237	2		N	-0-			-0-
02	25228 X	21791	-0-	-3437	-0-	21791	2		N	-0-			-0-
03	31317 X	31317	-0-	-0-	-0-	31317	2		N	-0-			-0-
04	27510 X	25344	-0-	-2166	-0-	25344	2		N	-0-			-0-
05	30188 X	30188	-0-	-0-	-0-	30188	2		N	-0-			-0-
06	30300 X	28924	-0-	-1376	-0-	28924	2		N	-0-			-0-
07	31310 X	29523	-0-	-1787	-0-	29523	2		N	-0-			-0-
08	31310 X	14987	-0-	-16323	-0-	14987	2		N	-0-			-0-
09	30530 X	30530	-0-	-0-	-0-	30530	2		N	-0-			-0-
10	30194 X	28936	-0-	-1258	-0-	28936	2		N	-0-			-0-
11	28920 X	26792	-0-	-2128	-0-	26792	2		N	-0-			-0-
*12	32257 X	32257	-0-	-0-	-0-	32257	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		327,826		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317

01	14198 X	4445	-0-	-9753	-0-	4445	2		N	-0-			-0-
02	12544 X	9169	-0-	-3375	-0-	9169	2		N	-0-			-0-
03	14118 X	14118	-0-	-0-	-0-	14118	2		N	-0-			-0-
04	12270 X	10089	-0-	-2181	-0-	10089	2		N	-0-			-0-
05	12926 X	12926	-0-	-0-	-0-	12926	2		N	-0-			-0-
06	13650 X	11681	-0-	-1969	-0-	11681	2		N	-0-			-0-
07	14105 X	12148	-0-	-1957	-0-	12148	2		N	-0-			-0-
08	14105 X	4803	-0-	-9302	-0-	4803	2		N	-0-			-0-
09	12810 X	12810	-0-	-0-	-0-	12810	2		N	-0-			-0-
10	12927 X	11739	-0-	-1188	-0-	11739	2		N	-0-			-0-
11	11760 X	10685	-0-	-1075	-0-	10685	2		N	-0-			-0-
12	13237 X	11547	-0-	-1690	-0-	11547	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		126,160		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170

01	8908 X	8908	-0-	-0-	-0-	8908	2		N	-0-			-0-
02	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2		N	-0-			-0-
03	13408 X	13408	-0-	-0-	-0-	13408	2		N	-0-			-0-
04	10982 X	10982	-0-	-0-	-0-	10982	2		N	-0-			-0-
05	11546 X	11546	-0-	-0-	-0-	11546	2		N	-0-			-0-
06	9524 X	9524	-0-	-0-	-0-	9524	2		N	-0-			-0-
07	10718 X	10718	-0-	-0-	-0-	10718	2		N	-0-			-0-
08	4464 X	3795	-0-	-669	-0-	3795	2		N	-0-			-0-
09	13193 X	13193	-0-	-0-	-0-	13193	2		N	-0-			-0-
10	11656 X	11656	-0-	-0-	-0-	11656	2		N	-0-			-0-
11	10703 X	10703	-0-	-0-	-0-	10703	2		N	-0-			-0-
*12	11226 X	11226	-0-	-0-	-0-	11226	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		120,050		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 WEATHERBY, IVY B. WELL #: 2 RRCID -> 087074 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17327 - 18223

M	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	44	44	8	-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-

PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 44

DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551
 MCINTYRE - STATE "32" WELL #: 1 T RRCID -> 141360 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 18564 PERF.18104 - 18378

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

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
 FIRST NATL BANK OF MIDLAND TR ST WELL #: 1 RRCID -> 095482 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 19038 PERF.18696 - 18967

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	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

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
XTO ENERGY INC. 945936														
MOORE, KATHLEEN J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136145 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 21900 PERF.18015 - 18204														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		25798 X	25798	-0-	-0-	-0-	25798	3		N	-0-			-0-
02		22428 X	22428	-0-	-0-	-0-	22428	3		N	-0-			-0-
03		27632 X	27632	-0-	-0-	-0-	27632	3		N	-0-			-0-
04		25090 X	25090	-0-	-0-	-0-	25090	3		N	-0-			-0-
05		25320 X	25320	-0-	-0-	-0-	25320	3		N	-0-			-0-
06		24093 X	24093	-0-	-0-	-0-	24093	3		N	-0-			-0-
07		24168 X	24168	-0-	-0-	-0-	24168	3		N	-0-			-0-
08		11959 X	11959	-0-	-0-	-0-	11959	3		N	-0-			-0-
09		29803 X	29803	-0-	-0-	-0-	29803	3		N	-0-			-0-
10		25736 X	25736	-0-	-0-	-0-	25736	3		N	-0-			-0-
11		22468 X	22468	-0-	-0-	-0-	22468	3		N	-0-			-0-
*12		23515 X	23515	-0-	-0-	-0-	23515	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		288,010				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STATE MCINTYRE WELL #: 3 RRCID -> 275755 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 16070 PERF.15296 - 15741														
01		30843 X	30843	-0-	-0-	-0-	30843	3		N	-0-			171
02		27126 X	27126	-0-	-0-	-0-	27126	3		N	-0-			171
03		29322 X	29322	-0-	-0-	-0-	29322	3		N	-0-			171
04		29124 X	29124	-0-	-0-	-0-	29124	3		N	-0-			171
05		30111 X	30111	-0-	-0-	-0-	30111	3		N	-0-			171
06		30424 X	30424	-0-	-0-	-0-	30424	3		N	-0-			171
07		32675 X	32675	-0-	-0-	-0-	32675	3		N	-0-			171
08		22179 X	22179	-0-	-0-	-0-	22179	3		N	-0-			171
09		35388 X	35388	-0-	-0-	-0-	35388	3		N	-0-			171
10		33128 X	33128	-0-	-0-	-0-	33128	3		N	-0-			171
11		31729 X	31729	-0-	-0-	-0-	31729	3		N	-0-			171
*12		32171 X	32171	-0-	-0-	-0-	32171	3		N	-0-			171
TOTAL GAS PROD:		364,220				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROJO CABALLOS, SOUTH (ELLEN.) 77956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
CHEVRON U. S. A. INC. 148113															
SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 062117 COMPL. DATE 05/11/1975 TOTAL DEPTH 21500 PERF. N/A															
01		314 N	314	-0-	-0-	-0-	152	2	162	9	N	147	147	8	-0-
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	21	2	97	9	N	88	88	8	-0-
03		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			-0-
04		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			-0-
05		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			-0-
06		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
07		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
08		124 N	28	-0-	-96	-0-	28	2			N	-0-			-0-
09		120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-			-0-
10		124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-			-0-
11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
*12		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,654				TOTAL CONDENSATE PROD:		235							

ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER)//CONT.//		77959 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726										
CHAPPARAL		WELL #: 1		RRCID -> 093799		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 21385 PERF.21220 - 21304				
M	O	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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-						

RUNNING W (MCKEE)		78936 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
WADDELL TR A		WELL #: 544		RRCID -> 242283		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 6236 PERF. 6160 - 6220				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-						

RUNNING W (TUBB)		78936 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
WADDELL TR A		WELL #: 1955		RRCID -> 226228		COMPL. DATE 11/28/2012		TOTAL DEPTH 4885 PERF. 4412 - 4769				
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	1364 #	960	-0-	-404	-0-	960	2	Y	-0-			-0-
02	561 R	561	-0-	-0-	-0-	561	2	Y	-0-			-0-
03	1503 R	1503	-0-	-0-	-0-	1018	2	Y	441	380	0	61
04	7977 R	7977	-0-	-0-	-0-	6972	2	Y	914	905	0	70
05	5064 R	5064	-0-	-0-	-0-	4379	2	Y	623	658	0	35
06	5727 R	5727	-0-	-0-	-0-	5190	2	Y	488	473	0	50
07	4281 R	4281	-0-	-0-	-0-	3565	2	Y	651	648	0	53
08	4118 R	4118	-0-	-0-	-0-	3680	2	Y	398	422	0	29
09	6625 R	6625	-0-	-0-	-0-	6608	2	Y	15			44
10	6345 R	6345	-0-	-0-	-0-	6324	2	Y	19			63
*11	3082 R	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2	Y	-0-			23
12	2325 #	NO RPT	-0-	-2325	-0-			Y	NO RPT			23
TOTAL GAS PROD:		46,243		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,549						

RUNNING W (WADDELL)		78936 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		WELL #: 380		RRCID -> 183068		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5735 - 5774					
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-							

CONTANGO RESOURCES, INC.		173206		SOUTHERN UNIT		WELL #: 910		RRCID -> 040892		COMPL. DATE 01/03/1967		TOTAL DEPTH 6137 PERF. N/A			
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
02	28 #	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-				-0-
03	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	1837 R	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-				-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
07	8004 R	8004	-0-	-0-	-0-	8004	2			N	-0-				-0-
08	7756 R	7756	-0-	-0-	-0-	135	1	7621	2	N	-0-				-0-
09	1200 #	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-				-0-
10	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-				-0-
11	1200 #	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-				-0-
12	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		17,615				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	7199 R	7199	-0-	-0-	-0-	7199	2			N	-0-				-0-
10	7106 R	7106	-0-	-0-	-0-	7106	2			N	-0-				-0-
11	6963 R	6963	-0-	-0-	-0-	6963	2			N	-0-				-0-
*12	6587 R	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		27,855				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)		78936 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056								
WADDELL TR A		WELL #: 1085		RRCID -> 084126		COMPL. DATE		N/A		
						TOTAL DEPTH		6200 PERF. 5029 - 5479		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCKNIGHT, M. B. A		WELL #: 5		RRCID -> 163936		COMPL. DATE 05/23/1997		TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5114 - 5328		
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-				

CROLEY ESTATE		WELL #: 1 T		RRCID -> 203707		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5422 - 5430		
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056								
M.B. MCKNIGHT		WELL #: 10		RRCID -> 261520		COMPL. DATE 05/26/2010		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4978 - 5373		
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	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	4869	2	154	9	12
02	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	3864	2	194	9	17
03	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	5331	2	344	9	10
04	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	5025	2	311	9	19
05	DLQ G-10	6287	-0-	6287	6287	6004	2	283	9	22
06	DLQ G-10	3917	-0-	3917	10204	3697	2	220	9	9
07	DLQ G-10	5629	-0-	5629	15833	5508	2	121	9	9
08	DLQ G-10	5550	-0-	5550	21383	5441	2	109	9	5
09	26040 X	4657	-0-	-21383	-0-	4404	2	253	9	16
10	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	3812	2	231	9	15
11	5280 X	4318	-0-	-962	-0-	4191	2	127	9	13
12	5456 X	3711	-0-	-1745	-0-	3565	2	146	9	14
TOTAL GAS PROD:		58,204		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,266				

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC		827681		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: N/A		
MCKNIGHT, M. B.		WELL #: 109		RRCID -> 066712		COMPL. DATE 05/20/1976		TOTAL DEPTH 5505 PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	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-				

MCKNIGHT, M. B.		111		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: N/A		
MCKNIGHT, M. B.		WELL #: 111		RRCID -> 068058		COMPL. DATE 08/02/1976		TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-				

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		78936 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE							
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC		//CONT.//		827681											
MCKNIGHT-CROLEY		WELL #:		1	RRCID ->	163056	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	6030	PERF.	5166	-	5394	
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-			

MCKNIGHT, M. B.		WELL #:		121	RRCID ->	174061	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6070	PERF.	5232	-	5418	
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-			

MCKNIGHT, M. B.		WELL #:		181	RRCID ->	174792	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	6205	PERF.	5025	-	5481	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
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

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		78936 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE			
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC		//CONT.//		827681							
MCKNIGHT, M. B.		WELL #:		183	RRCID ->	205778	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6300 PERF. 5087 - 5480	
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	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-

WILLIAMS OIL COMPANY				925440		CAPACITY		CNTY: PECOS			
MCKNIGHT, M. B. 21A		WELL #:		1	RRCID ->	207511	COMPL. DATE	01/26/2005	TOTAL DEPTH	6413 PERF. 5372 - 5442	
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	-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.		WELL #:		1	RRCID ->	195208	COMPL. DATE	02/17/2003	TOTAL DEPTH	5220 PERF. 4488 - 4748	
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	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-	
PLUGGED AND ABANDONED					08/28/2019						
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

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 #:		3	RRCID ->	204141	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	4905	PERF. 4470 - 4642				
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	0	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-				-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-				-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-				-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-				-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-				-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-				-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-				-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2019															

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

N & O OIL CO.		WELL #:		598397	RRCID ->	209698	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	5184	PERF. 4553 - 4823
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LEHN		WELL #:		2	RRCID ->	267635	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	1950	PERF. 4485 - 4788	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	57			Y	-0-	53 7	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	57			Y	-0-		-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	57			Y	NO RPT		-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	57			Y	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	57			Y	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	57			Y	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	57			Y	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/19/2021												

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

OIL AND GAS DIVISION

S. E. G. (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		79227 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
OLSEN ENERGY INC.				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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2053	2	10	9	N	9	174	1		28
02	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1449	2	10	9	N	9				37
03	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2086	2	18	9	N	16				53
04	2010 N	1980	-0-	-30	-0-	1961	2	19	9	N	17				70
05	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2061	2	17	9	N	15				85
06	2040 N	1971	-0-	-69	-0-	1958	2	13	9	N	12				97
07	2046 N	1974	-0-	-72	-0-	1960	2	14	9	N	13				110
08	2077 N	1281	-0-	-796	-0-	1267	2	14	9	N	13				123
09	1980 N	862	-0-	-1118	-0-	854	2	8	9	N	7				130
10	1984 N	1738	-0-	-246	-0-	1730	2	8	9	N	7				137
11	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1563	2	20	9	N	18				155
*12	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1740	2	11	9	N	10				165
TOTAL GAS PROD:		20,844		TOTAL CONDENSATE PROD:		146									

SADDLE BUTTE, N. (WICH.-ALBANY)		79460 475		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS								
PA PROSPECT CORPORATION		631632													
REED "D"		WELL #:		1	RRCID ->	154391	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 3904 - 4342				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT				-0-
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								
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726													
HUBBARD		WELL #:		1	RRCID ->	157463	COMPL. DATE	05/03/1990	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9857 - 9896				
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	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/1990

SAINT LAWRENCE (STRAWN)		//CONT.//	79689 700	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK						
LAREDO PETROLEUM, INC.			486610									
SCHWARTZ, W. H.		WELL #:	1	RRCID -> 219583	COMPL. DATE 03/06/1997	TOTAL DEPTH 10920	PERF. 9868 - 9914					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-					

MCCLURE OIL COMPANY, INC.			540703			CNTY: GLASSCOCK						
CLARK, L.C. ESTATE		WELL #:	1039	RRCID -> 276595	COMPL. DATE 03/29/1984	TOTAL DEPTH 10276	PERF. 9980 - 10031					
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			470
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			470
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			470
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			470
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			470
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			470
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			470
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			470
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			470
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			470
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			470
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			470
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2018												
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

XTO ENERGY INC.			945936			CNTY: GLASSCOCK						
HOELSCHER, FRED J.		WELL #:	1	RRCID -> 134836	COMPL. DATE 10/29/1984	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9934 - 9980					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-					

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	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	403 N	304	-0-	-99	-0-	304	3	N	-0-			71
02	308 N	152	-0-	-156	-0-	152	3	N	-0-			71
03	310 N	211	-0-	-99	-0-	211	3	N	-0-			71
04	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	3	N	-0-			71
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-			71
06	210 N	184	-0-	-26	-0-	184	3	N	-0-			71
07	279 N	191	-0-	-88	-0-	191	3	N	-0-			71
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-			71
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-			71
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-			71
11	300 N	198	-0-	-102	-0-	198	3	N	-0-			71
12	310 N	181	-0-	-129	-0-	181	3	N	-0-			71
TOTAL GAS PROD:		2,727		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HALFMANN, DELBERT		WELL #: 1		RRCID -> 147950		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9957 - 9969				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85
12	14B2 EXT	111	-0-	111	111	111	3	Y	-0-			85
TOTAL GAS PROD:		111		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HALFMANN, DELBERT		WELL #: 2		RRCID -> 147951		COMPL. DATE 02/09/1996		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			91
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			91
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			91
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			91
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			91
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			91
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			91
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			91
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			91
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			91
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			91
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			91
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		81
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		81
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		81
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		81
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	58 1	23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		23
12	14B2 EXT	61	-0-	61	61	61	3		Y	-0-		23
TOTAL GAS PROD:		61				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ST. LAWRENCE S. (STRAWN)		79693 650		ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK				
DIAMONDBACK E&P LLC		217012										
JURECEK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 143088		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* 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-				

THOMASON "D"		WELL #: 1		RRCID -> 195340		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9854 - 10670				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* 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-				

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) //CONT.// 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
EPO NO. 1 DANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195343 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9963 - 9973

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		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-

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195344 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

01	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	2	Y	-0-	-0-					
02	336 #	234	-0-	-102	-0-	234	2	Y	-0-	-0-					
03	372 #	302	-0-	-70	-0-	302	2	Y	-0-	-0-					
04	450 #	56	-0-	-394	-0-	56	2	Y	-0-	-0-					
05	465 #	183	-0-	-282	-0-	183	2	Y	-0-	-0-					
06	360 #	269	-0-	-91	-0-	269	2	Y	-0-	-0-					
07	310 #	109	-0-	-201	-0-	109	2	Y	-0-	-0-					
08	310 #	110	-0-	-200	-0-	110	2	Y	-0-	-0-					
09	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	2	Y	-0-	-0-					
10	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	2	Y	-0-	-0-					
11	180 #	149	-0-	-31	-0-	149	2	Y	-0-	-0-					
12	186 #	85	-0-	-101	-0-	85	2	Y	-0-	-0-					
TOTAL GAS PROD:			2,454											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 204040 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
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

ST. LAWRENCE S. (STRAWN)		//CONT.// 79693 650		ASSOCIATED	49B	CNTY: GLASSCOCK						
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.// 217012										
DANIEL UNIT "3"		WELL #: 1		RRCID -> 205558	COMPL. DATE 12/03/2003	TOTAL DEPTH 10821	PERF. 9956	- 9968				
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		2945 #	2625	-0-	-320	-0-	2610 2	15 9	Y	14	8 1	10
02		2660 #	1945	-0-	-715	-0-	1914 2	31 9	Y	28	21 1	17
03		2914 #	2172	-0-	-742	-0-	2140 2	32 9	Y	29	33 1	13
04		2700 #	2409	-0-	-291	-0-	2378 2	31 9	Y	28	28 1	13
05		2635 #	2560	-0-	-75	-0-	2512 2	48 9	Y	44	35 1	22
06		2550 #	2171	-0-	-379	-0-	2145 2	26 9	Y	24	34 1	12
07		2480 #	2182	-0-	-298	-0-	2158 2	24 9	Y	22	26 1	8
08		2573 #	2189	-0-	-384	-0-	2178 2	11 9	Y	10	15 1	3
09		2490 #	2049	-0-	-441	-0-	2035 2	14 9	Y	13		16
10		2449 #	2301	-0-	-148	-0-	2281 2	20 9	Y	18	12 1	22
11		2160 #	1878	-0-	-282	-0-	1864 2	14 9	Y	13	18 1	17
*12		2633 R	2633	-0-	-0-	-0-	2607 2	26 9	Y	24		41
TOTAL GAS PROD:		27,114		TOTAL CONDENSATE PROD:		267						

RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC		694704				CNTY: REEVES				
DANIEL		WELL #: 4		RRCID -> 195341	COMPL. DATE 04/11/2012	TOTAL DEPTH 10730	PERF. 3520	- 3930		
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-				

SALT DRAW (SILURO-DEVONIAN)		79898 376		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REEVES				
XTO ENERGY INC.		945936								
TEXACO MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 189885	COMPL. DATE 11/21/2005	TOTAL DEPTH 15330	PERF. 12830	- 12888		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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-				

SAN MARTINE (DELAWARE) APACHE CORPORATION COPPERHEAD		80291 200 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
WELL #: 901		RRCID -> 288296		COMPL. DATE 02/23/2018		TOTAL DEPTH 4000		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) EXTEX OPERATING COMPANY CALDWELL ESTATE "4"		80296 700 257062		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
WELL #: 1		RRCID -> 105773		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14425		PERF.11046 - 11589				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	1085	1	2791 3	N	-0-		216
						1085	4					
02	4060 X	3375	-0-	-685	-0-	173	1	3029 3	N	-0-		216
						173	4					
03	4495 X	3431	-0-	-1064	-0-	3431	3		N	-0-		216
04	4350 X	3687	-0-	-663	-0-	3687	3		N	-0-		216
05	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	3		N	-0-	1 1	215
06	4350 X	3600	-0-	-750	-0-	3600	3		N	-0-		215
07	3751 X	3725	-0-	-26	-0-	3725	3		N	-0-		215
08	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	3		N	-0-		215
09	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3		N	-0-		215
10	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	3		N	-0-		215
11	3720 X	3066	-0-	-654	-0-	3066	3		N	-0-		215
12	3844 X	3407	-0-	-437	-0-	3407	3		N	-0-		215

TOTAL GAS PROD: 44,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXACO, INC. "ATA"		WELL #: 1		RRCID -> 108477		COMPL. DATE 10/27/1983		TOTAL DEPTH 16924		PERF.11340 - 11591		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3100 N	4024	-0-	924	1848	880	1	2264 3	N	-0-		170
						880	4					
02	2800 N	1555	-0-	-1245	603	80	1	1395 3	N	-0-		170
						80	4					
03	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-		170
04	1320 X	1253	-0-	-67	-0-	1253	3		N	-0-		170
05	1364 X	996	-0-	-368	-0-	996	3		N	-0-		170
06	1320 X	967	-0-	-353	-0-	967	3		N	-0-		170
07	1364 X	417	-0-	-947	-0-	417	3		N	-0-		170
08	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-		170
09	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-		170
10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3		N	-0-		170
11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3		N	-0-		170
*12	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3		N	-0-		170

TOTAL GAS PROD: 12,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP)		//CONT.//		80296 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.//		257062								
CALDWELL ESTATE "10"		WELL #:		1	RRCID ->	111484	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10902 - 11398	
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-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		3100 N	3912	-0-	812	3912	3	N	-0-			-0-
04		2336 N	1524	-0-	-812	1524	3	N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		4715 X	4715	-0-	-0-	4715	3	N	-0-			-0-
07		4538 X	4538	-0-	-0-	4538	3	N	-0-			-0-
08		3920 X	3920	-0-	-0-	3920	3	N	-0-			-0-
09		2375 X	2375	-0-	-0-	2375	3	N	-0-			-0-
10		3673 X	3673	-0-	-0-	3673	3	N	-0-			-0-
11		2144 X	2144	-0-	-0-	2144	3	N	-0-			-0-
*12		1543 X	1543	-0-	-0-	1543	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,344		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OXY USA INC.				630591	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
CALDWELL 4				622896								
		WELL #:		1	RRCID ->	191306	COMPL. DATE	07/21/2002	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11480 - 11510	
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		754 N	754	-0-	-0-	754	2	N	-0-			-0-
02		666 N	666	-0-	-0-	666	2	N	-0-			-0-
03		727 N	727	-0-	-0-	727	2	N	-0-			-0-
04		717 N	717	-0-	-0-	717	2	N	-0-			-0-
05		750 N	750	-0-	-0-	750	2	N	-0-			-0-
06		736 N	736	-0-	-0-	736	2	N	-0-			-0-
07		774 N	774	-0-	-0-	774	2	N	-0-			-0-
08		796 N	796	-0-	-0-	796	2	N	-0-			-0-
09		777 N	777	-0-	-0-	777	2	N	-0-			-0-
10		791 N	791	-0-	-0-	791	2	N	-0-			-0-
11		738 N	738	-0-	-0-	738	2	N	-0-			-0-
*12		757 N	757	-0-	-0-	757	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,983		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAND HILLS (CLEAR FORK)				80473 062	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
ON POINTE OPERATING LLC				622896								
BARNESLEY, T. C. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	206991	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3871 - 4178	
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-			N	NO RPT			339
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			339
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			339
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			339
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			339
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			339
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			339
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			339
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			339
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			339
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			339
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			339
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 WADDELL TR A WELL #: 1521 RRCID -> 276542 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4095 - 4196

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WADDELL TR A WELL #: 1918 RRCID -> 281557 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 4038 - 4136

01	12175 X	12175	-0-	-0-	-0-	12022	2	153	9	Y	139	151	0			19
02	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	4844	2	74	9	Y	67	78	0			8
03	15872 X	5488	-0-	-10384	-0-	5121	2	367	9	Y	334	337	0			5
04	11790 X	8246	-0-	-3544	-0-	7839	2	407	9	Y	370	346	0			29
05	DLQ G-10	3820	-0-	3820	3820	3285	2	535	9	Y	486	503	0			12
06	DLQ G-10	3805	-0-	3805	7625	3532	2	273	9	Y	248	246	0			14
07	DLQ G-10	5618	-0-	5618	13243	5147	2	471	9	Y	428	422	0			20
08	DLQ G-10	5257	-0-	5257	18500	4935	2	322	9	Y	293	301	0			12
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	18500	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	12	0			-0-
*10	DLQ G-10	3508	-0-	3508	22008	2773	2	735	9	Y	668	642	0			26
*11	34354 X	12346	-0-	-22008	-0-	11609	2	737	9	Y	670	670	0			26
12	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					26
TOTAL GAS PROD:		65,181				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,703								

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
 TUBB, J. B. WELL #: 5 L RRCID -> 067039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4072 - 4128

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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

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 STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	190280				Y	-0-				-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	190280				Y	-0-				-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	190280				Y	-0-				-0-
04	SWR	10	725	-0-	725	191005	725	3		Y	-0-				-0-
05	SWR	10	780	-0-	780	191785	780	3		Y	-0-				-0-
06	SWR	10	761	-0-	761	192546	761	3		Y	-0-				-0-
07	SWR	10	599	-0-	599	193145	599	3		Y	-0-				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	193145				Y	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	193145				Y	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	193145				Y	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	193145				Y	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	193145				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			2,865											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 155933 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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 (JUDKINS)		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
BAKER OPERATING, INC.		046623									
FURR-TUBB		WELL #: 2		RRCID -> 112113		COMPL. DATE 07/26/1984		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2656 - 2993	
M	ALLOW CODE	GAS 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	434 #	405	-0-	-29 B	-115	405 3	Y	-0-			24
02	392 #	462	-0-	70 B	-45	462 3	Y	-0-			24
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-29	CANCELLED UNDERAGE ->		-16					
03	451 R	480	-0-	29 B	-0-	480 3	Y	-0-			24
04	472 R	472	-0-	-0- B	-0-	472 3	Y	-0-			24
05	496 #	440	-0-	-56 B	-56	440 3	Y	-0-			24
06	480 #	338	-0-	-142 B	-198	338 3	Y	-0-			24
07	496 #	439	-0-	-57 B	-255	439 3	Y	-0-			24
08	496 #	396	-0-	-100 B	-355	396 3	Y	-0-			24
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-355								
09	480 #	380	-0-	-100 B	-455	380 3	Y	-0-			24
10	434 #	394	-0-	-40 B	-495	394 3	Y	-0-			24
11	420 #	380	-0-	-40 B	-535	380 3	Y	-0-			24
12	434 #	331	-0-	-103 B	-638	331 3	Y	-0-			24

TOTAL GAS PROD: 4,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURR-TUBB		WELL #: 1		RRCID -> 112114		COMPL. DATE 10/23/1982		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2689 - 2875	
01	403 #	459	-0-	56 B	-129	459 3	Y	-0-			54
02	364 #	321	-0-	-43 B	-172	321 3	Y	-0-			54
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-172								
03	403 #	367	-0-	-36 B	-208	367 3	Y	-0-			54
04	450 #	328	-0-	-122 B	-330	328 3	Y	-0-			54
05	465 #	383	-0-	-82 B	-412	383 3	Y	-0-			54
06	450 #	345	-0-	-105 B	-517	345 3	Y	-0-			54
07	372 #	464	-0-	92 B	-425	464 3	Y	-0-			54
08	372 #	424	-0-	52 B	-373	424 3	Y	-0-			54
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-345	CANCELLED UNDERAGE ->		-28					
09	360 #	406	-0-	46 B	-299	406 3	Y	-0-			54
10	465 #	417	-0-	-48 B	-347	417 3	Y	-0-			54
11	450 #	404	-0-	-46 B	-393	404 3	Y	-0-			54
12	465 #	361	-0-	-104 B	-497	361 3	Y	-0-			54

TOTAL GAS PROD: 4,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		RRCID -> 020701		COMPL. DATE 11/17/1960		TOTAL DEPTH 3006		PERF. N/A	
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 5									
01	1860 #	1562	-0-	-298 B	-298	1562 2	N	-0-			-0-
02	923 R	1221	-0-	298 B	-0-	1221 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1829 #	1643	-0-	-186 B	-186	1643 2	N	-0-			-0-
04	1770 #	1816	-0-	46 B	-140	1816 2	N	-0-			-0-
05	1736 #	1466	-0-	-270 B	-410	1466 2	N	-0-			-0-
06	1500 #	1152	-0-	-348 B	-758	1151 2	N	1			1
*07	1364 #	179	-0-	-1185 B	-1943	177 2	N	2			3
08	1891 #	-0-	-0-	-1891 B	-3834		N	-0-			3
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3834								
*09	1830 #	-0-	-0-	-1830 B	-5664		N	-0-	3 0		-0-
10	1457 #	-0-	-0-	-1457 B	-7121		N	-0-			-0-
11	1140 #	-0-	-0-	-1140 B	-8261		N	-0-			-0-
12	186 #	NO RPT	-0-	-186 B	-8447		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 178 RRCID -> 020703 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 3088 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		403 #	310	-0-	-93 B	-93	310	2			Y	-0-					-0-
02		193 R	286	-0-	93 B	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		400 R	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
04		344 R	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
05		358 R	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
06		351 R	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
07		357 R	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
08		324 R	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		319 R	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
10		316 R	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
11		360 #	314	-0-	-46 B	-46	314	2			Y	-0-					-0-
12		372 #	NO RPT	-0-	-372 B	-418					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,679

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		574 R	574	-0-	-0- B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
02		521 R	521	-0-	-0- B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		589 #	494	-0-	-95 B	-95	494	2			N	-0-					-0-
04		570 #	457	-0-	-113 B	-208	457	2			N	-0-					-0-
05		589 #	393	-0-	-196 B	-404	393	2			N	-0-					-0-
06		570 #	558	-0-	-12 B	-416	558	2			N	-0-					-0-
07		589 #	462	-0-	-127 B	-543	462	2			N	-0-					-0-
08		496 #	377	-0-	-119 B	-662	377	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -662																	
09		450 #	302	-0-	-148 B	-810	302	2			N	-0-					-0-
10		403 #	550	-0-	147 B	-663	550	2			N	-0-					-0-
11		570 #	461	-0-	-109 B	-772	461	2			N	-0-					-0-
12		465 #	NO RPT	-0-	-465 B	-1237					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,149

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 426 RRCID -> 020708 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 2944 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	NO RPT	-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
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 451 RRCID -> 020710 COMPL. DATE 03/29/1961 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1011 R	1011	-0-	-0- B	-0-	1011 2		N	-0-		-0-
02	825 R	825	-0-	-0- B	-0-	825 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1116 #	869	-0-	-247 B	-247	869 2		N	-0-		-0-
04	1080 #	736	-0-	-344 B	-591	736 2		N	-0-		-0-
05	1023 #	624	-0-	-399 B	-990	624 2		N	-0-		-0-
06	990 #	981	-0-	-9 B	-999	981 2		N	-0-		-0-
07	899 #	699	-0-	-200 B	-1199	699 2		N	-0-		-0-
08	868 #	601	-0-	-267 B	-1466	601 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1466											
09	750 #	427	-0-	-323 B	-1789	427 2		N	-0-		-0-
10	620 #	1073	-0-	453 B	-1336	1073 2		N	-0-		-0-
11	990 #	845	-0-	-145 B	-1481	845 2		N	-0-		-0-
12	713 #	NO RPT	-0-	-713 B	-2194			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 8,691 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	355 R	355	-0-	-0- B	-0-	355 2		N	-0-		-0-
02	332 R	332	-0-	-0- B	-0-	332 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	403 #	319	-0-	-84 B	-84	319 2		N	-0-		-0-
04	390 #	257	-0-	-133 B	-217	257 2		N	-0-		-0-
05	341 #	139	-0-	-202 B	-419	139 2		N	-0-		-0-
06	360 #	315	-0-	-45 B	-464	315 2		N	-0-		-0-
07	372 #	271	-0-	-101 B	-565	271 2		N	-0-		-0-
08	310 #	151	-0-	-159 B	-724	151 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -724											
09	270 #	60	-0-	-210 B	-934	60 2		N	-0-		-0-
10	124 #	219	-0-	95 B	-839	219 2		N	-0-		-0-
11	330 #	180	-0-	-150 B	-989	180 2		N	-0-		-0-
12	279 #	NO RPT	-0-	-279 B	-1268			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 651 RRCID -> 020712 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A

01	328 R	328	-0-	-0- B	-0-	328 2		N	-0-		-0-
02	299 R	299	-0-	-0- B	-0-	299 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	385 R	385	-0-	-0- B	-0-	385 2		N	-0-		-0-
04	340 R	340	-0-	-0- B	-0-	340 2		N	-0-		-0-
05	347 R	347	-0-	-0- B	-0-	347 2		N	-0-		-0-
06	363 R	363	-0-	-0- B	-0-	363 2		N	-0-		-0-
07	386 R	386	-0-	-0- B	-0-	386 2		N	-0-		-0-
08	358 R	358	-0-	-0- B	-0-	358 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	339 R	339	-0-	-0- B	-0-	339 2		N	-0-		-0-
10	346 R	346	-0-	-0- B	-0-	346 2		N	-0-		-0-
*11	334 R	334	-0-	-0- B	-0-	334 2		N	-0-		-0-
12	310 #	NO RPT	-0-	-310 B	-310			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 817 RRCID -> 020713 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 2632 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	1091 R	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
02	453 R	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1118 R	1118	-0-	-0- B	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
04	1168 R	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
05	1116 #	453	-0-	-663 B	-663	453	2			Y	-0-					-0-
06	1050 #	1445	-0-	395 B	-268	1445	2			Y	-0-					-0-
07	496 #	617	-0-	121 B	-147	617	2			Y	-0-					-0-
08	1197 R	1344	-0-	147 B	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	977 R	977	-0-	-0- B	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
*10	1201 R	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
11	1440 #	1048	-0-	-392 B	-392	1048	2			Y	-0-					-0-
12	1333 #	NO RPT	-0-	-1333 B	-1725					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,915 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	887 R	887	-0-	-0- B	-0-	885	2	2	9	Y	2					5
02	805 R	805	-0-	-0- B	-0-	805	2			Y	-0-	2	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1029 R	1029	-0-	-0- B	-0-	1007	2	22	9	Y	20	18	0			5
04	961 R	961	-0-	-0- B	-0-	940	2	21	9	Y	19	21	0			3
05	913 R	913	-0-	-0- B	-0-	881	2	32	9	Y	29	30	0			2
06	870 #	812	-0-	-58 B	-58	799	2	13	9	Y	12	11	0			3
07	922 R	980	-0-	58 B	-0-	963	2	17	9	Y	15	14	0			4
08	930 #	777	-0-	-153 B	-153	777	2			Y	-0-	4	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -153																
09	550 R	703	-0-	153 B	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
10	904 R	904	-0-	-0- B	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
*11	902 R	902	-0-	-0- B	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
12	837 #	NO RPT	-0-	-837 B	-837					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

01	1364 #	1322	-0-	-42 B	-42	1322	2			N	-0-					-0-
02	886 R	928	-0-	42 B	-0-	928	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1333 #	1261	-0-	-72 B	-72	1261	2			N	-0-					-0-
04	1290 #	1177	-0-	-113 B	-185	1177	2			N	-0-					-0-
05	1333 #	994	-0-	-339 B	-524	994	2			N	-0-					-0-
06	1290 #	1053	-0-	-237 B	-761	1053	2			N	-0-					-0-
07	1023 #	859	-0-	-164 B	-925	859	2			N	-0-					-0-
08	1271 #	1157	-0-	-114 B	-1039	1157	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1039																
09	1170 #	1128	-0-	-42 B	-1081	1128	2			N	-0-					-0-
10	992 #	1600	-0-	608 B	-473	1600	2			N	-0-					-0-
*11	1235 R	1708	-0-	473 B	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
12	1147 #	NO RPT	-0-	-1147 B	-1147					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 894 RRCID -> 032978 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	38 R	38	-0-	-0- B	-0-	23	2	15	9	Y	14	13	0			2
02	24 R	24	-0-	-0- B	-0-	13	2	11	9	Y	10	11	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	32 R	32	-0-	-0- B	-0-	17	2	15	9	Y	14	15	0			-0-
04	36 R	36	-0-	-0- B	-0-	18	2	18	9	Y	16	15	0			1
05	35 R	35	-0-	-0- B	-0-	13	2	22	9	Y	20	21	0			-0-
06	30 #	15	-0-	-15 B	-15	6	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
07	31 #	40	-0-	9 B	-6	19	2	21	9	Y	19	18	0			1
08	31 #	30	-0-	-1 B	-7	12	2	18	9	Y	16	16	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -7																
09	20 R	27	-0-	7 B	-0-	12	2	15	9	Y	14	15	0			-0-
*10	37 R	37	-0-	-0- B	-0-	18	2	19	9	Y	17	16	0			1
*11	38 R	38	-0-	-0- B	-0-	19	2	19	9	Y	17	17	0			1
12	31 #	NO RPT	-0-	-31 B	-31					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 352 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 886 RRCID -> 033065 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 2503 - 2761

01	837 #	831	-0-	-6 B	-6	831	2			N	-0-					-0-
02	358 R	364	-0-	6 B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	930 #	773	-0-	-157 B	-157	773	2			N	-0-					-0-
04	840 #	851	-0-	11 B	-146	851	2			N	-0-					-0-
05	868 #	335	-0-	-533 B	-679	335	2			N	-0-					-0-
06	810 #	1009	-0-	199 B	-480	1009	2			N	-0-					-0-
07	403 #	384	-0-	-19 B	-499	384	2			N	-0-					-0-
08	868 #	948	-0-	80 B	-419	948	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -419																
09	840 #	692	-0-	-148 B	-567	692	2			N	-0-					-0-
*10	349 R	916	-0-	567 B	-0-	916	2			N	-0-					-0-
11	900 #	756	-0-	-144 B	-144	756	2			N	-0-					-0-
12	930 #	NO RPT	-0-	-930 B	-1074					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

01	177 R	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
02	128 R	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	177 R	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
04	173 R	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
05	174 R	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
06	150 #	147	-0-	-3 B	-3	147	2			Y	-0-					-0-
07	155 #	155	-0-	-0- B	-3	155	2			Y	-0-					-0-
08	170 R	173	-0-	3 B	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	167 R	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
10	167 R	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
11	180 #	168	-0-	-12 B	-12	168	2			Y	-0-					-0-
12	186 #	NO RPT	-0-	-186 B	-198					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 415 RRCID -> 040371 COMPL. DATE 10/17/1966 TOTAL DEPTH 4369 PERF. N/A

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	186 #	254	-0-	68 B	-42	254	2	N	-0-			-0-
02	177 R	219	-0-	42 B	-0-	219	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	252 R	252	-0-	-0- B	-0-	252	2	N	-0-			-0-
04	240 R	240	-0-	-0- B	-0-	240	2	N	-0-			-0-
05	248 #	247	-0-	-1 B	-1	247	2	N	-0-			-0-
06	240 #	233	-0-	-7 B	-8	233	2	N	-0-			-0-
07	248 #	234	-0-	-14 B	-22	234	2	N	-0-			-0-
08	248 #	237	-0-	-11 B	-33	237	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -33												
09	240 #	221	-0-	-19 B	-52	221	2	N	-0-			-0-
10	248 #	232	-0-	-16 B	-68	232	2	N	-0-			-0-
11	240 #	221	-0-	-19 B	-87	221	2	N	-0-			-0-
12	248 #	NO RPT	-0-	-248 B	-335			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,590

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

01	937 R	937	-0-	-0- B	-0-	937	2	Y	-0-			-0-
02	657 R	657	-0-	-0- B	-0-	657	2	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	961 #	898	-0-	-63 B	-63	898	2	Y	-0-			-0-
04	930 #	862	-0-	-68 B	-131	862	2	Y	-0-			-0-
05	1675 R	1806	-0-	131 B	-0-	1806	2	Y	-0-			-0-
06	900 #	856	-0-	-44 B	-44	856	2	Y	-0-			-0-
07	908 R	952	-0-	44 B	-0-	952	2	Y	-0-			-0-
08	961 #	937	-0-	-24 B	-24	937	2	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -24												
09	865 R	889	-0-	24 B	-0-	889	2	Y	-0-			-0-
10	901 R	901	-0-	-0- B	-0-	901	2	Y	-0-			-0-
11	930 #	884	-0-	-46 B	-46	884	2	Y	-0-			-0-
12	961 #	NO RPT	-0-	-961 B	-1007			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,579

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	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															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 802 RRCID -> 042775 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		878 R	878	-0-	-0- B	-0-	878	2			Y	-0-			-0-
02		452 R	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		829 R	829	-0-	-0- B	-0-	829	2			Y	-0-			-0-
04		847 R	847	-0-	-0- B	-0-	847	2			Y	-0-			-0-
05		558 #	322	-0-	-236 B	-236	322	2			Y	-0-			-0-
06		721 R	957	-0-	236 B	-0-	957	2			Y	-0-			-0-
07		496 #	360	-0-	-136 B	-136	360	2			Y	-0-			-0-
08		732 R	868	-0-	136 B	-0-	868	2			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		628 R	628	-0-	-0- B	-0-	628	2			Y	-0-			-0-
*10		795 R	795	-0-	-0- B	-0-	795	2			Y	-0-			-0-
11		960 #	663	-0-	-297 B	-297	663	2			Y	-0-			-0-
12		868 #	NO RPT	-0-	-868 B	-1165					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 966 RRCID -> 047223 COMPL. DATE 11/05/1969 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A																	
01		685 R	685	-0-	-0- B	-0-	660	2	25	9	Y	23	5	0	19	1	-0-
02		572 R	572	-0-	-0- B	-0-	560	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		682 #	677	-0-	-5 B	-5	669	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
04		660 #	455	-0-	-205 B	-210	429	2	26	9	Y	24	24	0			-0-
05		682 #	508	-0-	-174 B	-384	483	2	25	9	Y	23	22	0			1
06		660 #	533	-0-	-127 B	-511	511	2	22	9	Y	20	20	0			1
07		620 #	486	-0-	-134 B	-645	464	2	22	9	Y	20	20	0			1
08		682 #	644	-0-	-38 B	-683	619	2	25	9	Y	23	24	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -683																	
09		0 #	577	-0-	577 B	-106	551	2	26	9	Y	24	24	0			-0-
10		473 R	579	-0-	106 B	-0-	549	2	30	9	Y	27	27	0			-0-
11		630 #	539	-0-	-91 B	-91	509	2	30	9	Y	27	27	0			-0-
12		651 #	NO RPT	-0-	-651 B	-742					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984																	
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-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		279	RRCID ->	047968	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3540	PERF. 2891	- 2998	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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		857 R	857	-0-	-0- B	-0-	857 2		N	-0-			-0-
02		751 R	751	-0-	-0- B	-0-	751 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		899 #	845	-0-	-54 B	-54	845 2		N	-0-			-0-
04		870 #	810	-0-	-60 B	-114	810 2		N	-0-			-0-
05		868 #	565	-0-	-303 B	-417	565 2		N	-0-			-0-
06		840 #	649	-0-	-191 B	-608	649 2		N	-0-			-0-
07		837 #	704	-0-	-133 B	-741	704 2		N	-0-			-0-
08		837 #	350	-0-	-487 B	-1228	350 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1228													
09		810 #	239	-0-	-571 B	-1799	239 2		N	-0-			-0-
10		558 #	567	-0-	9 B	-1790	567 2		N	-0-			-0-
11		690 #	582	-0-	-108 B	-1898	582 2		N	-0-			-0-
12		713 #	NO RPT	-0-	-713 B	-2611			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,919

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		1166 R	1166	-0-	-0- B	-0-	1166 2		N	-0-		-0-	
02		1253 R	1253	-0-	-0- B	-0-	1253 2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1240 #	1112	-0-	-128 B	-128	1112 2		N	-0-			-0-
04		1200 #	991	-0-	-209 B	-337	991 2		N	-0-			-0-
05		1178 #	650	-0-	-528 B	-865	650 2		N	-0-			-0-
06		1350 #	1130	-0-	-220 B	-1085	1130 2		N	-0-			-0-
07		1395 #	878	-0-	-517 B	-1602	878 2		N	-0-			-0-
08		1116 #	584	-0-	-532 B	-2134	584 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2134													
09		990 #	313	-0-	-677 B	-2811	313 2		N	-0-			-0-
10		651 #	1017	-0-	366 B	-2445	1017 2		N	-0-			-0-
11		1140 #	761	-0-	-379 B	-2824	761 2		N	-0-			-0-
12		868 #	NO RPT	-0-	-868 B	-3692			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,855

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	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												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 05/19/1971 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
					(L)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	
01		1935 R	1935	-0-	-0-	B	-0-	1935	2	N	-0-	-0-
02		1635 R	1635	-0-	-0-	B	-0-	1635	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2046 #	1754	-0-	-292	B	-292	1754	2	N	-0-	-0-
04		1980 #	1698	-0-	-282	B	-574	1698	2	N	-0-	-0-
05		1922 #	1179	-0-	-743	B	-1317	1179	2	N	-0-	-0-
06		1860 #	1642	-0-	-218	B	-1535	1642	2	N	-0-	-0-
07		1798 #	1663	-0-	-135	B	-1670	1663	2	N	-0-	-0-
08		1767 #	996	-0-	-771	B	-2441	996	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2441												
09		1710 #	649	-0-	-1061	B	-3502	649	2	N	-0-	-0-
10		1178 #	1333	-0-	155	B	-3347	1333	2	N	-0-	-0-
11		1650 #	1211	-0-	-439	B	-3786	1211	2	N	-0-	-0-
12		1674 #	NO RPT	-0-	-1674	B	-5460			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 15,695 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-												
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-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 161 RRCID -> 051034 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 2512 - 2664												
01		2886 R	2886	-0-	-0-	B	-0-	2886	2	Y	-0-	-0-
02		893 R	893	-0-	-0-	B	-0-	893	2	Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		3162 #	1576	-0-	-1586	B	-1586	1576	2	Y	-0-	-0-
04		2790 #	2264	-0-	-526	B	-2112	2264	2	Y	-0-	-0-
05		2883 #	1201	-0-	-1682	B	-3794	1201	2	Y	-0-	-0-
06		2790 #	2889	-0-	99	B	-3695	2889	2	Y	-0-	-0-
07		992 #	939	-0-	-53	B	-3748	939	2	Y	-0-	-0-
08		2325 #	2688	-0-	363	B	-3385	2688	2	Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3385												
09		0 #	1962	-0-	1962	B	-1423	1962	2	Y	-0-	-0-
*10		1231 R	2654	-0-	1423	B	-0-	2654	2	Y	-0-	-0-
*11		2196 R	2196	-0-	-0-	B	-0-	2196	2	Y	-0-	-0-
12		1271 #	NO RPT	-0-	-1271	B	-1271			Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 22,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	403 #	355	-0-	-48 B	-48	355	2			Y	-0-				-0-
02	223 R	271	-0-	48 B	-0-	271	2			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	434 #	397	-0-	-37 B	-37	397	2			Y	-0-				-0-
04	390 #	362	-0-	-28 B	-65	362	2			Y	-0-				-0-
05	372 #	342	-0-	-30 B	-95	342	2			Y	-0-				-0-
06	330 #	350	-0-	20 B	-75	350	2			Y	-0-				-0-
07	310 #	368	-0-	58 B	-17	368	2			Y	-0-				-0-
08	403 #	351	-0-	-52 B	-69	351	2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -69															
09	313 R	382	-0-	69 B	-0-	382	2			Y	-0-				-0-
10	372 R	372	-0-	-0 B	-0-	372	2			Y	-0-				-0-
11	360 #	359	-0-	-1 B	-1	359	2			Y	-0-				-0-
12	372 #	NO RPT	-0-	-372 B	-373					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,909													
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

01	418 R	418	-0-	-0 B	-0-	418	2			N	-0-				-0-
02	437 R	437	-0-	-0 B	-0-	437	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	465 #	404	-0-	-61 B	-61	404	2			N	-0-				-0-
04	450 #	352	-0-	-98 B	-159	352	2			N	-0-				-0-
05	403 #	149	-0-	-254 B	-413	149	2			N	-0-				-0-
06	480 #	375	-0-	-105 B	-518	375	2			N	-0-				-0-
07	496 #	310	-0-	-186 B	-704	310	2			N	-0-				-0-
08	403 #	191	-0-	-212 B	-916	191	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -916															
09	360 #	98	-0-	-262 B	-1178	98	2			N	-0-				-0-
10	155 #	341	-0-	186 B	-992	341	2			N	-0-				-0-
11	390 #	265	-0-	-125 B	-1117	265	2			N	-0-				-0-
12	310 #	NO RPT	-0-	-310 B	-1427					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,340													
											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	766 R	766	-0-	-0 B	-0-	766	2			N	-0-				-0-
02	624 R	624	-0-	-0 B	-0-	624	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	837 #	693	-0-	-144 B	-144	693	2			N	-0-				-0-
04	810 #	596	-0-	-214 B	-358	596	2			N	-0-				-0-
05	775 #	430	-0-	-345 B	-703	430	2			N	-0-				-0-
06	750 #	521	-0-	-229 B	-932	521	2			N	-0-				-0-
07	682 #	593	-0-	-89 B	-1021	593	2			N	-0-				-0-
08	682 #	280	-0-	-402 B	-1423	280	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1423															
09	600 #	144	-0-	-456 B	-1879	144	2			N	-0-				-0-
10	434 #	461	-0-	27 B	-1852	461	2			N	-0-				-0-
11	570 #	425	-0-	-145 B	-1997	425	2			N	-0-				-0-
12	589 #	NO RPT	-0-	-589 B	-2586					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,533													
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 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 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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- 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	1727 R	1727	-0-	-0-	B	-0-	1727	2		N	-0-					-0-
02	1547 R	1547	-0-	-0-	B	-0-	1547	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1770 R	1770	-0-	-0-	B	-0-	1770	2		N	-0-					-0-
04	1680 #	1531	-0-	-149	B	-149	1531	2		N	-0-					-0-
05	1736 #	1322	-0-	-414	B	-563	1322	2		N	-0-					-0-
06	1680 #	1619	-0-	-61	B	-624	1619	2		N	-0-					-0-
07	1705 #	1544	-0-	-161	B	-785	1544	2		N	-0-					-0-
08	1767 #	919	-0-	-848	B	-1633	919	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1633																
09	1530 #	524	-0-	-1006	B	-2639	524	2		N	-0-					-0-
10	1333 #	1310	-0-	-23	B	-2662	1310	2		N	-0-					-0-
11	1620 #	929	-0-	-691	B	-3353	929	2		N	-0-					-0-
12	1550 #	NO RPT	-0-	-1550	B	-4903				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: 14,742 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	451 R	451	-0-	-0-	B	-0-	425	2	26	9	Y	24	24	0		1
02	377 R	377	-0-	-0-	B	-0-	358	2	19	9	Y	17	17	0		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	436 R	436	-0-	-0-	B	-0-	411	2	25	9	Y	23	23	0		1
04	403 R	403	-0-	-0-	B	-0-	377	2	26	9	Y	24	24	0		1
05	403 #	359	-0-	-44	B	-44	334	2	25	9	Y	23	23	0		1
06	430 R	474	-0-	44	B	-0-	457	2	17	9	Y	15	16	0		-0-
07	458 R	458	-0-	-0-	B	-0-	458	2			Y	-0-				-0-
08	474 R	474	-0-	-0-	B	-0-	456	2	18	9	Y	16	16	0		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	455 R	455	-0-	-0-	B	-0-	427	2	28	9	Y	25	24	0		1
10	463 R	463	-0-	-0-	B	-0-	437	2	26	9	Y	24	24	0		1
11	480 #	419	-0-	-61	B	-61	396	2	23	9	Y	21	22	0		-0-
12	465 #	NO RPT	-0-	-465	B	-526					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: 4,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 212																

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 10/11/1972 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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	341	#	298	-0-	-43	B	-43	298	2		N	-0-					-0-
02	189	R	232	-0-	43	B	-0-	232	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	341	#	272	-0-	-69	B	-69	272	2		N	-0-					-0-
04	330	#	352	-0-	22	B	-47	352	2		N	-0-					-0-
05	341	#	339	-0-	-2	B	-49	339	2		N	-0-					-0-
06	320	R	369	-0-	49	B	-0-	369	2		N	-0-					-0-
07	377	R	377	-0-	-0-	B	-0-	377	2		N	-0-					-0-
08	341	#	316	-0-	-25	B	-25	316	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-25												
09	330	#	301	-0-	-29	B	-54	301	2		N	-0-					-0-
10	341	#	373	-0-	32	B	-22	373	2		N	-0-					-0-
11	330	#	352	-0-	22	B	-0-	352	2		N	-0-					-0-
12	341	#	NO RPT	-0-	-341	B	-341				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1077 RRCID -> 053941 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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	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

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 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) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-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	710 R	710	-0-	-0-	B	-0-	710	2		N	-0-					-0-
02	678 R	678	-0-	-0-	B	-0-	678	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	775 #	660	-0-	-115	B	-115	660	2		N	-0-					-0-
04	750 #	579	-0-	-171	B	-286	579	2		N	-0-					-0-
05	713 #	443	-0-	-270	B	-556	443	2		N	-0-					-0-
06	720 #	666	-0-	-54	B	-610	666	2		N	-0-					-0-
07	744 #	572	-0-	-172	B	-782	572	2		N	-0-					-0-
08	651 #	355	-0-	-296	B	-1078	355	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1078																
09	570 #	222	-0-	-348	B	-1426	222	2		N	-0-					-0-
10	434 #	588	-0-	-154	B	-1272	588	2		N	-0-					-0-
11	660 #	495	-0-	-165	B	-1437	495	2		N	-0-					-0-
12	558 #	NO RPT	-0-	-558	B	-1995				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,968 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	509 R	665	-0-	156	B	-0-	665	2		N	-0-					-0-
02	643 R	643	-0-	-0-	B	-0-	643	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	682 #	650	-0-	-32	B	-32	650	2		N	-0-					-0-
04	660 #	551	-0-	-109	B	-141	551	2		N	-0-					-0-
05	651 #	458	-0-	-193	B	-334	458	2		N	-0-					-0-
06	690 #	652	-0-	-38	B	-372	652	2		N	-0-					-0-
07	713 #	624	-0-	-89	B	-461	624	2		N	-0-					-0-
08	651 #	348	-0-	-303	B	-764	348	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -764																
09	540 #	212	-0-	-328	B	-1092	212	2		N	-0-					-0-
10	465 #	531	-0-	66	B	-1026	531	2		N	-0-					-0-
11	660 #	438	-0-	-222	B	-1248	438	2		N	-0-					-0-
12	620 #	NO RPT	-0-	-620	B	-1868				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	248 R	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-				-0-
02	128 R	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	279 #	221	-0-	-58 B	-58	221	2			N	-0-				-0-
04	270 #	263	-0-	-7 B	-65	263	2			N	-0-				-0-
05	279 #	243	-0-	-36 B	-101	243	2			N	-0-				-0-
06	240 #	301	-0-	61 B	-40	301	2			N	-0-				-0-
07	281 R	321	-0-	40 B	-0-	321	2			N	-0-				-0-
08	279 #	200	-0-	-79 B	-79	200	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -79															
09	270 #	157	-0-	-113 B	-192	157	2			N	-0-				-0-
10	248 #	280	-0-	-32 B	-160	280	2			N	-0-				-0-
11	270 #	264	-0-	-6 B	-166	264	2			N	-0-				-0-
12	279 #	NO RPT	-0-	-279 B	-445					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,626 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	-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	14B DENY	-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-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1124		RRCID ->		083598		COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2701 - 3032					
01	811 R	811	-0-	-0- B	-0-	811	2			N	-0-				-0-
02	788 R	788	-0-	-0- B	-0-	788	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	899 #	711	-0-	-188 B	-188	711	2			N	-0-				-0-
04	870 #	666	-0-	-204 B	-392	666	2			N	-0-				-0-
05	806 #	459	-0-	-347 B	-739	459	2			N	-0-				-0-
06	840 #	794	-0-	-46 B	-785	794	2			N	-0-				-0-
07	868 #	631	-0-	-237 B	-1022	631	2			N	-0-				-0-
08	713 #	435	-0-	-278 B	-1300	435	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1300															
09	660 #	253	-0-	-407 B	-1707	253	2			N	-0-				-0-
10	465 #	731	-0-	-266 B	-1441	731	2			N	-0-				-0-
11	780 #	535	-0-	-245 B	-1686	535	2			N	-0-				-0-
12	620 #	NO RPT	-0-	-620 B	-2306					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 6,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE									
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1123	RRCID ->	083779	COMPL. DATE	08/14/1979	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2807 -	3073			
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	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-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1125	RRCID ->	084709	COMPL. DATE	08/31/1979	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2770 -	3063			
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-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1126	RRCID ->	084710	COMPL. DATE	09/08/1979	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2765 -	3011			
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1130 RRCID -> 084711 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2774 - 3040

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-	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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1132 RRCID -> 086503 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2810 - 3068

01	570 R	570	-0-	-0-	B	-0-	570	2		N	-0-					-0-
02	442 R	442	-0-	-0-	B	-0-	442	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	558 #	520	-0-	-38	B	-38	520	2		N	-0-					-0-
04	540 #	488	-0-	-52	B	-90	488	2		N	-0-					-0-
05	558 #	361	-0-	-197	B	-287	361	2		N	-0-					-0-
06	540 #	377	-0-	-163	B	-450	377	2		N	-0-					-0-
07	496 #	424	-0-	-72	B	-522	424	2		N	-0-					-0-
08	527 #	248	-0-	-279	B	-801	248	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -801																
09	480 #	204	-0-	-276	B	-1077	204	2		N	-0-					-0-
10	372 #	358	-0-	-14	B	-1091	358	2		N	-0-					-0-
11	420 #	414	-0-	-6	B	-1097	414	2		N	-0-					-0-
12	434 #	NO RPT	-0-	-434	B	-1531				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1142 RRCID -> 086504 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2930

01	2000 R	2000	-0-	-0-	B	-0-	2000	2		N	-0-					-0-
02	1069 R	1069	-0-	-0-	B	-0-	1069	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1628 R	1628	-0-	-0-	B	-0-	1628	2		N	-0-					-0-
04	1759 R	1759	-0-	-0-	B	-0-	1759	2		N	-0-					-0-
05	1411 R	1411	-0-	-0-	B	-0-	1411	2		N	-0-					-0-
06	1716 R	1716	-0-	-0-	B	-0-	1716	2		N	-0-					-0-
07	1679 R	1679	-0-	-0-	B	-0-	1679	2		N	-0-					-0-
08	1147 #	1021	-0-	-126	B	-126	1021	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -126																
09	1110 #	692	-0-	-418	B	-544	692	2		N	-0-					-0-
10	1147 #	1520	-0-	-171	B	-171	1520	2		N	-0-					-0-
*11	1205 R	1376	-0-	-171	B	-0-	1376	2		N	-0-					-0-
12	1147 #	NO RPT	-0-	-1147	B	-1147				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1143 RRCID -> 086784 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2615 - 2912

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	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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1144 RRCID -> 086785 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2741 - 2965

01	501 R	501	-0-	-0-	B	-0-	501	2	N	-0-			-0-
02	422 R	422	-0-	-0-	B	-0-	422	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	527 #	450	-0-	-77	B	-77	450	2	N	-0-			-0-
04	510 #	421	-0-	-89	B	-166	421	2	N	-0-			-0-
05	496 #	404	-0-	-92	B	-258	404	2	N	-0-			-0-
06	480 #	443	-0-	-37	B	-295	443	2	N	-0-			-0-
07	465 #	422	-0-	-43	B	-338	422	2	N	-0-			-0-
08	465 #	353	-0-	-112	B	-450	353	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -450													
09	420 #	326	-0-	-94	B	-544	326	2	N	-0-			-0-
10	403 #	447	-0-	44	B	-500	447	2	N	-0-			-0-
11	450 #	414	-0-	-36	B	-536	414	2	N	-0-			-0-
12	434 #	NO RPT	-0-	-434	B	-970			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,603 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	465 #	387	-0-	-78	B	-78	387	2	N	-0-			-0-
02	251 R	329	-0-	78	B	-0-	329	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	496 #	403	-0-	-93	B	-93	403	2	N	-0-			-0-
04	420 #	365	-0-	-55	B	-148	365	2	N	-0-			-0-
05	372 #	284	-0-	-88	B	-236	284	2	N	-0-			-0-
06	360 #	335	-0-	-25	B	-261	335	2	N	-0-			-0-
07	372 #	149	-0-	-223	B	-484	149	2	N	-0-			-0-
08	403 #	731	-0-	328	B	-156	731	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -156													
09	371 R	527	-0-	156	B	-0-	527	2	N	-0-			-0-
10	479 R	479	-0-	-0-	B	-0-	479	2	N	-0-			-0-
11	480 #	431	-0-	-49	B	-49	431	2	N	-0-			-0-
12	496 #	NO RPT	-0-	-496	B	-545			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1158 RRCID -> 089502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2738 - 2987

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	734 R	734	-0-	-0- B	-0-	733	2	1	9	Y	1				2
02	602 R	602	-0-	-0- B	-0-	599	2	3	9	Y	3				5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	744 #	705	-0-	-39 B	-39	705	2			Y	-0-				4
04	720 #	662	-0-	-58 B	-97	662	2			Y	-0-				2
05	744 #	435	-0-	-309 B	-406	435	2			Y	-0-				1
06	720 #	130	-0-	-590 B	-996	129	2	1	9	Y	1				2
07	682 #	3	-0-	-679 B	-1675	3	2			Y	-0-				2
08	713 #	5	-0-	-708 B	-2383	5	2			Y	-0-				2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2383															
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-2383					Y	-0-				2
10	0 #	5	-0-	5 B	-2378	4	2	1	9	Y	1				3
11	120 #	-0-	-0-	-120 B	-2498					Y	-0-				2
12	5 #	NO RPT	-0-	-5 B	-2503					Y	NO RPT				2

TOTAL GAS PROD: 3,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1159 RRCID -> 089796 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2685 - 2944

01	651 #	615	-0-	-36 B	-36	615	2			Y	-0-				-0-
02	474 R	510	-0-	36 B	-0-	510	2			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	651 #	630	-0-	-21 B	-21	630	2			Y	-0-				-0-
04	600 #	595	-0-	-5 B	-26	595	2			Y	-0-				-0-
05	620 #	368	-0-	-252 B	-278	368	2			Y	-0-				-0-
06	600 #	-0-	-0-	-600 B	-878					Y	-0-				-0-
07	558 #	243	-0-	-315 B	-1193	243	2			Y	-0-				-0-
08	620 #	741	-0-	121 B	-1072	741	2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1072															
09	0 #	593	-0-	593 B	-479	593	2			Y	-0-				-0-
10	129 R	608	-0-	479 B	-0-	608	2			Y	-0-				-0-
11	720 #	579	-0-	-141 B	-141	579	2			Y	-0-				-0-
12	744 #	NO RPT	-0-	-744 B	-885					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1162 RRCID -> 090077 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2825 - 3064

01	1311 R	1311	-0-	-0- B	-0-	1232	2	79	9	Y	72	72	0		2
02	1004 R	1004	-0-	-0- B	-0-	947	2	57	9	Y	52	52	0		2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1260 R	1260	-0-	-0- B	-0-	1183	2	77	9	Y	70	70	0		2
04	1226 R	1226	-0-	-0- B	-0-	1147	2	79	9	Y	72	72	0		2
05	1178 #	1066	-0-	-112 B	-112	990	2	76	9	Y	69	69	0		2
06	1140 #	1179	-0-	39 B	-73	1102	2	77	9	Y	70	70	0		2
07	1138 R	1211	-0-	73 B	-0-	1136	2	75	9	Y	68	68	0		2
08	1178 #	1023	-0-	-155 B	-155	955	2	68	9	Y	62	63	0		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -155															
09	675 R	830	-0-	155 B	-0-	750	2	80	9	Y	73	72	0		2
10	946 R	946	-0-	-0- B	-0-	867	2	79	9	Y	72	72	0		2
11	1170 #	935	-0-	-235 B	-235	865	2	70	9	Y	64	65	0		1
12	1209 #	NO RPT	-0-	-1209 B	-1444					Y	NO RPT				1

TOTAL GAS PROD: 11,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 744

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1163 RRCID -> 090211 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2912 - 3102

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1078 R	1078	-0-	-0- B	-0-	1052	2	26	9	Y	24	24	0			1
02		836 R	836	-0-	-0- B	-0-	817	2	19	9	Y	17	17	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		899 #	862	-0-	-37 B	-37	836	2	26	9	Y	24	24	0			1
04		870 #	152	-0-	-718 B	-755	143	2	9	9	Y	8	9	0			-0-
05		899 #	-0-	-0-	-899 B	-1654					Y	-0-					-0-
06		870 #	-0-	-0-	-870 B	-2524					Y	-0-					-0-
07		899 #	-0-	-0-	-899 B	-3423					Y	-0-					-0-
08		868 #	-0-	-0-	-868 B	-4291					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4291																	
09		0 #	-0-	-0-	-0- B	-4291					Y	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0- B	-4291					Y	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0- B	-4291					Y	-0-					-0-
12		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-4291					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1164 RRCID -> 090635 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2928 - 3124

01		1471 R	1471	-0-	-0- B	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
02		1248 R	1248	-0-	-0- B	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		1484 R	1484	-0-	-0- B	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
04		1425 R	1425	-0-	-0- B	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
05		1395 #	1390	-0-	-5 B	-5	1390	2			Y	-0-					-0-
06		1350 #	1322	-0-	-28 B	-33	1322	2			Y	-0-					-0-
07		1446 R	1479	-0-	33 B	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
08		1395 #	1348	-0-	-47 B	-47	1348	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -47																	
09		1243 R	1290	-0-	47 B	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
10		1404 R	1404	-0-	-0- B	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
*11		1388 R	1388	-0-	-0- B	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
12		496 # NO RPT	-0-	-0-	-496 B	-496					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1181 RRCID -> 093673 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2846 - 3010

01		31 #	-0-	-0-	-31 B	-3176					N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-3176					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -955 CANCELLED UNDERAGE -> -2221																	
03		992 #	-0-	-0-	-992 B	-1947					N	-0-					-0-
04		960 #	-0-	-0-	-960 B	-2907					N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0- B	-2907					N	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0- B	-2907					N	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0- B	-2907					N	-0-					-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0- B	-2907					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1952 CANCELLED UNDERAGE -> -955																	
09		0 #	-0-	-0-	-0- B	-1952					N	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0- B	-1952					N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0- B	-1952					N	-0-					-0-
12		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-1952					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																
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1189 RRCID -> 094785 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2783 - 3042																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	184 R	184	-0-	-0-	B	-0-	184	2			Y	-0-				-0-
02	248 R	248	-0-	-0-	B	-0-	248	2			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	203 R	203	-0-	-0-	B	-0-	203	2			Y	-0-				-0-
04	178 R	178	-0-	-0-	B	-0-	178	2			Y	-0-				-0-
05	155 #	84	-0-	-71	B	-71	84	2			Y	-0-				-0-
06	192 R	263	-0-	71	B	-0-	263	2			Y	-0-				-0-
07	197 R	197	-0-	-0-	B	-0-	197	2			Y	-0-				-0-
08	162 R	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	70 R	70	-0-	-0-	B	-0-	70	2			Y	-0-				-0-
10	187 R	187	-0-	-0-	B	-0-	187	2			Y	-0-				-0-
11	270 #	122	-0-	-148	B	-148	122	2			Y	-0-				-0-
12	186 #	NO RPT	-0-	-186	B	-334					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1179 RRCID -> 096347 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2882 - 3023																
01	976 R	976	-0-	-0-	B	-0-	976	2			N	-0-				-0-
02	799 R	799	-0-	-0-	B	-0-	799	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1116 #	1008	-0-	-108	B	-108	1008	2			N	-0-				-0-
04	1080 #	953	-0-	-127	B	-235	953	2			N	-0-				-0-
05	992 #	852	-0-	-140	B	-375	852	2			N	-0-				-0-
06	930 #	905	-0-	-25	B	-400	905	2			N	-0-				-0-
07	899 #	980	-0-	81	B	-319	980	2			N	-0-				-0-
08	1023 #	496	-0-	-527	B	-846	496	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -846																
09	960 #	386	-0-	-574	B	-1420	386	2			N	-0-				-0-
10	837 #	495	-0-	-342	B	-1762	495	2			N	-0-				-0-
11	960 #	473	-0-	-487	B	-2249	473	2			N	-0-				-0-
12	992 #	NO RPT	-0-	-992	B	-3241					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 8,323 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	780 R	780	-0-	-0-	B	-0-	780	2			N	-0-				-0-
02	665 R	665	-0-	-0-	B	-0-	665	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	806 #	704	-0-	-102	B	-102	704	2			N	-0-				-0-
04	780 #	657	-0-	-123	B	-225	657	2			N	-0-				-0-
05	775 #	516	-0-	-259	B	-484	516	2			N	-0-				-0-
06	750 #	617	-0-	-133	B	-617	617	2			N	-0-				-0-
07	744 #	654	-0-	-90	B	-707	654	2			N	-0-				-0-
08	713 #	358	-0-	-355	B	-1062	358	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1062																
09	660 #	230	-0-	-430	B	-1492	230	2			N	-0-				-0-
10	527 #	477	-0-	-50	B	-1542	477	2			N	-0-				-0-
11	630 #	472	-0-	-158	B	-1700	472	2			N	-0-				-0-
12	651 #	NO RPT	-0-	-651	B	-2351					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 6,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 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 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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-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	775 #	1516	-0-	741	B	-49	1516	2		N	-0-					-0-
02	1934 R	1983	-0-	49	B	-0-	1983	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2088 R	2088	-0-	-0-	B	-0-	2088	2		N	-0-					-0-
04	1794 R	1794	-0-	-0-	B	-0-	1794	2		N	-0-					-0-
05	1519 #	951	-0-	-568	B	-568	951	2		N	-0-					-0-
06	1890 #	1765	-0-	-125	B	-693	1765	2		N	-0-					-0-
07	1953 #	1492	-0-	-461	B	-1154	1492	2		N	-0-					-0-
08	1953 #	1014	-0-	-939	B	-2093	1014	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2093																
09	1800 #	458	-0-	-1342	B	-3435	458	2		N	-0-					-0-
10	961 #	1446	-0-	485	B	-2950	1446	2		N	-0-					-0-
11	1770 #	1188	-0-	-582	B	-3532	1188	2		N	-0-					-0-
12	1488 #	NO RPT	-0-	-1488	B	-5020				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 3008

01	0 #	4	-0-	4	B	-136	4	2		N	-0-					-0-
02	0 #	3	-0-	3	B	-133	3	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5 CANCELLED UNDERAGE -> -128																
03	4 #	8	-0-	4	B	-1	8	2		N	-0-					-0-
04	4 #	3	-0-	-1	B	-2	3	2		N	-0-					-0-
05	4 #	-0-	-0-	-4	B	-6				N	-0-					-0-
06	4 #	4	-0-	-0-	B	-6	4	2		N	-0-					-0-
07	3 #	-0-	-0-	-3	B	-9				N	-0-					-0-
08	8 #	-0-	-0-	-8	B	-17				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -16 CANCELLED UNDERAGE -> -1																
09	3 #	-0-	-0-	-3	B	-19				N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-19				N	-0-					-0-
11	4 #	-0-	-0-	-4	B	-23				N	-0-					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-23				N	NO RPT					-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1806 R	1806	-0-	-0- B	-0-	1806	2			N	-0-				-0-
02	1909 R	1909	-0-	-0- B	-0-	1909	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1798 #	1637	-0-	-161 B	-161	1637	2			N	-0-				-0-
04	1740 #	1324	-0-	-416 B	-577	1324	2			N	-0-				-0-
05	1798 #	955	-0-	-843 B	-1420	955	2			N	-0-				-0-
06	1890 #	1561	-0-	-329 B	-1749	1561	2			N	-0-				-0-
07	1953 #	1362	-0-	-591 B	-2340	1362	2			N	-0-				-0-
08	1643 #	834	-0-	-809 B	-3149	834	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3149															
09	1320 #	412	-0-	-908 B	-4057	412	2			N	-0-				-0-
10	961 #	1301	-0-	340 B	-3717	1301	2			N	-0-				-0-
11	1560 #	1009	-0-	-551 B	-4268	1009	2			N	-0-				-0-
12	1364 #	NO RPT	-0-	-1364 B	-5632					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 14,110

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	801 R	801	-0-	-0- B	-0-	801	2			N	-0-				-0-
02	787 R	787	-0-	-0- B	-0-	787	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	930 #	743	-0-	-187 B	-187	743	2			N	-0-				-0-
04	900 #	707	-0-	-193 B	-380	707	2			N	-0-				-0-
05	806 #	564	-0-	-242 B	-622	564	2			N	-0-				-0-
06	840 #	846	-0-	6 B	-616	846	2			N	-0-				-0-
07	868 #	666	-0-	-202 B	-818	666	2			N	-0-				-0-
08	744 #	500	-0-	-244 B	-1062	500	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1062															
09	720 #	323	-0-	-397 B	-1459	323	2			N	-0-				-0-
10	558 #	811	-0-	253 B	-1206	811	2			N	-0-				-0-
11	840 #	633	-0-	-207 B	-1413	633	2			N	-0-				-0-
12	651 #	NO RPT	-0-	-651 B	-2064					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 7,381

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	675 R	675	-0-	-0- B	-0-	675	2			N	-0-				-0-
02	555 R	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	713 #	603	-0-	-110 B	-110	603	2			N	-0-				-0-
04	690 #	423	-0-	-267 B	-377	423	2			N	-0-				-0-
05	682 #	418	-0-	-264 B	-641	418	2			N	-0-				-0-
06	660 #	598	-0-	-62 B	-703	598	2			N	-0-				-0-
07	620 #	617	-0-	-3 B	-706	617	2			N	-0-				-0-
08	589 #	424	-0-	-165 B	-871	424	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -871															
09	420 #	405	-0-	-15 B	-886	405	2			N	-0-				-0-
10	403 #	557	-0-	154 B	-732	557	2			N	-0-				-0-
11	600 #	549	-0-	-51 B	-783	549	2			N	-0-				-0-
12	620 #	NO RPT	-0-	-620 B	-1403					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,824

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1236	RRCID ->	104176	COMPL. DATE	01/25/1983	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	3010 -	3204		
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	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-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1228	RRCID ->	105111	COMPL. DATE	01/14/1983	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	2877 -	3229		
01	315 R	315	-0-	-0-	B	-0-	302	2	13	9	N	12	12	0	-0-
02	250 R	250	-0-	-0-	B	-0-	240	2	10	9	N	9	9	0	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	372 #	335	-0-	-37	B	-37	323	2	12	9	N	11	11	0	-0-
04	360 #	350	-0-	-10	B	-47	350	2			N	-0-			-0-
05	341 #	366	-0-	25	B	-22	366	2			N	-0-			-0-
06	300 #	297	-0-	-3	B	-25	297	2			N	-0-			-0-
07	307 R	332	-0-	25	B	-0-	332	2			N	-0-			-0-
08	372 #	275	-0-	-97	B	-97	275	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -97															
09	360 #	266	-0-	-94	B	-191	266	2			N	-0-			-0-
10	372 #	349	-0-	-23	B	-214	349	2			N	-0-			-0-
11	330 #	292	-0-	-38	B	-252	292	2			N	-0-			-0-
12	341 #	NO RPT	-0-	-341	B	-593					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1225	RRCID ->	106188	COMPL. DATE	05/25/1982	TOTAL DEPTH	3167	PERF.	2875 -	3095		
01	601 R	601	-0-	-0-	B	-0-	576	2	25	9	Y	23	5	0	19 1 -0-
02	487 R	487	-0-	-0-	B	-0-	467	2	20	9	Y	18	18	0	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	660 R	660	-0-	-0-	B	-0-	646	2	14	9	Y	13	13	0	-0-
04	517 R	517	-0-	-0-	B	-0-	517	2			Y	-0-			-0-
05	415 R	415	-0-	-0-	B	-0-	415	2			Y	-0-			-0-
06	390 #	356	-0-	-34	B	-34	356	2			Y	-0-			-0-
07	532 R	566	-0-	34	B	-0-	566	2			Y	-0-			-0-
08	651 R	651	-0-	-0-	B	-0-	651	2			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	617 R	617	-0-	-0-	B	-0-	617	2			Y	-0-			-0-
10	620 R	620	-0-	-0-	B	-0-	620	2			Y	-0-			-0-
11	630 #	627	-0-	-3	B	-3	627	2			Y	-0-			-0-
12	651 #	NO RPT	-0-	-651	B	-654					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1218	RRCID ->	106764	COMPL. DATE	06/21/1983	TOTAL DEPTH	3225	PERF.	2901 -	3190
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT		-0-

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

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1252	RRCID ->	106765	COMPL. DATE	06/06/1983	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2731 -	2934
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-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1109	RRCID ->	107235	COMPL. DATE	06/03/1983	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	2703 -	2980
01	1333 R	1333	-0-	-0-	B	-0-	1333	2		N	-0-		-0-
02	811 R	811	-0-	-0-	B	-0-	811	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	1333 #	1116	-0-	-217	B	-217	1116	2		N	-0-		-0-
04	1290 #	1199	-0-	-91	B	-308	1199	2		N	-0-		-0-
05	1333 #	895	-0-	-438	B	-746	895	2		N	-0-		-0-
06	1290 #	1185	-0-	-105	B	-851	1185	2		N	-0-		-0-
07	899 #	1098	-0-	199	B	-652	1098	2		N	-0-		-0-
08	1240 #	622	-0-	-618	B	-1270	622	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1270									
09	1200 #	355	-0-	-845	B	-2115	355	2		N	-0-		-0-
10	899 #	1045	-0-	146	B	-1969	1045	2		N	-0-		-0-
11	1200 #	897	-0-	-303	B	-2272	897	2		N	-0-		-0-
12	1085 #	NO RPT	-0-	-1085	B	-3357				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 10,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1110 RRCID -> 107236 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 2902

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	1598 R	1598	-0-	-0- B	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
02	1343 R	1343	-0-	-0- B	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1612 #	1431	-0-	-181 B	-181	1431	2			N	-0-					-0-
04	1560 #	1346	-0-	-214 B	-395	1346	2			N	-0-					-0-
05	1612 #	1075	-0-	-537 B	-932	1075	2			N	-0-					-0-
06	1560 #	1391	-0-	-169 B	-1101	1391	2			N	-0-					-0-
07	1488 #	1319	-0-	-169 B	-1270	1319	2			N	-0-					-0-
08	1426 #	823	-0-	-603 B	-1873	823	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1873																
09	1350 #	573	-0-	-777 B	-2650	573	2			N	-0-					-0-
10	1085 #	1231	-0-	146 B	-2504	1231	2			N	-0-					-0-
11	1380 #	1082	-0-	-298 B	-2802	1082	2			N	-0-					-0-
12	1333 #	NO RPT	-0-	-1333 B	-4135					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1241 RRCID -> 107336 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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	NO RPT	-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
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 MCKNIGHT, M. B. "C" WELL #: 10 RRCID -> 113895 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 3069 - 3136

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-	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 #: 1227 RRCID -> 116738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2870 - 3054

01	155 #	121	-0-	-34	B	-34	121	2		Y	-0-					-0-
02	49 R	83	-0-	34	B	-0-	83	2		Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	124 #	107	-0-	-17	B	-17	107	2		Y	-0-					-0-
04	120 #	93	-0-	-27	B	-44	93	2		Y	-0-					-0-
05	124 #	79	-0-	-45	B	-89	79	2		Y	-0-					-0-
06	120 #	80	-0-	-40	B	-129	80	2		Y	-0-					-0-
07	93 #	61	-0-	-32	B	-161	61	2		Y	-0-					-0-
08	93 #	96	-0-	3	B	-158	96	2		Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -158																
09	0 #	94	-0-	94	B	-64	94	2		Y	-0-					-0-
10	19 R	83	-0-	64	B	-0-	83	2		Y	-0-					-0-
11	90 #	66	-0-	-24	B	-24	66	2		Y	-0-					-0-
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	B	-117				Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1115 RRCID -> 130228 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3113 - 3414

01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-610				Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-610				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -300 CANCELLED UNDERAGE -> -310																
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-300				Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-300				Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-300				Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-300				Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-300				Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-300				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -300																
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

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

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1211 RRCID -> 155900 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2906 - 3048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED																

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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1002 RRCID -> 156447 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3017 - 3076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED																

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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1312 RRCID -> 160656 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2712 - 3090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1694 R	1694	-0-	-0-	B	-0-	1679	2	15	9	Y	14	13	0		2
02	1278 R	1278	-0-	-0-	B	-0-	1266	2	12	9	Y	11	12	0		1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	1643 #	1584	-0-	-59	B	-59	1567	2	17	9	Y	15	16	0		-0-
04	1590 #	1500	-0-	-90	B	-149	1482	2	18	9	Y	16	15	0		1
05	1643 #	1215	-0-	-428	B	-577	1207	2	8	9	Y	7	8	0		-0-
06	1590 #	1667	-0-	77	B	-500	1667	2			Y	-0-				-0-
07	1426 #	1508	-0-	82	B	-418	1508	2			Y	-0-				-0-
08	1581 #	1127	-0-	-454	B	-872	1127	2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-872												
09	60 R	932	-0-	872	B	-0-	932	2			Y	-0-				-0-
10	1731 R	1731	-0-	-0-	B	-0-	1731	2			Y	-0-				-0-
*11	1634 R	1634	-0-	-0-	B	-0-	1634	2			Y	-0-				-0-
12	1519 #	NO RPT	-0-	-1519	B	-1519					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 15,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 916 RRCID -> 191172 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2836 - 2968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	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
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 914 RRCID -> 191173 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2847 - 3000

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	1407 R	1407	-0-	-0- B	-0-	1382	2	25	9	Y	23	5	0	19	1	-0-
02	987 R	987	-0-	-0- B	-0-	967	2	20	9	Y	18	18	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1479 R	1479	-0-	-0- B	-0-	1451	2	28	9	Y	25	25	0			-0-
04	1318 R	1318	-0-	-0- B	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
05	1333 #	1329	-0-	-4 B	-4	1316	2	13	9	Y	12	12	0			-0-
06	1290 #	1211	-0-	-79 B	-83	1211	2			Y	-0-					-0-
07	1085 #	-0-	-0-	-1085 B	-1168					Y	-0-					-0-
08	1333 #	1142	-0-	-191 B	-1359	1142	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1359																
09	0 #	1185	-0-	1185 B	-174	1185	2			Y	-0-					-0-
10	995 R	1169	-0-	174 B	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
11	1200 #	1165	-0-	-35 B	-35	1165	2			Y	-0-					-0-
12	1147 #	NO RPT	-0-	-1147 B	-1182					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 221 RRCID -> 191175 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 2896 - 3046

01	806 #	757	-0-	-49 B	-49	732	2	25	9	N	23	5	0	19	1	-0-
02	454 R	503	-0-	49 B	-0-	474	2	29	9	N	26	25	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	868 #	735	-0-	-133 B	-133	706	2	29	9	N	26	27	0			-0-
04	840 #	661	-0-	-179 B	-312	635	2	26	9	N	24	24	0			-0-
05	868 #	617	-0-	-251 B	-563	592	2	25	9	N	23	22	0			1
06	720 #	547	-0-	-173 B	-736	541	2	6	9	N	5	6	0			-0-
07	558 #	519	-0-	-39 B	-775	519	2			N	-0-					-0-
08	744 #	634	-0-	-110 B	-885	634	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -885																
09	660 #	582	-0-	-78 B	-963	582	2			N	-0-					-0-
10	620 #	571	-0-	-49 B	-1012	571	2			N	-0-					-0-
11	600 #	561	-0-	-39 B	-1051	561	2			N	-0-					-0-
12	620 #	NO RPT	-0-	-620 B	-1671					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 71 RRCID -> 192202 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964

01	2031 R	2031	-0-	-0- B	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
02	2080 R	2080	-0-	-0- B	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2201 #	1929	-0-	-272 B	-272	1929	2			N	-0-					-0-
04	2130 #	1624	-0-	-506 B	-778	1624	2			N	-0-					-0-
05	2046 #	1513	-0-	-533 B	-1311	1513	2			N	-0-					-0-
06	2220 #	2109	-0-	-111 B	-1422	2109	2			N	-0-					-0-
07	2294 #	1865	-0-	-429 B	-1851	1865	2			N	-0-					-0-
08	1922 #	1355	-0-	-567 B	-2418	1355	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2418																
09	1620 #	714	-0-	-906 B	-3324	714	2			N	-0-					-0-
10	1519 #	1747	-0-	-228 B	-3096	1747	2			N	-0-					-0-
11	2100 #	1394	-0-	-706 B	-3802	1394	2			N	-0-					-0-
12	1860 #	NO RPT	-0-	-1860 B	-5662					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 244 RRCID -> 193190 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 3064

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	731 R	731	-0-	-0- B	-0-	706	2	25	9	Y	23	5	0	19	1	-0-
02	523 R	523	-0-	-0- B	-0-	503	2	20	9	Y	18	18	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	744 #	701	-0-	-43 B	-43	672	2	29	9	Y	26	26	0			-0-
04	720 #	685	-0-	-35 B	-78	659	2	26	9	Y	24	24	0			-0-
05	744 #	518	-0-	-226 B	-304	493	2	25	9	Y	23	22	0			1
06	720 #	574	-0-	-146 B	-450	552	2	22	9	Y	20	20	0			1
07	589 #	-0-	-0-	-589 B	-1039					Y	17	17	0			1
08	713 #	-0-	-0-	-713 B	-1752					Y	-0-	1	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1752																
09	0 #	568	-0-	568 B	-1184	568	2			Y	-0-					-0-
10	0 #	856	-0-	856 B	-328	856	2			Y	-0-					-0-
11	450 #	667	-0-	217 B	-111	667	2			Y	-0-					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-111					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 64 RRCID -> 201852 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3106 - 3454

01	1320 R	1320	-0-	-0- B	-0-	1191	2	129	9	Y	117	116	0			4
02	1050 R	1050	-0-	-0- B	-0-	958	2	92	9	Y	84	85	0			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1301 R	1301	-0-	-0- B	-0-	1178	2	123	9	Y	112	112	0			3
04	1230 #	1193	-0-	-37 B	-37	1114	2	79	9	Y	72	73	0			2
05	1271 #	1076	-0-	-195 B	-232	1000	2	76	9	Y	69	69	0			2
06	1230 #	1062	-0-	-168 B	-400	1008	2	54	9	Y	49	50	0			1
07	1178 #	1220	-0-	42 B	-358	1119	2	101	9	Y	92	90	0			3
08	1271 #	1168	-0-	-103 B	-461	1077	2	91	9	Y	83	84	0			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -461																
09	1099 R	1560	-0-	461 B	-0-	1453	2	107	9	Y	97	96	0			3
10	1932 R	1932	-0-	-0- B	-0-	1827	2	105	9	Y	95	96	0			2
*11	2090 R	2090	-0-	-0- B	-0-	1995	2	95	9	Y	86	87	0			1
12	1209 #	NO RPT	-0-	-1209 B	-1209					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 14,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 956

WADDELL, W N ET AL WELL #: 1909 RRCID -> 209772 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2794 - 3000

01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-5425					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-5425					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -5425																
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	871 R	871	-0-	-0- B	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
06	1354 R	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-
07	574 R	574	-0-	-0- B	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
08	1742 R	1742	-0-	-0- B	-0-	1742	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DLQ G-10	1330	-0-	1330 B	1330	1330	2			Y	-0-					-0-
10	1839 R	509	-0-	-1330 B	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
*11	1019 R	1019	-0-	-0- B	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
12	1736 #	NO RPT	-0-	-1736 B	-1736					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																		
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																		
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 414 RRCID -> 209777 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2936 - 3164																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2879 R	2879	-0-	-0-	B	-0-	2842	2	37	9	Y	34	8	0	29	1	1
02		1938 R	1938	-0-	-0-	B	-0-	1919	2	19	9	Y	17	18	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03		1953 #	1950	-0-	-3	B	-3	1921	2	29	9	Y	26	26	0			-0-
04		2121 R	2124	-0-	3	B	-0-	2098	2	26	9	Y	24	24	0			-0-
05		1953 #	1831	-0-	-122	B	-122	1806	2	25	9	Y	23	22	0			1
06		1890 #	777	-0-	-1113	B	-1235	755	2	22	9	Y	20	20	0			1
07		1953 #	518	-0-	-1435	B	-2670	496	2	22	9	Y	20	20	0			1
08		1953 #	876	-0-	-1077	B	-3747	837	2	39	9	Y	35	35	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3747																		
09		0 #	828	-0-	828	B	-2919	783	2	45	9	Y	41	41	0			1
*10		0 #	62	-0-	62	B	-2857	62	2			Y	-0-	1	0			-0-
11		840 #	174	-0-	-666	B	-3523	174	2			Y	-0-					-0-
12		868 #	NO RPT	-0-	-868	B	-4391					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,957

TOTAL CONDENSATE PROD: 240

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 342 RRCID -> 210916 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 2890 - 3076																		
01		214 R	214	-0-	-0-	B	-0-	189	2	25	9	Y	23	5	0	19	1	-0-
02		428 R	428	-0-	-0-	B	-0-	408	2	20	9	Y	18	18	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03		456 R	456	-0-	-0-	B	-0-	427	2	29	9	Y	26	26	0			-0-
04		436 R	436	-0-	-0-	B	-0-	410	2	26	9	Y	24	24	0			-0-
05		291 R	291	-0-	-0-	B	-0-	266	2	25	9	Y	23	22	0			1
06		222 R	222	-0-	-0-	B	-0-	200	2	22	9	Y	20	20	0			1
07		155 #	154	-0-	-1	B	-1	132	2	22	9	Y	20	20	0			1
08		176 R	177	-0-	1	B	-0-	156	2	21	9	Y	19	20	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09		210 R	210	-0-	-0-	B	-0-	184	2	26	9	Y	24	24	0			-0-
*10		133 R	133	-0-	-0-	B	-0-	103	2	30	9	Y	27	27	0			-0-
*11		336 R	336	-0-	-0-	B	-0-	306	2	30	9	Y	27	27	0			-0-
12		186 #	NO RPT	-0-	-186	B	-186					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,057

TOTAL CONDENSATE PROD: 251

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 953 RRCID -> 210965 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3018 - 3160																		
01		3710 R	3710	-0-	-0-	B	-0-	3685	2	25	9	Y	23	5	0	19	1	-0-
02		2791 R	2791	-0-	-0-	B	-0-	2771	2	20	9	Y	18	18	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03		4910 R	4910	-0-	-0-	B	-0-	4881	2	29	9	Y	26	26	0			-0-
04		1050 #	935	-0-	-115	B	-115	909	2	26	9	Y	24	24	0			-0-
05		1085 #	-0-	-0-	-1085	B	-1200					Y	23	22	0			1
06		1050 #	23	-0-	-1027	B	-2227	1	2	22	9	Y	20	20	0			1
07		1085 #	-0-	-0-	-1085	B	-3312					Y	21	21	0			1
08		1085 #	31	-0-	-1054	B	-4366	22	2	9	9	Y	8	9	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4366																		
09		0 #	86	-0-	86	B	-4280	62	2	24	9	Y	22	22	0			-0-
*10		0 #	129	-0-	129	B	-4151	129	2			Y	-0-					-0-
11		30 #	259	-0-	229	B	-3922	259	2			Y	-0-					-0-
12		31 #	NO RPT	-0-	-31	B	-3953					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,874

TOTAL CONDENSATE PROD: 185

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 413 RRCID -> 212830 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3019 - 3154

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		171 R	171	-0-	-0- B	-0-	146 2	25 9	Y	23	5 0	-0-
02		111 R	111	-0-	-0- B	-0-	91 2	20 9	Y	18	18 0	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		155 #	120	-0-	-35 B	-35	91 2	29 9	Y	26	26 0	-0-
04		150 #	153	-0-	3 B	-32	127 2	26 9	Y	24	24 0	-0-
05		155 #	136	-0-	-19 B	-51	111 2	25 9	Y	23	22 0	1
06		150 #	68	-0-	-82 B	-133	46 2	22 9	Y	20	20 0	1
07		124 #	52	-0-	-72 B	-205	30 2	22 9	Y	20	20 0	1
08		155 #	68	-0-	-87 B	-292	43 2	25 9	Y	23	24 0	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -292												
09		0 #	68	-0-	68 B	-224	42 2	26 9	Y	24	24 0	-0-
*10		0 #	54	-0-	54 B	-170	24 2	30 9	Y	27	27 0	-0-
11		60 #	101	-0-	41 B	-129	71 2	30 9	Y	27	27 0	-0-
12		62 #	NO RPT	-0-	-62 B	-191			Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136

01		1067 R	1067	-0-	-0- B	-0-	1052 2	15 9	N	14	13 0	2
02		978 R	978	-0-	-0- B	-0-	966 2	12 9	N	11	12 0	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1116 #	971	-0-	-145 B	-145	954 2	17 9	N	15	16 0	-0-
04		1080 #	870	-0-	-210 B	-355	852 2	18 9	N	16	15 0	1
05		1054 #	651	-0-	-403 B	-758	637 2	14 9	N	13	14 0	-0-
06		1050 #	948	-0-	-102 B	-860	948 2		N	-0-		-0-
07		1085 #	775	-0-	-310 B	-1170	775 2		N	-0-		-0-
08		961 #	543	-0-	-418 B	-1588	543 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1588												
09		870 #	402	-0-	-468 B	-2056	402 2		N	-0-		-0-
10		651 #	888	-0-	237 B	-1819	888 2		N	-0-		-0-
11		960 #	765	-0-	-195 B	-2014	765 2		N	-0-		-0-
12		775 #	NO RPT	-0-	-775 B	-2789			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 8,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014

01		651 #	1529	-0-	878 B	-479	1529 2		N	-0-		-0-
02		677 R	1156	-0-	479 B	-0-	1156 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1643 #	847	-0-	-796 B	-796	847 2		N	-0-		-0-
04		1590 #	722	-0-	-868 B	-1664	722 2		N	-0-		-0-
05		1519 #	564	-0-	-955 B	-2619	564 2		N	-0-		-0-
06		1470 #	1006	-0-	-464 B	-3083	1006 2		N	-0-		-0-
07		1271 #	989	-0-	-282 B	-3365	989 2		N	-0-		-0-
08		837 #	537	-0-	-300 B	-3665	537 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3665												
09		720 #	285	-0-	-435 B	-4100	285 2		N	-0-		-0-
10		558 #	866	-0-	308 B	-3792	866 2		N	-0-		-0-
11		1020 #	707	-0-	-313 B	-4105	707 2		N	-0-		-0-
12		992 #	NO RPT	-0-	-992 B	-5097			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 9,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																	
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																	
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 3116																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WADDELL, W. N., ETAL WELL #: 356 RRCID -> 242262 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 2497 - 2685																	
01		3422 R	3422	-0-	-0-	B	-0-	3422	2		N	-0-					-0-
02		1316 R	1316	-0-	-0-	B	-0-	1316	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		3720 #	2502	-0-	-1218	B	-1218	2502	2		N	-0-					-0-
04		3600 #	3264	-0-	-336	B	-1554	3264	2		N	-0-					-0-
05		3720 #	1327	-0-	-2393	B	-3947	1327	2		N	-0-					-0-
06		3300 #	3258	-0-	-42	B	-3989	3258	2		N	-0-					-0-
07		1457 #	1232	-0-	-225	B	-4214	1232	2		N	-0-					-0-
08		3379 #	3451	-0-	72	B	-4142	3451	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4142																	
09		3270 #	2467	-0-	-803	B	-4945	2467	2		N	-0-					-0-
*10		1333 #	3219	-0-	1886	B	-3059	3219	2		N	-0-					-0-
11		3330 #	2799	-0-	-531	B	-3590	2799	2		N	-0-					-0-
12		3441 #	NO RPT	-0-	-3441	B	-7031				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			28,257			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798																	
01		5577 R	5577	-0-	-0-	B	-0-	5490	2	87	9	Y	79	72	0		20
02		2344 R	2344	-0-	-0-	B	-0-	2344	2			Y	-0-	20	0		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		3348 #	2923	-0-	-425	B	-425	2923	2			Y	-0-				-0-
04		5632 R	6057	-0-	425	B	-0-	6057	2			Y	-0-				-0-
05		3348 #	2378	-0-	-970	B	-970	2378	2			Y	-0-				-0-
06		3733 R	4703	-0-	970	B	-0-	4703	2			Y	-0-				-0-
07		2604 #	2127	-0-	-477	B	-477	2127	2			Y	-0-				-0-
08		5613 R	6090	-0-	477	B	-0-	6090	2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		3968 R	3968	-0-	-0-	B	-0-	3968	2			Y	-0-				-0-
*10		5480 R	5480	-0-	-0-	B	-0-	5480	2			Y	-0-				-0-
*11		4772 R	4772	-0-	-0-	B	-0-	4772	2			Y	-0-				-0-
12		4929 #	NO RPT	-0-	-4929	B	-4929					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			46,419			TOTAL CONDENSATE PROD:			79								

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
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)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	444 R	444	-0-	-0-	B	-0-	444	2			N	-0-			4
02	342 R	342	-0-	-0-	B	-0-	341	2	1	9	N	1			5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	434 #	420	-0-	-14	B	-14	420	2			N	-0-			4
04	420 #	386	-0-	-34	B	-48	386	2			N	-0-			2
05	434 #	352	-0-	-82	B	-130	352	2			N	-0-			1
06	420 #	266	-0-	-154	B	-284	265	2	1	9	N	1			2
07	372 #	198	-0-	-174	B	-458	198	2			N	-0-			2
08	434 #	463	-0-	29	B	-429	463	2			N	-0-			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -429															
09	390 #	320	-0-	-70	B	-499	320	2			N	-0-			2
10	341 #	307	-0-	-34	B	-533	306	2	1	9	N	1			3
11	420 #	169	-0-	-251	B	-784	169	2			N	-0-			2
12	434 #	NO RPT	-0-	-434	B	-1218					N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		3,667		TOTAL CONDENSATE PROD:		3									

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD.				126758			4500 PERF. 2764 - 3074								
TUBB D-2		WELL #:		6	RRCID ->	198212	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2764	-	3074		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CAPROCK EXPLORATION, INC.				130464			6013 PERF. N/A								
TUBB, J. B. STATE		WELL #:		4	RRCID ->	031253	COMPL. DATE	08/22/1963	TOTAL DEPTH	6013	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	954	-0-	954	B	954	954	2			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 954															
03	14B2 EXT	1684	-0-	1684	B	2638	1684	2			Y	-0-			-0-
04	4229 R	1591	-0-	-2638	B	-0-	1591	2			Y	-0-			-0-
05	1731 R	1731	-0-	-0-	B	-0-	1731	2			Y	-0-			-0-
06	1094 R	1094	-0-	-0-	B	-0-	1094	2			Y	-0-			-0-
07	1824 R	1824	-0-	-0-	B	-0-	1824	2			Y	-0-			-0-
08	1672 R	1672	-0-	-0-	B	-0-	1672	2			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1080 #	890	-0-	-190	B	-190	890	2			Y	-0-			-0-
10	1408 R	1598	-0-	-190	B	-0-	1598	2			Y	-0-			-0-
11	1080 #	-0-	-0-	-1080	B	-1080					Y	-0-			-0-
12	1116 #	1395	-0-	279	B	-801	1395	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,433		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE									
CAPROCK EXPLORATION, INC.		//CONT.//		130464												
TUBB, J. B. STATE		WELL #:		5	RRCID ->	037660	COMPL. DATE	12/09/1965	TOTAL DEPTH	4560	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-	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	589 #	588	-0-	-1	B	-1	588	2	Y	-0-						-0-
02	532 #	524	-0-	-8	B	-9	524	2	Y	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-9												
03	578 R	587	-0-	9	B	-0-	587	2	Y	-0-						-0-
04	570 #	562	-0-	-8	B	-8	562	2	Y	-0-						-0-
05	589 #	516	-0-	-73	B	-81	516	2	Y	-0-						-0-
06	570 #	245	-0-	-325	B	-406	245	2	Y	-0-						-0-
07	589 #	690	-0-	101	B	-305	690	2	Y	-0-						-0-
08	589 #	448	-0-	-141	B	-446	448	2	Y	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-446												
09	151 R	597	-0-	446	B	-0-	597	2	Y	-0-						-0-
10	589 #	588	-0-	-1	B	-1	588	2	Y	-0-						-0-
11	570 #	571	-0-	1	B	-0-	571	2	Y	-0-						-0-
12	589 #	576	-0-	-13	B	-13	576	2	Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		6,492				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	050918	COMPL. DATE	07/22/1971	TOTAL DEPTH	2900	PERF. N/A					
01	1424 R	1424	-0-	-0-	B	-0-	1424	2	Y	-0-						-0-
02	1260 #	1198	-0-	-62	B	-62	1198	2	Y	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-62												
03	1364 R	1426	-0-	62	B	-0-	1426	2	Y	-0-						-0-
04	1350 #	1279	-0-	-71	B	-71	1279	2	Y	-0-						-0-
05	1395 #	1135	-0-	-260	B	-331	1135	2	Y	-0-						-0-
06	1350 #	436	-0-	-914	B	-1245	436	2	Y	-0-						-0-
07	1395 #	1498	-0-	103	B	-1142	1498	2	Y	-0-						-0-
08	1395 #	979	-0-	-416	B	-1558	979	2	Y	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1558												
09	0 #	1452	-0-	1452	B	-106	1452	2	Y	-0-						-0-
10	1395 #	1404	-0-	9	B	-97	1404	2	Y	-0-						-0-
11	1350 #	1271	-0-	-79	B	-176	1271	2	Y	-0-						-0-
12	1395 #	1276	-0-	-119	B	-295	1276	2	Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		14,778				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE								
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.//		154235											
BARNLSLEY -D-		WELL #:		3 U	RRCID ->	051648	COMPL. DATE	12/28/1971	TOTAL DEPTH	3000	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	496 #	507	-0-	11 B	-28	507	2			N	-0-				-0-
02	480 R	508	-0-	28 B	-0-	508	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	496 #	483	-0-	-13 B	-13	483	2			N	-0-				-0-
04	480 #	445	-0-	-35 B	-48	445	2			N	-0-				-0-
05	496 #	395	-0-	-101 B	-149	395	2			N	-0-				-0-
06	480 #	142	-0-	-338 B	-487	142	2			N	-0-				-0-
07	496 #	473	-0-	-23 B	-510	473	2			N	-0-				-0-
08	496 #	407	-0-	-89 B	-599	407	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -599															
09	450 #	452	-0-	2 B	-597	452	2			N	-0-				-0-
10	465 #	466	-0-	1 B	-596	466	2			N	-0-				-0-
11	450 #	435	-0-	-15 B	-611	435	2			N	-0-				-0-
12	465 #	412	-0-	-53 B	-664	412	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNLSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	059349	COMPL. DATE	06/29/1974	TOTAL DEPTH	2750	PERF. N/A				
01	534 R	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			Y	-0-				18
02	448 #	407	-0-	-41 B	-41	407	2			Y	-0-				18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -41															
03	492 R	533	-0-	41 B	-0-	533	2			Y	-0-				18
04	483 R	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			Y	-0-				18
05	496 #	439	-0-	-57 B	-57	439	2			Y	-0-				18
06	480 #	182	-0-	-298 B	-355	182	2			Y	-0-				18
07	496 #	571	-0-	75 B	-280	571	2			Y	-0-				18
08	496 #	382	-0-	-114 B	-394	382	2			Y	-0-				18
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -394															
09	156 R	550	-0-	394 B	-0-	550	2			Y	-0-				18
10	533 R	533	-0-	-0- B	-0-	533	2			Y	-0-				18
11	480 #	476	-0-	-4 B	-4	476	2			Y	-0-				18
12	496 #	475	-0-	-21 B	-25	475	2			Y	-0-				18

TOTAL GAS PROD: 5,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONTANGO RESOURCES, INC.		WELL #:		173206	RRCID ->	020742	COMPL. DATE	06/03/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
SAND HILLS JUDKINS UNIT															
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-531					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-531					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -531															
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	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						
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.//		173206									
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	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-	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 #:		5	RRCID ->	039195	COMPL. DATE	05/05/1966	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-228			Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-228			Y	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-228					
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	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 #:		4	RRCID ->	054139	COMPL. DATE	11/20/1980	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 2751 - 2970	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-597			Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-597			Y	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-597					
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	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
 CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
 SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 054402 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1826			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1826			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1826													
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

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

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 073670 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2777 - 2922

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2686			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2686			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2686													
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	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 #: 8 RRCID -> 074619 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-779			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-779			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -779													
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
 SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 093234 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2855 - 2974

M	O	ALLOW CODE	GAS 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		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	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-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 095250 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2802 - 2886

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1214		Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1214		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1214													
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		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 #: 9 RRCID -> 095395 COMPL. DATE 08/23/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2860 - 2960

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1039		Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1039		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1039													
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
 CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
 SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 277796 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 2974 - 3128

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	-167				N	-0-					-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-167				N	-0-					-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-36	CANCELLED UNDERAGE ->	-131											
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-36				N	-0-					-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-36				N	-0-					-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-36				N	-0-					-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-36				N	-0-					-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-36				N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-36				N	-0-					-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-36											
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-						

DACO, INC. 196940
 TUBB, J. B. -19- WELL #: 1 RRCID -> 049366 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2754 - 2762

01	448 R	448	-0-	-0-	B	-0-	448	2		N	-0-					-0-	
02	379 R	379	-0-	-0-	B	-0-	379	2		N	-0-					-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	419 R	419	-0-	-0-	B	-0-	419	2		N	-0-					-0-	
04	397 R	397	-0-	-0-	B	-0-	397	2		N	-0-					-0-	
05	403 #	396	-0-	-7	B	-7	396	2		N	-0-					-0-	
06	390 #	307	-0-	-83	B	-90	307	2		N	-0-					-0-	
07	403 #	377	-0-	-26	B	-116	377	2		N	-0-					-0-	
08	403 #	370	-0-	-33	B	-149	370	2		N	-0-					-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-149													
09	390 #	356	-0-	-34	B	-183	356	2		N	-0-					-0-	
10	403 #	370	-0-	-33	B	-216	370	2		N	-0-					-0-	
11	360 #	NO RPT	-0-	-360	B	-576				N	NO RPT					-0-	
12	372 #	NO RPT	-0-	-372	B	-948				N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,819															
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-						

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
 BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 16 RRCID -> 050506 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

01	744 #	574	-0-	-170	B	-475	573	3	1	9	Y	1				53	
02	644 #	520	-0-	-124	B	-599	519	3	1	9	Y	1				54	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-599													
03	DLQ G-10	569	-0-	569	B	-30	559	3	10	9	Y	9				63	
04	DLQ G-10	544	-0-	544	B	514	534	3	10	9	Y	9				72	
05	DLQ G-10	550	-0-	550	B	1064	546	3	4	9	Y	4				76	
06	DLQ G-10	326	-0-	326	B	1390	320	3	6	9	Y	5				81	
07	2111 R	721	-0-	-1390	B	-0-	717	3	4	9	Y	4				85	
08	441 R	441	-0-	-0-	B	-0-	435	3	6	9	Y	5				90	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	594 R	594	-0-	-0-	B	-0-	588	3	6	9	Y	5				95	
10	372 #	78	-0-	-294	B	-294	78	3			Y	-0-				95	
11	360 #	13	-0-	-347	B	-641	13	3			Y	-0-	95	1		-0-	
12	372 #	-0-	-0-	-372	B	-1013					Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,930															
TOTAL CONDENSATE PROD:											43						

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
 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		930 #	477	-0-	-453 B	-929	476 3	1 9	Y		1					12		
02		840 #	543	-0-	-297 B	-1226	543 3		Y		-0-					12		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1183 CANCELLED UNDERAGE -> -43																		
03	DLQ	G-10	619	-0-	619 B	-564	619 3		Y		-0-					12		
04	DLQ	G-10	594	-0-	594 B	30	592 3	2 9	Y		2					14		
05	DLQ	G-10	570	-0-	570 B	600	568 3	2 9	Y		2					16		
06	DLQ	G-10	287	-0-	287 B	887	286 3	1 9	Y		1					17		
07		1816 R	929	-0-	-887 B	-0-	925 3	4 9	Y		4					21		
08		624 R	624	-0-	-0- B	-0-	623 3	1 9	Y		1					22		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09		914 R	914	-0-	-0- B	-0-	914 3		Y		-0-	19 1				3		
10		1505 R	1505	-0-	-0- B	-0-	1473 3	32 9	Y		29					32		
*11		1355 R	1355	-0-	-0- B	-0-	1325 3	30 9	Y		27					59		
*12		1474 R	1474	-0-	-0- B	-0-	1473 3	1 9	Y		1					60		
TOTAL GAS PROD:			9,891	TOTAL CONDENSATE PROD:										68				

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 9 U RRCID -> 063258 COMPL. DATE 08/09/1975 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

01		403 #	431	-0-	28 B	-249	424 3	7 9	Y		6					26		
02		364 #	383	-0-	19 B	-230	376 3	7 9	Y		6					32		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -162 CANCELLED UNDERAGE -> -68																		
03	DLQ	G-10	429	-0-	429 B	267	414 3	15 9	Y		14	36 1				10		
04	DLQ	G-10	394	-0-	394 B	661	386 3	8 9	Y		7					17		
05	DLQ	G-10	383	-0-	383 B	1044	376 3	7 9	Y		6					23		
06	DLQ	G-10	212	-0-	212 B	1256	202 3	10 9	Y		9					32		
07		1675 R	419	-0-	-1256 B	-0-	412 3	7 9	Y		6					38		
08		313 R	313	-0-	-0- B	-0-	310 3	3 9	Y		3					41		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09		459 R	459	-0-	-0- B	-0-	453 3	6 9	Y		5					46		
10		984 R	984	-0-	-0- B	-0-	877 3	107 9	Y		97					143		
*11		871 R	871	-0-	-0- B	-0-	861 3	10 9	Y		9					152		
*12		895 R	895	-0-	-0- B	-0-	877 3	18 9	Y		16					168		
TOTAL GAS PROD:			6,173	TOTAL CONDENSATE PROD:										184				

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 23 RRCID -> 153441 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2612 - 2834

01		744 #	547	-0-	-197 B	-197	546 3	1 9	Y		1					6		
02		672 #	543	-0-	-129 B	-326	543 3		Y		-0-					6		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -326																		
03	DLQ	G-10	619	-0-	619 B	293	619 3		Y		-0-					6		
04	DLQ	G-10	594	-0-	594 B	887	592 3	2 9	Y		2					8		
05	DLQ	G-10	632	-0-	632 B	1519	631 3	1 9	Y		1					9		
06	DLQ	G-10	358	-0-	358 B	1877	357 3	1 9	Y		1					10		
07		2597 R	720	-0-	-1877 B	-0-	716 3	4 9	Y		4					14		
08		313 R	313	-0-	-0- B	-0-	312 3	1 9	Y		1					15		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09		600 #	337	-0-	-263 B	-263	337 3		Y		-0-	13 1				2		
10		620 #	220	-0-	-400 B	-663	180 3	40 9	Y		36					38		
11		600 #	623	-0-	23 B	-640	612 3	11 9	Y		10	25 1				23		
12		620 #	663	-0-	43 B	-597	650 3	13 9	Y		12					35		
TOTAL GAS PROD:			6,169	TOTAL CONDENSATE PROD:										68				

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
MILLWEE OIL, INC. 569339
ATLANTIC-STATE WELL #: 1 RRCID -> 020736 COMPL. DATE 03/20/1961 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 M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	B	-866		Y	1			10
02		0 #	-0-	-0-	B	-866		Y	2		2 1	12
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -670 CANCELLED UNDERAGE -> -196												
03		0 #	-0-	-0-	B	-670		Y	4		5 1	11
04		0 #	-0-	-0-	B	-670		Y	2		2 1	11
05		0 #	3	-0-	B	-667	2 3	Y	1			12
06		0 #	-0-	-0-	B	-667		Y	1			13
07		0 #	80	-0-	B	-587	79 3	Y	1		1 9	14
08		3 #	49	-0-	B	-541	47 3	Y	2		2 9	14
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -541												
09		15 R	15	-0-	B	-0-	14 3	Y	1		2 1	13
10		93 #	63	-0-	B	-30	60 3	Y	3		3 9	14
11		90 #	57	-0-	B	-63	55 3	Y	2		2 9	14
12		93 #	103	-0-	B	-53	102 3	Y	1		2 1	13
TOTAL GAS PROD:			370	TOTAL CONDENSATE PROD:			21					

TUBB, J. B., -A- WELL #: 14 U RRCID -> 021205 COMPL. DATE 03/16/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		0 #	10	-0-	B	-536	10 3	Y	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	B	-536		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -365 CANCELLED UNDERAGE -> -171												
03		0 #	-0-	-0-	B	-365		Y	-0-			-0-
04		10 #	-0-	-0-	B	-375		Y	-0-			-0-
05		10 #	17	-0-	B	-368	17 3	Y	-0-			-0-
06		10 #	-0-	-0-	B	-378		Y	-0-			-0-
07		0 #	100	-0-	B	-278	100 3	Y	-0-			-0-
08		31 #	106	-0-	B	-203	106 3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -20 CANCELLED UNDERAGE -> -183												
09		92 R	112	-0-	B	-0-	112 3	Y	-0-			-0-
10		103 R	103	-0-	B	-0-	103 3	Y	-0-			-0-
11		116 R	116	-0-	B	-0-	116 3	Y	-0-			-0-
12		124 #	109	-0-	B	-15	109 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			673	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TUBB -A- WELL #: 15 RRCID -> 050267 COMPL. DATE 04/20/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

01		0 #	20	-0-	B	-1364	20 3	N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	B	-1364		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -913 CANCELLED UNDERAGE -> -451												
03		0 #	-0-	-0-	B	-913		N	-0-			-0-
04		30 #	-0-	-0-	B	-943		N	-0-			-0-
05		31 #	61	-0-	B	-913	61 3	N	-0-			-0-
06		30 #	195	-0-	B	-748	195 3	N	-0-			-0-
07		0 #	245	-0-	B	-503	245 3	N	-0-			-0-
08		62 #	228	-0-	B	-337	228 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -30 CANCELLED UNDERAGE -> -307												
09		210 #	199	-0-	B	-41	199 3	N	-0-			-0-
10		217 #	196	-0-	B	-62	196 3	N	-0-			-0-
11		210 #	187	-0-	B	-85	187 3	N	-0-			-0-
12		217 #	188	-0-	B	-114	188 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,519	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
MILLWEE OIL, INC. //CONT.// 569339
TUBB -A- WELL #: 18 RRCID -> 150480 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2704 - 2834

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE		
01		0 #	25	-0-	25 B	-3705	25 3		N	-0-			-0-		
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-3705			N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2558 CANCELLED UNDERAGE -> -1147															
03		0 #	-0-	-0-	-0- B	-2558			N	-0-			-0-		
04		30 #	-0-	-0-	-30 B	-2588			N	-0-			-0-		
05		31 #	-0-	-0-	-31 B	-2619			N	-0-			-0-		
06		30 #	-0-	-0-	-30 B	-2649			N	-0-			-0-		
07		0 #	-0-	-0-	-0- B	-2649			N	-0-			-0-		
08		0 #	-0-	-0-	-0- B	-2649			N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -91 CANCELLED UNDERAGE -> -2558															
09		0 #	-0-	-0-	-0- B	-91			N	-0-			-0-		
10		924 R	1015	-0-	91 B	-0-	1015 3		N	-0-			-0-		
11		902 R	902	-0-	-0- B	-0-	902 3		N	-0-			-0-		
*12		838 R	838	-0-	-0- B	-0-	838 3		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			2,780											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

N & B OIL AND GAS LLC 598288
BARNESLEY-JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042479 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 3009 PERF. N/A

01		217 #	-0-	-0-	-217 B	-1499			N	-0-			-0-		
02		196 #	-0-	-0-	-196 B	-1695			N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -996 CANCELLED UNDERAGE -> -699															
03		0 #	503	-0-	503 B	-493	503 3		N	-0-			-0-		
04		0 #	-0-	-0-	-0- B	-493			N	-0-			-0-		
05		0 #	389	-0-	389 B	-104	389 3		N	-0-			-0-		
06		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-104			N	NO RPT			-0-		
07		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-104			N	NO RPT			-0-		
08		403 #	NO RPT	-0-	-403 B	-507			N	NO RPT			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -403 CANCELLED UNDERAGE -> -104															
09		390 #	NO RPT	-0-	-390 B	-793			N	NO RPT			-0-		
10		403 #	NO RPT	-0-	-403 B	-1196			N	NO RPT			-0-		
11		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-1196			N	NO RPT			-0-		
12		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-1196			N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:			892											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 053933 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 4814 PERF. N/A

01		558 #	426	-0-	-132 B	-979	426 3		N	-0-			19		
02		504 #	341	-0-	-163 B	-1142	341 3		N	-0-			19		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -711 CANCELLED UNDERAGE -> -431															
03		558 #	416	-0-	-142 B	-853	416 3		N	-0-			19		
04		450 #	479	-0-	29 B	-824	479 3		N	-0-			19		
05		465 #	374	-0-	-91 B	-915	374 3		N	-0-			19		
06		420 #	309	-0-	-111 B	-1026	309 3		N	-0-			19		
07		496 #	390	-0-	-106 B	-1132	390 3		N	-0-			19		
08		496 #	506	-0-	10 B	-1122	506 3		N	-0-			19		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -450 CANCELLED UNDERAGE -> -672															
09		480 #	590	-0-	110 B	-340	590 3		N	-0-			19		
10		403 #	522	-0-	119 B	-221	522 3		N	-0-			19		
11		480 #	481	-0-	1 B	-220	481 3		N	-0-			19		
12		589 #	487	-0-	-102 B	-322	487 3		N	-0-			19		
TOTAL GAS PROD:			5,321											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE				
SLANT OPERATING, LLC				786697							
J B TUBB F				WELL #:	4 U	RRCID -> 020722	COMPL. DATE 12/21/1960	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	219 R	219	-0-	-0- B	-0-	2 1	207 3	9	14 1	4	
						10 9					
02	158 R	158	-0-	-0- B	-0-	1 1	157 3	-0-	4 1	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	187 R	187	-0-	-0- B	-0-	187 3		Y	-0-	-0-	
04	150 #	141	-0-	-9 B	-9	141 3		Y	-0-	-0-	
05	155 #	102	-0-	-53 B	-62	102 3		Y	-0-	-0-	
06	150 #	35	-0-	-115 B	-177	35 3		Y	-0-	-0-	
07	155 #	51	-0-	-104 B	-281	51 2		Y	-0-	-0-	
08	155 #	130	-0-	-25 B	-306	130 2		Y	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -306											
09	DLQ G-10	144	-0-	144 B	-162	144 2		Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	220	-0-	220 B	58	220 2		Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	248	-0-	248 B	306	248 2		Y	-0-	-0-	
*12	584 R	278	-0-	-306 B	-0-	278 2		Y	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 1,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:	81	RRCID -> 020729	COMPL. DATE 12/21/1960	TOTAL DEPTH	N/A	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-

JUDKINS GAS UNIT # 2				WELL #:	84	RRCID -> 020730	COMPL. DATE 12/21/1960	TOTAL DEPTH	N/A	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-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE							
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697													
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 92		RRCID -> 020732		COMPL. DATE 10/28/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	527 #	368	-0-	-159	B	-696	356	3	12	9	Y	11	17	1	2
02	392 #	362	-0-	-30	B	-726	347	3	15	9	Y	14	11	1	5
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-384		CANCELLED UNDERAGE ->		-342							
03	403 #	519	-0-	116	B	-268	494	3	25	9	Y	23	22	1	6
04	390 #	513	-0-	123	B	-145	492	3	21	9	Y	19	20	1	5
05	403 #	374	-0-	-29	B	-174	359	3	15	9	Y	14	15	1	4
06	390 #	93	-0-	-297	B	-471	76	3	17	9	Y	15	7	1	12
07	403 #	384	-0-	-19	B	-490	371	2	13	9	Y	12	20	1	4
08	403 #	335	-0-	-68	B	-558	333	2	2	9	Y	2	5	1	1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-413		CANCELLED UNDERAGE ->		-145							
09	DLQ G-10	330	-0-	330	B	-83	328	2	2	9	Y	2	2	1	1
10	DLQ G-10	240	-0-	240	B	157	238	2	2	9	Y	2	2	1	1
11	DLQ G-10	480	-0-	480	B	637	479	2	1	9	Y	1	1	1	1
*12	1091 R	454	-0-	-637	B	-0-	451	2	3	9	Y	3	3	1	1
TOTAL GAS PROD:		4,452		TOTAL CONDENSATE PROD:		118									

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 104 U		RRCID -> 020734		COMPL. DATE 06/06/1961		TOTAL DEPTH N/A 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-									

JUDKINS GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 020737		COMPL. DATE 06/16/1954		TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A							
01	620 #	656	-0-	36	B	-16	656	3	N	-0-					-0-
02	560 #	433	-0-	-127	B	-143	433	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-143											
03	620 #	534	-0-	-86	B	-229	534	3	N	-0-					-0-
04	600 #	635	-0-	35	B	-194	635	3	N	-0-					-0-
05	620 #	625	-0-	5	B	-189	625	3	N	-0-					-0-
06	600 #	376	-0-	-224	B	-413	376	3	N	-0-					-0-
07	620 #	763	-0-	143	B	-270	763	2	N	-0-					-0-
08	620 #	545	-0-	-75	B	-345	545	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-345											
09	600 #	732	-0-	132	B	-213	732	2	N	-0-					-0-
10	620 #	720	-0-	100	B	-113	720	2	N	-0-					-0-
11	614 R	727	-0-	113	B	-0-	727	2	N	-0-					-0-
*12	735 R	735	-0-	-0-	B	-0-	735	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,481		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 020738 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	930 #	784	-0-	-146 B	-324	784	3	N	-0-		-0-
02	840 #	537	-0-	-303 B	-627	537	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -506 CANCELLED UNDERAGE -> -121											
03	930 #	532	-0-	-398 B	-904	532	3	N	-0-		-0-
04	900 #	837	-0-	-63 B	-967	837	3	N	-0-		-0-
05	899 #	815	-0-	-84 B	-1051	815	3	N	-0-		-0-
06	750 #	517	-0-	-233 B	-1284	517	3	N	-0-		-0-
07	868 #	1120	-0-	252 B	-1032	1120	2	N	-0-		-0-
08	868 #	783	-0-	-85 B	-1117	783	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -863 CANCELLED UNDERAGE -> -254											
09	840 #	1021	-0-	181 B	-682	1021	2	N	-0-		-0-
10	806 #	971	-0-	165 B	-517	971	2	N	-0-		-0-
11	900 #	947	-0-	47 B	-470	947	2	N	-0-		-0-
12	930 #	941	-0-	11 B	-459	941	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 9,805 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 #	730	-0-	-45 B	-348	730	3	N	-0-		-0-
02	700 #	491	-0-	-209 B	-557	491	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -346 CANCELLED UNDERAGE -> -211											
03	775 #	582	-0-	-193 B	-539	582	3	N	-0-		-0-
04	750 #	769	-0-	19 B	-520	769	3	N	-0-		-0-
05	744 #	808	-0-	64 B	-456	808	3	N	-0-		-0-
06	720 #	480	-0-	-240 B	-696	480	3	N	-0-		-0-
07	775 #	972	-0-	197 B	-499	972	2	N	-0-		-0-
08	775 #	733	-0-	-42 B	-541	733	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -475 CANCELLED UNDERAGE -> -66											
09	750 #	894	-0-	144 B	-331	894	2	N	-0-		-0-
10	775 #	863	-0-	88 B	-243	863	2	N	-0-		-0-
11	750 #	806	-0-	56 B	-187	806	2	N	-0-		-0-
12	775 #	818	-0-	43 B	-144	818	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 8,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 040222 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A

01	911 R	911	-0-	-0- B	-0-	911	3	N	-0-		-0-
02	756 #	731	-0-	-25 B	-25	731	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -25											
03	837 #	781	-0-	-56 B	-81	781	3	N	-0-		-0-
04	958 R	1039	-0-	81 B	-0-	1039	3	N	-0-		-0-
05	968 R	968	-0-	-0- B	-0-	968	3	N	-0-		-0-
06	810 #	579	-0-	-231 B	-231	579	3	N	-0-		-0-
07	968 R	1199	-0-	231 B	-0-	1199	2	N	-0-		-0-
08	889 R	889	-0-	-0- B	-0-	889	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1023 R	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	2	N	-0-		-0-
10	1001 R	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	2	N	-0-		-0-
11	964 R	964	-0-	-0- B	-0-	964	2	N	-0-		-0-
*12	972 R	972	-0-	-0- B	-0-	972	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 11,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697														
TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 041232 COMPL. DATE 02/15/1967 TOTAL DEPTH 3000 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	44 R	44	-0-	-0- B	-0-	44	3		Y	-0-	1	1	-0-	
02	38 R	38	-0-	-0- B	-0-	38	3		Y	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	43 R	43	-0-	-0- B	-0-	43	3		Y	-0-			-0-	
04	39 R	39	-0-	-0- B	-0-	39	3		Y	-0-			-0-	
05	34 R	34	-0-	-0- B	-0-	34	3		Y	-0-			-0-	
06	30 #	13	-0-	-17 B	-17	13	3		Y	-0-			-0-	
07	31 #	22	-0-	-9 B	-26	22	2		Y	-0-			-0-	
08	31 #	25	-0-	-6 B	-32	25	2		Y	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -32														
09	DLQ G-10	33	-0-	33 B	1	33	2		Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	38	-0-	38 B	39	38	2		Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	41	-0-	41 B	80	41	2		Y	-0-			-0-	
12	DLQ G-10	93	-0-	93 B	173	93	2		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		463											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 045763 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A														
01	3789 R	3789	-0-	-0- B	-0-	3789	3		N	-0-			-0-	
02	2605 R	2605	-0-	-0- B	-0-	2605	3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3144 R	3144	-0-	-0- B	-0-	3144	3		N	-0-			-0-	
04	3699 R	3699	-0-	-0- B	-0-	3699	3		N	-0-			-0-	
05	3893 R	3893	-0-	-0- B	-0-	3893	3		N	-0-			-0-	
06	2324 R	2324	-0-	-0- B	-0-	2324	3		N	-0-			-0-	
07	4811 R	4811	-0-	-0- B	-0-	4811	2		N	-0-			-0-	
08	3676 R	3676	-0-	-0- B	-0-	3676	2		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	4577 R	4577	-0-	-0- B	-0-	4577	2		N	-0-			-0-	
10	4466 R	4466	-0-	-0- B	-0-	4466	2		N	-0-			-0-	
11	4321 R	4321	-0-	-0- B	-0-	4321	2		N	-0-			-0-	
*12	4267 R	4267	-0-	-0- B	-0-	4267	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		45,572											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 2 U RRCID -> 045765 COMPL. DATE 03/15/1969 TOTAL DEPTH 4540 PERF. N/A														
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
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
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 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	465 R	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			Y	-0-	2	1			-0-
02	412 R	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	775 #	541	-0-	-234 B	-234	541	3			Y	-0-					-0-
04	750 #	321	-0-	-429 B	-663	321	3			Y	-0-					-0-
05	775 #	398	-0-	-377 B	-1040	398	3			Y	-0-					-0-
06	510 #	134	-0-	-376 B	-1416	134	3			Y	-0-					-0-
07	527 #	234	-0-	-293 B	-1709	234	2			Y	-0-					-0-
08	527 #	465	-0-	-62 B	-1771	465	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1771																
09	DLQ G-10	582	-0-	582 B	-1189	582	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	688	-0-	688 B	-501	688	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	1168	-0-	1168 B	667	1168	2			Y	-0-					-0-
*12	2460 R	1793	-0-	-667 B	-0-	1793	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 7,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 63 RRCID -> 046444 COMPL. DATE 06/04/1969 TOTAL DEPTH 4416 PERF. N/A

01	1412 R	1412	-0-	-0- B	-0-	1391	3	21	9	Y	19	23	1			4
02	1053 R	1053	-0-	-0- B	-0-	1036	3	17	9	Y	15	14	1			5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1068	1267	-0-	199 B	199	1241	3	26	9	Y	24	23	1			6
04	507 R	308	-0-	-199 B	-0-	287	3	21	9	Y	19	20	1			5
05	527 #	220	-0-	-307 B	-307	205	3	15	9	Y	14	15	1			4
06	510 #	57	-0-	-453 B	-760	40	3	17	9	Y	15	7	1			12
07	527 #	487	-0-	-40 B	-800	474	2	13	9	Y	12	20	1			4
08	527 #	366	-0-	-161 B	-961	363	2	3	9	Y	3	6	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -961																
09	DLQ G-10	473	-0-	473 B	-488	470	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	DLQ G-10	974	-0-	974 B	486	971	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	DLQ G-10	1175	-0-	1175 B	1661	1172	2	3	9	Y	3	2	1			2
*12	2558 R	897	-0-	-1661 B	-0-	894	2	3	9	Y	3	4	1			1
TOTAL GAS PROD: 8,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 133																

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 44 RRCID -> 049602 COMPL. DATE 12/25/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A

01	58 R	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
02	48 R	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	65 R	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	11	-0-	-19 B	-19	11	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	14	-0-	-17 B	-36	14	3			Y	-0-					-0-
06	30 #	4	-0-	-26 B	-62	4	3			Y	-0-					-0-
07	31 #	21	-0-	-10 B	-72	21	2			Y	-0-					-0-
08	31 #	24	-0-	-7 B	-79	24	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -79																
09	DLQ G-10	26	-0-	26 B	-53	26	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	55	-0-	55 B	2	55	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	92	-0-	92 B	94	92	2			Y	-0-					-0-
*12	184 R	90	-0-	-94 B	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 050256 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 4503 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2930 R	2930	-0-	-0- B	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
02		2184 #	1978	-0-	-206 B	-206	1978	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -206																	
03		2418 #	2453	-0-	35 B	-171	2453	3			N	-0-					-0-
04		2758 R	2929	-0-	171 B	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
05		2574 R	2574	-0-	-0- B	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
06		2340 #	1804	-0-	-536 B	-536	1804	3			N	-0-					-0-
07		3026 R	3562	-0-	536 B	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
08		2606 R	2606	-0-	-0- B	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		3485 R	3485	-0-	-0- B	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
10		3456 R	3456	-0-	-0- B	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
11		3502 R	3502	-0-	-0- B	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
*12		3483 R	3483	-0-	-0- B	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			34,762			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 050720 COMPL. DATE 06/13/1971 TOTAL DEPTH 3185 PERF. N/A

01		389 R	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
02		308 #	267	-0-	-41 B	-41	267	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -41																	
03		341 #	309	-0-	-32 B	-73	309	3			N	-0-					-0-
04		348 R	421	-0-	73 B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05		430 R	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06		330 #	248	-0-	-82 B	-82	248	3			N	-0-					-0-
07		444 R	526	-0-	82 B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
08		379 R	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		465 R	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
10		447 R	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
11		408 R	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
*12		432 R	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			4,721			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

TUBB, J. B. C WELL #: 8 RRCID -> 050746 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A

01		682 R	682	-0-	-0- B	-0-	679	3	3	9	Y	3	37	1			1
02		765 R	765	-0-	-0- B	-0-	754	3	11	9	Y	10	7	1			4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		1674 #	1191	-0-	-483 B	-483	1183	3	8	9	Y	7	9	1			2
04		1620 #	796	-0-	-824 B	-1307	775	3	21	9	Y	19	16	1			5
05		1674 #	619	-0-	-1055 B	-2362	604	3	15	9	Y	14	15	1			4
06		1140 #	156	-0-	-984 B	-3346	148	3	8	9	Y	7	5	1			6
07		1178 #	249	-0-	-929 B	-4275	234	2	15	9	Y	14	16	1			4
08		1178 #	474	-0-	-704 B	-4979	465	2	9	9	Y	8	12	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4979																	
09	DLQ	G-10	583	-0-	583 B	-4396	582	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	DLQ	G-10	691	-0-	691 B	-3705	688	2	3	9	Y	3	2	1			1
11	DLQ	G-10	1169	-0-	1169 B	-2536	1168	2	1	9	Y	1	1	1			1
12		0 #	1796	-0-	1796 B	-740	1793	2	3	9	Y	3	3	1			1
TOTAL GAS PROD:			9,171			TOTAL CONDENSATE PROD:			90								

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 3 U RRCID -> 050999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	10 #	-0-	-0-	-10 B	-5024					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-5024					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -2380 CANCELLED UNDERAGE -> -2644															
03	0 #	733	-0-	733 B	-1647	733	3			N	-0-					-0-
04	0 #	1094	-0-	1094 B	-553	1094	3			N	-0-					-0-
05	485 R	1038	-0-	553 B	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
06	611 R	611	-0-	-0- B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
07	1346 R	1346	-0-	-0- B	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
08	1001 R	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1202 R	1202	-0-	-0- B	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
10	1165 R	1165	-0-	-0- B	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
11	1133 R	1133	-0-	-0- B	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
*12	1142 R	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A

01	124 R	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
02	128 R	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	250 R	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
04	79 R	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
05	36 R	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
06	30 #	3	-0-	-27 B	-27	3	3			Y	-0-					-0-
07	31 #	11	-0-	-20 B	-47	11	2			Y	-0-					-0-
08	31 #	40	-0-	9 B	-38	40	2			Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -38															
09	DLQ G-10	54	-0-	54 B	16	54	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	297	-0-	297 B	313	297	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	441	-0-	441 B	754	441	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	500	-0-	500 B	1254	500	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,963 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	14B DENY	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-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 39 RRCID -> 065197 COMPL. DATE 02/16/1976 TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	58 R	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			Y	-0-				-0-
02	48 R	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	65 R	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			Y	-0-				-0-
04	30 #	11	-0-	-19 B	-19	11	3			Y	-0-				-0-
05	31 #	14	-0-	-17 B	-36	14	3			Y	-0-				-0-
06	30 #	4	-0-	-26 B	-62	4	3			Y	-0-				-0-
07	31 #	21	-0-	-10 B	-72	21	2			Y	-0-				-0-
08	31 #	24	-0-	-7 B	-79	24	2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -79															
09	DLQ G-10	26	-0-	26 B	-53	26	2			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	55	-0-	55 B	2	55	2			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	92	-0-	92 B	94	92	2			Y	-0-				-0-
*12	184 R	90	-0-	-94 B	-0-	90	2			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD: 508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 50 RRCID -> 065458 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 5841 PERF. N/A

01	136 R	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			Y	-0-				-0-
02	115 R	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	124 R	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			Y	-0-				-0-
04	30 #	29	-0-	-1 B	-1	29	3			Y	-0-				-0-
05	31 #	21	-0-	-10 B	-11	21	3			Y	-0-				-0-
06	30 #	5	-0-	-25 B	-36	5	3			Y	-0-				-0-
07	31 #	59	-0-	28 B	-8	59	2			Y	-0-				-0-
08	37 R	45	-0-	8 B	-0-	45	2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	DLQ G-10	59	-0-	59 B	59	59	2			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	121	-0-	121 B	180	121	2			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	146	-0-	146 B	326	146	2			Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	112	-0-	112 B	438	112	2			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD: 972 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
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 J B TUBB J WELL #: 1 RRCID -> 068425 COMPL. DATE 08/15/1986 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2678 - 2814

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		329 R	329	-0-	-0- B	-0-	2	1	327	3	N	-0-					-0-
02		156 R	156	-0-	-0- B	-0-	2	1	154	3	N	-0-		3	1		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		204 R	204	-0-	-0- B	-0-			204	3	N	-0-					-0-
04		109 R	109	-0-	-0- B	-0-			109	3	N	-0-					-0-
05		87 R	87	-0-	-0- B	-0-			87	3	N	-0-					-0-
06		60 #	15	-0-	-45 B	-45			15	3	N	-0-					-0-
07		62 #	18	-0-	-44 B	-89			18	2	N	-0-					-0-
08		62 #	20	-0-	-42 B	-131			20	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -131																	
09		60 #	20	-0-	-40 B	-171			20	2	N	-0-					-0-
10		62 #	42	-0-	-20 B	-191			42	2	N	-0-					-0-
11		30 #	57	-0-	27 B	-164			57	2	N	-0-					-0-
12		31 #	93	-0-	62 B	-102			93	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 5 U RRCID -> 070387 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A

01		775 #	628	-0-	-147 B	-321			628	3	N	-0-					-0-
02		700 #	364	-0-	-336 B	-657			364	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -530 CANCELLED UNDERAGE -> -127																	
03		775 #	371	-0-	-404 B	-934			371	3	N	-0-					-0-
04		750 #	673	-0-	-77 B	-1011			673	3	N	-0-					-0-
05		806 #	681	-0-	-125 B	-1136			681	3	N	-0-					-0-
06		600 #	402	-0-	-198 B	-1334			402	3	N	-0-					-0-
07		682 #	981	-0-	299 B	-1035			981	2	N	-0-					-0-
08		682 #	729	-0-	47 B	-988			729	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -804 CANCELLED UNDERAGE -> -184																	
09		660 #	919	-0-	259 B	-545			919	2	N	-0-					-0-
10		682 #	890	-0-	208 B	-337			890	2	N	-0-					-0-
11		780 #	866	-0-	86 B	-251			866	2	N	-0-					-0-
12		806 #	877	-0-	71 B	-180			877	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 4 U RRCID -> 073752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200

01		713 #	665	-0-	-48 B	-255			665	3	N	-0-					-0-
02		644 #	518	-0-	-126 B	-381			518	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -276 CANCELLED UNDERAGE -> -105																	
03		713 #	439	-0-	-274 B	-550			439	3	N	-0-					-0-
04		690 #	615	-0-	-75 B	-625			615	3	N	-0-					-0-
05		713 #	717	-0-	4 B	-621			717	3	N	-0-					-0-
06		630 #	421	-0-	-209 B	-830			421	3	N	-0-					-0-
07		651 #	910	-0-	259 B	-571			910	2	N	-0-					-0-
08		713 #	676	-0-	-37 B	-608			676	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -595 CANCELLED UNDERAGE -> -13																	
09		690 #	823	-0-	133 B	-462			823	2	N	-0-					-0-
10		713 #	771	-0-	58 B	-404			771	2	N	-0-					-0-
11		690 #	722	-0-	32 B	-372			722	2	N	-0-					-0-
12		713 #	731	-0-	18 B	-354			731	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 149 U RRCID -> 076136 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		31 #	27	-0-	-4 B	-726	27	3			Y	-0-					-0-
02		28 #	32	-0-	4 B	-722	32	3			Y	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-722												
03		31 #	35	-0-	4 B	-718	35	3			Y	-0-					-0-
04		30 #	51	-0-	21 B	-697	33	3	18	9	Y	16	12	1			4
05		31 #	85	-0-	54 B	-643	70	3	15	9	Y	14	14	1			4
06		30 #	39	-0-	9 B	-634	22	3	17	9	Y	15	7	1			12
07		31 #	106	-0-	75 B	-559	93	2	13	9	Y	12	20	1			4
08		31 #	85	-0-	54 B	-505	83	2	2	9	Y	2	5	1			1
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->											
09	DLQ	G-10	84	-0-	84 B	84	82	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	DLQ	G-10	62	-0-	62 B	146	60	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	DLQ	G-10	121	-0-	121 B	267	120	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	DLQ	G-10	116	-0-	116 B	383	113	2	3	9	Y	3	3	1			1
TOTAL GAS PROD:			843				TOTAL CONDENSATE PROD:			67							

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 5 U RRCID -> 076727 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 4580 PERF. N/A

01		186 #	173	-0-	-13 B	-127	173	3			N	-0-					-0-
02		168 #	163	-0-	-5 B	-132	163	3			N	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-79	CANCELLED UNDERAGE ->											
03		186 #	168	-0-	-18 B	-97	168	3			N	-0-					-0-
04		180 #	174	-0-	-6 B	-103	174	3			N	-0-					-0-
05		186 #	202	-0-	16 B	-87	202	3			N	-0-					-0-
06		180 #	97	-0-	-83 B	-170	97	3			N	-0-					-0-
07		186 #	178	-0-	-8 B	-178	178	2			N	-0-					-0-
08		186 #	136	-0-	-50 B	-228	136	2			N	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-165	CANCELLED UNDERAGE ->											
09		180 #	156	-0-	-24 B	-189	156	2			N	-0-					-0-
10		186 #	148	-0-	-38 B	-227	148	2			N	-0-					-0-
11		180 #	163	-0-	-17 B	-244	163	2			N	-0-					-0-
12		186 #	149	-0-	-37 B	-281	149	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,907				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

TUBB, J. B., A/C 1 WELL #: 148 RRCID -> 077865 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A

01		67 R	1139	-0-	1072 B	-0-	1130	3	9	9	Y	8	14	1			2
02		872 R	872	-0-	-0- B	-0-	865	3	7	9	Y	6	6	1			2
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		890 R	890	-0-	-0- B	-0-	886	3	4	9	Y	4	5	1			1
04		630 #	601	-0-	-29 B	-29	601	3			Y	-0-					-0-
05		651 #	537	-0-	-114 B	-143	537	3			Y	-0-	1	1			-0-
06		630 #	-0-	-0-	-630 B	-773					Y	-0-					-0-
07		651 #	8	-0-	-643 B	-1416	8	2			Y	-0-					-0-
08		651 #	468	-0-	-183 B	-1599	468	2			Y	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1599												
09	DLQ	G-10	498	-0-	498 B	-1101	498	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	600	-0-	600 B	-501	600	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	372	-0-	372 B	-129	372	2			Y	-0-					-0-
*12		384 R	513	-0-	129 B	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			6,498				TOTAL CONDENSATE PROD:			18							

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 165 U RRCID -> 078331 COMPL. DATE 08/08/1978 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		134 R	134	-0-	-0- B	-0-	124	3	10	9	Y	9	7	1			2		
02		147 R	147	-0-	-0- B	-0-	128	3	19	9	Y	17	13	1			6		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03		275 R	275	-0-	-0- B	-0-	250	3	25	9	Y	23	23	1			6		
04		100 R	100	-0-	-0- B	-0-	79	3	21	9	Y	19	20	1			5		
05		51 R	51	-0-	-0- B	-0-	36	3	15	9	Y	14	15	1			4		
06		30 #	20	-0-	-10 B	-10	3	3	17	9	Y	15	7	1			12		
07		31 #	25	-0-	-6 B	-16	11	2	14	9	Y	13	20	1			5		
08		31 #	47	-0-	16 B	-0-	40	2	7	9	Y	6	9	1			2		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	DLQ	G-10	57	-0-	57 B	57	54	2	3	9	Y	3	3	1			2		
10	DLQ	G-10	299	-0-	299 B	356	297	2	2	9	Y	2	2	1			2		
11	DLQ	G-10	443	-0-	443 B	799	441	2	2	9	Y	2	1	1			3		
12	DLQ	G-10	503	-0-	503 B	1302	500	2	3	9	Y	3	3	1			3		
TOTAL GAS PROD:			2,101		TOTAL CONDENSATE PROD:										126				

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 4 U RRCID -> 078475 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881

01		467 R	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-					-0-		
02		314 R	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03		384 R	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-		
04		441 R	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-		
05		450 R	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-		
06		330 #	251	-0-	-79 B	-79	251	3			N	-0-					-0-		
07		413 R	492	-0-	79 B	-0-	492	2			N	-0-					-0-		
08		345 R	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09		467 R	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-					-0-		
10		442 R	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					-0-		
11		440 R	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-					-0-		
*12		438 R	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			4,931		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-				

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 078525 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2736 - 2895

01		124 R	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			Y	-0-					-0-		
02		128 R	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			Y	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03		250 R	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			Y	-0-					-0-		
04		79 R	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			Y	-0-					-0-		
05		36 R	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			Y	-0-					-0-		
06		30 #	3	-0-	-27 B	-27	3	3			Y	-0-					-0-		
07		31 #	11	-0-	-20 B	-47	11	2			Y	-0-					-0-		
08		31 #	40	-0-	9 B	-38	40	2			Y	-0-					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -38																			
09	DLQ	G-10	54	-0-	54 B	16	54	2			Y	-0-					-0-		
10	DLQ	G-10	297	-0-	297 B	313	297	2			Y	-0-					-0-		
11	DLQ	G-10	441	-0-	441 B	754	441	2			Y	-0-					-0-		
12	DLQ	G-10	500	-0-	500 B	1254	500	2			Y	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,963		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-				

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 6 RRCID -> 078734 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2705 - 2865

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		310 #	256	-0-	-54	B	-163	256	3		N	-0-			-0-	
02		280 #	187	-0-	-93	B	-256	187	3		N	-0-			-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-194		CANCELLED UNDERAGE ->		-62							
03		310 #	189	-0-	-121	B	-315	189	3		N	-0-			-0-	
04		300 #	295	-0-	-5	B	-320	295	3		N	-0-			-0-	
05		248 #	265	-0-	17	B	-303	265	3		N	-0-			-0-	
06		240 #	150	-0-	-90	B	-393	150	3		N	-0-			-0-	
07		248 #	352	-0-	104	B	-289	352	2		N	-0-			-0-	
08		248 #	254	-0-	6	B	-283	254	2		N	-0-			-0-	
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-216		CANCELLED UNDERAGE ->		-67							
09		240 #	325	-0-	85	B	-131	325	2		N	-0-			-0-	
10		248 #	309	-0-	61	B	-70	309	2		N	-0-			-0-	
11		240 #	307	-0-	67	B	-3	307	2		N	-0-			-0-	
*12		301 R	304	-0-	3	B	-0-	304	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,193	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 176 RRCID -> 081059 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 2759 - 3022

01		31 #	54	-0-	23	B	-383	54	3		Y	-0-			-0-	
02		28 #	41	-0-	13	B	-370	41	3		Y	-0-			-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-17		CANCELLED UNDERAGE ->		-353							
03		31 #	18	-0-	-13	B	-30	18	3		Y	-0-			-0-	
04		30 #	3	-0-	-27	B	-57	3	3		Y	-0-			-0-	
05		31 #	3	-0-	-28	B	-85	3	3		Y	-0-			-0-	
06		30 #	-0-	-0-	-30	B	-115				Y	-0-			-0-	
07		31 #	-0-	-0-	-31	B	-146				Y	-0-			-0-	
08		31 #	2	-0-	-29	B	-175	2	2		Y	-0-			-0-	
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-158		CANCELLED UNDERAGE ->		-17							
09	DLQ	G-10	2	-0-	2	B	-156	2	2		Y	-0-			-0-	
10	DLQ	G-10	3	-0-	3	B	-153	3	2		Y	-0-			-0-	
11	DLQ	G-10	2	-0-	2	B	-151	2	2		Y	-0-			-0-	
12		2 #	3	-0-	1	B	-150	3	2		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			131	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

TUBB, J. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 081180 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

01		264 R	264	-0-	-0-	B	-0-	2	1	262	3	Y	-0-		-0-	
02		140 #	94	-0-	-46	B	-46	1	1	93	3	Y	-0-		-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-46											
03		124 #	123	-0-	-1	B	-47	123	3		Y	-0-			-0-	
04		120 #	66	-0-	-54	B	-101	66	3		Y	-0-			-0-	
05		124 #	64	-0-	-60	B	-161	64	3		Y	-0-			-0-	
06		120 #	23	-0-	-97	B	-258	23	3		Y	-0-			-0-	
07		124 #	53	-0-	-71	B	-329	53	2		Y	-0-			-0-	
08		124 #	60	-0-	-64	B	-393	60	2		Y	-0-			-0-	
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-347		CANCELLED UNDERAGE ->		-46							
09	DLQ	G-10	59	-0-	59	B	-288	59	2		Y	-0-			-0-	
10	DLQ	G-10	127	-0-	127	B	-161	127	2		Y	-0-			-0-	
11	DLQ	G-10	172	-0-	172	B	11	172	2		Y	-0-			-0-	
*12		288 R	277	-0-	-11	B	-0-	277	2		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,382	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697											
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #:		7 U	RRCID ->	081975	COMPL. DATE	04/10/1979	TOTAL DEPTH	4475	PERF.	2652 -	2834		
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-

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		182	RRCID ->	082120	COMPL. DATE	04/13/1979	TOTAL DEPTH	3145	PERF.	2683 -	3023		
01	296 R	296	-0-	-0-	B	-0-	275	3	21	9	N	19	23	1	4
02	333 R	333	-0-	-0-	B	-0-	315	3	18	9	N	16	14	1	6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	412 R	412	-0-	-0-	B	-0-	388	3	24	9	N	22	22	1	6
04	209 R	209	-0-	-0-	B	-0-	189	3	20	9	N	18	19	1	5
05	175 R	175	-0-	-0-	B	-0-	160	3	15	9	N	14	15	1	4
06	62 R	62	-0-	-0-	B	-0-	45	3	17	9	N	15	7	1	12
07	88 R	88	-0-	-0-	B	-0-	75	2	13	9	N	12	20	1	4
08	159 R	159	-0-	-0-	B	-0-	150	2	9	9	N	8	12	1	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	189 R	189	-0-	-0-	B	-0-	188	2	1	9	N	1	1	1	-0-
10	225 R	225	-0-	-0-	B	-0-	222	2	3	9	N	3	2	1	1
11	378 R	378	-0-	-0-	B	-0-	377	2	1	9	N	1	1	1	1
*12	581 R	581	-0-	-0-	B	-0-	578	2	3	9	N	3	3	1	1

TOTAL GAS PROD: 3,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #:		6	RRCID ->	082366	COMPL. DATE	05/08/1979	TOTAL DEPTH	4565	PERF.	2678 -	2864		
01	0 #	16	-0-	16	B	-109	16	3		N	-0-				-0-
02	2 #	11	-0-	9	B	-100	11	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -51 CANCELLED UNDERAGE -> -49															
03	9 #	19	-0-	10	B	-41	19	3		N	-0-				-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	B	-71				N	-0-				-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	B	-102				N	-0-				-0-
06	30 #	14	-0-	-16	B	-118	14	3		N	-0-				-0-
07	31 #	33	-0-	2	B	-116	33	2		N	-0-				-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	B	-147				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -108 CANCELLED UNDERAGE -> -39															
09	14 #	103	-0-	89	B	-19	103	2		N	-0-				-0-
10	157 R	176	-0-	19	B	-0-	176	2		N	-0-				-0-
11	155 R	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2		N	-0-				-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	B	-31				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 189 U RRCID -> 082903 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 2678 - 2908

M	O	ALLOW CODE	GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

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

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 083595 COMPL. DATE 07/09/1979 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2732 - 2916

01	249 R	249	-0-	-0-	-0-	B	-0-	249	3		Y	-0-					-0-
02	256 R	256	-0-	-0-	-0-	B	-0-	256	3		Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	499 R	499	-0-	-0-	-0-	B	-0-	499	3		Y	-0-					-0-
04	79 R	79	-0-	-0-	-0-	B	-0-	79	3		Y	-0-					-0-
05	62 #	36	-0-	-26	-57	B	-26	36	3		Y	-0-					-0-
06	60 #	3	-0-	-57	-83	B	-57	3	3		Y	-0-					-0-
07	62 #	11	-0-	-51	-134	B	-51	11	2		Y	-0-					-0-
08	62 #	40	-0-	-22	-156	B	-22	40	2		Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-156													
09	DLQ G-10	54	-0-	54	-102	B	54	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	297	-0-	297	195	B	297	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	441	-0-	441	636	B	441	2			Y	-0-					-0-
*12	1136 R	500	-0-	-636	-0-	B	500	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,465 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-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-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
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 #	66	-0-	-58 B	-318	1 1	65 3	Y	-0-			-0-
02	84 #	32	-0-	-52 B	-370	1 1	31 3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -260 CANCELLED UNDERAGE -> -110												
03	31 #	41	-0-	10 B	-250	41 3		Y	-0-			-0-
04	30 #	22	-0-	-8 B	-258	22 3		Y	-0-			-0-
05	31 #	21	-0-	-10 B	-268	21 3		Y	-0-			-0-
06	30 #	15	-0-	-15 B	-283	15 3		Y	-0-			-0-
07	31 #	18	-0-	-13 B	-296	18 2		Y	-0-			-0-
08	31 #	20	-0-	-11 B	-307	20 2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -57 CANCELLED UNDERAGE -> -250												
09	DLQ G-10	20	-0-	20 B	-37	20 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	42	-0-	42 B	5	42 2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	57	-0-	57 B	62	57 2		Y	-0-			-0-
*12	155 R	93	-0-	-62 B	-0-	93 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		447		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JUDKINS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 279 RRCID -> 107402 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2725 - 3162

01	124 R	124	-0-	-0- B	-0-	124 3		Y	-0-			-0-
02	128 R	128	-0-	-0- B	-0-	128 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	250 R	250	-0-	-0- B	-0-	250 3		Y	-0-			-0-
04	158 R	158	-0-	-0- B	-0-	158 3		Y	-0-			-0-
05	72 R	72	-0-	-0- B	-0-	72 3		Y	-0-			-0-
06	30 #	3	-0-	-27 B	-27	3 3		Y	-0-			-0-
07	31 #	11	-0-	-20 B	-47	11 2		Y	-0-			-0-
08	31 #	40	-0-	9 B	-38	40 2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -38												
09	DLQ G-10	54	-0-	54 B	16	54 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	297	-0-	297 B	313	297 2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	441	-0-	441 B	754	441 2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	500	-0-	500 B	1254	500 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,078		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		219 R	219	-0-	-0- B	-0-	2	1	207	3	N	9	14 1	4
02		158 R	158	-0-	-0- B	-0-	10	9	157	3	N	-0-	4 1	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		187 R	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-		-0-
04		141 R	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-		-0-
05		102 R	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-		-0-
06		60 #	35	-0-	-25 B	-25	35	3			N	-0-		-0-
07		62 #	51	-0-	-11 B	-36	51	2			N	-0-		-0-
08		94 R	130	-0-	36 B	-0-	130	2			N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		144 R	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-		-0-
10		220 R	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-		-0-
11		248 R	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-		-0-
*12		278 R	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 288 RRCID -> 108958 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2556 - 2932

01		385 R	665	-0-	280 B	-0-	665	3			Y	-0-		-0-
02		591 R	591	-0-	-0- B	-0-	591	3			Y	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		838 R	838	-0-	-0- B	-0-	838	3			Y	-0-		-0-
04		755 R	755	-0-	-0- B	-0-	755	3			Y	-0-		-0-
05		744 #	331	-0-	-413 B	-413	331	3			Y	-0-		-0-
06		810 #	35	-0-	-775 B	-1188	35	3			Y	-0-		-0-
07		837 #	106	-0-	-731 B	-1919	106	2			Y	-0-		-0-
08		837 #	93	-0-	-744 B	-2663	93	2			Y	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -2663												
09		DLQ G-10	186	-0-	186 B	-2477	186	2			Y	-0-		-0-
10		DLQ G-10	367	-0-	367 B	-2110	367	2			Y	-0-		-0-
11		DLQ G-10	424	-0-	424 B	-1686	424	2			Y	-0-		-0-
12		0 #	478	-0-	478 B	-1208	478	2			Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 247 U RRCID -> 109068 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 2681 - 2866

01		58 R	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			Y	-0-		-0-
02		48 R	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			Y	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		65 R	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			Y	-0-		-0-
04		30 #	11	-0-	-19 B	-19	11	3			Y	-0-		-0-
05		31 #	14	-0-	-17 B	-36	14	3			Y	-0-		-0-
06		30 #	4	-0-	-26 B	-62	4	3			Y	-0-		-0-
07		31 #	21	-0-	-10 B	-72	21	2			Y	-0-		-0-
08		31 #	24	-0-	-7 B	-79	24	2			Y	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -79												
09		DLQ G-10	26	-0-	26 B	-53	26	2			Y	-0-		-0-
10		DLQ G-10	55	-0-	55 B	2	55	2			Y	-0-		-0-
11		DLQ G-10	92	-0-	92 B	94	92	2			Y	-0-		-0-
*12		184 R	90	-0-	-94 B	-0-	90	2			Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		998 R	998	-0-	-0- B	-0-	998	3	Y	-0-			-0-	
02		636 R	636	-0-	-0- B	-0-	636	3	Y	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		620 R	620	-0-	-0- B	-0-	620	3	Y	-0-			-0-	
04		330 #	144	-0-	-186 B	-186	144	3	Y	-0-			-0-	
05		341 #	103	-0-	-424 B	-424	103	3	Y	-0-			-0-	
06		330 #	20	-0-	-310 B	-734	20	3	Y	-0-			-0-	
07		341 #	237	-0-	-104 B	-838	237	2	Y	-0-			-0-	
08		341 #	182	-0-	-159 B	-997	182	2	Y	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -997														
09	DLQ	G-10	235	-0-	235 B	-762	235	2	Y	-0-			-0-	
10	DLQ	G-10	485	-0-	485 B	-277	485	2	Y	-0-			-0-	
11	DLQ	G-10	586	-0-	586 B	309	586	2	Y	-0-			-0-	
*12		756 R	447	-0-	-309 B	-0-	447	2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,693											
										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

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. A/C 1 WELL #: 291 RRCID -> 113794 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2603 - 2956

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
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 TUBB, J. B. C WELL #: 19 RRCID -> 116766 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 4729 PERF. 2716 - 3026

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	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	62 #	100	-0-	38	B	-19	100	3			Y	-0-					-0-
02	56 #	67	-0-	11	B	-8	67	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -8																	
03	62 #	65	-0-	3	B	-5	65	3			Y	-0-					-0-
04	60 #	11	-0-	-49	B	-54	11	3			Y	-0-					-0-
05	62 #	14	-0-	-48	B	-102	14	3			Y	-0-					-0-
06	60 #	4	-0-	-56	B	-158	4	3			Y	-0-					-0-
07	62 #	21	-0-	-41	B	-199	21	2			Y	-0-					-0-
08	62 #	24	-0-	-38	B	-237	24	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -232 CANCELLED UNDERAGE -> -5																	
09	DLQ G-10	26	-0-	26	B	-206	26	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	55	-0-	55	B	-151	55	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	92	-0-	92	B	-59	92	2			Y	-0-					-0-
*12	31 R	90	-0-	59	B	-0-	90	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 283 RRCID -> 129304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2765 - 3046

01	62 #	88	-0-	26	B	-2386	88	3			Y	-0-					-0-
02	56 #	75	-0-	19	B	-2367	75	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -495 CANCELLED UNDERAGE -> -1872																	
03	62 #	87	-0-	25	B	-470	87	3			Y	-0-					-0-
04	60 #	77	-0-	17	B	-453	77	3			Y	-0-					-0-
05	62 #	60	-0-	-2	B	-455	60	3			Y	-0-					-0-
06	60 #	13	-0-	-47	B	-502	13	3			Y	-0-					-0-
07	62 #	22	-0-	-40	B	-542	22	2			Y	-0-					-0-
08	62 #	25	-0-	-37	B	-579	25	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -126 CANCELLED UNDERAGE -> -453																	
09	DLQ G-10	33	-0-	33	B	-93	33	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	38	-0-	38	B	-55	38	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	41	-0-	41	B	-14	41	2			Y	-0-					-0-
*12	79 R	93	-0-	14	B	-0-	93	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 280 RRCID -> 130372 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2704 - 3135

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		136 R	136	-0-	-0- B	-0-	136 3		Y	-0-		-0-
02		115 R	115	-0-	-0- B	-0-	115 3		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		124 R	124	-0-	-0- B	-0-	124 3		Y	-0-		-0-
04		86 R	86	-0-	-0- B	-0-	86 3		Y	-0-		-0-
05		62 R	62	-0-	-0- B	-0-	62 3		Y	-0-		-0-
06		30 #	10	-0-	-20 B	-20	10 3		Y	-0-		-0-
07		98 R	118	-0-	20 B	-0-	118 2		Y	-0-		-0-
08		91 R	91	-0-	-0- B	-0-	91 2		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DLQ	G-10	118	-0-	118 B	118	118 2		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	243	-0-	243 B	361	243 2		Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	293	-0-	293 B	654	293 2		Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	224	-0-	224 B	878	224 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,620			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 278 RRCID -> 130373 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2755 - 3136

01		1519 R	1519	-0-	-0- B	-0-	1498 3	21 9	Y	19	23 1	4
02		1168 R	1168	-0-	-0- B	-0-	1151 3	17 9	Y	15	14 1	5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1375 R	1375	-0-	-0- B	-0-	1349 3	26 9	Y	24	23 1	6
04		600 #	312	-0-	-288 B	-288	291 3	21 9	Y	19	20 1	5
05		620 #	201	-0-	-419 B	-707	186 3	15 9	Y	14	15 1	4
06		600 #	62	-0-	-538 B	-1245	45 3	17 9	Y	15	7 1	12
07		620 #	538	-0-	-82 B	-1327	526 2	12 9	Y	11	19 1	4
08		620 #	412	-0-	-208 B	-1535	409 2	3 9	Y	3	6 1	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1535												
09	DLQ	G-10	532	-0-	532 B	-1003	529 2	3 9	Y	3	3 1	1
10	DLQ	G-10	1095	-0-	1095 B	92	1092 2	3 9	Y	3	3 1	1
11	DLQ	G-10	1321	-0-	1321 B	1413	1318 2	3 9	Y	3	2 1	2
*12		2422 R	1009	-0-	-1413 B	-0-	1006 2	3 9	Y	3	4 1	1
TOTAL GAS PROD:			9,544			TOTAL CONDENSATE PROD:			132			

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 277 RRCID -> 131801 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2707 - 3153

01		145 R	145	-0-	-0- B	-0-	124 3	21 9	Y	19	23 1	4
02		147 R	147	-0-	-0- B	-0-	128 3	19 9	Y	17	15 1	6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		275 R	275	-0-	-0- B	-0-	250 3	25 9	Y	23	23 1	6
04		100 R	100	-0-	-0- B	-0-	79 3	21 9	Y	19	20 1	5
05		51 R	51	-0-	-0- B	-0-	36 3	15 9	Y	14	15 1	4
06		30 #	20	-0-	-10 B	-10	3 3	17 9	Y	15	7 1	12
07		31 #	25	-0-	-6 B	-16	11 2	14 9	Y	13	20 1	5
08		31 #	47	-0-	16 B	-0-	40 2	7 9	Y	6	9 1	2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DLQ	G-10	57	-0-	57 B	57	54 2	3 9	Y	3	3 1	2
10	DLQ	G-10	299	-0-	299 B	356	297 2	2 9	Y	2	2 1	2
11	DLQ	G-10	443	-0-	443 B	799	441 2	2 9	Y	2	1 1	3
12	DLQ	G-10	503	-0-	503 B	1302	500 2	3 9	Y	3	3 1	3
TOTAL GAS PROD:			2,112			TOTAL CONDENSATE PROD:			136			

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 281 RRCID -> 131802 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 2722 - 3150

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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		1364 #	1752	-0-	388	B	-876	1751	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
02		1232 #	1512	-0-	280	B	-596	1510	3	2	9	Y	2	1	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -184 CANCELLED UNDERAGE -> -412																		
03		1343 R	1527	-0-	184	B	-0-	1525	3	2	9	Y	2	2	1			1
04		1200 #	543	-0-	-657	B	-657	542	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
05		1240 #	454	-0-	-786	B	-1443	453	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06		1200 #	142	-0-	-1058	B	-2501	140	3	2	9	Y	2	1	1			1
07		1240 #	239	-0-	-1001	B	-3502	238	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
08		1240 #	277	-0-	-963	B	-4465	273	2	4	9	Y	4	3	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4465																		
09	DLQ	G-10	371	-0-	371	B	-4094	368	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	DLQ	G-10	424	-0-	424	B	-3670	421	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	DLQ	G-10	449	-0-	449	B	-3221	446	2	3	9	Y	3	2	1			2
12		0 #	1024	-0-	1024	B	-2197	1021	2	3	9	Y	3	4	1			1
TOTAL GAS PROD:			8,714			TOTAL CONDENSATE PROD:			26									

TUBB, J.B. C WELL #: 11 RRCID -> 144839 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2692 - 2906

01		53 R	79	-0-	26	B	-0-	58	3	21	9	Y	19	19	1			4
02		67 R	67	-0-	-0-	B	-0-	48	3	19	9	Y	17	15	1			6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03		90 R	90	-0-	-0-	B	-0-	65	3	25	9	Y	23	23	1			6
04		32 R	32	-0-	-0-	B	-0-	11	3	21	9	Y	19	20	1			5
05		31 #	29	-0-	-2	B	-2	14	3	15	9	Y	14	15	1			4
06		30 #	21	-0-	-9	B	-11	4	3	17	9	Y	15	7	1			12
07		31 #	29	-0-	-2	B	-13	21	2	8	9	Y	7	16	1			3
08		31 #	30	-0-	-1	B	-14	24	2	6	9	Y	5	7	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -14																		
09	DLQ	G-10	32	-0-	32	B	18	26	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	DLQ	G-10	61	-0-	61	B	79	55	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	DLQ	G-10	98	-0-	98	B	177	92	2	6	9	Y	5	3	1			3
12	DLQ	G-10	96	-0-	96	B	273	90	2	6	9	Y	5	6	1			2
TOTAL GAS PROD:			664			TOTAL CONDENSATE PROD:			139									

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 117 RRCID -> 146747 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2715 - 2880

01		136 R	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02		115 R	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03		124 R	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04		57 R	57	-0-	-0-	B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05		41 R	41	-0-	-0-	B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06		30 #	10	-0-	-20	B	-20	10	3			N	-0-					-0-
07		98 R	118	-0-	20	B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08		91 R	91	-0-	-0-	B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09		118 R	118	-0-	-0-	B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10		243 R	243	-0-	-0-	B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
11		293 R	293	-0-	-0-	B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
*12		224 R	224	-0-	-0-	B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,570			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 287 RRCID -> 148163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2660 - 2878

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		248 #	112	-0-	-136 B	-479	91	3	21	9	Y	19	20	1		4
02		280 #	103	-0-	-177 B	-656	84	3	19	9	Y	17	15	1		6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -656																
03		248 #	145	-0-	-103 B	-759	120	3	25	9	Y	23	23	1		6
04		240 #	127	-0-	-113 B	-872	108	3	19	9	Y	17	19	1		4
05		186 #	64	-0-	-122 B	-994	49	3	15	9	Y	14	14	1		4
06		150 #	23	-0-	-127 B	-1121	9	3	14	9	Y	13	6	1		11
07		155 #	42	-0-	-113 B	-1234	29	2	13	9	Y	12	19	1		4
08		155 #	50	-0-	-105 B	-1339	25	2	25	9	Y	23	23	1		4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -683 CANCELLED UNDERAGE -> -656																
09	DLQ	G-10	73	-0-	73 B	-610	51	2	22	9	Y	20	18	1		6
10	DLQ	G-10	119	-0-	119 B	-491	100	2	19	9	Y	17	17	1		6
11	DLQ	G-10	133	-0-	133 B	-358	116	2	17	9	Y	15	11	1		10
12		0 #	155	-0-	155 B	-203	130	2	25	9	Y	23	24	1		9
TOTAL GAS PROD:			1,146			TOTAL CONDENSATE PROD:			213							

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 121 RRCID -> 148230 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2581 - 2725

01		422 R	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			Y	-0-				-0-
02		390 R	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		486 R	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			Y	-0-				-0-
04		352 R	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			Y	-0-				-0-
05		247 R	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			Y	-0-				-0-
06		170 R	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			Y	-0-				-0-
07		224 R	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			Y	-0-				-0-
08		233 R	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DLQ	G-10	252	-0-	252 B	252	252	2			Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	347	-0-	347 B	599	347	2			Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	332	-0-	332 B	931	332	2			Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	357	-0-	357 B	1288	357	2			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			3,812			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

TUBB, J. B. C WELL #: 1 RRCID -> 150188 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2794 - 3132

01		155 #	523	-0-	368 B	-2331	523	3			Y	-0-				-0-
02		112 #	961	-0-	849 B	-1482	961	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1382 CANCELLED UNDERAGE -> -100																
03		124 #	1337	-0-	1213 B	-169	1314	3	23	9	Y	21	15	1		6
04		300 #	217	-0-	-83 B	-252	197	3	20	9	Y	18	19	1		5
05		310 #	236	-0-	-74 B	-326	221	3	15	9	Y	14	15	1		4
06		300 #	54	-0-	-246 B	-572	37	3	17	9	Y	15	7	1		12
07		310 #	214	-0-	-96 B	-668	206	2	8	9	Y	7	16	1		3
08		310 #	245	-0-	-65 B	-733	239	2	6	9	Y	5	7	1		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -564 CANCELLED UNDERAGE -> -169																
09	DLQ	G-10	266	-0-	266 B	-298	260	2	6	9	Y	5	5	1		1
10	DLQ	G-10	558	-0-	558 B	260	552	2	6	9	Y	5	5	1		1
11	DLQ	G-10	931	-0-	931 B	1191	925	2	6	9	Y	5	3	1		3
*12		2097 R	906	-0-	-1191 B	-0-	900	2	6	9	Y	5	6	1		2
TOTAL GAS PROD:			6,448			TOTAL CONDENSATE PROD:			100							

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697									
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 62		RRCID -> 150190		COMPL. DATE 06/06/1994		TOTAL DEPTH 4535		PERF. 2712 - 2994	
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	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. A/C 1		WELL #: 258		RRCID -> 150378		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 4806		PERF. 2721 - 2974		
01	713 #	464	-0-	-249	B	-249	443 3	21 9	Y	19	23 1	4
02	728 #	559	-0-	-169	B	-418	541 3	18 9	Y	16	14 1	6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -418												
03	992 #	800	-0-	-192	B	-610	776 3	24 9	Y	22	22 1	6
04	960 #	511	-0-	-449	B	-1059	480 3	31 9	Y	28	27 1	7
05	992 #	508	-0-	-484	B	-1543	476 3	32 9	Y	29	28 1	8
06	780 #	135	-0-	-645	B	-2188	104 3	31 9	Y	28	13 1	23
07	806 #	252	-0-	-554	B	-2742	226 2	26 9	Y	24	39 1	8
08	806 #	469	-0-	-337	B	-3079	450 2	19 9	Y	17	24 1	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2661 CANCELLED UNDERAGE -> -418												
09	DLQ G-10	566	-0-	566	B	-2095	563 2	3 9	Y	3	3 1	1
10	DLQ G-10	669	-0-	669	B	-1426	665 2	4 9	Y	4	4 1	1
11	DLQ G-10	1134	-0-	1134	B	-292	1130 2	4 9	Y	4	2 1	3
*12	1449 R	1741	-0-	292	B	-0-	1735 2	6 9	Y	5	6 1	2

TOTAL GAS PROD: 7,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 151065		COMPL. DATE 08/23/1994		TOTAL DEPTH 2921		PERF. 2662 - 2873		
01	899 #	812	-0-	-87	B	-268	812 3		N	-0-		-0-
02	812 #	785	-0-	-27	B	-295	785 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -259 CANCELLED UNDERAGE -> -36												
03	899 #	846	-0-	-53	B	-312	846 3		N	-0-		-0-
04	870 #	1107	-0-	237	B	-75	1107 3		N	-0-		-0-
05	969 R	1044	-0-	75	B	-0-	1044 3		N	-0-		-0-
06	840 #	551	-0-	-289	B	-289	551 3		N	-0-		-0-
07	904 R	1193	-0-	289	B	-0-	1193 2		N	-0-		-0-
08	899 #	853	-0-	-46	B	-46	853 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -46												
09	1118 R	1164	-0-	46	B	-0-	1164 2		N	-0-		-0-
10	1126 R	1126	-0-	-0-	B	-0-	1126 2		N	-0-		-0-
11	1112 R	1112	-0-	-0-	B	-0-	1112 2		N	-0-		-0-
*12	1043 R	1043	-0-	-0-	B	-0-	1043 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 11,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697											
TUBB, J. B. A/C 2		WELL #:		282	RRCID ->	151070	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3661	PERF. 2705 -	3144			
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	124 #	44	-0-	-80	B	-1246	44	3		Y	-0-				-0-
02	112 #	38	-0-	-74	B	-1320	38	3		Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-563		CANCELLED UNDERAGE ->		-757							
03	93 #	68	-0-	-25	B	-588	68	3		Y	-0-				-0-
04	90 #	77	-0-	-13	B	-601	77	3		Y	-0-				-0-
05	93 #	68	-0-	-25	B	-626	68	3		Y	-0-				-0-
06	60 #	25	-0-	-35	B	-661	25	3		Y	-0-				-0-
07	93 #	43	-0-	-50	B	-711	43	2		Y	-0-				-0-
08	93 #	50	-0-	-43	B	-754	50	2		Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-191		CANCELLED UNDERAGE ->		-563							
09	DLQ G-10	67	-0-	67	B	-124	67	2		Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	77	-0-	77	B	-47	77	2		Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	81	-0-	81	B	34	81	2		Y	-0-				-0-
*12	220 R	186	-0-	-34	B	-0-	186	2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		824		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

JUDKINS GAS UNIT # 3		WELL #:		33	RRCID ->	151211	COMPL. DATE	08/28/1994	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 2665 -	2893			
01	124 R	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3		N	-0-				-0-
02	128 R	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	250 R	250	-0-	-0-	B	-0-	250	3		N	-0-				-0-
04	79 R	79	-0-	-0-	B	-0-	79	3		N	-0-				-0-
05	62 #	36	-0-	-26	B	-26	36	3		N	-0-				-0-
06	60 #	3	-0-	-57	B	-83	3	3		N	-0-				-0-
07	62 #	11	-0-	-51	B	-134	11	2		N	-0-				-0-
08	62 #	40	-0-	-22	B	-156	40	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-156											
09	60 #	54	-0-	-6	B	-162	54	2		N	-0-				-0-
10	135 R	297	-0-	162	B	-0-	297	2		N	-0-				-0-
11	441 R	441	-0-	-0-	B	-0-	441	2		N	-0-				-0-
*12	500 R	500	-0-	-0-	B	-0-	500	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,963		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #:		45	RRCID ->	151571	COMPL. DATE	08/05/1994	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2721 -	2990			
01	31 #	58	-0-	27	B	-4	58	3		Y	-0-				-0-
02	44 R	48	-0-	4	B	-0-	48	3		Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	65 R	65	-0-	-0-	B	-0-	65	3		Y	-0-				-0-
04	30 #	11	-0-	-19	B	-19	11	3		Y	-0-				-0-
05	31 #	14	-0-	-17	B	-36	14	3		Y	-0-				-0-
06	30 #	4	-0-	-26	B	-62	4	3		Y	-0-				-0-
07	31 #	21	-0-	-10	B	-72	21	2		Y	-0-				-0-
08	31 #	24	-0-	-7	B	-79	24	2		Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-79											
09	DLQ G-10	26	-0-	26	B	-53	26	2		Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	55	-0-	55	B	2	55	2		Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	92	-0-	92	B	94	92	2		Y	-0-				-0-
*12	184 R	90	-0-	-94	B	-0-	90	2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		508		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697													
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 152419 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2784 - 2929													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		744 #	778	-0-	34 B	-20	778 3		N	-0-			-0-
02		672 #	522	-0-	-150 B	-170	522 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -170													
03		744 #	581	-0-	-163 B	-333	581 3		N	-0-			-0-
04		720 #	827	-0-	107 B	-226	827 3		N	-0-			-0-
05		744 #	795	-0-	51 B	-175	795 3		N	-0-			-0-
06		720 #	465	-0-	-255 B	-430	465 3		N	-0-			-0-
07		744 #	1010	-0-	266 B	-164	1010 2		N	-0-			-0-
08		744 #	735	-0-	-9 B	-173	735 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -173													
09		731 R	904	-0-	173 B	-0-	904 2		N	-0-			-0-
10		867 R	867	-0-	-0- B	-0-	867 2		N	-0-			-0-
11		848 R	848	-0-	-0- B	-0-	848 2		N	-0-			-0-
*12		861 R	861	-0-	-0- B	-0-	861 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,193	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

TUBB, J. B. C WELL #: 9 RRCID -> 152627 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2744 - 2974													
01		775 #	645	-0-	-130 B	-1807	635 3	10 9	N	9	11 1		2
02		644 #	67	-0-	-577 B	-2384	48 3	19 9	N	17	13 1		6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1114 CANCELLED UNDERAGE -> -1270													
03		713 #	90	-0-	-623 B	-1737	65 3	25 9	N	23	23 1		6
04		690 #	41	-0-	-649 B	-2386	20 3	21 9	N	19	20 1		5
05		651 #	30	-0-	-621 B	-3007	15 3	15 9	N	14	15 1		4
06		630 #	21	-0-	-609 B	-3616	4 3	17 9	N	15	7 1		12
07		93 #	29	-0-	-64 B	-3680	21 2	8 9	N	7	16 1		3
08		93 #	30	-0-	-63 B	-3743	24 2	6 9	N	5	7 1		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2629 CANCELLED UNDERAGE -> -1114													
09		30 #	32	-0-	2 B	-2627	26 2	6 9	N	5	5 1		1
10		31 #	61	-0-	30 B	-2597	55 2	6 9	N	5	5 1		1
11		30 #	98	-0-	68 B	-2529	92 2	6 9	N	5	3 1		3
12		31 #	96	-0-	65 B	-2464	90 2	6 9	N	5	6 1		2
TOTAL GAS PROD:			1,240	TOTAL CONDENSATE PROD: 129									

TUBB, J. B. C WELL #: 12 RRCID -> 153067 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2781 - 2906													
01		58 R	58	-0-	-0- B	-0-	58 3		Y	-0-			-0-
02		48 R	48	-0-	-0- B	-0-	48 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		88 R	88	-0-	-0- B	-0-	65 3	23 9	Y	21	15 1		6
04		30 #	11	-0-	-19 B	-19	11 3		Y	-0-	6 1		-0-
05		31 #	14	-0-	-17 B	-36	14 3		Y	-0-			-0-
06		30 #	4	-0-	-26 B	-62	4 3		Y	-0-			-0-
07		31 #	21	-0-	-10 B	-72	21 2		Y	-0-			-0-
08		31 #	24	-0-	-7 B	-79	24 2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -79													
09		DLQ G-10	26	-0-	26 B	-53	26 2		Y	-0-			-0-
10		DLQ G-10	55	-0-	55 B	2	55 2		Y	-0-			-0-
11		DLQ G-10	92	-0-	92 B	94	92 2		Y	-0-			-0-
*12		184 R	90	-0-	-94 B	-0-	90 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			531	TOTAL CONDENSATE PROD: 21									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 153598 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2693 - 2888

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	
01	1323 R	1377	-0-	54 B	-0-	1377	3	N	-0-			-0-
02	728 #	530	-0-	-198 B	-198	530	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -198												
03	806 #	597	-0-	-209 B	-407	597	3	N	-0-			-0-
04	780 #	852	-0-	72 B	-335	852	3	N	-0-			-0-
05	806 #	867	-0-	61 B	-274	867	3	N	-0-			-0-
06	780 #	506	-0-	-274 B	-548	506	3	N	-0-			-0-
07	806 #	1076	-0-	270 B	-278	1076	2	N	-0-			-0-
08	806 #	772	-0-	-34 B	-312	772	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -312												
09	780 #	1006	-0-	226 B	-86	1006	2	N	-0-			-0-
10	866 R	952	-0-	86 B	-0-	952	2	N	-0-			-0-
11	910 R	910	-0-	-0- B	-0-	910	2	N	-0-			-0-
*12	890 R	890	-0-	-0- B	-0-	890	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 10,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 155477 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2663 - 2830

01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-2845			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-2845			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1097 CANCELLED UNDERAGE -> -1748												
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1097			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1097			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1097			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1097			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1097			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1097			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1097												
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-												

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 157403 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 2777 - 2974

01	279 #	249	-0-	-30 B	-245	249	3	N	-0-			-0-
02	252 #	155	-0-	-97 B	-342	155	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -205 CANCELLED UNDERAGE -> -137												
03	279 #	201	-0-	-78 B	-283	201	3	N	-0-			-0-
04	270 #	264	-0-	-6 B	-289	264	3	N	-0-			-0-
05	279 #	258	-0-	-21 B	-310	258	3	N	-0-			-0-
06	240 #	155	-0-	-85 B	-395	155	3	N	-0-			-0-
07	248 #	321	-0-	73 B	-322	321	2	N	-0-			-0-
08	248 #	211	-0-	-37 B	-359	211	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -227 CANCELLED UNDERAGE -> -132												
09	240 #	260	-0-	20 B	-207	260	2	N	-0-			-0-
10	248 #	262	-0-	14 B	-193	262	2	N	-0-			-0-
11	240 #	254	-0-	14 B	-179	254	2	N	-0-			-0-
12	248 #	259	-0-	11 B	-168	259	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 2,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 143 RRCID -> 162077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4536 PERF. 2607 - 2889

M	O	ALLOW CODE	GAS 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		84 R	84	-0-	-0- B	-0-	84 3	Y	-0-			-0-	
02		78 R	78	-0-	-0- B	-0-	78 3	Y	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		97 R	97	-0-	-0- B	-0-	97 3	Y	-0-			-0-	
04		70 R	70	-0-	-0- B	-0-	70 3	Y	-0-			-0-	
05		49 R	49	-0-	-0- B	-0-	49 3	Y	-0-			-0-	
06		34 R	34	-0-	-0- B	-0-	34 3	Y	-0-			-0-	
07		45 R	45	-0-	-0- B	-0-	45 2	Y	-0-			-0-	
08		47 R	47	-0-	-0- B	-0-	47 2	Y	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DLQ	G-10	50	-0-	50 B	50	50 2	Y	-0-			-0-	
10	DLQ	G-10	69	-0-	69 B	119	69 2	Y	-0-			-0-	
11	DLQ	G-10	66	-0-	66 B	185	66 2	Y	-0-			-0-	
12	DLQ	G-10	71	-0-	71 B	256	71 2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			760	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 192278 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982

01	1147 #	1014	-0-	-133 B	-428	1014 3		N	-0-			-0-	
02	1036 #	342	-0-	-694 B	-1122	342 3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -953 CANCELLED UNDERAGE -> -169													
03	1147 #	276	-0-	-871 B	-1824	276 3		N	-0-			-0-	
04	1110 #	1177	-0-	67 B	-1757	1177 3		N	-0-			-0-	
05	1116 #	1117	-0-	1 B	-1756	1117 3		N	-0-			-0-	
06	990 #	644	-0-	-346 B	-2102	644 3		N	-0-			-0-	
07	1147 #	1315	-0-	168 B	-1934	1315 2		N	-0-			-0-	
08	1147 #	950	-0-	-197 B	-2131	950 2		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1414 CANCELLED UNDERAGE -> -717													
09	1110 #	1210	-0-	100 B	-1314	1210 2		N	-0-			-0-	
10	1116 #	1129	-0-	13 B	-1301	1129 2		N	-0-			-0-	
11	630 #	1069	-0-	439 B	-862	1069 2		N	-0-			-0-	
12	1147 #	1097	-0-	-50 B	-912	1097 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			11,340	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 193717 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-						

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199727 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	134 R	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			Y	-0-			-0-
02	120 R	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	279 #	129	-0-	-150 B	-150	129	3			Y	-0-			-0-
04	270 #	63	-0-	-207 B	-357	63	3			Y	-0-			-0-
05	279 #	67	-0-	-212 B	-569	67	3			Y	-0-			-0-
06	120 #	25	-0-	-95 B	-664	25	3			Y	-0-			-0-
07	124 #	45	-0-	-79 B	-743	45	2			Y	-0-			-0-
08	124 #	90	-0-	-34 B	-777	90	2			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -777														
09	DLQ G-10	113	-0-	113 B	-664	113	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	133	-0-	133 B	-531	133	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	226	-0-	226 B	-305	226	2			Y	-0-			-0-
*12	42 R	347	-0-	305 B	-0-	347	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,492		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-								

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 11 D RRCID -> 212962 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2756 - 3055

01	11 #	17	-0-	6 B	-107	17	3			N	-0-			-0-
02	12 #	12	-0-	-0- B	-107	12	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -42 CANCELLED UNDERAGE -> -65														
03	13 #	8	-0-	-5 B	-47	8	3			N	-0-			-0-
04	30 #	11	-0-	-19 B	-66	11	3			N	-0-			-0-
05	31 #	9	-0-	-22 B	-88	9	3			N	-0-			-0-
06	30 #	2	-0-	-28 B	-116	2	3			N	-0-			-0-
07	12 #	-0-	-0-	-12 B	-128					N	-0-			-0-
08	11 #	-0-	-0-	-11 B	-139					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -97 CANCELLED UNDERAGE -> -42														
09	11 #	-0-	-0-	-11 B	-108					N	-0-			-0-
10	9 #	-0-	-0-	-9 B	-117					N	-0-			-0-
11	2 #	-0-	-0-	-2 B	-119					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-119					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		59		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 13 D RRCID -> 212963 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2735 - 2985

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	992 #	914	-0-	-78 B	-775	914	3	N	-0-		-0-
02	896 #	615	-0-	-281 B	-1056	615	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-514	CANCELLED UNDERAGE ->		-542				
03	992 #	713	-0-	-279 B	-793	713	3	N	-0-		-0-
04	960 #	941	-0-	-19 B	-812	941	3	N	-0-		-0-
05	961 #	942	-0-	-19 B	-831	942	3	N	-0-		-0-
06	870 #	547	-0-	-323 B	-1154	547	3	N	-0-		-0-
07	961 #	1131	-0-	170 B	-984	1131	2	N	-0-		-0-
08	961 #	822	-0-	-139 B	-1123	822	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-779	CANCELLED UNDERAGE ->		-344				
09	930 #	1036	-0-	106 B	-673	1036	2	N	-0-		-0-
10	930 #	1012	-0-	82 B	-591	1012	2	N	-0-		-0-
11	960 #	997	-0-	37 B	-554	997	2	N	-0-		-0-
12	992 #	994	-0-	2 B	-552	994	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 10,664 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	1023 #	855	-0-	-168 B	-1154	855	3	N	-0-		-0-
02	924 #	584	-0-	-340 B	-1494	584	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-714	CANCELLED UNDERAGE ->		-780				
03	1023 #	645	-0-	-378 B	-1092	645	3	N	-0-		-0-
04	990 #	956	-0-	-34 B	-1126	956	3	N	-0-		-0-
05	961 #	932	-0-	-29 B	-1155	932	3	N	-0-		-0-
06	840 #	523	-0-	-317 B	-1472	523	3	N	-0-		-0-
07	992 #	1062	-0-	70 B	-1402	1062	2	N	-0-		-0-
08	992 #	796	-0-	-196 B	-1598	796	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-954	CANCELLED UNDERAGE ->		-644				
09	960 #	1030	-0-	70 B	-884	1030	2	N	-0-		-0-
10	930 #	998	-0-	68 B	-816	998	2	N	-0-		-0-
11	990 #	988	-0-	-2 B	-818	988	2	N	-0-		-0-
12	1023 #	956	-0-	-67 B	-885	956	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 10,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 11 D RRCID -> 213012 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2680 - 3044

01	31 #	-0-	-0-	-31 B	-62			N	-0-		-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28 B	-90			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-90							
03	31 #	-0-	-0-	-31 B	-121			N	-0-		-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30 B	-151			N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0 B	-151			N	-0-		-0-
06	0 #	4	-0-	4 B	-147	4	3	N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0 B	-147			N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0 B	-147			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-61	CANCELLED UNDERAGE ->		-86				
09	4 #	-0-	-0-	-4 B	-65			N	-0-		-0-
10	4 #	-0-	-0-	-4 B	-69			N	-0-		-0-
11	4 #	-0-	-0-	-4 B	-73			N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0 B	-73			N	-0-		-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
 TUBB, J. B. -A- WELL #: 8 C RRCID -> 032979 COMPL. DATE 04/09/1964 TOTAL DEPTH 5603 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	496 #	452	-0-	-44 B	-89	452 2		Y	-0-			-0-		
02	448 #	402	-0-	-46 B	-135	402 2		Y	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -135														
03	434 #	447	-0-	13 B	-122	446 2	1 9	Y	1	1 1		-0-		
04	420 #	415	-0-	-5 B	-127	415 2		Y	-0-			-0-		
05	434 #	441	-0-	7 B	-120	441 2		Y	-0-			-0-		
06	420 #	393	-0-	-27 B	-147	393 2		Y	-0-			-0-		
07	434 #	490	-0-	56 B	-91	490 2		Y	-0-			-0-		
08	434 #	417	-0-	-17 B	-108	417 2		Y	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -49 CANCELLED UNDERAGE -> -59														
*09	T. A.	428	-0-	428 B	379	428 2		Y	-0-			-0-		
*10	T. A.	433	-0-	433 B	812	433 2		Y	-0-			-0-		
*11	1231 R	419	-0-	-812 B	-0-	419 2		Y	-0-			-0-		
12	465 #	406	-0-	-59 B	-59	406 2		Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		5,143	TOTAL CONDENSATE PROD:									1		

TUBB, J. B., ET AL TR. -C- WELL #: 2 RRCID -> 042836 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-		
02	T. A.	165	-0-	165 B	165	165 2		Y	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 165														
03	T. A.	2454	-0-	2454 B	2619	2454 2		Y	-0-			-0-		
04	T. A.	2500	-0-	2500 B	5119	2500 2		Y	-0-			-0-		
05	T. A.	2728	-0-	2728 B	7847	2728 2		Y	-0-			-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	7847			Y	-0-			-0-		
07	8002 R	155	-0-	-7847 B	-0-	155 2		Y	-0-			-0-		
08	496 #	153	-0-	-343 B	-343	153 2		Y	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -343														
*09	2640 #	236	-0-	-2404 B	-2747	236 2		Y	-0-			-0-		
*10	2728 #	488	-0-	-2240 B	-4987	488 2		Y	-0-			-0-		
*11	150 #	478	-0-	328 B	-4659	478 2		Y	-0-			-0-		
12	248 #	504	-0-	256 B	-4403	504 2		Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		9,861	TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-		

TUBB, J. B. -A- WELL #: 14 RRCID -> 050148 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2622 - 2865

01	930 #	802	-0-	-128 B	-2508	747 2	55 9	Y	50	51 1		30		
02	1064 #	1198	-0-	134 B	-2374	1161 2	37 9	Y	34	48 1		16		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -474 CANCELLED UNDERAGE -> -1900														
03	1209 #	1177	-0-	-32 B	-506	1111 2	66 9	Y	60	55 1		21		
04	1170 #	1185	-0-	15 B	-491	1143 2	42 9	Y	38	30 1		29		
05	1333 #	1246	-0-	-87 B	-578	1225 2	21 9	Y	19	40 1		8		
06	1290 #	1017	-0-	-273 B	-851	977 2	40 9	Y	36	34 1		10		
07	1333 #	1189	-0-	-144 B	-995	1163 2	26 9	Y	24	22 1		12		
08	1240 #	811	-0-	-429 B	-1424	785 2	26 9	Y	24	22 1		14		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -965 CANCELLED UNDERAGE -> -459														
09	1200 #	1005	-0-	-195 B	-1160	977 2	28 9	Y	25	27 1		12		
10	1240 #	1245	-0-	5 B	-1155	1211 2	34 9	Y	31	34 1		9		
11	1140 #	1197	-0-	57 B	-1098	1161 2	36 9	Y	33	27 1		15		
12	1178 #	1583	-0-	405 B	-693	1549 2	34 9	Y	31	34 1		12		
TOTAL GAS PROD:		13,655	TOTAL CONDENSATE PROD:									405		

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
 TUBB, J. B. -A- WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	775 #	1184	-0-	409 B	-366	1184	2			Y	-0-					-0-
02	700 #	559	-0-	-141 B	-507	559	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -507																
03	760 R	1267	-0-	507 B	-0-	1267	2			Y	-0-					-0-
04	1040 R	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
05	839 R	839	-0-	-0- B	-0-	806	2	33	4	Y	-0-					-0-
06	899 R	899	-0-	-0- B	-0-	659	2	240	4	Y	-0-					-0-
07	729 R	729	-0-	-0- B	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
08	799 R	799	-0-	-0- B	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	762 R	762	-0-	-0- B	-0-	737	2	25	4	Y	-0-					-0-
10	760 R	760	-0-	-0- B	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
11	781 R	781	-0-	-0- B	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
*12	653 R	653	-0-	-0- B	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 10,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

TUBB, J. B. -B- WELL #: 43 U RRCID -> 053346 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2637 - 2684

01	558 #	543	-0-	-15 B	-751	540	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	588 #	545	-0-	-43 B	-794	545	2			Y	-0-	2	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -530 CANCELLED UNDERAGE -> -264																
03	651 #	633	-0-	-18 B	-548	633	2			Y	-0-					-0-
04	630 #	523	-0-	-107 B	-655	523	2			Y	-0-					-0-
05	651 #	610	-0-	-41 B	-696	610	2			Y	-0-					-0-
06	600 #	451	-0-	-149 B	-845	451	2			Y	-0-					-0-
07	620 #	605	-0-	-15 B	-860	605	2			Y	-0-					-0-
08	620 #	560	-0-	-60 B	-920	560	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -390 CANCELLED UNDERAGE -> -530																
*09	600 #	434	-0-	-166 B	-556	434	2			Y	-0-					-0-
*10	620 #	340	-0-	-280 B	-836	340	2			Y	-0-					-0-
*11	600 #	189	-0-	-411 B	-1247	189	2			Y	-0-					-0-
12	620 #	652	-0-	32 B	-1215	652	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 6,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 3																

TUBB, J. B. -A- WELL #: 9 RRCID -> 055506 COMPL. DATE 06/09/1973 TOTAL DEPTH 5743 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-																

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
 TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068154 COMPL. DATE 08/24/1976 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 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	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 #: 44 RRCID -> 154229 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2773

01	743 R	220	-0-	-523	B	-0-	220	3		Y	-0-					-0-	
02	79 R	79	-0-	-0-	B	-0-	79	3		Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	344 R	344	-0-	-0-	B	-0-	344	3		Y	-0-					-0-	
04	386 R	386	-0-	-0-	B	-0-	386	3		Y	-0-					-0-	
05	443 R	443	-0-	-0-	B	-0-	443	3		Y	-0-					-0-	
06	556 R	556	-0-	-0-	B	-0-	556	3		Y	-0-					-0-	
07	239 R	239	-0-	-0-	B	-0-	239	3		Y	-0-					-0-	
08	582 R	582	-0-	-0-	B	-0-	582	3		Y	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	417 R	417	-0-	-0-	B	-0-	417	3		Y	-0-					-0-	
*10	403 #	402	-0-	-1	B	-1	402	3		Y	-0-					-0-	
*11	390 #	391	-0-	1	B	-0-	391	3		Y	-0-					-0-	
*12	426 R	426	-0-	-0-	B	-0-	426	3		Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,485															
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
 TUBB, J. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 159476 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 2684 - 2995

M	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	3013 R	616	-0-	-2397 B	-0-	616 2		Y	-0-			-0-		
02	403 R	403	-0-	-0- B	-0-	403 2		Y	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	491 R	491	-0-	-0- B	-0-	491 2		Y	-0-			-0-		
04	455 R	455	-0-	-0- B	-0-	455 2		Y	-0-			-0-		
05	346 R	346	-0-	-0- B	-0-	346 2		Y	-0-			-0-		
06	300 #	237	-0-	-63 B	-63	237 2		Y	-0-			-0-		
07	310 #	351	-0-	41 B	-22	351 2		Y	-0-			-0-		
08	338 R	360	-0-	22 B	-0-	360 2		Y	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	450 #	367	-0-	-83 B	-83	367 2		Y	-0-			-0-		
10	343 R	426	-0-	83 B	-0-	426 2		Y	-0-			-0-		
11	471 R	471	-0-	-0- B	-0-	471 2		Y	-0-			-0-		
*12	398 R	398	-0-	-0- B	-0-	398 2		Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		4,921											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 16 RRCID -> 159477 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2682 - 2850

01	558 #	484	-0-	-74 B	-135	484 2		Y	-0-			-0-		
02	504 #	379	-0-	-125 B	-260	379 2		Y	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -260														
03	558 #	553	-0-	-5 B	-265	553 2		Y	-0-			-0-		
04	540 #	499	-0-	-41 B	-306	499 2		Y	-0-			-0-		
05	527 #	487	-0-	-40 B	-346	487 2		Y	-0-			-0-		
06	540 #	386	-0-	-154 B	-500	386 2		Y	-0-			-0-		
07	558 #	526	-0-	-32 B	-532	526 2		Y	-0-			-0-		
08	558 #	497	-0-	-61 B	-593	497 2		Y	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -333 CANCELLED UNDERAGE -> -260														
09	510 #	494	-0-	-16 B	-349	494 2		Y	-0-			-0-		
10	527 #	508	-0-	-19 B	-368	508 2		Y	-0-			-0-		
11	510 #	461	-0-	-49 B	-417	461 2		Y	-0-			-0-		
12	527 #	465	-0-	-62 B	-479	465 2		Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		5,739											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 20 RRCID -> 159478 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2624 - 3040

01	279 #	217	-0-	-62 B	-810	208 2	9 9	Y	8	9 1		5		
02	196 #	203	-0-	7 B	-803	200 2	3 9	Y	3	6 1		2		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -436 CANCELLED UNDERAGE -> -367														
03	217 #	219	-0-	2 B	-434	200 2	19 9	Y	17	14 1		5		
04	210 #	233	-0-	23 B	-411	216 2	17 9	Y	15	10 1		10		
05	217 #	198	-0-	-19 B	-430	189 2	9 9	Y	8	15 1		3		
06	210 #	204	-0-	-6 B	-436	183 2	21 9	Y	19	17 1		5		
07	248 #	267	-0-	19 B	-417	243 2	24 9	Y	22	18 1		9		
08	248 #	251	-0-	3 B	-414	225 2	26 9	Y	24	20 1		13		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -25 CANCELLED UNDERAGE -> -389														
*09	240 #	243	-0-	3 B	-22	215 2	28 9	Y	25	26 1		12		
*10	279 #	291	-0-	12 B	-10	259 2	32 9	Y	29	33 1		8		
*11	270 #	172	-0-	-98 B	-108	144 2	28 9	Y	25	21 1		12		
12	279 #	179	-0-	-100 B	-208	176 2	3 9	Y	3	11 1		4		
TOTAL GAS PROD:		2,677											TOTAL CONDENSATE PROD:	198

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
 TUBB, J. B. -A- WELL #: 5 RRCID -> 160138 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 2733 - 2878

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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		713 #	685	-0-	-28	B	-155	683	2	2	9	Y	2		1	1		1		
02		644 #	615	-0-	-29	B	-184	615	2			Y	-0-		1	1		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-98		CANCELLED UNDERAGE ->		-86											
03		682 #	674	-0-	-8	B	-106	674	2			Y	-0-					-0-		
04		660 #	659	-0-	-1	B	-107	659	2			Y	-0-					-0-		
05		682 #	675	-0-	-7	B	-114	675	2			Y	-0-					-0-		
06		660 #	584	-0-	-76	B	-190	584	2			Y	-0-					-0-		
07		682 #	704	-0-	22	B	-168	704	2			Y	-0-					-0-		
08		682 #	681	-0-	-1	B	-169	681	2			Y	-0-					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-93		CANCELLED UNDERAGE ->		-76											
09		660 #	650	-0-	-10	B	-103	650	2			Y	-0-					-0-		
10		682 #	663	-0-	-19	B	-122	663	2			Y	-0-					-0-		
11		660 #	591	-0-	-69	B	-191	591	2			Y	-0-					-0-		
*12		935 R	1126	-0-	191	B	-0-	690	2	436	9	Y	396	295	1			101		
TOTAL GAS PROD:			8,307										398							
												TOTAL CONDENSATE PROD:		398						

TUBB, J. B. -A- WELL #: 28 RRCID -> 160144 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2633 - 2858

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	6	6	8			-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:		6						

TUBB, J. B. -A- WELL #: 12 RRCID -> 160315 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2685 - 3035

01		713 #	684	-0-	-29	B	-399	684	2			Y	-0-					-0-		
02		644 #	631	-0-	-13	B	-412	631	2			Y	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-355		CANCELLED UNDERAGE ->		-57											
03		682 #	696	-0-	14	B	-341	696	2			Y	-0-					-0-		
04		660 #	667	-0-	7	B	-334	667	2			Y	-0-					-0-		
05		682 #	685	-0-	3	B	-331	685	2			Y	-0-					-0-		
06		660 #	619	-0-	-41	B	-372	619	2			Y	-0-					-0-		
07		682 #	679	-0-	-3	B	-375	679	2			Y	-0-					-0-		
08		682 #	667	-0-	-15	B	-390	667	2			Y	-0-					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-59		CANCELLED UNDERAGE ->		-331											
09		660 #	656	-0-	-4	B	-63	656	2			Y	-0-					-0-		
10		682 #	693	-0-	11	B	-52	693	2			Y	-0-					-0-		
11		660 #	664	-0-	4	B	-48	664	2			Y	-0-					-0-		
12		682 #	674	-0-	-8	B	-56	674	2			Y	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			8,015																	
												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
 TUBB, J. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 3076

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	1333 #	-0-	-0-	-1333 B	-5272					Y	-0-				-0-
02	1148 #	352	-0-	-796 B	-6068	352	2			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5160	CANCELLED UNDERAGE ->		-908								
03	961 #	724	-0-	-237 B	-5397	724	2			Y	-0-				-0-
04	90 #	41	-0-	-49 B	-5446	41	2			Y	-0-				-0-
05	403 #	4	-0-	-399 B	-5845	4	2			Y	-0-				-0-
06	690 #	-0-	-0-	-690 B	-6535					Y	-0-				-0-
07	713 #	-0-	-0-	-713 B	-7248					Y	-0-				-0-
08	713 #	726	-0-	13 B	-7235	726	2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2088	CANCELLED UNDERAGE ->		-5147								
*09	T. A.	510	-0-	510 B	-1578	510	2			Y	-0-				-0-
*10	T. A.	385	-0-	385 B	-1193	385	2			Y	-0-				-0-
*11	0 #	61	-0-	61 B	-1132	61	2			Y	-0-				-0-
12	527 #	377	-0-	-150 B	-1282	377	2			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,180													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 21 RRCID -> 264296 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 3044

01	372 #	78	-0-	-294 B	-1888	78	2			N	-0-				-0-
02	420 #	69	-0-	-351 B	-2239	69	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1207	CANCELLED UNDERAGE ->		-1032								
03	465 #	68	-0-	-397 B	-1604	68	2			N	-0-				-0-
04	450 #	60	-0-	-390 B	-1994	60	2			N	-0-				-0-
05	93 #	52	-0-	-41 B	-2035	50	2	2	4	N	-0-				-0-
06	90 #	9	-0-	-81 B	-2116	7	2	2	4	N	-0-				-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62 B	-2178					N	-0-				-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62 B	-2240					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1033	CANCELLED UNDERAGE ->		-1207								
09	60 #	-0-	-0-	-60 B	-1093					N	-0-				-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62 B	-1155					N	-0-				-0-
11	9 #	88	-0-	79 B	-1076	88	2			N	-0-				-0-
*12	0 #	691	-0-	691 B	-385	691	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,115													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
 MCKNIGHT, M. B. WELL #: 70 RRCID -> 270726 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2904 - 3114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 #	57	-0-	-408 B	-720	29	3	28	9	Y	25	26	0			2
02	420 #	39	-0-	-381 B	-1101	22	3	17	9	Y	15	16	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1101																
03	558 #	766	-0-	208 B	-893	741	3	25	9	Y	23	22	0			2
04	540 #	666	-0-	126 B	-767	640	3	26	9	Y	24	24	0			2
05	155 #	649	-0-	494 B	-273	584	3	35	4	Y	27	27	0			2
30 9																
06	720 #	627	-0-	-93 B	-366	467	3	132	4	Y	25	26	0			1
28 9																
07	744 #	596	-0-	-148 B	-514	567	3	29	9	Y	26	26	0			1
08	744 #	694	-0-	-50 B	-564	665	3	29	9	Y	26	26	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -291 CANCELLED UNDERAGE -> -273																
09	660 #	609	-0-	-51 B	-342	566	3	15	4	Y	25	23	0			3
28 9																
10	651 #	649	-0-	-2 B	-344	621	3	28	9	Y	25	25	0			3
11	660 #	739	-0-	79 B	-265	711	3	28	9	Y	25	27	0			1
12	682 #	779	-0-	97 B	-168	742	3	11	4	Y	24	24	0			1
26 9																
TOTAL GAS PROD:		6,870		TOTAL CONDENSATE PROD:		290										

TUBB WELL #: 5 RRCID -> 281779 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2662 - 2886

01	651 #	333	-0-	-318 B	-1660	282	2	51	9	Y	46	44	1			26
02	588 #	366	-0-	-222 B	-1882	347	2	19	9	Y	17	32	1			11
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1882																
03	589 #	475	-0-	-114 B	-1996	450	2	25	9	Y	23	25	1			9
04	510 #	888	-0-	378 B	-1618	870	2	18	9	Y	16	13	1			12
05	403 #	762	-0-	359 B	-1259	731	2	25	4	Y	5	14	1			3
6 9																
06	450 #	625	-0-	175 B	-1084	464	2	131	4	Y	27	23	1			7
30 9																
07	682 #	601	-0-	-81 B	-1165	587	2	14	9	Y	13	13	1			7
08	682 #	637	-0-	-45 B	-1210	637	2			Y	-0-	4	1			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -240 CANCELLED UNDERAGE -> -970																
09	660 #	481	-0-	-179 B	-419	471	2	10	4	Y	-0-	2	1			1
10	682 #	455	-0-	-227 B	-646	455	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	630 #	425	-0-	-205 B	-851	413	2	12	9	Y	11	7	1			4
12	651 #	444	-0-	-207 B	-1058	414	2	30	9	Y	27	23	1			8
TOTAL GAS PROD:		6,492		TOTAL CONDENSATE PROD:		185										

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681															
TUBB, J. B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 281780 COMPL. DATE 03/23/1970 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 2802 - 2848															
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		62 #	102	-0-	40 B	-64	73	2	29	9	Y	26	17	1	10
02		56 #	117	-0-	61 B	-3	107	2	10	9	Y	9	14	1	5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3															
03		82 R	85	-0-	3 B	-0-	75	2	10	9	Y	9	10	1	4
04		100 R	100	-0-	-0- B	-0-	90	2	10	9	Y	9	7	1	6
05		132 R	132	-0-	-0- B	-0-	119	2	5	4	Y	7	11	1	2
8 9															
06		140 R	140	-0-	-0- B	-0-	82	2	30	4	Y	25	21	1	6
28 9															
07		190 R	190	-0-	-0- B	-0-	166	2	24	9	Y	22	18	1	10
08		124 R	124	-0-	-0- B	-0-	99	2	25	9	Y	23	20	1	13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		150 R	150	-0-	-0- B	-0-	121	2	4	4	Y	23	25	1	11
25 9															
10		162 R	162	-0-	-0- B	-0-	130	2	32	9	Y	29	32	1	8
11		257 R	257	-0-	-0- B	-0-	228	2	29	9	Y	26	22	1	12
*12		267 R	267	-0-	-0- B	-0-	246	2	21	9	Y	19	23	1	8
TOTAL GAS PROD:			1,826			TOTAL CONDENSATE PROD:			227						

WALSH & WATTS, INC. 895060															
TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 18 RRCID -> 048328 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A															
01		0 #	7	-0-	7 B	-237	7	3			Y	-0-			-0-
02		0 #	5	-0-	5 B	-232	5	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -232															
03		155 #	7	-0-	-148 B	-148	7	3			Y	-0-			-0-
04		150 #	6	-0-	-144 B	-292	6	3			Y	-0-			-0-
05		62 #	6	-0-	-56 B	-348	6	3			Y	-0-			-0-
06		7 #	7	-0-	-0- B	-348	7	3			Y	-0-			-0-
07		7 #	7	-0-	-0- B	-348	7	3			Y	-0-			-0-
08		7 #	-0-	-0-	-7 B	-355	7	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -355															
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-355					Y	-0-			-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-355					Y	-0-			-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-355					Y	-0-			-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-355					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			45			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		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-619					Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-619					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -619															
03		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE					
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.//		895060									
TUBB, J.B. -B- TR-A		WELL #:		61	RRCID ->	281781	COMPL. DATE	06/30/1984	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2566 - 2853	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1455 R	293	-0-	-1162 B	-0-	291 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
02		1834 R	1834	-0-	-0- B	-0-	1834 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		372 #	311	-0-	-61 B	-61	311 3		Y	-0-			-0-
04		420 R	481	-0-	61 B	-0-	318 3	163 9	Y	148	148 1		-0-
05		744 #	173	-0-	-571 B	-571	173 3		Y	-0-			-0-
06		720 #	71	-0-	-649 B	-1220	69 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
07		744 #	60	-0-	-684 B	-1904	59 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
08		496 #	112	-0-	-384 B	-2288	112 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2288													
09		DLQ G-10	53	-0-	53 B	-2235	53 3		Y	-0-			-0-
10		DLQ G-10	41	-0-	41 B	-2194	41 3		Y	-0-			-0-
11		DLQ G-10	41	-0-	41 B	-2153	41 3		Y	-0-			-0-
12		0 #	40	-0-	40 B	-2113	40 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,510		TOTAL CONDENSATE PROD:		153							

SAND HILLS (MCKNIGHT)		80473 310		ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056											
WADDELL TR I		WELL #:		379	RRCID ->	053921	COMPL. DATE	11/10/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01		573 R	573	-0-	-0-	-0-	573 2		Y	-0-			-0-
02		344 R	344	-0-	-0-	-0-	344 2		Y	-0-			-0-
03		558 #	472	-0-	-86	-0-	472 2		Y	-0-			-0-
04		540 #	519	-0-	-21	-0-	519 2		Y	-0-			-0-
05		558 #	243	-0-	-315	-0-	243 2		Y	-0-			-0-
06		703 R	703	-0-	-0-	-0-	703 2		Y	-0-			-0-
07		372 #	272	-0-	-100	-0-	272 2		Y	-0-			-0-
08		649 R	649	-0-	-0-	-0-	649 2		Y	-0-			-0-
09		478 R	478	-0-	-0-	-0-	478 2		Y	-0-			-0-
*10		621 R	621	-0-	-0-	-0-	621 2		Y	-0-			-0-
*11		527 R	527	-0-	-0-	-0-	527 2		Y	-0-			-0-
12		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,401		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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	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
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1264 RRCID -> 113323 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3481

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-								

WADDELL TR A WELL #: 1265 RRCID -> 121606 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3203 - 3432

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-								

WADDELL, W. N. ET AL TR. B WELL #: 1057 RRCID -> 121962 COMPL. DATE 02/29/1972 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2916 - 3395

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-								

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
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) 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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		794 R	794	-0-	-0-	-0-	794	2		Y	-0-			-0-
02		778 R	778	-0-	-0-	-0-	778	2		Y	-0-			-0-
03		744 #	547	-0-	-197	-0-	547	2		Y	-0-			-0-
04		720 #	714	-0-	-6	-0-	714	2		Y	-0-			-0-
05		744 #	487	-0-	-257	-0-	487	2		Y	-0-			-0-
06		910 R	910	-0-	-0-	-0-	910	2		Y	-0-			-0-
07		809 R	809	-0-	-0-	-0-	809	2		Y	-0-			-0-
08		744 #	542	-0-	-202	-0-	542	2		Y	-0-			-0-
09		335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	2		Y	-0-			-0-
10		914 R	914	-0-	-0-	-0-	914	2		Y	-0-			-0-
11		900 #	812	-0-	-88	-0-	812	2		Y	-0-			-0-
12		806 #	NO RPT	-0-	-806	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,642	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 104 RRCID -> 148488 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120														
01		2543 R	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2		Y	-0-			-0-
02		2062 R	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2		Y	-0-			-0-
03		2666 #	2293	-0-	-373	-0-	2293	2		Y	-0-			-0-
04		2580 #	2127	-0-	-453	-0-	2127	2		Y	-0-			-0-
05		2542 #	1954	-0-	-588	-0-	1954	2		Y	-0-			-0-
06		2460 #	2188	-0-	-272	-0-	2188	2		Y	-0-			-0-
07		2294 #	2062	-0-	-232	-0-	2062	2		Y	-0-			-0-
08		2294 #	1695	-0-	-599	-0-	1695	2		Y	-0-			-0-
09		1477 R	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2		Y	-0-			-0-
10		2319 R	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2		Y	-0-			-0-
11		2190 #	1909	-0-	-281	-0-	1909	2		Y	-0-			-0-
12		2077 #	NO RPT	-0-	-2077	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,629	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* 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		14B DENY	-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-						

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 685 RRCID -> 158035 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 2988 - 3154															
01		1647 R	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-			-0-
02		1374 R	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-			-0-
03		1542 R	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-			-0-
04		1478 R	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-			-0-
05		1457 #	1394	-0-	-63	-0-	1394	2			Y	-0-			-0-
06		1528 R	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-			-0-
07		1574 R	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			Y	-0-			-0-
08		1457 #	1043	-0-	-414	-0-	1043	2			Y	-0-			-0-
09		940 R	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-			-0-
10		1510 R	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-			-0-
11		1530 #	1499	-0-	-31	-0-	1499	2			Y	-0-			-0-
12		1581 #	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,529			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-					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-						

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 392 RRCID -> 159467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2497 - 3120															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		445 R	445	-0-	-0-	-0-	414	2	31	9	Y	28	27	0	4
02		60 R	60	-0-	-0-	-0-	36	2	24	9	Y	22	23	0	3
03		558 #	67	-0-	-491	-0-	36	2	31	9	Y	28	31	0	-0-
04		540 #	76	-0-	-464	-0-	42	2	34	9	Y	31	29	0	2
05		558 #	79	-0-	-479	-0-	34	2	45	9	Y	41	42	0	1
06		420 #	26	-0-	-394	-0-	15	2	11	9	Y	10	10	0	1
07		83 R	83	-0-	-0-	-0-	42	2	41	9	Y	37	36	0	2
08		93 #	67	-0-	-26	-0-	33	2	34	9	Y	31	32	0	1
09		83 R	83	-0-	-0-	-0-	44	2	33	9	Y	30	30	0	1
*10		63 R	63	-0-	-0-	-0-	28	2	35	9	Y	32	32	0	1
11		90 #	89	-0-	-1	-0-	52	2	37	9	Y	34	34	0	1
12		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:			1,138			TOTAL CONDENSATE PROD:			324						

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277															
01		2327 R	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-		-0-	
02		1339 R	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-		-0-	
03		2263 #	2041	-0-	-222	-0-	2041	2			N	-0-		-0-	
04		2190 #	2164	-0-	-26	-0-	2164	2			N	-0-		-0-	
05		2263 #	1723	-0-	-540	-0-	1723	2			N	-0-		-0-	
06		2190 #	1894	-0-	-296	-0-	1894	2			N	-0-		-0-	
07		2028 R	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-		-0-	
08		2232 #	1291	-0-	-941	-0-	1291	2			N	-0-		-0-	
09		2160 #	978	-0-	-1182	-0-	978	2			N	-0-		-0-	
10		1960 R	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-		-0-	
11		1950 #	1774	-0-	-176	-0-	1774	2			N	-0-		-0-	
12		2015 #	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			19,519			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CITATION OIL & GAS CORP. 154235															
BARNESLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 052456 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 4305 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-						

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	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	415 R	415	-0-	-0-	-0-	62	1	346	2	Y	6					29
						7	9									
02	357 R	357	-0-	-0-	-0-	48	1	305	2	Y	4					33
						4	9									
03	411 R	411	-0-	-0-	-0-	62	1	337	2	Y	11					44
						12	9									
04	346 R	346	-0-	-0-	-0-	60	1	273	2	Y	12					56
						13	9									
05	310 #	301	-0-	-9	-0-	62	1	238	2	Y	1					57
						1	9									
06	300 #	174	-0-	-126	-0-	60	1	112	2	Y	2					59
						2	9									
07	310 #	302	-0-	-8	-0-	62	1	240	2	Y	-0-					59
08	310 #	238	-0-	-72	-0-	62	1	176	2	Y	-0-	40	1			19
09	213 R	213	-0-	-0-	-0-	60	1	153	2	Y	-0-					19
10	310 #	201	-0-	-109	-0-	61	1	140	2	Y	-0-					19
11	428 R	428	-0-	-0-	-0-	113	1	314	2	Y	1					19
						1	9									
*12	599 R	599	-0-	-0-	-0-	124	1	475	2	Y	-0-					19
TOTAL GAS PROD:		3,985				TOTAL CONDENSATE PROD:		37								

BARNESLEY "D"		WELL #: 3 L		RRCID -> 152069		COMPL. DATE 08/01/1994		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914								
01	443 R	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-							-0-
02	445 R	445	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-							-0-
03	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-							-0-
04	389 R	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-							-0-
05	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-							-0-
06	210 #	125	-0-	-85	-0-	125	2	N	-0-							-0-
07	414 R	414	-0-	-0-	-0-	414	2	N	-0-							-0-
08	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-							-0-
09	396 R	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-							-0-
10	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-							-0-
11	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-							-0-
*12	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		4,485				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BARNESLEY "D"		WELL #: 4		RRCID -> 171450		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE							
CONTANGO RESOURCES, INC.				173206										
LEA, P.J. A/C 2				WELL #: 28	RRCID -> 052666	COMPL. DATE 09/06/1978	TOTAL DEPTH 3411	PERF. 3018	- 3411					
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	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-						

LEA, P. J. A/C 2				WELL #: 31	RRCID -> 055587	COMPL. DATE 09/25/1978	TOTAL DEPTH 3521	PERF. 2974	- 3464					
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	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-						

LEA, P. J. A/C 2				WELL #: 26	RRCID -> 057965	COMPL. DATE 03/31/1956	TOTAL DEPTH 3663	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	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-						

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE							
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.//		173206										
LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		23	RRCID ->	060723	COMPL. DATE	10/11/1978	TOTAL DEPTH	3521	PERF.	3017 - 3246		
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	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.	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-						

LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		34	RRCID ->	074253	COMPL. DATE	11/25/1977	TOTAL DEPTH	3515	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	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. A/C 2		WELL #:		35	RRCID ->	074341	COMPL. DATE	12/08/1977	TOTAL DEPTH	3350	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	55	2			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	920	-0-	920	975	920	2			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	790	-0-	790	1765	790	2			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	871	-0-	871	2636	871	2			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	874	-0-	874	3510	874	2			Y	-0-			-0-
*11	3510 R	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-			-0-
12	868 #	804	-0-	-64	-0-	804	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,314				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.//		173206								
LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		36	RRCID ->	088379	COMPL. DATE	05/15/1980	TOTAL DEPTH	3305	PERF.	3003 - 3160
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		38	RRCID ->	095167	COMPL. DATE	04/11/1981	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2930 - 3196
01	264 R	-0-	-0-	-264	-0-			Y	-0-			31
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			31
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
10	T. A.	4813	-0-	4813	4813	4813	2	Y	-0-			31
11	T. A.	3945	-0-	3945	8758	3945	2	Y	-0-			31
*12	12921 R	4163	-0-	-8758	-0-	4163	2	Y	-0-			31
TOTAL GAS PROD:		12,921				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EXTEX OPERATING COMPANY		257062		WELL #:		11	RRCID ->	052925	COMPL. DATE	02/22/1972	TOTAL DEPTH	5640	PERF.	N/A
BARNESLEY, M. L.														
01	651 #	520	-0-	-131	-0-	519	3	1	9	Y	1			52
02	644 #	527	-0-	-117	-0-	516	3	11	9	Y	10			62
03	DLQ G-10	598	-0-	598	598	588	3	10	9	Y	9			71
04	DLQ G-10	565	-0-	565	1163	563	3	2	9	Y	2			73
05	DLQ G-10	574	-0-	574	1737	568	3	6	9	Y	5			78
06	DLQ G-10	358	-0-	358	2095	357	3	1	9	Y	1			79
07	2715 R	620	-0-	-2095	-0-	617	3	3	9	Y	3			82
08	473 R	473	-0-	-0-	-0-	467	3	6	9	Y	5			87
09	959 R	959	-0-	-0-	-0-	952	3	7	9	Y	6	77	1	16
10	1390 R	1390	-0-	-0-	-0-	1367	3	23	9	Y	21			37
*11	1036 R	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			Y	-0-			37
*12	962 R	962	-0-	-0-	-0-	962	3			Y	-0-			37
TOTAL GAS PROD:		8,582				TOTAL CONDENSATE PROD:		63						

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE							
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.//		257062										
BARNESLEY, M. L.		WELL #:		12	RRCID ->	052926	COMPL. DATE	02/28/1972	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	2662 -	2853	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		4220 R	876	-0-	-3344	-0-	874 3	2 9	Y	2				20
02		543 R	543	-0-	-0-	-0-	543 3		Y	-0-				20
03		619 R	619	-0-	-0-	-0-	619 3		Y	-0-				20
04		720 #	594	-0-	-126	-0-	592 3	2 9	Y	2				22
05		744 #	600	-0-	-144	-0-	599 3	1 9	Y	1				23
06		720 #	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-				23
07		620 #	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-				23
08		620 #	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-				23
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20 1			3
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 7			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 7			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,232				TOTAL CONDENSATE PROD:			5				

BARNESLEY, M. L. "A"		WELL #:		17	RRCID ->	169570	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2538 -	2778	
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		1351 R	1351	-0-	-0-	-0-	1351 3		N	-0-				39
02		1204 #	1202	-0-	-2	-0-	1202 3		N	-0-				39
03		1383 R	1383	-0-	-0-	-0-	1383 3		N	-0-				39
04		1314 R	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3		N	-0-				39
05		2358 R	2358	-0-	-0-	-0-	2358 3		N	-0-				39
06		1290 #	581	-0-	-709	-0-	581 3		N	-0-				39
07		1333 #	912	-0-	-421	-0-	912 3		N	-0-				39
08		1333 #	1139	-0-	-194	-0-	1139 3		N	-0-				39
09		1558 R	1558	-0-	-0-	-0-	1558 3		N	-0-				39
10		1333 #	407	-0-	-926	-0-	407 3		N	-0-				39
11		1110 #	-0-	-0-	-1110	-0-			N	-0-	39 1			-0-
12		1333 #	15	-0-	-1318	-0-	15 3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			12,220				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LARIO OIL & GAS COMPANY		486710												
TUBB, J. B. "D" -A/C -2		WELL #:		2	RRCID ->	059161	COMPL. DATE	06/25/1974	TOTAL DEPTH	4494	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				10
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				10
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				10
04	14B2	EXT	66	-0-	66	66	66 3		Y	-0-				10
05	14B2	EXT	72	-0-	72	138	72 3		Y	-0-				10
06	14B2	EXT	61	-0-	61	199	61 3		Y	-0-				10
07	14B2	EXT	59	-0-	59	258	59 3		Y	-0-				10
08	14B2	EXT	80	-0-	80	338	80 3		Y	-0-				10
09	14B	DENY	76	-0-	76	414	76 3		Y	-0-				10
10	14B	DENY	69	-0-	69	483	69 3		Y	-0-				10
11	14B	DENY	109	-0-	109	592	109 3		Y	-0-				10
*12	740	R	148	-0-	-592	-0-	148 3		Y	-0-				10
TOTAL GAS PROD:			740				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE					
LARIO OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		486710									
TUBB, J. B.		WELL #:		4	RRCID ->	075635	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4925	PERF.	2916 -	4088
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	-0-	-0-	-0-	132127		Y	-0-				7
02	SWR	10	543	-0-	543	132670	500 3	43 9	Y	39	20 1		26
03	SWR	10	451	-0-	451	133121	398 3	53 9	Y	48	17 1		57
04	SWR	10	321	-0-	321	133442	259 3	62 9	Y	56	45 1		68
05	SWR	10	498	-0-	498	133940	466 3	32 9	Y	29	60 1		37
06	SWR	10	184	-0-	184	134124	148 3	36 9	Y	33	41 1		29
07	SWR	10	224	-0-	224	134348	202 3	22 9	Y	20	31 1		18
08	SWR	10	342	-0-	342	134690	302 3	40 9	Y	36	22 1		32
09	SWR	10	411	-0-	411	135101	366 3	45 9	Y	41	39 1		34
10	SWR	10	353	-0-	353	135454	320 3	33 9	Y	30	27 1		37
11	SWR	10	388	-0-	388	135842	356 3	32 9	Y	29	24 1		42
12	SWR	10	445	-0-	445	136287	402 3	43 9	Y	39	37 1		44
TOTAL GAS PROD:		4,160		TOTAL CONDENSATE PROD:		400							

TUBB, J. B. D ACCT. #2		WELL #:		4	RRCID ->	076781	COMPL. DATE	04/07/1978	TOTAL DEPTH	4513	PERF.	2914 -	3098
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				7
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				7
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				7
04	14B2 EXT	121	-0-	121	121	121 3		Y	-0-				7
05	14B2 EXT	139	-0-	139	260	139 3		Y	-0-				7
06	14B2 EXT	119	-0-	119	379	119 3		Y	-0-				7
07	14B2 EXT	140	-0-	140	519	140 3		Y	-0-				7
08	14B2 EXT	110	-0-	110	629	110 3		Y	-0-				7
09	14B DENY	98	-0-	98	727	98 3		Y	-0-				7
10	14B DENY	136	-0-	136	863	136 3		Y	-0-				7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	863			Y	NO RPT				7
12	5 #	NO RPT	-0-	-5	858			Y	NO RPT				7
TOTAL GAS PROD:		863		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARTIN, JIMMY INC		530596		RRCID ->		240091	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	3016	PERF.	2656 -	2730
LOU LEE		WELL #:		1									
01	155 #	132	-0-	-23	-0-	132 2		N	-0-				-0-
02	140 #	129	-0-	-11	-0-	129 2		N	-0-				-0-
03	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-				-0-
04	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-				-0-
05	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-				-0-
06	339 R	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-				-0-
07	602 R	602	-0-	-0-	-0-	602 2		N	-0-				-0-
08	760 R	760	-0-	-0-	-0-	760 2		N	-0-				-0-
09	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-				-0-
10	922 R	922	-0-	-0-	-0-	922 2		N	-0-				-0-
11	957 R	957	-0-	-0-	-0-	957 2		N	-0-				-0-
*12	938 R	938	-0-	-0-	-0-	938 2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,917		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE								
MILLWEE OIL, INC.				569339											
DELANGE				WELL #: 1	RRCID -> 113070	COMPL. DATE 09/25/1984	TOTAL DEPTH 4070	PERF. 2668	- 3440						
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-					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	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-				-0-
08	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-				-0-
09	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-				-0-
10	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-				-0-
11	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-				-0-
12	248 #	233	-0-	-15	-0-	233	3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,364				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SLANT OPERATING, LLC				786697											
TUBB, J. B. A/C #1				WELL #: 53	RRCID -> 056121	COMPL. DATE 02/13/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
01	467 R	467	-0-	-0-	-0-	446	3	21	9	Y	19	23	1		4
02	481 R	481	-0-	-0-	-0-	463	3	18	9	Y	16	14	1		6
03	585 R	585	-0-	-0-	-0-	561	3	24	9	Y	22	22	1		6
04	319 R	319	-0-	-0-	-0-	299	3	20	9	Y	18	19	1		5
05	1054 #	269	-0-	-785	-0-	254	3	15	9	Y	14	15	1		4
06	570 #	75	-0-	-495	-0-	58	3	17	9	Y	15	7	1		12
07	589 #	126	-0-	-463	-0-	113	2	13	9	Y	12	20	1		4
08	589 #	234	-0-	-355	-0-	225	2	9	9	Y	8	12	1		-0-
09	DLQ G-10	283	-0-	283	-0-	282	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
10	DLQ G-10	336	-0-	336	-0-	619	2	3	9	Y	3	2	1		1
11	DLQ G-10	566	-0-	566	-0-	1185	2	1	9	Y	1	1	1		1
12	DLQ G-10	870	-0-	870	-0-	2055	2	3	9	Y	3	3	1		1
TOTAL GAS PROD:		4,611				TOTAL CONDENSATE PROD:		132							

TUBB, J. B. 'B' A/C 2				3K	RRCID -> 059871	COMPL. DATE 03/12/1993	TOTAL DEPTH 4540	PERF. 3054	- 4046						
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	31	37	1		7
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					Y	27	24	1		10
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	37	1		10
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	32	1		7
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	24	1		7
06	79 R	79	-0-	-0-	-0-	54	3	25	9	Y	23	11	1		19
07	123 R	123	-0-	-0-	-0-	110	2	13	9	Y	12	26	1		5
08	19 R	19	-0-	-0-	-0-	8	2	11	9	Y	10	10	1		5
09	DLQ G-10	34	-0-	34	-0-	21	2	13	9	Y	12	12	1		5
10	DLQ G-10	56	-0-	56	-0-	90	2	28	9	Y	25	19	1		11
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	90				Y	55	35	1		31
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	90				Y	30	46	1		15
TOTAL GAS PROD:		311				TOTAL CONDENSATE PROD:		315							

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
 TUBB, J. B. A WELL #: 33 RRCID -> 118146 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2944 - 4292

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

TUBB, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 127307 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384

01	2050 R	2050	-0-	-0-	-0-	-0-	1886	2	164	9	Y	149	146	1				85		
02	1848 #	1727	-0-	-121	-0-	-0-	1638	2	89	9	Y	81	125	1				41		
03	2201 #	1901	-0-	-300	-0-	-0-	1799	2	102	9	Y	93	97	1				37		
04	2130 #	1745	-0-	-385	-0-	-0-	1638	2	107	9	Y	97	68	1				66		
05	2201 #	1554	-0-	-647	-0-	-0-	1497	2	57	9	Y	52	99	1				19		
06	1980 #	1152	-0-	-828	-0-	-0-	1097	2	55	9	Y	50	53	1				16		
07	1922 #	1587	-0-	-335	-0-	-0-	1552	2	35	9	Y	32	31	1				17		
08	1891 #	1561	-0-	-330	-0-	-0-	1518	2	43	9	Y	39	34	1				22		
09	1637 R	1637	-0-	-0-	-0-	-0-	1583	2	54	9	Y	49	49	1				22		
10	1742 R	1742	-0-	-0-	-0-	-0-	1689	2	53	9	Y	48	56	1				14		
11	1614 R	1614	-0-	-0-	-0-	-0-	1555	2	59	9	Y	54	44	1				24		
*12	1556 R	1556	-0-	-0-	-0-	-0-	1521	2	35	9	Y	32	42	1				14		
TOTAL GAS PROD:			19,826																TOTAL CONDENSATE PROD:	776

TUBB, J.B. "B" WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262

01	775 #	602	-0-	-173	-0-	-0-	602	2			Y	-0-						-0-		
02	700 #	572	-0-	-128	-0-	-0-	572	2			Y	-0-						-0-		
03	713 #	524	-0-	-189	-0-	-0-	524	2			Y	-0-						-0-		
04	790 R	790	-0-	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-						-0-		
05	704 R	704	-0-	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-						-0-		
06	600 #	509	-0-	-91	-0-	-0-	509	2			Y	-0-						-0-		
07	713 #	649	-0-	-64	-0-	-0-	649	2			Y	-0-						-0-		
08	713 #	629	-0-	-84	-0-	-0-	629	2			Y	-0-						-0-		
*09	750 #	644	-0-	-106	-0-	-0-	644	2			Y	-0-						-0-		
*10	713 #	588	-0-	-125	-0-	-0-	588	2			Y	-0-						-0-		
*11	630 #	609	-0-	-21	-0-	-0-	609	2			Y	-0-						-0-		
12	651 #	569	-0-	-82	-0-	-0-	569	2			Y	-0-						-0-		
TOTAL GAS PROD:			7,389																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
 TUBB, J. B. "A" WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		527 #	405	-0-	-122	-0-	395	2	10	9	Y	9	11	1	6
02		560 #	434	-0-	-126	-0-	379	2	55	9	Y	50	42	1	14
03		465 #	458	-0-	-7	-0-	412	2	46	9	Y	42	41	1	15
04		450 #	444	-0-	-6	-0-	411	2	33	9	Y	30	23	1	22
05		565 R	565	-0-	-0-	-0-	524	2	41	9	Y	37	49	1	10
06		450 #	344	-0-	-106	-0-	293	2	51	9	Y	46	43	1	13
07		465 #	444	-0-	-21	-0-	418	2	26	9	Y	24	24	1	13
08		465 #	-0-	-0-	-465	-0-					Y	38	31	1	20
09		668 R	668	-0-	-0-	-0-	639	2	29	9	Y	26	32	1	14
10		843 R	843	-0-	-0-	-0-	808	2	35	9	Y	32	37	1	9
11		661 R	661	-0-	-0-	-0-	630	2	31	9	Y	28	24	1	13
*12		789 R	789	-0-	-0-	-0-	768	2	21	9	Y	19	24	1	8
TOTAL GAS PROD:			6,055			TOTAL CONDENSATE PROD:			381						

TUBB, J. B. "A" TR. B WELL #: 46 RRCID -> 264338 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123

01		93 #	55	-0-	-38	-0-	55	2			Y	-0-			-0-
02		84 #	57	-0-	-27	-0-	57	2			Y	-0-			-0-
03		62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-			-0-
04		60 #	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-			-0-
05		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-			-0-
06		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-			-0-
07		62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-			-0-
08		62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-			-0-
*09		60 #	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-			-0-
*10		62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-			-0-
*11		60 #	35	-0-	-25	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
*12		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			685			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TUBB, J. B. -B- WELL #: 41 RRCID -> 282136 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 4639 PERF. 3149 - 3403

01		227 R	227	-0-	-0-	-0-	213	2	14	9	Y	13	14	1	8
02		196 #	52	-0-	-144	-0-	44	2	8	9	Y	7	11	1	4
03		100 R	100	-0-	-0-	-0-	76	2	24	9	Y	22	19	1	7
04		111 R	111	-0-	-0-	-0-	88	2	23	9	Y	21	14	1	14
05		93 #	88	-0-	-5	-0-	75	2	3	4	Y	9	19	1	4
							10	9							
06		109 R	109	-0-	-0-	-0-	58	2	21	4	Y	27	24	1	7
							30	9							
07		112 R	112	-0-	-0-	-0-	88	2	24	9	Y	22	19	1	10
08		93 #	90	-0-	-3	-0-	65	2	25	9	Y	23	20	1	13
*09		90 #	79	-0-	-11	-0-	50	2	1	4	Y	25	26	1	12
							28	9							
*10		93 R	93	-0-	-0-	-0-	61	2	32	9	Y	29	33	1	8
*11		90 #	85	-0-	-5	-0-	56	2	29	9	Y	26	22	1	12
*12		114 R	114	-0-	-0-	-0-	93	2	21	9	Y	19	23	1	8
TOTAL GAS PROD:			1,260			TOTAL CONDENSATE PROD:			243						

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
 BARNESLEY, M. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 051902 COMPL. DATE 01/28/1972 TOTAL DEPTH 4370 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	651 #	616	-0-	-35	-0-	616	2			Y	-0-				-0-
02	588 #	444	-0-	-144	-0-	444	2			Y	-0-				-0-
03	652 R	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-				-0-
04	600 #	590	-0-	-10	-0-	590	2			Y	-0-				-0-
05	620 #	521	-0-	-99	-0-	521	2			Y	-0-				-0-
06	630 #	389	-0-	-241	-0-	389	2			Y	-0-				-0-
07	742 R	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-				-0-
08	651 #	515	-0-	-136	-0-	515	2			Y	-0-				-0-
09	641 R	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-				-0-
10	744 #	556	-0-	-188	-0-	556	2			Y	-0-				-0-
11	720 #	629	-0-	-91	-0-	629	2			Y	-0-				-0-
12	744 #	584	-0-	-160	-0-	584	2			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,879		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BARNESLEY, M. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 052555 COMPL. DATE 05/11/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

01	434 #	423	-0-	-11	-0-	411	2	12	9	Y	11				91
02	392 #	305	-0-	-87	-0-	296	2	9	9	Y	8				99
03	449 R	449	-0-	-0-	-0-	434	2	15	9	Y	14				113
04	420 #	403	-0-	-17	-0-	393	2	10	9	Y	9				122
05	434 #	356	-0-	-78	-0-	347	2	9	9	Y	8				130
06	420 #	265	-0-	-155	-0-	259	2	6	9	Y	5				135
07	505 R	505	-0-	-0-	-0-	495	2	10	9	Y	9				144
08	434 #	349	-0-	-85	-0-	343	2	6	9	Y	5				149
09	436 R	436	-0-	-0-	-0-	427	2	9	9	Y	8				157
10	434 #	380	-0-	-54	-0-	370	2	10	9	Y	9				166
11	432 R	432	-0-	-0-	-0-	420	2	12	9	Y	11				177
12	434 #	398	-0-	-36	-0-	389	2	9	9	Y	8				185
TOTAL GAS PROD:		4,701		TOTAL CONDENSATE PROD:		105									

BARNESLEY, M.L. WELL #: 3 RRCID -> 057082 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

01	403 #	366	-0-	-37	-0-	366	2			Y	-0-				49
02	364 #	294	-0-	-70	-0-	294	2			Y	-0-				49
03	403 #	381	-0-	-22	-0-	380	2	1	9	Y	1				50
04	371 R	371	-0-	-0-	-0-	369	2	2	9	Y	2				52
05	372 #	339	-0-	-33	-0-	337	2	2	9	Y	2				54
06	360 #	237	-0-	-123	-0-	237	2			Y	-0-				54
07	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-				54
08	372 #	355	-0-	-17	-0-	355	2			Y	-0-				54
09	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-				54
10	403 #	328	-0-	-75	-0-	326	2	2	9	Y	2				56
11	390 #	375	-0-	-15	-0-	373	2	2	9	Y	2	50	1		8
12	403 #	368	-0-	-35	-0-	367	2	1	9	Y	1				9
TOTAL GAS PROD:		4,193		TOTAL CONDENSATE PROD:		10									

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE					
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED		//CONT.//		872683									
BARNESLEY, M. L.		WELL #:		4	RRCID ->	065960	COMPL. DATE	03/26/1976	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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 #	366	-0-	-37	-0-	366 2		Y	-0-			110
02		364 #	295	-0-	-69	-0-	294 2		Y	1			111
03		403 #	382	-0-	-21	-0-	380 2		Y	2	9		113
04		372 R	372	-0-	-0-	-0-	369 2		Y	3	9		116
05		372 #	340	-0-	-32	-0-	337 2		Y	3	9		119
06		360 #	237	-0-	-123	-0-	237 2		Y				119
07		417 R	417	-0-	-0-	-0-	417 2		Y				119
08		372 #	355	-0-	-17	-0-	355 2		Y				119
09		364 R	364	-0-	-0-	-0-	362 2		Y	2	9		121
10		403 #	328	-0-	-75	-0-	325 2		Y	3	9		124
11		390 #	375	-0-	-15	-0-	373 2		Y	2	9	115 1	11
12		403 #	370	-0-	-33	-0-	367 2		Y	3	9		14
TOTAL GAS PROD:		4,201				TOTAL CONDENSATE PROD:				19			

SAND HILLS (SAN ANGELO)				80473 558	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
WADDELL TR A		WELL #:		1901	RRCID ->	201854	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	3542 - 3774	
		SWR											
01		10	2311	-0-	2311	9773	1716 2	595 9	Y	541	119 0	423 1	9
02		10	1646	-0-	1646	11419	1188 2	458 9	Y	416	414 0		11
03		10	2313	-0-	2313	13732	1770 2	543 9	Y	494	497 0		8
04		10	2767	-0-	2767	16499	2286 2	481 9	Y	437	436 0		9
05		10	780	-0-	780	17279	620 2	160 9	Y	145	149 0		5
06		10	6655	-0-	6655	23934	4371 2	2284 9	Y	2076	1965 0		116
07		10	4008	-0-	4008	27942	2317 2	1691 9	Y	1537	1590 0		63
08		10	4646	-0-	4646	32588	2723 2	1923 9	Y	1748	1781 0		30
09		10	2582	-0-	2582	35170	1410 2	1172 9	Y	1065	1082 0		13
10		10	4597	-0-	4597	39767	2429 2	2168 9	Y	1971	1952 0		32
11		10	4715	-0-	4715	44482	4257 2	458 9	Y	416	444 0		4
12		10	NO RPT	-0-	-0-	44482			Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		37,020				TOTAL CONDENSATE PROD:				10,846			

SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER)				80473 620	ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
WADDELL TR B		WELL #:		109	RRCID ->	197590	COMPL. DATE	05/29/2003	TOTAL DEPTH	4766	PERF.	3455 - 3592	
01		124 #	10	-0-	-114	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
02		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
03		93 #	5	-0-	-88	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
04		60 #	7	-0-	-53	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
05		10 #	6	-0-	-4	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
06		10 #	8	-0-	-2	-0-	8 2		Y	-0-			-0-
07		3 #	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
08		6 #	2	-0-	-4	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
09		7 #	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			-0-
10		6 #	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			-0-
11		8 #	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-			-0-
12		2 #	NO RPT	-0-	-2	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		41				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER) //CONT.// 80473 620 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 SLANT OPERATING, LLC 786697
 TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 U RRCID -> 099625 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 3602

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	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) 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 WADDELL TR I WELL #: 173 RRCID -> 051830 COMPL. DATE 01/12/1972 TOTAL DEPTH 5690 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WADDELL TR I WELL #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212

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-					-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	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

SAND HILLS (TUBB)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
MCKNIGHT, M. B. A //CONT.// 073056														
WELL #: 6 RRCID -> 131505 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT 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		653 R	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-			-0-
04		207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-
05		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
06		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
07		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		3251 R	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2		N	-0-			-0-
11		5 #	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
12		5 #	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,244			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WADDELL TR I														
WELL #: 168 RRCID -> 178338 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144														
01		2139 #	2065	-0-	-74	-0-	2065	2		N	-0-			-0-
02		1026 R	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		N	-0-			-0-
03		2139 #	1537	-0-	-602	-0-	1537	2		N	-0-			-0-
04		2173 R	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2		N	-0-			-0-
05		2077 #	928	-0-	-1149	-0-	928	2		N	-0-			-0-
06		2010 #	1433	-0-	-577	-0-	1433	2		N	-0-			-0-
07		1147 #	322	-0-	-825	-0-	322	2		N	-0-			-0-
08		2344 R	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2		N	-0-			-0-
09		2070 #	1660	-0-	-410	-0-	1660	2		N	-0-			-0-
*10		2202 R	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2		N	-0-			-0-
11		2070 #	1907	-0-	-163	-0-	1907	2		N	-0-			-0-
12		2139 #	NO RPT	-0-	-2139	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,597			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WADDELL TR I														
WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142														
01		775 #	729	-0-	-46	-0-	729	2		Y	-0-			-0-
02		324 R	324	-0-	-0-	-0-	324	2		Y	-0-			-0-
03		744 #	522	-0-	-222	-0-	522	2		Y	-0-			-0-
04		720 #	656	-0-	-64	-0-	656	2		Y	-0-			-0-
05		744 #	284	-0-	-460	-0-	284	2		Y	-0-			-0-
06		720 #	623	-0-	-97	-0-	623	2		Y	-0-			-0-
07		372 #	180	-0-	-192	-0-	180	2		Y	-0-			-0-
08		682 #	600	-0-	-82	-0-	600	2		Y	-0-			-0-
09		394 R	394	-0-	-0-	-0-	394	2		Y	-0-			-0-
*10		468 R	468	-0-	-0-	-0-	468	2		Y	-0-			-0-
11		630 #	475	-0-	-155	-0-	475	2		Y	-0-			-0-
12		589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,255			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAND HILLS (TUBB)		//CONT.//		80473 682	ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
WADDELL TR A		WELL #:		137	RRCID ->	191020	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4635	PERF. 4280 -	4635			
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	806 #	750	-0-	-56	-0-	750	2			Y	-0-				-0-
02	569 R	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-				-0-
03	775 #	717	-0-	-58	-0-	717	2			Y	-0-				-0-
04	775 R	775	-0-	-0-	-0-	758	2	17	9	Y	15	14	0		1
05	754 R	754	-0-	-0-	-0-	728	2	26	9	Y	24	24	0		1
06	720 #	598	-0-	-122	-0-	583	2	15	9	Y	14	14	0		1
07	803 R	803	-0-	-0-	-0-	796	2	7	9	Y	6	7	0		-0-
08	806 #	801	-0-	-5	-0-	801	2			Y	-0-				-0-
09	772 R	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-				-0-
10	720 R	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-				-0-
11	780 #	161	-0-	-619	-0-	161	2			Y	-0-				-0-
12	806 #	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,420		TOTAL CONDENSATE PROD:		59									

CITATION OIL & GAS CORP.				154235				CNTY: CRANE							
BARNESLEY, M. L.		WELL #:		2	RRCID ->	264678	COMPL. DATE	07/19/1991	TOTAL DEPTH	4305	PERF. 2543 -	4197			
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	335 R	335	-0-	-0-	-0-	64	1	271	2	Y	-0-				-0-
02	252 #	165	-0-	-87	-0-	41	1	124	2	Y	-0-				-0-
03	175 R	175	-0-	-0-	-0-	49	1	126	2	Y	-0-				-0-
04	270 #	221	-0-	-49	-0-	69	1	152	2	Y	-0-				-0-
05	287 R	287	-0-	-0-	-0-	66	1	221	2	Y	-0-				-0-
06	270 #	259	-0-	-11	-0-	64	1	195	2	Y	-0-				-0-
07	437 R	437	-0-	-0-	-0-	66	1	371	2	Y	-0-				-0-
08	393 R	393	-0-	-0-	-0-	87	1	306	2	Y	-0-				-0-
09	359 R	359	-0-	-0-	-0-	85	1	274	2	Y	-0-				-0-
10	421 R	421	-0-	-0-	-0-	66	1	355	2	Y	-0-				-0-
11	347 R	347	-0-	-0-	-0-	64	1	283	2	Y	-0-				-0-
*12	424 R	424	-0-	-0-	-0-	111	1	313	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,823		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BARNESLEY, M. L.				1	RRCID ->	288726	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	5667	PERF. 4142 -	4216			
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	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				4
02	168 #	167	-0-	-1	-0-	36	1	110	2	Y	19				23
						21	9								
03	190 R	190	-0-	-0-	-0-	43	1	112	2	Y	32	20	1		35
						35	9								
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				35
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				35
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-				35
07	521 R	521	-0-	-0-	-0-	58	1	329	2	Y	122	38	1		119
						134	9								
08	233 R	233	-0-	-0-	-0-	37	1	130	2	Y	60				179
						66	9								
09	211 R	211	-0-	-0-	-0-	35	1	114	2	Y	56				235
						62	9								
10	663 R	663	-0-	-0-	-0-	58	1	315	2	Y	264	342	1		157
						290	9								
11	494 R	494	-0-	-0-	-0-	56	1	252	2	Y	169	160	1		166
						186	9								
12	248 #	73	-0-	-175	-0-	13	1	36	2	Y	22				188
						24	9								
TOTAL GAS PROD:		2,552		TOTAL CONDENSATE PROD:		744									

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
MILLWEE OIL, INC. 569339
TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068776 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5772 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	17 R	17	-0-	-0-	-0-		17 3			Y	-0-					-0-
06	67 R	67	-0-	-0-	-0-		67 3			Y	-0-					-0-
07	100 R	100	-0-	-0-	-0-		100 3			Y	-0-					-0-
08	106 R	106	-0-	-0-	-0-		106 3			Y	-0-					-0-
09	112 R	112	-0-	-0-	-0-		112 3			Y	-0-					-0-
10	103 R	103	-0-	-0-	-0-		103 3			Y	-0-					-0-
11	116 R	116	-0-	-0-	-0-		116 3			Y	-0-					-0-
12	124 #	109	-0-	-15	-0-		109 3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		730		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

TUBB "B" WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A

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

SLANT OPERATING, LLC 786697
TUBB, J. B. -B- WELL #: 15 RRCID -> 067554 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2718 - 4472

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-										

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 TUBB, J. B. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 069237 COMPL. DATE 12/08/1975 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	* 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-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 154 RRCID -> 092231 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2670 - 4383

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

TUBB, J. B. C WELL #: 31 RRCID -> 102328 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3050 - 4626

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																			
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697																			
TUBB, J. B. "D" WELL #: 3 RRCID -> 127904 COMPL. DATE 11/09/1986 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694																			
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		1613 R	1613	-0-	-0-	-0-	-0-	1529	3	84	9	Y	76	85	1			16	
02		1467 R	1467	-0-	-0-	-0-	-0-	1411	3	56	9	Y	51	49	1			18	
03		2572 R	2572	-0-	-0-	-0-	-0-	2496	3	76	9	Y	69	69	1			18	
04		750 #	732	-0-	-18	-0-	-0-	653	3	79	9	Y	72	72	1			18	
05		775 #	316	-0-	-459	-0-	-0-	253	3	63	9	Y	57	59	1			16	
06		750 #	70	-0-	-680	-0-	-0-	22	3	48	9	Y	44	24	1			36	
07		775 #	121	-0-	-654	-0-	-0-	80	2	41	9	Y	37	59	1			14	
08		775 #	297	-0-	-478	-0-	-0-	277	2	20	9	Y	18	26	1			6	
09	DLQ	G-10	389	-0-	389	-0-	389	379	2	10	9	Y	9	8	1			7	
10	DLQ	G-10	2084	-0-	2084	-0-	2084	2076	2	8	9	Y	7	7	1			7	
11	DLQ	G-10	3093	-0-	3093	-0-	3093	5566	2	8	9	Y	7	4	1			10	
12	DLQ	G-10	3505	-0-	3505	-0-	3505	9071	2	8	9	Y	7	9	1			8	
TOTAL GAS PROD:			16,259			TOTAL CONDENSATE PROD:			454										

TUBB, J. B. C WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676																			
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-										

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 204 RRCID -> 147088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4240 - 4605																			
01	58	R	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-	
02	48	R	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-	
03	65	R	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-	
04	30	#	11	-0-	-19	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-	
05	31	#	14	-0-	-17	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-	
06	30	#	4	-0-	-26	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-	
07	31	#	21	-0-	-10	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-	
08	31	#	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-	
09	DLQ	G-10	26	-0-	26	-0-	26	26	2			Y	-0-					-0-	
10	DLQ	G-10	55	-0-	55	-0-	81	55	2			Y	-0-					-0-	
11	DLQ	G-10	92	-0-	92	-0-	173	92	2			Y	-0-					-0-	
12	DLQ	G-10	90	-0-	90	-0-	263	90	2			Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			508			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 L RRCID -> 148435 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 4706

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-				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-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 200 RRCID -> 157996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4746 PERF. 2743 - 4397

01	295 R	295	-0-	-0-	-0-	274	3	21	9	Y	19	23	1	4
02	337 R	337	-0-	-0-	-0-	319	3	18	9	Y	16	14	1	6
03	377 R	377	-0-	-0-	-0-	352	3	25	9	Y	23	23	1	6
04	349 R	349	-0-	-0-	-0-	328	3	21	9	Y	19	20	1	5
05	372 #	281	-0-	-91	-0-	266	3	15	9	Y	14	15	1	4
06	360 #	90	-0-	-270	-0-	73	3	17	9	Y	15	7	1	12
*07	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	12	7	-0-
08	372 #	-0-	-0-	-372	-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:		1,729				TOTAL CONDENSATE PROD:		106						

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-			-0-
06	T. A.	39	-0-	39	45	39	3			Y	-0-			-0-
07	T. A.	71	-0-	71	116	71	2			Y	-0-			-0-
08	T. A.	50	-0-	50	166	50	2			Y	-0-			-0-
09	T. A.	68	-0-	68	234	68	2			Y	-0-			-0-
10	T. A.	14	-0-	14	248	14	2			Y	-0-			-0-
11	248 R	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		248				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAND HILLS (TUBB)		//CONT.//		80473 682	ASSOCIATED	49B			CNTY: CRANE				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697									
TUBB, J. B. -C-		WELL #:		33	RRCID ->	223103	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4194 -	4556
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		1550 #	612	-0-	-938	-0-	591 3	21 9	Y	19	23 1		4
02		1400 #	503	-0-	-897	-0-	484 3	19 9	Y	17	15 1		6
03		775 #	678	-0-	-97	-0-	653 3	25 9	Y	23	23 1		6
04		750 #	107	-0-	-643	-0-	86 3	21 9	Y	19	20 1		5
05		775 #	130	-0-	-645	-0-	115 3	15 9	Y	14	15 1		4
06		660 #	35	-0-	-625	-0-	18 3	17 9	Y	15	7 1		12
07		682 #	111	-0-	-571	-0-	103 2	8 9	Y	7	16 1		3
08		682 #	125	-0-	-557	-0-	119 2	6 9	Y	5	7 1		1
09	DLQ	G-10	136	-0-	136		130 2	6 9	Y	5	5 1		1
10	DLQ	G-10	282	-0-	282		276 2	6 9	Y	5	5 1		1
11	DLQ	G-10	468	-0-	468		462 2	6 9	Y	5	3 1		3
12	DLQ	G-10	456	-0-	456		450 2	6 9	Y	5	6 1		2
TOTAL GAS PROD:		3,643		TOTAL CONDENSATE PROD:		139							

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY)		80473 744		ASSOCIATED	49B			CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056											
WADDELL TR A		WELL #:		592	RRCID ->	183024	COMPL. DATE	05/15/1999	TOTAL DEPTH	6005	PERF.	5054 -	5450
01		928 R	928	-0-	-0-	-0-	902 2	26 9	N	24	24 0		1
02		451 R	451	-0-	-0-	-0-	432 2	19 9	N	17	17 0		1
03		651 #	443	-0-	-208	-0-	426 2	17 9	N	15	16 0		-0-
04		630 #	6192	-0-	5562	-0-	5184 2	1008 9	N	916	895 0		21
05		10812 R	10812	-0-	-0-	-0-	9651 2	1161 9	N	1055	1052 0		24
06		12992 R	12992	-0-	-0-	-0-	12352 2	640 9	N	582	591 0		15
07		10265 R	10265	-0-	-0-	-0-	9514 2	751 9	N	683	679 0		19
08		10024 R	10024	-0-	-0-	-0-	9023 2	1001 9	N	910	908 0		21
09		7526 R	7526	-0-	-0-	-0-	6665 2	861 9	N	783	782 0		22
10		651 #	-0-	-0-	-651	-0-			N	660	667 0		15
11		630 #	-0-	-0-	-630	-0-			N	477	484 0		8
12		651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:		59,633		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,122							

WADDELL TR A		WELL #:		1150	RRCID ->	208048	COMPL. DATE	01/24/2005	TOTAL DEPTH	6030	PERF.	5116 -	5334
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	87488			Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	87488			Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	87488			Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	87488			Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	87488			Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	87488			Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	87488			Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	87488			Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	87488			Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	87488			Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	87488			Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	87488			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY, GAS)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
MCKNIGHT, M. B. "A"														
80473 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE														
073056														
WELL #: 9 RRCID -> 224883 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5057 - 5388														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS (L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3100 N	1486	-0-	-1614	6398	1255 2	231 9	Y	Y	210	220 0		18
02		2800 N	1005	-0-	-1795	4603	589 2	416 9	Y	Y	378	360 0		36
03		3100 N	1485	-0-	-1615	2988	947 2	538 9	Y	Y	489	509 0		16
04		3000 N	1184	-0-	-1816	1172	756 2	428 9	Y	Y	389	379 0		26
05	DLQ	G-10	1830	-0-	1830	3002	958 2	872 9	Y	Y	793	750 0		69
06		4698	2435	-0-	-2263	739	817 2	1618 9	Y	Y	1471	1472 0		68
07		4563 R	3824	-0-	-739	-0-	2200 2	1624 9	Y	Y	1476	1420 0		124
08		3009 R	3009	-0-	-0-	-0-	1738 2	1271 9	Y	Y	1155	1215 0		64
09		2968 R	2968	-0-	-0-	-0-	1878 2	1090 9	Y	Y	991	986 0		69
10		3813 #	2826	-0-	-987	-0-	1910 2	916 9	Y	Y	833	841 0		61
11		2236	1958	-0-	-278	-0-	1334 2	624 9	Y	Y	567	562 0		66
*12		3276	2506	-0-	-770	-0-	1718 2	788 9	Y	Y	716	705 0		77
TOTAL GAS PROD:			26,516		TOTAL CONDENSATE PROD:			9,468						

SAND HILLS (WICHITA ALBANY, S.)														
SLANT OPERATING, LLC														
TUBB, J. B. I														
80473 819 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE														
786697														
WELL #: 1 RRCID -> 205916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5169 - 5719														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS (L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		93 N	35	-0-	-58	-0-	14 3	21 9	Y	Y	19	23 1		4
02		84 N	35	-0-	-49	-0-	17 3	18 9	Y	Y	16	14 1		6
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	26 3	24 9	Y	Y	22	22 1		6
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	16 3	20 9	Y	Y	18	19 1		5
05		31 N	30	-0-	-1	-0-	15 3	15 9	Y	Y	14	15 1		4
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	5 3	17 9	Y	Y	15	7 1		12
07		31 N	21	-0-	-10	-0-	8 2	13 9	Y	Y	12	20 1		4
08		31 N	24	-0-	-7	-0-	15 2	9 9	Y	Y	8	12 1		-0-
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	19 2	1 9	Y	Y	1	1 1		-0-
10		25 N	25	-0-	-0-	-0-	22 2	3 9	Y	Y	3	2 1		1
11	DLQ	G-10	39	-0-	39	39	38 2	1 9	Y	Y	1	1 1		1
12	DLQ	G-10	61	-0-	61	100	58 2	3 9	Y	Y	3	3 1		1
TOTAL GAS PROD:			398		TOTAL CONDENSATE PROD:			132						

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL, W.N. ET AL														
80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE														
073056														
WELL #: 307 RRCID -> 151755 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2333 - 2485														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS (L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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	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		T. A.	-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-						

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1028	RRCID ->	152000	COMPL. DATE	08/19/1994	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2354 -	2488
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2	N	-0-			-0-	
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-			-0-	
03	620 N	611	-0-	-9	-0-	611	2	N	-0-			-0-	
04	600 N	587	-0-	-13	-0-	587	2	N	-0-			-0-	
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-			-0-	
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2	N	-0-			-0-	
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-	
08	558 N	-0-	-0-	-558	-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:		3,414		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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-							

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		988	RRCID ->	154681	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	5862	PERF.	2324 -	2380
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	Y	-0-			-0-	
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-			-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	DLQ G-10	15	-0-	15	15	15	2	Y	-0-			-0-	
07	DLQ G-10	19	-0-	19	34	19	2	Y	-0-			-0-	
08	DLQ G-10	45	-0-	45	79	36	2	Y	8	8	0	-0-	
09	DLQ G-10	105	-0-	105	184	57	2	Y	44	42	0	2	
*10	DLQ G-10	78	-0-	78	262	25	2	Y	48	47	0	3	
*11	368 N	106	-0-	-262	-0-	60	2	Y	42	43	0	2	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2	
TOTAL GAS PROD:		405		TOTAL CONDENSATE PROD:		142							

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1013 RRCID -> 154682 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2390 - 2498

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	402 N	402	-0-	-0-	-0-	340	2	62	9	N	56	56	0			4
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	270	2	59	9	N	54	52	0			6
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	362	2	73	9	N	66	67	0			5
04	390 N	310	-0-	-80	-0-	310	2			N	-0-	5	0			-0-
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
08	372 N	293	-0-	-79	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
*11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,737				TOTAL CONDENSATE PROD:					176					

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 533 RRCID -> 154781 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2339 - 2435

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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 974 RRCID -> 155479 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 2292 - 2395

01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03	620 N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					-0-
04	600 N	597	-0-	-3	-0-	597	2			N	-0-					-0-
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
11	570 N	555	-0-	-15	-0-	555	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,196				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		332	RRCID ->	157163	COMPL. DATE	01/23/1996	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 2340 - 2442		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-					

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		375	RRCID ->	157164	COMPL. DATE	01/23/1996	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2310 - 2410	
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-	-0-	
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-	-0-	
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-	-0-	
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-	-0-	
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-	-0-	
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-	-0-	
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-	-0-	
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-	-0-	
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-	-0-	
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-	-0-	
11	450 N	398	-0-	-52	-0-	398	2		N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,722				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	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2		N	-0-	-0-	
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-	-0-	
03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-	-0-	
04	840 N	822	-0-	-18	-0-	822	2		N	-0-	-0-	
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-	-0-	
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2		N	-0-	-0-	
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-	-0-	
08	837 N	747	-0-	-90	-0-	747	2		N	-0-	-0-	
09	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-	-0-	
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-	-0-	
*11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,968				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 1029		RRCID -> 157168		COMPL. DATE 01/23/1996		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2396 - 2468			
M	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	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-		-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-		-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-		-0-
04	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	2	N	-0-		-0-
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-		-0-
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-		-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-		-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-		-0-
11	300 N	233	-0-	-67	-0-	233	2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,627		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WADDELL, W.N. ETAL		WELL #: 290		RRCID -> 161950		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2414 - 2518			
M	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	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2	Y	-0-		-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	Y	-0-		-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-		-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		547		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WADDELL, W.N. ETAL		WELL #: 718		RRCID -> 161953		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2431 - 2458			
M	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
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 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		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2		Y	-0-		-0-		
02		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2		Y	-0-		-0-		
03		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2		Y	-0-		-0-		
04		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2		Y	-0-		-0-		
05	DLQ	G-10	793	-0-	793		793 2		Y	-0-		-0-		
06	DLQ	G-10	710	-0-	710		1503 2		Y	-0-		-0-		
07	DLQ	G-10	794	-0-	794		2297 2		Y	-0-		-0-		
08	DLQ	G-10	784	-0-	784		3081 2		Y	-0-		-0-		
09	DLQ	G-10	758	-0-	758		3839 2		Y	-0-		-0-		
10	DLQ	G-10	676	-0-	676		4515 2		Y	-0-		-0-		
*11		3000 N	607	-0-	-2393		2122 2		Y	-0-		-0-		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-		2122		Y	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:			8,302	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		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-		-0-		
02		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-		-0-		
03		868 N	401	-0-	-467	-0-	401 2		N	-0-		-0-		
04		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2		N	-0-		-0-		
05		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2		N	-0-		-0-		
06		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2		N	-0-		-0-		
07		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2		N	-0-		-0-		
08		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2		N	-0-		-0-		
09		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2		N	-0-		-0-		
10		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2		N	-0-		-0-		
*11		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2		N	-0-		-0-		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:			8,318	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		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2		Y	-0-		-0-		
02		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		Y	-0-		-0-		
03		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2		Y	-0-		-0-		
04		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		Y	-0-		-0-		
05	DLQ	G-10	637	-0-	637		637 2		Y	-0-		-0-		
06	DLQ	G-10	636	-0-	636		1273 2		Y	-0-		-0-		
07	DLQ	G-10	717	-0-	717		1990 2		Y	-0-		-0-		
08	DLQ	G-10	739	-0-	739		2729 2		Y	-0-		-0-		
09	DLQ	G-10	690	-0-	690		3419 2		Y	-0-		-0-		
10	DLQ	G-10	703	-0-	703		4122 2		Y	-0-		-0-		
*11		3000 N	679	-0-	-2321		1801 2		Y	-0-		-0-		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-		1801		Y	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:			7,626	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		1235	RRCID ->	215664	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2620 - 2736	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			AMT		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-			

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		1953	RRCID ->	220335	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	3662	PERF. 2548 - 2658	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			AMT		
01	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2	Y	-0-		-0-	
02	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2	Y	-0-		-0-	
03	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2	Y	-0-		-0-	
04	1500 N	1484	-0-	-16	-0-	1484	2	Y	-0-		-0-	
05	DLQ G-10	1435	-0-	1435	-0-	1435	2	Y	-0-		-0-	
06	DLQ G-10	1442	-0-	1442	-0-	2877	1442	2	Y	-0-	-0-	
07	DLQ G-10	1517	-0-	1517	-0-	4394	1517	2	Y	-0-	-0-	
08	DLQ G-10	1470	-0-	1470	-0-	5864	1470	2	Y	-0-	-0-	
09	DLQ G-10	1429	-0-	1429	-0-	7293	1429	2	Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	1479	-0-	1479	-0-	8772	1479	2	Y	-0-	-0-	
*11	3000 N	1455	-0-	-1545	-0-	7227	1455	2	Y	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7227			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		15,996					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		1453	RRCID ->	222836	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	4853	PERF. 2326 - 2424	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			AMT		
01	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2	Y	-0-		-0-	
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2	Y	-0-		-0-	
03	930 N	920	-0-	-10	-0-	920	2	Y	-0-		-0-	
04	900 N	879	-0-	-21	-0-	879	2	Y	-0-		-0-	
05	DLQ G-10	898	-0-	898	-0-	898	2	Y	-0-		-0-	
06	DLQ G-10	868	-0-	868	-0-	1766	868	2	Y	-0-	-0-	
07	DLQ G-10	893	-0-	893	-0-	2659	893	2	Y	-0-	-0-	
08	DLQ G-10	882	-0-	882	-0-	3541	882	2	Y	-0-	-0-	
09	DLQ G-10	856	-0-	856	-0-	4397	856	2	Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	890	-0-	890	-0-	5287	890	2	Y	-0-	-0-	
*11	3000 N	864	-0-	-2136	-0-	3151	864	2	Y	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3151			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,585					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
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) 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	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-			-0-
02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-			-0-
03	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-			-0-
04	990 N	912	-0-	-78	-0-	912	2			N	-0-			-0-
05	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-			-0-
06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-			-0-
07	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-			-0-
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-			-0-
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-			-0-
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-			-0-
*11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,153		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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-								

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		115	RRCID ->	222880	COMPL. DATE	10/16/2006	TOTAL DEPTH	4759	PERF.	2328 -	2456	
01	SWR 10	533	-0-	533	14941	419	2	114	9	N	104	99	0	7
02	SWR 10	739	-0-	739	15680	527	2	212	9	N	193	179	0	21
03	SWR 10	1030	-0-	1030	16710	771	2	259	9	N	235	238	0	18
04	SWR 10	1235	-0-	1235	17945	1013	2	222	9	N	202	201	0	19
05	SWR 10	1296	-0-	1296	19241	872	2	424	9	N	385	392	0	12
06	SWR 10	715	-0-	715	19956	542	2	173	9	N	157	162	0	7
07	SWR 10	610	-0-	610	20566	427	2	183	9	N	166	165	0	8
08	SWR 10	1302	-0-	1302	21868	1041	2	261	9	N	237	233	0	12
09	SWR 10	1236	-0-	1236	23104	993	2	243	9	N	221	221	0	12
*10	SWR 10	601	-0-	601	23705	330	2	271	9	N	246	242	0	16
11	SWR 10	1299	-0-	1299	25004	932	2	367	9	N	334	333	0	17
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25004					N	NO RPT			17
TOTAL GAS PROD:		10,596		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,480								

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
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 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		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2	Y	-0-		1
02		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	Y	-0-		1
03		403 N	-0-	-0-	-403	-0-		Y	-0-	1 0	-0-
04		390 N	-0-	-0-	-390	-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			574	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WADDELL, W. N. ETAL		WELL #:		97	RRCID ->	227384	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 2430 - 2516
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2	N	-0-		-0-
02		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2	N	-0-		-0-
03		372 N	361	-0-	-11	-0-	361 2	N	-0-		-0-
04		360 N	342	-0-	-18	-0-	342 2	N	-0-		-0-
05		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2	N	-0-		-0-
06		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2	N	-0-		-0-
07		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2	N	-0-		-0-
08		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2	N	-0-		-0-
09		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2	N	-0-		-0-
10		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2	N	-0-		-0-
*11		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,388	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WADDELL, W. N. ETAL		WELL #:		1036	RRCID ->	227387	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	3580	PERF. 2562 - 2658
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2	N	-0-		-0-
02		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2	N	-0-		-0-
03		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2	N	-0-		-0-
04		990 N	910	-0-	-80	-0-	910 2	N	-0-		-0-
05		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2	N	-0-		-0-
06		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 2	N	-0-		-0-
07		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2	N	-0-		-0-
08		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2	N	-0-		-0-
09		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2	N	-0-		-0-
10		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2	N	-0-		-0-
*11		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,477	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1025		RRCID -> 228816		COMPL. DATE 12/15/2014		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550				
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	AMT	CODE	BALANCE
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-		-0-
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-		-0-
03	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2		N	-0-		-0-
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-		-0-
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-		-0-
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-		-0-
07	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-		-0-
08	806 N	802	-0-	-4	-0-	802	2		N	-0-		-0-
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-		-0-
10	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2		N	-0-		-0-
*11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,592		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WADDELL, W. N. ETAL		WELL #: 120		RRCID -> 238249		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2503 - 2648				
01	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2		N	-0-		-0-
02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2		N	-0-		-0-
03	1519 N	1479	-0-	-40	-0-	1479	2		N	-0-		-0-
04	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2		N	-0-		-0-
05	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2		N	-0-		-0-
06	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2		N	-0-		-0-
07	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2		N	-0-		-0-
08	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2		N	-0-		-0-
09	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2		N	-0-		-0-
10	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2		N	-0-		-0-
*11	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,251		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WADDELL, W.N., ETAL		WELL #: 1433		RRCID -> 242153		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 4958 PERF. 2500 - 2580				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-						

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WADDELL, W.N., ETAL		WELL #:		1058	RRCID ->	242192	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	3470	PERF.	2274 -	2415
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
01		3100 N	941	-0-	-2159	1818	941 2		Y	-0-			-0-
02		2502 N	684	-0-	-1818	-0-	684 2		Y	-0-			-0-
03		961 N	918	-0-	-43	-0-	918 2		Y	-0-			-0-
04		900 N	852	-0-	-48	-0-	852 2		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	718	-0-	718	718	718 2		Y	-0-			-0-
06		1490 N	772	-0-	-718	-0-	772 2		Y	-0-			-0-
07		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2		Y	-0-			-0-
08		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2		Y	-0-			-0-
09		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2		Y	-0-			-0-
10		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2		Y	-0-			-0-
11		780 N	760	-0-	-20	-0-	760 2		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,926		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WADDELL, W. N. ETAL		WELL #:		849	RRCID ->	244883	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	3720	PERF.	2349 -	2510
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
01		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-			-0-
02		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-			-0-
03		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-			-0-
04		480 N	459	-0-	-21	-0-	459 2		N	-0-			-0-
05		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-			-0-
06		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-			-0-
07		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-			-0-
08		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-			-0-
09		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-			-0-
10		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2		N	-0-			-0-
*11		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,828		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WADDELL, W.N. ETAL		WELL #:		494	RRCID ->	245581	COMPL. DATE	05/22/2017	TOTAL DEPTH	3535	PERF.	2596 -	2692
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
01		3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3748 2		Y	-0-			-0-
02		2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617 2		Y	-0-			-0-
03		3627 X	3562	-0-	-65	-0-	3562 2		Y	-0-			-0-
04		3630 X	3437	-0-	-193	-0-	3437 2		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	3164	-0-	3164	3164	3164 2		Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	2588	-0-	2588	5752	2588 2		Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	3060	-0-	3060	8812	3060 2		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	2966	-0-	2966	11778	2966 2		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	2686	-0-	2686	14464	2686 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	2785	-0-	2785	17249	2785 2		Y	-0-			-0-
*11		20257 X	3008	-0-	-17249	-0-	3008 2		Y	-0-			-0-
12		2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		33,621		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 715 RRCID -> 248876 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 2526

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	938	2	40	9	N	36	37	0			2
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	434	2	41	9	N	37	35	0			4
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	371	2	51	9	N	46	46	0			4
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-	4	0			-0-
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	279 N	184	-0-	-95	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,894				TOTAL CONDENSATE PROD:					119					

CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
 LEA, P. J. WELL #: 48 RRCID -> 152001 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2434 - 2514

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. WELL #: 37 RRCID -> 152004 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2451 - 2520

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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								
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.// 173206														
LEA, P. J.		WELL #: 27		RRCID -> 152450		COMPL. DATE 11/21/1994		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2380 - 2520								
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	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-								

LEA, P. J. "B"		WELL #: 16		RRCID -> 153424		COMPL. DATE 01/27/1995		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2484 - 2534								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-								

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
 LEA UNIT WELL #: 64 RRCID -> 157083 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2366 - 2496

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	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-					

LEA, P.J. WELL #: 61 RRCID -> 157436 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2392 - 3575

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

LEA, P.J. WELL #: 62 RRCID -> 157437 COMPL. DATE 08/13/1995 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 2550 - 3536

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

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE						
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.//		173206										
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
			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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-						

LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		30	RRCID ->	203841	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 2454 - 2622			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	825 N	825	-0-	-0-	-0-	283 1	542 2			N	-0-			-0-
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	983	-0-	983	983	983 2				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	843	-0-	843	1826	843 2				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	658	-0-	658	2484	658 2				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	628	-0-	628	3112	628 2				N	-0-			-0-
11	3650 X	538	-0-	-3112	-0-	538 2				N	-0-			-0-
12	682 N	548	-0-	-134	-0-	548 2				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,722				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #:		89	RRCID ->	204039	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	4990	PERF. 2456 - 2602			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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-						

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.// 173206														
SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 205277		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2403 - 2515								
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	368	-0-	368	368	368	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	316	-0-	316	684	316	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	143	-0-	143	827	143	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	163	-0-	163	990	163	2			N	-0-					-0-
11	1304 X	314	-0-	-990	-0-	314	2			N	-0-					-0-
*12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,656		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 206268		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	307	-0-	307	307	307	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	263	-0-	263	570	263	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	317	-0-	317	887	317	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	273	-0-	273	1160	273	2			N	-0-					-0-
11	1384 X	224	-0-	-1160	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	310 N	237	-0-	-73	-0-	237	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,639		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAND HILL TUBB UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 206312		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-										

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE					
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.//		173206									
LEA, KATIE W. A/C 5		WELL #:		31	RRCID ->	208524	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2854 - 3060		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)	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	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	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-					

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	208856	COMPL. DATE	04/11/2005	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2536 - 2732	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	3100 N	3415	-0-	315	315	1173	1	2242	2	N	-0-	-0-
06	926 N	611	-0-	-315	-0-	611	2			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	859	-0-	859	859	859	2			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	737	-0-	737	1596	737	2			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	475	-0-	475	2071	475	2			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	418	-0-	418	2489	418	2			N	-0-	-0-
11	2848 X	359	-0-	-2489	-0-	359	2			N	-0-	-0-
12	868 X	352	-0-	-516	-0-	352	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,226				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LEA, KATIE W.		WELL #:		14	RRCID ->	209246	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	3628	PERF. 2502 - 2728	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	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-				

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE						
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.//		173206										
LEA, P.J.		WELL #:		101	RRCID ->	209574	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2314 - 2452		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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.		WELL #:		103	RRCID ->	209697	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	3035	PERF.	2370 - 2508		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-						

LEA, P.J.		WELL #:		102	RRCID ->	209763	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2360 - 2490		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-						

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.// 173206														
LEA, P. J.		WELL #: 104		RRCID -> 210072		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2484 - 2610								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	500	N	500	-0-	-0-	-0-	172	1	328	2	N	-0-				-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-				-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-				-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-				-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-				-0-
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-				-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-				-0-
*12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,515				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LEA, P. J.		WELL #: 105		RRCID -> 210073		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2730								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	3100	N	4323	-0-	1223	1223	1484	1	2839	2	N	-0-				-0-
06	3000	N	3232	-0-	232	1455	3232	2			N	-0-				-0-
07	3100	N	4543	-0-	1443	2898	4543	2			N	-0-				-0-
08	6794	X	3896	-0-	-2898	-0-	3896	2			N	-0-				-0-
09	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-				-0-
10	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-				-0-
11	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-				-0-
*12	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		17,977				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LEA, P. J.		WELL #: 107		RRCID -> 210866		COMPL. DATE 07/13/2005		TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2364 - 2496								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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							
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.//		173206											
LEA, KATIE W.		WELL #:		108	RRCID ->	210876	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	2824	PERF.	2380 - 2516			
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-							

LEA, KATIE W.		WELL #:		117	RRCID ->	210911	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	2793	PERF.	2372 - 2510			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	421	-0-	421	421	421	2			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	431	-0-	431	852	431	2			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	356	-0-	356	1208	356	2			N	-0-				-0-
11	1477 X	269	-0-	-1208	-0-	269	2			N	-0-				-0-
*12	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,096				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEA, KATIE W.		WELL #:		110	RRCID ->	211925	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	2919	PERF.	2500 - 2616			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-							

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
 LEA, P.J. WELL #: 109 RRCID -> 211952 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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	434 N	434	-0-	-0-	-0-	149	1	285	2	N	-0-					-0-
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
*12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,853		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LEA, KATIE W. WELL #: 116 RRCID -> 212061 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	367 N	367	-0-	-0-	-0-	126	1	241	2	N	-0-					-0-
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
*12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,764		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LEA, P.J. WELL #: 106 RRCID -> 212065 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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						
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.//		173206										
LEA, KATIE W.		WELL #:		111	RRCID ->	212067	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	3092	PERF.	2834 -	2950	
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-						

LEA, P.J.		WELL #:		113	RRCID ->	212113	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	2478 -	2594	
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	719 N	719	-0-	-0-	-0-		247	1	472 2	N	-0-			-0-
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-		349	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	421	-0-	421	421		421	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	567	-0-	567	988		567	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	575	-0-	575	1563		575	2		N	-0-			-0-
11	2056 X	493	-0-	-1563	-0-		493	2		N	-0-			-0-
*12	520 X	520	-0-	-0-	-0-		520	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,644				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		39A	RRCID ->	212740	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	2608 -	2730	
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-						

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE					
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.//		173206									
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) 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-			-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-					

SAND HILL TUBB UNIT		WELL #:		94	RRCID ->	212811	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	2498 - 2730
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, KATIE W.		WELL #:		114	RRCID ->	213175	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	2790	PERF.	2442 - 2558
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-				

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE						
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.// 173206												
KATIE, LEA W. A/C 5		WELL #: 13		RRCID -> 213183		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2576 - 2716						
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
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	232	N	232	-0-	-0-	76	1	156	2	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248					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	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		232				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						
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
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	324	N	324	-0-	-0-	106	1	218	2	N	-0-			-0-
05	1220	N	1220	-0-	-0-	419	1	801	2	N	-0-			-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279					N	-0-			-0-
08	279	N	263	-0-	-16	263	2			N	-0-			-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	308	2			N	-0-			-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	273	2			N	-0-			-0-
11	240	N	224	-0-	-16	224	2			N	-0-			-0-
12	279	N	237	-0-	-42	237	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,067				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEA, KATIE W.		WELL #: 112		RRCID -> 213412		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3060 - 3200						
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
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	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE					
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.//		173206									
LEA, P.J. A/C 5		WELL #:		115	RRCID ->	216175	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	2584 - 2700	
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 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	552	-0-	552	552	2		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	474	-0-	474	1026			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	624	-0-	624	1650	2		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	466	-0-	466	2116			N	-0-			-0-
11	2475	X	359	-0-	-2116				N	-0-			-0-
12	527	N	378	-0-	-149				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,853	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #:		92	RRCID ->	216923	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	5445	PERF.	2672 - 2850
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	310	N	310	-0-	-0-	106	1	204	2	N	-0-	-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	545	2			N	-0-	-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	614	2			N	-0-	-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	527	2			N	-0-	-0-
09	210	N	181	-0-	-29	181	2			N	-0-	-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217					N	-0-	-0-
11	210	N	10	-0-	-200	10	2			N	-0-	-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,187	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY, W.)		80473 850		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CRANE					
SLANT OPERATING, LLC		786697										
TUBB, J B A/C 1		WELL #:		251	RRCID ->	158291	COMPL. DATE	02/20/1996	TOTAL DEPTH	4797	PERF.	2163 - 2290
01	310	N	114	-0-	-196	-0-	114	3	Y	-0-	1 1	-0-
02	280	N	78	-0-	-202	-0-	78	3	Y	-0-		-0-
03	274	N	97	-0-	-177	-0-	97	3	Y	-0-		-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	Y	-0-		-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	Y	-0-		-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	Y	-0-		-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	Y	-0-		-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	Y	-0-		-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	Y	-0-		-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	66	-0-	66	66	2		Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	71	-0-	71	137	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			790	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (WOLFCAMP)		80473 868		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
WADDELL TR A		WELL #: 1926		RRCID -> 228249		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5582 - 5741			
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	3968 X	3544	-0-	-424	-0-	3544	2	Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	4030 X	3715	-0-	-315	-0-	3096	2	Y	563	485 0	78
04	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	5316	2	Y	1028	1027 0	79
05	DLQ G-10	2733	-0-	2733	2733	1908	2	Y	750	787 0	42
06	DLQ G-10	2268	-0-	2268	5001	1664	2	Y	549	535 0	56
07	DLQ G-10	2628	-0-	2628	7629	1878	2	Y	682	682 0	56
08	DLQ G-10	3096	-0-	3096	10725	2452	2	Y	585	598 0	43
*09	DLQ G-10	3451	-0-	3451	14176	2974	2	Y	434	450 0	27
*10	DLQ G-10	3529	-0-	3529	17705	3529	2	Y	-0-		27
*11	21757 X	4052	-0-	-17705	-0-	4049	2	Y	3		30
12	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-			Y	NO RPT		30
TOTAL GAS PROD:		35,463		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,594					

SAND HILLS, S. (HOLT)		80478 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE			
EXTEX OPERATING COMPANY		257062									
BARNESLEY, M. L.		WELL #: 13		RRCID -> 163744		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5875 PERF. 3612 - 3623			
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	575 N	575	-0-	-0-	-0-	574	3	Y	1		21
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3	Y	-0-		21
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3	Y	-0-		21
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	622	3	Y	2		23
05	DLQ G-10	506	-0-	506	506	505	3	Y	1		24
06	DLQ G-10	358	-0-	358	864	357	3	Y	1		25
07	DLQ G-10	775	-0-	775	1639	771	3	Y	4		29
08	DLQ G-10	468	-0-	468	2107	467	3	Y	1		30
09	2679 N	572	-0-	-2107	-0-	571	3	Y	1	27 1	4
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3	Y	-0-	4 7	-0-
*11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3	Y	-0-		-0-
*12	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3	Y	-0-	4 7	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,928		TOTAL CONDENSATE PROD:		11					

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		80481 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
TUNSTALL		WELL #: 1		RRCID -> 195330		COMPL. DATE 04/09/2012		TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5080 - 5460			
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	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-					

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		80481 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD				
OXY USA INC.				630591									
WINTER 5-20				WELL #:	1	RRCID ->	173437	COMPL. DATE	06/08/1999	TOTAL DEPTH	6664	PERF.	6631 - 6641
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01		188 N	188	-0-	-0-	-0-	115 2	73 9	Y	66	54 1		31
02		143 N	143	-0-	-0-	-0-	85 2	58 9	Y	53	72 1		12
03		87 N	87	-0-	-0-	-0-	54 2	33 9	Y	30	35 1		7
04		74 N	74	-0-	-0-	-0-	44 2	30 9	Y	27	23 1		11
05		89 N	89	-0-	-0-	-0-	38 2	51 9	Y	46	36 1		21
06		56 N	56	-0-	-0-	-0-	22 2	34 9	Y	31	29 1		23
07		113 N	113	-0-	-0-	-0-	73 2	40 9	Y	36	46 1		13
08		67 N	67	-0-	-0-	-0-	34 2	33 9	Y	30	26 1		17
09		53 N	53	-0-	-0-	-0-	28 2	25 9	Y	23	30 1		10
10		54 N	54	-0-	-0-	-0-	29 2	25 9	Y	23	21 1		12
11		56 N	56	-0-	-0-	-0-	31 2	25 9	Y	23	27 1		8
*12		59 N	59	-0-	-0-	-0-	31 2	28 9	Y	25	24 1		9
TOTAL GAS PROD:		1,039		TOTAL CONDENSATE PROD:		413							

WINTER 7-20				WELL #:	2H	RRCID ->	185625	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	6638 - 8300
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406			Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406			Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406			Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406			Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406			Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406			Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406			Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406			Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406			Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406			Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406			Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PITTS ENERGY CO.				666430									
WRISTEN BROS.				WELL #:	78	RRCID ->	031180	COMPL. DATE	09/19/1963	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	N/A
01	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			N	-0-		-0-
02	2380 X	2317	-0-	-63	-0-	2317	3			N	-0-		-0-
03	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	3			N	-0-		-0-
04	3210 X	2203	-0-	-1007	-0-	2177	3	26	9	N	24		24
05	3317 X	1376	-0-	-1941	-0-	1376	3			N	-0-		24
06	3210 X	870	-0-	-2340	-0-	870	3			N	-0-		24
07	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	3			N	-0-		24
08	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3			N	-0-		24
09	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	3			N	-0-		24
10	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3			N	-0-		24
11	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	3			N	-0-		24
12	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT		24
TOTAL GAS PROD:		32,393		TOTAL CONDENSATE PROD:		24							

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//	80481 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
PITTS ENERGY CO.		//CONT.//	666430									
ESTES, W. A.		WELL #:	73	RRCID ->	033090	COMPL. DATE	04/14/1964	TOTAL DEPTH	6372	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		3100 N	2381	-0-	-719	3423	2381 3	N	-0-	1	1	-0-
02		2800 N	2073	-0-	-727	2696	2073 3	N	-0-			-0-
03		4710 X	2014	-0-	-2696	-0-	2014 3	N	-0-			-0-
04		2400 X	2231	-0-	-169	-0-	2231 3	N	-0-			-0-
05		2480 X	1175	-0-	-1305	-0-	1175 3	N	-0-			-0-
06		2310 X	1121	-0-	-1189	-0-	1121 3	N	-0-			-0-
07		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080 3	N	-0-			-0-
08		2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2375 3	N	-0-			-0-
09		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 3	N	-0-			-0-
10		2480 N	1654	-0-	-826	-0-	1654 3	N	-0-			-0-
11		2310 N	1335	-0-	-975	-0-	1335 3	N	-0-			-0-
12		1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,300									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTES, W. A.		WELL #:	91	RRCID ->	052331	COMPL. DATE	03/15/1972	TOTAL DEPTH	6400	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTES, W. A.		WELL #:	94	RRCID ->	062758	COMPL. DATE	07/01/1975	TOTAL DEPTH	6326	PERF.	N/A	
01	2821 X	1922	-0-	-899	-0-	1922	3	N	-0-			-0-
02	2548 X	1388	-0-	-1160	-0-	1388	3	N	-0-			-0-
03	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3	N	-0-			-0-
04	1950 X	1195	-0-	-755	-0-	1195	3	N	-0-			-0-
05	2015 X	683	-0-	-1332	-0-	683	3	N	-0-			-0-
06	1980 N	211	-0-	-1769	-0-	211	3	N	-0-			-0-
07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3	N	-0-			-0-
08	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3	N	-0-			-0-
09	3000 N	3269	-0-	269	269	3269	3	N	-0-			-0-
10	3100 N	2939	-0-	-161	108	2939	3	N	-0-			-0-
11	900 N	653	-0-	-247	-0-	653	3	N	-0-			-0-
12	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,112									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		80481 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD		
RAYDEN				695567						
TUBB, J. B.				WELL #: 1	RRCID -> 020755	COMPL. DATE 07/29/1962	TOTAL DEPTH 6350	PERF. N/A		
M	O	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	434 N	400	-0-	-34	-0-	400 3	N	-0-		-0-
02	392 N	320	-0-	-72	-0-	320 3	N	-0-		-0-
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3	N	-0-		-0-
04	390 N	350	-0-	-40	-0-	350 3	N	-0-		-0-
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3	N	-0-		-0-
06	420 N	300	-0-	-120	-0-	300 3	N	-0-		-0-
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3	N	-0-		-0-
08	434 N	400	-0-	-34	-0-	400 3	N	-0-		-0-
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3	N	-0-		-0-
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3	N	-0-		-0-
11	390 N	200	-0-	-190	-0-	200 3	N	-0-		-0-
12	372 N	250	-0-	-122	-0-	250 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,439		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TUBB, J. B.				WELL #: 2	RRCID -> 033881	COMPL. DATE 09/04/1964	TOTAL DEPTH 6410	PERF. N/A		
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 3	N	-0-		-0-
02	672 N	641	-0-	-31	-0-	641 3	N	-0-		-0-
03	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 3	N	-0-		-0-
04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3	N	-0-		-0-
05	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3	N	-0-		-0-
06	720 N	662	-0-	-58	-0-	662 3	N	-0-		-0-
07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 3	N	-0-		-0-
08	744 N	696	-0-	-48	-0-	696 3	N	-0-		-0-
09	660 N	539	-0-	-121	-0-	539 3	N	-0-		-0-
10	744 N	300	-0-	-444	-0-	300 3	N	-0-		-0-
11	660 N	488	-0-	-172	-0-	488 3	N	-0-		-0-
12	558 N	410	-0-	-148	-0-	410 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,783		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILLIAMS OIL COMPANY				925440						
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-				

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		//CONT.// 80481 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
WILLIAMS OIL COMPANY		//CONT.// 925440											
WRISTEN BROS.		WELL #: 80		RRCID -> 035605		COMPL. DATE 02/24/1965		TOTAL DEPTH 6224 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	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3		N	-0-			-0-
02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3		N	-0-			-0-
03	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3		N	-0-			-0-
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-			-0-
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
06	3000 N	3386	-0-	386	386	3386	3		N	-0-			-0-
07	826 N	440	-0-	-386	-0-	440	3		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,880		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WRISTEN BROS.		WELL #: 99		RRCID -> 068060		COMPL. DATE 07/09/1976		TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A					
01	775 N	760	-0-	-15	-0-	760	3		N	-0-			-0-
02	672 N	670	-0-	-2	-0-	670	3		N	-0-			-0-
03	775 N	767	-0-	-8	-0-	767	3		N	-0-			-0-
04	750 N	731	-0-	-19	-0-	731	3		N	-0-			-0-
05	744 N	458	-0-	-286	-0-	458	3		N	-0-			-0-
06	750 N	504	-0-	-246	-0-	504	3		N	-0-			-0-
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3		N	-0-			-0-
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3		N	-0-			-0-
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3		N	-0-			-0-
10	775 N	770	-0-	-5	-0-	770	3		N	-0-			-0-
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3		N	-0-			-0-
*12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,467		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAND HILLS, W. (SILURIAN)		80481 590		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
PITTS ENERGY CO.		666430											
ESTES, W. A.		WELL #: 112		RRCID -> 099626		COMPL. DATE 04/29/1982		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6031 - 6044					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

SAND HILLS, W. (SILURIAN)		//CONT.//		80481 590	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE				
PITTS ENERGY CO.		//CONT.//		666430									
ESTES, W. A.		WELL #:		108	RRCID ->	215097	COMPL. DATE	07/19/2001	TOTAL DEPTH	7960	PERF.	5986 - 5996	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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	14379 X	14379	-0-	-0-	-0-	14379 3			Y	-0-			-0-
02	9232 X	9232	-0-	-0-	-0-	9232 3			Y	-0-			-0-
03	10915 X	10915	-0-	-0-	-0-	10915 3			Y	-0-			-0-
04	10219 X	10219	-0-	-0-	-0-	10125 3	94 9		Y	85	85 1		-0-
05	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	5702 3	56 9		Y	51	49 1		2
06	3390 X	2476	-0-	-914	-0-	2436 3	40 9		Y	36	33 1		5
07	10289 X	10289	-0-	-0-	-0-	10249 3	40 9		Y	36	18 1		23
08	12541 X	12541	-0-	-0-	-0-	12409 3	132 9		Y	120	114 1		29
09	4500 X	616	-0-	-3884	-0-	570 3	46 9		Y	42	64 1		7
10	4650 X	2517	-0-	-2133	-0-	2406 3	111 9		Y	101	82 1		26
11	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	6109 3	80 9		Y	73	84 1		15
12	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-				Y	NO RPT			15
TOTAL GAS PROD:		85,131		TOTAL CONDENSATE PROD:		544							

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP)		80481 875		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056											
WADDELL TR A		WELL #:		54	RRCID ->	050157	COMPL. DATE	04/13/1971	TOTAL DEPTH	5960	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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	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 TR A		WELL #:		61	RRCID ->	050576	COMPL. DATE	06/14/1971	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-							

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		80481 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
WADDELL TR A		WELL #:		7	RRCID ->	080148	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	6013	PERF. 4390 - 5715	
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-	96944		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	96944		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	96944		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	96944		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	96944		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	96944		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	96944		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	96944		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	96944		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	96944		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	96944		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	96944		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SAND LAKE (ATOKA)		80509 333		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REEVES					
COLGATE OPERATING, LLC		167327										
KIRK		WELL #:		1-U	RRCID ->	219649	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	16210	PERF.14268 - 14367	
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			-0-
05	62 N	29	-0-	-33	-0-	29 2		N	-0-			-0-
06	60 N	24	-0-	-36	-0-	24 2		N	-0-			-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-			-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 1		N	-0-			-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:			415	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SANDBAR (BONE SPRING)				80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING					
AMEREDEV OPERATING, LLC				019802											
A.G. HILL				WELL #:	2H	RRCID ->	285386	COMPL. DATE	07/14/2018	TOTAL DEPTH	9757	PERF.	9977 - 14524		
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		40672 X	-0-	-0-	-40672	-0-				Y	-0-				326
02		34580 X	-0-	-0-	-34580	-0-				Y	-0-	221	1		105
03		35619 X	-0-	-0-	-35619	-0-				Y	-0-				105
04		33870 X	152	-0-	-33718	-0-	150	4	2 9	Y	2				107
05		496 X	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-				107
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				107
07		155 X	122	-0-	-33	-0-	6	1	109 3	Y	6				113
							7	9							
08		155 X	54	-0-	-101	-0-	2	1	39 3	Y	12				125
							13	9							
09		150 X	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-	125	0		-0-
10		4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	34	1	4272 3	Y	348	345	0		3
							383	9							
*11		28351 X	28351	-0-	-0-	-0-	2106	1	20926 3	Y	4822	4722	0	21 1	82
							5304	9							
12		124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT				82
TOTAL GAS PROD:				33,398			TOTAL CONDENSATE PROD:				5,190				

ANTELOPE				WELL #:	1H	RRCID ->	285419	COMPL. DATE	06/06/2018	TOTAL DEPTH	11131	PERF.	11400 - 16960		
01		69099 X	233	-0-	-68866	-0-	210	4	23 9	N	21				394
02		56672 X	99	-0-	-56573	-0-	81	4	18 9	N	16	185	1		225
03		55211 X	340	-0-	-54871	-0-	326	4	14 9	N	13				238
04		45690 X	150	-0-	-45540	-0-	136	4	14 9	N	13				251
05		1829 X	125	-0-	-1704	-0-	125	4		N	-0-				251
06		330 X	107	-0-	-223	-0-	92	4	15 9	N	14				265
07		341 X	42	-0-	-299	-0-	2	1	33 3	Y	6				271
							7	9							
08		341 X	199	-0-	-142	-0-	7	1	122 3	Y	64				335
							70	9							
09		1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	16	1	1153 3	Y	48	370	0	7 1	6
							53	9							
10		86761 X	86761	-0-	-0-	-0-	658	1	83527 3	Y	2342	2272	0	57 1	19
							2576	9							
*11		77246 X	77246	-0-	-0-	-0-	6396	1	65157 3	Y	4988	4887	0	34 1	86
							5487	9							
12		186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT				86
TOTAL GAS PROD:				166,524			TOTAL CONDENSATE PROD:				7,525				

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
AMERREDEV OPERATING, LLC		//CONT.// 019802		WELL #: 3H		RRCID -> 286849		COMPL. DATE 10/17/2018		TOTAL DEPTH 11309		PERF. 11400 - 19034		
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)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	57629 X	196	-0-	-57433	-0-	97 4	99 9	Y	90	107 1				23
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					23
03	DLQ G-10	20	-0-	20	20	2 1	18 3	Y	-0-					23
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20			Y	-0-					23
05	DLQ G-10	141	-0-	141	161	2 1	81 3	Y	12					35
						45 4	13 9							
06	213 X	52	-0-	-161	-0-	48 4	4 9	Y	4					39
07	90 X	90	-0-	-0-	-0-	4 1	78 3	Y	7					46
						8 9								
08	155 N	102	-0-	-53	-0-	5 1	84 3	Y	12					58
						13 9								
09	3000 N	17353	-0-	14353	14353	223 1	16243 3	Y	806	643 0	121 1			100
						887 9								
10	3100 N	75540	-0-	72440	86793	501 1	63446 3	Y	10539	10219 0	337 1			83
						11593 9								
*11	3000 N	37351	-0-	34351	121144	2882 1	29739 3	Y	4181	4089 0	106 1			69
						4599 9								
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	121144			Y	NO RPT					69
TOTAL GAS PROD:		130,845		TOTAL CONDENSATE PROD:		15,651								

ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528		WELL #: 1H		RRCID -> 260198		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 8563		PERF. 8901 - 12184		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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 55-1-41		WELL #: 1H		RRCID -> 261647		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 7982		PERF. 8628 - 11867				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				254	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				254	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				254	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				254	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				254	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				254	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				254	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				254	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				254	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				254	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				254	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				254	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

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 9264 PERF. 9790 - 13000																
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		4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	2050	2	2289	9	N	2081	1802	1	11 8	1070
02		1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1027	2	966	9	N	878	728	1	1 8	1219
03		1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	734	2	492	9	N	447	740	1	2 8	924
04		1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1469	2	322	9	N	293	540	1	2 8	675
05		2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	1361	2	838	9	N	762	542	1	4 8	891
06		1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	242	2	1069	9	N	972	728	1		1135
07		3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	1507	2	2295	9	N	2086	2384	1	3 8	834
08		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	1438	2	1456	9	N	1324	1274	1	3 8	881
09		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	1643	2	1312	9	N	1193	911	1	1 8	1162
10		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	1439	2	1729	9	N	1572	1645	1	1 8	1088
11		2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	1166	2	1574	9	N	1431	1796	1	1 8	722
*12		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	1482	2	2135	9	N	1941	1793	1	4 8	866
TOTAL GAS PROD:			32,035			TOTAL CONDENSATE PROD:			14,980							

BLACKTIP STATE A UNIT																
WELL #: 2H RRCID -> 265248 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 9250 - 12942																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	805	2	965	9	N	877	721	1	1 8	415
02		2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	1983	2	744	9	N	676	729	1	2 8	360
03		1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	914	2	598	9	N	544	548	1	1 8	355
04		1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	771	2	472	9	N	429	322	1	1 8	461
05		1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	742	2	911	9	N	828	726	1	2 8	561
06		1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	45	2	1678	9	N	1525	1418	1		668
07		1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	648	2	833	9	N	757	1051	1	2 8	372
08		2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	1380	2	1295	9	N	1177	1095	1	1 8	453
09		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1192	2	760	9	N	691	742	1		402
10		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	1163	2	883	9	N	803	887	1	3 8	315
11		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	1238	2	898	9	N	816	675	1	2 8	454
*12		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	1289	2	769	9	N	699	701	1	6 8	446
TOTAL GAS PROD:			22,976			TOTAL CONDENSATE PROD:			9,822							

SEVENGILLS 55-1-25																
WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460																
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-							

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 (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* 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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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 #:	4H	RRCID ->	267183	COMPL. DATE	07/21/2012	TOTAL DEPTH	8399	PERF. 8786 - 12274			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 9H		RRCID -> 267184		COMPL. DATE 08/25/2012		TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8962 - 12895					
M	O	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.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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 #: 8H		RRCID -> 267185		COMPL. DATE 08/23/2012		TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9145 - 12817					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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 #: 2H		RRCID -> 267186		COMPL. DATE 07/22/2012		TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8772 - 12248					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-					

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528							
SEVENGILLS 55-2-1		WELL #:	3H	RRCID ->	267187	COMPL. DATE	07/21/2012	TOTAL DEPTH	8413	PERF. 8763 - 12308
M	O	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-				

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:	2H	RRCID ->	267199	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	8588	PERF. 8960 - 13048
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-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-				

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	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-				

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		4H	RRCID ->	267625	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	8590	PERF. 8874 - 12550				
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-							

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		1H	RRCID ->	267626	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	8562	PERF. 9002 - 12975				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #:		9H	RRCID ->	268225	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	8051	PERF. 8358 - 12097				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528									
BULLHEAD 55-1-31		WELL #:	8H	RRCID -> 268226	COMPL. DATE 05/29/2012	TOTAL DEPTH 7993	PERF. 8295	- 11993				
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-			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-	146			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:	2H	RRCID -> 270691	COMPL. DATE 03/15/2013	TOTAL DEPTH 8409	PERF. 8830	- 13004				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-				

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528							
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:	6H	RRCID ->	270700	COMPL. DATE	02/25/2013	TOTAL DEPTH	8487	PERF. 9460 - 13140
M	O	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-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:	5H	RRCID ->	270702	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	8615	PERF. 8960 - 12877
01	14B DENY	-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-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:	6H	RRCID ->	270730	COMPL. DATE	11/12/2012	TOTAL DEPTH	8619	PERF. 8990 - 12994
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-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528									
SEVENGILLS 55-1-37		WELL #:	9H	RRCID -> 270758	COMPL. DATE 10/29/2012	TOTAL DEPTH 8583	PERF. 8975	- 12938				
M	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-						

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #:	6H	RRCID -> 270759	COMPL. DATE 10/30/2012	TOTAL DEPTH 8536	PERF. 9040	- 12750				
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-						

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #:	4H	RRCID -> 270760	COMPL. DATE 10/30/2012	TOTAL DEPTH 8528	PERF. 8939	- 12703				
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-						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528										
SEVENGILLS 55-1-37		WELL #:	1H	RRCID ->	270761	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	8524	PERF. 9142 - 13080			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* 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 55-1-39		WELL #:	2H	RRCID ->	271380	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	8261	PERF. 8882 - 12637			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* 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		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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:	9H	RRCID ->	271544	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	8467	PERF. 8993 - 12950			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* 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-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528									
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:	5H	RRCID -> 271631	COMPL. DATE 03/06/2013	TOTAL DEPTH 8440	PERF. 9343	- 13185				
M	O	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-			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 55-1-35		WELL #:	8H	RRCID -> 271657	COMPL. DATE 02/15/2013	TOTAL DEPTH 8438	PERF. 8870	- 13065				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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 55-1-35		WELL #:	1H	RRCID -> 271673	COMPL. DATE 02/25/2013	TOTAL DEPTH 8398	PERF. 9248	- 13165				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-				

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		4H	RRCID ->	271917	COMPL. DATE	03/10/2013	TOTAL DEPTH	8433	PERF. 8853 - 12950		
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-					

BULLHEAD 55-1-39		WELL #:		4H	RRCID ->	272584	COMPL. DATE	05/19/2013	TOTAL DEPTH	8296	PERF. 8940 - 12894		
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-	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BULLHEAD 55-1-39		WELL #:		1H	RRCID ->	272587	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	8257	PERF. 8825 - 12891		
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-	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-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										
BULLHEAD 55-1-39		WELL #:	9H	RRCID -> 272588	COMPL. DATE 05/07/2013	TOTAL DEPTH 8366	PERF. 8840	- 13188					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* 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		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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BULLHEAD 55-1-39		WELL #:	6H	RRCID -> 272589	COMPL. DATE 05/06/2013	TOTAL DEPTH 8359	PERF. 9215	- 12936					
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-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		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT		WELL #:	9H	RRCID -> 272619	COMPL. DATE 09/11/2013	TOTAL DEPTH 8775	PERF. 9371	- 13371					
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-		

SANDBAR (BONE SPRING)																	
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272620 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9332 - 13420																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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 54-1-29																	
WELL #: 1HR RRCID -> 272622 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8915 - 13161																	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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 55-1-34 UNIT																	
WELL #: 9HR RRCID -> 272665 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8740 - 12695																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-								

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MDJ 55-1-24		WELL #: 1HN		RRCID -> 273930	COMPL. DATE 01/18/2014	TOTAL DEPTH 8494	PERF. 9483	- 13150				
M	O	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-				

MDJ 55-1-24		WELL #: 4HN		RRCID -> 273932	COMPL. DATE 12/09/2013	TOTAL DEPTH 8482	PERF. 8781	- 13010				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-				

MDJ 55-1-24		WELL #: 6HN		RRCID -> 273933	COMPL. DATE 01/18/2014	TOTAL DEPTH 8522	PERF. 8910	- 12960				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-				

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
THRESHER 54-1-19 WELL #: 6HN RRCID -> 273934 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9291 - 13943													
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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

MDJ 55-1-24 WELL #: 9HN RRCID -> 273938 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9461 - 13421												

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

THRESHER 54-1-19 WELL #: 9HN RRCID -> 273939 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9464 - 14228												

01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-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 54-1-29		WELL #:	4HR	RRCID ->	274553	COMPL. DATE	09/15/2013	TOTAL DEPTH	8696	PERF.	9745 - 13466				
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-							

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:	1HN	RRCID ->	274554	COMPL. DATE	01/04/2014	TOTAL DEPTH	8583	PERF.	9081 - 15815				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-							

THRESHER 55-1-23		WELL #:	6HN	RRCID ->	275080	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	8396	PERF.	8713 - 12907				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 X	-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
 SILVERTIP 76-24 WELL #: 9HN RRCID -> 275540 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9683 - 13593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HAMMERHEAD 54-2-1 WELL #: 9HN RRCID -> 275697 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9021 - 13321

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	0 X	-0-	-0-	-0-	-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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-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 55-1-25		WELL #:		3HS	RRCID ->	275880	COMPL. DATE	11/17/2013	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 8944 - 13582		
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-					

THRESHER 54-1-19		WELL #:		1HN	RRCID ->	275881	COMPL. DATE	04/11/2014	TOTAL DEPTH	8587	PERF. 9596 - 14240		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REED TRUST 55-1-26		WELL #:		9HS	RRCID ->	276049	COMPL. DATE	07/14/2014	TOTAL DEPTH	8419	PERF. 9281 - 13727		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	-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
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

THRESHER 55-1-23 WELL #: 9HN RRCID -> 276200 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9514 - 13151

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 1HS RRCID -> 276544 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9320 - 13693

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-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
 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THRESHER 55-1-23 WELL #: 1HN RRCID -> 277135 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9332 - 13141

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 4HS RRCID -> 277207 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8718 - 13200

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 X	-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								
THRESHER 55-1-23		WELL #:	5HN	RRCID ->	277605	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL DEPTH	8862	PERF. 9466 - 13484	
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 X	-0-	-0-	-0-	-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		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
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-			

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:	4HS	RRCID ->	278901	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	8569	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	-0-	-0-	-0-	-0-		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-			

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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-	-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-			

BEARTOOTH 54-1-34		WELL #:		1H	RRCID -> 279236	COMPL. DATE 08/25/2020	TOTAL DEPTH 10255	PERF. 10735 - 14975	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	16519 X	16519	-0-	-0-	-0-	13800 2	122 4	Y	2361 2352 0 15 8 26
						2597 9			
02	12081 X	12081	-0-	-0-	-0-	10277 2	81 4	Y	1566 1558 0 5 8 29
						1723 9			
03	13955 X	13955	-0-	-0-	-0-	11462 2	113 4	Y	2164 2159 0 4 8 30
						2380 9			
04	15464 X	15464	-0-	-0-	-0-	13440 2	96 4	Y	1753 1757 0 10 8 16
						1928 9			
05	16999 X	16999	-0-	-0-	-0-	14914 2	98 4	Y	1806 1790 0 15 8 17
						1987 9			
06	15114 X	15114	-0-	-0-	-0-	13361 2	82 4	Y	1519 1509 0 11 8 16
						1671 9			
07	17276 X	17276	-0-	-0-	-0-	15135 2	99 4	Y	1856 1826 0 19 8 27
						2042 9			
08	19001 X	19001	-0-	-0-	-0-	17047 2	109 4	Y	1677 1666 0 13 8 25
						1845 9			
09	16440 X	16369	-0-	-71	-0-	14647 2	83 4	Y	1490 1488 0 5 8 22
						1639 9			
10	17267 X	7471	-0-	-9796	-0-	6465 2	53 4	Y	866 872 0 5 8 11
						953 9			
11	16710 X	43	-0-	-16667	-0-	25 4	18 9	Y	16 11 0 16 8 -0-
12	17267 X	417	-0-	-16850	-0-	35 4	382 9	Y	347 326 0 15 8 6
TOTAL GAS PROD:		150,709		TOTAL CONDENSATE PROD:		17,421			

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
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	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	5704 X	3004	-0-	-2700	-0-	2300 2	704 9	Y	640	548 1	5 8	198
02	7420 X	3397	-0-	-4023	-0-	2503 2	894 9	Y	813	707 1	12 8	292
03	7719 X	1846	-0-	-5873	-0-	1057 2	789 9	Y	717	734 1	3 8	272
04	7050 X	200	-0-	-6850	-0-	200 2		Y	-0-			272
05	6014 X	2522	-0-	-3492	-0-	1958 2	564 9	Y	513	535 1	4 8	246
06	3630 X	3553	-0-	-77	-0-	2179 2	1374 9	Y	1249	1269 1	7 8	219
07	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	4754 2	1304 9	Y	1185	526 0	534 1	341
08	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	5927 2	25 9	Y	23	3 8		358
09	8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	7401 2	602 9	Y	547	518 1	42 8	345
10	15575 X	15575	-0-	-0-	-0-	15245 2	330 9	Y	300	290 1	5 8	350
11	8642 X	8642	-0-	-0-	-0-	8577 2	65 9	Y	59	40 8		369
*12	13006 X	13006	-0-	-0-	-0-	12863 2	143 9	Y	130	44 8		455
TOTAL GAS PROD:		71,758		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,176						

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B		WELL #:		1H	RRCID -> 279421	COMPL. DATE 10/12/2015	TOTAL DEPTH 8172	PERF. 8910	- 16436	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20		Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20		Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20		Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20		Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20		Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20		Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20		Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20		Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20		Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20		Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20		Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MONROE 34-210		WELL #:		2H	RRCID -> 280074	COMPL. DATE 05/21/2018	TOTAL DEPTH 10845	PERF.11675	- 14535			
01	7998 X	4917	-0-	-3081	-0-	3976 2	941 9	Y	855	852 0	4 8	5
02	7504 X	3692	-0-	-3812	-0-	3001 2	691 9	Y	628	626 0	2 8	5
03	7409 X	5134	-0-	-2275	-0-	4023 2	1111 9	Y	1010	1008 0	2 8	5
04	7170 X	6057	-0-	-1113	-0-	4914 2	1143 9	Y	1039	1035 0	4 8	5
05	7743 X	7743	-0-	-0-	-0-	6505 2	1238 9	Y	1125	1121 0	3 8	6
06	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	4089 2	939 9	Y	854	854 0	2 8	4
07	7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	6156 2	1062 9	Y	965	961 0	3 8	5
08	7750 X	5005	-0-	-2745	-0-	4379 2	626 9	Y	569	568 0	3 8	3
09	7500 X	2715	-0-	-4785	-0-	2176 2	539 9	Y	490	487 0	3 8	3
10	7750 X	3776	-0-	-3974	-0-	2962 2	814 9	Y	740	737 0	2 8	4
11	6990 X	5026	-0-	-1964	-0-	3997 2	1029 9	Y	935	929 0	5 8	5
12	7223 X	5108	-0-	-2115	-0-	4159 2	949 9	Y	863	859 0	4 8	5
TOTAL GAS PROD:		61,419		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,073						

OIL AND GAS DIVISION

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	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	15655 X	12646	-0-	-3009	-0-	9725	3	146	4	N	2523	2535	0	19	8	484
						2775	9									
02	14140 X	8227	-0-	-5913	-0-	6400	3	85	4	N	1584	1492	0	6	8	570
						1742	9									
03	15655 X	12893	-0-	-2762	-0-	10188	3	140	4	N	2332	2378	0	45	8	479
						2565	9									
04	13830 X	13333	-0-	-497	-0-	10539	3	142	4	N	2411	2307	0	69	8	514
						2652	9									
05	14426 X	14426	-0-	-0-	-0-	11919	3	131	4	N	2160	1895	0	50	8	729
						2376	9									
06	12480 X	10880	-0-	-1600	-0-	10409	3	61	4	N	373	602	0	23	8	477
						410	9									
07	30438 X	30438	-0-	-0-	-0-	23498	3	337	4	N	6003	5878	0	111	8	491
						6603	9									
08	23577 X	23577	-0-	-0-	-0-	18535	3	248	4	N	4358	4338	0	53	8	458
						4794	9									
09	19059 X	19059	-0-	-0-	-0-	14588	3	221	4	N	3864	3762	0	41	8	519
						4250	9									
10	17918 X	17604	-0-	-314	-0-	13249	3	215	4	N	3764	3741	0	38	8	504
						4140	9									
11	17340 X	14692	-0-	-2648	-0-	11270	3	165	4	N	2961	2941	0	49	8	475
						3257	9									
12	17918 X	17523	-0-	-395	-0-	13663	3	197	4	N	3330	3289	0	77	8	439
						3663	9									
TOTAL GAS PROD:		195,298				TOTAL CONDENSATE PROD:		35,663								

SILVERTIP 76-18 UNIT M		WELL #:		1H	RRCID ->	282464	COMPL.	DATE	08/10/2018	TOTAL	DEPTH	9039	PERF. 9245	- 18384		
01	16717 X	16717	-0-	-0-	-0-	10954	3	5763	9	N	5239	5088	0	151	8	-0-
02	13148 X	13148	-0-	-0-	-0-	10134	3	3014	9	N	2740	2680	0	60	8	-0-
03	17670 X	17176	-0-	-494	-0-	11364	3	5812	9	N	5284	5183	0	101	8	-0-
04	17100 X	14430	-0-	-2670	-0-	9891	3	4539	9	N	4126	3973	0	153	8	-0-
05	17670 X	12389	-0-	-5281	-0-	9355	3	3034	9	N	2758	2677	0	81	8	-0-
06	16620 X	12101	-0-	-4519	-0-	8442	3	3659	9	N	3326	3182	0	144	8	-0-
07	17174 X	12950	-0-	-4224	-0-	9411	3	3539	9	N	3217	3106	0	111	8	-0-
08	17174 X	11172	-0-	-6002	-0-	8181	3	2991	9	N	2719	2641	0	78	8	-0-
09	14820 X	9947	-0-	-4873	-0-	7317	3	2630	9	N	2391	2241	0	150	8	-0-
10	12958 X	10816	-0-	-2142	-0-	7382	3	3434	9	N	3122	2972	0	150	8	-0-
*11	12540 X	11032	-0-	-1508	-0-	8034	3	2998	9	N	2725	2593	0	132	8	-0-
12	12958 X	11731	-0-	-1227	-0-	9723	3	2008	9	N	1825	1757	0	68	8	-0-
TOTAL GAS PROD:		153,609				TOTAL CONDENSATE PROD:		39,472								

MONROE 34-172		WELL #:		1H	RRCID ->	282630	COMPL.	DATE	07/09/2010	TOTAL	DEPTH	10855	PERF.11276	- 14783		
01	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	28	2	2363	9	Y	2148	1987	1	90	8	209
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	1346	1308	1	46	8	201
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	825	887	1	39	8	100
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	144	214	1	16	8	14
05	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	753	2	1637	9	Y	1488	1362	1	14	8	126
06	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	402	2	1999	9	Y	1817	1715	1	3	8	225
07	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	293	2	1839	9	Y	1672	1661	1			236
08	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	177	2	1520	9	Y	1382	1440	1	1	8	177
09	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	482	2	2053	9	Y	1866	1752	1	1	8	290
10	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	478	2	1766	9	Y	1605	1727	1	5	8	163
11	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	473	2	2109	9	Y	1917	1721	1	14	8	345
*12	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	435	2	2118	9	Y	1925	2081	1	16	8	173
TOTAL GAS PROD:		20,925				TOTAL CONDENSATE PROD:		18,135								

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
THRESHER 54-1-13		WELL #:		1H	RRCID ->	284622	COMPL. DATE	04/26/2018	TOTAL DEPTH	9957	PERF.10289	- 14566	
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		19406 X	16900	-0-	-2506	-0-	12471 3	4429 9	N	4026	3984 0	42 8	-0-
02		19345 X	19345	-0-	-0-	-0-	16354 3	2991 9	N	2719	2705 0	14 8	-0-
03		17608 X	14350	-0-	-3258	-0-	10142 3	4208 9	N	3825	3805 0	20 8	-0-
04		16350 X	9435	-0-	-6915	-0-	6888 3	2547 9	N	2315	2282 0	33 8	-0-
05		21421 X	13017	-0-	-8404	-0-	9154 3	3863 9	N	3512	3493 0	19 8	-0-
06		20730 X	11539	-0-	-9191	-0-	8275 3	3264 9	N	2967	2938 0	29 8	-0-
07		21421 X	12576	-0-	-8845	-0-	9069 3	3507 9	N	3188	3168 0	20 8	-0-
08		14353 X	12732	-0-	-1621	-0-	9252 3	3480 9	N	3164	3151 0	13 8	-0-
09		12600 X	8326	-0-	-4274	-0-	5514 3	2812 9	N	2556	2455 0	101 8	-0-
10		13020 X	9135	-0-	-3885	-0-	5426 3	3709 9	N	3372	3285 0	87 8	-0-
*11		14344 X	14344	-0-	-0-	-0-	9475 3	4869 9	N	4426	4369 0	57 8	-0-
12		12741 X	11201	-0-	-1540	-0-	5963 3	5238 9	N	4762	4740 0	22 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		152,900				TOTAL CONDENSATE PROD:				40,832			

BLACKTIP 1-42		WELL #:		1H	RRCID ->	285945	COMPL. DATE	02/26/2011	TOTAL DEPTH	11221	PERF.11964	- 15110	
01		8029 X	7018	-0-	-1011	-0-	6959 3	59 9	N	54	18 8		260
02		5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	4988 3	23 9	N	21	11 8		270
03		18875 X	18875	-0-	-0-	-0-	18316 3	559 9	N	508	372 1	91 8	315
04		8028 X	8028	-0-	-0-	-0-	7766 3	262 9	N	238	155 1	22 8	376
05		7657 X	1730	-0-	-5927	-0-	1523 3	207 9	N	188	366 1	9 3	184
											5 8		
06		7770 X	-0-	-0-	-7770	-0-			N	-0-			184
07		8029 X	-0-	-0-	-8029	-0-			N	-0-			184
08		8029 X	-0-	-0-	-8029	-0-			N	-0-			184
09		7770 X	-0-	-0-	-7770	-0-			N	-0-			184
10		1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-			N	-0-			184
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
TOTAL GAS PROD:		40,662				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,009			

KIMBELL 34-194		WELL #:		1H	RRCID ->	290296	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL DEPTH	10961	PERF.11422	- 14865	
01		21018 X	2539	-0-	-18479	-0-	1898 2	641 9	N	583	560 1	28 8	289
02		18984 X	2007	-0-	-16977	-0-	1475 2	532 9	N	484	559 1	18 8	196
03		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	2528 2	805 9	N	732	743 1	21 8	164
04		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	1843 2	861 9	N	783	555 1	27 8	365
05		1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	1508 2	286 9	N	260	373 1	9 8	243
06		1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	1331 2	450 9	N	409	369 1	12 8	271
07		2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	1682 2	717 9	N	652	555 1	13 8	355
08		1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	1228 2	318 9	N	289	368 1	16 8	260
09		1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1325 2	524 9	N	476	361 1	42 8	333
10		2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	1670 2	525 9	N	477	556 1	14 8	240
11		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	2790 2	774 9	N	704	744 1	45 8	155
*12		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	2745 2	802 9	N	729	557 1	47 8	280
TOTAL GAS PROD:		29,258				TOTAL CONDENSATE PROD:				6,578			

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528																	
BOB COUCH 3-10		WELL #:		1H	RRCID ->	290770	COMPL.	DATE	06/28/2011	TOTAL	DEPTH	10790	PERF.11423	- 16029					
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		35712	X	2861	-0-	-32851	-0-		1858	3	59	4	N	858	911	1	11	8	241
									944	9									
02		32256	X	5971	-0-	-26285	-0-		4470	3	74	4	N	1297	1260	1	67	8	211
									1427	9									
03		35712	X	5829	-0-	-29883	-0-		4901	3	55	4	N	794	896	1	2	8	107
									873	9									
04		34560	X	9220	-0-	-25340	-0-		7327	3	116	4	N	1615	1307	1	76	8	339
									1777	9									
05		35712	X	8863	-0-	-26849	-0-		7470	3	94	4	N	1181	1267	1	13	8	240
									1299	9									
06		34560	X	6949	-0-	-27611	-0-		5667	3	71	4	N	1101	1103	1	4	8	234
									1211	9									
07		9517	X	6274	-0-	-3243	-0-		4699	3	86	4	N	1354	1279	1	19	8	290
									1489	9									
08		9517	X	5839	-0-	-3678	-0-		4501	3	64	4	N	1158	1101	1	10	8	337
									1274	9									
09		9210	X	4723	-0-	-4487	-0-		3595	3	65	4	N	966	1115	1	9	8	179
									1063	9									
10		8866	X	5293	-0-	-3573	-0-		4080	3	68	4	N	1041	913	1	13	8	294
									1145	9									
11		6960	X	4661	-0-	-2299	-0-		3296	3	72	4	N	1175	1079	1	14	8	376
									1293	9									
*12		6345	X	6345	-0-	-0-	-0-		5371	3	61	4	N	830	888	1	19	8	299
									913	9									

TOTAL GAS PROD: 72,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,370

OLSON 34-191		WELL #:		2H	RRCID ->	290815	COMPL.	DATE	06/08/2011	TOTAL	DEPTH	10905	PERF.11319	- 14824					
01		2015	X	2015	-0-	-0-			1463	2	552	9	Y	502	500	0	2	8	3
02		1712	X	1712	-0-	-0-			1282	2	430	9	Y	391	390	0	1	8	3
03		1848	X	1848	-0-	-0-			1331	2	517	9	Y	470	470	0	1	8	2
04		2018	X	2018	-0-	-0-			1470	2	548	9	Y	498	496	0	2	8	2
05		2041	X	2041	-0-	-0-			1484	2	557	9	Y	506	504	0	1	8	3
06		1977	X	1977	-0-	-0-			1475	2	502	9	Y	456	456	0	1	8	2
07		2088	X	2088	-0-	-0-			1538	2	550	9	Y	500	498	0	1	8	3
08		2026	X	2026	-0-	-0-			1496	2	530	9	Y	482	481	0	2	8	2
09		1630	X	1630	-0-	-0-			1190	2	440	9	Y	400	398	0	2	8	2
10		1774	X	1774	-0-	-0-			1264	2	510	9	Y	464	463	0	1	8	2
11		1890	X	1890	-0-	-0-			1331	2	559	9	Y	508	506	0	2	8	2
*12		1915	X	1915	-0-	-0-			1421	2	494	9	Y	449	447	0	2	8	2

TOTAL GAS PROD: 22,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,626

ZPZ 34-211 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290914	COMPL.	DATE	09/05/2011	TOTAL	DEPTH	10956	PERF.11345	- 15307					
01		159	X	159	-0-	-0-			102	2	57	9	Y	52	52	0			-0-
02		865	X	865	-0-	-0-			520	2	345	9	Y	314	311	0	1	8	2
03		322	X	322	-0-	-0-			109	2	213	9	Y	194	195	0			1
04		456	X	456	-0-	-0-			229	2	227	9	Y	206	206	0			1
05		379	X	379	-0-	-0-			271	2	108	9	Y	98	98	0			1
06		1083	X	1083	-0-	-0-			795	2	288	9	Y	262	261	0	1	8	1
07		1090	X	1090	-0-	-0-			840	2	250	9	Y	227	226	0	1	8	1
08		932	X	932	-0-	-0-			678	2	254	9	Y	231	230	0	1	8	1
09		755	X	755	-0-	-0-			555	2	200	9	Y	182	180	0	2	8	1
10		912	X	912	-0-	-0-			592	2	320	9	Y	291	290	0	1	8	1
11		2023	X	2023	-0-	-0-			1508	2	515	9	Y	468	464	0	3	8	2
*12		1925	X	1925	-0-	-0-			1466	2	459	9	Y	417	414	0	3	8	2

TOTAL GAS PROD: 10,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,942

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING							
APACHE CORPORATION				027200													
NAVAJO				WELL #: 601H	RRCID -> 287285	COMPL. DATE 01/08/2019	TOTAL DEPTH 8583	PERF. 8715	- 13095								
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 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-								

PELICAN UNIT		WELL #: S106H		RRCID -> 289127	COMPL. DATE 08/06/2016	TOTAL DEPTH 10218	PERF.10459	- 15159									
01	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	602 1	78 4	Y	490	508 1							46
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	539 9				46 1							-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								-0-
05	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-			Y	-0-								-0-
06	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-			Y	-0-								-0-
07	0 X	-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:			1,219			TOTAL CONDENSATE PROD:			490								

OSPREY STATE UNIT		WELL #: S200H		RRCID -> 289293	COMPL. DATE 05/14/2015	TOTAL DEPTH 10050	PERF.10626	- 16548									
01	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	1650 1	214 4	Y	1071	1109 0							88
02	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	830 1	484 4	Y	607	603 0							92
03	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	668 9	511 4	Y	1359	1361 0							90
04	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	1346 1	1309 4	Y	1129	1142 0							77
05	4123 X	2206	-0-	-1917	-0-	1495 9	185 4	Y	851	878 0							50
06	3270 X	3227	-0-	-43	-0-	1090 1	1425 4	Y	613	620 0							43
07	3751 X	3029	-0-	-722	-0-	1242 9	575 3	Y	657	636 0							64
08	3751 X	1905	-0-	-1846	-0-	1475 1	101 4	Y	352	385 0							31
09	3630 X	2294	-0-	-1336	-0-	256 4	81 4	Y	1144	1026 0							149
10	3348 X	3002	-0-	-346	-0-	936 9	1623 9	Y	1475	1419 0							205
11	3240 X	2084	-0-	-1156	-0-	1128 1	823 9	Y	748	869 0							84
*12	14153 X	14153	-0-	-0-	-0-	1417 1	12744 3	Y	911	870 0							125
TOTAL GAS PROD:			43,917			TOTAL CONDENSATE PROD:			10,917								

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING							
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
FALCON STATE UNIT		WELL #: S200H		RRCID -> 289329		COMPL. DATE 05/19/2015			TOTAL DEPTH 10112 PERF.10663 - 14669							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	9269 X	8782	-0-	-487	-0-	759 1	7160 3	98 4	765 9	Y	695	684 0				63
02	DLQ G-10	5556	-0-	5556	5556	444 1	4300 3	259 4	553 9	Y	503	498 0				68
03	13250 X	7694	-0-	-5556	-0-	626 1	6226 3	237 4	605 9	Y	550	593 0				25
04	8658 X	8658	-0-	-0-	-0-	577 1	7512 3	26 4	543 9	Y	494	497 0				22
05	10502 X	10502	-0-	-0-	-0-	597 1	9172 3	733 9		Y	666	646 0				42
06	9180 X	9180	-0-	-0-	-0-	629 1	7884 3	667 9		Y	606	607 0				41
07	8433 X	8433	-0-	-0-	-0-	734 1	6930 3	769 9		Y	699	685 0				55
08	7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	736 1	6158 3	531 9		Y	483	508 0				30
09	7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	690 1	5976 3	441 9		Y	401	391 0				40
10	7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	694 1	5980 3	694 1	5980 3	Y	489	493 0				36
11	7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	538 9	6080 3	677 1	6080 3	Y	496	490 0				42
*12	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	546 9	5162 3	643 1	5162 3	Y	432	431 0				43
						475 9										
TOTAL GAS PROD:		94,132		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,514										

OSPREY STATE UNIT		WELL #: S302H		RRCID -> 289330		COMPL. DATE 05/19/2015			TOTAL DEPTH 10084 PERF.10619 - 17245							
01	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	1197 1	3167 3	155 4	1398 9	Y	1271	1298 0				105
02	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	433 1	253 4	803 9		Y	730	725 0				110
03	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	902 1	531 3	342 4	1427 9	Y	1297	1321 0				86
04	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	764 1	918 4	1201 9		Y	1092	1103 0				75
05	9765 X	4747	-0-	-5018	-0-	812 1	2476 3	139 4	1320 9	Y	1200	1205 0				70
06	5730 X	5058	-0-	-672	-0-	867 1	1835 3	1096 4	1260 9	Y	1145	1134 0				81
07	9053 X	9053	-0-	-0-	-0-	1152 1	6356 3	1152 1	6356 3	Y	1223	1184 0				120
08	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	200 4	1345 9	1107 1	3698 3	Y	1518	1503 0				135
09	5070 X	3589	-0-	-1481	-0-	79 4	1670 9	522 1	2044 3	Y	890	909 0				116
10	9052 X	2984	-0-	-6068	-0-	44 4	979 9	521 1	1458 3	Y	914	903 0				127
11	8760 X	2547	-0-	-6213	-0-	1005 9		637 1	577 3	Y	1212	1202 0				137
12	9052 X	1994	-0-	-7058	-0-	1333 9		601 1	1393 9	Y	1266	1229 0				174
TOTAL GAS PROD:		50,017		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,758										

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
CONDOR		WELL #: S209H		RRCID -> 289333		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 9947 PERF.10294 - 14450								
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 X	-0-	-0-	-0-	-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	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-								

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: S 2H		RRCID -> 289336		COMPL. DATE 10/31/2017		TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9729 - 16168								
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	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	762	1	2942	3	Y	1204	1220	0			52
						99	4	1324	9							
02	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	467	1	1169	3	Y	815	804	0			63
						272	4	897	9							
03	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	590	1	1478	3	Y	1131	1163	0			31
						224	4	1244	9							
04	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	507	1	1654	3	Y	1055	1039	0			47
						107	4	1161	9							
05	5115 X	480	-0-	-4635	-0-	68	1	287	3	Y	113	154	0			6
						1	4	124	9							
06	4950 X	3639	-0-	-1311	-0-	81	1	2677	3	Y	790	745	0			51
						12	4	869	9							
07	23401 X	23401	-0-	-0-	-0-	601	1	18347	3	Y	4039	3923	0			167
						10	4	4443	9							
08	32632 X	32632	-0-	-0-	-0-	865	1	26425	3	Y	4850	4833	0			184
						7	4	5335	9							
09	31393 X	31393	-0-	-0-	-0-	809	1	25648	3	Y	4478	4424	0			238
						10	4	4926	9							
10	34960 X	34960	-0-	-0-	-0-	916	1	29076	3	Y	4516	4534	0			220
						4968	9									
11	32485 X	32485	-0-	-0-	-0-	829	1	26949	3	Y	4279	4326	0			173
						4707	9									
*12	36148 X	36148	-0-	-0-	-0-	961	1	30101	3	Y	4624	4543	0			254
						5086	9									
TOTAL GAS PROD:		210,035				TOTAL CONDENSATE PROD:		31,894								

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: S201H		RRCID -> 289377		COMPL. DATE 11/04/2017				TOTAL DEPTH 10513 PERF.10732 - 18416			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14415 X	13121	-0-	-1294	-0-	1218 1	8965 3	2780 3	Y	2527	2585 0		110
						158 4	2780 9						
02	DLQ G-10	8085	-0-	8085	8085	663 1	5125 3	1910 9	Y	1736	1712 0		134
						387 4	1910 9						
03	19290 X	11205	-0-	-8085	-0-	957 1	7190 3	2695 9	Y	2450	2517 0		67
						363 4	2695 9						
04	10548 X	10548	-0-	-0-	-0-	818 1	7145 3	2407 9	Y	2188	2157 0		98
						178 4	2407 9						
05	13113 X	9965	-0-	-3148	-0-	785 1	6749 3	2422 9	Y	2202	2181 0		119
						9 4	2422 9						
06	12690 X	10634	-0-	-2056	-0-	884 1	7257 3	2366 9	Y	2151	2130 0		140
						127 4	2366 9						
07	13705 X	13705	-0-	-0-	-0-	1128 1	10141 3	2417 9	Y	2197	2246 0		91
						19 4	2417 9						
08	13768 X	13768	-0-	-0-	-0-	1130 1	10298 3	2331 9	Y	2119	2130 0		80
						9 4	2331 9						
09	13399 X	13399	-0-	-0-	-0-	1057 1	9929 3	2400 9	Y	2182	2146 0		116
						13 4	2400 9						
10	14534 X	14534	-0-	-0-	-0-	1114 1	11111 3		Y	2099	2113 0		102
						2309 9							
11	13320 X	13006	-0-	-314	-0-	1016 1	9746 3		Y	2040	2060 0		82
						2244 9							
*12	14432 X	14432	-0-	-0-	-0-	1108 1	10892 3		Y	2211	2172 0		121
						2432 9							
TOTAL GAS PROD:		146,402		TOTAL CONDENSATE PROD:		26,102							

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: S202H		RRCID -> 289383		COMPL. DATE 11/03/2017				TOTAL DEPTH 10508 PERF.10900 - 18043			
01	9946 X	9946	-0-	-0-	-0-	1040 1	6898 3	1873 9	Y	1703	1735 0		74
						135 4	1873 9						
02	DLQ G-10	15021	-0-	15021	15021	985 1	12207 3	1254 9	Y	1140	1126 0		88
						575 4	1254 9						
03	36634 X	21613	-0-	-15021	-0-	1248 1	18151 3	1741 9	Y	1583	1628 0		43
						473 4	1741 9						
04	19564 X	19564	-0-	-0-	-0-	999 1	16694 3	1645 9	Y	1495	1471 0		67
						226 4	1645 9						
05	8215 X	6987	-0-	-1228	-0-	662 1	4826 3	1491 9	Y	1355	1349 0		73
						8 4	1491 9						
06	7950 X	5032	-0-	-2918	-0-	663 1	3085 3	1189 9	Y	1081	1084 0		70
						95 4	1189 9						
07	8215 X	4450	-0-	-3765	-0-	772 1	2292 3	1373 9	Y	1248	1266 0		52
						13 4	1373 9						
08	7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	875 1	5541 3	1481 9	Y	1346	1347 0		51
						7 4	1481 9						
09	11430 X	8914	-0-	-2516	-0-	856 1	6511 3	1536 9	Y	1396	1373 0		74
						11 4	1536 9						
10	10243 X	10243	-0-	-0-	-0-	911 1	7789 3		Y	1403	1409 0		68
						1543 9							
11	9488 X	9488	-0-	-0-	-0-	854 1	7263 3		Y	1246	1264 0		50
						1371 9							
12	9207 X	8983	-0-	-224	-0-	886 1	6830 3		Y	1152	1139 0		63
						1267 9							
TOTAL GAS PROD:		128,145		TOTAL CONDENSATE PROD:		16,148							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
FALCON STATE UNIT		WELL #: S262H		RRCID -> 289390		COMPL. DATE 12/04/2015				TOTAL DEPTH 10418 PERF.10770 - 16195					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
01	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	935 1	4062 3	Y	1737	1797	0				115
						121 4	1911 9								
02	DLQ G-10	4887	-0-	4887	4887	562 1	2674 3	Y	1203	1195	0				123
						328 4	1323 9								
03	12560 X	7673	-0-	-4887	-0-	811 1	4747 3	Y	1643	1695	0				71
						308 4	1807 9								
04	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	681 1	4732 3	Y	1619	1598	0				92
						8 4	1781 9								
05	7409 X	6284	-0-	-1125	-0-	638 1	3867 3	Y	1617	1641	0				68
						1779 9									
06	7440 X	3922	-0-	-3518	-0-	625 1	1647 3	Y	1500	1444	0				124
						1650 9									
07	7688 X	3501	-0-	-4187	-0-	729 1	961 3	Y	1646	1635	0				135
						1811 9									
08	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	713 1	587 3	Y	1549	1594	0				90
						1704 9									
09	7200 X	4555	-0-	-2645	-0-	716 1	2079 3	Y	1600	1553	0				137
						1760 9									
10	7816 X	7816	-0-	-0-	-0-	829 1	5105 3	Y	1711	1719	0				129
						1882 9									
11	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	759 1	4163 3	Y	1561	1550	0				140
						1717 9									
*12	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	789 1	3747 3	Y	1555	1568	0				127
						1711 9									
TOTAL GAS PROD:		68,759		TOTAL CONDENSATE PROD:		18,941									

CHAPARRAL 89		WELL #: S151H		RRCID -> 289816		COMPL. DATE 11/03/2015				TOTAL DEPTH 10199 PERF.10587 - 15742					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
01	11434 X	11434	-0-	-0-	-0-	804 1	10151 3	Y	341	332	0				36
						104 4	375 9								
02	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	586 1	5812 3	Y	255	259	0				32
						342 4	281 9								
03	10490 X	10490	-0-	-0-	-0-	761 1	8893 3	Y	497	469	0				60
						289 4	547 9								
04	8951 X	8951	-0-	-0-	-0-	602 1	7716 3	Y	473	473	0				60
						113 4	520 9								
05	12183 X	8511	-0-	-3672	-0-	547 1	7518 3	Y	405	425	0				40
						446 9									
06	11070 X	6239	-0-	-4831	-0-	558 1	5320 3	Y	328	328	0				40
						361 9									
07	10478 X	6415	-0-	-4063	-0-	673 1	5340 3	Y	365	350	0				55
						402 9									
08	10478 X	8550	-0-	-1928	-0-	735 1	7361 3	Y	413	424	0				44
						454 9									
09	8940 X	7525	-0-	-1415	-0-	670 1	6507 3	Y	316	320	0				40
						348 9									
10	8525 X	5847	-0-	-2678	-0-	627 1	4771 3	Y	408	385	0				63
						449 9									
11	8280 X	6403	-0-	-1877	-0-	603 1	5494 3	Y	278	314	0				27
						306 9									
12	8556 X	7419	-0-	-1137	-0-	673 1	6211 3	Y	486	485	0				28
						535 9									
TOTAL GAS PROD:		94,805		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,565									

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING							
BPX OPERATING COMPANY				085408											
STATE PROTECTION 55-T2-2		WELL #:		2H	RRCID -> 271674	COMPL. DATE 08/23/2013	TOTAL DEPTH 8523	PERF. 8568	- 13102						
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	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-				2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
10	T. A.	-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-							

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #:		B208H	RRCID -> 289929	COMPL. DATE 11/17/2020	TOTAL DEPTH 8336	PERF. 8904	- 16398						
01	243523 X	243523	-0-	-0-	-0-	1883 1	178553 3	Y	56960	57096	0	907			
						431 4	62656 9								
02	229204 X	229204	-0-	-0-	-0-	1324 1	169196 3	Y	45465	45386	0	986			
						8672 4	50012 9								
03	280315 X	280315	-0-	-0-	-0-	687 1	189927 3	Y	80837	40450	0	40555 1 818			
						780 4	88921 9								
04	197383 X	197383	-0-	-0-	-0-	601 1	160349 3	Y	32112	32113	0	817			
						1110 4	35323 9								
05	121148 X	82777	-0-	-38371	-0-	300 1	64271 3	Y	15440	15626	0	631			
						1222 4	16984 9								
06	117240 X	199	-0-	-117041	-0-	1 1	121 3	Y	69	698	0	2			
						1 4	76 9								
07	121148 X	3954	-0-	-117194	-0-	25 1	3397 3	Y	450	434	0	18			
						37 4	495 9								
08	152348 X	152348	-0-	-0-	-0-	542 1	113987 3	Y	33725	33292	0	451			
						721 4	37098 9								
09	117240 X	75532	-0-	-41708	-0-	158 1	63960 3	Y	10121	10470	0	102			
						281 4	11133 9								
10	105105 X	105105	-0-	-0-	-0-	376 1	82554 3	Y	19630	19334	0	398			
						582 4	21593 9								
11	117240 X	92407	-0-	-24833	-0-	323 1	70795 3	Y	18957	19073	0	282			
						436 4	20853 9								
*12	139243 X	139243	-0-	-0-	-0-	366 1	110115 3	Y	25853	25822	0	313			
						324 4	28438 9								
TOTAL GAS PROD:		1,601,990				TOTAL CONDENSATE PROD:		339,619							

STATE PONY 57-T2-16X9		WELL #:		B202H	RRCID -> 291616	COMPL. DATE 08/14/2021	TOTAL DEPTH 8533	PERF. 8851	- 16444						
*08	0	63046	-0-	63046	63046	186 1	51710 3	Y	9886	9754	0	132			
						275 4	10875 9								
*09	0	238343	-0-	238343	301389	407 1	166137 3	Y	64600	64078	0	654			
						739 4	71060 9								
*10	444145 X	142756	-0-	-301389	-0-	428 1	103452 3	Y	34935	34880	0	709			
						447 4	38429 9								
*11	139020 X	126371	-0-	-12649	-0-	368 1	87806 3	Y	34337	34535	0	511			
						426 4	37771 9								
*12	265003 X	265003	-0-	-0-	-0-	651 1	196412 3	Y	61237	61006	0	742			
						579 4	67361 9								
TOTAL GAS PROD:		835,519				TOTAL CONDENSATE PROD:		204,995							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING				
CHEVRON U. S. A. INC.			148113							
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 2003H	RRCID -> 277724	COMPL. DATE 02/23/2014	TOTAL DEPTH 7059	PERF. 7059	- 11825		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	249
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	249
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	249
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	249
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	249
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	249
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	249
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	249
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	249
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	249
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	249
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	249
PLUGGED AND ABANDONED				02/02/2022						

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

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 2803H	RRCID -> 277899	COMPL. DATE 11/25/2014	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 7236	- 11985		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	108
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	108
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	108
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	108
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	108
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	108
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	108
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	108
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	108
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	108
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	108
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	108

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

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 3003H	RRCID -> 278364	COMPL. DATE 08/18/2014	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 6893	- 11610		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	231
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	231
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	231
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	231
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	231
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	231
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	231
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	231
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	231
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	231
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	231
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	231

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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 DR STATE WISE UNIT 1 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 (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			553
02	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-			553
03	768 X	768	-0-	-0-	-0-	110	1	658	9	N	598	357	1	794
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			794
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			794
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			794
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			794
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			794
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			794
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			794
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			794
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			794
TOTAL GAS PROD:		1,477				TOTAL CONDENSATE PROD:		598						

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3403H RRCID -> 278574 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7153 - 11870

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3405H RRCID -> 278612 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 11872 PERF. 7442 - 11735

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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 DR STATE WISE UNIT 1 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1602H RRCID -> 278645 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7381 - 11950

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 202H RRCID -> 278891 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7972 - 13045

01	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	3687	2	370	9	N	336					760
02	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	4772	2	673	9	N	612	909	1			463
*03	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	40	1	5096	2	N	826	371	1			918
						909	9									
04	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					918
05	6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					918
06	6030 X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-					918
*07	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					918
08	6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					918
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					918
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					918
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					918
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					918
TOTAL GAS PROD:		15,547				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,774								

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
TAYLOR RANCH STATE UNIT														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 148113														
WELL #: 0013TB RRCID -> 288521 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7710 - 18545														
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		
01	188187 X	188187	-0-	-0-	-0-	4915	1	166722	2	N	15045	15009	0	130
						16550	9							
02	137676 X	131853	-0-	-5823	-0-	3626	1	114894	2	N	12121	12109	0	142
						13333	9							
03	200739 X	200739	-0-	-0-	-0-	2565	1	181585	2	N	15081	15135	0	88
						16589	9							
04	188331 X	188331	-0-	-0-	-0-	4662	1	170532	2	N	11943	11947	0	84
						13137	9							
05	166818 X	166818	-0-	-0-	-0-	4573	1	150843	2	N	10365	10365	0	84
						11402	9							
06	158118 X	158118	-0-	-0-	-0-	5418	1	142577	2	N	9203	9214	0	73
						10123	9							
07	156255 X	156255	-0-	-0-	-0-	4104	1	142764	2	N	8534	8506	0	101
						9387	9							
08	152427 X	149801	-0-	-2626	-0-	3871	1	137223	2	N	7915	7931	0	85
						8707	9							
09	147510 X	140519	-0-	-6991	-0-	4923	1	127491	2	N	7368	7361	0	92
						8105	9							
10	152427 X	138473	-0-	-13954	-0-	3783	1	127054	2	N	6942	6928	0	106
						7636	9							
11	147510 X	137574	-0-	-9936	-0-	3770	1	126555	2	N	6590	6581	0	115
						7249	9							
12	152427 X	132348	-0-	-20079	-0-	4522	1	121022	2	N	6185	6192	0	108
						6804	9							
TOTAL GAS PROD:		1,889,016		TOTAL CONDENSATE PROD:		117,292								

HAY ZOELLE 9														
WELL #: 0016SB RRCID -> 288557 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8541 - 12579														
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		
01	75020 X	27656	-0-	-47364	-0-	709	1	22221	2	N	4219	4198	0	23
						85	4	4641	9					
02	64372 X	25130	-0-	-39242	-0-	691	1	20393	2	N	3583	3556	0	50
						105	4	3941	9					
03	53692 X	7329	-0-	-46363	-0-	206	1	5947	2	N	1060	1103	0	7
						10	4	1166	9					
04	26760 X	1450	-0-	-25310	-0-	41	1	1266	2	N	130	136	0	1
						143	9							
05	27807 X	1157	-0-	-26650	-0-	35	1	903	2	N	199	198	0	2
						219	9							
06	26910 X	1226	-0-	-25684	-0-	38	1	999	2	N	172	173	0	1
						189	9							
07	27807 X	271	-0-	-27536	-0-	5	2	266	9	N	242	241	0	2
08	8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	212	1	6325	2	N	1373	1368	0	7
						1510	9							
09	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	114	1	3268	2	N	384	388	0	3
						422	9							
*10	10802 X	10802	-0-	-0-	-0-	368	1	9805	2	N	569	568	0	4
						3	4	626	9					
*11	7800 X	1074	-0-	-6726	-0-	27	1	704	2	N	312	308	0	8
						343	9							
12	8060 X	4529	-0-	-3531	-0-	148	1	4205	2	N	160	166	0	2
						176	9							
TOTAL GAS PROD:		92,475		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,403								

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0221TB		RRCID -> 289232		COMPL. DATE 07/23/2020		TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8207 - 18978				
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	70960 X	70960	-0-	-0-	-0-	918 1	56649 2	Y	12144	12169 0		75
						35 4	13358 9					
02	57204 X	40502	-0-	-16702	-0-	502 1	31804 2	Y	7349	7359 0		65
						112 4	8084 9					
03	55435 X	55435	-0-	-0-	-0-	729 1	45736 2	Y	8132	8132 0		65
						25 4	8945 9					
04	68670 X	49564	-0-	-19106	-0-	675 1	41182 2	Y	6986	6985 0		66
						22 4	7685 9					
05	70959 X	44434	-0-	-26525	-0-	714 1	37152 2	Y	5946	5955 0		57
						27 4	6541 9					
06	68670 X	40309	-0-	-28361	-0-	594 1	32968 2	Y	6114	6095 0		76
						22 4	6725 9					
07	56575 X	30873	-0-	-25702	-0-	421 1	25003 2	Y	4911	4933 0		54
						47 4	5402 9					
08	56575 X	37730	-0-	-18845	-0-	423 1	35172 2	Y	1758	1792 0		20
						201 4	1934 9					
*09	49560 X	26993	-0-	-22567	-0-	337 1	24372 2	Y	1904	1872 0		52
						190 4	2094 9					
*10	47233 X	47233	-0-	-0-	-0-	496 1	41688 2	Y	4339	4328 0		63
						276 4	4773 9					
*11	42167 X	42167	-0-	-0-	-0-	438 1	37583 2	Y	3575	3594 0		44
						213 4	3933 9					
*12	38776 X	38776	-0-	-0-	-0-	389 1	34818 2	Y	3213	3214 0		43
						35 4	3534 9					
TOTAL GAS PROD:		524,976		TOTAL CONDENSATE PROD:		66,371						

HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0024TB		RRCID -> 289586		COMPL. DATE 04/29/2020		TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9054 - 19305				
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	77345 X	47678	-0-	-29667	-0-	1263 1	39689 2	N	5975	5962 0		59
						153 4	6573 9					
02	69860 X	30916	-0-	-38944	-0-	864 1	25495 2	N	4023	4031 0		51
						132 4	4425 9					
03	77345 X	56676	-0-	-20669	-0-	1753 1	49771 2	N	4598	4611 0		38
						94 4	5058 9					
04	66120 X	40401	-0-	-25719	-0-	1190 1	34374 2	N	4385	4379 0		44
						13 4	4824 9					
05	62713 X	25871	-0-	-36842	-0-	812 1	22172 2	N	2618	2629 0		33
						7 4	2880 9					
06	54900 X	35295	-0-	-19605	-0-	1112 1	30161 2	N	3646	3613 0		66
						11 4	4011 9					
07	56730 X	40840	-0-	-15890	-0-	1233 1	35385 2	N	3831	3839 0		58
						8 4	4214 9					
08	56668 X	36946	-0-	-19722	-0-	1082 1	31958 2	N	3544	3556 0		46
						8 4	3898 9					
09	40810 X	40810	-0-	-0-	-0-	1234 1	35376 2	N	3810	3779 0		77
						9 4	4191 9					
*10	40827 X	34954	-0-	-5873	-0-	1129 1	30294 2	N	3204	3229 0		52
						7 4	3524 9					
*11	42863 X	42863	-0-	-0-	-0-	1379 1	37480 2	N	3634	3615 0		71
						7 4	3997 9					
*12	45557 X	45557	-0-	-0-	-0-	1384 1	39341 2	N	4382	4374 0		79
						12 4	4820 9					
TOTAL GAS PROD:		478,807		TOTAL CONDENSATE PROD:		47,650						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0032TB		RRCID -> 289701		COMPL. DATE 04/24/2020				TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9410 - 19622						
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	59923 X	52868	-0-	-7055	-0-	1401	1	43860	2	N	6760	6742	0			67
						171	4	7436	9							
02	54124 X	37630	-0-	-16494	-0-	1066	1	31418	2	N	4530	4540	0			57
						163	4	4983	9							
03	59923 X	45355	-0-	-14568	-0-	1328	1	37796	2	N	5598	5609	0			46
						73	4	6158	9							
04	57990 X	42493	-0-	-15497	-0-	1247	1	36006	2	N	4752	4750	0			48
						13	4	5227	9							
05	52855 X	37767	-0-	-15088	-0-	1088	1	29685	2	N	6350	6319	0			79
						9	4	6985	9							
06	51150 X	39464	-0-	-11686	-0-	1238	1	33568	2	N	4222	4225	0			76
						14	4	4644	9							
07	46013 X	46013	-0-	-0-	-0-	1374	1	39443	2	N	4715	4719	0			72
						9	4	5187	9							
08	45353 X	41856	-0-	-3497	-0-	1223	1	36105	2	N	4107	4126	0			53
						10	4	4518	9							
09	48866 X	48866	-0-	-0-	-0-	1497	1	42845	2	N	4103	4073	0			83
						11	4	4513	9							
*10	46004 X	41734	-0-	-4270	-0-	1355	1	36334	2	N	3668	3692	0			59
						10	4	4035	9							
*11	47017 X	47017	-0-	-0-	-0-	1480	1	40290	2	N	4764	4730	0			93
						7	4	5240	9							
12	50499 X	33480	-0-	-17019	-0-	972	1	27515	2	N	4531	4542	0			82
						9	4	4984	9							
TOTAL GAS PROD:		514,543		TOTAL CONDENSATE PROD:		58,100										

HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0034TB		RRCID -> 289714		COMPL. DATE 04/16/2020				TOTAL DEPTH 9044 PERF. 9534 - 19746						
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	44516 X	37140	-0-	-7376	-0-	922	1	28822	2	N	6621	6601	0			66
						113	4	7283	9							
02	40208 X	21622	-0-	-18586	-0-	542	1	15989	2	N	4554	4563	0			57
						82	4	5009	9							
03	44516 X	42083	-0-	-2433	-0-	1189	1	33779	2	N	6410	6414	0			53
						64	4	7051	9							
04	43080 X	37923	-0-	-5157	-0-	1062	1	30748	2	N	5546	5543	0			56
						12	4	6101	9							
05	40982 X	34363	-0-	-6619	-0-	983	1	26872	2	N	5908	5890	0			74
						9	4	6499	9							
06	40770 X	39121	-0-	-1649	-0-	1162	1	31628	2	N	5745	5715	0			104
						11	4	6320	9							
07	42129 X	38779	-0-	-3350	-0-	1103	1	31574	2	N	5542	5562	0			84
						6	4	6096	9							
08	42067 X	32614	-0-	-9453	-0-	895	1	26323	2	N	4898	4919	0			63
						8	4	5388	9							
09	41232 X	41232	-0-	-0-	-0-	1206	1	34554	2	N	4965	4927	0			101
						10	4	5462	9							
*10	40424 X	29881	-0-	-10543	-0-	887	1	23758	2	N	4755	4779	0			77
						5	4	5231	9							
*11	46221 X	46221	-0-	-0-	-0-	1453	1	39491	2	N	4790	4774	0			93
						8	4	5269	9							
*12	124603 X	124603	-0-	-0-	-0-	4033	1	114768	2	N	5239	5237	0			95
						39	4	5763	9							
TOTAL GAS PROD:		525,582		TOTAL CONDENSATE PROD:		64,973										

SANDBAR (BONE SPRING)															
CHEVRON U. S. A. INC.															
TAYLOR RANCH STATE UNIT															
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
//CONT.// 148113															
WELL #: 0023TB RRCID -> 289780 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7690 - 18541															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	83793 X	56862	-0-	-26931	-0-	1374	1	46608	2	Y	8073	8081	0		70
						8880	9								
02	126896 X	-0-	-0-	-126896	-0-					Y	643	705	0		8
03	140492 X	105678	-0-	-34814	-0-	1251	1	88532	2	Y	14450	14374	0		84
						15895	9								
04	159267 X	159267	-0-	-0-	-0-	3814	1	139517	2	Y	14487	14469	0		102
						15936	9								
05	153033 X	153033	-0-	-0-	-0-	4128	1	136139	2	Y	11605	11613	0		94
						12766	9								
06	140537 X	140537	-0-	-0-	-0-	4777	1	125680	2	Y	9164	9186	0		72
						10080	9								
07	142427 X	142427	-0-	-0-	-0-	3715	1	129301	2	Y	8555	8525	0		102
						9411	9								
08	144429 X	137650	-0-	-6779	-0-	3525	1	124970	2	Y	8323	8336	0		89
						9155	9								
09	139770 X	127629	-0-	-12141	-0-	4440	1	114970	2	Y	7472	7468	0		93
						8219	9								
10	144429 X	125226	-0-	-19203	-0-	3400	1	114166	2	Y	6964	6950	0		107
						7660	9								
11	139770 X	119844	-0-	-19926	-0-	3284	1	110209	2	Y	5774	5780	0		101
						6351	9								
12	142414 X	122196	-0-	-20218	-0-	4151	1	111072	2	Y	6339	6330	0		110
						6973	9								

TOTAL GAS PROD: 1,390,349

TOTAL CONDENSATE PROD: 101,849

HAY BOWEN 29/32															
WELL #: 0024TB RRCID -> 289787 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 9512 - 19589															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	41844 X	41844	-0-	-0-	-0-	1110	1	34317	2	N	5712	5725	0		29
						134	4	6283	9						
02	35112 X	27354	-0-	-7758	-0-	787	1	22753	2	N	3361	3351	0		39
						117	4	3697	9						
03	40720 X	40720	-0-	-0-	-0-	1206	1	33865	2	N	5077	5088	0		28
						64	4	5585	9						
04	46620 X	46620	-0-	-0-	-0-	1381	1	39492	2	N	5210	5187	0		51
						16	4	5731	9						
05	49945 X	49945	-0-	-0-	-0-	1572	1	42390	2	N	5426	5436	0		41
						14	4	5969	9						
06	47158 X	47158	-0-	-0-	-0-	1500	1	40101	2	N	5038	5029	0		50
						15	4	5542	9						
07	51631 X	51631	-0-	-0-	-0-	1575	1	44528	2	N	5017	5034	0		33
						9	4	5519	9						
08	55424 X	55424	-0-	-0-	-0-	1636	1	47571	2	N	5638	5614	0		57
						15	4	6202	9						
09	56730 X	56730	-0-	-0-	-0-	1692	1	47847	2	N	6527	6498	0		86
						11	4	7180	9						
*10	43554 X	43554	-0-	-0-	-0-	1303	1	34339	2	N	7184	7189	0		81
						10	4	7902	9						
*11	81570 X	81570	-0-	-0-	-0-	2643	1	70950	2	N	7236	7256	0		61
						17	4	7960	9						
12	38874 X	22551	-0-	-16323	-0-	699	1	19520	2	N	2114	2149	0		26
						7	4	2325	9						

TOTAL GAS PROD: 565,101

TOTAL CONDENSATE PROD: 63,540

SANDBAR (BONE SPRING)															
CHEVRON U. S. A. INC.															
HAY BOWEN 29/32															
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
//CONT.// 148113															
WELL #: 0022TB RRCID -> 289795 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 9306 - 19382															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	45268 X	45268	-0-	-0-	-0-	1253	1	38694	2	N	4699	4705	0		24
						152	4	5169	9						
02	34896 X	34896	-0-	-0-	-0-	1039	1	30147	2	N	3229	3216	0		37
						158	4	3552	9						
03	52182 X	52182	-0-	-0-	-0-	1612	1	45210	2	N	4794	4805	0		26
						87	4	5273	9						
04	46387 X	46387	-0-	-0-	-0-	1406	1	40130	2	N	4395	4378	0		43
						16	4	4835	9						
05	56186 X	56186	-0-	-0-	-0-	1802	1	48729	2	N	5126	5130	0		39
						16	4	5639	9						
06	51454 X	51454	-0-	-0-	-0-	1671	1	44776	2	N	4536	4530	0		45
						17	4	4990	9						
07	48216 X	48216	-0-	-0-	-0-	1496	1	42359	2	N	3955	3974	0		26
						10	4	4351	9						
08	48772 X	48772	-0-	-0-	-0-	1477	1	42993	2	N	3901	3888	0		39
						11	4	4291	9						
09	64764 X	64764	-0-	-0-	-0-	1965	1	55485	2	N	6636	6588	0		87
						14	4	7300	9						
*10	55819 X	55819	-0-	-0-	-0-	1725	1	45617	2	N	7697	7697	0		87
						10	4	8467	9						
*11	87737 X	87737	-0-	-0-	-0-	2903	1	77893	2	N	6294	6328	0		53
						18	4	6923	9						
*12	51566 X	51566	-0-	-0-	-0-	1605	1	44798	2	N	4682	4678	0		57
						13	4	5150	9						
TOTAL GAS PROD:		643,247			TOTAL CONDENSATE PROD:		59,944								

HAY BLAKE 7/6															
WELL #: 0022TB RRCID -> 290076 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9200 - 19468															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	80445 X	64755	-0-	-15690	-0-	1656	1	51950	2	N	9954	9927	0		98
						200	4	10949	9						
02	72660 X	54839	-0-	-17821	-0-	1505	1	44470	2	N	7848	7847	0		99
						231	4	8633	9						
03	91868 X	91868	-0-	-0-	-0-	2544	1	72381	2	N	15277	15251	0		125
						138	4	16805	9						
04	75870 X	51926	-0-	-23944	-0-	1435	1	41494	2	N	8163	8206	0		82
						18	4	8979	9						
05	67735 X	26453	-0-	-41282	-0-	771	1	21021	2	N	4230	4259	0		53
						8	4	4653	9						
06	77850 X	47373	-0-	-30477	-0-	1413	1	38299	2	N	6951	6878	0		126
						15	4	7646	9						
07	80445 X	50170	-0-	-30275	-0-	1432	1	40931	2	N	7088	7106	0		108
						10	4	7797	9						
08	80445 X	47440	-0-	-33005	-0-	1321	1	38897	2	N	6556	6579	0		85
						10	4	7212	9						
09	51930 X	44014	-0-	-7916	-0-	1251	1	35863	2	N	6266	6224	0		127
						7	4	6893	9						
*10	50158 X	42789	-0-	-7369	-0-	1316	1	35350	2	N	5557	5595	0		89
						10	4	6113	9						
*11	48540 X	37519	-0-	-11021	-0-	1129	1	30690	2	N	5176	5164	0		101
						6	4	5694	9						
12	50158 X	40093	-0-	-10065	-0-	1148	1	32629	2	N	5732	5729	0		104
						11	4	6305	9						
TOTAL GAS PROD:		599,239			TOTAL CONDENSATE PROD:		88,798								

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0142SB		RRCID -> 290155		COMPL. DATE 01/15/2021		TOTAL DEPTH 6882		PERF. 7334 - 18208					
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 AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	26856	-0-	26856	26856	359	1	22652	2	Y	3484	3445	0		39
						13	4	3832	9						
*04	80021 X	53165	-0-	-26856	-0-	661	1	40581	2	Y	10819	10793	0		65
						22	4	11901	9						
*05	52230 X	52230	-0-	-0-	-0-	771	1	40029	2	Y	10362	10340	0		87
						32	4	11398	9						
*06	73509 X	73509	-0-	-0-	-0-	1094	1	60582	2	Y	10720	10760	0		47
						41	4	11792	9						
*07	64381 X	64381	-0-	-0-	-0-	884	1	52442	2	Y	9959	9973	0		33
						100	4	10955	9						
*08	63052 X	63052	-0-	-0-	-0-	637	1	52671	2	Y	8585	8594	0		24
						300	4	9444	9						
*09	50490 X	26901	-0-	-23589	-0-	269	1	19400	2	Y	6437	6436	0		25
						151	4	7081	9						
*10	57297 X	57297	-0-	-0-	-0-	541	1	45501	2	Y	9958	9959	0		24
						301	4	10954	9						
*11	75703 X	75703	-0-	-0-	-0-	750	1	64479	2	Y	9192	9187	0		29
						363	4	10111	9						
*12	82020 X	82020	-0-	-0-	-0-	788	1	70152	2	Y	10011	10010	0		30
						68	4	11012	9						
TOTAL GAS PROD:		575,114				TOTAL CONDENSATE PROD:		89,527							

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0147SB		RRCID -> 290157		COMPL. DATE 01/13/2021		TOTAL DEPTH 7061		PERF. 7564 - 18438					
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	SHUT IN	13902	-0-	13902	13902	185	1	11521	2	Y	1989	1967	0		22
						8	4	2188	9						
*04	63325 X	49423	-0-	-13902	-0-	620	1	37766	2	Y	10016	9978	0		60
						19	4	11018	9						
*05	51799 X	51799	-0-	-0-	-0-	756	1	39204	2	Y	10736	10706	0		90
						29	4	11810	9						
*06	81537 X	81537	-0-	-0-	-0-	1224	1	67833	2	Y	11305	11345	0		50
						44	4	12436	9						
*07	71524 X	71524	-0-	-0-	-0-	1004	1	59228	2	Y	10164	10181	0		33
						112	4	11180	9						
*08	74942 X	74942	-0-	-0-	-0-	752	1	62168	2	Y	10610	10613	0		30
						351	4	11671	9						
*09	224448 X	224448	-0-	-0-	-0-	2312	1	166302	2	Y	49581	49415	0		196
						1295	4	54539	9						
*10	64411 X	64411	-0-	-0-	-0-	618	1	51728	2	Y	10657	10827	0		26
						342	4	11723	9						
*11	73663 X	73663	-0-	-0-	-0-	733	1	62956	2	Y	8744	8743	0		27
						356	4	9618	9						
*12	87273 X	87273	-0-	-0-	-0-	838	1	74567	2	Y	10724	10719	0		32
						72	4	11796	9						
TOTAL GAS PROD:		792,922				TOTAL CONDENSATE PROD:		134,526							

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//	148113									
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0145TB		RRCID -> 290204	COMPL. DATE 01/12/2021	TOTAL DEPTH 8249	PERF. 8829	- 19712				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
*01	SHUT IN	42832 -0-	42832	42832	575 1	35191 2	Y	6403	6342 0	61			
					23 4	7043 9							
*02	SHUT IN	51265 -0-	51265	94097	593 1	37324 2	Y	12016	12016 0	61			
					130 4	13218 9							
*03	SHUT IN	31321 -0-	31321	125418	408 1	25520 2	Y	4890	4896 0	55			
					14 4	5379 9							
*04	197490 X	72072 -0-	-125418	-0-	863 1	52682 2	Y	16817	16771 0	101			
					28 4	18499 9							
*05	59210 X	34259 -0-	-24951	-0-	413 1	21471 2	Y	11234	11241 0	94			
					18 4	12357 9							
*06	54660 X	24711 -0-	-29949	-0-	311 1	17318 2	Y	6428	6494 0	28			
					11 4	7071 9							
*07	101301 X	101301 -0-	-0-	-0-	1191 1	70714 2	Y	26601	26542 0	87			
					135 4	29261 9							
*08	109743 X	109743 -0-	-0-	-0-	963 1	79762 2	Y	25971	25986 0	72			
					450 4	28568 9							
*09	57300 X	38844 -0-	-18456	-0-	336 1	24154 2	Y	12878	12899 0	51			
					188 4	14166 9							
*10	73478 X	73478 -0-	-0-	-0-	616 1	51467 2	Y	19141	19146 0	46			
					340 4	21055 9							
*11	57300 X	54661 -0-	-2639	-0-	503 1	43165 2	Y	9773	9788 0	31			
					243 4	10750 9							
*12	61915 X	61915 -0-	-0-	-0-	551 1	49140 2	Y	11070	11068 0	33			
					47 4	12177 9							
TOTAL GAS PROD:		696,402		TOTAL CONDENSATE PROD:		163,222							

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0135TB		RRCID -> 290474	COMPL. DATE 09/03/2021	TOTAL DEPTH 8127	PERF. 8444	- 19289			
01	SHUT IN	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
02	SHUT IN	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
03	SHUT IN	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
04	SHUT IN	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	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	72690 X	NO RPT -0-	-72690	-0-			Y	NO RPT	-0-			
12	75113 X	68243 -0-	-6870	-0-	594 1	52645 2	Y	13593	13594 0	40		
					52 4	14952 9						
TOTAL GAS PROD:		68,243		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,593						

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 1042SB		RRCID -> 290547	COMPL. DATE 10/16/2021	TOTAL DEPTH 6853	PERF. 7212	- 17690			
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	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
*12	102052 X	NO RPT -0-	-102052	-0-			N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SANDBAR (BONE SPRING)													
CHEVRON U. S. A. INC.													
DR STATE WISE UNIT 1													
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
//CONT.// 148113													
WELL #: 1043SB RRCID -> 290554 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7669 - 18211													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT		PROD	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			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		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
*12		96689 X	NO RPT	-0-	-96689	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

DR STATE WISE UNIT 1													
WELL #: 1032SB RRCID -> 290689 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7531 - 17975													
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*10		14B2 EXT	8211	-0-	8211	8211		53 1	4557 2	N	3246	3228 0	18
								30 4	3571 9				
*11		14B2 EXT	77592	-0-	77592	85803		598 1	51395 2	N	23009	22946 0	81
								289 4	25310 9				
*12		179899 X	94096	-0-	-85803	-0-		779 1	69195 2	N	21868	21860 0	89
								67 4	24055 9				
TOTAL GAS PROD: 179,899													
TOTAL CONDENSATE PROD: 48,123													

DR STATE WISE UNIT 1													
WELL #: 1031SB RRCID -> 290718 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7418 - 17844													
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
*12		85529 X	NO RPT	-0-	-85529	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1041SB RRCID -> 290721 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7440 - 12412

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	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	80259 X	NO RPT	-0-	-80259	-0-			N	NO RPT			-0-

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

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0025TB RRCID -> 290811 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 9102 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-

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0022TB RRCID -> 290880 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 8781 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	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)																	
CHEVRON U. S. A. INC.																	
HAY MARTIN 41/44																	
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
//CONT.// 148113																	
WELL #: 0025TB RRCID -> 291109 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 9127 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		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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	22279	-0-	22279	22279	585	1	16832	2	N	4417	4394	0			23
							3	4	4859	9							
*10		SHUT IN	95899	-0-	95899	118178	2663	1	71377	2	N	19856	19755	0			124
							17	4	21842	9							
*11		SHUT IN	62044	-0-	62044	180222	1678	1	45608	2	N	13407	13453	0			78
							10	4	14748	9							
12		SHUT IN	51658	-0-	51658	231880	1412	1	40138	2	N	9178	9188	0			68
							12	4	10096	9							
TOTAL GAS PROD:			231,880											TOTAL CONDENSATE PROD:			46,858

HAY MARTIN 41/44																	
WELL #: 0022TB RRCID -> 291139 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 9174 - 19193																	
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	144436	-0-	144436	144436	3911	1	115375	2	N	22831	22618	0			213
							36	4	25114	9							
09		SHUT IN	212562	-0-	212562	356998	5595	1	160216	2	N	42465	42454	0			224
							39	4	46712	9							
*10		459183 X	102185	-0-	-356998	-0-	2940	1	78849	2	N	18524	18632	0			116
							20	4	20376	9							
*11		99287 X	99287	-0-	-0-	-0-	2813	1	76507	2	N	18138	18149	0			105
							15	4	19952	9							
*12		128147 X	128147	-0-	-0-	-0-	3360	1	95350	2	N	26732	26640	0			197
							32	4	29405	9							
TOTAL GAS PROD:			686,617											TOTAL CONDENSATE PROD:			128,690

HAY DENISE STATE 08/05																	
WELL #: 0051TB RRCID -> 291655 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9051 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		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0052TB		RRCID -> 291656		COMPL. DATE 01/18/2020		TOTAL DEPTH 8976		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	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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0053TB		RRCID -> 291684		COMPL. DATE 01/25/2020		TOTAL DEPTH 8965		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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

CIMAREX ENERGY CO.		153438		RRCID -> 271624		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 7457		PERF. 7510 - 12048						
DARK STAR 21 FEE		WELL #: 2H														
01	6913 X	6676	-0-	-237	-0-	6162	3	514	9	N	467	530	0	1	8	270
02	6440 X	3148	-0-	-3292	-0-	2861	3	112	4	N	159	265	0	2	8	162
						175	9									
03	7130 X	6475	-0-	-655	-0-	29	1	6058	3	N	353	427	0	1	8	87
						388	9									
04	6900 X	4254	-0-	-2646	-0-	3987	3	267	9	N	243	214	0	2	8	114
05	7006 X	5127	-0-	-1879	-0-	4720	3	407	9	N	370	374	0	4	8	106
06	6450 X	4638	-0-	-1812	-0-	1	1	4281	3	N	324	293	0	2	8	135
						356	9									
07	6479 X	5049	-0-	-1430	-0-	251	1	4425	3	N	310	330	0	1	8	114
						32	4	341	9							
08	6479 X	4223	-0-	-2256	-0-	366	1	3513	3	N	306	272	0	1	8	147
						7	4	337	9							
09	4950 X	4404	-0-	-546	-0-	53	1	3994	3	N	292	318	0	1	8	120
						321	9									
10	5115 X	2692	-0-	-2423	-0-	66	1	2315	3	N	281	269	0	1	8	131
						309	9									
11	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	89	1	4729	3	N	400	398	0	2	8	131
						440	9									
*12	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	198	1	4717	3	N	559	566	0	2	8	122
						615	9									

TOTAL GAS PROD: 57,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,064

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
UNBRIDLED 36 FEE		WELL #: 2H		RRCID -> 271630		COMPL. DATE 03/25/2013			TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7293 - 11618						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	5952 X	5343	-0-	-609	-0-	28	1	4933	3	N	347	553	1	1 8	75
						382	9								
02	5320 X	4413	-0-	-907	-0-	26	1	3944	3	N	403	188	1	2 8	288
						443	9								
03	5828 X	4865	-0-	-963	-0-	14	1	4523	3	N	298	378	1	1 8	207
						328	9								
04	5640 X	4900	-0-	-740	-0-	24	1	4309	3	N	515	558	1	2 8	162
						567	9								
05	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	49	1	5130	3	N	612	559	1	3 8	212
						673	9								
06	5160 X	4947	-0-	-213	-0-	31	1	4417	3	N	454	555	1	2 8	109
						499	9								
07	5053 X	4717	-0-	-336	-0-	16	1	4328	3	N	339	184	1	1 8	263
						373	9								
08	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	45	1	5624	3	N	605	553	1	2 8	313
						666	9								
09	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	36	1	5622	3	N	498	550	1	1 8	260
						548	9								
10	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	26	1	5386	3	N	425	332	1	1 8	352
						468	9								
11	6120 X	5487	-0-	-633	-0-	22	1	4979	3	N	442	568	1	2 8	224
						486	9								
12	6417 X	4616	-0-	-1801	-0-	18	1	4280	3	N	289	187	1	1 8	325
						318	9								

TOTAL GAS PROD: 63,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,227

WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #: 2H		RRCID -> 271643		COMPL. DATE 03/21/2013			TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7570 - 11907						
01	DLQ G-10	11667	-0-	11667	69325	10667	3	1000	9	Y	909	890	1		117
02	77380 X	8055	-0-	-69325	-0-	7419	3	3	4	Y	575	564	1	1 8	127
						633	9								
03	12338 X	12154	-0-	-184	-0-	11139	3	1	4	Y	922	906	1		143
						1014	9								
04	14950 X	14950	-0-	-0-	-0-	13650	3	4	4	Y	1178	1124	1		197
						1296	9								
05	13494 X	13494	-0-	-0-	-0-	12352	3	7	4	Y	1032	1060	1	1 8	168
						1135	9								
06	11760 X	10709	-0-	-1051	-0-	9914	3	1	4	Y	722	679	1		211
						794	9								
07	15438 X	13237	-0-	-2201	-0-	12097	3	1140	9	Y	1036	1061	1		186
08	DLQ G-10	14411	-0-	14411	14411	13083	3	1328	9	Y	1207	1161	1		232
09	DLQ G-10	13073	-0-	13073	27484	11870	3	1191	9	Y	1083	1159	1		156
10	DLQ G-10	9831	-0-	9831	37315	8900	3	931	9	Y	846	835	1		167
11	DLQ G-10	9378	-0-	9378	46693	8379	3	999	9	Y	908	900	1		175
*12	55861 X	9168	-0-	-46693	-0-	8423	3	739	9	Y	672	781	1		66

TOTAL GAS PROD: 140,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,090

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:		3H	RRCID -> 272144	COMPL. DATE 06/07/2013	TOTAL DEPTH	7416	PERF. 8250	- 12778			
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	DLQ	G-10	12355	-0-	12355	85048	11755 3	600 9	Y	545	532 1		70
02		93514 X	8466	-0-	-85048	-0-	8087 3	3 4	Y	342	336 1	1 8	75
							376 9						
03		17670 X	11315	-0-	-6355	-0-	10995 3	1 4	Y	290	320 1		45
							319 9						
04		17100 X	9931	-0-	-7169	-0-	9591 3	3 4	Y	306	299 1	1 8	51
							337 9						
05		12896 X	10191	-0-	-2705	-0-	9903 3	6 4	Y	256	265 1	1 8	41
							282 9						
06		11970 X	9804	-0-	-2166	-0-	9604 3	1 4	Y	181	169 1		53
							199 9						
07		11315 X	10241	-0-	-1074	-0-	10030 3	211 9	Y	192	210 1		35
08	DLQ	G-10	10319	-0-	10319	10319	10082 3	237 9	Y	215	209 1		41
09	DLQ	G-10	9368	-0-	9368	19687	9146 3	213 9	Y	194	207 1		28
10	DLQ	G-10	10920	-0-	10920	30607	10786 3	134 9	Y	122	126 1		24
11	DLQ	G-10	10227	-0-	10227	40834	9993 3	234 9	Y	213	195 1	1 8	41
*12		50931 X	10097	-0-	-40834	-0-	9894 3	196 9	Y	178	201 1	1 8	17
TOTAL GAS PROD:		123,234				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,034					

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-					

RUBY NORTH UNIT 1-39		WELL #:		4H	RRCID -> 286901	COMPL. DATE 12/17/2018	TOTAL DEPTH	9605	PERF. 9708	- 19488			
01	92411	X	69678	-0-	-22733	-0-	63225 3	6453 9	Y	5866	5935 0	17 8	154
02	DLQ	G-10	38357	-0-	38357	38357	34661 3	3696 9	Y	3360	3402 0	7 8	105
03	DLQ	G-10	57990	-0-	57990	96347	52295 3	5695 9	Y	5177	5034 0	19 8	229
04	DLQ	G-10	56036	-0-	56036	152383	50928 3	5108 9	Y	4644	4734 0	8 8	131
05	DLQ	G-10	57502	-0-	57502	209885	52050 3	5452 9	Y	4956	4951 0	27 8	109
06	258041	X	48156	-0-	-209885	-0-	43496 3	4660 9	Y	4236	4069 0	26 8	250
07	47921	X	47921	-0-	-0-	-0-	42631 3	5290 9	Y	4809	4892 0	24 8	143
08	58001	X	44985	-0-	-13016	-0-	40080 3	4905 9	Y	4459	4422 0	44 8	136
09	56040	X	46128	-0-	-9912	-0-	41995 3	4133 9	Y	3757	3746 0	26 8	121
10	57505	X	45822	-0-	-11683	-0-	42345 3	3477 9	Y	3161	3152 0	16 8	114
11	48150	X	37846	-0-	-10304	-0-	34481 3	3365 9	Y	3059	3040 0	12 8	121
12	47926	X	41689	-0-	-6237	-0-	37912 3	3777 9	Y	3434	3412 0	7 8	136
TOTAL GAS PROD:		592,110				TOTAL CONDENSATE PROD:		50,918					

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438									
BURGOO KING 2 ZZ UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 290146	COMPL. DATE 04/10/2021	TOTAL DEPTH	7371	PERF. 7654	- 17300	
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		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	861					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	861					-0-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	861					-0-
04		SHUT IN	94154	-0-	94154	95015	66935	3	133	4	23
							27086	9			
05		SHUT IN	217117	-0-	217117	312132	172843	3	505	4	34
							43769	9			
06		14B2 EXT	251644	-0-	251644	563776	215805	3	819	4	34
							35020	9			
07		795486 X	231710	-0-	-563776	-0-	204491	3	221	4	46
							26998	9			
08		213776 X	204859	-0-	-8917	-0-	183825	3	238	4	28
							20796	9			
09		206880 X	190419	-0-	-16461	-0-	173279	3	16943	9	40
10		213776 X	185321	-0-	-28455	-0-	170609	3	14675	9	27
11		206880 X	168349	-0-	-38531	-0-	155758	3	12588	9	35
12		213776 X	163782	-0-	-49994	-0-	152351	3	11387	9	30
TOTAL GAS PROD:		1,707,355		TOTAL CONDENSATE PROD:		190,239					

BURGOO KING 2 ZZ UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 290165	COMPL. DATE 04/01/2021	TOTAL DEPTH	7235	PERF. 7506	- 17231	
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		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03		SHUT IN	205	-0-	205	205	203	3	2	4	-0-
04		SHUT IN	114939	-0-	114939	115144	90287	3	180	4	21
							24472	9			
05		SHUT IN	174389	-0-	174389	289533	150016	3	442	4	18
							23931	9			
06		SHUT IN	185438	-0-	185438	474971	158956	3	606	4	25
							25876	9			
07		655056 X	180085	-0-	-474971	-0-	161132	3	176	4	32
							18777	9			
08		176559 X	176559	-0-	-0-	-0-	160070	3	209	4	22
							16280	9			
09		160050 X	156968	-0-	-3082	-0-	143549	3	13255	9	31
10		191611 X	156563	-0-	-35048	-0-	143880	3	12651	9	23
11		185430 X	144204	-0-	-41226	-0-	133298	3	10904	9	31
12		180079 X	141889	-0-	-38190	-0-	131722	3	10129	9	27
TOTAL GAS PROD:		1,431,239		TOTAL CONDENSATE PROD:		142,068					

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
BURGOO KING 2 ZZ UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 290210		COMPL. DATE 04/07/2021		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 7671 - 17424						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	90594	-0-	90594	90594	67439	3	134	4	Y	20928	20854	0	54	8	20
						23021	9									
05	14B2 EXT	200339	-0-	200339	290933	163780	3	486	4	Y	32794	32786	0			28
						36073	9									
06	14B2 EXT	208267	-0-	208267	499200	179447	3	685	4	Y	25577	25577	0			28
						28135	9									
07	682378 X	183178	-0-	-499200	-0-	161632	3	180	4	Y	19424	19416	0			36
						21366	9									
08	189565 X	170559	-0-	-19006	-0-	152690	3	200	4	Y	16063	16017	0	58	8	24
						17669	9									
09	208500 X	155337	-0-	-53163	-0-	140482	3	14693	9	Y	13357	13322	0	24	8	35
10	215202 X	157023	-0-	-58179	-0-	143804	3	13187	9	Y	11988	11966	0	33	8	24
11	208260 X	145366	-0-	-62894	-0-	133904	3	11460	9	Y	10418	10363	0	47	8	32
12	183179 X	141353	-0-	-41826	-0-	130747	3	10568	9	Y	9607	9571	0	40	8	28
TOTAL GAS PROD:		1,452,016				TOTAL CONDENSATE PROD:		160,156								

COG OPERATING LLC		166150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
BACKSWING STATE		WELL #: 2001H		RRCID -> 275812		COMPL. DATE 03/17/2014		TOTAL DEPTH 7419		PERF. 7623 - 12050						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	12989 X	11049	-0-	-1940	-0-	675	1	9798	3	Y	524	420	1			274
						576	9									
02	11228 X	8368	-0-	-2860	-0-	329	1	7775	3	Y	240	210	1			304
						264	9									
03	12585 X	12585	-0-	-0-	-0-	836	1	11046	3	Y	639	503	1			440
						703	9									
04	10863 X	10863	-0-	-0-	-0-	781	1	9390	3	Y	629	544	1			525
						692	9									
05	12511 X	12511	-0-	-0-	-0-	785	1	11253	3	Y	430	533	1			422
						473	9									
06	12030 X	11691	-0-	-339	-0-	636	1	10769	3	Y	260	369	1			313
						286	9									
07	12587 X	12587	-0-	-0-	-0-	791	1	11443	3	Y	321	469	1			165
						353	9									
08	11842 X	8977	-0-	-2865	-0-	585	1	8139	3	Y	230	267	1			128
						253	9									
09	11460 X	-0-	-0-	-11460	-0-					Y	8					136
10	13344 X	13344	-0-	-0-	-0-	399	1	12697	3	Y	225	154	1			207
						248	9									
11	14446 X	14446	-0-	-0-	-0-	898	1	13024	3	Y	476	429	1			254
						524	9									
*12	27608 X	27608	-0-	-0-	-0-	1922	1	25140	3	Y	496	502	1			248
						546	9									
TOTAL GAS PROD:		144,029				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,478								

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC GLENN		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING							
		WELL #: 2001H		RRCID -> 276196		COMPL. DATE 02/28/2014				TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8225 - 12780							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	9052 X	9052	-0-	-0-	-0-	62	1	6616	3	Y	2158	2262	1			492	
						2374	9										
02	6832 X	3315	-0-	-3517	-0-	44	1	1841	3	Y	1300	866	1			926	
						1430	9										
03	7564 X	6377	-0-	-1187	-0-	60	1	3918	3	Y	2181	2617	1			490	
						2399	9										
04	7320 X	6710	-0-	-610	-0-	60	1	4471	3	Y	1981	1764	1			707	
						2179	9										
05	7564 X	4373	-0-	-3191	-0-	54	1	2641	3	Y	1525	1307	1			925	
						1678	9										
06	7320 X	4504	-0-	-2816	-0-	60	1	2436	3	Y	1825	2115	1			635	
						2008	9										
07	6944 X	3921	-0-	-3023	-0-	90	1	1925	3	Y	1733	1333	1			1035	
						1906	9										
08	6944 X	5225	-0-	-1719	-0-	62	1	3337	3	Y	1660	2163	1			532	
						1826	9										
09	8079 X	8079	-0-	-0-	-0-	60	1	6340	3	Y	1526	881	1			1177	
						1679	9										
10	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	62	1	4969	3	Y	1335	1178	1			1334	
						1469	9										
11	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	60	1	4806	3	Y	1319	2350	1			303	
						1451	9										
12	7068 X	6346	-0-	-722	-0-	62	1	4824	3	Y	1327					1630	
						1460	9										
TOTAL GAS PROD:		70,719		TOTAL CONDENSATE PROD:		19,870											

CARPENTER B UNIT		WELL #: 202H		RRCID -> 276204		COMPL. DATE 04/19/2014				TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8359 - 12688							
01	2542 X	1396	-0-	-1146	-0-	4	1	1298	3	N	85					666	
						94	9										
02	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	42	1	5386	3	N	672	475	1			863	
						739	9										
03	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	62	1	5364	3	N	770	835	1			798	
						847	9										
04	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	60	1	4743	3	N	529	904	1			423	
						582	9										
05	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	62	1	5025	3	N	650	467	1			606	
						715	9										
06	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	60	1	4954	3	N	560	452	1			714	
						616	9										
07	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	48	1	4843	3	N	549	850	1			413	
						604	9										
08	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	58	1	5305	3	N	579	465	1			527	
						637	9										
09	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	60	1	5228	3	N	550	464	1			613	
						605	9										
10	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	60	1	4956	3	N	515	473	1			655	
						567	9										
11	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	58	1	5121	3	N	520	450	1			725	
						572	9										
*12	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	60	1	5606	3	N	525	926	1			324	
						578	9										
TOTAL GAS PROD:		65,619		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,504											

SANDBAR (BONE SPRING)												CNTY: LOVING		
COG OPERATING LLC														
ARMSTRONG N STATE UNIT														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED												CAPACITY		
//CONT.// 166150														
WELL #: 2802H RRCID -> 276246												COMPL. DATE 02/23/2014		
												TOTAL DEPTH 8066		
												PERF. 8239 - 12556		
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		4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	992	1	3229	3	N	48		564
							53	9						
02		6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	540	1	5769	3	N	11		575
							12	9						
03		3968 X	1451	-0-	-2517	-0-	288	1	1163	3	N	-0-		575
04		4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-		575
05		5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-		575
06		4980 X	294	-0-	-4686	-0-	292	3	2	9	N	2		577
07		5146 X	4	-0-	-5142	-0-	4	3			N	-0-		577
08		1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-		577
09		300 X	12	-0-	-288	-0-	12	3			N	-0-		577
10		310 X	45	-0-	-265	-0-	45	3			N	-0-		577
11		300 X	49	-0-	-251	-0-	46	3	3	9	N	3		580
*12		53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-		580
TOTAL GAS PROD:			12,503			TOTAL CONDENSATE PROD:			64					

CAPTAIN CALL												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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		25475 X	25475	-0-	-0-	-0-	1485	1	22724	3	Y	1151	1221 0	340
							1266	9						
02		20104 X	19998	-0-	-106	-0-	786	1	18446	3	Y	696	785 0	251
							766	9						
03		25844 X	25844	-0-	-0-	-0-	1490	1	22818	3	Y	1396	1280 0	367
							1536	9						
04		25383 X	25383	-0-	-0-	-0-	1405	1	22309	3	Y	1517	1482 0	402
							1669	9						
05		24995 X	24995	-0-	-0-	-0-	1400	1	22591	3	Y	913	1152 0	163
							1004	9						
06		25818 X	25818	-0-	-0-	-0-	1373	1	23035	3	Y	1282	1170 0	275
							1410	9						
07		27789 X	27789	-0-	-0-	-0-	1412	1	24704	3	Y	1521	1454 0	342
							1673	9						
08		24025 X	23957	-0-	-68	-0-	1211	1	21161	3	Y	1441	1537 0	246
							1585	9						
09		23250 X	20159	-0-	-3091	-0-	1067	1	17768	3	Y	1204	1109 0	341
							1324	9						
10		24025 X	20757	-0-	-3268	-0-	1138	1	18454	3	Y	1059	1164 0	236
							1165	9						
11		23250 X	17965	-0-	-5285	-0-	939	1	15696	3	Y	1209	1188 0	257
							1330	9						
12		24025 X	17141	-0-	-6884	-0-	1001	1	15135	3	Y	914	988 0	183
							1005	9						
TOTAL GAS PROD:			275,281			TOTAL CONDENSATE PROD:			14,303					

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC WETHERBEE		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
		WELL #: 402H		RRCID -> 276250		COMPL. DATE 01/29/2014				TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9387 - 13925					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-				418
02	2128 X	-0-	-0-	-2128	-0-					Y	-0-				418
03	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-				418
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	418	1		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	14	1	941	3	Y	1007	762	1		245
						1108	9								
07	3100 N	4831	-0-	1731	1731	31	1	3161	3	Y	1490	1347	1		388
						1639	9								
08	T. A.	5696	-0-	5696	7427	33	1	4088	3	Y	1432	1219	1		601
						1575	9								
09	T. A.	4280	-0-	4280	11707	27	1	3417	3	Y	760	1004	1		357
						836	9								
10	T. A.	1975	-0-	1975	13682	25	1	1468	3	Y	438	606	1		189
						482	9								
11	15548 X	1866	-0-	-13682	-0-	24	1	1387	3	Y	414	444	1		159
						455	9								
*12	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	44	1	2337	3	Y	615	563	1		211
						677	9								
TOTAL GAS PROD:		23,769		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,156									

DEETS		WELL #: 603H		RRCID -> 277241		COMPL. DATE 03/29/2014				TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7597 - 12320					
01	10726 X	5325	-0-	-5401	-0-	453	1	4591	3	Y	255	349	0		73
						281	9								
02	T. A.	2557	-0-	2557	2557	195	1	2287	3	Y	68	106	0		35
						75	9								
03	T. A.	4168	-0-	4168	6725	367	1	3683	3	Y	107	111	0		31
						118	9								
04	T. A.	9120	-0-	9120	15845	717	1	7999	3	Y	367	332	0		66
						404	9								
05	T. A.	11176	-0-	11176	27021	858	1	9827	3	Y	446	389	0		123
						491	9								
06	36388 X	9367	-0-	-27021	-0-	797	1	8150	3	Y	382	402	0		103
						420	9								
07	8746 X	8746	-0-	-0-	-0-	790	1	7647	3	Y	281	299	0		85
						309	9								
08	11191 X	7187	-0-	-4004	-0-	452	1	6236	3	Y	454	418	0		121
						499	9								
09	10830 X	6214	-0-	-4616	-0-	417	1	5324	3	Y	430	389	0		162
						473	9								
10	11191 X	6310	-0-	-4881	-0-	559	1	5250	3	Y	455	417	0		200
						501	9								
11	9360 X	4505	-0-	-4855	-0-	472	1	3525	3	Y	462	436	0		226
						508	9								
12	8742 X	7700	-0-	-1042	-0-	593	1	6295	3	Y	738	756	0		208
						812	9								
TOTAL GAS PROD:		82,375		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,445									

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC CAPTAIN CALL		//CONT.// //CONT.//	80544 500 166150	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING							
		WELL #:	405H	RRCID -> 277257	COMPL. DATE 07/17/2014	TOTAL DEPTH 7699	PERF. 7966	- 12335					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01	14633 X	14633	-0-	-0-	-0-	836	1	12788	3	Y	917	975 0	289
						1009	9						
02	11592 X	7405	-0-	-4187	-0-	279	1	6547	3	Y	526	604 0	211
						579	9						
03	14344 X	14344	-0-	-0-	-0-	839	1	12839	3	Y	605	623 0	193
						666	9						
04	15886 X	15886	-0-	-0-	-0-	860	1	13660	3	Y	1242	1116 0	319
						1366	9						
05	16502 X	16502	-0-	-0-	-0-	883	1	14246	3	Y	1248	1355 0	212
						1373	9						
06	14121 X	14121	-0-	-0-	-0-	755	1	12660	3	Y	642	679 0	175
						706	9						
07	14935 X	14935	-0-	-0-	-0-	765	1	13378	3	Y	720	733 0	162
						792	9						
08	14260 X	9060	-0-	-5200	-0-	451	1	7886	3	Y	657	707 0	112
						723	9						
09	13800 X	9801	-0-	-3999	-0-	508	1	8450	3	Y	766	661 0	217
						843	9						
10	14260 X	9993	-0-	-4267	-0-	535	1	8678	3	Y	709	768 0	158
						780	9						
11	13800 X	10471	-0-	-3329	-0-	533	1	8906	3	Y	938	896 0	200
						1032	9						
12	14260 X	12886	-0-	-1374	-0-	749	1	11326	3	Y	737	789 0	148
						811	9						
TOTAL GAS PROD:		150,037		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,707							

DEETS		WELL #:	604H	RRCID -> 277272	COMPL. DATE 08/08/2014	TOTAL DEPTH 7440	PERF. 7625	- 12149					
01	17019 X	12901	-0-	-4118	-0-	1071	1	10849	3	Y	892	922 0	189
						981	9						
02	T. A.	10394	-0-	10394	10394	767	1	9000	3	Y	570	570 0	189
						627	9						
03	T. A.	16927	-0-	16927	27321	1446	1	14493	3	Y	898	845 0	242
						988	9						
04	T. A.	14069	-0-	14069	41390	1092	1	12194	3	Y	712	796 0	158
						783	9						
05	T. A.	15286	-0-	15286	56676	1189	1	13621	3	Y	433	449 0	142
						476	9						
06	69183 X	12507	-0-	-56676	-0-	1077	1	11013	3	Y	379	414 0	107
						417	9						
07	11982 X	11982	-0-	-0-	-0-	1092	1	10581	3	Y	281	303 0	85
						309	9						
08	16647 X	9591	-0-	-7056	-0-	603	1	8306	3	Y	620	540 0	165
						682	9						
09	14790 X	9001	-0-	-5789	-0-	615	1	7849	3	Y	488	469 0	184
						537	9						
10	15283 X	9803	-0-	-5480	-0-	897	1	8416	3	Y	445	433 0	196
						490	9						
11	12516 X	12516	-0-	-0-	-0-	1424	1	10630	3	Y	420	411 0	205
						462	9						
*12	16825 X	16825	-0-	-0-	-0-	1395	1	14803	3	Y	570	614 0	161
						627	9						
TOTAL GAS PROD:		151,802		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,708							

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC BACKSWING STATE		//CONT.// //CONT.//	80544 500 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	17097 X	17097	-0-	-0-	-0-	1078	1	15641	3	Y	344	347	1		222
						378	9								
02	14028 X	9763	-0-	-4265	-0-	387	1	9165	3	Y	192	171	1		243
						211	9								
03	15705 X	15705	-0-	-0-	-0-	1086	1	14352	3	Y	243	261	1		225
						267	9								
04	15030 X	14252	-0-	-778	-0-	1079	1	12961	3	Y	193	215	1		203
						212	9								
05	15531 X	15496	-0-	-35	-0-	997	1	14278	3	Y	201	228	1		176
						221	9								
06	15030 X	13334	-0-	-1696	-0-	712	1	12040	3	Y	529	386	1		319
						582	9								
07	15531 X	14388	-0-	-1143	-0-	882	1	12755	3	Y	683	651	1		351
						751	9								
08	14353 X	10396	-0-	-3957	-0-	673	1	9378	3	Y	314	490	1		175
						345	9								
09	13890 X	-0-	-0-	-13890	-0-					Y	10				185
10	14353 X	13850	-0-	-503	-0-	407	1	12953	3	Y	445	222	1		408
						490	9								
11	15661 X	15661	-0-	-0-	-0-	962	1	13967	3	Y	665	718	1		355
						732	9								
12	14260 X	-0-	-0-	-14260	-0-					Y	580	645	1		290
TOTAL GAS PROD:		139,942				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,399							

CARPENTER A UNIT		WELL #: 201H		RRCID -> 277811	COMPL. DATE 07/23/2014	TOTAL DEPTH 7512	PERF. 8372 - 12587								
01	7006 X	1341	-0-	-5665	-0-	176	1	998	3	N	152	465	1		306
						167	9								
02	6328 X	23	-0-	-6305	-0-	23	3			N	-0-				306
03	10588 X	10588	-0-	-0-	-0-	56	1	9417	3	N	1014	425	1		895
						1115	9								
04	7110 X	625	-0-	-6485	-0-	14	1	499	3	N	102	856	1		141
						112	9								
05	10993 X	10993	-0-	-0-	-0-	44	1	9598	3	N	1228	923	1		446
						1351	9								
06	8310 X	6256	-0-	-2054	-0-	56	1	5350	3	N	773	928	1		291
						850	9								
07	8587 X	7159	-0-	-1428	-0-	52	1	6131	3	N	887	924	1		254
						976	9								
08	8587 X	7669	-0-	-918	-0-	62	1	6498	3	N	1008	464	1		798
						1109	9								
09	8310 X	7112	-0-	-1198	-0-	60	1	6092	3	N	873	1393	1		278
						960	9								
10	8587 X	7558	-0-	-1029	-0-	60	1	6545	3	N	866	912	1		232
						953	9								
11	7410 X	7108	-0-	-302	-0-	58	1	6173	3	N	797	467	1		562
						877	9								
12	7657 X	7075	-0-	-582	-0-	60	1	6162	3	N	775	925	1		412
						853	9								
TOTAL GAS PROD:		73,507				TOTAL CONDENSATE PROD:		8,475							

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC GRISSOM		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150 WELL #: 1801H		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2449 X	2380	-0-	-69	-0-	48	1	1763	3	Y	515	489	0			62
02	2072 X	1620	-0-	-452	-0-	32	1	1198	3	Y	341	323	0			80
03	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	74	1	2744	3	Y	624	638	0			66
04	2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	79	1	2231	3	Y	550	523	0			93
05	3027 N	3027	-0-	-0-	-0-	134	1	2561	3	Y	299	241	0			151
06	2220 X	1193	-0-	-1027	-0-	22	1	934	3	Y	203	237	0			117
07	2294 X	1580	-0-	-714	-0-	48	1	1459	3	Y	57	167	0			7
08	2666 X	979	-0-	-1687	-0-	20	1	731	3	Y	206	184	0			29
09	2580 X	805	-0-	-1775	-0-	17	1	616	3	Y	156	155	0			30
10	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-	172	9			Y	125	117	0			38
11	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	128	136	0			30
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	135	143	0			22
TOTAL GAS PROD:		18,039		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,339										

HORN SPLITTER STATE UNIT		WELL #: 1001H		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	12280 X	12280	-0-	-0-	-0-	992	1	10715	3	N	521	840	1			318
02	7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	546	1	7041	3	N	321					639
03	13531 X	13531	-0-	-0-	-0-	992	1	11826	3	N	648	871	1			416
04	13201 X	13201	-0-	-0-	-0-	920	1	11568	3	N	648	459	1			605
05	12281 X	12281	-0-	-0-	-0-	992	1	10691	3	N	544	900	1			249
06	11166 X	11166	-0-	-0-	-0-	960	1	9681	3	N	477	444	1			282
07	11219 X	11219	-0-	-0-	-0-	774	1	10057	3	N	353					635
08	13354 X	13354	-0-	-0-	-0-	967	1	11603	3	N	713	866	1			482
09	14210 X	14210	-0-	-0-	-0-	960	1	12312	3	N	853	873	1			462
10	14173 X	14173	-0-	-0-	-0-	992	1	12332	3	N	772	473	1			761
11	12845 X	12845	-0-	-0-	-0-	955	1	11183	3	N	643	886	1			518
*12	12979 X	12979	-0-	-0-	-0-	992	1	11324	3	N	603	884	1			237
TOTAL GAS PROD:		149,179		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,096										

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC CARPENTER D UNIT		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING		
		WELL #: 204H		RRCID -> 278362	COMPL. DATE 01/13/2014	TOTAL DEPTH 8240	PERF. 8403	- 12750	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2325 X	2005	-0-	-320	-0-	62 1	1603 3	N 309	445 1 449
02	1988 X	144	-0-	-1844	-0-	340 9	20 1	32 4 N 84	533
03	2201 X	3	-0-	-2198	-0-	92 9	3 3	N	533
04	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-			N	533
05	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			N	533
06	1950 X	19	-0-	-1931	-0-	15 3	4 9	N 4	343 1 194
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	194
08	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			N	194
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	203
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	206
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	209
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	209
TOTAL GAS PROD:		2,171		TOTAL CONDENSATE PROD:		412			

CAPTAIN CALL		WELL #: 403H		RRCID -> 278371	COMPL. DATE 06/04/2014	TOTAL DEPTH 7659	PERF. 7818	- 12440	
01	6107 X	3285	-0-	-2822	-0-	171 1	2621 3	Y 448	416 0 116
02	2492 X	1853	-0-	-639	-0-	493 9	67 1	1573 3 Y 194	235 0 75
03	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	213 9	154 1	2357 3 Y 404	373 0 106
04	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	444 9	135 1	2136 3 Y 418	413 0 111
05	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	460 9	234 1	3783 3 Y 402	449 0 64
06	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	442 9	286 1	4799 3 Y 515	469 0 110
07	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	567 9	293 1	5132 3 Y 680	637 0 153
08	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	748 9	285 1	4985 3 Y 1305	1235 0 223
09	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	1436 9	227 1	3785 3 Y 610	660 0 173
10	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	671 9	166 1	2695 3 Y 317	419 0 71
11	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	166 1	125 1	2086 3 Y 271	284 0 58
*12	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	349 9	224 1	3389 3 Y 329	321 0 66
TOTAL GAS PROD:		48,191		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,893			

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC ARMSTRONG STATE		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	992	1	2897	3	N	895	942	1			680
						985	9									
02	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	476	1	3089	3	N	407	477	1			610
						448	9									
03	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	992	1	2872	3	N	851	915	1			546
						936	9									
04	4710 X	2525	-0-	-2185	-0-	960	1	972	3	N	539	409	1			676
						593	9									
05	4867 X	4697	-0-	-170	-0-	832	1	3293	3	N	520	464	1			732
						572	9									
06	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	435	1	4342	3	N	428	473	1			687
						471	9									
07	7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	700	1	5925	3	N	621	628	1			680
						683	9									
08	7748 X	7748	-0-	-0-	-0-	992	1	6048	3	N	644	934	1			390
						708	9									
09	7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	960	1	6225	3	N	587	466	1			511
						646	9									
10	7316 X	5904	-0-	-1412	-0-	992	1	4411	3	N	455	475	1			491
						501	9									
11	7500 X	5553	-0-	-1947	-0-	960	1	4443	3	N	136					627
						150	9									
12	8060 X	3991	-0-	-4069	-0-	992	1	2999	3	N	-0-					627
TOTAL GAS PROD:		64,492				TOTAL CONDENSATE PROD:				6,083						

GRISSOM		WELL #: 1802H		RRCID -> 278427		COMPL. DATE 08/27/2014				TOTAL DEPTH 10687 PERF. 8155 - 12645						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1490	1421	0			194
02	T. A.	1410	-0-	1410	1410	13	1	476	3	Y	832	811	0			215
						6	4	915	9							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1410					Y	1242	1311	0			146
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1410					Y	1226	1155	0			217
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1410					Y	671	538	0	1	8	349
06	T. A.	3619	-0-	3619	5029	61	1	2552	3	Y	881	812	0			418
						37	4	969	9							
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	5029					Y	1680	1901	0			197
08	5029 X	-0-	-0-	-5029	-0-					Y	1540	1521	0			216
09	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	1336	1294	0			258
10	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	1067	1003	0			322
11	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	1097	1163	0			256
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1157	1225	0			188
TOTAL GAS PROD:		5,029				TOTAL CONDENSATE PROD:				14,219						

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC SHEPARD STATE		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	9752 X	9752	-0-	-0-	-0-	1054 1	6935 3	N	1603	1746 1		1456	
						1763 9							
02	7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	645 1	5307 3	N	1272	1618 1		1110	
						1399 9							
03	6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	655 1	4412 3	N	1304	1377 1		1037	
						1434 9							
04	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	60 1	1887 3	N	428	471 1		994	
						471 9							
05	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	62 1	2230 3	N	385	421 1		958	
						424 9							
06	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	86 1	2493 3	N	953	463 1		1448	
						1048 9							
07	6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	184 1	5071 3	N	1185	1228 1		1405	
						1304 9							
08	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	124 1	3086 3	N	1290	1701 1		994	
						1419 9							
09	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	120 1	2683 3	N	661	432 1		1223	
						727 9							
10	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	124 1	4996 3	N	1248	468 1		2003	
						1373 9							
11	7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	120 1	6108 3	N	1600	1395 1		2208	
						1760 9							
*12	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	124 1	3395 3	N	810	866 1		2152	
						891 9							
TOTAL GAS PROD:		65,974		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,739							

HORN SPLITTER STATE UNIT		WELL #: 1003H		RRCID -> 278551		COMPL. DATE 03/17/2015		TOTAL DEPTH 7540		PERF. 7662 - 11815			
01	37572 X	31162	-0-	-6410	-0-	977 1	29347 3	N	762	435 1		749	
						838 9							
02	33936 X	18773	-0-	-15163	-0-	380 1	17954 3	N	399	419 1		729	
						439 9							
03	34782 X	33086	-0-	-1696	-0-	962 1	31198 3	N	842	819 1		752	
						926 9							
04	32820 X	31235	-0-	-1585	-0-	960 1	29222 3	N	957	1210 1		499	
						1053 9							
05	32271 X	25652	-0-	-6619	-0-	902 1	24035 3	N	650			1149	
						715 9							
06	32010 X	27384	-0-	-4626	-0-	960 1	25780 3	N	585	1358 1		376	
						644 9							
07	33077 X	29015	-0-	-4062	-0-	898 1	27332 3	N	714	465 1		625	
						785 9							
08	34229 X	34229	-0-	-0-	-0-	792 1	31938 3	N	1363	868 1		1120	
						1499 9							
09	31230 X	30291	-0-	-939	-0-	933 1	28370 3	N	898	1267 1		751	
						988 9							
10	32793 X	32793	-0-	-0-	-0-	875 1	30669 3	N	1135	1314 1		572	
						1249 9							
11	33120 X	29081	-0-	-4039	-0-	795 1	27521 3	N	695	395 1		872	
						765 9							
12	34224 X	28225	-0-	-5999	-0-	898 1	26565 3	N	693	827 1		738	
						762 9							
TOTAL GAS PROD:		350,926		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,693							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150													
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	8153 X	7606	-0-	-547	-0-	62	1	7177	3	N	334				524
						367	9								
02	7364 X	2481	-0-	-4883	-0-	32	1	2299	3	N	82	430	1		176
						60	4	90	9						
03	7936 X	5838	-0-	-2098	-0-	40	1	5545	3	N	230				406
						253	9								
04	7680 X	6407	-0-	-1273	-0-	60	1	5890	3	N	415	467	1		354
						457	9								
05	7936 X	49	-0-	-7887	-0-	6	1	43	3	N	-0-				354
06	7350 X	5	-0-	-7345	-0-	5	3			N	-0-				354
07	6634 X	91	-0-	-6543	-0-	2	4	89	9	N	81				435
08	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-				435
09	6420 X	245	-0-	-6175	-0-	87	3	158	9	N	144				579
10	190 X	190	-0-	-0-	-0-	127	3	63	9	N	57				636
11	145 X	145	-0-	-0-	-0-	142	3	3	9	N	3				639
12	248 X	171	-0-	-77	-0-	171	3			N	-0-				639
TOTAL GAS PROD:		23,228		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,346									

LORENA		WELL #: 801H		RRCID -> 278646		COMPL. DATE 01/15/2014				TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7688 - 12285					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	11811 X	10878	-0-	-933	-0-	62	1	10494	3	N	293	409	1		290
						322	9								
02	10668 X	7783	-0-	-2885	-0-	52	1	7562	3	N	154				444
						169	9								
03	11811 X	10889	-0-	-922	-0-	62	1	10567	3	N	236				680
						260	9								
04	11310 X	9484	-0-	-1826	-0-	60	1	9211	3	N	194	431	1		443
						213	9								
05	11563 X	8845	-0-	-2718	-0-	62	1	8631	3	N	138				581
						152	9								
06	10530 X	7994	-0-	-2536	-0-	60	1	7812	3	N	111	442	1		250
						122	9								
07	10881 X	6230	-0-	-4651	-0-	58	1	5992	3	N	164				414
						180	9								
08	10881 X	7148	-0-	-3733	-0-	62	1	7049	3	N	34				448
						37	9								
09	9480 X	6507	-0-	-2973	-0-	60	1	6320	3	N	115				563
						127	9								
10	8835 X	6365	-0-	-2470	-0-	60	1	6164	3	N	128				691
						141	9								
11	7980 X	6032	-0-	-1948	-0-	60	1	5862	3	N	100	435	1		356
						110	9								
12	7161 X	5968	-0-	-1193	-0-	62	1	5793	3	N	103				459
						113	9								
TOTAL GAS PROD:		94,123		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,770									

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC LORENA		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
		WELL #: 802H		RRCID -> 278647		COMPL. DATE 10/13/2013		TOTAL DEPTH 7526		PERF. 7732 - 12367						
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	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	82	1	3803	3	Y	12	16	0			3
						1	4	13	9							
02	6524 X	-0-	-0-	-6524	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
03	7223 X	5118	-0-	-2105	-0-	106	1	4728	3	Y	251	184	0			67
						8	4	276	9							
04	3780 X	2179	-0-	-1601	-0-	49	1	1990	3	Y	127	157	0			37
						140	9									
05	3906 X	2889	-0-	-1017	-0-	67	1	2627	3	Y	177	172	0			42
						195	9									
06	8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	163	1	7381	3	Y	555	466	0			131
						1	4	611	9							
07	23362 X	23362	-0-	-0-	-0-	346	1	20893	3	Y	1907	1678	0			360
						25	4	2098	9							
08	15328 X	15328	-0-	-0-	-0-	256	1	13299	3	Y	1612	1813	0			159
						1773	9									
09	13208 X	13208	-0-	-0-	-0-	235	1	11490	3	Y	1348	1283	0			224
						1483	9									
10	14286 X	14286	-0-	-0-	-0-	246	1	12519	3	Y	1383	1413	0			194
						1521	9									
11	12902 X	12902	-0-	-0-	-0-	240	1	11211	3	Y	1319	1211	0			302
						1451	9									
*12	12810 X	12810	-0-	-0-	-0-	255	1	11184	3	Y	1246	1261	0			287
						1371	9									
TOTAL GAS PROD:		114,137			TOTAL CONDENSATE PROD:		9,937									

MITCHELL		WELL #: 801H		RRCID -> 278648		COMPL. DATE 05/31/2013		TOTAL DEPTH 8127		PERF. 8292 - 12325						
01	7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	62	1	6816	3	N	502	373	1			631
						552	9									
02	3388 X	-0-	-0-	-3388	-0-					N	-0-	375	1			256
03	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					256
04	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					256
05	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					256
06	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-	11				267
07	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					267
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
10	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					267
11	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					267
12	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	94					361
TOTAL GAS PROD:		7,431			TOTAL CONDENSATE PROD:		607									

ALDRIN STATE		WELL #: 2801H		RRCID -> 278649		COMPL. DATE 05/27/2013		TOTAL DEPTH 8059		PERF. 8247 - 12220						
01	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					185
02	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					185
03	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					185
04	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					185
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	185	1			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2021

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC LORENA		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	7006 X	3507	-0-	-3499	-0-	74	1	3411	3	Y	19	64	0	17
						1	4	21	9					
02	4396 X	3650	-0-	-746	-0-	71	1	3090	3	Y	148	116	0	49
						326	4	163	9					
03	4867 X	4239	-0-	-628	-0-	87	1	3871	3	Y	249	220	0	78
						7	4	274	9					
04	4710 X	4047	-0-	-663	-0-	94	1	3795	3	Y	144	182	0	40
						158	9							
05	4867 X	4458	-0-	-409	-0-	104	1	4077	3	Y	252	238	0	54
						277	9							
06	4110 X	2979	-0-	-1131	-0-	58	1	2616	3	Y	277	260	0	71
						305	9							
07	4247 X	3242	-0-	-1005	-0-	48	1	2920	3	Y	246	271	0	46
						3	4	271	9					
08	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	79	1	4078	3	Y	185	213	0	18
						204	9							
09	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	84	1	4118	3	Y	163	154	0	27
						179	9							
10	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	74	1	3776	3	Y	187	188	0	26
						206	9							
11	3840 X	3722	-0-	-118	-0-	75	1	3498	3	Y	135	130	0	31
						149	9							
*12	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	88	1	3868	3	Y	251	224	0	58
						276	9							
TOTAL GAS PROD:		46,874		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,256								

WETHERBEE		WELL #: 401H		RRCID -> 278651		COMPL. DATE 10/27/2012		TOTAL DEPTH 9453		PERF. 9384 - 13350				
01	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-				Y	-0-			-0-	
02	4368 X	-0-	-0-	-4368	-0-				Y	-0-			-0-	
03	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-				Y	3			3	
04	7943 X	7943	-0-	-0-	-0-	32	1	5789	3	Y	1929	1380	1	552
						2122	9							
05	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	62	1	4027	3	Y	1150	938	1	764
						1265	9							
06	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	46	1	3006	3	Y	601	1033	1	332
						661	9							
07	4836 X	3427	-0-	-1409	-0-	27	1	2708	3	Y	629	797	1	164
						692	9							
08	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	29	1	3556	3	Y	750	599	1	315
						825	9							
09	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	33	1	4080	3	Y	1058	877	1	496
						1164	9							
10	4371 X	2636	-0-	-1735	-0-	35	1	2016	3	Y	532	799	1	229
						585	9							
11	4230 X	2450	-0-	-1780	-0-	34	1	1912	3	Y	458	511	1	176
						504	9							
12	4371 X	1203	-0-	-3168	-0-	18	1	926	3	Y	235	330	1	81
						259	9							
TOTAL GAS PROD:		36,413		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,345								

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC DEETS		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
		WELL #: 601H		RRCID -> 278652		COMPL. DATE 11/05/2012				TOTAL DEPTH 11840 PERF. 7656 - 11772				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5053 X	4379	-0-	-674	-0-	388	1	3937	3	Y	49	77	0	22
						54	9							
02	T. A.	988	-0-	988	988	72	1	840	3	Y	69	64	0	27
						76	9							
03	T. A.	4006	-0-	4006	4994	359	1	3600	3	Y	43	50	0	20
						47	9							
04	T. A.	5693	-0-	5693	10687	465	1	5191	3	Y	34	40	0	14
						37	9							
05	T. A.	3104	-0-	3104	13791	247	1	2826	3	Y	28	28	0	14
						31	9							
06	22006 X	8215	-0-	-13791	-0-	705	1	7201	3	Y	281	230	0	65
						309	9							
07	8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	744	1	7205	3	Y	224	221	0	68
						246	9							
08	8858 X	8858	-0-	-0-	-0-	593	1	8166	3	Y	90	134	0	24
						99	9							
09	8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	604	1	7713	3	Y	54	58	0	20
						59	9							
10	10557 X	10557	-0-	-0-	-0-	1004	1	9428	3	Y	114	84	0	50
						125	9							
11	8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	958	1	7149	3	Y	71	86	0	35
						78	9							
*12	11960 X	11960	-0-	-0-	-0-	1022	1	10846	3	Y	84	95	0	24
						92	9							
TOTAL GAS PROD:		82,516		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,141								

LORENA		WELL #: 804H		RRCID -> 278653		COMPL. DATE 03/27/2012				TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7757 - 11730				
01	13804 X	13804	-0-	-0-	-0-	247	1	11485	3	Y	1883	1608	0	394
						1	4	2071	9					
02	9762 X	9762	-0-	-0-	-0-	189	1	8199	3	Y	464	599	0	259
						864	4	510	9					
03	11632 X	11632	-0-	-0-	-0-	239	1	10631	3	Y	676	687	0	248
						18	4	744	9					
04	10088 X	10088	-0-	-0-	-0-	235	1	9517	3	Y	305	450	0	103
						336	9							
05	8865 X	8865	-0-	-0-	-0-	208	1	8160	3	Y	452	450	0	105
						497	9							
06	7710 X	4707	-0-	-3003	-0-	85	1	3889	3	Y	665	602	0	168
						1	4	732	9					
07	7967 X	3752	-0-	-4215	-0-	51	1	3053	3	Y	585	643	0	110
						4	4	644	9					
08	10568 X	10568	-0-	-0-	-0-	185	1	9623	3	Y	691	733	0	68
						760	9							
09	11508 X	11508	-0-	-0-	-0-	219	1	10678	3	Y	555	531	0	92
						611	9							
10	12052 X	12052	-0-	-0-	-0-	216	1	11027	3	Y	735	724	0	103
						809	9							
11	11131 X	11131	-0-	-0-	-0-	220	1	10271	3	Y	582	552	0	133
						640	9							
*12	12759 X	12759	-0-	-0-	-0-	270	1	11869	3	Y	564	567	0	130
						620	9							
TOTAL GAS PROD:		120,628		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,157								

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		18148 X	18148	-0-	-0-	1555	1	15755	3	Y	762	822	0			165	
02		T. A.	14841	-0-	14841	1122	1	13168	3	Y	501	504	0			162	
03		T. A.	18242	-0-	18242	1583	1	15868	3	Y	719	690	0			191	
04		T. A.	15260	-0-	15260	1186	1	13236	3	Y	762	799	0			154	
05		T. A.	11937	-0-	11937	913	1	10460	3	Y	513	510	0			157	
06		68429 X	8149	-0-	-60280	677	1	6922	3	Y	500	527	0			130	
07		7588 X	7588	-0-	-0-	672	1	6510	3	Y	369	387	0			112	
08		16740 X	15732	-0-	-1008	1019	1	14049	3	Y	604	555	0			161	
09		15270 X	13397	-0-	-1873	938	1	11975	3	Y	440	435	0			166	
10		11935 X	10260	-0-	-1675	940	1	8823	3	Y	452	419	0			199	
11		15210 X	7195	-0-	-8015	792	1	5909	3	Y	449	429	0			219	
12		15717 X	741	-0-	-14976	51	1	543	3	Y	134	315	0			38	
TOTAL GAS PROD:						141,490	TOTAL CONDENSATE PROD:						6,205				

CAPTAIN CALL		WELL #:	401H	RRCID ->	278656	COMPL. DATE 06/16/2013					TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7780 - 11790						
01		6448 X	4791	-0-	-1657	270	1	4133	3	Y	353	409	0			117	
02		4702 X	4702	-0-	-0-	180	1	4226	3	Y	269	290	0			96	
03		6618 X	6618	-0-	-0-	369	1	5653	3	Y	542	493	0			145	
04		6411 X	6411	-0-	-0-	360	1	5717	3	Y	304	352	0			97	
05		5700 X	5700	-0-	-0-	295	1	4760	3	Y	586	596	0			87	
06		4495 X	4495	-0-	-0-	226	1	3792	3	Y	434	420	0			101	
07		4295 X	4295	-0-	-0-	198	1	3457	3	Y	582	552	0			131	
08		16756 X	16756	-0-	-0-	875	1	15292	3	Y	535	575	0			91	
09		17310 X	17310	-0-	-0-	953	1	15854	3	Y	457	419	0			129	
10		16541 X	16541	-0-	-0-	933	1	15128	3	Y	436	468	0			97	
11		18402 X	18402	-0-	-0-	1008	1	16842	3	Y	502	492	0			107	
*12		14172 X	14172	-0-	-0-	839	1	12685	3	Y	589	578	0			118	
TOTAL GAS PROD:						120,193	TOTAL CONDENSATE PROD:						5,589				

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING						
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150												
CAPTAIN CALL		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	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-						

CARPENTER C UNIT		WELL #: 203H		RRCID -> 278659	COMPL. DATE 09/04/2013	TOTAL DEPTH 8199	PERF. 8293	- 12652				
01	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	61 1	3583 3	Y	460	789 0	383	
02	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	506 9	36 1	1872 3	Y	277	301 0	359
03	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	305 9	43 1	2651 3	Y	489	540 0	308
04	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	538 9	37 1	2513 3	Y	563	442 0	429
05	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	619 9	49 1	4005 3	Y	514	568 0	375
06	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	565 9	50 1	4878 3	Y	520	540 0	355
07	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	572 9	41 1	5161 3	Y	448	582 0	221
08	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	493 9	54 1	6121 3	Y	500	416 0	305
09	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	550 9	52 1	4799 3	Y	339	282 0	362
10	3441 X	1449	-0-	-1992	-0-	373 9	52 1	1101 3	Y	269	214 0	417
11	3330 X	3095	-0-	-235	-0-	296 9	43 1	2122 3	Y	845	1058 0	204
*12	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	930 9	21 1	2522 3	Y	1162	1145 0	221
						1278 9						
TOTAL GAS PROD:		48,892				TOTAL CONDENSATE PROD:		6,386				

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150								
HORN SPLITTER STATE UNIT		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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	23963 X	22153	-0-	-1810	-0-	1151 1 1404 9	19598 3	Y	1276 1199 0	253
02	16275 X	16275	-0-	-0-	-0-	929 1 673 9	14673 3	Y	612 686 0	179
03	28230 X	28230	-0-	-0-	-0-	1575 1 1632 9	25023 3	Y	1484 1408 0	255
04	26920 X	26920	-0-	-0-	-0-	4209 1 1221 9	21490 3	Y	1110 1103 0	262
05	23132 X	23132	-0-	-0-	-0-	1511 1 1101 9	20520 3	Y	1001 987 0	276
06	14400 X	5852	-0-	-8548	-0-	356 1 838 9	4658 3	Y	762 740 0	298
07	14880 X	7812	-0-	-7068	-0-	364 1 1021 9	6427 3	Y	928 964 0	262
08	24795 X	24795	-0-	-0-	-0-	1434 1 1185 9	22176 3	Y	1077 1079 0	260
09	21381 X	21381	-0-	-0-	-0-	1434 1 809 9	19138 3	Y	735 802 0	193
10	24245 X	24245	-0-	-0-	-0-	1527 1 1257 9	21461 3	Y	1143 949 0	387
11	22320 X	22320	-0-	-0-	-0-	1440 1 1021 9	19859 3	Y	928 985 0	330
*12	23272 X	23272	-0-	-0-	-0-	1518 1 871 9	20883 3	Y	792 959 0	163
TOTAL GAS PROD:		246,387		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,848				

SHEPARD STATE		WELL #: 805		RRCID -> 279178		COMPL. DATE 12/01/2014		TOTAL DEPTH 10850 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-
PLUGGED AND ABANDONED		10/07/2021							
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	8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	143	1	7276	3	Y	746	508	1	4 8	234
						821	9								
02	T. A.	8651	-0-	8651	8651	75	1	7328	3	Y	974	627	1		581
						177	4	1071	9						
03	T. A.	12337	-0-	12337	20988	277	1	10222	3	Y	1671	1978	1		274
						1838	9								
04	T. A.	11584	-0-	11584	32572	396	1	10134	3	Y	958	879	1		353
						1054	9								
05	T. A.	8077	-0-	8077	40649	308	1	6894	3	Y	795	840	1		308
						875	9								
06	47806 X	7157	-0-	-40649	-0-	277	1	6045	3	Y	759	732	1		335
						835	9								
07	9184 X	9184	-0-	-0-	-0-	297	1	7910	3	Y	888	925	1		298
						977	9								
08	12338 X	10398	-0-	-1940	-0-	436	1	9170	3	Y	720	793	1		225
						792	9								
09	11580 X	8394	-0-	-3186	-0-	365	1	7183	3	Y	769	665	1		329
						846	9								
10	9176 X	5266	-0-	-3910	-0-	221	1	4416	3	Y	572	653	1		248
						629	9								
11	10050 X	2509	-0-	-7541	-0-	98	1	1851	3	Y	509	659	1		98
						560	9								
*12	10538 X	10538	-0-	-0-	-0-	496	1	9857	3	Y	168	164	1		102
						185	9								
TOTAL GAS PROD:		102,335		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,529									

WETHERBEE D ALLOC		WELL #: 405H		RRCID -> 280231		COMPL. DATE 03/24/2015		TOTAL DEPTH		8124 PERF. 8266 - 12500					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	8897 X	5507	-0-	-3390	-0-	717	1	4250	3	Y	491	362	1	2 8	263
						540	9								
02	6888 X	1873	-0-	-5015	-0-	213	1	1480	3	Y	164	218	1		209
						180	9								
03	7626 X	2501	-0-	-5125	-0-	341	1	1895	3	Y	241	208	1		242
						265	9								
04	6660 X	3764	-0-	-2896	-0-	422	1	2993	3	Y	317	474	1		85
						349	9								
05	13475 X	13475	-0-	-0-	-0-	1167	1	11815	3	Y	448	374	1		159
						493	9								
06	10259 X	10259	-0-	-0-	-0-	958	1	9079	3	Y	202	241	1		120
						222	9								
07	7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	655	1	6468	3	Y	295	336	1		79
						325	9								
08	T. A.	10573	-0-	10573	10573	994	1	8886	3	Y	630	439	1		270
						693	9								
09	T. A.	9832	-0-	9832	20405	960	1	8408	3	Y	422	343	1		349
						464	9								
10	T. A.	9457	-0-	9457	29862	889	1	7871	3	Y	634	762	1		221
						697	9								
11	38879 X	9017	-0-	-29862	-0-	883	1	7625	3	Y	463	424	1		260
						509	9								
*12	9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	839	1	7087	3	Y	984	555	1		689
						1082	9								
TOTAL GAS PROD:		92,714		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,291									

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 PROD	INJECT. (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	7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	991	1	5880	3	Y	601	560	1	2 8	412
						661	9								
02	7748 X	7748	-0-	-0-	-0-	878	1	6113	3	Y	688	559	1		541
						757	9								
03	9972 X	9972	-0-	-0-	-0-	1351	1	7501	3	Y	1018	717	1		842
						1120	9								
04	12508 X	12508	-0-	-0-	-0-	1378	1	9765	3	Y	1241	1759	1		324
						1365	9								
05	10022 X	10022	-0-	-0-	-0-	695	1	7030	3	Y	2088	1686	1		726
						2297	9								
06	9611 X	9611	-0-	-0-	-0-	755	1	7148	3	Y	1553	1511	1		768
						1708	9								
07	13832 X	13832	-0-	-0-	-0-	1128	1	11135	3	Y	1426	1812	1		382
						1569	9								
08	T. A.	9655	-0-	9655	9655	868	1	7762	3	Y	932	915	1		399
						1025	9								
09	T. A.	9992	-0-	9992	19647	900	1	7887	3	Y	1095	590	1		904
						1205	9								
10	T. A.	10498	-0-	10498	30145	971	1	8605	3	Y	838	1450	1		292
						922	9								
11	38779 X	8634	-0-	-30145	-0-	855	1	7383	3	Y	360	450	1		202
						396	9								
*12	10537 X	10537	-0-	-0-	-0-	1068	1	9021	3	Y	407	324	1		285
						448	9								
TOTAL GAS PROD:		120,541		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,247									

WETHERBEE D ALLOC		WELL #: 407H		RRCID -> 280248		COMPL. DATE 03/06/2015				TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8226 - 12600					
01	12433 X	12433	-0-	-0-	-0-	199	1	10135	3	Y	1908	2186	1	16 8	1012
						2099	9								
02	T. A.	7941	-0-	7941	7941	70	1	6778	3	Y	845	962	1		895
						163	4	930	9						
03	T. A.	18270	-0-	18270	26211	430	1	15859	3	Y	1801	2364	1		332
						1981	9								
04	T. A.	16768	-0-	16768	42979	564	1	14419	3	Y	1623	1391	1		564
						1785	9								
05	T. A.	16538	-0-	16538	59517	644	1	14400	3	Y	1358	1404	1		518
						1494	9								
06	74637 X	15120	-0-	-59517	-0-	608	1	13274	3	Y	1125	1126	1		517
						1238	9								
07	16733 X	16733	-0-	-0-	-0-	557	1	14857	3	Y	1199	1313	1		403
						1319	9								
08	18259 X	13292	-0-	-4967	-0-	556	1	11692	3	Y	949	1055	1		297
						1044	9								
09	16770 X	13146	-0-	-3624	-0-	595	1	11684	3	Y	788	748	1		337
						867	9								
10	16740 X	16662	-0-	-78	-0-	739	1	14777	3	Y	1042	927	1		452
						1146	9								
11	16792 X	16792	-0-	-0-	-0-	767	1	14532	3	Y	1357	1547	1		262
						1493	9								
12	16740 X	11531	-0-	-5209	-0-	481	1	9575	3	Y	1341	790	1		813
						1475	9								
TOTAL GAS PROD:		175,226		TOTAL CONDENSATE PROD:		15,336									

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING				
COG OPERATING LLC		//CONT.//		166150									
HORN SPLITTER STATE UNIT		WELL #:		1004H	RRCID ->	280340	COMPL. DATE	04/22/2016	TOTAL DEPTH	7506	PERF.	7741 - 11575	
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		13888 X	9761	-0-	-4127	-0-	501 1	8535 3	Y	659	659 0		152
							725 9						
02		17192 X	3730	-0-	-13462	-0-	203 1	3199 3	Y	298	347 0		103
							328 9						
03		19778 X	6600	-0-	-13178	-0-	347 1	5504 3	Y	681	653 0		131
							749 9						
04		19140 X	6188	-0-	-12952	-0-	921 1	4704 3	Y	512	510 0		133
							563 9						
05		19778 X	5921	-0-	-13857	-0-	351 1	4761 3	Y	735	667 0		201
							809 9						
06		21863 X	21863	-0-	-0-	-0-	1504 1	19653 3	Y	642	590 0		253
							706 9						
07		24182 X	24182	-0-	-0-	-0-	1248 1	22062 3	Y	793	822 0		224
							872 9						
08		8547 X	8547	-0-	-0-	-0-	458 1	7074 3	Y	923	924 0		223
							1015 9						
09		6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	426 1	5693 3	Y	663	712 0		174
							729 9						
10		6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	385 1	5409 3	Y	549	537 0		186
							604 9						
11		6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	365 1	5033 3	Y	649	604 0		231
							714 9						
*12		6730 X	6730	-0-	-0-	-0-	389 1	5344 3	Y	906	950 0		187
							997 9						
TOTAL GAS PROD:		112,880		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,010							

SHEPARD STATE		WELL #:		813H	RRCID ->	281430	COMPL. DATE	05/18/2015	TOTAL DEPTH	9240	PERF.	9412 - 14065	
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-							

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC LORENA		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
		WELL #: 814H		RRCID -> 285375		COMPL. DATE 06/14/2018				TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7858 - 12360			
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	29488 X	29488	-0-	-0-	-0-	621 1 1 4	28794 3 72 9	Y	65	208 0	51		
02	28392 X	19322	-0-	-9070	-0-	384 1 1749 4	16616 3 573 9	Y	521	399 0	173		
03	31434 X	29204	-0-	-2230	-0-	622 1 47 4	27623 3 912 9	Y	829	736 0	266		
04	30420 X	27606	-0-	-2814	-0-	642 1 935 9	26029 3	Y	850	909 0	207		
05	31434 X	26319	-0-	-5115	-0-	645 1 376 9	25298 3	Y	342	445 0	104		
06	33876 X	33876	-0-	-0-	-0-	714 1 6 4	32448 3 708 9	Y	644	584 0	164		
07	29202 X	28347	-0-	-855	-0-	451 1 32 4	27256 3 608 9	Y	553	613 0	104		
08	28017 X	28017	-0-	-0-	-0-	519 1 594 9	26904 3	Y	540	591 0	53		
09	24548 X	24548	-0-	-0-	-0-	481 1 569 9	23498 3	Y	517	484 0	86		
10	25953 X	25953	-0-	-0-	-0-	484 1 809 9	24660 3	Y	735	718 0	103		
11	23172 X	23172	-0-	-0-	-0-	471 1 669 9	22032 3	Y	608	572 0	139		
*12	20233 X	20233	-0-	-0-	-0-	441 1 453 9	19339 3	Y	412	456 0	95		
TOTAL GAS PROD:		316,085		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,616							

DEETS		WELL #: 605H		RRCID -> 286454		COMPL. DATE 08/18/2018				TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7350 - 12017			
01	41788 X	36341	-0-	-5447	-0-	717 1 11 4	34985 3 628 9	Y	571	501 0	95		
02	37744 X	26526	-0-	-11218	-0-	493 1 1691 4	23685 3 657 9	Y	597	594 0	98		
03	36642 X	22154	-0-	-14488	-0-	520 1 143 4	20699 3 792 9	Y	720	633 0	185		
04	35460 X	32162	-0-	-3298	-0-	616 1 16 4	30581 3 949 9	Y	863	895 0	153		
05	36332 X	31374	-0-	-4958	-0-	714 1 102 4	30226 3 332 9	Y	302	380 0	75		
06	35160 X	31436	-0-	-3724	-0-	689 1 357 4	30171 3 219 9	Y	199	218 0	56		
07	33232 X	26998	-0-	-6234	-0-	740 1 4 4	25901 3 353 9	Y	321	316 0	61		
08	29873 X	29873	-0-	-0-	-0-	918 1 520 9	28435 3	Y	473	477 0	57		
09	28800 X	28800	-0-	-0-	-0-	894 1 1 4	27298 3 607 9	Y	552	499 0	110		
10	28843 X	28843	-0-	-0-	-0-	908 1 561 9	27374 3	Y	510	543 0	77		
11	26772 X	26772	-0-	-0-	-0-	912 1 449 9	25411 3	Y	408	428 0	57		
*12	28265 X	28265	-0-	-0-	-0-	901 1 1 4	27090 3 273 9	Y	248	267 0	38		
TOTAL GAS PROD:		349,544		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,764							

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC BOOMERANG A		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
		WELL #: 460H		RRCID -> 291093		COMPL. DATE 10/20/2019				TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9611 - 19644						
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		0 W	38112	-0-	38112	392065	30600	3	7512	9	N	6829	6761	0	190	
02		0 W	18040	-0-	18040	410105	12821	3	16	4	N	4730	4699	0	221	
							5203	9								
03		0 W	46327	-0-	46327	456432	3	1	38910	3	N	6655	6726	0	147	
							93	4	7321	9				3	8	
04		0 W	51025	-0-	51025	507457	44201	3	100	4	N	6113	6138	0	122	
							6724	9								
05		0 W	51235	-0-	51235	558692	44648	3	89	4	N	5907	5917	0	112	
							6498	9								
06		0 W	44850	-0-	44850	603542	38567	3	222	4	N	5510	5474	0	148	
							6061	9								
07		0 W	27490	-0-	27490	631032	22345	3	5145	9	N	4677	4616	0	209	
08		0 W	31650	-0-	31650	662682	25775	3	5875	9	N	5341	5261	0	289	
09		0 W	8953	-0-	8953	671635	7105	3	1848	9	N	1680	1798	0	171	
10		672269 X	634	-0-	-671635	-0-	500	3	134	9	N	122	283	0	10	
11		7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	5592	3	3	4	N	1562	1555	0	17	
							1718	9								
*12		25961 X	25961	-0-	-0-	-0-	19486	3	6475	9	N	5886	5847	0	56	
TOTAL GAS PROD:			351,590				TOTAL CONDENSATE PROD:					55,012				

COLGATE OPERATING, LLC COLLIE A EAST		167327		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
		WELL #: S 82H		RRCID -> 290384		COMPL. DATE 02/03/2019				TOTAL DEPTH 10346 PERF.11082 - 20017						
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		0 W	18462	-0-	18462	804322	15083	2	3379	9	Y	3072	3064	0	74	
02		0 W	17694	-0-	17694	822016	14225	2	3469	9	Y	3154	3085	0	143	
03		0 W	22176	-0-	22176	844192	17943	2	4233	9	Y	3848	3839	0	152	
04		0 W	24442	-0-	24442	868634	21073	2	3369	9	Y	3063	3122	0	93	
05		888736 X	20102	-0-	-868634	-0-	16711	2	3391	9	Y	3083	3023	0	153	
06		21450 X	18697	-0-	-2753	-0-	15639	2	3058	9	Y	2780	2845	0	88	
07		25265 X	17535	-0-	-7730	-0-	14390	2	3145	9	Y	2859	2874	0	73	
08		DLQ G-10	16217	-0-	16217	16217	13296	3	2921	9	Y	2655	2665	0	63	
09		DLQ G-10	16065	-0-	16065	32282	13357	3	2708	9	Y	2462	2398	0	126	
10		DLQ G-10	16806	-0-	16806	49088	14310	3	2496	9	Y	2269	2288	0	107	
11		DLQ G-10	15629	-0-	15629	64717	12806	3	2823	9	Y	2566	2553	0	120	
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	64717					Y	NO RPT			120	
TOTAL GAS PROD:			203,825				TOTAL CONDENSATE PROD:					31,811				

CONOCOPHILLIPS COMPANY HEAD HONCO STATE BS		172232		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
		WELL #: 702H		RRCID -> 275696		COMPL. DATE 06/25/2018				TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9167 - 13318						
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		6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	4444	3	2544	9	N	2313	2302	1	266	
02		5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	3772	3	1993	9	N	1812	1730	1	348	
03		7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	5297	3	2241	9	N	2037	2077	1	308	
04		7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	5538	3	2093	9	N	1903	1895	1	316	
05		8355 X	8355	-0-	-0-	-0-	5900	3	2455	9	N	2232	2215	1	333	
06		9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	7424	3	2068	9	N	1880	1858	1	355	
07		6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	5186	3	1188	9	N	1080	1116	1	319	
08		8843 X	8843	-0-	-0-	-0-	6790	3	2053	9	N	1866	1869	1	316	
09		9076 X	9076	-0-	-0-	-0-	7269	3	1807	9	N	1643	1678	1	281	
*10		9132 X	9132	-0-	-0-	-0-	7215	3	1917	9	N	1743	1695	1	329	
*11		8961 X	8961	-0-	-0-	-0-	6882	3	2079	9	N	1890	1927	1	292	
*12		13835 X	13835	-0-	-0-	-0-	12344	3	1491	9	N	1355	1323	1	324	
TOTAL GAS PROD:			101,990				TOTAL CONDENSATE PROD:					21,754				

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
HEAD HONCHO STATE BS		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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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	1023	X	29	-0-	-994	-0-	29 3	N	-0-		177					
02	2576	X	5	-0-	-2571	-0-	5 3	N	-0-		177					
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-		N	-0-		177					
04	2760	X	8	-0-	-2752	-0-	8 3	N	-0-		177					
05	1674	X	39	-0-	-1635	-0-	39 3	N	-0-		177					
06	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-		177					
07	8	X	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-		177					
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		177					
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		177					
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		177					
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		177					
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		177					
TOTAL GAS PROD:		184				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BLUE LACY BS		WELL #: 804H		RRCID -> 277590		COMPL. DATE 12/03/2015		TOTAL DEPTH 7993		PERF. 8208 - 12183						
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3 0	14					
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1 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	70	56 0	14					
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	14 0	-0-					
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-					
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	43	9 0	14					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	56	56 1	14					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	18	18 1	14					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	20	20 1	14					
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		207								

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
HEAD HONCHO STATE BS		WELL #: 602H		RRCID -> 278928		COMPL. DATE 06/17/2012		TOTAL DEPTH 7516		PERF. 7599 - 11490						
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-								

EOG RESOURCES, INC.		253162		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
VJ RANCH 55-16		WELL #: 1H		RRCID -> 264307		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 8005		PERF. 8300 - 11895						
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 PATHFINDER		WELL #: 31H		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
RRCID -> 283455		COMPL. DATE 09/10/2017		TOTAL DEPTH 9066		PERF. 9572 - 13534										
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	37042 X	37042	-0-	-0-	-0-	36704	2	338	9	Y	307	239	0	74	1	8
02	33432 X	27072	-0-	-6360	-0-	26866	2	206	9	Y	187	139	0	41	1	15
03	37014 X	25370	-0-	-11644	-0-	25190	2	180	9	Y	164	136	0	36	1	6
04	35963 X	35963	-0-	-0-	-0-	35685	2	278	9	Y	253	216	0	28	1	15
05	37014 X	35060	-0-	-1954	-0-	34743	2	317	9	Y	288	195	0	27	1	15
06	35820 X	33971	-0-	-1849	-0-	33750	2	221	9	Y	201	181	0	24	1	10
07	37014 X	36655	-0-	-359	-0-	36472	2	183	9	Y	166	154	0	12	1	10
08	37169 X	35251	-0-	-1918	-0-	35043	2	208	9	Y	189	143	0	8	1	12
09	35970 X	26538	-0-	-9432	-0-	26496	2	42	9	Y	38	29	0	12	1	2
10	36642 X	24840	-0-	-11802	-0-	24721	2	119	9	Y	108	73	0	30	1	6
11	35460 X	13375	-0-	-22085	-0-	13330	2	45	9	Y	41	21	0	25	1	1
12	36642 X	767	-0-	-35875	-0-	765	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
TOTAL GAS PROD:		331,904				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,944								

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING							
		WELL #: 32H		RRCID -> 283456		COMPL. DATE 09/10/2017		TOTAL DEPTH		9077 PERF. 9480 - 13801							
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	32395 X	8414	-0-	-23981	-0-	8304	2	110	9	Y	100	84	0	16	1	3	
												1	8				
02	28168 X	23488	-0-	-4680	-0-	23246	2	242	9	Y	220	170	0	34	1	19	
03	31186 X	24169	-0-	-7017	-0-	23956	2	213	9	Y	194	172	0	33	1	8	
04	28950 X	28950	-0-	-0-	-0-	28684	2	266	9	Y	242	212	0	23	1	15	
05	33621 X	33621	-0-	-0-	-0-	33326	2	295	9	Y	268	223	0	26	1	18	
												16	8				
06	30045 X	30045	-0-	-0-	-0-	29822	2	223	9	Y	203	189	0	22	1	10	
07	33599 X	33599	-0-	-0-	-0-	33390	2	209	9	Y	190	177	0	11	1	12	
08	33635 X	33278	-0-	-357	-0-	33061	2	217	9	Y	197	174	0	8	1	15	
												12	8				
09	32550 X	31972	-0-	-578	-0-	31767	2	205	9	Y	186	168	0	15	1	14	
												4	8				
10	33654 X	33654	-0-	-0-	-0-	33467	2	187	9	Y	170	132	0	39	1	11	
												2	8				
11	32520 X	29678	-0-	-2842	-0-	29446	2	232	9	Y	211	159	0	52	1	10	
												1	8				
12	33604 X	32419	-0-	-1185	-0-	32218	2	201	9	Y	183	166	0	13	1	13	
												1	8				
TOTAL GAS PROD:		343,287		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,364											

STATE PATHFINDER		WELL #: 33H		RRCID -> 283457		COMPL. DATE 09/11/2017		TOTAL DEPTH		9072 PERF. 9530 - 13811							
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	35683 X	35683	-0-	-0-	-0-	35245	2	438	9	Y	398	346	0	61	1	12	
02	28644 X	24539	-0-	-4105	-0-	24220	2	319	9	Y	290	244	0	32	1	26	
03	33046 X	26303	-0-	-6743	-0-	25971	2	332	9	Y	302	283	0	32	1	13	
04	31980 X	21110	-0-	-10870	-0-	20899	2	211	9	Y	192	176	0	17	1	12	
05	33046 X	16520	-0-	-16526	-0-	16344	2	176	9	Y	160	126	0	13	1	10	
												23	8				
06	31980 X	20811	-0-	-11169	-0-	20642	2	169	9	Y	154	141	0	15	1	8	
07	27156 X	20054	-0-	-7102	-0-	19931	2	123	9	Y	112	106	0	7	1	7	
08	26288 X	16986	-0-	-9302	-0-	16856	2	130	9	Y	118	88	0	4	1	7	
												26	8				
09	21120 X	13057	-0-	-8063	-0-	12922	2	135	9	Y	123	105	0	6	1	9	
												10	8				
10	21514 X	5065	-0-	-16449	-0-	4997	2	68	9	Y	62	57	0	8	1	4	
												2	8				
11	20820 X	13489	-0-	-7331	-0-	13365	2	124	9	Y	113	79	0	32	1	5	
												1	8				
12	20057 X	17846	-0-	-2211	-0-	17098	2	748	9	Y	680	619	0	9	1	52	
												5	8				
TOTAL GAS PROD:		231,463		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,704											

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
		WELL #: 34H		RRCID -> 283458		COMPL. DATE 09/12/2017				TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9352 - 13726						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	32488 X	24900	-0-	-7588	-0-	23874	2	1026	9	Y	933	912	0	44	1	32
02	25956 X	24589	-0-	-1367	-0-	23536	2	1053	9	Y	957	862	0	33	1	94
03	29295 X	27231	-0-	-2064	-0-	26118	2	1113	9	Y	1012	1024	0	34	1	47
04	30497 X	30497	-0-	-0-	-0-	29420	2	1077	9	Y	979	936	0	26	1	64
05	36702 X	36702	-0-	-0-	-0-	35573	2	1129	9	Y	1026	964	0	39	1	77
06	33620 X	33620	-0-	-0-	-0-	32616	2	1004	9	Y	913	907	0	33	1	50
07	35101 X	35101	-0-	-0-	-0-	34222	2	879	9	Y	799	781	0	15	1	53
08	36704 X	34482	-0-	-2222	-0-	33561	2	921	9	Y	837	801	0	11	1	67
09	35520 X	32821	-0-	-2699	-0-	31867	2	954	9	Y	867	836	0	20	1	72
10	36704 X	35180	-0-	-1524	-0-	34143	2	1037	9	Y	943	891	0	48	1	74
11	33960 X	31707	-0-	-2253	-0-	30728	2	979	9	Y	890	844	0	65	1	54
12	35092 X	30069	-0-	-5023	-0-	29208	2	861	9	Y	783	762	0	14	1	60
TOTAL GAS PROD:		376,899		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,939										

STATE MERCURY		WELL #: 10H		RRCID -> 283660		COMPL. DATE 04/04/2015				TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9832 - 14566						
01	3844 X	2196	-0-	-1648	-0-	1604	2	592	9	Y	538	511	0	3	1	20
02	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	4300	2	5	4	Y	955	888	0	22	1	65
03	13650 X	13650	-0-	-0-	-0-	10320	2	3330	9	Y	3027	2908	0	48	1	130
04	15858 X	15858	-0-	-0-	-0-	12705	2	3153	9	Y	2866	2849	0	18	1	129
05	16386 X	16386	-0-	-0-	-0-	12986	2	3400	9	Y	3091	2928	0	18	1	124
06	13959 X	13959	-0-	-0-	-0-	11278	2	2681	9	Y	2437	2455	0	15	1	90
07	16399 X	14307	-0-	-2092	-0-	11446	2	2861	9	Y	2601	2536	0	7	1	148
08	15704 X	15704	-0-	-0-	-0-	12759	2	2945	9	Y	2677	2510	0	5	1	135
09	13740 X	9060	-0-	-4680	-0-	6969	2	2091	9	Y	1901	1840	0	6	1	143
10	14198 X	11747	-0-	-2451	-0-	9363	2	2384	9	Y	2167	2125	0	14	1	154
11	13740 X	10384	-0-	-3356	-0-	8274	2	2110	9	Y	1918	1902	0	18	1	147
12	14198 X	12904	-0-	-1294	-0-	10684	2	2220	9	Y	2018	1850	0	5	1	298
TOTAL GAS PROD:		141,511		TOTAL CONDENSATE PROD:		26,196										

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
STATE MAGELLAN		WELL #:		2H	RRCID ->	283664	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	10468	PERF.11012	- 15880		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10633 X	7727	-0-	-2906	-0-	5190 2	2537 9	Y	2306	2306 1	3 8		416
02		9604 X	4262	-0-	-5342	-0-	2721 2	20 4	Y	1383	1506 1			293
							1521 9							
03		10633 X	225	-0-	-10408	-0-	2 4	223 9	Y	203	192 1			304
04		7860 X	-0-	-0-	-7860	-0-			Y	809	744 1			369
05		7719 X	1612	-0-	-6107	-0-	10 4	1602 9	Y	1456	1319 1	34 8		472
06		7470 X	1245	-0-	-6225	-0-	48 4	1197 9	Y	1088	1124 1			436
07		4712 X	1870	-0-	-2842	-0-	1 4	1869 9	Y	1699	1496 1			639
08		1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	291 4	1458 9	Y	1325	1701 1	45 8		218
09		1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1404 9		Y	1276	1150 1	20 8		324
10		248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	1002	1162 1	5 8		159
11		952 N	952	-0-	-0-	-0-	950 9		Y	864	770 1	2 8		251
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	1251	1173 1	5 8		324
TOTAL GAS PROD:			21,048		TOTAL CONDENSATE PROD:			14,662						

VOYAGER W		WELL #:		1H	RRCID ->	283671	COMPL. DATE	08/04/2016	TOTAL DEPTH	8939	PERF. 9210	- 13869		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		47303 X	47303	-0-	-0-	-0-	44989 2	2314 9	Y	2104	2060 0	86 1		86
02		40964 X	30824	-0-	-10140	-0-	29112 2	81 4	Y	1483	1390 0	42 1		137
							1631 9							
03		45353 X	32588	-0-	-12765	-0-	30595 2	1993 9	Y	1812	1825 0	41 1		83
04		43890 X	30399	-0-	-13491	-0-	28489 2	1910 9	Y	1736	1701 0	25 1		93
05		45353 X	31672	-0-	-13681	-0-	29895 2	1777 9	Y	1615	1605 0	25 1		71
06		43890 X	28404	-0-	-15486	-0-	26176 2	127 4	Y	1910	1894 0	21 1		66
							2101 9							
07		34131 X	33673	-0-	-458	-0-	31905 2	1768 9	Y	1607	1611 0	12 1		50
08		32581 X	32350	-0-	-231	-0-	30876 2	1474 9	Y	1340	1317 0	8 1		60
09		37659 X	37659	-0-	-0-	-0-	36117 2	1542 9	Y	1402	1395 0	19 1		43
10		53504 X	53504	-0-	-0-	-0-	51458 2	2046 9	Y	1860	1751 0	67 1		83
11		46490 X	46490	-0-	-0-	-0-	44625 2	1865 9	Y	1695	1613 0	89 1		75
*12		46929 X	46929	-0-	-0-	-0-	45082 2	1847 9	Y	1679	1598 0	58 1		95
TOTAL GAS PROD:			451,795		TOTAL CONDENSATE PROD:			20,243						

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
		WELL #: 11H		RRCID -> 283678		COMPL. DATE 03/30/2015		TOTAL DEPTH 10484		PERF.10543 - 15262			
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	8680 X	2437	-0-	-6243	-0-	1768 2	669 9	Y	608	600 0	4 1	23	
02	6160 X	3817	-0-	-2343	-0-	2702 2	3 4	Y	1011	959 0	5 1	70	
03	6820 X	5446	-0-	-1374	-0-	3873 2	1573 9	Y	1430	1432 0	6 1	62	
04	6600 X	5509	-0-	-1091	-0-	3954 2	1555 9	Y	1414	1408 0	4 1	64	
05	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	4197 2	1709 9	Y	1554	1529 0	4 1	65	
06	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	4199 2	1568 9	Y	1425	1433 0	4 1	53	
07	5704 X	5702	-0-	-2	-0-	4176 2	1526 9	Y	1387	1359 0	2 1	79	
08	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	4059 2	1476 9	Y	1342	1342 0	1 1	72	
09	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	3824 2	1200 9	Y	1091	1073 0	2 1	84	
10	4743 X	3774	-0-	-969	-0-	2715 2	1059 9	Y	963	972 0	5 1	69	
11	4590 X	4013	-0-	-577	-0-	2811 2	1202 9	Y	1093	1070 0	8 1	84	
*12	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	3436 2	1431 9	Y	1301	1189 0	2 1	193	
TOTAL GAS PROD:		57,797		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,619							

STATE PATHFINDER		WELL #: 1H		RRCID -> 283679		COMPL. DATE 09/16/2014		TOTAL DEPTH 9010		PERF. 9866 - 14623			
01	21669 X	19246	-0-	-2423	-0-	18654 2	592 9	Y	538	414 1	1 8	381	
02	21784 X	17714	-0-	-4070	-0-	17070 2	203 4	Y	401	404 1		378	
03	24552 X	18216	-0-	-6336	-0-	17767 2	9 4	Y	400	400 1		378	
04	23760 X	15472	-0-	-8288	-0-	15045 2	36 4	Y	355	341 1		392	
05	24552 X	12346	-0-	-12206	-0-	11977 2	16 4	Y	321	198 1	3 8	512	
06	18990 X	10462	-0-	-8528	-0-	10191 2	271 9	Y	246	575 1		183	
07	19623 X	881	-0-	-18742	-0-	831 2	50 9	Y	45			228	
08	17949 X	-0-	-0-	-17949	-0-			Y	25	9 8		244	
09	15480 X	145	-0-	-15335	-0-	132 2	13 9	Y	12			256	
10	12338 X	24	-0-	-12314	-0-	5 2	19 9	Y	17	1 8		272	
11	10470 X	19	-0-	-10451	-0-	6 2	13 9	Y	12			284	
12	868 X	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-			284	
TOTAL GAS PROD:		94,525		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,372							

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER		//CONT.// //CONT.//	80544 500 253162	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING								
		WELL #:	3H	RRCID ->	283680	COMPL. DATE	09/13/2014	TOTAL DEPTH	9031	PERF.	9940	-	14692					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		12828 X	12828	-0-	-0-	-0-	12479	2	349	9	Y	317	408	1	1	8	325	
02		16240 X	15258	-0-	-982	-0-	14762	2	176	4	Y	291	397	1			219	
							320	9										
03		30603 X	30603	-0-	-0-	-0-	30186	2	15	4	Y	365	227	1	1	8	356	
							402	9										
04		29173 X	29173	-0-	-0-	-0-	28772	2	68	4	Y	303	395	1			264	
							333	9										
05		29255 X	29255	-0-	-0-	-0-	28900	2	38	4	Y	288	214	1	4	8	334	
							317	9										
06		26550 X	26550	-0-	-0-	-0-	26229	2	321	9	Y	292	186	1			440	
07		21992 X	21992	-0-	-0-	-0-	21777	2	215	9	Y	195	393	1			242	
08		30597 X	15882	-0-	-14715	-0-	15371	2	318	4	Y	175	197	1	12	8	208	
							193	9										
09		29160 X	11028	-0-	-18132	-0-	10871	2	157	9	Y	143	192	1	1	8	158	
10		29264 X	82	-0-	-29182	-0-	18	2	64	9	Y	58	2	8			214	
11		26550 X	1312	-0-	-25238	-0-	1290	2	22	9	Y	20	3	1			231	
12		21979 X	102	-0-	-21877	-0-	82	2	20	9	Y	18	1	8			248	
TOTAL GAS PROD:			194,065															TOTAL CONDENSATE PROD: 2,465

STATE PATHFINDER		WELL #:	4H	RRCID ->	283681	COMPL. DATE	05/14/2015	TOTAL DEPTH	10688	PERF.	11328	-	16120					
01		6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	6235	2	561	9	Y	510	507	0	15	1	16	
													1	8				
02		5656 X	2816	-0-	-2840	-0-	2493	2	323	9	Y	294	276	0	4	1	30	
03		6479 X	5561	-0-	-918	-0-	5481	2	80	9	Y	73	88	0	9	1	6	
04		6570 X	5374	-0-	-1196	-0-	5327	2	47	9	Y	43	42	0	5	1	2	
05		6789 X	5692	-0-	-1097	-0-	5641	2	51	9	Y	46	35	0	5	1	2	
													6	8				
06		6570 X	5867	-0-	-703	-0-	5817	2	50	9	Y	45	39	0	5	1	3	
07		5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	5736	2	54	9	Y	49	45	0	2	1	5	
08		5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	5743	2	87	9	Y	79	65	0	2	1	9	
													8	8				
09		5880 X	5194	-0-	-686	-0-	5033	2	161	9	Y	146	121	0	3	1	29	
													2	8				
10		6076 X	5935	-0-	-141	-0-	5184	2	751	9	Y	683	607	0	8	1	96	
													1	8				
11		6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	5322	2	843	9	Y	766	740	0	13	1	109	
*12		5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	5129	2	752	9	Y	684	685	0	3	1	104	
													1	8				
TOTAL GAS PROD:			66,901															TOTAL CONDENSATE PROD: 3,418

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER		//CONT.// //CONT.//	80544 500 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		13082 X	9489	-0-	-3593	-0-	9215	2	274	9	Y	249	223	0	18	1	8
02		9156 X	7227	-0-	-1929	-0-	6920	2	307	9	Y	279	249	0	10	1	28
03		9765 X	9620	-0-	-145	-0-	9173	2	447	9	Y	406	385	0	12	1	37
04		9450 X	9203	-0-	-247	-0-	8825	2	378	9	Y	344	351	0	9	1	21
05		9815 X	9815	-0-	-0-	-0-	9413	2	402	9	Y	365	347	0	9	1	23
06		9627 X	9627	-0-	-0-	-0-	9376	2	251	9	Y	228	226	0	8	1	17
07		9741 X	9741	-0-	-0-	-0-	9447	2	294	9	Y	267	250	0	4	1	30
08		10203 X	10203	-0-	-0-	-0-	9935	2	268	9	Y	244	225	0	3	1	29
09		10222 X	10222	-0-	-0-	-0-	9710	2	512	9	Y	465	389	0	5	1	93
10		11178 X	11178	-0-	-0-	-0-	11042	2	136	9	Y	124	184	0	16	1	15
11		13369 X	13369	-0-	-0-	-0-	13115	2	254	9	Y	231	185	0	31	1	29
*12		15823 X	15823	-0-	-0-	-0-	15574	2	249	9	Y	226	213	0	8	1	33
TOTAL GAS PROD:		125,517		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,428											

STATE PATHFINDER		WELL #:	6H	RRCID ->	283683	COMPL. DATE	08/12/2015	TOTAL DEPTH	9850	PERF.10281	-	14905					
01	33170 X	28280	-0-	-4890	-0-	27946	2	334	9	Y	304	262	0	48	1	8	
02	30016 X	23193	-0-	-6823	-0-	22895	2	298	9	Y	271	224	0	30	1	25	
03	33170 X	26526	-0-	-6644	-0-	26163	2	363	9	Y	330	294	0	32	1	28	
04	32100 X	26231	-0-	-5869	-0-	25906	2	325	9	Y	295	285	0	21	1	17	
05	31819 X	31819	-0-	-0-	-0-	31412	2	407	9	Y	370	305	0	25	1	21	
06	33567 X	33567	-0-	-0-	-0-	33345	2	222	9	Y	202	185	0	24	1	14	
07	32358 X	32358	-0-	-0-	-0-	32291	2	67	9	Y	61	59	0	10	1	6	
08	31806 X	23006	-0-	-8800	-0-	22972	2	34	9	Y	31	6	0	5	1	-0-	
09	33570 X	24757	-0-	-8813	-0-	24732	2	25	9	Y	23	11	1	12	8	-0-	
10	34689 X	26390	-0-	-8299	-0-	26344	2	46	9	Y	42	37	1	5	8	-0-	
11	33570 X	23362	-0-	-10208	-0-	23306	2	56	9	Y	51	50	1	1	8	-0-	
12	32364 X	16503	-0-	-15861	-0-	16493	2	10	9	Y	9	7	1	2	8	-0-	
TOTAL GAS PROD:		315,992		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,989											

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER		//CONT.// //CONT.//	80544 500 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		13578 X	13160	-0-	-418	-0-	11750	2	1410	9	Y	1282	1258	0	24	1	41
02		11704 X	9905	-0-	-1799	-0-	8953	2	952	9	Y	865	804	0	14	1	88
03		12834 X	10266	-0-	-2568	-0-	9719	2	547	9	Y	497	525	0	14	1	45
04		12540 X	8755	-0-	-3785	-0-	8221	2	534	9	Y	485	493	0	7	1	30
05		12958 X	8845	-0-	-4113	-0-	8194	2	651	9	Y	592	554	0	7	1	37
06		12540 X	8633	-0-	-3907	-0-	8007	2	626	9	Y	569	555	0	7	1	44
07		10974 X	8266	-0-	-2708	-0-	7859	2	407	9	Y	370	369	0	3	1	42
08		9114 X	7839	-0-	-1275	-0-	7368	2	471	9	Y	428	376	0	2	1	50
09		8760 X	7569	-0-	-1191	-0-	7304	2	265	9	Y	241	225	0	4	1	45
10		8928 X	7733	-0-	-1195	-0-	7082	2	651	9	Y	592	541	0	11	1	83
11		8640 X	4915	-0-	-3725	-0-	4516	2	399	9	Y	363	384	0	10	1	51
12		8277 X	1429	-0-	-6848	-0-	1153	2	276	9	Y	251	262	0	1	1	38
TOTAL GAS PROD:			97,315	TOTAL CONDENSATE PROD:			6,535										

STATE PATHFINDER		WELL #:	12H	RRCID ->	283685	COMPL. DATE	08/04/2015	TOTAL DEPTH	10661	PERF.10990	-	15818					
01	11563 X	9784	-0-	-1779	-0-	9491	2	293	9	Y	266	268	0	21	1	8	
02	9184 X	8555	-0-	-629	-0-	7332	2	1223	9	Y	1112	995	0	11	1	114	
03	10688 X	10688	-0-	-0-	-0-	9245	2	1443	9	Y	1312	1291	0	13	1	122	
04	9840 X	9230	-0-	-610	-0-	8647	2	583	9	Y	530	612	0	7	1	33	
05	10106 X	9470	-0-	-636	-0-	9044	2	426	9	Y	387	376	0	8	1	25	
06	9840 X	9681	-0-	-159	-0-	8842	2	839	9	Y	763	721	0	7	1	60	
07	13589 X	13589	-0-	-0-	-0-	9959	2	3630	9	Y	3300	2982	0	3	1	375	
08	12771 X	12771	-0-	-0-	-0-	9539	2	3232	9	Y	2938	2916	0	2	1	377	
09	11726 X	11726	-0-	-0-	-0-	9638	2	2088	9	Y	1898	1877	0	5	1	386	
10	9734 X	7954	-0-	-1780	-0-	6884	2	1070	9	Y	973	1212	0	8	1	138	
11	9640 X	9640	-0-	-0-	-0-	8329	2	1311	9	Y	1192	1141	0	18	1	170	
*12	10653 X	10653	-0-	-0-	-0-	8996	2	1657	9	Y	1506	1441	0	4	1	230	
TOTAL GAS PROD:			123,741	TOTAL CONDENSATE PROD:			16,177										

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
		WELL #: 13H		RRCID -> 283688		COMPL. DATE 08/05/2015		TOTAL DEPTH 10656		PERF.10966		- 15794		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	7536 2	620 9	Y	564	564 0	15 1	18		
02	7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	6742 2	528 9	Y	480	439 0	10 1	49		
03	8387 X	8387	-0-	-0-	-0-	7684 2	703 9	Y	639	618 0	11 1	59		
04	8327 X	8327	-0-	-0-	-0-	7679 2	648 9	Y	589	603 0	8 1	37		
05	9116 X	9116	-0-	-0-	-0-	8378 2	738 9	Y	671	647 0	8 1	44		
06	8689 X	8689	-0-	-0-	-0-	8261 2	428 9	Y	389	396 0	7 1	30		
07	9104 X	9104	-0-	-0-	-0-	8521 2	583 9	Y	530	497 0	3 1	60		
08	8866 X	8775	-0-	-91	-0-	8300 2	475 9	Y	432	425 0	2 1	54		
09	8580 X	7878	-0-	-702	-0-	7278 2	600 9	Y	545	481 0	4 1	110		
10	8866 X	5699	-0-	-3167	-0-	5159 2	540 9	Y	491	524 0	7 1	69		
11	8580 X	757	-0-	-7823	-0-	298 2	459 9	Y	417	425 0	1 1	60		
12	8866 X	787	-0-	-8079	-0-	255 2	532 9	Y	484	469 0	1 8	74		
TOTAL GAS PROD:		82,945		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,231								

STATE MERCURY		WELL #: 4H		RRCID -> 283689		COMPL. DATE 06/20/2015		TOTAL DEPTH 8905		PERF. 9204		- 14030		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	256				583	
02	2800 N	5574	-0-	2774	2774	4802 2	772 9	Y	702	774 1			511	
03	3100 N	6896	-0-	3796	6570	6135 2	761 9	Y	692	766 1	1 8		436	
04	3000 N	7329	-0-	4329	10899	6646 2	683 9	Y	621	543 1			514	
05	26398 X	15499	-0-	-10899	-0-	14503 2	996 9	Y	905	763 1	25 8		631	
06	16110 X	16110	-0-	-0-	-0-	15305 2	805 9	Y	732	961 1			402	
07	19585 X	19585	-0-	-0-	-0-	18787 2	798 9	Y	725	775 1			352	
08	24863 X	24863	-0-	-0-	-0-	23872 2	53 4	Y	853	582 1	28 8		595	
09	23088 X	23088	-0-	-0-	-0-	22199 2	889 9	Y	808	970 1	11 8		422	
10	17174 X	15418	-0-	-1756	-0-	14766 2	652 9	Y	593	794 1	3 8		218	
11	22338 X	22338	-0-	-0-	-0-	21543 2	795 9	Y	723	627 1	1 8		313	
*12	19493 X	19493	-0-	-0-	-0-	18748 2	745 9	Y	677	399 1	2 8		589	
TOTAL GAS PROD:		176,193		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,287								

STATE MERCURY		WELL #: 3H		RRCID -> 283690		COMPL. DATE 06/28/2015		TOTAL DEPTH 8912		PERF. 9161		- 13990		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				93	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				93	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				93	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				93	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				93	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				93	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				93	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				93	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				93	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				93	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				93	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				93	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
STATE MERCURY		WELL #:		1H	RRCID ->	283691	COMPL. DATE	05/17/2014	TOTAL DEPTH	8904	PERF.	9207 - 14048		
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		23126 X	-0-	-0-	-23126	-0-				Y	447	573	1	219
02		20888 X	9813	-0-	-11075	-0-		8577	2	1236	9	Y	1124	381
03		18073 X	15428	-0-	-2645	-0-		14330	2	1098	9	Y	998	230
04		14121 X	14121	-0-	-0-	-0-		13231	2	890	9	Y	809	459
05		13013 X	13013	-0-	-0-	-0-		12218	2	795	9	Y	723	423
06		14940 X	11381	-0-	-3559	-0-		10712	2	669	9	Y	608	449
07		15438 X	3225	-0-	-12213	-0-		3032	2	193	9	Y	175	243
08		15438 X	-0-	-0-	-15438	-0-						Y	-0-	243
09		14130 X	4224	-0-	-9906	-0-		3797	2	427	9	Y	388	249
10		13020 X	10975	-0-	-2045	-0-		10173	2	802	9	Y	729	186
11		11370 X	-0-	-0-	-11370	-0-						Y	-0-	186
*12		13527 X	13527	-0-	-0-	-0-		12533	2	994	9	Y	904	499
TOTAL GAS PROD:			95,707					TOTAL CONDENSATE PROD:			6,905			

STATE MAGELLAN		WELL #:		8H	RRCID ->	283697	COMPL. DATE	04/10/2016	TOTAL DEPTH	10580	PERF.	10872 - 15713		
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		14074 X	14038	-0-	-36	-0-		12722	2	19	4	Y	1179	26
02		13300 X	6165	-0-	-7135	-0-		1297	9			Y	546	21
03		16026 X	16026	-0-	-0-	-0-		5412	2	152	4	Y	542	33
04		14250 X	12850	-0-	-1400	-0-		601	9			Y	1570	27
05		14043 X	13452	-0-	-591	-0-		14233	2	66	4	Y	1536	33
06		15510 X	12506	-0-	-3004	-0-		1727	9			Y	1162	27
07		16027 X	13200	-0-	-2827	-0-		11537	2	35	4	Y	1157	27
08		13734 X	13734	-0-	-0-	-0-		1278	9			Y	1096	65
09		13796 X	13796	-0-	-0-	-0-		12229	2	17	4	Y	1096	65
10		14593 X	14593	-0-	-0-	-0-		1206	9			Y	860	34
11		14017 X	14017	-0-	-0-	-0-		11528	2	32	4	Y	860	34
*12		13983 X	13983	-0-	-0-	-0-		946	9			Y	860	34
07		16027 X	13200	-0-	-2827	-0-		12200	2	1000	9	Y	909	38
08		13734 X	13734	-0-	-0-	-0-		12703	2	1031	9	Y	937	47
09		13796 X	13796	-0-	-0-	-0-						Y	954	59
10		14593 X	14593	-0-	-0-	-0-		12747	2	1049	9	Y	954	59
11		14017 X	14017	-0-	-0-	-0-		13580	2	1013	9	Y	921	54
*12		13983 X	13983	-0-	-0-	-0-		13008	2	1009	9	Y	917	52
TOTAL GAS PROD:			158,360					TOTAL CONDENSATE PROD:			11,990			

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MAGELLAN		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
		WELL #: 9H		RRCID -> 283698		COMPL. DATE 04/10/2016				TOTAL DEPTH 10557 PERF.10812 - 14660						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	10726 X	4605	-0-	-6121	-0-	3309	2	7	4	Y	1172	1164	0	7	1	27
						1289	9					1	8			
02	7644 X	1844	-0-	-5800	-0-	1143	2	72	4	Y	572	574	0	2	1	23
						629	9									
03	8463 X	8398	-0-	-65	-0-	7305	2	42	4	Y	955	941	0	16	1	20
						1051	9					1	8			
04	8190 X	6377	-0-	-1813	-0-	5478	2	19	4	Y	800	793	0	8	1	19
						880	9									
05	6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	5463	2	9	4	Y	852	712	0	8	1	45
						937	9					106	8			
06	8130 X	6894	-0-	-1236	-0-	5469	2	17	4	Y	1280	1268	0	7	1	50
						1408	9									
07	8401 X	6270	-0-	-2131	-0-	5469	2	801	9	Y	728	744	0	3	1	31
08	8401 X	6657	-0-	-1744	-0-	5707	2	950	9	Y	864	720	0	2	1	39
												134	8			
09	6900 X	6532	-0-	-368	-0-	5728	2	804	9	Y	731	702	0	4	1	45
												19	8			
10	7130 X	6380	-0-	-750	-0-	5633	2	747	9	Y	679	673	0	9	1	40
												2	8			
11	6900 X	5796	-0-	-1104	-0-	5083	2	713	9	Y	648	637	0	13	1	38
*12	7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	6293	2	1029	9	Y	935	905	0	3	1	63
												2	8			
TOTAL GAS PROD:		73,484		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,216										

STATE MAGELLAN		WELL #: 7H		RRCID -> 283700		COMPL. DATE 05/01/2015				TOTAL DEPTH 10540 PERF.10963 - 15763						
01	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	6029	2	14	4	Y	510	510	0	12	1	11
						561	9					3	8			
02	6328 X	1790	-0-	-4538	-0-	1325	2	117	4	Y	316	313	0	2	1	12
						348	9									
03	7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	6632	2	63	4	Y	665	651	0	10	1	14
						732	9					2	8			
04	6780 X	6463	-0-	-317	-0-	5703	2	39	4	Y	655	648	0	6	1	15
						721	9									
05	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	6328	2	19	4	Y	573	542	0	6	1	34
						630	9					6	8			
06	7200 X	6028	-0-	-1172	-0-	5186	2	35	4	Y	734	733	0	6	1	29
						807	9									
07	7440 X	6024	-0-	-1416	-0-	5511	2	513	9	Y	466	472	0	3	1	20
08	7130 X	6299	-0-	-831	-0-	5602	2	697	9	Y	634	607	0	2	1	33
												12	8			
09	6750 X	5539	-0-	-1211	-0-	5122	2	417	9	Y	379	379	0	3	1	24
												6	8			
10	6975 X	6372	-0-	-603	-0-	5742	2	630	9	Y	573	551	0	10	1	34
												2	8			
11	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	5830	2	593	9	Y	539	526	0	15	1	31
												1	8			
*12	6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	5767	2	589	9	Y	535	525	0	3	1	36
												2	8			
TOTAL GAS PROD:		72,302		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,579										

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. EXCELSIOR 12		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
		WELL #: 3H		RRCID -> 283826		COMPL. DATE 01/31/2015		TOTAL DEPTH		9160 PERF. 9637 - 14327						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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 X	531	-0-	-213	-0-	518	2	6	4	Y	6	1	1	5	8	-0-
						7	9									
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	362	2	14	4	Y	63	55	0	1	1	7
						69	9									
03	310 N	283	-0-	-27	-0-	267	2	14	4	Y	2	7	0	2	8	-0-
						2	9									
04	510 N	321	-0-	-189	-0-	320	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	934	2	133	9	Y	121	20	0	1	1	2
												98	8			
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	740	2	1	4	Y	51	47	0	1	1	4
						56	9					1	8			
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	893	2	293	9	Y	266	247	0			23
08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	775	2	281	9	Y	255	125	0	142	8	11
09	810 N	78	-0-	-732	-0-	1	2	77	9	Y	70	21	0	59	8	1
10	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1051	2	143	9	Y	130	94	0	2	1	12
												23	8			
11	1020 N	169	-0-	-851	-0-	110	2	59	9	Y	54	55	0	4	8	7
*12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	68	2	668	9	Y	607	526	0	6	8	82
TOTAL GAS PROD:		7,863		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,626										

EXCELSIOR 12		WELL #: 4H		RRCID -> 283827		COMPL. DATE 01/31/2015		TOTAL DEPTH		9156 PERF. 9446 - 14312						
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	250	2	2	4	Y	443	400	0	1	1	42
						487	9									
02	T. A.	637	-0-	637	637	54	2	583	9	Y	530	511	0			61
03	T. A.	537	-0-	537	1174	45	2	492	9	Y	447	457	0			51
04	T. A.	736	-0-	736	1910	73	2	663	9	Y	603	595	0			59
05	T. A.	1487	-0-	1487	3397	785	2	702	9	Y	638	625	0	1	1	60
												11	8			
06	4873 X	1476	-0-	-3397	-0-	801	2	1	4	Y	613	622	0	1	1	50
						674	9									
07	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	1345	2	1080	9	Y	982	946	0	1	1	85
08	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	1446	2	965	9	Y	877	860	0	1	1	82
												19	8			
09	1470 N	880	-0-	-590	-0-	63	2	817	9	Y	743	722	0	30	8	73
10	1581 N	1278	-0-	-303	-0-	135	2	1143	9	Y	1039	986	0	12	8	114
11	1530 N	1335	-0-	-195	-0-	89	2	1246	9	Y	1133	1092	0	5	8	150
*12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	107	2	1056	9	Y	960	969	0	11	8	130
TOTAL GAS PROD:		15,104		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,008										

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. EXCELSIOR 12		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
		WELL #: 5H		RRCID -> 283828		COMPL. DATE 01/31/2015		TOTAL DEPTH		9124 PERF. 9442 - 14307					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	992 N	18	-0-	-974	-0-	14	2	4	9	Y	4	4	8		-0-
02	896 X	448	-0-	-448	-0-	34	2	414	9	Y	376	333	0		43
03	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	92	2	1041	9	Y	946	880	0	2 8	107
04	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	188	2	1272	9	Y	1156	1149	0		114
05	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	786	2	1817	9	Y	1652	1535	0	1 1	152
06	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	673	2	1	4	Y	1944	1936	0	1 1	158
07	1519 X	814	-0-	-705	-0-	706	2	108	9	Y	98	247	0	1 1	8
08	1333 N	890	-0-	-443	-0-	704	2	186	9	Y	169	33	0	141 8	3
09	1290 N	1051	-0-	-239	-0-	866	2	185	9	Y	168	105	0	1 1	12
10	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1347	2	23	9	Y	21	53	8	4 1	-0-
11	870 N	726	-0-	-144	-0-	659	2	67	9	Y	61	17	8	3 1	7
12	1085 N	380	-0-	-705	-0-	319	2	61	9	Y	55	4	8	6 8	7
TOTAL GAS PROD:		13,705				TOTAL CONDENSATE PROD:		6,650							

EXCELSIOR 12		WELL #: 6H		RRCID -> 283873		COMPL. DATE 02/19/2015		TOTAL DEPTH		9126 PERF. 9455 - 14255					
01	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	3	3	8		-0-
02	196 N	62	-0-	-134	-0-	5	2	57	9	Y	52	46	0		6
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	9	2	107	9	Y	97	90	0	2 8	11
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	2	54	9	Y	49	55	0		5
05	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	424	2	804	9	Y	731	573	0	1 1	61
06	120 N	14	-0-	-106	-0-	1	2	13	9	Y	12	101	8	1 8	1
07	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	101	2	1291	9	Y	1174	71	0		102
08	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	132	2	1973	9	Y	1794	1073	0	141 8	158
09	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	131	2	1679	9	Y	1526	1597	0	50 8	150
10	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	595	2	1396	9	Y	1269	1484	0	1 1	138
11	1410 N	1091	-0-	-319	-0-	104	2	987	9	Y	897	1261	0	5 8	119
12	1457 N	9	-0-	-1448	-0-	1	2	8	9	Y	7	19	8		1
TOTAL GAS PROD:		9,878				TOTAL CONDENSATE PROD:		7,611							

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE VIKING E		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
		WELL #:	1H	RRCID ->	283898	COMPL. DATE	08/04/2016	TOTAL DEPTH	8927	PERF.	9213	- 13922	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		69955 X	69955	-0-	-0-	-0-	69278 2	677 9	Y	615	516 0	123 1	48
02		62160 X	58924	-0-	-3236	-0-	58364 2	560 9	Y	509	398 0	75 1	84
03		70244 X	70244	-0-	-0-	-0-	69504 2	740 9	Y	673	599 0	83 1	75
04		67710 X	60965	-0-	-6745	-0-	60461 2	504 9	Y	458	445 0	49 1	39
05		69967 X	63311	-0-	-6656	-0-	62798 2	513 9	Y	466	389 0	51 1	62
06		67980 X	52394	-0-	-15586	-0-	51950 2	444 9	Y	404	387 0	38 1	41
07		70246 X	55561	-0-	-14685	-0-	55169 2	392 9	Y	356	340 0	18 1	39
08		67301 X	53897	-0-	-13404	-0-	53457 2	440 9	Y	400	364 0	13 1	58
09		61260 X	27891	-0-	-33369	-0-	27627 2	264 9	Y	240	239 0	13 1	45
10		63302 X	-0-	-0-	-63302	-0-			Y	-0-	45 0		-0-
11		53760 X	-0-	-0-	-53760	-0-			Y	-0-			-0-
12		55552 X	1362	-0-	-54190	-0-	1241 2	121 9	Y	110	96 0	1 1	13
TOTAL GAS PROD:		514,504				TOTAL CONDENSATE PROD:				4,231			

STATE GALILEO		WELL #:		1H	RRCID ->	283906	COMPL. DATE	02/12/2015	TOTAL DEPTH	8998	PERF.	9333	- 14148	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		20584 X	18623	-0-	-1961	-0-	16988 2	1635 9	Y	1486	1441 0	30 1	112	
02		18228 X	12481	-0-	-5747	-0-	11345 2	1136 9	Y	1033	1059 0	15 1	71	
03		19158 X	13431	-0-	-5727	-0-	12320 2	3 4	Y	1007	994 0	15 1	69	
04		18540 X	12637	-0-	-5903	-0-	11108 9	1021 9	Y	928	882 0	10 1	105	
05		19158 X	9569	-0-	-9589	-0-	11616 2	1925 9	Y	1750	1726 0	6 1	105	
06		18030 X	10240	-0-	-7790	-0-	8632 2	1608 9	Y	1462	1356 0	8 1	203	
07		13826 X	-0-	-0-	-13826	-0-			Y	204	394 0		13	
08		12834 X	3432	-0-	-9402	-0-	2792 2	640 9	Y	582	508 0	1 1	43	
09		12420 X	-0-	-0-	-12420	-0-			Y	152	154 0	28 8	13	
10		12284 X	12284	-0-	-0-	-0-	10808 2	1476 9	Y	1342	1201 0	16 1	133	
11		10230 X	7771	-0-	-2459	-0-	6565 2	1206 9	Y	1096	1104 0	14 1	110	
*12		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3170 2	545 9	Y	495	548 0	2 1	51	
TOTAL GAS PROD:		104,183				TOTAL CONDENSATE PROD:				11,537				

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE GALILEO		//CONT.// //CONT.//	80544 500 253162	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING								
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
		WELL #: 2H		RRCID -> 283907	COMPL. DATE 02/12/2015	TOTAL DEPTH 8977	PERF. 9331	- 14146						
01	39433 X	6680	-0-	-32753	-0-	6654 2	26 9	Y	24		24	8 0	13 1	1
02	8652 X	797	-0-	-7855	-0-	592 2	205 9	Y	186		173 0	1 1	13	
03	9579 X	99	-0-	-9480	-0-	5 2	94 9	Y	85		92 0		6	
04	9270 X	-0-	-0-	-9270	-0-			Y	3		9 0		-0-	
05	7905 X	452	-0-	-7453	-0-	307 2	145 9	Y	132		103 0	22 8	7	
06	6450 X	188	-0-	-6262	-0-	1 2	187 9	Y	170		153 0		24	
07	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3078 2	381 9	Y	346		346 0	1 1	23	
08	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	2885 2	403 9	Y	366		289 0	1 1	23	
09	450 X	-0-	-0-	-450	-0-			Y	46		76 8			
10	1674 X	594	-0-	-1080	-0-	563 2	31 9	Y	28		51 0	15 8	3	
11	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-			Y	4		18 0	1 1	2	
12	1674 X	9	-0-	-1665	-0-	1 2	8 9	Y	7		10 8	2 8	-0-	
TOTAL GAS PROD:		15,566		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,397								

STATE GALILEO		WELL #:	3H	RRCID -> 283908	COMPL. DATE 07/11/2015	TOTAL DEPTH 10671	PERF. 11048	- 15866						
01	13206 X	9268	-0-	-3938	-0-	8225 2	1043 9	Y	948		932 0	17 1	71	
02	13860 X	4455	-0-	-9405	-0-	3899 2	556 9	Y	505		535 0	6 1	35	
03	11098 X	1172	-0-	-9926	-0-	236 2	936 9	Y	851		827 0		59	
04	10740 X	254	-0-	-10486	-0-	2 2	252 9	Y	229		262 0		26	
05	11067 X	-0-	-0-	-11067	-0-			Y	137		153 0	2 8	8	
06	8970 X	892	-0-	-8078	-0-	4 2	888 9	Y	807		702 0		113	
07	9641 X	9641	-0-	-0-	-0-	8177 2	1464 9	Y	1331		1353 0	4 1	87	
08	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	1639 2	520 9	Y	473		504 0	1 1	36	
09	270 X	-0-	-0-	-270	-0-			Y	660		19 8			
10	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		627 0	2 8	67	
11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-		67 0		-0-	
*12	801 X	801	-0-	-0-	-0-	122 2	679 9	Y	617		551 0	1 8	65	
TOTAL GAS PROD:		28,642		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,558								

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE GALILEO		//CONT.// //CONT.//	80544 500 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING								
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		14043 X	12122	-0-	-1921	-0-	116	1	10753	2	Y	1132	1231	0	26	1	228
							8	4	1245	9			2	8			
02		13300 X	9135	-0-	-4165	-0-	77	1	8153	2	Y	823	704	0	12	1	335
							905	9									
03		14725 X	11608	-0-	-3117	-0-	141	1	9847	2	Y	1473	1396	0	13	1	386
							1620	9					13	8			
04		14250 X	11957	-0-	-2293	-0-	136	1	10228	2	Y	1448	1540	0	9	1	285
							1593	9									
05		12121 X	10426	-0-	-1695	-0-	114	1	9197	2	Y	1014	968	0	9	1	288
							1115	9					34	8			
06		11730 X	9002	-0-	-2728	-0-	33	1	7615	2	Y	1231	1281	0	7	1	231
							1354	9									
07		12369 X	6345	-0-	-6024	-0-	5521	2	824	9	Y	749	833	0	2	1	145
08		11997 X	5808	-0-	-6189	-0-	5106	2	702	9	Y	638	628	0	2	1	128
													25	8			
09		11610 X	7469	-0-	-4141	-0-	6256	2	1213	9	Y	1103	1043	0	4	1	168
													16	8			
10		10416 X	7180	-0-	-3236	-0-	5966	2	1214	9	Y	1104	1098	0	9	1	159
													6	8			
11		9000 X	6501	-0-	-2499	-0-	5368	2	1133	9	Y	1030	1022	0	13	1	152
													2	8			
12		7719 X	6662	-0-	-1057	-0-	5596	2	1066	9	Y	969	960	0	3	1	154
													4	8			

TOTAL GAS PROD: 104,215

TOTAL CONDENSATE PROD: 12,714

STATE APACHE 57		WELL #:	203H	RRCID ->	284699	COMPL. DATE	04/21/2018	TOTAL DEPTH	9259	PERF.	9676	-	14516
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. GEMINI		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
		WELL #:		1H	RRCID -> 285194	COMPL. DATE 05/27/2014	TOTAL DEPTH	9023	PERF. 9336	- 14055				
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	3410 X	96	-0-	-3314	-0-	79	2	17	9	Y	15	1	8	412
02	3752 X	-0-	-0-	-3752	-0-					Y	3			415
03	4154 X	34	-0-	-4120	-0-	6	4	28	9	Y	25			440
04	1800 X	30	-0-	-1770	-0-	2	4	28	9	Y	25			465
05	452 X	452	-0-	-0-	-0-	370	2	36	4	Y	42	28	8	479
						46	9							
06	784 X	784	-0-	-0-	-0-	713	2	68	4	Y	3	1	1	481
						3	9							
07	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	2754	2	640	9	Y	582	557	1	506
08	3100 N	5015	-0-	1915	1915	4047	2	47	4	Y	837	936	1	347
						921	9							
09	3000 N	3691	-0-	691	2606	3045	2	646	9	Y	587	571	1	341
10	3679 X	1073	-0-	-2606	-0-	810	2	263	9	Y	239	373	1	202
11	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	2629	2	660	9	Y	600	640	1	160
12	2511 X	426	-0-	-2085	-0-	215	2	211	9	Y	192	181	1	166
TOTAL GAS PROD:		18,284				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,150						

GEMINI				WELL #:		2H	RRCID -> 285195	COMPL. DATE 05/27/2014	TOTAL DEPTH	9036	PERF. 9341	- 14206		
01	3813 X	502	-0-	-3311	-0-	500	2	2	9	Y	2	1	1	210
02	4228 X	-0-	-0-	-4228	-0-					Y	5			215
03	4681 X	8	-0-	-4673	-0-	7	4	1	9	Y	1	1	8	215
04	480 X	2	-0-	-478	-0-	2	4			Y	-0-			215
05	496 X	230	-0-	-266	-0-	34	4	196	9	Y	178	33	8	360
06	480 X	82	-0-	-398	-0-	65	4	17	9	Y	15	1	8	374
07	909 X	909	-0-	-0-	-0-	367	2	542	9	Y	493	373	1	494
08	927 N	927	-0-	-0-	-0-	253	2	40	4	Y	576	750	1	265
						634	9							
09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	340	2	535	9	Y	486	568	1	162
10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	601	2	711	9	Y	646	546	1	254
11	900 N	297	-0-	-603	-0-	89	2	208	9	Y	189	354	1	87
12	899 N	26	-0-	-873	-0-	22	2	4	9	Y	4	4	8	87
TOTAL GAS PROD:		5,170				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,595						

GEMINI				WELL #:		3H	RRCID -> 285196	COMPL. DATE 05/28/2014	TOTAL DEPTH	9037	PERF. 9349	- 14040		
01	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	29	1	8	184
02	1232 X	-0-	-0-	-1232	-0-					Y	9			193
03	1364 X	36	-0-	-1328	-0-	7	4	29	9	Y	26	1	8	218
04	72 X	72	-0-	-0-	-0-	2	4	70	9	Y	64			282
05	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	5790	2	39	4	Y	34	6	1	282
						37	9							
06	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	7264	2	217	4	Y	24	7	1	299
						26	9							
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	83			382
08	5859 X	223	-0-	-5636	-0-	38	4	185	9	Y	168	182	1	293
09	7500 X	-0-	-0-	-7500	-0-					Y	83	180	1	161
10	7750 X	-0-	-0-	-7750	-0-					Y	42	20	1	172
11	7500 X	-0-	-0-	-7500	-0-					Y	16	2	8	186
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	24	4	8	206
TOTAL GAS PROD:		13,704				TOTAL CONDENSATE PROD:		602						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162													
STATE PATHFINDER		WELL #:		9H	RRCID ->	285199	COMPL. DATE	05/09/2017	TOTAL DEPTH	10600	PERF.11082	- 15623					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	16709 X	281	-0-	-16428	-0-	14	2	267	9	Y	243	287	0	34	8	7	
02	15092 X	-0-	-0-	-15092	-0-					Y	-0-	7	0			-0-	
03	16709 X	245	-0-	-16464	-0-	233	2	12	9	Y	11	1	0	10	8	-0-	
04	15780 X	-0-	-0-	-15780	-0-					Y	-0-					-0-	
05	15159 X	-0-	-0-	-15159	-0-					Y	-0-					-0-	
06	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-	
07	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	T. A.	216	-0-	216	216	215	2	1	9	Y	1	1	0			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-					-0-	
*12	216 X	-0-	-0-	-216	-0-					Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		742		TOTAL CONDENSATE PROD:		255											

STATE PATHFINDER		WELL #:		14H	RRCID ->	285200	COMPL. DATE	05/07/2017	TOTAL DEPTH	9842	PERF.10072	- 14949					
01	38559 X	38559	-0-	-0-	-0-	34571	2	3988	9	Y	3625	3703	0	72	1	116	
02	40096 X	23365	-0-	-16731	-0-	20906	2	2459	9	Y	2235	2089	0	33	1	229	
03	44392 X	27158	-0-	-17234	-0-	24544	2	2614	9	Y	2376	2348	0	36	1	220	
04	42960 X	22020	-0-	-20940	-0-	19647	2	2373	9	Y	2157	2223	0	19	1	135	
05	41447 X	22828	-0-	-18619	-0-	20517	2	2311	9	Y	2101	2047	0	20	1	137	
06	37320 X	22139	-0-	-15181	-0-	20855	2	1284	9	Y	1167	1195	0	18	1	91	
07	27156 X	23376	-0-	-3780	-0-	21705	2	1671	9	Y	1519	1430	0	8	1	172	
08	23266 X	23266	-0-	-0-	-0-	21812	2	1454	9	Y	1322	1276	0	6	1	164	
09	22323 X	22323	-0-	-0-	-0-	20644	2	1679	9	Y	1526	1355	0	11	1	306	
10	22567 X	22567	-0-	-0-	-0-	21109	2	1458	9	Y	1325	1413	0	31	1	184	
11	21659 X	21659	-0-	-0-	-0-	19122	2	2537	9	Y	2306	2119	0	42	1	328	
12	21731 X	21626	-0-	-105	-0-	20002	2	1624	9	Y	1476	1567	0	9	1	224	
TOTAL GAS PROD:		290,886		TOTAL CONDENSATE PROD:		23,135											

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
		WELL #: 15H		RRCID -> 285201		COMPL. DATE 05/18/2017				TOTAL DEPTH 9830 PERF.10771 - 15195				
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	15927 X	15927	-0-	-0-	-0-	14802	2	1125	9	Y	1023	1014	0	33
02	12600 X	10457	-0-	-2143	-0-	9689	2	768	9	Y	698	646	0	71
03	14632 X	14259	-0-	-373	-0-	13017	2	1242	9	Y	1129	1077	0	105
04	15420 X	10469	-0-	-4951	-0-	9730	2	739	9	Y	672	726	0	42
05	15934 X	4584	-0-	-11350	-0-	4180	2	404	9	Y	367	360	0	23
06	15420 X	215	-0-	-15205	-0-	8	2	207	9	Y	188	196	0	15
07	14260 X	337	-0-	-13923	-0-	335	2	2	9	Y	2	17	0	-0-
08	12152 X	367	-0-	-11785	-0-	272	2	95	9	Y	86	86	8	-0-
09	10470 X	332	-0-	-10138	-0-	297	2	35	9	Y	32	32	8	-0-
10	4588 X	593	-0-	-3995	-0-	583	2	10	9	Y	9	1	1	8 8 -0-
11	360 X	185	-0-	-175	-0-	184	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
12	372 X	178	-0-	-194	-0-	145	2	33	9	Y	30	19	0	8 8 3
TOTAL GAS PROD:		57,903				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,237						

STATE PATHFINDER		WELL #: 16H		RRCID -> 285202		COMPL. DATE 03/07/2016				TOTAL DEPTH 9791 PERF.10092 - 14926				
01	23095 X	13190	-0-	-9905	-0-	5574	2	7616	9	Y	6924	7189	0	226
02	6776 X	3786	-0-	-2990	-0-	1302	2	2484	9	Y	2258	2245	0	234
03	8507 X	8507	-0-	-0-	-0-	4297	2	4210	9	Y	3827	3685	0	359
04	14476 X	14476	-0-	-0-	-0-	9783	2	4693	9	Y	4266	4347	0	269
05	15999 X	15999	-0-	-0-	-0-	10902	2	5097	9	Y	4634	4524	0	304
06	15445 X	15445	-0-	-0-	-0-	11886	2	3559	9	Y	3235	3274	0	254
07	17993 X	17993	-0-	-0-	-0-	13895	2	4098	9	Y	3725	3550	0	423
08	16984 X	16984	-0-	-0-	-0-	13732	2	3252	9	Y	2956	2933	0	372
09	17640 X	17640	-0-	-0-	-0-	13582	2	4058	9	Y	3689	3278	0	747
10	16699 X	16699	-0-	-0-	-0-	13326	2	3373	9	Y	3066	3350	0	434
11	16709 X	16709	-0-	-0-	-0-	13621	2	3088	9	Y	2807	2804	0	402
*12	17793 X	17793	-0-	-0-	-0-	14414	2	3379	9	Y	3072	2992	0	469
TOTAL GAS PROD:		175,221				TOTAL CONDENSATE PROD:		44,459						

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER		//CONT.// //CONT.//	80544 500 253162	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		17236 X	12737	-0-	-4499	-0-	8627 2	4110 9	Y	3736	3849 0	20 1	122			
02		6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	4583 2	1854 9	Y	1685	1625 0	8 1	174			
03		7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	5789 2	2102 9	Y	1911	1896 0	9 1	179			
04		7708 X	7708	-0-	-0-	-0-	5472 2	2236 9	Y	2033	2079 0	5 1	128			
05		9462 X	9462	-0-	-0-	-0-	7254 2	2208 9	Y	2007	1962 0	7 1	131			
06		7914 X	7914	-0-	-0-	-0-	6623 2	1291 9	Y	1174	1207 0	6 1	92			
07		8469 X	8469	-0-	-0-	-0-	7171 2	1298 9	Y	1180	1135 0	3 1	134			
08		8944 X	8944	-0-	-0-	-0-	7324 2	1620 9	Y	1473	1389 0	2 1	186			
09		7170 X	4149	-0-	-3021	-0-	3244 2	905 9	Y	823	832 0	2 1	166			
10		7409 X	5048	-0-	-2361	-0-	3913 2	1135 9	Y	1032	1044 0	6 1	146			
11		7170 X	6282	-0-	-888	-0-	4823 2	1459 9	Y	1326	1269 0	12 1	190			
*12		8100 X	8100	-0-	-0-	-0-	6563 2	1537 9	Y	1397	1367 0	3 1	213			
TOTAL GAS PROD:			93,141				TOTAL CONDENSATE PROD:				19,777					

STATE ATLAS A		WELL #:	3H	RRCID ->	285205	COMPL. DATE	11/13/2017	TOTAL DEPTH	9030	PERF.	9302 - 18983	
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-	36 0		45	
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-		Y	1	2 0		44	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	10 0		34	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2 0		32	
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	244 2	3 4	Y	8	24 0	12 1	-0-
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		Y	-0-	4 8		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-			-0-
10	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			547					TOTAL CONDENSATE PROD:			9	

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLAS B		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
		WELL #: 4H		RRCID -> 285206		COMPL. DATE 11/13/2017				TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9151 - 19073						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	18817 X	45	-0-	-18772	-0-	36	4	9	9	Y	8	286	0	1	8	371
02	16996 X	369	-0-	-16627	-0-	6	2	62	4	Y	274	14	0			631
						301	9									
03	18817 X	180	-0-	-18637	-0-	145	2	35	9	Y	32	137	0	2	8	524
04	12060 X	385	-0-	-11675	-0-	265	2	11	4	Y	99	37	0			586
						109	9									
05	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	3240	2	29	4	Y	2619	2098	0	1017	1	17
						2881	9					73	8			
06	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	1812	2	1519	9	Y	1381	1019	0	372	1	6
												1	8			
07	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	849	2	383	9	Y	348	352	0	1	1	1
08	6138 X	1008	-0-	-5130	-0-	681	2	1	4	Y	296	166	0	7	1	3
						326	9					121	8			
09	5940 X	850	-0-	-5090	-0-	704	2	146	9	Y	133	81	0	3	1	1
												51	8			
10	6138 X	395	-0-	-5743	-0-	270	2	125	9	Y	114	96	0	18	8	1
11	3330 X	49	-0-	-3281	-0-	4	2	45	9	Y	41	38	0	3	8	1
12	1240 X	97	-0-	-1143	-0-	8	2	89	9	Y	81	73	0	7	8	2
TOTAL GAS PROD:		14,091		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,426										

STATE MERCURY		WELL #: 2H		RRCID -> 285207		COMPL. DATE 05/17/2014				TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9590 - 14434						
01	13268 X	-0-	-0-	-13268	-0-					Y	1014	949	1	1	8	614
02	17374 X	17374	-0-	-0-	-0-	13455	2	3919	9	Y	3563	3253	1			924
03	18913 X	18913	-0-	-0-	-0-	15689	2	3224	9	Y	2931	3231	1	2	8	622
04	17283 X	17283	-0-	-0-	-0-	14985	2	2298	9	Y	2089	2105	1			606
05	17252 X	17252	-0-	-0-	-0-	15341	2	1911	9	Y	1737	1524	1	7	8	812
06	15635 X	15635	-0-	-0-	-0-	14118	2	1517	9	Y	1379	1711	1			480
07	14043 X	3992	-0-	-10051	-0-	3642	2	350	9	Y	318	376	1			422
08	16802 X	-0-	-0-	-16802	-0-					Y	-0-					422
09	16260 X	2070	-0-	-14190	-0-	1792	2	278	9	Y	253	195	1			480
10	16802 X	10354	-0-	-6448	-0-	9465	2	889	9	Y	808	791	1	3	8	494
11	15630 X	-0-	-0-	-15630	-0-					Y	78	195	1			377
*12	12791 X	12791	-0-	-0-	-0-	11905	2	886	9	Y	805	202	1	3	8	977
TOTAL GAS PROD:		115,664		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,975										

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
		WELL #:		9H	RRCID -> 285208	COMPL. DATE 03/20/2015	TOTAL DEPTH 10632	PERF.10683	- 15401				
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	5580 X	2161	-0-	-3419	-0-	159 2	2002 9	Y	1820	1871 0	1 8	69	
02	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	857 2	1 4	Y	1515	1477 0	1 1	106	
						1667 9							
03	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	2024 2	2004 9	Y	1822	1844 0	3 1	80	
										1 8			
04	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	1710 2	1909 9	Y	1735	1734 0	2 1	79	
05	3100 N	4127	-0-	1027	1027	2135 2	1992 9	Y	1811	1788 0	2 1	76	
										24 8			
06	4969 X	3942	-0-	-1027	-0-	2137 2	1805 9	Y	1641	1654 0	2 1	61	
07	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	2705 2	1987 9	Y	1806	1763 0	1 1	103	
08	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	2380 2	1755 9	Y	1595	1590 0	1 1	85	
										22 8			
09	3990 X	3522	-0-	-468	-0-	1905 2	1617 9	Y	1470	1431 0	1 1	113	
										10 8			
10	4681 X	4174	-0-	-507	-0-	2389 2	1785 9	Y	1623	1613 0	4 1	116	
										3 8			
11	4530 X	3763	-0-	-767	-0-	2131 2	1632 9	Y	1484	1479 0	5 1	115	
										1 8			
12	4681 X	3889	-0-	-792	-0-	2396 2	1493 9	Y	1357	1267 0	1 1	202	
										2 8			
TOTAL GAS PROD:		44,577		TOTAL CONDENSATE PROD:		19,679							

STATE MAGELLAN		WELL #:		1H	RRCID -> 285209	COMPL. DATE 12/09/2016	TOTAL DEPTH 8991	PERF. 9312	- 14111				
01	12415 X	12415	-0-	-0-	-0-	11471 2	24 4	Y	836	837 0	25 1	19	
						920 9				3 8			
02	11816 X	1870	-0-	-9946	-0-	1097 2	164 4	Y	554	549 0	2 1	22	
						609 9							
03	14229 X	10784	-0-	-3445	-0-	10081 2	57 4	Y	587	580 0	16 1	12	
						646 9				1 8			
04	13770 X	11787	-0-	-1983	-0-	10915 2	34 4	Y	762	745 0	11 1	18	
						838 9							
05	14229 X	12498	-0-	-1731	-0-	11547 2	17 4	Y	849	760 0	12 1	48	
						934 9				47 8			
06	12000 X	9909	-0-	-2091	-0-	9170 2	29 4	Y	645	660 0	8 1	25	
						710 9							
07	12183 X	10807	-0-	-1376	-0-	9862 2	945 9	Y	859	844 0	4 1	36	
08	12493 X	6014	-0-	-6479	-0-	5348 2	666 9	Y	605	563 0	2 1	30	
										46 8			
09	12090 X	438	-0-	-11652	-0-	152 2	286 9	Y	260	257 0	18 8	15	
10	12493 X	338	-0-	-12155	-0-	43 2	295 9	Y	268	262 0	5 8	16	
11	10470 X	404	-0-	-10066	-0-	16 2	388 9	Y	353	346 0	2 8	21	
12	10819 X	9104	-0-	-1715	-0-	8157 2	947 9	Y	861	811 0	5 1	57	
										9 8			
TOTAL GAS PROD:		86,368		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,439							

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MAGELLAN		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
		WELL #:		6H	RRCID -> 285210	COMPL. DATE 05/01/2015	TOTAL	DEPTH 10577	PERF.10890	- 15750					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	8928 X	7423	-0-	-1505	-0-	6700	2	13	4	Y	645	655	0	12	14
						710	9					1	8		
02	6356 X	990	-0-	-5366	-0-	402	2	103	4	Y	441	437	0	1	17
						485	9								
03	11085 X	11085	-0-	-0-	-0-	9860	2	49	4	Y	1069	1050	0	13	22
						1176	9					1	8		
04	7919 X	7919	-0-	-0-	-0-	6864	2	25	4	Y	936	930	0	6	22
						1030	9								
05	7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	6595	2	12	4	Y	802	749	0	6	47
						882	9					22	8		
06	6810 X	6296	-0-	-514	-0-	5596	2	20	4	Y	618	635	0	6	24
						680	9								
07	7037 X	6680	-0-	-357	-0-	5893	2	787	9	Y	715	706	0	3	30
08	8556 X	6470	-0-	-2086	-0-	5807	2	663	9	Y	603	579	0	2	31
												21	8		
09	7920 X	5524	-0-	-2396	-0-	5394	2	130	9	Y	118	116	0	4	6
												23	8		
10	7502 X	6761	-0-	-741	-0-	6412	2	349	9	Y	317	290	0	11	18
												4	8		
11	7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	7297	2	330	9	Y	300	285	0	16	17
*12	7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	6824	2	848	9	Y	771	732	0	3	52
												1	8		
TOTAL GAS PROD:		81,936		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,335									

STATE MAGELLAN		WELL #:		10H	RRCID -> 285211	COMPL. DATE 04/10/2016	TOTAL	DEPTH 10511	PERF.10836	- 15667					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	14632 X	1422	-0-	-13210	-0-	658	2	10	4	Y	685	678	0	1	16
						754	9					1	8		
02	11536 X	778	-0-	-10758	-0-	118	2	96	4	Y	513	509	0		20
						564	9								
03	10230 X	4001	-0-	-6229	-0-	2199	2	39	4	Y	1603	1586	0	3	34
						1763	9								
04	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	2588	2	23	4	Y	2037	2020	0	3	48
						2241	9								
05	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	4660	2	12	4	Y	1834	1740	0	5	110
						2017	9					27	8		
06	7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	5363	2	24	4	Y	1843	1876	0	5	72
						2027	9								
07	8445 X	8445	-0-	-0-	-0-	6332	2	2113	9	Y	1921	1908	0	3	82
08	8852 X	8852	-0-	-0-	-0-	6848	2	2004	9	Y	1822	1779	0	2	96
												27	8		
09	9336 X	9336	-0-	-0-	-0-	7271	2	2065	9	Y	1877	1832	0	4	118
												19	8		
10	9333 X	9333	-0-	-0-	-0-	7371	2	1962	9	Y	1784	1780	0	11	107
												4	8		
11	9037 X	9037	-0-	-0-	-0-	7179	2	1858	9	Y	1689	1679	0	16	100
												1	8		
*12	9457 X	9457	-0-	-0-	-0-	7606	2	1851	9	Y	1683	1664	0	3	113
												3	8		
TOTAL GAS PROD:		79,616		TOTAL CONDENSATE PROD:		19,291									

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MAGELLAN		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
		WELL #: 11H		RRCID -> 285212		COMPL. DATE 12/11/2016				TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9367 - 14256					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	25358 X	907	-0-	-24451	-0-	159	2	8	4	Y	673	686	0	1 8	15
						740	9								
02	13328 X	514	-0-	-12814	-0-	76	2	67	4	Y	337	339	0		13
						371	9								
03	14756 X	291	-0-	-14465	-0-	22	2	34	4	Y	214	221	0	1 8	5
						235	9								
04	7530 X	297	-0-	-7233	-0-	75	2	20	4	Y	184	185	0		4
						202	9								
05	1519 X	839	-0-	-680	-0-	567	2	10	4	Y	238	192	0	1 1	12
						262	9					37	8		
06	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2238	2	20	4	Y	485	476	0	2 1	19
						534	9								
07	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	5168	2	738	9	Y	671	660	0	2 1	28
08	3100 N	3961	-0-	861	861	3411	2	550	9	Y	500	457	0	1 1	24
												46	8		
09	3000 N	8058	-0-	5058	5919	7321	2	737	9	Y	670	624	0	4 1	41
												25	8		
10	14492 X	8573	-0-	-5919	-0-	7861	2	712	9	Y	647	628	0	15 1	38
												7	8		
11	2010 X	761	-0-	-1249	-0-	542	2	219	9	Y	199	221	0	2 1	12
												2	8		
*12	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	3947	2	639	9	Y	581	548	0	3 1	39
												3	8		
TOTAL GAS PROD:		37,485			TOTAL CONDENSATE PROD:		5,399								

STATE MAGELLAN		WELL #: 13H		RRCID -> 285213		COMPL. DATE 04/10/2016				TOTAL DEPTH 11639 PERF. 11941 - 16769					
01	5642 X	4599	-0-	-1043	-0-	3594	2	19	4	Y	896	903	0	9 1	20
						986	9					3	8		
02	5292 X	695	-0-	-4597	-0-	153	4	542	9	Y	493	494	0		19
03	5859 X	3831	-0-	-2028	-0-	2898	2	41	4	Y	811	807	0	5 1	17
						892	9					1	8		
04	5670 X	3562	-0-	-2108	-0-	2618	2	23	4	Y	837	831	0	3 1	20
						921	9								
05	5270 X	3649	-0-	-1621	-0-	2801	2	11	4	Y	761	712	0	3 1	45
						837	9					21	8		
06	4440 X	2959	-0-	-1481	-0-	2264	2	20	4	Y	614	633	0	2 1	24
						675	9								
07	3844 X	2802	-0-	-1042	-0-	2163	2	639	9	Y	581	579	0	1 1	25
08	3844 X	2906	-0-	-938	-0-	2268	2	638	9	Y	580	552	0	1 1	30
												22	8		
09	3570 X	2635	-0-	-935	-0-	2034	2	601	9	Y	546	536	0	1 1	34
												5	8		
10	3658 X	2794	-0-	-864	-0-	2075	2	719	9	Y	654	643	0	4 1	39
												2	8		
11	2970 X	2854	-0-	-116	-0-	2177	2	677	9	Y	615	612	0	5 1	36
												1	8		
12	2914 X	2824	-0-	-90	-0-	2069	2	755	9	Y	686	673	0	1 1	46
												2	8		
TOTAL GAS PROD:		36,110			TOTAL CONDENSATE PROD:		8,074								

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
STATE MAGELLAN		WELL #: 14H		RRCID -> 285214	COMPL. DATE 07/14/2016	TOTAL DEPTH 9787	PERF.10149	- 15009			
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-			

STATE MAGELLAN		WELL #: 15H		RRCID -> 285215	COMPL. DATE 07/16/2016	TOTAL DEPTH 9765	PERF.10163	- 14853			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-			

STATE MAGELLAN		WELL #: 16H		RRCID -> 285216	COMPL. DATE 04/17/2017	TOTAL DEPTH 9751	PERF.10193	- 14956			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-			

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
STATE MAGELLAN		WELL #: 17H		RRCID -> 285217	COMPL. DATE 04/17/2017	TOTAL DEPTH 9723	PERF.10091	- 14913				
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-				

STATE MAGELLAN		WELL #: 18H		RRCID -> 285218	COMPL. DATE 04/19/2017	TOTAL DEPTH 9750	PERF.10205	- 15051				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-				

STATE MAGELLAN		WELL #: 19H		RRCID -> 285219	COMPL. DATE 04/19/2017	TOTAL DEPTH 9727	PERF.10084	- 14036				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-				

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLAS C		//CONT.// //CONT.//	80544 500 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING									
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		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	9	0			11	
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					11	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			9	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			8	
05		487 N	487	-0-	-0-	-0-		170	2	3	4	Y	285	191	0	93	1	2
								314	9					7	8			
06		138 N	138	-0-	-0-	-0-		11	2	127	9	Y	115	86	0	31	1	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08		496 N	-0-	-0-	-496	-0-						Y	-0-					-0-
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-						Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			625		TOTAL CONDENSATE PROD:				400									

STATE ATLAS D		WELL #:	6H	RRCID ->	285222	COMPL. DATE	11/14/2017	TOTAL DEPTH	9013	PERF.	9153	-	18895			
01	527 N	78	-0-	-449	-0-	38	4	40	9	Y	36	51	0	3	8	97
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	5	2	58	4	Y	271	4	0			364
						298	9									
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	480	2	29	9	Y	26	79	0	1	1	308
												2	8			
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	56	2	9	4	Y	25	22	0			311
						28	9									
05	3100 N	7918	-0-	4818	4818	4922	2	40	4	Y	2687	1852	0	900	1	17
						2956	9					229	8			
06	3000 N	2595	-0-	-405	4413	1663	2	932	9	Y	847	628	0	230	1	3
												3	8			
07	3100 N	1314	-0-	-1786	2627	771	2	543	9	Y	494	494	0	1	1	2
08	7905 X	554	-0-	-7351	-0-	36	2	2	4	Y	469	202	0	8	1	3
						516	9					258	8			
09	7650 X	1150	-0-	-6500	-0-	82	2	1068	9	Y	971	841	0	31	1	10
												92	8			
10	7905 X	2226	-0-	-5679	-0-	174	2	2052	9	Y	1865	1827	0	22	8	26
11	2610 X	1208	-0-	-1402	-0-	633	2	574	9	Y	522	517	0	2	1	17
												12	8			
*12	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	1030	2	1107	9	Y	1006	969	0	1	1	22
												31	8			
TOTAL GAS PROD:			20,143		TOTAL CONDENSATE PROD:				9,219							

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE GALILEO		//CONT.// //CONT.//	80544 500 253162	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		14578 X	14578	-0-	-0-	-0-	12996	2	1582	9	Y	1438	1403	0	26	1	108	
02		11676 X	10701	-0-	-975	-0-	9445	2	1256	9	Y	1142	1157	0	14	1	79	
03		13821 X	13821	-0-	-0-	-0-	12602	2	3	4	Y	1105	1090	0	18	1	76	
04		12510 X	533	-0-	-11977	-0-	1216	9	529	9	Y	481	502	0			55	
05		12927 X	-0-	-0-	-12927	-0-	4	2			Y	-0-	55	0			-0-	
06		12510 X	685	-0-	-11825	-0-	3	2	682	9	Y	620	533	0			87	
07		12927 X	5316	-0-	-7611	-0-	3257	2	2059	9	Y	1872	1835	0	1	1	123	
08		13826 X	6880	-0-	-6946	-0-	4987	2	1893	9	Y	1721	1664	0	1	1	133	
09		5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	3803	2	1475	9	Y	1341	1325	0	2	1	134	
10		5301 X	5039	-0-	-262	-0-	3569	2	1470	9	Y	1336	1329	0	5	1	134	
11		6660 X	3033	-0-	-3627	-0-	1864	2	1169	9	Y	1063	1085	0	4	1	108	
12		6882 X	3382	-0-	-3500	-0-	2227	2	1155	9	Y	1050	1046	0	1	1	110	
TOTAL GAS PROD:													69,246	TOTAL CONDENSATE PROD:				13,169

STATE GALILEO		WELL #:	5H	RRCID ->	285235	COMPL. DATE	03/02/2015	TOTAL DEPTH	9778	PERF.	10118 - 14932						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE GALILEO		//CONT.// //CONT.//	80544 500 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		9703 X	9027	-0-	-676	-0-	8398	2	629	9	Y	572	541	0	25	1	42
02		8764 X	6985	-0-	-1779	-0-	6711	2	274	9	Y	249	260	0	15	1	16
03		9610 X	8825	-0-	-785	-0-	8371	2	2	4	Y	411	382	0	18	1	27
04		9300 X	8580	-0-	-720	-0-	8112	2	468	9	Y	425	394	0	11	1	47
05		9269 X	8295	-0-	-974	-0-	7634	2	661	9	Y	601	582	0	11	1	35
06		9336 X	9336	-0-	-0-	-0-	8745	2	591	9	Y	537	489	0	9	1	74
07		9579 X	9579	-0-	-0-	-0-	8953	2	626	9	Y	569	602	0	4	1	37
08		10152 X	10152	-0-	-0-	-0-	9424	2	728	9	Y	662	612	0	3	1	50
09		9330 X	7086	-0-	-2244	-0-	6518	2	568	9	Y	516	499	0	4	1	51
10		9641 X	9335	-0-	-306	-0-	8748	2	587	9	Y	534	515	0	14	1	52
11		9810 X	7176	-0-	-2634	-0-	6736	2	440	9	Y	400	396	0	16	1	39
12		10137 X	5934	-0-	-4203	-0-	5628	2	306	9	Y	278	283	0	3	1	29
TOTAL GAS PROD:			100,310			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,754								

ATLAS		WELL #:	1H	RRCID ->	285237	COMPL. DATE	06/29/2017	TOTAL DEPTH	9142	PERF.	9393 -	13956		
01	1221 X	-0-	-0-	-1221	-0-		Y	-0-				-0-		
02	196 X	-0-	-0-	-196	-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	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-					

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162												
ATLAS		WELL #:		2H	RRCID ->	285238	COMPL. DATE	06/29/2017	TOTAL DEPTH	9119	PERF.	9050 -	13805			
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		2787 X	-0-	-0-	-2787	-0-					Y	-0-				-0-
02		756 N	-0-	-0-	-756	-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		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-				

EXCELSIOR 12 (ALLOCATION)		WELL #:		1H	RRCID ->	285239	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL DEPTH	9082	PERF.	9690 -	14256				
01		527 X	161	-0-	-366	-0-	75	2	86	9	N	78	193	1	2	8	334
02		588 X	437	-0-	-151	-0-	407	2	13	4	N	15	1	1			348
							17	9									
03		983 X	983	-0-	-0-	-0-	979	2	1	4	N	3	2	1	1	8	348
							3	9									
04		1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1316	2	2	9	N	2	2	1			348
05		1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	1592	2	91	9	N	83	2	1	50	8	379
06		1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1521	2	5	4	N	8	2	1	1	8	384
							9	9									
07		1364 X	651	-0-	-713	-0-	651	2			N	-0-					384
08		1674 X	250	-0-	-1424	-0-	117	2	41	4	N	84	84	8			384
							92	9									
09		1620 X	463	-0-	-1157	-0-	415	2	48	9	N	44	44	8			384
10		1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	1753	2	19	9	N	17	3	1	14	8	384
11		1530 X	230	-0-	-1300	-0-	226	2	4	9	N	4	1	1	3	8	384
12		651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					384
TOTAL GAS PROD:				9,483				TOTAL CONDENSATE PROD:				338					

STATE ATLAS G		WELL #:		9H	RRCID ->	287085	COMPL. DATE	01/08/2019	TOTAL DEPTH	9015	PERF.	9246 -	19092				
01		663 X	-0-	-0-	-663	-0-					Y	-0-	1	0			1
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-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:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
STATE ATLAS I		WELL #: 11H		RRCID ->	287086	COMPL. DATE	01/08/2019	TOTAL DEPTH	8997	PERF.	9212 - 18713		
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		2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-		Y	-0-			-0-	
02		840 N	-0-	-0-	-840	-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		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-					

STATE ATLAS H		WELL #: 10H		RRCID ->	287090	COMPL. DATE	01/08/2019	TOTAL DEPTH	8995	PERF.	9247 - 18740		
01		217 N	-0-	-0-	-217	-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		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-					

STATE MERCURY E		WELL #: 34H		RRCID ->	289030	COMPL. DATE	12/02/2020	TOTAL DEPTH	8966	PERF.	9124 - 19051		
01		204383 X	13591	-0-	-190792	-0-	9227 2	20 4	Y	3949	2113 0	1817 1	16
							4344 9				6 8		
02		151760 X	44275	-0-	-107485	-0-	36903 2	182 4	Y	6536	5532 0	978 1	42
							7190 9						
03		143313 X	29216	-0-	-114097	-0-	24733 2	4483 9	Y	4075	3630 0	461 1	22
											4 8		
04		23302 X	23302	-0-	-0-	-0-	20363 2	2939 9	Y	2672	2658 0	25 1	11
05		49011 X	34447	-0-	-14564	-0-	30337 2	4110 9	Y	3736	3658 0	37 1	28
											24 8		
06		48683 X	48683	-0-	-0-	-0-	43374 2	5309 9	Y	4826	4780 0	48 1	25
											1 8		
07		55635 X	55635	-0-	-0-	-0-	50299 2	5336 9	Y	4851	4478 0	353 1	45
08		57815 X	57815	-0-	-0-	-0-	52839 2	190 4	Y	4351	4254 0	28 1	63
							4786 9				51 8		
09		63060 X	63060	-0-	-0-	-0-	59174 2	3874 9	Y	3522	3500 0	38 1	45
											2 8		
10		71386 X	71386	-0-	-0-	-0-	67410 2	3917 9	Y	3561	3434 0	110 1	50
											12 8		
11		40200 X	21484	-0-	-18716	-0-	17820 2	3664 9	Y	3331	3274 0	44 1	61
											2 8		
12		41540 X	28417	-0-	-13123	-0-	26627 2	1790 9	Y	1627	1649 0	15 1	22
											2 8		
TOTAL GAS PROD:		491,311				TOTAL CONDENSATE PROD:		47,037					

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY F		//CONT.// //CONT.//	80544 500 253162	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING								
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	192572 X	5795	-0-	-186777	-0-	3442 2 2346 9	7 4	Y	2133	1141 0 5 8	981 1			9
02	153860 X	46716	-0-	-107144	-0-	34441 2 12107 9	168 4	Y	11006	9346 0	1598 1			71
03	154690 X	112924	-0-	-41766	-0-	93090 2	19834 9	Y	18031	15974 0 5 8	2027 1			96
04	139140 X	139140	-0-	-0-	-0-	121301 2	17839 9	Y	16217	16100 0	144 1			69
05	159605 X	159605	-0-	-0-	-0-	142793 2	16812 9	Y	15284	15047 0 24 8	167 1			115
06	167039 X	167039	-0-	-0-	-0-	152303 2	14736 9	Y	13396	13284 0 1 8	157 1			69
07	177807 X	177807	-0-	-0-	-0-	163916 2	13891 9	Y	12628	11651 0	928 1			118
08	178270 X	178270	-0-	-0-	-0-	164958 2 12719 9	593 4	Y	11563	11368 0 65 8	80 1			168
09	169712 X	169712	-0-	-0-	-0-	158395 2	11286 9	Y	10260	10215 0 2 8	80 1			131
10	177234 X	177234	-0-	-0-	-0-	165810 2	11278 9	Y	10253	10012 0 15 8	212 1			145
11	166926 X	166926	-0-	-0-	-0-	156485 2	10441 9	Y	9492	9156 0 5 8	304 1			172
12	161355 X	153841	-0-	-7514	-0-	143476 2	10365 9	Y	9423	9363 0 14 8	90 1			128

TOTAL GAS PROD: 1,655,009

TOTAL CONDENSATE PROD: 139,686

STATE ATLANTIS UNIT		WELL #:	101H	RRCID ->	289051	COMPL. DATE	12/10/2019	TOTAL DEPTH	8880	PERF.	9017	-	19063
01	134540 X	1121	-0-	-133419	-0-	1041 2 43 9	37 4	Y	39	22 0 14 8	3 1		-0-
02	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2321 2	405 9	Y	368	353 0	12 1		3
03	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	2805 2 791 9	456 4	Y	719	582 0 128 8	7 1		5
04	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	5170 2	1134 9	Y	1031	981 0	44 1		11
05	19095 X	19095	-0-	-0-	-0-	15514 2	3581 9	Y	3255	2741 0 457 8	20 1		48
06	22698 X	22698	-0-	-0-	-0-	18653 2 3973 9	72 4	Y	3612	3618 0 5 8	22 1		15
07	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	5154 2	1359 9	Y	1235	1238 0	3 1		9
08	18972 X	4900	-0-	-14072	-0-	3906 2 502 9	492 4	Y	456	9 0 454 8	2 1		-0-
09	18360 X	2938	-0-	-15422	-0-	2788 2	150 9	Y	136	2 1	134 8		-0-
10	18972 X	828	-0-	-18144	-0-	776 2	52 9	Y	47	2 1	45 8		-0-
11	18360 X	827	-0-	-17533	-0-	806 2	21 9	Y	19	2 1	17 8		-0-
12	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 72,002

TOTAL CONDENSATE PROD: 10,917

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLANTIS UNIT		//CONT.// //CONT.//	80544 500 253162	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING						
		WELL #:	103H	RRCID -> 289081	COMPL. DATE 12/16/2020	TOTAL DEPTH	8893	PERF. 9220	- 19036			
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	205034 X	3989	-0-	-201045	-0-	2670 2	50 4	Y	1154	1098 0	47 1	4
02	175140 X	6401	-0-	-168739	-0-	1269 9				5 8		
03	182156 X	33866	-0-	-148290	-0-	4604 2	1797 9	Y	1634	1579 0	44 1	15
04	119910 X	54798	-0-	-65112	-0-	27303 2	760 4	Y	5275	5151 0	64 1	40
05	64306 X	64306	-0-	-0-	-0-	5803 9				35 8		
06	66445 X	66445	-0-	-0-	-0-	46766 2	8032 9	Y	7302	7207 0	54 1	81
07	77854 X	77854	-0-	-0-	-0-	55021 2	9285 9	Y	8441	8186 0	62 1	144
08	89001 X	89001	-0-	-0-	-0-					130 8		
09	97221 X	97221	-0-	-0-	-0-	58825 2	121 4	Y	6817	6871 0	61 1	28
10	77335 X	77335	-0-	-0-	-0-	7499 9				1 8		
11	63210 X	6033	-0-	-57177	-0-	68212 2	9642 9	Y	8765	8701 0	31 1	61
12	65317 X	5306	-0-	-60011	-0-	77974 2	1039 4	Y	9080	8887 0	26 1	79
						9988 9				149 8		
						89445 2	7776 9	Y	7069	6947 0	58 1	69
										74 8		
						71077 2	6258 9	Y	5689	5545 0	154 1	41
										18 8		
						3922 2	2111 9	Y	1919	1891 0	10 1	55
										4 8		
						3625 2	1541 9	Y	1401	1422 0	2 1	20
										12 8		
TOTAL GAS PROD:		582,555		TOTAL CONDENSATE PROD:		64,546						

MCGREGOR D 5 UNIT		WELL #:	101H	RRCID -> 289092	COMPL. DATE 01/24/2020	TOTAL DEPTH	8995	PERF. 9292	- 18893			
01	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-			Y	-0-	3 1		-0-
02	5600 X	-0-	-0-	-5600	-0-			Y	-0-			-0-
03	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-			Y	-0-			-0-
04	6000 X	-0-	-0-	-6000	-0-			Y	-0-			-0-
05	1674 X	-0-	-0-	-1674	-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	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-						

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLANTIS UNIT		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
		WELL #: 102H		RRCID -> 289119		COMPL. DATE 10/17/2020				TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9111 - 18950					
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	11904 X	1232	-0-	-10672	-0-	1164	2	50	4	Y	16	3	1	13 8	-0-
02	12320 X	115	-0-	-12205	-0-	18	9								
03	13640 X	1345	-0-	-12295	-0-	755	2	107	9	Y	97	94	0	2 1	1
04	13200 X	3661	-0-	-9539	-0-	237	9	353	4	Y	215	149	0	2 1	1
05	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	2533	2	1128	9	Y	1025	1012	0	3 1	11
06	14051 X	14051	-0-	-0-	-0-	1349	2	669	9	Y	608	256	0	1 1	4
07	3782 X	2551	-0-	-1231	-0-	9878	2	66	4	Y	3734	3708	0	10 1	16
08	40321 X	40321	-0-	-0-	-0-	4107	9	2080	9	Y	1891	1894	0		13
09	65323 X	65323	-0-	-0-	-0-	471	2	808	4	Y	6819	6257	0	11 1	56
10	6603 X	5549	-0-	-1054	-0-	32012	2	7501	9			508	8		
11	6390 X	229	-0-	-6161	-0-	55228	2	10095	9	Y	9177	8860	0	41 1	88
12	6603 X	649	-0-	-5954	-0-	4566	2	983	9	Y	894	244	8	14 1	6
						212	2	17	9	Y	15	47	8		
						432	2	91	9	Y	83	10	0	11 8	-0-
												41	0	41 8	1
TOTAL GAS PROD:		137,044				TOTAL CONDENSATE PROD:				24,574					

VOYAGER W		WELL #: 9H		RRCID -> 289353		COMPL. DATE 02/01/2019				TOTAL DEPTH 10533 PERF.10687 - 15348					
01	15438 X	5978	-0-	-9460	-0-	4629	2	1349	9	Y	1226	1203	0	9 1	52
02	13944 X	5067	-0-	-8877	-0-	1431	9	10	4	Y	1301	1	8	5 1	123
03	13578 X	807	-0-	-12771	-0-	619	2	188	9	Y	171	285	0	1 1	8
04	5790 X	725	-0-	-5065	-0-	534	2	191	9	Y	174	172	0	1 1	9
05	10094 X	10094	-0-	-0-	-0-	7308	2	2786	9	Y	2533	2417	0	7 1	113
06	9452 X	9452	-0-	-0-	-0-	7003	2	33	4	Y	2196	2226	0	6 1	77
07	5611 X	3714	-0-	-1897	-0-	2416	9	530	9	Y	482	543	0	1 1	15
08	10106 X	4910	-0-	-5196	-0-	3184	2	1372	9	Y	1247	1191	0	1 1	55
09	9780 X	8296	-0-	-1484	-0-	3538	2	5900	2	Y	2178	15	8	4 1	68
10	10106 X	7830	-0-	-2276	-0-	5734	2	2096	9	Y	1905	2150	0	11 8	
11	16717 X	16717	-0-	-0-	-0-	12646	2	4071	9	Y	3701	1873	0	10 1	88
*12	23200 X	23200	-0-	-0-	-0-	19462	2	3738	9	Y	3398	2	8	33 1	172
												1	8	85 1	194
												5	8		
TOTAL GAS PROD:		96,790				TOTAL CONDENSATE PROD:				20,512					

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. VOYAGER W		//CONT.// //CONT.//	80544 500 253162	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	24769 X	20613	-0-	-4156	-0-	16379	2	4234	9	Y	3849	3907	0	31	1	163
02	18620 X	15021	-0-	-3599	-0-	11963	2	33	4	Y	2750	2637	0	17	1	259
03	20615 X	17332	-0-	-3283	-0-	13709	2	3623	9	Y	3294	3380	0	18	1	154
04	19950 X	15821	-0-	-4129	-0-	12283	2	3538	9	Y	3216	3184	0	11	1	175
05	20615 X	18403	-0-	-2212	-0-	14146	2	4257	9	Y	3870	3837	0	12	1	172
06	19950 X	16524	-0-	-3426	-0-	12888	2	61	4	Y	3250	3298	0	10	1	114
07	19642 X	19642	-0-	-0-	-0-	15610	2	4032	9	Y	3665	3658	0	6	1	115
08	19115 X	19115	-0-	-0-	-0-	15784	2	3331	9	Y	3028	2976	0	4	1	135
09	15856 X	15856	-0-	-0-	-0-	13349	2	2507	9	Y	2279	2326	0	8	1	71
10	16306 X	9847	-0-	-6459	-0-	7822	2	2025	9	Y	1841	1813	0	12	1	85
11	15780 X	15399	-0-	-381	-0-	11953	2	3446	9	Y	3133	3043	0	28	1	146
12	16306 X	15626	-0-	-680	-0-	12214	2	3412	9	Y	3102	2994	0	75	1	177
TOTAL GAS PROD:		199,199		TOTAL CONDENSATE PROD:		37,277										

VOYAGER W		WELL #:	11H	RRCID ->	289355	COMPL. DATE	02/01/2019	TOTAL DEPTH	10534	PERF.10775	-	15358
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE VIKING E		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING							
		WELL #:		6H	RRCID -> 289392	COMPL. DATE 04/13/2018	TOTAL DEPTH	8894	PERF. 9187	- 13637							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	35802 X	35802	-0-	-0-	-0-	35649	2	153	9	Y	139	75	0	67	1	3	
02	31724 X	29998	-0-	-1726	-0-	29870	2	128	9	Y	116	74	0	42	1	3	
03	33790 X	26412	-0-	-7378	-0-	26351	2	61	9	Y	55	20	0	36	1	1	
04	34650 X	23031	-0-	-11619	-0-	22992	2	39	9	Y	35	14	0	21	1	1	
05	35805 X	16289	-0-	-19516	-0-	16227	2	10	4	Y	47	19	0	15	1	1	
06	34650 X	233	-0-	-34417	-0-	227	2	6	9	Y	5	6	0			-0-	
07	33201 X	375	-0-	-32826	-0-	372	2	1	4	Y	2	2	0			-0-	
08	24893 X	421	-0-	-24472	-0-	395	2	3	4	Y	21	14	0	6	8	1	
09	23040 X	7129	-0-	-15911	-0-	7098	2	31	9	Y	28	15	0	5	1	1	
10	16275 X	-0-	-0-	-16275	-0-					Y	1	1	0	1	8	-0-	
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-	
12	7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-					Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		139,690		TOTAL CONDENSATE PROD:		449											

STATE VIKING E		WELL #:		7H	RRCID -> 289396	COMPL. DATE 04/16/2018	TOTAL DEPTH	8877	PERF. 9269	- 13595							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	38426 X	38426	-0-	-0-	-0-	37685	2	741	9	Y	674	631	0	71	1	28	
02	35745 X	35745	-0-	-0-	-0-	34861	2	884	9	Y	804	745	0	51	1	36	
03	37917 X	37917	-0-	-0-	-0-	36995	2	922	9	Y	838	773	0	49	1	51	
04	34710 X	32268	-0-	-2442	-0-	31241	2	1027	9	Y	934	902	0	28	1	55	
05	36090 X	36090	-0-	-0-	-0-	35222	2	21	4	Y	770	715	0	31	1	51	
06	34710 X	11735	-0-	-22975	-0-	11722	2	13	9	Y	12	54	0	9	1	-0-	
07	40941 X	40941	-0-	-0-	-0-	40811	2	113	4	Y	15	15	1			-0-	
08	37913 X	33737	-0-	-4176	-0-	33432	2	283	4	Y	20	1	0	9	1	-0-	
09	34920 X	6787	-0-	-28133	-0-	6777	2	10	9	Y	9	2	0	4	1	-0-	
10	41718 X	41718	-0-	-0-	-0-	41617	2	101	9	Y	92	35	0	54	1	3	
11	39630 X	29777	-0-	-9853	-0-	29655	2	122	9	Y	111	51	0	58	1	5	
12	40951 X	28988	-0-	-11963	-0-	28907	2	81	9	Y	74	63	0	13	1	3	
TOTAL GAS PROD:		374,129		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,353											

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE VIKING E			//CONT.// //CONT.//	80544 500 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		48578 X	48578	-0-	-0-	47215	2	1363 9	Y	1239	1150 0	97 1			53
02		44828 X	41996	-0-	-2832	39931	2	2065 9	Y	1877	1782 0	62 1			86
03		49631 X	47409	-0-	-2222	45778	2	1631 9	Y	1483	1413 0	64 1			92
04		48030 X	45472	-0-	-2558	44439	2	1033 9	Y	939	934 0	42 1			55
05		49631 X	48828	-0-	-803	47880	2	28 4	Y	836	778 0	46 1			56
06		49036 X	49036	-0-	-0-	920 9					11 8				
07		51115 X	51115	-0-	-0-	48432 2		604 9	Y	549	530 0	41 1			34
08		52030 X	52030	-0-	-0-	50385 2		139 4	Y	537	517 0	21 1			33
09		49050 X	32046	-0-	-17004	591 9									
10		51119 X	46129	-0-	-4990	50934 2		430 4	Y	605	565 0	15 1			43
11		51483 X	51483	-0-	-0-	666 9					15 8				
12		52018 X	50923	-0-	-1095	31651 2		395 9	Y	359	358 0	18 1			26
						45810 2		319 9	Y	290	233 0	61 1			20
						51252 2		231 9	Y	210	115 0	104 1			10
						50591 2		332 9	Y	302	273 0	23 1			14
											2 8				
TOTAL GAS PROD:			565,045			TOTAL CONDENSATE PROD:				9,226					

STATE VIKING E			WELL #:	14H	RRCID ->	289398	COMPL. DATE	04/09/2018	TOTAL DEPTH	10489	PERF.	10694 - 15206	
01		4591 X	4591	-0-	-0-	3248	2	1343 9	Y	1221	1176 0	8 1	56
02		14448 X	5578	-0-	-8870	3707	2	1871 9	Y	1701	1670 0	7 1	80
03		15996 X	6159	-0-	-9837	4215	2	1944 9	Y	1767	1724 0	8 1	114
04		11520 X	5927	-0-	-5593	4311	2	1616 9	Y	1469	1488 0	6 1	89
05		6169 X	5770	-0-	-399	4291	2	3 4	Y	1342	1318 0	6 1	95
06		5970 X	5505	-0-	-465	1476 9					12 8		
07		6727 X	6727	-0-	-0-	4248 2		1257 9	Y	1143	1158 0	4 1	76
08		6217 X	6217	-0-	-0-	5332 2		14 4	Y	1255	1250 0	2 1	79
09		5940 X	4674	-0-	-1266	1381 9							
10		7651 X	7651	-0-	-0-	4746 2		39 4	Y	1302	1246 0	2 1	93
11		8137 X	8137	-0-	-0-	1432 9					40 8		
*12		9630 X	9630	-0-	-0-	3452 2		1222 9	Y	1111	1101 0	2 1	83
						6008 2		1643 9	Y	1494	1435 0	9 1	128
						5551 2		2586 9	Y	2351	2240 0	12 1	225
						7356 2		2274 9	Y	2067	2178 0	4 1	105
											5 8		
TOTAL GAS PROD:			76,566			TOTAL CONDENSATE PROD:				18,223			

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE VIKING E		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
		WELL #: 22H		RRCID -> 289399		COMPL. DATE 04/09/2018				TOTAL DEPTH 10500 PERF.10837 - 15221					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	16855 X	16855	-0-	-0-	-0-	15280	2	1575	9	Y	1432	1447	0	41	65
02	15848 X	15848	-0-	-0-	-0-	13894	2	1954	9	Y	1776	1731	0	27	83
03	17597 X	17597	-0-	-0-	-0-	15672	2	1925	9	Y	1750	1692	0	29	111
04	23798 X	23798	-0-	-0-	-0-	22177	2	1621	9	Y	1474	1469	0	28	88
05	15934 X	11833	-0-	-4101	-0-	10944	2	6	4	Y	803	808	0	14	56
06	15434 X	15434	-0-	-0-	-0-	14207	2	1227	9	Y	1115	1082	0	16	73
07	15934 X	15742	-0-	-192	-0-	14527	2	40	4	Y	1068	1067	0	7	67
08	24583 X	9535	-0-	-15048	-0-	8669	2	73	4	Y	721	701	0	3	51
09	23790 X	15760	-0-	-8030	-0-	14091	2	1669	9	Y	1517	1428	0	10	114
10	15934 X	1499	-0-	-14435	-0-	1257	2	242	9	Y	220	312	0	2	19
11	15420 X	-0-	-0-	-15420	-0-					Y	-0-	19	0		-0-
*12	17089 X	17089	-0-	-0-	-0-	14683	2	2406	9	Y	2187	2064	0	8	111
TOTAL GAS PROD:		160,990		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,063									

STATE VIKING E		WELL #: 19H		RRCID -> 289401		COMPL. DATE 04/09/2018				TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9606 - 14146					
01	35382 X	35382	-0-	-0-	-0-	34491	2	891	9	Y	810	766	0	63	73
02	30408 X	27406	-0-	-3002	-0-	26836	2	570	9	Y	518	460	0	38	93
03	32798 X	30912	-0-	-1886	-0-	30153	2	759	9	Y	690	659	0	40	83
04	32580 X	30725	-0-	-1855	-0-	30162	2	563	9	Y	512	522	0	27	46
05	33666 X	32722	-0-	-944	-0-	32182	2	540	9	Y	491	420	0	28	67
06	32580 X	31193	-0-	-1387	-0-	30678	2	515	9	Y	468	461	0	25	49
07	31744 X	29970	-0-	-1774	-0-	29518	2	452	9	Y	411	403	0	11	46
08	32736 X	30390	-0-	-2346	-0-	29783	2	607	9	Y	552	474	0	8	77
09	31680 X	15444	-0-	-16236	-0-	15210	2	234	9	Y	213	230	0	8	38
10	32736 X	13755	-0-	-18981	-0-	13521	2	234	9	Y	213	189	0	17	45
11	39096 X	39096	-0-	-0-	-0-	38121	2	975	9	Y	886	706	0	69	155
12	30380 X	25657	-0-	-4723	-0-	24978	2	679	9	Y	617	688	0	10	73
TOTAL GAS PROD:		342,652		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,381									

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE VIKING E		//CONT.// //CONT.//	80544 500 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		8917 X	8917	-0-	-0-	-0-	7829	2	1088	9	Y	989	1006	0	17	1	94
02		10192 X	5358	-0-	-4834	-0-	4582	2	776	9	Y	705	656	0	8	1	135
03		11284 X	9552	-0-	-1732	-0-	8727	2	825	9	Y	750	776	0	14	1	94
04		10920 X	8165	-0-	-2755	-0-	7817	2	348	9	Y	316	373	0	8	1	29
05		8928 X	6604	-0-	-2324	-0-	6169	2	435	9	Y	395	355	0	5	1	58
06		9240 X	5668	-0-	-3572	-0-	4781	2	887	9	Y	806	771	0	4	1	89
07		9548 X	8658	-0-	-890	-0-	7231	2	1427	9	Y	1297	1235	0	3	1	148
08		9548 X	6987	-0-	-2561	-0-	6175	2	812	9	Y	738	760	0	2	1	109
09		8160 X	7112	-0-	-1048	-0-	6968	2	144	9	Y	131	203	0	4	1	23
10		8649 X	3494	-0-	-5155	-0-	2910	2	584	9	Y	531	427	0	4	1	121
11		10563 X	10563	-0-	-0-	-0-	9232	2	1331	9	Y	1210	1081	0	23	1	225
*12		9230 X	9230	-0-	-0-	-0-	8105	2	1125	9	Y	1023	1118	0	4	1	122
TOTAL GAS PROD:			90,308	TOTAL CONDENSATE PROD:			8,891										

ORION B 5		WELL #:	3H	RRCID ->	289403	COMPL. DATE	08/05/2018	TOTAL DEPTH	9009	PERF.	9353	-	13759
01		837 X	-0-	-0-	-837	-0-		Y	-0-				-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-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		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-						

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE VIKING E		//CONT.// //CONT.//	80544 500 253162	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING						
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
		WELL #: 16H		RRCID -> 289405	COMPL. DATE 04/12/2018	TOTAL DEPTH 9240	PERF. 9430	- 14118				
01	29768 X	29768	-0-	-0-	-0-	28714 2	1054 9	Y	958	895 0	57 1	88
02	26768 X	23653	-0-	-3115	-0-	22783 2	870 9	Y	791	696 0	37 1	146
03	29636 X	28259	-0-	-1377	-0-	27643 2	616 9	Y	560	598 0	42 1	66
04	28800 X	28204	-0-	-596	-0-	27724 2	480 9	Y	436	434 0	29 1	39
05	29760 X	23237	-0-	-6523	-0-	22849 2	388 9	Y	353	319 0	20 1	50
06	28800 X	27989	-0-	-811	-0-	27542 2	447 9	Y	406	391 0	22 1	43
07	29140 X	28975	-0-	-165	-0-	28532 2	443 9	Y	403	391 0	10 1	45
08	30993 X	30993	-0-	-0-	-0-	30422 2	571 9	Y	519	477 0	8 1	77
09	28200 X	16741	-0-	-11459	-0-	16409 2	332 9	Y	302	313 0	8 1	58
10	28985 X	13029	-0-	-15956	-0-	12830 2	199 9	Y	181	184 0	17 1	38
11	32826 X	32826	-0-	-0-	-0-	32192 2	634 9	Y	576	456 0	59 1	98
12	31000 X	30920	-0-	-80	-0-	30393 2	527 9	Y	479	508 0	12 1	56
TOTAL GAS PROD:		314,594		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,964						

ORION A 5		WELL #:	2H	RRCID -> 289406	COMPL. DATE 08/06/2018	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 9177	- 13752				
01	640 X	640	-0-	-0-	-0-	366 2	274 9	Y	249	329 0	1 1	13
02	1064 X	916	-0-	-148	-0-	259 2	657 9	Y	597	532 0	18 1	60
03	1178 X	266	-0-	-912	-0-	260 2	6 9	Y	5	62 0	3 8	-0-
04	1140 X	685	-0-	-455	-0-	517 2	168 9	Y	153	142 0	1 1	10
05	1178 X	907	-0-	-271	-0-	629 2	278 9	Y	253	145 0	1 1	9
06	990 X	306	-0-	-684	-0-	148 2	158 9	Y	144	140 0	1 8	12
07	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	808 2	234 9	Y	213	202 0		23
08	938 N	938	-0-	-0-	-0-	560 2	378 9	Y	344	122 0	231 8	14
09	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	664 2	573 9	Y	521	377 0	136 8	22
10	1054 N	757	-0-	-297	-0-	551 2	206 9	Y	187	151 0	1 1	16
11	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1395 2	105 9	Y	95	92 0	3 1	7
*12	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2319 2	14 9	Y	13	16 0	1 1	1
TOTAL GAS PROD:		11,527		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,774						

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE VIKING E		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LOVING					
		WELL #: 21H		RRCID -> 289410		COMPL. DATE 04/10/2018					TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9910 - 14493					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	28171 X	28171	-0-	-0-	-0-	24743	2	3428	9	Y	3116	3154	0	73	1	142
02	26572 X	25162	-0-	-1410	-0-	21614	2	3548	9	Y	3225	3177	0	39	1	151
03	29419 X	27037	-0-	-2382	-0-	23609	2	3428	9	Y	3116	3033	0	34	1	199
04	28470 X	25399	-0-	-3071	-0-	22374	2	3025	9	Y	2750	2761	0	22	1	166
05	29233 X	25261	-0-	-3972	-0-	22144	2	13	4	Y	2822	2749	0	21	1	200
06	27270 X	20635	-0-	-6635	-0-	18376	2	2259	9	Y	2054	2102	0	16	1	136
07	27869 X	24321	-0-	-3548	-0-	22122	2	61	4	Y	1944	1948	0	10	1	122
08	23994 X	22317	-0-	-1677	-0-	19436	2	163	4	Y	2471	2374	0	6	1	180
09	23220 X	19457	-0-	-3763	-0-	16861	2	2596	9	Y	2360	2334	0	11	1	178
10	23994 X	1465	-0-	-22529	-0-	1126	2	339	9	Y	308	456	0	2	1	26
11	23220 X	-0-	-0-	-23220	-0-					Y	-0-	26	0			-0-
12	23994 X	11645	-0-	-12349	-0-	9587	2	2058	9	Y	1871	1767	0	5	1	95
TOTAL GAS PROD: 230,870												TOTAL CONDENSATE PROD: 26,037				

ORION A 5		WELL #: 1HR		RRCID -> 289411		COMPL. DATE 08/06/2018					TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9253 - 13791					
01	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	266	2	877	9	Y	797	782	0	1	1	43
02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	633	2	99	9	Y	90	119	0	5	1	9
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	863	2	3	9	Y	3	9	0	1	1	-0-
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	840	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	370	2	91	9	Y	83	83	8			-0-
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	356	2	2	9	Y	2	1	0	1	8	-0-
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	376	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	390	2	165	9	Y	150	150	8			-0-
09	360 N	175	-0-	-185	-0-	9	2	166	9	Y	151	100	0	45	8	6
10	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	397	2	967	9	Y	879	779	0	1	1	94
11	3000 N	3308	-0-	308	308	574	2	2734	9	Y	2485	2358	0	1	1	217
*12	3100 N	4228	-0-	1128	1436	509	2	3719	9	Y	3381	3392	0	10	8	196
TOTAL GAS PROD: 14,408												TOTAL CONDENSATE PROD: 8,023				

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE VIKING E		//CONT.// //CONT.//	80544 500 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		16242 X	16242	-0-	-0-	-0-	14067	2	2175	9	Y	1977	1971	0	31	1	189
02		12824 X	11319	-0-	-1505	-0-	9923	2	1396	9	Y	1269	1201	0	15	1	242
03		14521 X	14521	-0-	-0-	-0-	12640	2	1881	9	Y	1710	1717	0	18	1	216
04		14176 X	14176	-0-	-0-	-0-	12504	2	1672	9	Y	1520	1580	0	12	1	144
05		14198 X	12065	-0-	-2133	-0-	10763	2	1302	9	Y	1184	1116	0	11	1	174
06		13740 X	11611	-0-	-2129	-0-	10577	2	1034	9	Y	940	1000	0	10	1	104
07		14198 X	13341	-0-	-857	-0-	11810	2	1531	9	Y	1392	1333	0	5	1	158
08		14663 X	13975	-0-	-688	-0-	11795	2	2180	9	Y	1982	1810	0	4	1	295
09		14190 X	13319	-0-	-871	-0-	11622	2	1697	9	Y	1543	1515	0	7	1	302
10		13330 X	6436	-0-	-6894	-0-	5666	2	770	9	Y	700	832	0	9	1	159
11		15644 X	15644	-0-	-0-	-0-	13640	2	2004	9	Y	1822	1606	0	34	1	339
*12		14965 X	14965	-0-	-0-	-0-	12569	2	2396	9	Y	2178	2246	0	7	1	260
TOTAL GAS PROD:		157,614		TOTAL CONDENSATE PROD:		18,217											

ORION B 5		WELL #:	4H	RRCID ->	289413	COMPL. DATE	08/05/2018	TOTAL DEPTH	9004	PERF.	9354 - 13792
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	196 X	-0-	-0-	-196	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. ORION B 5		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
		WELL #:		5H	RRCID -> 289414	COMPL. DATE 08/05/2018	TOTAL DEPTH	9016	PERF. 9303	- 13827						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	11408 X	576	-0-	-10832	-0-	400	2	176	9	Y	160	235	0	1	1	8
02	10304 X	777	-0-	-9527	-0-	289	2	488	9	Y	444	394	0	13	1	45
03	11160 X	2317	-0-	-8843	-0-	1279	2	1038	9	Y	944	943	0	2	1	41
04	9780 X	2050	-0-	-7730	-0-	1293	2	757	9	Y	688	685	0	1	1	43
05	4495 X	1260	-0-	-3235	-0-	799	2	461	9	Y	419	329	0	1	1	20
06	2250 X	916	-0-	-1334	-0-	655	2	261	9	Y	237	235	0	1	1	20
07	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	1	21	0			-0-
08	2325 X	2124	-0-	-201	-0-	16	2	2108	9	Y	1916	1638	0	42	8	236
09	2040 X	1565	-0-	-475	-0-	43	2	1522	9	Y	1384	1517	0	24	8	79
10	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	293	2	1799	9	Y	1635	1518	0	1	1	175
11	2070 X	1077	-0-	-993	-0-	186	2	891	9	Y	810	908	0	7	8	70
12	2139 X	416	-0-	-1723	-0-	163	2	253	9	Y	230	268	0	20	8	12
TOTAL GAS PROD:		15,170		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,868										

STATE VIKING E		WELL #:		5H	RRCID -> 289415	COMPL. DATE 04/14/2018	TOTAL DEPTH	8899	PERF. 9078	- 13528						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	30923 X	30923	-0-	-0-	-0-	30325	2	598	9	Y	544	449	0	77	1	22
02	2800 N	35567	-0-	32767	32767	35371	2	196	9	Y	178	139	0	55	1	6
03	75136 X	42369	-0-	-32767	-0-	42149	2	220	9	Y	200	145	0	50	1	10
04	45436 X	45436	-0-	-0-	-0-	45273	2	163	9	Y	148	115	0	36	1	7
05	51401 X	51401	-0-	-0-	-0-	51188	2	30	4	Y	166	101	0	40	1	7
06	49466 X	49466	-0-	-0-	-0-	49372	2	94	9	Y	85	51	0	38	1	3
07	46731 X	46731	-0-	-0-	-0-	46529	2	128	4	Y	67	50	0	17	1	3
08	51398 X	44180	-0-	-7218	-0-	43716	2	369	4	Y	86	58	0	12	1	4
09	49740 X	23194	-0-	-26546	-0-	23132	2	62	9	Y	56	40	0	12	1	3
10	55366 X	55366	-0-	-0-	-0-	55257	2	109	9	Y	99	29	0	69	1	3
11	49470 X	46539	-0-	-2931	-0-	46442	2	97	9	Y	88	3	0	88	1	-0-
12	46717 X	43459	-0-	-3258	-0-	43438	2	21	9	Y	19	18	1	1	8	-0-
TOTAL GAS PROD:		514,631		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,736										

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY B		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
		WELL #: 21H		RRCID -> 289448		COMPL. DATE 10/01/2020				TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9132 - 19033						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	186961 X	442	-0-	-186519	-0-	429	2	1	4	Y	11	3	0	4	1	-0-
						12	9					4	8			
02	1148 X	542	-0-	-606	-0-	456	2	2	4	Y	76	64	0	12	1	-0-
						84	9									
03	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	660	2	354	9	Y	322	283	0	34	1	2
												3	8			
04	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	4681	2	827	9	Y	752	745	0	6	1	3
05	53663 X	53663	-0-	-0-	-0-	49017	2	4646	9	Y	4224	4104	0	57	1	31
												35	8			
06	3000 N	68641	-0-	65641	65641	64077	2	4564	9	Y	4149	4089	0	68	1	21
												2	8			
07	144898 X	79257	-0-	-65641	-0-	75214	2	4043	9	Y	3675	3379	0	283	1	34
08	82257 X	82257	-0-	-0-	-0-	78314	2	282	4	Y	3328	3176	0	34	1	47
						3661	9					105	8			
09	85179 X	85179	-0-	-0-	-0-	82219	2	2944	9	Y	2676	2630	0	55	1	34
												4	8			
10	89393 X	89393	-0-	-0-	-0-	85049	2	4269	9	Y	3881	3692	0	144	1	54
												25	8			
11	62790 X	29464	-0-	-33326	-0-	26336	2	3128	9	Y	2844	2773	0	68	1	52
												5	8			
12	64883 X	63989	-0-	-894	-0-	61342	2	2647	9	Y	2406	2359	0	45	1	32
												22	8			
TOTAL GAS PROD:		559,349				TOTAL CONDENSATE PROD:		28,344								

STATE VIKING E		WELL #: 15H		RRCID -> 289453		COMPL. DATE 04/12/2018				TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9461 - 14037						
01	17695 X	17695	-0-	-0-	-0-	16461	2	1234	9	Y	1122	1067	0	33	1	51
												1	8			
02	39620 X	19982	-0-	-19638	-0-	18454	2	1528	9	Y	1389	1348	0	28	1	64
03	43555 X	25075	-0-	-18480	-0-	23166	2	1909	9	Y	1735	1654	0	33	1	110
												2	8			
04	40830 X	27459	-0-	-13371	-0-	25791	2	1668	9	Y	1516	1510	0	25	1	91
05	23812 X	23812	-0-	-0-	-0-	22328	2	13	4	Y	1337	1273	0	21	1	91
						1471	9					43	8			
06	26330 X	26330	-0-	-0-	-0-	22940	2	3390	9	Y	3082	2941	0	28	1	204
07	36147 X	36147	-0-	-0-	-0-	31495	2	86	4	Y	4151	4077	0	16	1	262
						4566	9									
08	29186 X	29186	-0-	-0-	-0-	26596	2	224	4	Y	2151	2215	0	10	1	156
						2366	9					32	8			
09	27450 X	16751	-0-	-10699	-0-	15489	2	1262	9	Y	1147	1195	0	11	1	86
												11	8			
10	30659 X	26663	-0-	-3996	-0-	24319	2	2344	9	Y	2131	2002	0	30	1	182
												3	8			
11	29670 X	24801	-0-	-4869	-0-	22490	2	2311	9	Y	2101	2041	0	43	1	198
												1	8			
*12	32240 X	32240	-0-	-0-	-0-	30083	2	2157	9	Y	1961	2042	0	15	1	100
												2	8			
TOTAL GAS PROD:		306,141				TOTAL CONDENSATE PROD:		23,823								

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY A		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
		WELL #: 20H		RRCID -> 289548		COMPL. DATE 12/01/2020				TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9066 - 18878						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	206336 X	108	-0-	-206228	-0-	10	2	98	9	Y	89	49	0	42	1	-0-
02	161000 X	244	-0-	-160756	-0-	168	2	1	4	Y	68	58	0	10	1	-0-
03	157325 X	36521	-0-	-120804	-0-	30718	2	5803	9	Y	5275	4651	0	590	1	28
04	63360 X	63360	-0-	-0-	-0-	55082	2	8278	9	Y	7525	7465	0	56	1	32
05	73015 X	73015	-0-	-0-	-0-	64332	2	8683	9	Y	7894	7771	0	65	1	59
06	78955 X	78955	-0-	-0-	-0-	70613	2	8342	9	Y	7584	7537	0	65	1	39
07	89038 X	89038	-0-	-0-	-0-	81226	2	7812	9	Y	7102	6562	0	513	1	66
08	96846 X	96846	-0-	-0-	-0-	89033	2	320	4	Y	6812	6642	0	41	1	98
09	100047 X	100047	-0-	-0-	-0-	7493	9	93587	2	Y	5855	5818	0	56	1	75
10	107124 X	107124	-0-	-0-	-0-	100676	2	6359	9	Y	5781	5601	0	151	1	81
11	123761 X	123761	-0-	-0-	-0-	116467	2	7294	9	Y	6631	6320	0	266	1	119
*12	117749 X	117749	-0-	-0-	-0-	111095	2	6654	9	Y	6049	6010	0	57	1	82
TOTAL GAS PROD:		886,768		TOTAL CONDENSATE PROD:		66,665										

VOYAGER W		WELL #: 12H		RRCID -> 289623		COMPL. DATE 01/28/2019				TOTAL DEPTH 10340 PERF.10690 - 15274						
01	22640 X	22640	-0-	-0-	-0-	16300	2	6340	9	Y	5764	5798	0	42	1	245
02	14215 X	14215	-0-	-0-	-0-	10110	2	28	4	Y	3706	3582	0	19	1	350
03	13268 X	5541	-0-	-7727	-0-	3258	2	2283	9	Y	2075	2321	0	6	1	97
04	12840 X	7930	-0-	-4910	-0-	4760	2	3170	9	Y	2882	2817	0	5	1	157
05	20619 X	20619	-0-	-0-	-0-	14413	2	6206	9	Y	5642	5473	0	14	1	250
06	13760 X	13760	-0-	-0-	-0-	10091	2	47	4	Y	3293	3419	0	9	1	115
07	13268 X	12165	-0-	-1103	-0-	8623	2	3542	9	Y	3220	3231	0	3	1	101
08	18817 X	16123	-0-	-2694	-0-	11920	2	4203	9	Y	3821	3693	0	3	1	169
09	18210 X	11747	-0-	-6463	-0-	8707	2	3040	9	Y	2764	2817	0	6	1	85
10	18817 X	5584	-0-	-13233	-0-	3516	2	2068	9	Y	1880	1868	0	6	1	87
11	17427 X	17427	-0-	-0-	-0-	12117	2	5310	9	Y	4827	4657	0	29	1	225
*12	25783 X	25783	-0-	-0-	-0-	20418	2	5365	9	Y	4877	4698	0	119	1	278
TOTAL GAS PROD:		173,534		TOTAL CONDENSATE PROD:		44,751										

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. VOYAGER W		//CONT.// //CONT.//	80544 500 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	25544 X	21078	-0-	-4466	-0-	16971	2	4107	9	Y	3734	3792	0	34	1	158
02	20916 X	18450	-0-	-2466	-0-	15091	2	42	4	Y	3015	2866	0	23	1	284
03	23157 X	20303	-0-	-2854	-0-	16650	2	3653	9	Y	3321	3426	0	23	1	155
04	22410 X	19990	-0-	-2420	-0-	16236	2	3754	9	Y	3413	3369	0	14	1	185
05	23224 X	23224	-0-	-0-	-0-	19146	2	4078	9	Y	3707	3663	0	16	1	163
06	24130 X	24130	-0-	-0-	-0-	20646	2	99	4	Y	3077	3116	0	16	1	107
07	25340 X	25340	-0-	-0-	-0-	21838	2	3502	9	Y	3184	3183	0	8	1	100
08	24073 X	24073	-0-	-0-	-0-	21101	2	2972	9	Y	2702	2635	0	5	1	120
09	23521 X	23521	-0-	-0-	-0-	20770	2	2751	9	Y	2501	2505	0	12	1	77
10	23312 X	22668	-0-	-644	-0-	19602	2	3066	9	Y	2787	2695	0	29	1	128
11	22560 X	20068	-0-	-2492	-0-	17162	2	2906	9	Y	2642	2605	0	38	1	122
12	23312 X	21056	-0-	-2256	-0-	18193	2	2863	9	Y	2603	2496	0	66	1	148
TOTAL GAS PROD:		263,901		TOTAL CONDENSATE PROD:		36,686										

VOYAGER W		WELL #:	14H	RRCID ->	289625	COMPL. DATE	01/27/2019	TOTAL DEPTH	10609	PERF.10912	-	15425				
01	17471 X	17471	-0-	-0-	-0-	13401	2	4070	9	Y	3700	3760	0	28	1	157
02	17402 X	17402	-0-	-0-	-0-	14116	2	39	4	Y	2952	2809	0	22	1	278
03	12439 X	12439	-0-	-0-	-0-	10032	2	2407	9	Y	2188	2349	0	15	1	102
04	10914 X	10914	-0-	-0-	-0-	8549	2	2365	9	Y	2150	2127	0	8	1	117
05	15126 X	15126	-0-	-0-	-0-	11881	2	3245	9	Y	2950	2896	0	11	1	130
06	18806 X	18806	-0-	-0-	-0-	15311	2	73	4	Y	3111	3119	0	13	1	109
07	22776 X	22776	-0-	-0-	-0-	19243	2	3533	9	Y	3212	3213	0	7	1	101
08	21156 X	21156	-0-	-0-	-0-	18528	2	2628	9	Y	2389	2336	0	5	1	105
09	21830 X	21830	-0-	-0-	-0-	19239	2	2591	9	Y	2355	2349	0	12	1	72
10	18252 X	18252	-0-	-0-	-0-	15561	2	2691	9	Y	2446	2373	0	25	1	112
11	18023 X	18023	-0-	-0-	-0-	15340	2	2683	9	Y	2439	2399	0	37	1	113
*12	19440 X	19440	-0-	-0-	-0-	16796	2	2644	9	Y	2404	2314	0	61	1	137
TOTAL GAS PROD:		213,635		TOTAL CONDENSATE PROD:		32,296										

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLANTIS UNIT		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
		WELL #: 551H		RRCID -> 289887		COMPL. DATE 03/19/2021				TOTAL DEPTH 10470 PERF.10762 - 20452						
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	236383	-0-	236383	281348	162747	2	73636	9	Y	66942	63978	0	2819	1	226
02	SHUT IN	128149	-0-	128149	409497	89667	2	38482	9	Y	34984	34015	0	868	1	327
03	527600 X	118103	-0-	-409497	-0-	84356	2	33747	9	Y	30679	30457	0	240	1	236
04	103860 X	85367	-0-	-18493	-0-	60748	2	24619	9	Y	22381	22296	0	72	1	249
05	107322 X	87614	-0-	-19708	-0-	63510	2	24104	9	Y	21913	21544	0	94	1	377
06	103860 X	81679	-0-	-22181	-0-	61736	2	19943	9	Y	18130	18346	0	83	1	76
07	107322 X	78803	-0-	-28519	-0-	59960	2	18843	9	Y	17130	17051	0	36	1	119
08	80723 X	80723	-0-	-0-	-0-	62296	2	18427	9	Y	16752	16508	0	28	1	146
09	72303 X	72303	-0-	-0-	-0-	56959	2	15344	9	Y	13949	13818	0	49	1	137
10	68960 X	68960	-0-	-0-	-0-	54541	2	14419	9	Y	13108	12934	0	192	1	97
11	65130 X	62735	-0-	-2395	-0-	49027	2	13708	9	Y	12462	12060	0	137	1	355
12	67301 X	37823	-0-	-29478	-0-	30161	2	7662	9	Y	6965	7183	0	17	1	101
TOTAL GAS PROD:		1,138,642		TOTAL CONDENSATE PROD:		275,395										

STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 552H		RRCID -> 289888		COMPL. DATE 12/23/2020				TOTAL DEPTH 10476 PERF.10635 - 20543						
01	SHUT IN	253850	-0-	253850	330291	164402	2	89448	9	Y	81316	77867	0	3366	1	274
02	SHUT IN	123047	-0-	123047	453338	82925	2	1621	4	Y	35001	34018	0	930	1	327
03	557546 X	104208	-0-	-453338	-0-	38501	9	71488	2	Y	29745	29525	0	251	1	229
04	109800 X	82652	-0-	-27148	-0-	57516	2	25136	9	Y	22851	22749	0	77	1	254
05	113460 X	87874	-0-	-25586	-0-	65710	2	22164	9	Y	20149	19810	0	89	1	346
06	109800 X	80747	-0-	-29053	-0-	62913	2	17834	9	Y	16213	16411	0	78	1	68
07	113460 X	78803	-0-	-34657	-0-	62586	2	16217	9	Y	14743	14673	0	35	1	103
08	74898 X	74898	-0-	-0-	-0-	59296	2	15602	9	Y	14184	13950	0	24	1	123
09	69593 X	69593	-0-	-0-	-0-	56705	2	12888	9	Y	11716	11584	0	49	1	115
10	71827 X	66111	-0-	-5716	-0-	54553	2	11558	9	Y	10507	10344	0	179	1	77
11	69510 X	65165	-0-	-4345	-0-	54228	2	10937	9	Y	9943	9559	0	172	1	282
12	71827 X	56583	-0-	-15244	-0-	46327	2	10256	9	Y	9324	9429	0	28	1	135
TOTAL GAS PROD:		1,143,531		TOTAL CONDENSATE PROD:		275,692										

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLANTIS UNIT		//CONT.// 80544 500 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING								
M	O	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	SHUT IN	196172	-0-	196172	254311	132115	2	64057	9	Y	58234	55756	0	2416	1	196
02	SHUT IN	92949	-0-	92949	347260	67555	2	421	4	Y	22703	22103	0	584	1	212
03	428879 X	81619	-0-	-347260	-0-	24973	9	24640	9	Y	22400	22218	0	165	1	172
04	113340 X	109363	-0-	-3977	-0-	56979	2	23181	9	Y	21074	20912	0	100	1	234
05	117118 X	98774	-0-	-18344	-0-	86182	2	19006	9	Y	17278	16893	0	114	1	295
06	113340 X	84275	-0-	-29065	-0-	79768	2	14713	9	Y	13375	13521	0	91	1	56
07	112902 X	80812	-0-	-32090	-0-	69562	2	13184	9	Y	11985	11919	0	39	1	83
08	94767 X	74183	-0-	-20584	-0-	67628	2	12254	9	Y	11140	10896	0	26	1	96
09	91710 X	65033	-0-	-26677	-0-	61929	2	10177	9	Y	9252	9119	0	45	1	91
10	94767 X	62004	-0-	-32763	-0-	54856	2	9220	9	Y	8382	8232	0	156	1	62
11	84270 X	56204	-0-	-28066	-0-	52784	2	8342	9	Y	7584	7305	0	119	1	215
12	80817 X	56895	-0-	-23922	-0-	47862	2	8092	9	Y	7356	7419	0	28	1	107
TOTAL GAS PROD:		1,058,283			TOTAL CONDENSATE PROD:		210,763									

ATLANTIS UNIT		WELL #:	12H	RRCID ->	289950	COMPL. DATE	12/23/2020	TOTAL DEPTH	9694	PERF.	9837	-	14517			
01	SHUT IN	59085	-0-	59085	69626	38219	2	193	4	Y	18794	18518	0	125	1	148
02	SHUT IN	55702	-0-	55702	125328	20673	9	17138	9	Y	15580	15200	0	301	1	227
03	189893 X	64565	-0-	-125328	-0-	38564	2	16895	9	Y	15359	15375	0	78	1	126
04	57809 X	57809	-0-	-0-	-0-	47670	2	12890	9	Y	11718	11671	0	63	1	110
05	57540 X	57540	-0-	-0-	-0-	44919	2	11563	9	Y	10512	10213	0	64	1	150
06	53245 X	53245	-0-	-0-	-0-	45977	2	9353	9	Y	8503	8506	0	55	1	90
07	53346 X	53346	-0-	-0-	-0-	43892	2	8472	9	Y	7702	7673	0	25	1	94
08	52876 X	52876	-0-	-0-	-0-	44874	2	47	4	Y	9033	8741	0	18	1	137
09	49674 X	49674	-0-	-0-	-0-	42893	2	9699	9	Y	8817	8685	0	32	1	140
10	48575 X	48575	-0-	-0-	-0-	9936	9	7862	9	Y	7147	7065	0	87	1	106
11	46320 X	37214	-0-	-9106	-0-	40713	2	4348	9	Y	3953	3654	0	107	1	290
12	47864 X	42506	-0-	-5358	-0-	32866	2	7658	9	Y	6962	7126	0	57	1	49
TOTAL GAS PROD:		632,137			TOTAL CONDENSATE PROD:		124,080									

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. ATLANTIS UNIT		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SHUT IN	68303	-0-	68303	202099	47540	2	20763	9	Y	18875	18799	0	118	149
02	SHUT IN	63127	-0-	63127	265226	49333	2	13794	9	Y	12540	12234	0	273	182
03	341284 X	76058	-0-	-265226	-0-	64319	2	11739	9	Y	10672	10672	0	92	87
04	68340 X	62027	-0-	-6313	-0-	54400	2	7627	9	Y	6934	6885	0	71	65
05	70618 X	59255	-0-	-11363	-0-	51727	2	7528	9	Y	6844	6656	0	66	98
06	68340 X	51991	-0-	-16349	-0-	46041	2	5950	9	Y	5409	5395	0	54	57
07	70618 X	48517	-0-	-22101	-0-	43549	2	4968	9	Y	4516	4495	0	23	55
08	59148 X	44258	-0-	-14890	-0-	40891	2	45	4	Y	3020	2919	0	16	45
09	57240 X	38872	-0-	-18368	-0-	3322	9	36969	2	Y	1730	1682	0	27	27
10	59148 X	35908	-0-	-23240	-0-	33469	2	2439	9	Y	2217	2144	0	57	33
11	51990 X	30376	-0-	-21614	-0-	27141	2	3235	9	Y	2941	2683	0	71	217
12	48515 X	27432	-0-	-21083	-0-	24208	2	2992	9	Y	2720	2885	0	27	19
TOTAL GAS PROD:		606,124		TOTAL CONDENSATE PROD:		78,418									

ATLANTIS UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 290008		CAPACITY				PERF.10660 - 15318					
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	SHUT IN	79959	-0-	79959	235451	56526	2	23433	9	Y	21303	21236	0	129	168
02	SHUT IN	50806	-0-	50806	286257	36662	2	14144	9	Y	12858	12585	0	254	187
03	353065 X	66808	-0-	-286257	-0-	52848	2	13960	9	Y	12691	12701	0	70	104
04	57120 X	54463	-0-	-2657	-0-	44645	2	9818	9	Y	8925	8887	0	58	84
05	59024 X	51181	-0-	-7843	-0-	42649	2	8532	9	Y	7756	7603	0	54	111
06	57120 X	46789	-0-	-10331	-0-	40494	2	6295	9	Y	5723	5725	0	47	61
07	59024 X	41657	-0-	-17367	-0-	39764	2	1893	9	Y	1721	1740	0	21	21
08	59024 X	39736	-0-	-19288	-0-	36770	2	40	4	Y	2660	2546	0	14	40
09	54450 X	35584	-0-	-18866	-0-	2926	9	32879	2	Y	2459	2402	0	24	39
10	51181 X	33742	-0-	-17439	-0-	30832	2	2910	9	Y	2645	2582	0	54	39
11	46800 X	28842	-0-	-17958	-0-	24859	2	3983	9	Y	3621	3323	0	66	269
12	41664 X	25313	-0-	-16351	-0-	21074	2	4026	9	Y	3660	3870	0	28	26
TOTAL GAS PROD:		554,880		TOTAL CONDENSATE PROD:		86,022									

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. ATLANTIS UNIT		//CONT.// //CONT.//	80544 500 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING						
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		SHUT IN	79438	-0-	79438	229251	54832	2	50	4	Y	22324	22268	0	176
02		SHUT IN	52473	-0-	52473	281724	37878	2	14595	9	Y	13268	12979	0	193
03		347778 X	66054	-0-	-281724	-0-	51835	2	14219	9	Y	12926	12932	0	106
04		56280 X	54716	-0-	-1564	-0-	44444	2	10272	9	Y	9338	9302	0	88
05		58156 X	49699	-0-	-8457	-0-	41868	2	7831	9	Y	7119	6959	0	102
06		56280 X	43559	-0-	-12721	-0-	37811	2	5748	9	Y	5225	5229	0	56
07		58156 X	42567	-0-	-15589	-0-	34657	2	7910	9	Y	7191	7142	0	88
08		49631 X	32635	-0-	-16996	-0-	26724	2	29	4	Y	5347	5260	0	82
09		48030 X	27207	-0-	-20823	-0-	5882	9	21622	2	Y	5077	5030	0	81
10		49631 X	32594	-0-	-17037	-0-	26804	2	5790	9	Y	5264	5201	0	79
11		43560 X	28704	-0-	-14856	-0-	24351	2	4353	9	Y	3957	3667	0	293
12		42563 X	29584	-0-	-12979	-0-	26569	2	2769	9	Y	2517	2761	0	18
TOTAL GAS PROD:			539,230			TOTAL CONDENSATE PROD:			99,553						

GEMINI		WELL #:	556H	RRCID ->	290022	COMPL. DATE	02/12/2020	TOTAL DEPTH	10657	PERF.	N/A		
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 55420 10/18/2020													
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GEMINI		WELL #:	555H	RRCID ->	290078	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL DEPTH	10636	PERF.	N/A		
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 55420 10/18/2020													
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. GEMINI		//CONT.// //CONT.//	80544 500 253162	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: LOVING							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE	
01		SHUT IN	55552	-0-	55552	341777	41217	2	14335	9	Y	13032	13079	0	81	1	152
02		380747 X	38970	-0-	-341777	-0-	30191	2	8779	9	Y	7981	7626	0	354	1	153
03		71579 X	50565	-0-	-21014	-0-	39947	2	10618	9	Y	9653	9378	0	200	1	224
04		69270 X	51807	-0-	-17463	-0-	42863	2	8944	9	Y	8131	7659	0	551	1	145
05		71579 X	52169	-0-	-19410	-0-	43888	2	8281	9	Y	7528	7371	0	45	1	115
06		53760 X	44184	-0-	-9576	-0-	36904	2	106	4	Y	6522	6508	0	34	1	93
07		53537 X	39869	-0-	-13668	-0-	33168	2	6701	9	Y	6092	6070	0	14	1	101
08		48515 X	37754	-0-	-10761	-0-	31249	2	6505	9	Y	5914	5724	0	9	1	112
09		46950 X	32914	-0-	-14036	-0-	27423	2	5491	9	Y	4992	4922	0	16	1	94
10		48515 X	30006	-0-	-18509	-0-	24881	2	5125	9	Y	4659	4588	0	41	1	106
11		44190 X	28053	-0-	-16137	-0-	23025	2	5028	9	Y	4571	4304	0	131	1	236
12		39866 X	32281	-0-	-7585	-0-	27223	2	5058	9	Y	4598	4626	0	15	1	181
TOTAL GAS PROD:			494,124				TOTAL CONDENSATE PROD:					83,673					

GEMINI		WELL #:	553H	RRCID ->	290121	COMPL. DATE	10/11/2020	TOTAL DEPTH	10410	PERF.10698	-	15391					
01		SHUT IN	145233	-0-	145233	528919	127567	2	17666	9	Y	16060	15701	0	474	1	182
02		635519 X	106600	-0-	-528919	-0-	95087	2	11513	9	Y	10466	9897	0	552	1	199
03		86087 X	57866	-0-	-28221	-0-	46730	2	11136	9	Y	10124	9856	0	230	1	234
04		83310 X	53710	-0-	-29600	-0-	44208	2	9502	9	Y	8638	8133	0	585	1	154
05		86087 X	50376	-0-	-35711	-0-	42013	2	8363	9	Y	7603	7483	0	57	1	116
06		83310 X	47990	-0-	-35320	-0-	40906	2	118	4	Y	6333	6307	0	51	1	90
07		86087 X	45149	-0-	-40938	-0-	38549	2	6600	9	Y	6000	5970	0	21	1	99
08		48329 X	44135	-0-	-4194	-0-	38125	2	6010	9	Y	5464	5261	0	15	1	103
09		46770 X	40431	-0-	-6339	-0-	35316	2	5115	9	Y	4650	4589	0	28	1	88
10		48329 X	39756	-0-	-8573	-0-	35291	2	4465	9	Y	4059	3965	0	70	1	91
11		46770 X	32175	-0-	-14595	-0-	28765	2	3410	9	Y	3100	2892	0	136	1	157
12		45136 X	29427	-0-	-15709	-0-	26512	2	2915	9	Y	2650	2679	0	13	1	104
TOTAL GAS PROD:			692,848				TOTAL CONDENSATE PROD:					85,147					

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. GEMINI		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
		WELL #: 554H		RRCID -> 290180		COMPL. DATE 10/11/2020				TOTAL DEPTH 10617 PERF.10698 - 15391					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	59903	-0-	59903	380269	41333	2	18570	9	Y	16882	16814	0	174	195
02	430215 X	49946	-0-	-380269	-0-	37526	2	12420	9	Y	11291	10769	0	500	217
03	79670 X	58722	-0-	-20948	-0-	45742	2	12980	9	Y	11800	11474	0	267	273
04	77100 X	56325	-0-	-20775	-0-	44853	2	11472	9	Y	10429	9812	0	704	186
05	59892 X	51505	-0-	-8387	-0-	41284	2	10221	9	Y	9292	9203	0	50	143
06	57960 X	49161	-0-	-8799	-0-	39848	2	114	4	Y	8363	8342	0	44	119
07	58714 X	46770	-0-	-11944	-0-	38111	2	8659	9	Y	7872	7842	0	19	130
08	48763 X	40821	-0-	-7942	-0-	32875	2	7946	9	Y	7224	7104	0	12	139
09	47190 X	33106	-0-	-14084	-0-	26410	2	6696	9	Y	6087	6056	0	18	116
10	48763 X	26425	-0-	-22338	-0-	20452	2	5973	9	Y	5430	5380	0	36	124
11	47190 X	22450	-0-	-24740	-0-	16700	2	5750	9	Y	5227	4950	0	128	271
12	46779 X	31298	-0-	-15481	-0-	23699	2	7599	9	Y	6908	6886	0	12	272
TOTAL GAS PROD:		526,432		TOTAL CONDENSATE PROD:		106,805									

STATE MERCURY D		WELL #: 33H		RRCID -> 290223		COMPL. DATE 12/30/2020				TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9581 - 19250					
01	SHUT IN	105921	-0-	105921	109927	77037	2	170	4	Y	26104	13910	0	12099	104
02	SHUT IN	115064	-0-	115064	224991	28714	9	456	4	Y	19913	18	0	3032	127
03	366007 X	141016	-0-	-224991	-0-	92704	2	20843	9	Y	18948	16795	0	2174	101
04	133405 X	133405	-0-	-0-	-0-	21904	9	118015	2	Y	13991	5	0	134	59
05	129736 X	129736	-0-	-0-	-0-	120173	2	115724	2	Y	12738	13899	0	125	96
06	119899 X	119899	-0-	-0-	-0-	108123	2	11776	9	Y	10705	12550	0	100	56
07	122843 X	122843	-0-	-0-	-0-	100144	2	10872	9	Y	9884	26	0	715	92
08	124496 X	117234	-0-	-7262	-0-	106907	2	384	4	Y	9039	10644	0	46	131
09	120480 X	108323	-0-	-12157	-0-	9943	9	100144	2	Y	7417	82	0	61	95
10	124496 X	106240	-0-	-18256	-0-	100144	2	8159	9	Y	7417	3	0	61	95
11	119910 X	102052	-0-	-17858	-0-	98221	2	7932	9	Y	7211	19	0	172	102
12	122853 X	99330	-0-	-23523	-0-	94907	2	7145	9	Y	6495	6222	0	252	117
TOTAL GAS PROD:		1,401,063		TOTAL CONDENSATE PROD:		148,914									

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY C		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING							
		WELL #: 31H		RRCID -> 290224		COMPL. DATE 12/24/2020		TOTAL DEPTH		9290 PERF. 9641 - 19488							
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	SHUT IN	82480	-0-	82480	84050	62149	2	138	4	Y	18357	9761	0	8517	1	73	
						20193	9					17	8				
02	194699 X	110649	-0-	-84050	-0-	90387	2	445	4	Y	18015	15219	0	2754	1	115	
						19817	9										
03	151811 X	151811	-0-	-0-	-0-	130632	2	21179	9	Y	19254	17017	0	2245	1	102	
												5	8				
04	138494 X	138494	-0-	-0-	-0-	123596	2	14898	9	Y	13544	13455	0	133	1	58	
05	141758 X	141758	-0-	-0-	-0-	128153	2	13605	9	Y	12368	12174	0	136	1	93	
												23	8				
06	136505 X	136505	-0-	-0-	-0-	124988	2	11517	9	Y	10470	10386	0	122	1	54	
												1	8				
07	136682 X	136682	-0-	-0-	-0-	126580	2	10102	9	Y	9184	8478	0	675	1	85	
08	134292 X	130792	-0-	-3500	-0-	122231	2	439	4	Y	7384	7242	0	55	1	107	
						8122	9					65	8				
09	129960 X	120386	-0-	-9574	-0-	114230	2	6133	9	Y	5575	5546	0	63	1	71	
												2	8				
10	134292 X	120378	-0-	-13914	-0-	114279	2	5998	9	Y	5453	5273	0	160	1	76	
												15	8				
11	129960 X	115831	-0-	-14129	-0-	109712	2	6119	9	Y	5563	5302	0	233	1	100	
												4	8				
12	134292 X	116486	-0-	-17806	-0-	109779	2	6707	9	Y	6097	6051	0	52	1	83	
												11	8				
TOTAL GAS PROD:		1,502,252		TOTAL CONDENSATE PROD:		131,264											

STATE MERCURY		WELL #:		24HR RRCID -> 290241		COMPL. DATE 12/24/2020		TOTAL DEPTH		9258 PERF. 9440 - 14024							
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	SHUT IN	115171	-0-	115171	118217	97953	2	221	4	Y	15452	8141	0	7255	1	61	
						16997	9					13	8				
02	219035 X	100818	-0-	-118217	-0-	90222	2	448	4	Y	9225	7722	0	1506	1	58	
						10148	9										
03	109854 X	109854	-0-	-0-	-0-	101778	2	8076	9	Y	7342	6451	0	906	1	39	
												4	8				
04	92566 X	92566	-0-	-0-	-0-	86867	2	5699	9	Y	5181	5114	0	84	1	22	
05	91140 X	82913	-0-	-8227	-0-	78358	2	4555	9	Y	4141	4039	0	77	1	31	
												16	8				
06	88200 X	72916	-0-	-15284	-0-	69378	2	3538	9	Y	3216	3171	0	58	1	17	
												1	8				
07	91140 X	72375	-0-	-18765	-0-	69205	2	3170	9	Y	2882	2652	0	220	1	27	
08	95015 X	66174	-0-	-28841	-0-	62929	2	227	4	Y	2744	2637	0	23	1	39	
						3018	9					72	8				
09	91950 X	58526	-0-	-33424	-0-	56138	2	2377	9	Y	2161	2141	0	29	1	27	
												3	8				
10	82925 X	58056	-0-	-24869	-0-	55816	2	2191	9	Y	1992	1897	0	74	1	27	
												21	8				
11	72930 X	53354	-0-	-19576	-0-	51430	2	1924	9	Y	1749	1626	0	116	1	30	
												4	8				
12	72385 X	56246	-0-	-16139	-0-	54351	2	1895	9	Y	1723	1693	0	27	1	23	
												10	8				
TOTAL GAS PROD:		938,969		TOTAL CONDENSATE PROD:		57,808											

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
STATE MERCURY		WELL #:		25H	RRCID ->	290242	COMPL. DATE	03/07/2020	TOTAL DEPTH	10445	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		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 45060 01/02/2021													

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

STATE MERCURY		WELL #:		27H	RRCID ->	290243	COMPL. DATE	12/24/2020	TOTAL DEPTH	10543	PERF.	10635 -	15325			
01	SHUT IN	161793	-0-	161793	228206	117408	2	260	4	Y	40114	21681	0	18757	1	161
						44125	9					21	8			
02	SHUT IN	55680	-0-	55680	283886	44530	2	219	4	Y	9937	8539	0	1495	1	64
						10931	9									
03	349637 X	65751	-0-	-283886	-0-	63318	2	2433	9	Y	2212	1933	0	328	1	11
												4	8			
04	106290 X	72535	-0-	-33755	-0-	59864	2	12671	9	Y	11519	11403	0	78	1	49
05	109833 X	67374	-0-	-42459	-0-	57449	2	9925	9	Y	9023	8917	0	68	1	68
												19	8			
06	106290 X	61558	-0-	-44732	-0-	52668	2	8890	9	Y	8082	8055	0	52	1	42
												1	8			
07	74958 X	52295	-0-	-22663	-0-	45053	2	7242	9	Y	6584	6099	0	466	1	61
08	74958 X	44968	-0-	-29990	-0-	37776	2	135	4	Y	6415	6310	0	26	1	94
						7057	9					46	8			
09	72540 X	39192	-0-	-33348	-0-	33035	2	6151	9	Y	5592	5591	0	21	1	72
												2	8			
10	67363 X	34234	-0-	-33129	-0-	28650	2	5559	9	Y	5054	5000	0	45	1	72
												9	8			
11	61560 X	33410	-0-	-28150	-0-	28314	2	5096	9	Y	4633	4549	0	68	1	85
												3	8			
12	52297 X	35848	-0-	-16449	-0-	31425	2	4423	9	Y	4021	4025	0	18	1	55
												8	8			

TOTAL GAS PROD: 724,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 113,186

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY		//CONT.// //CONT.//	80544 500 253162	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: LOVING							
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		109400 X	109400	-0-	-0-	-0-	75581	2	166	4	Y	30594	16379	0	14161	1	123
							33653	9					473	8			
02		42648 X	42648	-0-	-0-	-0-	29501	2	143	4	Y	11822	10126	0	1743	1	76
							13004	9									
03		56105 X	56105	-0-	-0-	-0-	42858	2	13247	9	Y	12043	10720	0	1330	1	64
													5	8			
04		63993 X	63993	-0-	-0-	-0-	53903	2	10090	9	Y	9173	9123	0	75	1	39
05		65896 X	65896	-0-	-0-	-0-	56990	2	8906	9	Y	8096	7960	0	78	1	61
													36	8			
06		50102 X	50102	-0-	-0-	-0-	43283	2	6819	9	Y	6199	6172	0	54	1	32
													2	8			
07		58297 X	58297	-0-	-0-	-0-	51751	2	6546	9	Y	5951	5497	0	431	1	55
08		63705 X	53758	-0-	-9947	-0-	48175	2	173	4	Y	4918	4770	0	30	1	71
							5410	9					102	8			
09		61650 X	36784	-0-	-24866	-0-	33391	2	3386	9	Y	3078	3081	0	26	1	39
													3	8			
10		63705 X	39593	-0-	-24112	-0-	35108	2	4454	9	Y	4049	3951	0	59	1	58
													20	8			
11		56430 X	35868	-0-	-20562	-0-	33483	2	2385	9	Y	2168	2096	0	86	1	39
													5	8			
12		58311 X	40288	-0-	-18023	-0-	37330	2	2958	9	Y	2689	2655	0	21	1	37
													15	8			
TOTAL GAS PROD:			652,732				TOTAL CONDENSATE PROD:			100,780							

STATE MERCURY		WELL #:	38H	RRCID ->	290246	COMPL. DATE	12/24/2020	TOTAL	DEPTH	9333	PERF.	9399	-	14053			
01	SHUT IN	176366	-0-	176366	228905	158102	2	360	4	Y	16276	8633	0	7739	1	64	
						17904	9					11	8				
02	313326 X	84421	-0-	-228905	-0-	74442	2	369	4	Y	8736	7403	0	1341	1	56	
						9610	9										
03	237305 X	96632	-0-	-140673	-0-	88649	2	7983	9	Y	7257	6390	0	883	1	38	
												2	8				
04	170670 X	90840	-0-	-79830	-0-	84703	2	6137	9	Y	5579	5514	0	79	1	24	
05	176359 X	82783	-0-	-93576	-0-	77649	2	5134	9	Y	4667	4571	0	80	1	35	
												5	8				
06	170670 X	74511	-0-	-96159	-0-	70397	2	4114	9	Y	3740	3692	0	64	1	19	
07	96627 X	73503	-0-	-23124	-0-	70067	2	3436	9	Y	3124	2875	0	239	1	29	
08	96627 X	69028	-0-	-27599	-0-	65865	2	237	4	Y	2660	2621	0	25	1	39	
						2926	9					4	8				
09	90840 X	56776	-0-	-34064	-0-	54281	2	2484	9	Y	2258	2236	0	31	1	29	
												1	8				
10	82770 X	63681	-0-	-19089	-0-	61818	2	1808	9	Y	1644	1557	0	89	1	22	
												5	8				
11	74520 X	58844	-0-	-15676	-0-	57171	2	1673	9	Y	1521	1391	0	125	1	26	
												1	8				
12	73501 X	57384	-0-	-16117	-0-	55865	2	1519	9	Y	1381	1358	0	27	1	19	
												3	8				
TOTAL GAS PROD:			984,769				TOTAL CONDENSATE PROD:			58,843							

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
		WELL #: 23H		RRCID -> 290255		COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL DEPTH 10449 PERF.10640 - 15236					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	115510	-0-	115510	170033	73490	2	159	4	Y	38055	20606	0	17724	153
						41861	9					13	8		
02	SHUT IN	61900	-0-	61900	231933	41254	2	199	4	Y	18588	15909	0	2713	119
						20447	9								
03	294681 X	62748	-0-	-231933	-0-	45461	2	17287	9	Y	15715	14024	0	1723	84
												3	8		
04	50617 X	50617	-0-	-0-	-0-	39540	2	11077	9	Y	10070	10064	0	47	43
05	46682 X	46682	-0-	-0-	-0-	37325	2	9357	9	Y	8506	8429	0	43	64
												13	8		
06	43410 X	42252	-0-	-1158	-0-	35525	2	6727	9	Y	6115	6109	0	37	32
												1	8		
07	44857 X	38454	-0-	-6403	-0-	31901	2	6553	9	Y	5957	5514	0	419	56
08	42253 X	33055	-0-	-9198	-0-	27202	2	97	4	Y	5233	5155	0	21	76
						5756	9					37	8		
09	40890 X	28943	-0-	-11947	-0-	24440	2	4498	9	Y	4089	4095	0	16	53
												1	8		
10	42253 X	31958	-0-	-10295	-0-	26260	2	5675	9	Y	5159	5085	0	44	74
												9	8		
11	40890 X	27488	-0-	-13402	-0-	25387	2	2101	9	Y	1910	1882	0	65	34
												3	8		
12	38440 X	24220	-0-	-14220	-0-	21774	2	2446	9	Y	2224	2209	0	12	30
												7	8		
TOTAL GAS PROD:		563,827		TOTAL CONDENSATE PROD:		121,621									

STATE MERCURY		WELL #: 22H		RRCID -> 290274		COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9859 - 14428					
01	SHUT IN	55155	-0-	55155	61609	34932	2	393	4	Y	18027	9654	0	8321	72
						19830	9					23	8		
02	SHUT IN	51758	-0-	51758	113367	34633	2	167	4	Y	15416	13132	0	2257	99
						16958	9								
03	179114 X	65747	-0-	-113367	-0-	48202	2	17545	9	Y	15950	14195	0	1763	85
												6	8		
04	62965 X	62965	-0-	-0-	-0-	49885	2	13080	9	Y	11891	11857	0	68	51
05	61625 X	61625	-0-	-0-	-0-	49955	2	11670	9	Y	10609	10482	0	67	80
												31	8		
06	56869 X	56869	-0-	-0-	-0-	47696	2	9173	9	Y	8339	8316	0	58	43
												2	8		
07	54709 X	54709	-0-	-0-	-0-	46627	2	8082	9	Y	7347	6798	0	523	69
08	58654 X	58654	-0-	-0-	-0-	50426	2	180	4	Y	7316	7138	0	36	106
						8048	9					105	8		
09	61981 X	61981	-0-	-0-	-0-	52338	2	9633	9	Y	8757	8710	0	36	113
												4	8		
10	55101 X	55101	-0-	-0-	-0-	48081	2	6978	9	Y	6344	6260	0	84	90
												23	8		
11	51787 X	51787	-0-	-0-	-0-	45659	2	6128	9	Y	5571	5431	0	121	102
												7	8		
12	52452 X	20363	-0-	-32089	-0-	15180	2	5183	9	Y	4712	4726	0	9	65
												14	8		
TOTAL GAS PROD:		656,714		TOTAL CONDENSATE PROD:		120,279									

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. GEMINI		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
		WELL #: 551H		RRCID -> 290307		COMPL. DATE 10/11/2020				TOTAL DEPTH 10622 PERF.10796 - 15153						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	47168	-0-	47168	352753	35145	2	12023	9	Y	10930	10935	0	103	1	127
02	389053 X	36300	-0-	-352753	-0-	28114	2	8186	9	Y	7442	7087	0	339	1	143
03	114979 X	52944	-0-	-62035	-0-	44004	2	8940	9	Y	8127	7864	0	216	1	187
04	111270 X	47184	-0-	-64086	-0-	40320	2	6864	9	Y	6240	5881	0	435	1	111
05	58249 X	39260	-0-	-18989	-0-	33533	2	5727	9	Y	5206	5099	0	38	1	79
06	51240 X	47186	-0-	-4054	-0-	41477	2	121	4	Y	5080	5043	0	43	1	72
07	52948 X	46817	-0-	-6131	-0-	5588	9									
08	45446 X	39412	-0-	-6034	-0-	42010	2	4807	9	Y	4370	4351	0	19	1	72
09	43980 X	34021	-0-	-9959	-0-	35076	2	4336	9	Y	3942	3797	0	12	1	74
10	45446 X	35579	-0-	-9867	-0-	30371	2	3650	9	Y	3318	3246	0	20	1	62
11	43980 X	30593	-0-	-13387	-0-	32022	2	3557	9	Y	3234	3153	0	53	1	73
12	45446 X	29154	-0-	-16292	-0-	27394	2	3199	9	Y	2908	2714	0	115	1	148
						25996	2	3158	9	Y	2871	2876	0	19	1	112
												12	8			
TOTAL GAS PROD:		485,618		TOTAL CONDENSATE PROD:		63,668										

STATE MERCURY		WELL #: 36H		RRCID -> 290525		COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL DEPTH 10389 PERF.10680 - 15240						
01	0	156866	-0-	156866	219150	103589	2	226	4	Y	48228	26046	0	22445	1	194
02	304230 X	85080	-0-	-219150	-0-	53051	9					18	8			
03	97433 X	77018	-0-	-20415	-0-	59646	2	290	4	Y	22858	19557	0	3348	1	147
04	94290 X	66739	-0-	-27551	-0-	25144	9					3	8			
05	58424 X	58424	-0-	-0-	-0-	54212	2	22806	9	Y	20733	18499	0	2267	1	111
06	51783 X	51783	-0-	-0-	-0-	41153	2	10630	9	Y	9664	9655	0	45	1	50
07	51893 X	51893	-0-	-0-	-0-	41586	2	10307	9	Y	9370	8677	0	655	1	88
08	48677 X	48677	-0-	-0-	-0-	39365	2	140	4	Y	8338	8217	0	32	1	122
09	66750 X	38695	-0-	-28055	-0-	9172	9					55	8			
10	58435 X	36295	-0-	-22140	-0-	30483	2	8206	9	Y	7460	7463	0	21	1	96
11	51780 X	38419	-0-	-13361	-0-	28808	2	7462	9	Y	6784	6730	0	41	1	98
12	51894 X	23601	-0-	-28293	-0-	31434	2	6985	9	Y	6350	6258	0	69	1	117
						15595	2	8006	9	Y	7278	7273	0	8	1	100
												14	8			
TOTAL GAS PROD:		733,490		TOTAL CONDENSATE PROD:		172,512										

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. APOLLO		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
		WELL #: 16H		RRCID -> 290566		COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL DEPTH 10658 PERF.10900 - 15452						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 W	53531	-0-	53531	53531	33492	2	143	4	Y	18087	13070	0	4658	1	352
						19896	9					7	8			
02	0 W	52303	-0-	52303	105834	35101	2	17202	9	Y	15638	14488	0	1263	1	239
03	0 W	75502	-0-	75502	181336	55447	2	20055	9	Y	18232	17937	0	212	1	274
												48	8			
04	0 W	56449	-0-	56449	237785	43868	2	12581	9	Y	11437	11483	0	58	1	170
05	289931 X	52146	-0-	-237785	-0-	42045	2	10101	9	Y	9183	8987	0	55	1	217
												94	8			
06	45405 X	45405	-0-	-0-	-0-	37479	2	7926	9	Y	7205	6719	0	586	1	116
												1	8			
07	59582 X	43065	-0-	-16517	-0-	35958	2	7107	9	Y	6461	6378	0	19	1	180
08	59582 X	37029	-0-	-22553	-0-	30533	2	6496	9	Y	5905	5818	0	12	1	162
												93	8			
09	56460 X	29515	-0-	-26945	-0-	24385	2	5130	9	Y	4664	4579	0	18	1	190
												39	8			
10	52142 X	30450	-0-	-21692	-0-	25491	2	4959	9	Y	4508	4428	0	41	1	218
												11	8			
11	45420 X	27890	-0-	-17530	-0-	22337	2	5553	9	Y	5048	4889	0	55	1	319
												3	8			
12	43059 X	29975	-0-	-13084	-0-	24633	2	5342	9	Y	4856	4975	0	14	1	178
												8	8			
TOTAL GAS PROD:		533,260		TOTAL CONDENSATE PROD:		111,224										

APOLLO		WELL #: 15H		RRCID -> 290569		COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL DEPTH 10620 PERF.10793 - 15324						
01	95914 X	66394	-0-	-29520	-0-	42425	2	143	4	Y	21660	15641	0	5589	1	421
						23826	9					9	8			
02	86632 X	82668	-0-	-3964	-0-	55283	2	27385	9	Y	24895	22926	0	2010	1	380
03	99265 X	99265	-0-	-0-	-0-	75639	2	23626	9	Y	21478	21197	0	278	1	323
												60	8			
04	92820 X	70690	-0-	-22130	-0-	57015	2	13675	9	Y	12432	12502	0	68	1	185
05	95914 X	59385	-0-	-36529	-0-	48868	2	10517	9	Y	9561	9345	0	64	1	225
												112	8			
06	47038 X	47038	-0-	-0-	-0-	38671	2	8367	9	Y	7606	7096	0	611	1	123
												1	8			
07	41847 X	41847	-0-	-0-	-0-	34531	2	7316	9	Y	6651	6573	0	16	1	185
08	36125 X	36125	-0-	-0-	-0-	32568	2	3557	9	Y	3234	3224	0	11	1	87
												97	8			
09	70680 X	31089	-0-	-39591	-0-	29035	2	2054	9	Y	1867	1823	0	18	1	75
												38	8			
10	59396 X	32009	-0-	-27387	-0-	30043	2	1966	9	Y	1787	1719	0	47	1	85
												11	8			
11	47040 X	23834	-0-	-23206	-0-	22397	2	1437	9	Y	1306	1254	0	54	1	80
												3	8			
12	41850 X	22972	-0-	-18878	-0-	21205	2	1767	9	Y	1606	1610	0	11	1	59
												6	8			
TOTAL GAS PROD:		613,316		TOTAL CONDENSATE PROD:		114,083										

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. APOLLO		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
		WELL #: 17H		RRCID -> 290570		COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL DEPTH 10642 PERF.10711 - 15344						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 W	46982	-0-	46982	46982	30411	2	142	4	Y	14935	10791	0	3847	1	290
						16429	9					7	8			
02	0 W	55411	-0-	55411	102393	40635	2	14776	9	Y	13433	12421	0	1097	1	205
03	0 W	66246	-0-	66246	168639	50143	2	16103	9	Y	14639	14407	0	173	1	220
												44	8			
04	0 W	58226	-0-	58226	226865	48877	2	9349	9	Y	8499	8541	0	52	1	126
05	279759 X	52894	-0-	-226865	-0-	45606	2	7288	9	Y	6625	6454	0	47	1	156
												94	8			
06	44357 X	44357	-0-	-0-	-0-	38806	2	5551	9	Y	5046	4704	0	416	1	81
												1	8			
07	66247 X	41913	-0-	-24334	-0-	37012	2	4901	9	Y	4455	4396	0	16	1	124
08	66247 X	41834	-0-	-24413	-0-	37298	2	4536	9	Y	4124	4039	0	12	1	112
												85	8			
09	58230 X	34129	-0-	-24101	-0-	30680	2	3449	9	Y	3135	3072	0	18	1	127
												30	8			
10	52886 X	35499	-0-	-17387	-0-	32391	2	3108	9	Y	2825	2756	0	51	1	135
												10	8			
11	44370 X	33869	-0-	-10501	-0-	29797	2	4072	9	Y	3702	3530	0	72	1	232
												3	8			
12	41912 X	32655	-0-	-9257	-0-	29275	2	3380	9	Y	3073	3170	0	16	1	112
												7	8			
TOTAL GAS PROD:		544,015		TOTAL CONDENSATE PROD:		84,491										

APOLLO		WELL #: 14H		RRCID -> 290598		COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL DEPTH 10603 PERF.10750 - 15509						
01	0	63917	-0-	63917	63917	41237	2	142	4	Y	20489	14794	0	5288	1	398
						22538	9					9	8			
02	0	81763	-0-	81763	145680	54273	2	27490	9	Y	24991	22995	0	2012	1	382
03	0 W	75313	-0-	75313	220993	52787	2	22526	9	Y	20478	20551	1			309
04	0 W	62213	-0-	62213	283206	46898	2	15315	9	Y	13923	13977	0	47	1	208
05	0 W	60509	-0-	60509	343715	47893	2	12616	9	Y	11469	11260	0	41	1	272
												104	8			
06	396082 X	52367	-0-	-343715	-0-	42494	2	9873	9	Y	8975	8391	0	710	1	145
												1	8			
07	52762 X	51104	-0-	-1658	-0-	42210	2	8894	9	Y	8085	7990	0	15	1	225
08	52762 X	47996	-0-	-4766	-0-	39430	2	8566	9	Y	7787	7683	0	10	1	214
												105	8			
09	51060 X	44499	-0-	-6561	-0-	36828	2	7671	9	Y	6974	6840	0	18	1	285
												45	8			
10	52762 X	37790	-0-	-14972	-0-	31105	2	6685	9	Y	6077	6007	0	51	1	294
												10	8			
11	51060 X	41151	-0-	-9909	-0-	33789	2	7362	9	Y	6693	6476	0	85	1	422
												4	8			
12	51119 X	40826	-0-	-10293	-0-	34464	2	6362	9	Y	5784	5967	0	19	1	212
												8	8			
TOTAL GAS PROD:		659,448		TOTAL CONDENSATE PROD:		141,725										

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. APOLLO		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING							
		WELL #: 13H		RRCID -> 290604		COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL DEPTH 10588 PERF.10706 - 15352							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	70589	-0-	70589	70589	45458	2	142	4	Y	22717	16412	0	5854	1	442	
						24989	9					9	8				
02	0	77379	-0-	77379	147968	52683	2	24696	9	Y	22451	20738	0	1812	1	343	
03	0 W	89859	-0-	89859	237827	66166	2	23693	9	Y	21539	21263	0	249	1	324	
												46	8				
04	0 W	71893	-0-	71893	309720	58078	2	13815	9	Y	12559	12635	0	61	1	187	
05	374818 X	65098	-0-	-309720	-0-	54449	2	10649	9	Y	9681	9494	0	57	1	229	
												88	8				
06	73620 X	54833	-0-	-18787	-0-	46675	2	8158	9	Y	7416	6923	0	602	1	119	
												1	8				
07	76074 X	49474	-0-	-26600	-0-	42518	2	6956	9	Y	6324	6249	0	18	1	176	
08	76074 X	41990	-0-	-34084	-0-	35575	2	6415	9	Y	5832	5765	0	11	1	160	
												72	8				
09	71880 X	35060	-0-	-36820	-0-	29535	2	5525	9	Y	5023	4933	0	18	1	205	
												27	8				
10	65100 X	34740	-0-	-30360	-0-	29651	2	5089	9	Y	4626	4549	0	51	1	223	
												8	8				
11	54840 X	29111	-0-	-25729	-0-	24483	2	4628	9	Y	4207	4101	0	63	1	264	
												2	8				
12	49476 X	34203	-0-	-15273	-0-	29434	2	4769	9	Y	4335	4417	0	17	1	159	
												6	8				
TOTAL GAS PROD:		654,229		TOTAL CONDENSATE PROD:		126,710											

APOLLO		WELL #: 12H		RRCID -> 290717		COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL DEPTH 10554 PERF.10660 - 15339							
01	59551 X	59232	-0-	-319	-0-	37430	2	142	4	Y	19691	14222	0	5077	1	383	
						21660	9					9	8				
02	73192 X	73192	-0-	-0-	-0-	50893	2	22299	9	Y	20272	18697	0	1648	1	310	
03	70815 X	70815	-0-	-0-	-0-	51048	2	19767	9	Y	17970	17754	0	210	1	270	
												46	8				
04	62231 X	62231	-0-	-0-	-0-	50213	2	12018	9	Y	10925	10986	0	46	1	163	
05	59551 X	59189	-0-	-362	-0-	50135	2	9054	9	Y	8231	8048	0	45	1	194	
												107	8				
06	57630 X	51430	-0-	-6200	-0-	44565	2	6865	9	Y	6241	5828	0	506	1	100	
												1	8				
07	43876 X	43876	-0-	-0-	-0-	38299	2	5577	9	Y	5070	5015	0	14	1	141	
08	59551 X	40184	-0-	-19367	-0-	34972	2	5212	9	Y	4738	4642	0	9	1	129	
												99	8				
09	57630 X	35597	-0-	-22033	-0-	31385	2	4212	9	Y	3829	3746	0	16	1	156	
												40	8				
10	59179 X	35391	-0-	-23788	-0-	31380	2	4011	9	Y	3646	3567	0	49	1	175	
												11	8				
11	51420 X	32757	-0-	-18663	-0-	28927	2	3830	9	Y	3482	3368	0	68	1	218	
												3	8				
12	43865 X	32105	-0-	-11760	-0-	28336	2	3769	9	Y	3426	3496	0	15	1	125	
												8	8				
TOTAL GAS PROD:		595,999		TOTAL CONDENSATE PROD:		107,521											

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLAS K		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING							
		WELL #: 555H		RRCID -> 290870		COMPL. DATE 05/22/2021				TOTAL DEPTH 10621 PERF.10749 - 20732							
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	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	116401	-0-	116401	116401	71122	2	128	4	Y	41046	27197	0	13240	1	278	
						45151	9					331	8				
06	SHUT IN	312113	-0-	312113	428514	196599	2	115514	9	Y	105013	76803	0	28054	1	427	
												7	8				
07	SHUT IN	241618	-0-	241618	670132	168869	2	72749	9	Y	66135	66134	0	153	1	275	
08	878316 X	208184	-0-	-670132	-0-	160097	2	8	4	Y	43708	41114	0	1660	1	686	
						48079	9					523	8				
09	175369 X	175369	-0-	-0-	-0-	141058	2	34311	9	Y	31192	30141	0	1201	1	352	
												184	8				
10	177661 X	144586	-0-	-33075	-0-	118755	2	25831	9	Y	23483	23250	0	216	1	324	
												45	8				
11	171930 X	42676	-0-	-129254	-0-	31896	2	10778	9	Y	9798	9698	0	88	1	332	
												4	8				
12	177661 X	66615	-0-	-111046	-0-	51093	2	15522	9	Y	14111	14086	0	29	1	315	
												13	8				
TOTAL GAS PROD:		1,307,562		TOTAL CONDENSATE PROD:		334,486											

STATE ATLAS L		WELL #: 556H		RRCID -> 290871		COMPL. DATE 05/21/2021				TOTAL DEPTH 10674 PERF.10823 - 20733							
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	0 W	111775	-0-	111775	111775	68946	2	126	4	Y	38821	25683	0	12506	1	263	
						42703	9					369	8				
06	0 W	357638	-0-	357638	469413	225377	2	132261	9	Y	120237	87863	0	32140	1	489	
												8	8				
07	0 W	268822	-0-	268822	738235	184264	2	84558	9	Y	76871	76850	0	190	1	320	
08	964065 X	225830	-0-	-738235	-0-	168864	2	8	4	Y	51780	48802	0	1962	1	815	
						56958	9					521	8				
09	174693 X	174693	-0-	-0-	-0-	134045	2	40648	9	Y	36953	35771	0	1405	1	418	
												174	8				
10	173817 X	147151	-0-	-26666	-0-	115339	2	31812	9	Y	28920	28676	0	218	1	400	
												44	8				
11	168210 X	33185	-0-	-135025	-0-	19998	2	13185	9	Y	11986	11918	0	57	1	408	
												3	8				
12	173817 X	52043	-0-	-121774	-0-	30820	2	21223	9	Y	19294	19242	0	17	1	431	
												12	8				
TOTAL GAS PROD:		1,371,137		TOTAL CONDENSATE PROD:		384,862											

ATLAS		WELL #: 554H		RRCID -> 290879		COMPL. DATE 01/12/2021				TOTAL DEPTH 10551 PERF.10724 - 15441							
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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 10 LEASE		56021		05/28/2021									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ATLAS A WELL #: 551H RRCID -> 290881 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10689 - 15504

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		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 A		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 A		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 A		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 A		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 A		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 56018 05/28/2021														
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ATLAS B WELL #: 552H RRCID -> 290883 COMPL. DATE 12/11/2020 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10719 - 15418

01		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 A		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 A		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 A		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 A		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 56019 05/28/2021														
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ATLAS C WELL #: 553H RRCID -> 290955 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10646 - 15458

01		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 A		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 56020 05/28/2021														
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING						
LRR PECOS VALLEY, LLC			511724									
SID M. KYLE 26			WELL #: B002AH	RRCID -> 272698	COMPL. DATE 08/03/2013	TOTAL DEPTH 9166	PERF. 9400	- 13648				
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 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

Z&T 32		WELL #: C002AH	RRCID -> 272777	COMPL. DATE 11/02/2013	TOTAL DEPTH 8677	PERF. 8800	- 13380					
01		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

Z&T 32		WELL #: B002AH	RRCID -> 274469	COMPL. DATE 11/20/2013	TOTAL DEPTH 8764	PERF. 8950	- 13430					
01		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	53	52	0	1
04		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	87	86	0	2
05		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2	0	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			140					

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
LRR PECOS VALLEY, LLC		//CONT.// 511724		WELL #: A002AH		RRCID -> 276195		COMPL. DATE 02/27/2013		TOTAL DEPTH 8868		PERF. 9140 - 13170	
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03		5387 X	5387	-0-	-0-	432	1	Y	1133	1107	0	26	
						112	4						
04		5893 X	5893	-0-	-0-	432	1	Y	1456	1447	0	35	
						151	4						
05		3087 X	3087	-0-	-0-	213	1	Y	950	957	0	28	
						144	4						
06		6462 X	6462	-0-	-0-	611	1	Y	527	527	0	28	
						290	4						
07		6914 X	6914	-0-	-0-	473	1	Y	991	983	0	36	
						112	4						
08		6321 X	6321	-0-	-0-	399	1	Y	1685	1656	0	65	
						1854	9						
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			65	
10		13208 X	13208	-0-	-0-	589	1	Y	2303	2302	1	67	
						2533	9						
11		10963 X	10963	-0-	-0-	156	1	Y	2369	2396	0	40	
						2606	9						
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			40	
TOTAL GAS PROD:			58,235	TOTAL CONDENSATE PROD:					11,414				

Z&T 32		WELL #: F001AH		RRCID -> 280664		COMPL. DATE 10/11/2013		TOTAL DEPTH 9171		PERF. 9300 - 13733			
01		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03		1987 X	1987	-0-	-0-	97	1	Y	906	848	0	58	
						84	4						
04		3118 X	3118	-0-	-0-	177	1	Y	1222	1247	0	33	
						84	4						
05		4601 X	4601	-0-	-0-	336	1	Y	1255	1254	0	34	
						235	4						
06		6989 X	6989	-0-	-0-	597	1	Y	901	877	0	58	
						535	4						
07		7502 X	7502	-0-	-0-	488	1	Y	1286	1306	0	38	
						191	4						
08		4006 X	4006	-0-	-0-	264	1	Y	953	965	0	26	
						1048	9						
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			26	
10		10784 X	10784	-0-	-0-	505	1	Y	1446	1408	1	62	
						1591	9						
11		14954 X	14954	-0-	-0-	219	1	Y	2190	2185	0	67	
						2409	9						
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			67	
TOTAL GAS PROD:			53,941	TOTAL CONDENSATE PROD:					10,159				

SID M. KYLE 26		WELL #: B003AH		RRCID -> 280737		COMPL. DATE 08/04/2013		TOTAL DEPTH 9421		PERF. 9700 - 14326			
01		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
LRR PECOS VALLEY, LLC		//CONT.// 511724		WELL #: E001AH		RRCID -> 280739		COMPL. DATE 06/30/2014		TOTAL DEPTH 9382		PERF. 9500 - 14098				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	286	1	3024	2	Y	1834	1686	0		148
							2017	9								
04		7791 X	7791	-0-	-0-	-0-	567	1	4943	2	Y	2074	1978	0		244
							2281	9								
05		16378 X	16378	-0-	-0-	-0-	1533	1	12658	2	Y	1988	1817	0		415
							2187	9								
06		9862 X	9862	-0-	-0-	-0-	1150	1	6857	2	Y	1686	1854	0		247
							1855	9								
07		11920 X	11920	-0-	-0-	-0-	1447	1	8533	2	Y	1764	1732	0		279
							1940	9								
08		12549 X	12549	-0-	-0-	-0-	1360	1	8876	2	Y	2103	2069	0		313
							2313	9								
09		10303 X	10303	-0-	-0-	-0-	1064	1	7178	2	Y	1874	1842	0		345
							2061	9								
10		16444 X	16444	-0-	-0-	-0-	2052	1	9718	2	Y	1376	1175	1		546
							1514	9								
11		13114 X	13114	-0-	-0-	-0-	1241	1	7934	2	Y	540	638	0		448
							594	9								
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				448
TOTAL GAS PROD:			103,688				TOTAL CONDENSATE PROD:					15,239				

SID M. KYLE 26		WELL #: E002AH		RRCID -> 280863		COMPL. DATE 08/06/2014		TOTAL DEPTH 9111		PERF. 9200 - 13718						
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
LRR PECOS VALLEY, LLC		//CONT.// 511724									
Z&T 42		WELL #: E002AH		RRCID ->	281199	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	8810	PERF. 8706 - 13357	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	21447 X	21447	-0-	-0-	-0-	1462	1 14685 2	Y	2203	2198 0	60
						2877	4 2423 9				
02	12297 X	12297	-0-	-0-	-0-	671	1 5601 2	Y	1380	1372 0	68
						4507	4 1518 9				
03	17263 X	17263	-0-	-0-	-0-	1064	1 13789 2	Y	1633	1645 0	56
						614	4 1796 9				
04	22301 X	22301	-0-	-0-	-0-	2022	1 17897 2	Y	1811	1816 0	51
						390	4 1992 9				
05	18556 X	18556	-0-	-0-	-0-	1394	1 15053 2	Y	1389	1378 0	62
						581	4 1528 9				
06	16771 X	16771	-0-	-0-	-0-	2086	1 13033 2	Y	1292	1284 0	70
						231	4 1421 9				
07	18176 X	18176	-0-	-0-	-0-	2432	1 13904 2	Y	1673	1684 0	59
						1840	9				
08	18434 X	18434	-0-	-0-	-0-	2644	1 14012 2	Y	1616	1593 0	82
						1778	9				
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		82
10	13381 X	13381	-0-	-0-	-0-	1552	1 10000 2	Y	1610	1607 1	89
						1771	9				
11	17539 X	17539	-0-	-0-	-0-	948	1 13409 2	Y	2310	2311 0	88
						641	3 2541 9				
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		88
TOTAL GAS PROD:		176,165		TOTAL CONDENSATE PROD:		16,917					

Z&T 42		WELL #: E001AH		RRCID ->	281208	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8894 - 13697	
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-					

Z&T 32		WELL #: G002AH		RRCID ->	281555	COMPL. DATE	03/25/2014	TOTAL DEPTH	8916	PERF. 8505 - 13398	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-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	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-					

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING										
LRR PECOS VALLEY, LLC		//CONT.// 511724		WELL #: G001AH		RRCID -> 281563		COMPL. DATE 03/23/2014		TOTAL DEPTH 9199		PERF.10775 - 13723						
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

Z&T 42		WELL #: G002AH		RRCID -> 282328		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 8806		PERF.10639 - 13440					
01	9858 X	5404	-0-	-4454	-0-	345 1	3469 2	Y	827	835	0	23			
						680 4	910 9								
02	8904 X	-0-	-0-	-8904	-0-	190 4	914 9	Y	685	674	0	34			
03	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	330 1	4270 2	Y	831	835	0	30			
						270 4	2239 9								
04	16328 X	16328	-0-	-0-	-0-	1403 1	12416 2	Y	2035	2005	0	60			
						418 1	4513 2								
05	7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	174 4	1912 9	Y	1738	1719	0	79			
						600 1	3744 2								
06	6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	66 4	1709 9	Y	1554	1548	0	85			
						1153 1	6588 2								
07	16585 X	9741	-0-	-6844	-0-	2000 9		Y	1818	1840	0	63			
						1389 1	7361 2								
08	16864 X	10605	-0-	-6259	-0-	1855 9		Y	1686	1664	0	85			
09	16320 X	NO RPT	-0-	-16320	-0-			Y	NO RPT			85			
10	11474 X	11474	-0-	-0-	-0-	1331 1	8414 2	Y	1514	1531	1	77			
						1665 9									
11	13301 X	13301	-0-	-0-	-0-	698 1	9495 2	Y	2485	2445	0	117			
						2734 9									
12	9734 X	NO RPT	-0-	-9734	-0-			Y	NO RPT			117			
TOTAL GAS PROD:				85,693				TOTAL CONDENSATE PROD:				15,173			

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
TXL WEST '11'				WELL #: B2010B	RRCID -> 278671	COMPL. DATE 08/26/2015	TOTAL DEPTH	8821	PERF. 9172	- 13500				
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	7595 X	6356	-0-	-1239	-0-	29	1	4916	2	N	1283	1556	0	355
						1411	9							
02	6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	24	1	4707	2	N	1236	1198	0	393
						1360	9							
03	7090 X	7090	-0-	-0-	-0-	31	1	5518	2	N	1401	1402	0	392
						1541	9							
04	7086 X	7086	-0-	-0-	-0-	30	1	5690	2	N	1242	1261	0	373
						1366	9							
05	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	31	1	6300	2	N	1362	1366	0	369
						1498	9							
06	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	29	1	5544	2	N	1263	1129	0	503
						1389	9							
07	7971 X	7971	-0-	-0-	-0-	31	1	6481	2	N	1326	1270	0	559
						1459	9							
08	7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	31	1	6449	2	N	1299	1295	0	563
						1429	9							
09	7590 X	4406	-0-	-3184	-0-	30	1	3600	2	N	705	939	0	329
						776	9							
10	7967 X	1657	-0-	-6310	-0-	20	1	1140	2	N	452	404	0	377
						497	9							
11	7710 X	3816	-0-	-3894	-0-	27	1	2876	2	N	830	852	0	352
						913	9					3	8	
12	7967 X	4085	-0-	-3882	-0-	31	1	3036	2	N	925	821	0	456
						1018	9							
TOTAL GAS PROD:		71,258		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,324								

TXL 41				WELL #: B201DM	RRCID -> 278674	COMPL. DATE 09/29/2015	TOTAL DEPTH	8869	PERF. 9375	- 13512				
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	10509 X	7858	-0-	-2651	-0-	943	1	4242	2	N	2430	1874	1	1093
						2673	9							
02	9492 X	7602	-0-	-1890	-0-	685	1	4395	2	N	2293	2790	1	596
						2522	9							
03	13187 X	13187	-0-	-0-	-0-	1087	1	8723	2	N	3070	2994	1	672
						3377	9							
04	12290 X	12290	-0-	-0-	-0-	1071	1	7591	2	N	3298	3122	1	848
						3628	9							
05	14714 X	14714	-0-	-0-	-0-	1131	1	9404	2	N	3799	4028	1	619
						4179	9							
06	16230 X	16230	-0-	-0-	-0-	1108	1	10784	2	N	3944	3670	1	893
						4338	9							
07	18624 X	18624	-0-	-0-	-0-	1271	1	12554	2	N	4363	4623	1	633
						4799	9							
08	17459 X	17459	-0-	-0-	-0-	1162	1	12022	2	N	3886	3687	1	832
						4275	9							
09	16230 X	9626	-0-	-6604	-0-	802	1	6024	2	N	2545	2562	1	815
						2800	9							
10	18631 X	9894	-0-	-8737	-0-	1022	1	5786	2	N	2805	2987	1	633
						3086	9							
11	18030 X	3913	-0-	-14117	-0-	592	1	2025	2	N	1178	1501	1	310
						1296	9							
12	18631 X	3550	-0-	-15081	-0-	851	1	1497	2	N	1093	752	1	651
						1202	9							
TOTAL GAS PROD:		134,947		TOTAL CONDENSATE PROD:		34,704								

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
ZUMA 3		WELL #: B201AP		RRCID -> 279050		COMPL. DATE 11/02/2015				TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9289 - 13310				
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	10137 X	9165	-0-	-972	-0-	509	1	4950	2	N	3369	2730	1	803
						3706	9							
02	9156 X	2973	-0-	-6183	-0-	185	1	1739	2	N	954	1660	1	97
						1049	9							
03	7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	434	1	4671	2	N	2109	2054	0	152
						2320	9							
04	11414 X	11414	-0-	-0-	-0-	844	1	6378	2	N	3811	3774	0	189
						4192	9							
05	9176 X	5967	-0-	-3209	-0-	804	1	1331	2	N	3484	3521	0	152
						3832	9							
06	10258 X	10258	-0-	-0-	-0-	605	1	4414	2	N	4763	4690	0	225
						5239	9							
07	10137 X	7741	-0-	-2396	-0-	475	1	2845	2	N	4019	4032	0	212
						4421	9							
08	10137 X	5056	-0-	-5081	-0-	414	1	701	2	N	3583	3566	0	229
						3941	9							
09	9810 X	5844	-0-	-3966	-0-	271	1	2899	2	N	2431	2535	0	125
						2674	9							
10	33587 X	33587	-0-	-0-	-0-	143	1	25747	2	Y	6997	6733	0	389
						7697	9							
11	28283 X	28283	-0-	-0-	-0-	308	1	18671	2	Y	8458	8563	0	284
						9304	9							
*12	18995 X	18995	-0-	-0-	-0-	350	1	12881	2	Y	5240	5388	0	136
						5764	9							
TOTAL GAS PROD:		146,708		TOTAL CONDENSATE PROD:		49,218								

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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	9641 X	5071	-0-	-4570	-0-	876	1	2893	2	N	1184	628	1	960
						1302	9							
02	8708 X	5554	-0-	-3154	-0-	854	1	3377	2	N	1203	1427	1	736
						1323	9							
03	7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	1174	1	5068	2	N	1511	1585	1	662
						1662	9							
04	8493 X	8493	-0-	-0-	-0-	1068	1	5910	2	N	1377	1574	1	465
						1515	9							
05	9547 X	9547	-0-	-0-	-0-	1098	1	6767	2	N	1529	1087	1	907
						1682	9							
06	9831 X	9831	-0-	-0-	-0-	997	1	7298	2	N	1396	1821	1	482
						1536	9							
07	13372 X	13372	-0-	-0-	-0-	1271	1	10311	2	N	1627	1674	1	435
						1790	9							
08	14412 X	14412	-0-	-0-	-0-	1116	1	11711	2	N	1441	1170	1	706
						1585	9							
09	13602 X	13602	-0-	-0-	-0-	1203	1	10823	2	N	1433	1008	1	1131
						1576	9							
10	11299 X	11299	-0-	-0-	-0-	896	1	9153	2	N	1136	1666	1	601
						1250	9							
11	9978 X	9978	-0-	-0-	-0-	1019	1	7856	2	N	1003	847	1	757
						1103	9							
*12	9830 X	9830	-0-	-0-	-0-	1046	1	7314	2	N	1336	1164	1	929
						1470	9							
TOTAL GAS PROD:		118,893		TOTAL CONDENSATE PROD:		16,176								

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
TXL WEST '11'		WELL #: B201PA		RRCID -> 280420		COMPL. DATE 11/25/2013				TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9337 - 13641					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
01	3875 X	3654	-0-	-221	-0-	29 1	2992 2	N	575	723 0	159				
						633 9									
02	3780 X	3161	-0-	-619	-0-	23 1	2535 2	N	548	533 0	174				
						603 9									
03	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	31 1	4152 2	N	637	633 0	178				
						701 9									
04	4050 X	3047	-0-	-1003	-0-	19 1	2508 2	N	473	509 0	142				
						520 9									
05	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	31 1	3508 2	N	586	569 0	159				
						645 9									
06	4050 X	3514	-0-	-536	-0-	30 1	2914 2	N	518	471 0	206				
						570 9									
07	4185 X	3814	-0-	-371	-0-	31 1	3187 2	N	542	520 0	228				
						596 9									
08	4185 X	3709	-0-	-476	-0-	31 1	3116 2	N	511	518 0	221				
						562 9									
09	4050 X	3616	-0-	-434	-0-	30 1	3070 2	N	469	471 0	219				
						516 9									
10	4185 X	3806	-0-	-379	-0-	31 1	3282 2	N	448	293 0	374				
						493 9									
11	3690 X	3648	-0-	-42	-0-	30 1	3081 2	N	488	652 0	207	3 8			
						537 9									
12	3813 X	3700	-0-	-113	-0-	31 1	3133 2	N	487	454 0	240				
						536 9									
TOTAL GAS PROD:		44,737		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,282									

TXL 31		WELL #: B201CN		RRCID -> 280428		COMPL. DATE 08/28/2014				TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9361 - 13400					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
01	3689 X	758	-0-	-2931	-0-	663 1	95 9	N	86	127 1	70				
						646 1	31 9	N	28	81 1	17				
02	3332 X	677	-0-	-2655	-0-	697 1	153 9	N	139	95 1	61				
						1109 1	618 9	N	562	433 1	190				
03	3503 X	850	-0-	-2653	-0-	1041 1	87 9	N	79	222 1	47				
						997 1	545 9	N	495	371 1	171				
04	1770 X	1727	-0-	-43	-0-	768 1		N	-0-	171 1	-0-				
						1116 1	651 9	N	592	302 1	290				
05	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1230 1	666 9	N	605	417 1	478				
						610 1	150 9	N	136	542 1	72				
06	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-	72 1	-0-				
						12 1	952 2	N	477	145 1	332				
07	1798 X	768	-0-	-1030	-0-	525 9									
08	1798 X	1767	-0-	-31	-0-										
09	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-										
10	1581 X	760	-0-	-821	-0-										
11	1710 X	1	-0-	-1709	-0-										
12	1953 X	1489	-0-	-464	-0-										
TOTAL GAS PROD:		13,363		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,199									

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
TXL 40/45		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	1210	1	1576	2	N	3056	3175	1	845
						3362	9							
02	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	626	1	1086	2	N	1041	1126	1	760
						1145	9							
03	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	600	1	2315	2	N	1616	1677	1	699
						1778	9							
04	8524 X	8524	-0-	-0-	-0-	919	1	4615	2	N	2718	2211	1	1206
						2990	9							
05	9685 X	9685	-0-	-0-	-0-	962	1	5951	2	N	2520	2954	1	772
						2772	9							
06	13113 X	13113	-0-	-0-	-0-	1090	1	8483	2	N	3218	3112	1	878
						3540	9							
07	14120 X	14120	-0-	-0-	-0-	1068	1	9446	2	N	3278	3145	1	1011
						3606	9							
08	12466 X	12466	-0-	-0-	-0-	882	1	8464	2	N	2836	3148	1	699
						3120	9							
09	10535 X	10535	-0-	-0-	-0-	1107	1	6256	2	N	2884	2944	1	639
						3172	9							
10	10256 X	10256	-0-	-0-	-0-	965	1	6707	2	N	2349	2202	1	786
						2584	9							
11	11454 X	11454	-0-	-0-	-0-	1092	1	7461	2	N	2637	2811	1	612
						2901	9							
*12	8995 X	8995	-0-	-0-	-0-	1181	1	5941	2	N	1703	1818	1	497
						1873	9							
TOTAL GAS PROD:		112,846			TOTAL CONDENSATE PROD:		29,856							

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	9734 X	6746	-0-	-2988	-0-	1087	1	2432	2	N	2934	3181	1	802
						3227	9							
02	8792 X	4052	-0-	-4740	-0-	521	1	2023	2	N	1371	1364	1	809
						1508	9							
03	12214 X	-0-	-0-	-12214	-0-	137	1	2410	2	N	-0-	584	1	809
04	11820 X	3373	-0-	-8447	-0-	826	9				751			976
05	12214 X	3267	-0-	-8947	-0-	1218	1	2049	9	N	1863	2442	1	397
06	6540 X	3537	-0-	-3003	-0-	1124	1	130	2	N	2075	1583	1	889
						2283	9							
07	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	1216	1	1874	2	N	2228	2370	1	747
						2451	9							
08	7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	1271	1	4054	2	N	2010	1799	1	958
						2211	9							
09	7753 X	7753	-0-	-0-	-0-	830	1	5384	2	N	1399	1706	1	651
						1539	9							
10	5549 X	4445	-0-	-1104	-0-	1104	1	1149	2	Y	1993	2575	0	69
						2192	9							
11	7290 X	2725	-0-	-4565	-0-	1027	1	165	2	Y	1394	1442	0	21
						1533	9							
*12	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	1271	1	3082	2	Y	2268	2245	0	44
						2495	9							
TOTAL GAS PROD:		55,823			TOTAL CONDENSATE PROD:		20,286							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF	EOM BALANCE
01	12245 X	10525	-0-	-1720	-0-	675	1	7949	2	N	1728	1803	1	642
						1901	9						1	
02	11060 X	10856	-0-	-204	-0-	926	1	7807	2	N	1930	1483	1	1089
						2123	9							
03	13798 X	13798	-0-	-0-	-0-	1148	1	10204	2	N	2224	2607	1	706
						2446	9							
04	12209 X	12209	-0-	-0-	-0-	1182	1	8916	2	N	1919	1815	1	810
						2111	9							
05	12245 X	10398	-0-	-1847	-0-	1082	1	7623	2	N	1539	1798	1	551
						1693	9							
06	14401 X	14401	-0-	-0-	-0-	1201	1	11294	2	N	1733	1991	1	293
						1906	9							
07	13434 X	13434	-0-	-0-	-0-	1230	1	9842	2	N	2147	1979	1	461
						2362	9							
08	12854 X	12854	-0-	-0-	-0-	1213	1	9615	2	N	1842	1483	1	820
						2026	9							
09	12283 X	12283	-0-	-0-	-0-	1167	1	9205	2	N	1737	2002	1	555
						1911	9							
10	12245 X	11798	-0-	-447	-0-	1110	1	8806	2	N	1711	1839	1	427
						1882	9							
11	11850 X	11592	-0-	-258	-0-	1119	1	8676	2	N	1634	1849	1	212
						1797	9							
*12	13460 X	13460	-0-	-0-	-0-	1232	1	10150	2	N	1889	1499	1	602
						2078	9							
TOTAL GAS PROD:		147,608			TOTAL CONDENSATE PROD:		22,033							

TXL 31		WELL #: H301PA		RRCID -> 281970		COMPL. DATE 12/30/2016				TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9560 - 14180				
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	* PERF	EOM BALANCE
01	17887 X	15510	-0-	-2377	-0-	1148	1	11759	2	N	2366	2256	1	1105
						2603	9							
02	12600 X	10888	-0-	-1712	-0-	876	1	8172	2	N	1673	1884	1	894
						1840	9							
03	13950 X	12232	-0-	-1718	-0-	1146	1	8841	2	N	2041	1881	1	1054
						2245	9							
04	15000 X	14169	-0-	-831	-0-	958	1	10966	2	N	2041	1863	1	1232
						2245	9							
05	16469 X	16469	-0-	-0-	-0-	1235	1	13047	2	N	1988	2390	1	830
						2187	9							
06	15763 X	15763	-0-	-0-	-0-	1108	1	12684	2	N	1792	1837	1	785
						1971	9							
07	18016 X	18016	-0-	-0-	-0-	1268	1	14493	2	N	2050	1831	1	1004
						2255	9							
08	19239 X	19239	-0-	-0-	-0-	1271	1	15899	2	N	1881	2162	1	723
						2069	9							
09	16586 X	16586	-0-	-0-	-0-	1230	1	13506	2	N	1682	1451	1	954
						1850	9							
10	17887 X	13567	-0-	-4320	-0-	1023	1	10861	2	N	1530	1850	1	634
						1683	9							
11	17310 X	13321	-0-	-3989	-0-	873	1	10871	2	N	1434	935	1	1133
						1577	9							
12	17887 X	16165	-0-	-1722	-0-	1239	1	13037	2	N	1717	1697	1	1153
						1889	9							
TOTAL GAS PROD:		181,925			TOTAL CONDENSATE PROD:		22,195							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560		WELL #: B203DM		RRCID -> 282217	COMPL. DATE 03/07/2017	TOTAL DEPTH	8615	PERF. 8833	- 13076	
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		18414 X	18104	-0-	-310	-0-	1251 1	13957 2	Y	2633	2720 0	602
							2896 9					
02		16100 X	14909	-0-	-1191	-0-	1109 1	11524 2	Y	2069	2036 0	635
							2276 9					
03		19114 X	19114	-0-	-0-	-0-	1271 1	15288 2	Y	2323	2325 0	633
							2555 9					
04		18705 X	18705	-0-	-0-	-0-	1230 1	15080 2	Y	2177	2221 0	589
							2395 9					
05		18850 X	18850	-0-	-0-	-0-	1247 1	15208 2	Y	2177	2101 0	665
							2395 9					
06		18997 X	18997	-0-	-0-	-0-	1230 1	15554 2	Y	2012	1870 0	807
							2213 9					
07		19630 X	19630	-0-	-0-	-0-	1271 1	16274 2	Y	1895	1987 0	715
							2085 9					
08		21108 X	21108	-0-	-0-	-0-	1271 1	17795 2	Y	1856	1924 0	647
							2042 9					
09		20084 X	20084	-0-	-0-	-0-	1230 1	16853 2	Y	1819	1788 0	678
							2001 9					
10		19121 X	19121	-0-	-0-	-0-	1271 1	15879 2	Y	1792	1934 0	536
							1971 9					
11		17886 X	17886	-0-	-0-	-0-	1230 1	14811 2	Y	1677	1650 0	563
							1845 9					
*12		17682 X	17682	-0-	-0-	-0-	1244 1	14525 2	Y	1739	1697 0	605
							1913 9					
TOTAL GAS PROD:		224,190		TOTAL CONDENSATE PROD:		24,169						

TXL 19		WELL #: H301DM		RRCID -> 282868		COMPL. DATE 07/10/2017			TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9756 - 14335			
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		29791 X	27107	-0-	-2684	-0-	946 1	17926 2	N	7486	7118 1	1423
							8235 9					
02		28364 X	23526	-0-	-4838	-0-	779 1	16231 2	N	5924	6514 1	833
							6516 9					
03		32972 X	32972	-0-	-0-	-0-	1237 1	23520 2	N	7468	6878 1	1423
							8215 9					
04		32270 X	32270	-0-	-0-	-0-	1186 1	23530 2	N	6867	7032 1	1258
							7554 9					
05		32860 X	32860	-0-	-0-	-0-	1199 1	24155 2	N	6824	7189 1	893
							7506 9					
06		32586 X	32586	-0-	-0-	-0-	1221 1	24058 2	N	6643	6042 1	1494
							7307 9					
07		33561 X	33561	-0-	-0-	-0-	1266 1	25112 2	N	6530	7216 1	808
							7183 9					
08		32412 X	32412	-0-	-0-	-0-	1205 1	24117 2	N	6445	5543 1	1710
							7090 9					
09		31140 X	26917	-0-	-4223	-0-	979 1	19864 2	N	5522	5869 1	1363
							6074 9					
10		32178 X	30770	-0-	-1408	-0-	1210 1	22752 2	N	6189	6523 1	1029
							6808 9					
11		31140 X	30437	-0-	-703	-0-	1230 1	22551 2	N	6051	5973 1	1107
							6656 9					
12		32178 X	28879	-0-	-3299	-0-	1201 1	21129 2	N	5954	5385 1	1676
							6549 9					
TOTAL GAS PROD:		364,297		TOTAL CONDENSATE PROD:		77,903						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
TXL 39		WELL #: H301DM		RRCID -> 283254		COMPL. DATE 05/10/2017				TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9864 - 14182					
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		17763 X	10089	-0-	-7674	-0-	1005	1	6337	2	N	2497	3445	1	463
							2747	9							
02		16044 X	13651	-0-	-2393	-0-	950	1	8606	2	N	3723	3138	1	1048
							4095	9							
03		24623 X	24623	-0-	-0-	-0-	1266	1	17373	2	N	5440	5623	1	865
							5984	9							
04		22523 X	22523	-0-	-0-	-0-	1198	1	16125	2	N	4727	4194	1	1398
							5200	9							
05		19654 X	19654	-0-	-0-	-0-	1266	1	13480	2	N	4462	4884	1	976
							4908	9							
06		24548 X	24548	-0-	-0-	-0-	1213	1	17726	2	N	5099	5059	1	1016
							5609	9							
07		22506 X	20805	-0-	-1701	-0-	1160	1	14900	2	N	4314	4675	1	655
							4745	9							
08		22506 X	12227	-0-	-10279	-0-	677	1	8750	2	N	2545	2779	1	421
							2800	9							
09		21780 X	3630	-0-	-18150	-0-	947	1	1733	2	N	864	732	1	553
							950	9							
10		22506 X	4520	-0-	-17986	-0-	986	1	2084	2	N	1318	1116	1	755
							1450	9							
11		21780 X	8188	-0-	-13592	-0-	1223	1	4759	2	N	2005	1945	1	815
							2206	9							
12		20801 X	7630	-0-	-13171	-0-	1123	1	4418	2	N	1899	1710	1	1004
							2089	9							
TOTAL GAS PROD:		172,088				TOTAL CONDENSATE PROD:		38,893							

TXL 47		WELL #: H302AP		RRCID -> 284116		COMPL. DATE 01/22/2018				TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9955 - 14610					
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		25482 X	17789	-0-	-7693	-0-	964	1	13026	2	N	3454	3537	0	607
							3799	9							
02		15484 X	13919	-0-	-1565	-0-	911	1	10380	2	N	2389	2285	0	711
							2628	9							
03		17834 X	17834	-0-	-0-	-0-	1189	1	13635	2	N	2736	2916	0	531
							3010	9							
04		17220 X	16009	-0-	-1211	-0-	1158	1	11774	2	N	2797	2641	0	687
							3077	9							
05		17913 X	17913	-0-	-0-	-0-	1271	1	13401	2	N	2946	2913	0	720
							3241	9							
06		17250 X	15992	-0-	-1258	-0-	1220	1	11877	2	N	2632	2888	0	464
							2895	9							
07		17825 X	12462	-0-	-5363	-0-	958	1	9203	2	N	2092	2130	0	426
							2301	9							
08		17918 X	15689	-0-	-2229	-0-	1215	1	11975	2	N	2272	2261	0	437
							2499	9							
09		17340 X	15514	-0-	-1826	-0-	1230	1	11390	2	N	2631	2576	0	492
							2894	9							
10		17918 X	15026	-0-	-2892	-0-	1224	1	11123	2	N	2435	2282	0	645
							2679	9							
11		15990 X	12945	-0-	-3045	-0-	1194	1	9674	2	N	1888	2061	0	472
							2077	9							
12		16027 X	8784	-0-	-7243	-0-	1079	1	5053	2	N	2411	2467	0	416
							2652	9							
TOTAL GAS PROD:		179,876				TOTAL CONDENSATE PROD:		30,683							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
TXL 47		WELL #: H301AP		RRCID -> 284608		COMPL. DATE 01/22/2018				TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9952 - 14538				
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	20739 X	11896	-0-	-8843	-0-	729	1	8520	2	N	2406	2462	0	422
						2647	9							
02	10764 X	10764	-0-	-0-	-0-	991	1	7357	2	N	2196	1965	0	653
						2416	9							
03	12620 X	12620	-0-	-0-	-0-	1031	1	8149	2	N	3127	3173	0	607
						3440	9							
04	17618 X	17618	-0-	-0-	-0-	1199	1	12913	2	N	3187	3011	0	783
						3506	9							
05	14076 X	14076	-0-	-0-	-0-	1011	1	10075	2	N	2718	2837	0	664
						2990	9							
06	16868 X	16868	-0-	-0-	-0-	1218	1	12432	2	N	2925	3074	0	515
						3218	9							
07	18197 X	13569	-0-	-4628	-0-	1115	1	9874	2	N	2345	2383	0	477
						2580	9							
08	19771 X	19771	-0-	-0-	-0-	1249	1	14739	2	N	3439	3254	0	662
						3783	9							
09	17842 X	17842	-0-	-0-	-0-	1230	1	13451	2	N	2874	2999	0	537
						3161	9							
10	17422 X	17288	-0-	-134	-0-	1266	1	13112	2	N	2645	2482	0	700
						2910	9							
11	19140 X	17930	-0-	-1210	-0-	1169	1	14447	2	N	2104	2278	0	526
						2314	9							
12	19778 X	17494	-0-	-2284	-0-	1134	1	13734	2	N	2387	2501	0	412
						2626	9							
TOTAL GAS PROD:		187,736		TOTAL CONDENSATE PROD:		32,353								

ZUMA 3		WELL #: B203CN		RRCID -> 284813		COMPL. DATE 05/17/2018				TOTAL DEPTH 8652 PERF. 8984 - 13465				
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	25150 X	25150	-0-	-0-	-0-	1271	1	21280	2	N	2363	2550	0	486
						2599	9							
02	17846 X	17846	-0-	-0-	-0-	970	1	15129	2	N	1588	1500	0	574
						1747	9							
03	22925 X	22925	-0-	-0-	-0-	1240	1	19538	2	N	1952	2117	0	409
						2147	9							
04	22760 X	22760	-0-	-0-	-0-	1238	1	19463	2	N	1872	1768	0	513
						2059	9							
05	19623 X	16627	-0-	-2996	-0-	918	1	14209	2	N	1364	1286	0	591
						1500	9							
06	18990 X	15636	-0-	-3354	-0-	1199	1	12732	2	N	1550	1615	0	526
						1705	9							
07	19623 X	18121	-0-	-1502	-0-	1271	1	14882	2	N	1789	1799	0	516
						1968	9							
08	19960 X	19960	-0-	-0-	-0-	1303	1	16882	2	N	1614	1710	0	420
						1775	9							
09	19011 X	19011	-0-	-0-	-0-	1261	1	16071	2	N	1526	1407	0	539
						1679	9							
10	19942 X	19942	-0-	-0-	-0-	1303	1	16748	2	N	1719	1760	0	498
						1891	9							
11	18990 X	18014	-0-	-976	-0-	1255	1	15050	2	N	1554	1521	0	531
						1709	9							
*12	16367 X	16367	-0-	-0-	-0-	1282	1	13553	2	N	1393	1554	0	370
						1532	9							
TOTAL GAS PROD:		232,359		TOTAL CONDENSATE PROD:		20,284								

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
TXL 40/45		WELL #:		H302BO	RRCID ->	289001	COMPL. DATE	03/02/2020	TOTAL DEPTH	9688	PERF.	9850 - 19988	
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	36583 X	36583	-0-	-0-	-0-	837	1	29134	2	N	6011	6520 0	131
						6612	9						
02	25181 X	25181	-0-	-0-	-0-	612	1	20651	2	N	3562	3412 0	281
						3918	9						
03	46549 X	46549	-0-	-0-	-0-	1108	1	37588	2	N	7139	7075 0	345
						7853	9						
04	43420 X	43420	-0-	-0-	-0-	968	1	34964	2	N	6807	6729 0	423
						7488	9						
05	40034 X	40034	-0-	-0-	-0-	914	1	31757	2	N	6694	6838 0	279
						7363	9						
06	15571 X	15571	-0-	-0-	-0-	370	1	12177	2	N	2749	2755 0	273
						3024	9						
07	6293 X	1	-0-	-6292	-0-	1	1			N	-0-		273
08	10639 X	10639	-0-	-0-	-0-	239	1	8067	2	Y	2121	1874 0	520
						2333	9						
09	28410 X	28410	-0-	-0-	-0-	1095	1	24469	2	Y	2587	2850 0	257
						2846	9						
10	43581 X	43581	-0-	-0-	-0-	435	1	36275	2	Y	6246	6336 0	167
						6871	9						
11	18095 X	18095	-0-	-0-	-0-	163	1	13519	2	Y	4012	4089 0	90
						4413	9						
*12	20273 X	20273	-0-	-0-	-0-	25	1	15455	2	Y	4357	4363 0	84
						4793	9						

TOTAL GAS PROD: 328,337

TOTAL CONDENSATE PROD: 52,285

TXL 40/45		WELL #:		H301CN	RRCID ->	289052	COMPL. DATE	03/02/2020	TOTAL DEPTH	9417	PERF.	9895 - 19772	
01	79186 X	79186	-0-	-0-	-0-	1652	1	58203	2	N	17574	18620 0	383
						19331	9						
02	61141 X	61141	-0-	-0-	-0-	1291	1	44517	2	N	13939	13223 0	1099
						15333	9						
03	79230 X	79230	-0-	-0-	-0-	1726	1	59296	2	N	16553	16852 0	800
						18208	9						
04	85960 X	85960	-0-	-0-	-0-	1800	1	65982	2	N	16525	16299 0	1026
						18178	9						
05	86632 X	86632	-0-	-0-	-0-	1916	1	67692	2	N	15476	15857 0	645
						17024	9						
06	32667 X	32667	-0-	-0-	-0-	765	1	25727	2	N	5614	5702 0	557
						6175	9						
07	31372 X	1	-0-	-31371	-0-	1	1			N	-0-		557
08	31372 X	10683	-0-	-20689	-0-	228	1	7644	2	Y	2555	2486 0	626
						2811	9						
09	30360 X	26597	-0-	-3763	-0-	766	1	17800	2	Y	7301	7202 0	725
						8031	9						
10	54930 X	54930	-0-	-0-	-0-	495	1	42054	2	Y	11255	11679 0	301
						12381	9						
11	54647 X	54647	-0-	-0-	-0-	451	1	42050	2	Y	11042	11096 0	247
						12146	9						
*12	55634 X	55634	-0-	-0-	-0-	31	1	43599	2	Y	10913	10951 0	209
						12004	9						

TOTAL GAS PROD: 627,308

TOTAL CONDENSATE PROD: 128,747

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
KENTZEL STATE 42		WELL #: H301DM		RRCID ->	291152	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL	DEPTH	10030	PERF.	10140 - 15014			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	0	12350	-0-	12350	12350	9	1	9808	2	N	2303	2002	0		301
						2533	9								
06	0	85710	-0-	85710	98060	30	1	66699	2	N	17255	16953	0		603
						18981	9								
07	161137 X	63077	-0-	-98060	-0-	781	1	49890	2	N	11278	11344	0		537
						12406	9								
08	66712 X	64819	-0-	-1893	-0-	1239	1	49744	2	N	12578	12484	0		631
						13836	9								
09	64560 X	52411	-0-	-12149	-0-	1202	1	40530	2	N	9708	9703	0		636
						10679	9								
10	66712 X	41422	-0-	-25290	-0-	977	1	31646	2	N	7999	7963	0		672
						8799	9								
11	64560 X	39544	-0-	-25016	-0-	1156	1	30514	2	N	7158	7443	0		387
						7874	9								
12	64821 X	31439	-0-	-33382	-0-	304	1	23625	2	N	6827	6666	0		548
						7510	9								
TOTAL GAS PROD:		390,772			TOTAL CONDENSATE PROD:		75,106								

KENTZEL STATE 42		WELL #: H302DM		RRCID ->	291153	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL	DEPTH	10057	PERF.	10151 - 14981			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	0	10724	-0-	10724	10724	9	1	8584	2	N	1937	1684	0		253
						2131	9								
06	0	89267	-0-	89267	99991	30	1	69435	2	N	18002	17626	0		629
						19802	9								
07	165118 X	65127	-0-	-99991	-0-	566	1	50907	2	N	12413	12451	0		591
						13654	9								
08	68262 X	67684	-0-	-578	-0-	940	1	51030	2	N	14285	14160	0		716
						15714	9								
09	66060 X	57669	-0-	-8391	-0-	923	1	42741	2	N	12732	12613	0		835
						14005	9								
10	68262 X	41102	-0-	-27160	-0-	778	1	31391	2	N	8121	8274	0		682
						8933	9								
11	66060 X	39621	-0-	-26439	-0-	797	1	29899	2	N	8114	8357	0		439
						8925	9								
12	67673 X	35396	-0-	-32277	-0-	787	1	26285	2	N	7567	7399	0		607
						8324	9								
TOTAL GAS PROD:		406,590			TOTAL CONDENSATE PROD:		83,171								

TXL 40/45		WELL #: H301BO		RRCID ->	291685	COMPL. DATE	09/23/2021	TOTAL	DEPTH	9568	PERF.	10050 - 20400			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*09	0	15263	-0-	15263	15263	437	1	10514	2	Y	3920	3531	0		389
						4312	9								
*10	0	123781	-0-	123781	139044	1024	1	92485	2	Y	27520	27174	0		735
						30272	9								
*11	275459 X	136415	-0-	-139044	-0-	1044	1	104314	2	Y	28234	28337	0		632
						31057	9								
*12	144723 X	144723	-0-	-0-	-0-	31	1	112564	2	Y	29207	29279	0		560
						32128	9								
TOTAL GAS PROD:		420,182			TOTAL CONDENSATE PROD:		88,881								

ZUMA 57-T1-3X10		WELL #: H301AP		RRCID ->	291746	COMPL. DATE	10/13/2021	TOTAL	DEPTH	9152	PERF.	9275 - 19370			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	75295	-0-	75295	75295	19	1	52097	2	Y	21072	20341	0		731
						23179	9								
11	0	169813	-0-	169813	245108	30	1	124360	2	Y	41294	41414	0		611
						45423	9								
*12	392901 X	147793	-0-	-245108	-0-	31	1	113353	2	Y	31281	31288	0		604
						34409	9								
TOTAL GAS PROD:		392,901			TOTAL CONDENSATE PROD:		93,647								

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
ZUMA 57-T1-3X10		WELL #: H302AP		RRCID ->	291764	COMPL. DATE	10/13/2021	TOTAL DEPTH	9320	PERF.	9283 - 19546				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	0	75502	-0-	75502	75502	19	1	55597	2	Y	18078	17451	0		627
						19886	9								
11	0	166397	-0-	166397	241899	30	1	130482	2	Y	32623	32767	0		483
						35885	9								
*12	374603 X	132704	-0-	-241899	-0-	31	1	107706	2	Y	22697	22742	0		438
						24967	9								
TOTAL GAS PROD:		374,603			TOTAL CONDENSATE PROD:		73,398								

TXL 40/45		WELL #: H301AP		RRCID ->	291776	COMPL. DATE	09/23/2021	TOTAL DEPTH	9429	PERF.	9925 - 20289				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	0	15184	-0-	15184	15184	431	1	10394	2	Y	3963	3569	0		394
						4359	9								
10	0	119374	-0-	119374	134558	981	1	88546	2	Y	27134	26803	0		725
						29847	9								
*11	288809 X	154251	-0-	-134558	-0-	1170	1	117044	2	Y	32761	32753	0		733
						36037	9								
*12	142912 X	142912	-0-	-0-	-0-	31	1	110682	2	Y	29272	29444	0		561
						32199	9								
TOTAL GAS PROD:		431,721			TOTAL CONDENSATE PROD:		93,130								

SCALA ENERGY OPERATING, LLC		750082		WELL #: 1H		RRCID ->	287134	COMPL. DATE	08/01/2019	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7099 - 12286		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	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	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
07	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
08	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
09	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
10	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
11	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
12	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHELL WESTERN E&P		774719		WELL #: 1H		RRCID ->	274853	COMPL. DATE	10/23/2013	TOTAL DEPTH	8356	PERF.	8602 - 12572		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* 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-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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
BRIDWELL 54-1-34 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275587 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 9102 - 12963

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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-				743
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				743
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				743
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				743
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				743
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				743
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				743
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				743
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				743
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				743
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				743
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				743
TOTAL GAS PROD: -0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

LINDLEY 54-2-44 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275864 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8441 - 12772

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324				N	-0-				49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324				N	-0-				49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324				N	-0-				49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324				N	-0-				49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324				N	-0-				49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324				N	-0-				49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324				N	-0-				49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324				N	-0-				49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324				N	-0-				49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324				N	-0-				49
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324				Y	-0-				49
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	324				Y	NO RPT				49
TOTAL GAS PROD: -0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

HANGING H 55-1-32 LOV WELL #: RRCID -> 275867 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8316 - 12407

01	0	-0-	-0-	-0-	145439				N	-0-				-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	145439				N	-0-				-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	145439				N	-0-				-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	145439				N	-0-				-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	145439				N	-0-				-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	145439				N	-0-				-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	145439				N	-0-				-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	145439				N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	145439				N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	145439				N	-0-				-0-
*11	0	-0-	-0-	-0-	145439				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/22/2017														
TOTAL GAS PROD: -0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275875 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8813 - 12902

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		5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-				N	-0-	344	1		-0-
02		3164 X	-0-	-0-	-3164	-0-				N	-0-				-0-
03		3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-				N	-0-				-0-
04		3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-				N	-0-				-0-
05		3193 X	-0-	-0-	-3193	-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-				Y	-0-				-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

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

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 2H RRCID -> 276316 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9048 - 13039

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	14B2 EXT	203	-0-	203	203	191	3	12	9	Y	11	8	1		3
*11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3	1		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 203 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LINDLEY 54-2-30 WELL #: 2H RRCID -> 276318 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8687 - 12965

01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-				1763
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1763
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1763
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1763
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1763
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1763
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1763
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1763
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1763
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1763
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1763
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				1763

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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
BRIDWELL 54-1-40 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277180 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8960 - 13103

M	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			334
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			334
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			334
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			334
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			334
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			334
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			334
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			334
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			334
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			334
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			334
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			334

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

BULLHEAD STATE 55-1-44 WELL #: 1H RRCID -> 277183 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8109 - 11975

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130			Y	NO RPT			-0-

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

JOHNSON 54-2-24 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277188 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8959 - 12726

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

PLUGGED AND ABANDONED 07/02/2019 - P/A 07/02/19

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 54-2-26		WELL #: 1H		RRCID -> 277189		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8950 - 12501								
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-					Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				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-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JOHNSON 54-2-36 LOV		WELL #: 2H		RRCID -> 277192		COMPL. DATE 10/11/2013		TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8834 - 13090								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					336
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					336
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					336
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					336
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					336
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					336
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					336
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					336
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					336
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					336
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003					Y	-0-					336
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17003					Y	NO RPT					336
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 54-2-38 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277196	COMPL. DATE 05/04/2013	TOTAL DEPTH 8480	PERF. 8693	- 12612				
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-	70866			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70866			Y	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				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOHNSON 54-2-46 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277209	COMPL. DATE 08/26/2012	TOTAL DEPTH 8261	PERF. 8582	- 12631				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	113607			Y	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										
GELLER 54-2-37 LOV UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 277210	COMPL. DATE 03/08/2021	TOTAL DEPTH 8464	PERF. 8901	- 12721				
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-	17824			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17824			Y	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HARDIN-SIMMONS 53-2-8 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277227	COMPL. DATE 12/11/2012	TOTAL DEPTH 8892	PERF. 9038	- 13134				
01	0	-0-	-0-	-0-	15035			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	15035			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	15035			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	15035			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	15035			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	15035			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	15035			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	15035			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	15035			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	15035			N	-0-			-0-
*11	0	-0-	-0-	-0-	15035			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/27/2014								
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 54-2-30		WELL #: 1V		RRCID -> 277230	COMPL. DATE 12/10/2012	TOTAL DEPTH 11184	PERF. 8375	- 8523				
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-	3			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LINDLEY 54-2-32 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277231	COMPL. DATE 11/21/2011	TOTAL DEPTH 8362	PERF. 8767	- 12529				
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	-0-	-0-	-0-	-0-			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-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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) 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-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	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										
ODELL STATE 54-1-6 LOV UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 277237		COMPL. DATE 02/07/2013		TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9084 - 12945				
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-			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-			Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

SLACK BOX 54-2-16 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277239		COMPL. DATE 01/11/2013		TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9205 - 13536				
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-			Y	1	1	8	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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-	385946			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	385946			Y	NO RPT			-0-

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

SANDBAR (BONE SPRING)													
SHELL WESTERN E&P													
ROCAZOLLER STATE 54-1-12 LOV													
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
//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 STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(I)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
01		6231 X	1654	-0-	-4577	-0-	1193 3	28 4	Y	394	509 1		54
							433 9						
02		1512 X	669	-0-	-843	-0-	441 3	18 4	Y	191	1 0	198 1	46
							210 9						
03		1674 X	827	-0-	-847	-0-	532 3	14 4	Y	255	214 1		87
							281 9						
04		1620 X	1144	-0-	-476	-0-	802 3	21 4	Y	292	1 0	299 1	79
							321 9						
05		1674 X	1587	-0-	-87	-0-	1098 3	45 4	Y	404	393 1		90
							444 9						
06		2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	1836 3	34 4	Y	755	609 1		236
							831 9						
07		1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	901 3	14 4	Y	353	500 1		89
							388 9						
08		1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	813 3	41 4	Y	517	213 1		393
							569 9						
09		1560 X	1437	-0-	-123	-0-	952 3	17 4	Y	425	231 1		587
							468 9						
10		2635 X	225	-0-	-2410	-0-	120 3	2 4	Y	94	532 1		149
							103 9						
*11		2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-			Y	-0-	7 1		142
12		1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-			Y	NO RPT			142
TOTAL GAS PROD:			12,970				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,680			

WALLACE 54-1-42 LOV													
WELL #: 1H RRCID -> 277386 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8864 - 12908													
01		496 X	-0-	-0-	-496	-0-			N	12			650
02		11 X	-0-	-0-	-11	-0-			N	1			651
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			655
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			655
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			661
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			664
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			664
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			665
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			665
10		55 X	55	-0-	-0-	-0-	54 3	1 9	N	1			666
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			667
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			667
TOTAL GAS PROD:			55				TOTAL CONDENSATE PROD:			29			

TOM MCKNIGHT 21													
WELL #: 2H RRCID -> 277395 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9079 - 13217													
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			156
04		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			156
05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	3			159
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			159
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			159
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			6			

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING							
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719															
BULLHEAD 55-2-7 LOV		WELL #: 2H		RRCID -> 289113		COMPL. DATE 01/01/2020				TOTAL DEPTH 9861 PERF.10645 - 15054							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	34751 X	26555	-0-	-8196	-0-	2900	3	16091	5	N	6876	6780	0	35	8	240	
02	27104 X	20368	-0-	-6736	-0-	7564	9										
03	30721 X	23816	-0-	-6905	-0-	13	1	3456	3	N	4172	4170	0	31	8	211	
04	29730 X	22960	-0-	-6770	-0-	12310	5	4589	9								
05	26536 X	19686	-0-	-6850	-0-	16	1	1496	3	N	4840	4891	0	14	8	146	
06	25680 X	18557	-0-	-7123	-0-	16980	5	5324	9								
07	23839 X	19938	-0-	-3901	-0-	5	1	1383	3	N	4562	4550	0	14	8	144	
08	23839 X	18918	-0-	-4921	-0-	16554	5	5018	9								
09	22950 X	17299	-0-	-5651	-0-	14	1	2269	3	N	3983	3992	0	21	8	114	
10	19716 X	15977	-0-	-3739	-0-	13022	5	4381	9								
*11	19290 X	15644	-0-	-3646	-0-	15	1	2879	3	N	3763	3715	0	27	8	135	
12	19933 X	NO RPT	-0-	-19933	-0-	11524	5	4139	9								
						13197	5	4484	9								
						6	1	422	3	N	3862	3823	0	42	8	125	
						14242	5	4248	9								
						4	1	188	3	N	3604	3583	0	28	8	118	
						13143	5	3964	9								
						4	1	12479	5	N	3176	3175	0	16	8	103	
						3494	9										
						5	1	11914	5	Y	3386	3360	0	24	8	105	
						3725	9										
TOTAL GAS PROD:		219,718				TOTAL CONDENSATE PROD:		46,300									

TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 290852		COMPL. DATE 04/14/2021				TOTAL DEPTH 10188 PERF.10591 - 17661							
04	SHUT IN	22401	-0-	22401	22401	5	1	17249	3	N	4679	4486	0	59	8	134	
05	SHUT IN	61899	-0-	61899	84300	5147	9										
06	DELQ PR	63943	-0-	63943	148243	45	1	47947	3	N	12643	12282	0	176	8	319	
07	207713 X	59470	-0-	-148243	-0-	13907	9	51345	3	N	11412	11186	0	174	8	371	
08	73935 X	49488	-0-	-24447	-0-	12553	9	38834	3	N	10747	10633	0	182	8	303	
09	59910 X	38546	-0-	-21364	-0-	40	1	11822	9								
10	66061 X	37278	-0-	-28783	-0-	8774	5	23340	3	N	9040	8890	0	190	8	263	
*11	63930 X	36327	-0-	-27603	-0-	15	1	9944	9								
12	59458 X	NO RPT	-0-	-59458	-0-	16189	5	12555	3	N	6943	6889	0	115	8	202	
						18346	5	7637	9								
						9	1	7507	3	N	6564	6506	0	73	8	187	
						22542	5	7220	9								
						10	1	6709	3	Y	6356	6283	0	87	8	173	
						22616	5	6992	9								
TOTAL GAS PROD:		369,352				TOTAL CONDENSATE PROD:		68,384									

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
SHELL WESTERN E&P		//CONT.//		774719									
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV ND		WELL #:		7H	RRCID ->	291395	COMPL. DATE	05/01/2021	TOTAL DEPTH	9650	PERF.10087	- 17331	
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
*05	86211 X	77459	-0-	-8752	-0-		73 1	54940 3	N	20405	19709 0	180 8	516
							22446 9						
*06	83430 X	60146	-0-	-23284	-0-		62 1	42924 3	N	15600	15460 0	149 8	507
							17160 9						
*07	86211 X	81088	-0-	-5123	-0-		60 1	60266 3	N	15966	15800 0	223 8	450
							3199 5	17563 9					
*08	86211 X	64422	-0-	-21789	-0-		18 1	41139 3	N	10998	10902 0	226 8	320
							11167 5	12098 9					
*09	83430 X	56336	-0-	-27094	-0-		10 1	33845 3	N	8891	8802 0	150 8	259
							12701 5	9780 9					
*10	86211 X	38640	-0-	-47571	-0-		10 1	30350 5	N	7527	7481 0	91 8	214
							8280 9						
*11	27051 X	27051	-0-	-0-	-0-		10 1	20426 5	N	6014	5961 0	103 8	164
							6615 9						
*12	81065 X	NO RPT	-0-	-81065	-0-				N	NO RPT			164
TOTAL GAS PROD:		405,142				TOTAL CONDENSATE PROD:		85,401					

WPX ENERGY PERMIAN, LLC		942623		WELL #:		1HR	RRCID ->	274852	COMPL. DATE	08/04/2013	TOTAL DEPTH	7909	PERF. 8338	- 12210
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				101
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				101
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				101
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				101
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				101
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				101
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				101
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				101
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				101
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				101
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				101
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				101
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CBR 10		WELL #:		2H	RRCID ->	276415	COMPL. DATE	02/03/2014	TOTAL DEPTH	8155	PERF. 8636	- 12756
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	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-				

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 10		WELL #:		RRCID -> 276764		COMPL. DATE 07/30/2013		TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8169 - 12041								
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-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2018																

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

CBR 22		WELL #:		2H RRCID -> 277240		COMPL. DATE 10/25/2013		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8062 - 12430								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407

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

ROBINSON 5		WELL #:		2H RRCID -> 277586		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8053 - 11925									
01	3021 X	2507	-0-	-514	-0-	2376 3	12 4	N	108	10 8						301	
						119 9											
02	566 X	566	-0-	-0-	-0-	559 3	1 4	N	5	2 8						304	
						6 9											
03	133 X	133	-0-	-0-	-0-	12 4	121 9	N	110	193 1						221	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							221	
05	600 X	600	-0-	-0-	-0-	553 3	47 9	N	43	1 8						263	
06	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2300 3	80 9	N	73	3 8						333	
07	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2836 3	95 9	N	86	189 1						230	
08	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	2937 3	92 9	N	84	16 8						298	
09	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2465 3	101 9	N	92	15 8						375	
10	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2174 3	94 9	N	85	18 8						442	
11	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2097 3	86 9	N	78	29 8						491	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20	385 1						126	

TOTAL GAS PROD: 19,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 784

LINDSAY 16		WELL #:		1H RRCID -> 277689		COMPL. DATE 07/02/2013		TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9065 - 13185								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							34
08	14B2 EXT	3161	-0-	3161	3161	946 1	2215 9	Y	2014	2014 0						34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	34	34 0						34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							34

TOTAL GAS PROD: 3,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,048

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623						
LINDSAY 2		WELL #: 1H		RRCID -> 277691	COMPL. DATE 09/14/2013	TOTAL DEPTH 8434	PERF. 9136	- 12760
M	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	-0-	-0-	-0-	2			137
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			137
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			137
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			137
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			137
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			137
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			137
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2		137 0	137
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2		137 0	137
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2		137 0	137
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			89
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		548		

CBR 32		WELL #: 1H		RRCID -> 277928	COMPL. DATE 11/20/2013	TOTAL DEPTH 7765	PERF. 8203	- 12323
M	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	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-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-		

LINDSAY 2		WELL #: 2H		RRCID -> 278466	COMPL. DATE 05/13/2014	TOTAL DEPTH 8972	PERF. 9316	- 13436
M	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	-0-	-0-	-0-	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		38 0	38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		38 0	38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		38 0	38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		38 0	38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			38
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		152		

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//	942623										
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 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-						

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		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-						

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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623								
LINDSAY 10		WELL #: 1H		RRCID -> 278774	COMPL. DATE 12/01/2012	TOTAL DEPTH 8782	PERF. 9358	- 12982		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	178
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	178
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	178
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	178
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	178
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	178
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	178
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	178
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	178
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	178
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	178
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	178
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

CBR 16		WELL #: 1H		RRCID -> 278776	COMPL. DATE 09/24/2012	TOTAL DEPTH 7621	PERF. 8076	- 11700		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 07/31/2017										
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

CBR 22		WELL #: 1H		RRCID -> 278777	COMPL. DATE 02/20/2013	TOTAL DEPTH 7675	PERF. 8087	- 11711		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
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-		

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
ROBINSON 5		WELL #:		1H	RRCID -> 278861	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL DEPTH	7526	PERF. 7981	- 11853			
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	3135 X	2402	-0-	-733	-0-	2298	3	19	4	N	77	198	1	232
						85	9							
02	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1355	3	147	4	N	66	6	8	292
						73	9							
03	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3156	3	187	4	N	104	197	1	186
						114	9						13	8
04	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3362	3	74	4	N	87	9	8	264
						96	9							
05	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3228	3	164	4	N	80	7	8	337
						88	9							
06	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2646	3	97	9	N	88	192	1	230
07	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3559	3	67	9	N	61			291
08	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2883	3	79	9	N	72			363
09	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2599	3	75	9	N	68	10	8	421
10	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2376	3	64	9	N	58	12	8	467
11	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	1103	3	39	9	N	35	9	8	493
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			493
TOTAL GAS PROD:		30,033		TOTAL CONDENSATE PROD:		796								

CBR 28		WELL #:		1H	RRCID -> 278931	COMPL. DATE	07/17/2013	TOTAL DEPTH	7602	PERF. 7937	- 12057			
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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PECOS STATE 46		WELL #:		1H	RRCID -> 278935	COMPL. DATE	08/11/2013	TOTAL DEPTH	7399	PERF. 7946	- 11570			
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	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-								

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 LINDSAY 10 WELL #: 2H RRCID -> 279351 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9583 - 13207

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-			187
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			187
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			187
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			187
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			187
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			187
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	187	187 0		187
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	187	187 0		187
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	187	187 0		187
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	187	187 0		187
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	187	187 0		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			187
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			935				

TXL 29 WELL #: B201AP RRCID -> 280421 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9587 - 13600

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
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-				

TXL 21 WELL #: B201MD RRCID -> 280426 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 9265 - 13590

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

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING										
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623																
TXL 33		WELL #: B201PA		RRCID ->	280429	COMPL. DATE	11/19/2012	TOTAL DEPTH	9139	PERF. 9464 - 13867								
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-

CBR 32		WELL #:		9H	RRCID ->	283156	COMPL. DATE	06/15/2017	TOTAL DEPTH	9062	PERF. 9067 - 13437							
01	18700 X	18700	-0-	-0-	-0-	828 1	13182 3	Y	3867	3344 1	63 8	887						
						436 4	4254 9											
02	13405 X	13405	-0-	-0-	-0-	604 1	9298 3	Y	2799	3308 1	38 8	340						
						424 4	3079 9											
03	20121 X	20121	-0-	-0-	-0-	946 1	14690 3	Y	4010	3683 1	60 8	607						
						74 4	4411 9											
04	18956 X	18956	-0-	-0-	-0-	858 1	14075 3	Y	3542	3470 1	39 8	640						
						127 4	3896 9											
05	19445 X	19445	-0-	-0-	-0-	895 1	14632 3	Y	3534	3783 1	32 8	359						
						31 4	3887 9											
06	18837 X	18837	-0-	-0-	-0-	915 1	13988 3	Y	3364	3008 1	19 8	696						
						234 4	3700 9											
07	18114 X	18114	-0-	-0-	-0-	14461 3	355 4	Y	2998	3694 1		-0-						
						3298 9												
08	19183 X	19183	-0-	-0-	-0-	15319 3	17 4	Y	3497	3497 1		-0-						
						3847 9												
09	18630 X	11015	-0-	-7615	-0-	8621 3	2394 9	Y	2176	2057 1	19 8	100						
								Y	1	1	8	100						
10	19251 X	-0-	-0-	-19251	-0-			Y	42	1	8	141						
								Y				141						
11	18630 X	-0-	-0-	-18630	-0-			Y				141						
								Y				141						
12	19189 X	-0-	-0-	-19189	-0-			Y	-0-			141						
TOTAL GAS PROD:			157,776															TOTAL CONDENSATE PROD: 29,830

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
LINDSAY 9		WELL #:		6H	RRCID -> 283464	COMPL. DATE 05/31/2017	TOTAL	DEPTH 10500	PERF.10574 - 15220				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	17894 X	17894	-0-	-0-	-0-	837 1	12067 3	Y	3183	3206 0	50		
						1489 4	3501 9						
02	DLQ G-10	13760	-0-	13760	13760	559 1	10274 3	Y	2348	2340 0	58		
						344 4	2583 9						
03	33855 X	20095	-0-	-13760	-0-	887 1	15076 3	Y	3407	3412 0	53		
						384 4	3748 9						
04	19791 X	19791	-0-	-0-	-0-	905 1	15280 3	Y	3210	3195 0	68		
						75 4	3531 9						
05	19290 X	19290	-0-	-0-	-0-	923 1	14756 3	Y	3045	3005 0	107	1	8
						261 4	3350 9						
06	16950 X	9183	-0-	-7767	-0-	641 1	6738 3	Y	1409	1410 0	106		
						254 4	1550 9						
07	17515 X	4011	-0-	-13504	-0-	921 1	2148 3	Y	856	906 0	56		
						942 9							
08	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	946 1	3622 3	Y	1408	1409 0	54	1	8
						1549 9							
09	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	916 1	1806 3	Y	1491	1494 0	48	3	8
						1640 9							
10	11315 X	2321	-0-	-8994	-0-	826 1	661 3	Y	758	757 0	48	1	8
						834 9							
11	9180 X	3943	-0-	-5237	-0-	613 1	1975 3	Y	1232	1233 0	46	1	8
						1355 9							
*12	10446 X	10446	-0-	-0-	-0-	696 1	7584 3	Y	1961	1815 0	191	1	8
						9 4	2157 9						
TOTAL GAS PROD:		131,213		TOTAL CONDENSATE PROD:		24,308							

CBR 22		WELL #:		24H	RRCID -> 283813	COMPL. DATE 02/28/2018	TOTAL	DEPTH 9951	PERF. 9975 - 14635				
01	18817 X	16199	-0-	-2618	-0-	837 1	11568 3	N	3112	3047 0	127	56	8
						371 4	3423 9						
02	17556 X	11744	-0-	-5812	-0-	589 1	8002 3	N	2240	2239 0	94	34	8
						689 4	2464 9						
03	19437 X	18238	-0-	-1199	-0-	912 1	13479 3	N	3185	3121 0	101	57	8
						343 4	3504 9						
04	18810 X	18467	-0-	-343	-0-	903 1	14419 3	N	2859	2822 0	98	40	8
						3145 9							
05	18523 X	18523	-0-	-0-	-0-	898 1	14658 3	N	2695	2654 0	106	33	8
						2 4	2965 9						
06	17640 X	14073	-0-	-3567	-0-	854 1	10583 3	N	2214	2209 0	96	15	8
						201 4	2435 9						
07	19096 X	15530	-0-	-3566	-0-	12488 3	20 4	N	2747	2664 0	167	12	8
						3022 9							
08	19096 X	16204	-0-	-2892	-0-	13246 3	6 4	N	2684	2732 0	101	18	8
						2952 9							
09	18480 X	15165	-0-	-3315	-0-	12488 3	31 4	N	2405	2370 0	118	18	8
						2646 9							
10	23932 X	11912	-0-	-12020	-0-	9315 3	22 4	N	2341	2345 0	95	19	8
						2575 9							
11	23160 X	12876	-0-	-10284	-0-	10327 3	116 4	N	2212	2156 0	106	45	8
						2433 9							
12	16213 X	7022	-0-	-9191	-0-	6455 3	26 4	N	492	295 0	250	53	8
						541 9							
TOTAL GAS PROD:		175,953		TOTAL CONDENSATE PROD:		29,186							

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 11-2		WELL #:		1H	RRCID ->	284847	COMPL. DATE	10/04/2018	TOTAL DEPTH	10251	PERF.10588	- 20714	
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		42094 X	42094	-0-	-0-	658 1	32533 3	Y	7160	6999 0	150 8	43	
						1027 4	7876 9						
02		32797 X	32797	-0-	-0-	572 1	25500 3	Y	5265	5173 0	99 8	36	
						933 4	5792 9						
03		40991 X	40991	-0-	-0-	619 1	32604 3	Y	6394	6262 0	131 8	37	
						735 4	7033 9						
04		36713 X	36713	-0-	-0-	599 1	29686 3	Y	5789	5710 0	80 8	36	
						60 4	6368 9						
05		38651 X	38651	-0-	-0-	607 1	31559 3	Y	5878	5815 0	68 8	31	
						19 4	6466 9						
06		34560 X	32846	-0-	-1714	594 1	27199 3	Y	4465	4433 0	36 8	27	
						141 4	4912 9						
07		35712 X	34694	-0-	-1018	608 1	29454 3	Y	4198	4175 0	28 8	22	
						14 4	4618 9						
08		32843 X	32843	-0-	-0-	594 1	29026 3	Y	2930	2894 0	42 8	16	
						3223 9							
09		22439 X	22439	-0-	-0-	513 1	19632 3	Y	2085	2036 0	26 8	39	
						2294 9							
10		33691 X	33691	-0-	-0-	633 1	28284 3	Y	4340	4303 0	36 8	40	
						4774 9							
11		27452 X	27452	-0-	-0-	613 1	24565 3	Y	2067	2010 0	69 8	28	
						2274 9							
*12		28793 X	28793	-0-	-0-	616 1	24621 3	Y	3233	3148 0	61 8	52	
						3556 9							
TOTAL GAS PROD:		404,004		TOTAL CONDENSATE PROD:		53,804							

CBR 9-4M		WELL #:		13H	RRCID ->	285324	COMPL. DATE	01/12/2019	TOTAL DEPTH	9887	PERF.10346	- 20204	
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		54839 X	40558	-0-	-14281	33289 3	277 4	N	6356	6179 0	147 8	144	
						6992 9							
02		49532 X	27202	-0-	-22330	22068 3	5134 9	N	4667	4584 0	117 8	110	
03		54839 X	31923	-0-	-22916	26399 3	2 4	N	5020	4886 0	162 8	82	
						5522 9							
04		39240 X	33635	-0-	-5605	27957 3	5678 9	N	5162	5062 0	72 8	110	
05		42341 X	42341	-0-	-0-	36338 3	6003 9	N	5457	5376 0	76 8	115	
06		39240 X	36917	-0-	-2323	30211 3	1181 4	N	5023	4999 0	39 8	100	
						5525 9							
07		38508 X	38508	-0-	-0-	32303 3	606 4	N	5090	5096 0	18 8	76	
						5599 9							
08		42346 X	37859	-0-	-4487	32335 3	257 4	N	4788	4730 0	29 8	105	
						5267 9							
09		40980 X	35871	-0-	-5109	30893 3	4978 9	N	4525	4524 0	26 8	80	
10		56327 X	37498	-0-	-18829	32464 3	5034 9	N	4576	4506 0	30 8	120	
11		54540 X	33056	-0-	-21484	28378 3	4678 9	N	4253	4150 0	62 8	161	
12		38502 X	34062	-0-	-4440	29354 3	4708 9	N	4280	4259 0	54 8	128	
TOTAL GAS PROD:		429,430		TOTAL CONDENSATE PROD:		59,197							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 22-27A		WELL #:		1H	RRCID -> 285383	COMPL. DATE 09/22/2019	TOTAL DEPTH	9862	PERF.10425	- 20535			
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	364965 X	55573	-0-	-309392	-0-	561 1	45798 3	Y	7970	7801 0	207 8	35	
						447 4	8767 9						
02	40503 X	40503	-0-	-0-	-0-	536 1	33744 3	Y	5630	5476 0	126 8	63	
						30 4	6193 9						
03	51150 X	51056	-0-	-94	-0-	561 1	42337 3	Y	7416	7274 0	165 8	40	
						8158 9							
04	51950 X	51950	-0-	-0-	-0-	546 1	43460 3	Y	7222	7104 0	114 8	44	
						7944 9							
05	51945 X	51945	-0-	-0-	-0-	557 1	43886 3	Y	6820	6728 0	92 8	44	
						7502 9							
06	49500 X	44479	-0-	-5021	-0-	540 1	36494 3	Y	6015	5967 0	48 8	44	
						828 4	6617 9						
07	51150 X	44920	-0-	-6230	-0-	564 1	37586 3	Y	5992	5962 0	29 8	45	
						179 4	6591 9						
08	37523 X	37523	-0-	-0-	-0-	497 1	31675 3	Y	4845	4815 0	45 8	30	
						21 4	5330 9						
09	44414 X	44414	-0-	-0-	-0-	519 1	36542 3	Y	6459	6413 0	33 8	43	
						248 4	7105 9						
10	46871 X	46871	-0-	-0-	-0-	544 1	39388 3	Y	6147	6126 0	24 8	40	
						6762 9							
11	42560 X	42560	-0-	-0-	-0-	521 1	35213 3	Y	5840	5773 0	63 8	44	
						402 4	6424 9						
12	39866 X	34560	-0-	-5306	-0-	442 1	28661 3	Y	4743	4650 0	96 8	41	
						240 4	5217 9						
TOTAL GAS PROD:		546,354		TOTAL CONDENSATE PROD:		75,099							

CBR 22-27B		WELL #:		2H	RRCID -> 285385	COMPL. DATE 10/04/2019	TOTAL DEPTH	9884	PERF.10347	- 20460			
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	328465 X	50744	-0-	-277721	-0-	517 1	41468 3	Y	6918	6766 0	189 8	30	
						1149 4	7610 9						
02	36272 X	36272	-0-	-0-	-0-	469 1	28340 3	Y	5137	4997 0	113 8	57	
						1812 4	5651 9						
03	47029 X	47029	-0-	-0-	-0-	529 1	39082 3	Y	6744	6611 0	153 8	37	
						7418 9							
04	45413 X	45413	-0-	-0-	-0-	496 1	38148 3	Y	6154	6054 0	100 8	37	
						6769 9							
05	48489 X	48489	-0-	-0-	-0-	530 1	41070 3	Y	6263	6173 0	86 8	41	
						6889 9							
06	44850 X	43048	-0-	-1802	-0-	538 1	36563 3	Y	5406	5361 0	47 8	39	
						5947 9							
07	46345 X	42295	-0-	-4050	-0-	541 1	36015 3	Y	5212	5188 0	24 8	39	
						6 4	5733 9						
08	39686 X	39686	-0-	-0-	-0-	523 1	33399 3	Y	5240	5203 0	43 8	33	
						5764 9							
09	40312 X	40312	-0-	-0-	-0-	495 1	34822 3	Y	4499	4471 0	31 8	30	
						46 4	4949 9						
10	41118 X	41118	-0-	-0-	-0-	491 1	35566 3	Y	4601	4566 0	35 8	30	
						5061 9							
11	38847 X	38847	-0-	-0-	-0-	495 1	33412 3	Y	4357	4280 0	75 8	32	
						147 4	4793 9						
12	37727 X	31488	-0-	-6239	-0-	418 1	27095 3	Y	3589	3510 0	80 8	31	
						27 4	3948 9						
TOTAL GAS PROD:		504,741		TOTAL CONDENSATE PROD:		64,120							

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 22-27C		WELL #:		3H	RRCID ->	285809	COMPL. DATE	03/08/2019	TOTAL DEPTH	9891	PERF.10420	- 20558	
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		54867 X	54867	-0-	-0-	481 1	43985 3	13975 3	Y	9245	9081 0	204 8	40
						231 4	10170 9	13975 3					
02		48468 X	31367	-0-	-17101	375 1	24365 3	10170 9	Y	6021	5889 0	105 8	67
						4 4	6623 9	10170 9					
03		53661 X	50691	-0-	-2970	486 1	41253 3	6623 9	Y	8138	8001 0	160 8	44
						8952 9		6623 9					
04		52411 X	52411	-0-	-0-	484 1	43171 3	41253 3	Y	7960	7843 0	113 8	48
						8756 9		41253 3					
05		53661 X	51498	-0-	-2163	489 1	42488 3	43171 3	Y	7746	7654 0	89 8	51
						8521 9		43171 3					
06		51930 X	39820	-0-	-12110	447 1	31841 3	42488 3	Y	6547	6509 0	41 8	48
						330 4	7202 9	42488 3					
07		53661 X	37785	-0-	-15876	454 1	30244 3	31841 3	Y	6443	6406 0	37 8	48
						7087 9		30244 3					
08		43174 X	43174	-0-	-0-	557 1	35530 3	30244 3	Y	6443	6404 0	47 8	40
						7087 9		30244 3					
09		44336 X	44336	-0-	-0-	511 1	35921 3	35530 3	Y	7133	7094 0	32 8	47
						58 4	7846 9	35921 3					
10		48009 X	48009	-0-	-0-	541 1	39210 3	35921 3	Y	7507	7461 0	44 8	49
						8258 9		39210 3					
11		42591 X	42591	-0-	-0-	509 1	34407 3	39210 3	Y	6906	6824 0	80 8	51
						78 4	7597 9	34407 3					
*12		36513 X	36513	-0-	-0-	464 1	30019 3	34407 3	Y	5467	5334 0	137 8	47
						16 4	6014 9	30019 3					
TOTAL GAS PROD:		533,062				TOTAL CONDENSATE PROD:		85,556					

CBR 11-2B-56-1		WELL #:		332H	RRCID ->	287133	COMPL. DATE	06/21/2019	TOTAL DEPTH	10235	PERF.10645	- 20711	
01		45062 X	45062	-0-	-0-	692 1	36672 3	13975 3	Y	6526	6349 0	166 8	39
						519 4	7179 9	13975 3					
02		DLQ G-10	34375	-0-	34375	625 1	28302 3	7179 9	Y	4854	4753 0	107 8	33
						109 4	5339 9	28302 3					
03		DLQ G-10	44133	-0-	44133	654 1	35836 3	5339 9	Y	6948	6801 0	140 8	40
						7643 9		35836 3					
04		DLQ G-10	41021	-0-	41021	632 1	32671 3	35836 3	Y	7014	6925 0	86 8	43
						3 4	7715 9	32671 3					
05		DLQ G-10	41532	-0-	41532	630 1	33149 3	7715 9	Y	7046	6982 0	70 8	37
						2 4	7751 9	33149 3					
06		198315 X	37254	-0-	-161061	604 1	28992 3	33149 3	Y	6962	6920 0	37 8	42
						7658 9		28992 3					
07		37856 X	37856	-0-	-0-	620 1	30079 3	28992 3	Y	6485	6466 0	27 8	34
						23 4	7134 9	30079 3					
08		37494 X	37494	-0-	-0-	620 1	30300 3	7134 9	Y	5976	5923 0	53 8	34
						6574 9		30300 3					
09		32850 X	28698	-0-	-4152	593 1	22730 3	30300 3	Y	4869	4783 0	28 8	92
						19 4	5356 9	22730 3					
10		33945 X	32085	-0-	-1860	569 1	25438 3	5356 9	Y	5443	5451 0	34 8	50
						91 4	5987 9	25438 3					
11		32850 X	27888	-0-	-4962	537 1	21534 3	5987 9	Y	4973	4897 0	57 8	69
						347 4	5470 9	21534 3					
12		33945 X	31004	-0-	-2941	569 1	22725 3	5470 9	Y	5739	5658 0	56 8	94
						1397 4	6313 9	22725 3					
TOTAL GAS PROD:		438,402				TOTAL CONDENSATE PROD:		72,835					

SANDBAR (BONE SPRING) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 11-2C-56-1		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 942623		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
		WELL #: 333H		RRCID -> 287159		COMPL. DATE 09/08/2019				TOTAL DEPTH 10120 PERF.10397 - 20540			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C	COND M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
01	45167 X	40249	-0-	-4918	-0-	626 1	31350 3	Y	7499	7349 0	140 8	46	
						24 4	8249 9						
02	DLQ G-10	34078	-0-	34078	34078	583 1	26730 3	Y	5615	5520 0	103 8	38	
						588 4	6177 9						
03	DLQ G-10	44058	-0-	44058	78136	647 1	35462 3	Y	6985	6843 0	140 8	40	
						265 4	7684 9						
04	DLQ G-10	37710	-0-	37710	115846	605 1	30710 3	Y	5807	5730 0	81 8	36	
						7 4	6388 9						
05	DLQ G-10	41091	-0-	41091	156937	638 1	33866 3	Y	5988	5921 0	72 8	31	
						6587 9							
06	193077 X	36140	-0-	-156937	-0-	622 1	29830 3	Y	5150	5112 0	38 8	31	
						23 4	5665 9						
07	39648 X	39648	-0-	-0-	-0-	640 1	31041 3	Y	7004	6968 0	30 8	37	
						263 4	7704 9						
08	40960 X	40960	-0-	-0-	-0-	650 1	31804 3	Y	7696	7647 0	42 8	44	
						40 4	8466 9						
09	33059 X	33059	-0-	-0-	-0-	668 1	25577 3	Y	6168	6059 0	36 8	117	
						29 4	6785 9						
10	36762 X	36762	-0-	-0-	-0-	635 1	28405 3	Y	7020	7045 0	27 8	65	
						7722 9							
11	34141 X	34141	-0-	-0-	-0-	632 1	25332 3	Y	7361	7262 0	61 8	103	
						80 4	8097 9						
*12	33713 X	33713	-0-	-0-	-0-	646 1	25805 3	Y	6602	6534 0	63 8	108	
						7262 9							
TOTAL GAS PROD:		451,609		TOTAL CONDENSATE PROD:		78,895							

CBR 11-2D-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 287161		COMPL. DATE 09/06/2019				TOTAL DEPTH 10219 PERF.10640 - 20684			
01	47771 X	26251	-0-	-21520	-0-	517 1	19177 3	Y	5459	5348 0	89 8	33	
						552 4	6005 9						
02	DLQ G-10	22724	-0-	22724	22724	471 1	15605 3	Y	4906	4844 0	62 8	33	
						1251 4	5397 9						
03	DLQ G-10	35791	-0-	35791	58515	574 1	27901 3	Y	6316	6202 0	111 8	36	
						368 4	6948 9						
04	DLQ G-10	34586	-0-	34586	93101	577 1	27440 3	Y	5614	5542 0	73 8	35	
						394 4	6175 9						
05	DLQ G-10	37529	-0-	37529	130630	619 1	30782 3	Y	5571	5512 0	65 8	29	
						6128 9							
06	165634 X	35004	-0-	-130630	-0-	593 1	28391 3	Y	5460	5420 0	36 8	33	
						14 4	6006 9						
07	36827 X	36827	-0-	-0-	-0-	626 1	30322 3	Y	5100	5070 0	36 8	27	
						269 4	5610 9						
08	37439 X	37439	-0-	-0-	-0-	630 1	30788 3	Y	5388	5327 0	58 8	30	
						94 4	5927 9						
09	29469 X	29469	-0-	-0-	-0-	639 1	24488 3	Y	3919	3842 0	33 8	74	
						31 4	4311 9						
10	33251 X	33251	-0-	-0-	-0-	623 1	27867 3	Y	4328	4323 0	39 8	40	
						4761 9							
11	30608 X	30608	-0-	-0-	-0-	631 1	25258 3	Y	4264	4173 0	72 8	59	
						29 4	4690 9						
*12	31613 X	31613	-0-	-0-	-0-	662 1	26424 3	Y	4115	4036 0	71 8	67	
						4527 9							
TOTAL GAS PROD:		391,092		TOTAL CONDENSATE PROD:		60,440							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 32-29A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 287197		COMPL. DATE 09/24/2019				TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9952 - 19793						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	32922 X	28941	-0-	-3981	-0-	501	1	21141	3	Y	6606	6523	0	95	8	21
						32	4	7267	9							
02	29736 X	24567	-0-	-5169	-0-	479	1	18628	3	Y	4828	4730	0	71	8	48
						149	4	5311	9							
03	33823 X	33823	-0-	-0-	-0-	542	1	26320	3	Y	6277	6112	0	104	8	109
						56	4	6905	9							
04	31742 X	31742	-0-	-0-	-0-	522	1	25012	3	Y	5610	5615	0	66	8	38
						37	4	6171	9							
05	31775 X	31775	-0-	-0-	-0-	542	1	25105	3	Y	5559	5468	0	53	8	76
						13	4	6115	9							
06	31860 X	28073	-0-	-3787	-0-	558	1	22086	3	Y	4874	4919	0	29	8	2
						68	4	5361	9							
07	32922 X	29103	-0-	-3819	-0-	517	1	22952	3	Y	5089	5019	0	14	8	58
						36	4	5598	9							
08	28179 X	28179	-0-	-0-	-0-	498	1	22213	3	Y	4971	4932	0	35	8	62
						5468	9									
09	24992 X	24992	-0-	-0-	-0-	543	1	19354	3	Y	4632	4572	0	45	8	77
						5095	9									
10	26929 X	26929	-0-	-0-	-0-	792	1	21147	3	Y	4536	4466	0	43	8	104
						4990	9									
11	25343 X	25343	-0-	-0-	-0-	622	1	19957	3	Y	4331	4156	0	97	8	182
						4764	9									
*12	24085 X	24085	-0-	-0-	-0-	712	1	18645	3	Y	4298	4260	0	66	8	154
						4728	9									
TOTAL GAS PROD:		337,552			TOTAL CONDENSATE PROD:		61,611									

CBR 32-29B-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 287198		COMPL. DATE 09/10/2019				TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9932 - 20000						
01	39804 X	36437	-0-	-3367	-0-	604	1	28820	3	Y	6327	6200	0	138	8	20
						53	4	6960	9							
02	DLQ G-10	28872	-0-	28872	28872	547	1	23205	3	Y	4594	4480	0	88	8	46
						67	4	5053	9							
03	DLQ G-10	38969	-0-	38969	67841	608	1	31863	3	Y	5905	5724	0	125	8	102
						2	4	6496	9							
04	DLQ G-10	35903	-0-	35903	103744	578	1	29695	3	Y	5118	5107	0	78	8	35
						5630	9									
05	DLQ G-10	35934	-0-	35934	139678	599	1	29743	3	Y	5084	4987	0	63	8	69
						5592	9									
06	170710 X	31032	-0-	-139678	-0-	590	1	25588	3	Y	4398	4432	0	33	8	2
						16	4	4838	9							
07	32909 X	32909	-0-	-0-	-0-	612	1	27171	3	Y	4656	4570	0	35	8	53
						4	4	5122	9							
08	33000 X	33000	-0-	-0-	-0-	614	1	27386	3	Y	4545	4480	0	62	8	56
						5000	9									
09	30690 X	29615	-0-	-1075	-0-	686	1	24473	3	Y	4038	3980	0	47	8	67
						14	4	4442	9							
10	31713 X	27348	-0-	-4365	-0-	824	1	22026	3	Y	4089	4018	0	45	8	93
						4498	9									
11	30690 X	26227	-0-	-4463	-0-	646	1	20723	3	Y	4416	4203	0	121	8	185
						4858	9									
12	31713 X	18845	-0-	-12868	-0-	572	1	14986	3	Y	2988	3005	0	61	8	107
						3287	9									
TOTAL GAS PROD:		375,091			TOTAL CONDENSATE PROD:		56,158									

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 6-7-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 287502		COMPL. DATE 08/06/2019			TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9926 - 20094						
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	71843 X	71843	-0-	-0-	-0-	1106	1	56046	3	Y	12688	12462	0	254 8	58
						734	4	13957	9						
02	DLQ G-10	56659	-0-	56659	56659	960	1	43819	3	Y	9728	9547	0	169 8	70
						1179	4	10701	9						
03	DLQ G-10	63644	-0-	63644	120303	1067	1	48225	3	Y	12563	12339	0	192 8	102
						533	4	13819	9						
04	DLQ G-10	17008	-0-	17008	137311	789	1	12606	3	Y	3163	3169	0	35 8	61
						134	4	3479	9						
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	137311					Y	81	99	0		43
06	148915 X	11604	-0-	-137311	-0-	864	1	6212	3	Y	3997	4010	0	9 8	21
						131	4	4397	9						
07	49197 X	22300	-0-	-26897	-0-	95	1	11793	3	Y	9211	9155	0	37 8	40
						280	4	10132	9						
08	49197 X	34213	-0-	-14984	-0-	173	1	26623	3	Y	6697	6644	0	45 8	48
						50	4	7367	9						
09	39196 X	39196	-0-	-0-	-0-	197	1	31461	3	Y	6853	6822	0	27 8	52
						7538	9								
10	40099 X	40099	-0-	-0-	-0-	231	1	32868	3	Y	6364	6332	0	34 8	50
						7000	9								
11	40798 X	40798	-0-	-0-	-0-	237	1	33921	3	Y	5970	5821	0	127 8	72
						73	4	6567	9						
*12	43099 X	43099	-0-	-0-	-0-	281	1	36386	3	Y	5847	5744	0	141 8	34
						6432	9								

TOTAL GAS PROD: 440,463

TOTAL CONDENSATE PROD: 83,162

CBR 10 PILOT		WELL #: 1		RRCID -> 288024		COMPL. DATE 07/23/2019			TOTAL DEPTH 11488 PERF. N/A					
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-

SANDBAR (BONE SPRING) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 27-22D-56-1		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 942623		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
		WELL #: 335H		RRCID -> 288593		COMPL. DATE 01/23/2020				TOTAL DEPTH 9937 PERF. 9902 - 19864						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	67301 X	42746	-0-	-24555	-0-	28720	3	5651	4	Y	7614	7467	0	151	8	68
						8375	9									
02	DLQ G-10	40242	-0-	40242	40242	31350	3	1159	4	Y	7030	6836	0	120	8	142
						7733	9									
03	DLQ G-10	50574	-0-	50574	90816	40389	3	849	4	Y	8487	8368	0	159	8	102
						9336	9									
04	DLQ G-10	48194	-0-	48194	139010	675	1	38948	3	Y	7792	7722	0	104	8	68
						8571	9									
05	DLQ G-10	46411	-0-	46411	185421	682	1	37544	3	Y	7439	7367	0	81	8	59
						2	4	8183	9							
06	225597 X	40176	-0-	-185421	-0-	648	1	32185	3	Y	6621	6537	0	42	8	101
						60	4	7283	9							
07	39592 X	39592	-0-	-0-	-0-	32313	3	42	4	Y	6579	6566	0			114
						7237	9									
08	39401 X	37710	-0-	-1691	-0-	31030	3	27	4	Y	6048	6005	0			157
						6653	9									
09	38130 X	26602	-0-	-11528	-0-	20459	3	179	4	Y	5422	5509	0	32	8	38
						5964	9									
10	39401 X	33145	-0-	-6256	-0-	26773	3	36	4	Y	5760	5735	0	33	8	30
						6336	9									
11	38130 X	32747	-0-	-5383	-0-	26504	3	147	4	Y	5542	5436	0	85	8	51
						6096	9									
12	39401 X	33914	-0-	-5487	-0-	28204	3	27	4	Y	5166	5123	0	75	8	19
						5683	9									
TOTAL GAS PROD:		472,053				TOTAL CONDENSATE PROD:		79,500								

BIG JAY 27		WELL #: 337H		RRCID -> 288594		COMPL. DATE 01/26/2020				TOTAL DEPTH 10013 PERF.10083 - 14733						
01	18507 X	16483	-0-	-2024	-0-	13125	3	321	4	Y	2761	2700	0	59	8	25
						3037	9									
02	DLQ G-10	13826	-0-	13826	13826	11058	3	417	4	Y	2137	2077	0	42	8	43
						2351	9									
03	DLQ G-10	17410	-0-	17410	31236	14074	3	506	4	Y	2573	2529	0	56	8	31
						2830	9									
04	DLQ G-10	14350	-0-	14350	45586	368	1	11627	3	Y	2141	2121	0	32	8	19
						2355	9									
05	DLQ G-10	14828	-0-	14828	60414	408	1	12036	3	Y	2164	2139	0	27	8	17
						4	4	2380	9							
06	73120 X	12706	-0-	-60414	-0-	409	1	10095	3	Y	1975	1948	0	14	8	30
						29	4	2173	9							
07	13155 X	13155	-0-	-0-	-0-	10810	3	101	4	Y	2040	2035	0			35
						2244	9									
08	16717 X	16717	-0-	-0-	-0-	14177	3	2540	9	Y	2309	2284	0			60
09	12836 X	12836	-0-	-0-	-0-	9592	3	190	4	Y	2776	2782	0	35	8	19
						3054	9									
10	28461 X	28461	-0-	-0-	-0-	21333	3	381	4	Y	6134	6069	0	52	8	32
						6747	9									
11	32658 X	32658	-0-	-0-	-0-	24516	3	266	4	Y	7160	6992	0	134	8	66
						7876	9									
12	12896 X	10519	-0-	-2377	-0-	8253	3	24	4	Y	2038	1990	0	107	8	7
						2242	9									
TOTAL GAS PROD:		203,949				TOTAL CONDENSATE PROD:		36,208								

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 27-22E-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 288602		COMPL. DATE 01/25/2020				TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9812 - 19837						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	70184 X	46395	-0-	-23789	-0-	31777	3	4558	4	Y	9145	8988	0	159	8	82
02	DLQ G-10	40804	-0-	40804	40804	10060	9	31541	3	Y	7837	7642	0	118	8	159
03	DLQ G-10	53045	-0-	53045	93849	8621	9	41161	3	Y	10013	9889	0	162	8	121
04	DLQ G-10	48388	-0-	48388	142237	11014	9	669	1	Y	8810	8752	0	102	8	77
05	DLQ G-10	46908	-0-	46908	189145	9691	9	680	1	Y	8522	8451	0	80	8	68
06	229807 X	40662	-0-	-189145	-0-	9374	9	655	1	Y	7528	7439	0	42	8	115
07	39295 X	39295	-0-	-0-	-0-	370	4	30896	3	Y	7383	7370	0			128
08	38316 X	33105	-0-	-5211	-0-	8121	9	26327	3	Y	6162	6130	0			160
09	37080 X	20192	-0-	-16888	-0-	13069	3	13069	3	Y	4693	4791	0	30	8	32
10	38316 X	22702	-0-	-15614	-0-	5162	9	16854	3	Y	5001	4965	0	42	8	26
11	37080 X	22193	-0-	-14887	-0-	5501	9	16144	3	Y	5029	4893	0	116	8	46
12	38316 X	24643	-0-	-13673	-0-	5532	9	18750	3	Y	5049	4972	0	105	8	18
						5554	9									

TOTAL GAS PROD: 438,332

TOTAL CONDENSATE PROD: 85,172

CBR 8-5A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 288998		COMPL. DATE 03/25/2020				TOTAL DEPTH 9765 PERF.10224 - 20394						
01	122419 X	93415	-0-	-29004	-0-	857	1	71153	3	Y	18893	18682	0	319	8	51
02	DLQ G-10	91235	-0-	91235	91235	623	4	20782	9	Y	15716	15447	0	270	8	50
03	DLQ G-10	108443	-0-	108443	199678	806	1	72210	3	Y	17117	16710	0	342	8	115
04	DLQ G-10	45594	-0-	45594	245272	931	4	17288	9	Y	6779	6703	0	97	8	94
05	DLQ G-10	34157	-0-	34157	279429	873	1	88640	3	Y	9367	9351	0	48	8	62
06	329210 X	49781	-0-	-279429	-0-	101	4	18829	9	Y	12984	12819	0	44	8	183
07	93062 X	46425	-0-	-46637	-0-	1002	1	37128	3	Y	11656	11681	1	62	8	96
08	93062 X	64710	-0-	-28352	-0-	7	4	7457	9	Y	11675	11606	0	82	8	83
09	50964 X	50964	-0-	-0-	-0-	12843	9	910	1	Y	11214	11147	0	63	8	87
10	69626 X	65224	-0-	-4402	-0-	12335	9	12335	9	Y	11291	11215	0	62	8	101
11	67380 X	61417	-0-	-5963	-0-	913	1	51891	3	Y	10479	10311	0	126	8	143
*12	66544 X	66544	-0-	-0-	-0-	12420	9	887	1	Y	10543	10456	0	107	8	123
						42	4	11527	9							
						886	1	54061	3	Y						
						11597	9									

TOTAL GAS PROD: 777,909

TOTAL CONDENSATE PROD: 147,714

SANDBAR (BONE SPRING) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 17-20A-56-1		//CONT.// //CONT.//	80544 500 942623	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING						
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		124620 X	100153	-0-	-24467	-0-	912	1 75740	3	Y	20772	20550	0	339 8	57
							652	4 22849	9						
02	DLQ	G-10	90930	-0-	90930	90930	792	1 70895	3	Y	16583	16322	0	265 8	53
							1002	4 18241	9						
03	DLQ	G-10	113185	-0-	113185	204115	896	1 91897	3	Y	18490	18065	0	354 8	124
							53	4 20339	9						
04	DLQ	G-10	33088	-0-	33088	237203	710	1 26924	3	Y	4958	4943	0	71 8	68
							5454	9							
05	260145	X	22942	-0-	-237203	-0-	694	1 15408	3	Y	6218	6212	0	33 8	41
							6840	9							
06	98760	X	26614	-0-	-72146	-0-	656	1 13884	3	Y	7471	7384	0	23 8	105
							3856	4 8218	9						
07	102052	X	30851	-0-	-71201	-0-	682	1 20259	3	Y	8705	8669	1	69 8	72
							334	4 9576	9						
08	102052	X	47701	-0-	-54351	-0-	753	1 37671	3	Y	8434	8363	0	83 8	60
							9277	9							
09	43343	X	43343	-0-	-0-	-0-	802	1 33275	3	Y	8349	8274	0	70 8	65
							82	4 9184	9						
10	58970	X	58970	-0-	-0-	-0-	856	1 48692	3	Y	8549	8465	0	73 8	76
							18	4 9404	9						
11	54854	X	54854	-0-	-0-	-0-	825	1 45507	3	Y	7652	7494	0	130 8	104
							105	4 8417	9						
*12	63392	X	63392	-0-	-0-	-0-	883	1 53845	3	Y	7829	7717	0	125 8	91
							52	4 8612	9						
TOTAL GAS PROD:			686,023			TOTAL CONDENSATE PROD:			124,010						

LINDSAY 10-15R-55-1		WELL #:	331H	RRCID ->	289363	COMPL. DATE	02/29/2020	TOTAL DEPTH	10399	PERF.	10597	-	18307		
01	87327	X	44214	-0-	-43113	-0-	34222	3 843	4	N	8317	8305	0	154	
							9149	9							
02	73444	X	43639	-0-	-29805	-0-	31925	3 2630	4	N	8258	8239	0	1 8	172
							9084	9							
03	76880	X	51768	-0-	-25112	-0-	40746	3 526	4	N	9542	9398	0	1 8	315
							10496	9							
04	81119	X	81119	-0-	-0-	-0-	69421	3 131	4	N	10515	10594	0	2 8	234
							11567	9							
05	85177	X	85177	-0-	-0-	-0-	74101	3 39	4	N	10034	9848	0	6 8	414
							11037	9							
06	72304	X	72304	-0-	-0-	-0-	62861	3 28	4	N	8559	8697	0	2 8	274
							9415	9							
07	83824	X	51480	-0-	-32344	-0-	41804	3 9676	9	N	8796	8783	0	1 8	286
							43020	3 8963	9	N	8148	8115	0	3 8	316
08	85188	X	51983	-0-	-33205	-0-	40541	3 8542	9	N	7765	7889	0	3 8	189
							40541	3 8542	9	N	7765	7889	0	3 8	189
09	82440	X	49083	-0-	-33357	-0-	66598	3 8769	9	N	7972	7668	0	2 8	491
							37542	3 173	4	N	7620	7790	0	3 8	318
10	85188	X	75367	-0-	-9821	-0-	8382	9							
11	72300	X	46097	-0-	-26203	-0-	37882	3 54	4	N	7492	7631	0	3 8	176
							8241	9							
TOTAL GAS PROD:			698,408			TOTAL CONDENSATE PROD:			103,018						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 35-38-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289500		COMPL. DATE 08/17/2021		TOTAL DEPTH 9949		PERF.10364 - 20538						
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-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	58796	-0-	58796	58796	46104	3	472	4	Y	11109	10583	0	526	1	-0-
						12220	9									
09	14B2 EXT	202806	-0-	202806	261602	157843	3	1611	4	Y	39411	38559	0	852	1	-0-
						43352	9									
10	490622 X	229020	-0-	-261602	-0-	197303	3	31640	9	Y	28764	28587	0			177
11	137331 X	137331	-0-	-0-	-0-	112309	3	108	4	Y	22649	22249	0	577	1	-0-
						24914	9									
12	141081 X	66309	-0-	-74772	-0-	54614	3	11695	9	Y	10632	10632	0			-0-
TOTAL GAS PROD:		694,262				TOTAL CONDENSATE PROD:		112,565								

CBR 35-38-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 289508		COMPL. DATE 08/17/2021		TOTAL DEPTH 9907		PERF.10345 - 20526						
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-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	56382	-0-	56382	56382	43634	3	644	4	Y	11004	10483	0	521	1	-0-
						12104	9									
09	14B2 EXT	223024	-0-	223024	279406	171562	3	1898	4	Y	45058	44084	0	974	1	-0-
						49564	9									
10	315042 X	35636	-0-	-279406	-0-	35564	9			Y	32331	32132	0			199
11	147450 X	147224	-0-	-226	-0-	120425	3	35	4	Y	24331	23901	0	629	1	-0-
						26764	9									
12	152365 X	79324	-0-	-73041	-0-	64771	3	14553	9	Y	13230	13230	0			-0-
TOTAL GAS PROD:		541,590				TOTAL CONDENSATE PROD:		125,954								

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 35-38-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 289509		COMPL. DATE 08/17/2021		TOTAL DEPTH 9885		PERF.10432 - 20613					
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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	70151	-0-	70151	70151	53061	3	668	4	Y	14929	14222	0	707 1	-0-
						16422	9								
09	14B2 EXT	245068	-0-	245068	315219	188289	3	1641	4	Y	50125	49042	0	1083 1	-0-
						55138	9								
10	575727 X	260508	-0-	-315219	-0-	222766	3	37688	9	Y	34262	34051	0		211
11	155850 X	149040	-0-	-6810	-0-	120711	3	57	4	Y	25702	25248	0	665 1	-0-
						28272	9								
12	161045 X	59800	-0-	-101245	-0-	49019	3	10781	9	Y	9801	9801	0		-0-
TOTAL GAS PROD:		784,567				TOTAL CONDENSATE PROD:		134,819							

LINDSAY 10-15T-55-1		WELL #: 332H		RRCID -> 289650		COMPL. DATE 12/24/2020		TOTAL DEPTH 10556 PERF.10985 - 17941							
01	SHUT IN	243148	-0-	243148	285664	167908	3	19341	4	N	50817	50833	0		230
						55899	9								
02	DELQ PR	123670	-0-	123670	409334	92168	3	3780	4	N	25202	25222	0		210
						27722	9								
03	515323 X	105989	-0-	-409334	-0-	80140	3	1692	4	N	21961	21943	0		228
						24157	9								
04	73223 X	73223	-0-	-0-	-0-	55310	3	756	4	N	15597	15639	0		186
						17157	9								
05	88673 X	88673	-0-	-0-	-0-	68994	3	59	4	N	17836	17795	0		227
						19620	9								
06	102570 X	76538	-0-	-26032	-0-	59561	3	562	4	N	14923	15009	0		141
						16415	9								
07	136927 X	75818	-0-	-61109	-0-	59376	3	440	4	N	14547	14528	0	1 8	159
						16002	9								
08	105989 X	73498	-0-	-32491	-0-	57680	3	722	4	N	13724	13695	0	5 8	183
						15096	9								
09	85800 X	65997	-0-	-19803	-0-	52726	3	56	4	N	12014	11807	0	6 8	384
						13215	9								
10	88660 X	62805	-0-	-25855	-0-	49812	3	35	4	N	11780	11998	0	14 8	152
						12958	9								
11	76530 X	58473	-0-	-18057	-0-	46231	3	150	4	N	10993	10947	0	10 8	188
						12092	9								
12	75826 X	57369	-0-	-18457	-0-	45790	3	56	4	N	10475	10473	0	8 8	182
						11523	9								
TOTAL GAS PROD:		1,105,201				TOTAL CONDENSATE PROD:		219,869							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 10-3A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289869		COMPL. DATE 09/02/2020				TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9901 - 20083						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	152396 X	116403	-0-	-35993	-0-	86624	3	5707	4	Y	21884	21472	0	405	8	120
						24072	9									
02	137648 X	68302	-0-	-69346	-0-	45635	3	5493	4	Y	15613	15334	0	188	8	211
						17174	9									
03	152396 X	75774	-0-	-76622	-0-	56648	3	540	4	Y	16896	16803	0	220	8	84
						18586	9									
04	147480 X	75951	-0-	-71529	-0-	59266	3	237	4	Y	14953	14811	0	155	8	71
						16448	9									
05	140275 X	113146	-0-	-27129	-0-	94961	3	343	4	Y	16220	16007	0	199	8	85
						17842	9									
06	112650 X	96261	-0-	-16389	-0-	81254	3	420	4	Y	13261	13172	0	104	8	70
						14587	9									
07	81492 X	81492	-0-	-0-	-0-	68295	3	197	4	Y	11818	11817	0			71
						13000	9									
08	83838 X	83838	-0-	-0-	-0-	71360	3	12478	9	Y	11344	11342	0			73
09	78184 X	78184	-0-	-0-	-0-	66652	3	15	4	Y	10470	10380	0	102	8	61
						11517	9									
10	82491 X	76708	-0-	-5783	-0-	65563	3	557	4	Y	9625	9478	0	137	8	71
						10588	9									
11	79830 X	55182	-0-	-24648	-0-	45500	3	55	4	Y	8752	8480	0	216	8	127
						9627	9									
12	82491 X	57261	-0-	-25230	-0-	47616	3	9645	9	Y	8768	8563	0	201	8	131
TOTAL GAS PROD:		978,502				TOTAL CONDENSATE PROD:		159,604								

CBR 10-3B-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 289870		COMPL. DATE 09/02/2020				TOTAL DEPTH 10035 PERF.10398 - 20521						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	152396 X	81938	-0-	-70458	-0-	66264	3	1262	4	Y	13102	12792	0	296	8	72
						14412	9									
02	137648 X	70127	-0-	-67521	-0-	56617	3	1800	4	Y	10645	10359	0	215	8	143
						11710	9									
03	138322 X	65942	-0-	-72380	-0-	54449	3	547	4	Y	9951	9833	0	212	8	49
						10946	9									
04	95040 X	63751	-0-	-31289	-0-	53304	3	105	4	Y	9402	9268	0	139	8	44
						10342	9									
05	88195 X	63024	-0-	-25171	-0-	53338	3	3	4	Y	8803	8689	0	112	8	46
						9683	9									
06	79290 X	56605	-0-	-22685	-0-	47812	3	138	4	Y	7868	7812	0	61	8	41
						8655	9									
07	77655 X	71044	-0-	-6611	-0-	62930	3	8114	9	Y	7376	7373	0			44
08	52297 X	52297	-0-	-0-	-0-	44930	3	7367	9	Y	6697	6698	0			43
09	50058 X	50058	-0-	-0-	-0-	43289	3	6769	9	Y	6154	6124	0	37	8	36
10	51341 X	51341	-0-	-0-	-0-	44690	3	6651	9	Y	6046	5986	0	51	8	45
11	50585 X	50585	-0-	-0-	-0-	44541	3	7	4	Y	5488	5358	0	95	8	80
						6037	9									
12	49042 X	43368	-0-	-5674	-0-	37282	3	6086	9	Y	5533	5454	0	76	8	83
TOTAL GAS PROD:		720,080				TOTAL CONDENSATE PROD:		97,065								

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623															
CBR 9-4G-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 289913		COMPL. DATE 09/01/2020				TOTAL DEPTH 9993 PERF.10370 - 20491							
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	125085 X	98112	-0-	-26973	-0-	76936	3	2423	4	Y	17048	16762	0	348	8	59	
						18753	9										
02	112980 X	87787	-0-	-25193	-0-	71233	3	1118	4	Y	14033	13744	0	266	8	82	
						15436	9										
03	125085 X	94643	-0-	-30442	-0-	78694	3	1290	4	Y	13326	13017	0	308	8	83	
						14659	9										
04	101132 X	101132	-0-	-0-	-0-	86971	3	166	4	Y	12723	12546	0	227	8	33	
						13995	9										
05	98115 X	95582	-0-	-2533	-0-	82203	3	10	4	Y	12154	11972	0	173	8	42	
						13369	9										
06	94950 X	82330	-0-	-12620	-0-	68782	3	1689	4	Y	10781	10683	0	90	8	50	
						11859	9										
07	104501 X	73236	-0-	-31265	-0-	60834	3	819	4	Y	10530	10502	0	38	8	40	
						11583	9										
08	86051 X	86051	-0-	-0-	-0-	74986	3	315	4	Y	9773	9709	0	63	8	41	
						10750	9										
09	78009 X	78009	-0-	-0-	-0-	68176	3	257	4	Y	8705	8654	0	50	8	42	
						9576	9										
10	69533 X	62767	-0-	-6766	-0-	52991	3	163	4	Y	8739	8674	0	55	8	52	
						9613	9										
11	67290 X	59443	-0-	-7847	-0-	49711	3	855	4	Y	8070	7932	0	114	8	76	
						8877	9										
12	69533 X	60208	-0-	-9325	-0-	52112	3	176	4	Y	7200	7088	0	97	8	91	
						7920	9										
TOTAL GAS PROD:		979,300		TOTAL CONDENSATE PROD:		133,082											

CBR 9-4H-56-1		WELL #: 321H		RRCID -> 289914		COMPL. DATE 09/02/2020				TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9731 - 19681							
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	150846 X	141148	-0-	-9698	-0-	102576	3	6342	4	Y	29300	29000	0	478	8	103	
						32230	9										
02	136248 X	65231	-0-	-71017	-0-	49698	3	580	4	Y	13594	13432	0	185	8	80	
						14953	9										
03	150846 X	54173	-0-	-96673	-0-	39730	3	801	4	Y	12402	12248	0	156	8	78	
						13642	9										
04	145980 X	108707	-0-	-37273	-0-	82877	3	77	4	Y	23412	23211	0	217	8	62	
						25753	9										
05	150846 X	128286	-0-	-22560	-0-	104177	3	133	4	Y	21796	21563	0	219	8	76	
						23976	9										
06	136590 X	120179	-0-	-16411	-0-	99310	3	728	4	Y	18310	18173	0	127	8	86	
						20141	9										
07	112344 X	91206	-0-	-21138	-0-	71863	3	222	4	Y	17383	17278	0	125	8	66	
						19121	9										
08	88297 X	88297	-0-	-0-	-0-	70763	3	17534	9	Y	15940	15749	0	190	8	67	
09	82675 X	82675	-0-	-0-	-0-	66925	3	6	4	Y	14313	14141	0	170	8	69	
						15744	9										
10	100998 X	76313	-0-	-24685	-0-	62216	3	10	4	Y	12806	12638	0	162	8	75	
						14087	9										
11	97740 X	76717	-0-	-21023	-0-	62622	3	24	4	Y	12792	12385	0	364	8	118	
						14071	9										
12	100998 X	65419	-0-	-35579	-0-	53205	3	12214	9	Y	11104	10781	0	303	8	138	
TOTAL GAS PROD:		1,098,351		TOTAL CONDENSATE PROD:		203,152											

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING									
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623													
CBR 35-38-56-1		WELL #:		334H	RRCID ->	289969	COMPL. DATE	08/19/2021	TOTAL DEPTH	9690	PERF.10186	-	20375				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		SHUT IN	70467	-0-	70467	70467	52873	3	705	4	Y	15354	13986	0	1368	1	-0-
							16889	9									
09		SHUT IN	263892	-0-	263892	334359	194338	3	2245	4	Y	61190	59458	0	1732	1	-0-
							67309	9									
10		511317 X	176958	-0-	-334359	-0-	133526	3	43291	9	Y	39355	39086	0			269
11		143130 X	98943	-0-	-44187	-0-	74389	3	263	4	Y	22083	21759	0	593	1	-0-
							24291	9									
*12		152101 X	152101	-0-	-0-	-0-	118397	3	129	4	Y	30523	30523	0			-0-
							33575	9									
TOTAL GAS PROD:			762,361				TOTAL CONDENSATE PROD:					168,505					

CBR 35-38-56-1		WELL #:		335H	RRCID ->	289970	COMPL. DATE	08/19/2021	TOTAL DEPTH	9778	PERF.10177	-	20312				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		SHUT IN	55763	-0-	55763	55763	41438	3	621	4	Y	12458	11348	0	1110	1	-0-
							13704	9									
09		SHUT IN	240300	-0-	240300	296063	174766	3	1713	4	Y	58019	56377	0	1642	1	-0-
							63821	9									
10		483413 X	187350	-0-	-296063	-0-	138513	3	48391	9	Y	43992	43691	0			301
11		164850 X	136607	-0-	-28243	-0-	102791	3	37	4	Y	30708	30258	0	751	1	-0-
							33779	9									
12		170345 X	80221	-0-	-90124	-0-	60474	3	60	4	Y	17897	17897	0			-0-
							19687	9									
TOTAL GAS PROD:			700,241				TOTAL CONDENSATE PROD:					163,074					

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
LINDSAY 9-4A-55-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289978		COMPL. DATE 09/12/2020				TOTAL DEPTH 10464 PERF.10834 - 20939				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	152396 X	87398	-0-	-64998	-0-	65334	3	4234	4	Y	16209	16267	0	220
						17830	9							
02	137648 X	69504	-0-	-68144	-0-	49506	3	6005	4	Y	12721	12811	0	130
						13993	9							
03	152396 X	74072	-0-	-78324	-0-	58356	3	622	4	Y	13722	13647	0	205
						15094	9							
04	142740 X	79783	-0-	-62957	-0-	64429	3	625	4	Y	13390	13329	0	266
						14729	9							
05	119691 X	33745	-0-	-85946	-0-	27389	3	6356	9	Y	5778	5938	0	106
06	84570 X	12223	-0-	-72347	-0-	9358	3	351	4	Y	2285	2098	0	293
						2514	9							
07	82429 X	76464	-0-	-5965	-0-	65892	3	793	4	Y	8890	6781	0	50
						9779	9					4	8	
08	87165 X	87165	-0-	-0-	-0-	69566	3	679	4	Y	15382	14963	0	40
						16920	9					15	8	
09	80511 X	80511	-0-	-0-	-0-	68298	3	288	4	Y	10841	10829	0	35
						11925	9						17	8
10	95099 X	95099	-0-	-0-	-0-	80055	3	23	4	Y	13655	13586	0	87
						15021	9							
11	85303 X	85303	-0-	-0-	-0-	70277	3	252	4	Y	13431	12962	0	76
						14774	9					9	8	
*12	89231 X	89231	-0-	-0-	-0-	72878	3	8	4	Y	14859	14835	0	96
						16345	9						4	8

TOTAL GAS PROD: 870,498

TOTAL CONDENSATE PROD: 141,163

LINDSAY 3-10A-55-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289987		COMPL. DATE 09/06/2020				TOTAL DEPTH 10635 PERF.11081 - 18368				
01	104594 X	80805	-0-	-23789	-0-	56732	3	7889	4	Y	14713	14644	0	183
						16184	9							
02	94472 X	48802	-0-	-45670	-0-	30683	3	7329	4	Y	9809	9895	0	97
						10790	9							
03	104594 X	42095	-0-	-62499	-0-	31937	3	761	4	Y	8543	8531	0	109
						9397	9							
04	93270 X	72805	-0-	-20465	-0-	58133	3	780	4	Y	12629	12580	0	158
						13892	9							
05	89063 X	67771	-0-	-21292	-0-	53913	3	1328	4	Y	11391	11455	0	94
						12530	9							
06	78210 X	45650	-0-	-32560	-0-	36347	3	741	4	Y	7784	7782	0	96
						8562	9							
07	75237 X	34141	-0-	-41096	-0-	28577	3	185	4	Y	4890	4896	0	90
						5379	9							
08	40792 X	40792	-0-	-0-	-0-	31868	3	773	4	Y	7410	7380	0	120
						8151	9							
09	45739 X	45739	-0-	-0-	-0-	36949	3	66	4	Y	7931	7828	0	218
						8724	9						5	8
10	51212 X	47980	-0-	-3232	-0-	39487	3	8493	9	Y	7721	7745	0	187
11	45660 X	42060	-0-	-3600	-0-	34504	3	24	4	Y	6847	6767	0	262
						7532	9						5	8
*12	46105 X	46105	-0-	-0-	-0-	37590	3	8515	9	Y	7741	7734	0	265

TOTAL GAS PROD: 614,745

TOTAL CONDENSATE PROD: 107,409

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623										
CBR 9-4J-56-1		WELL #:		332H	RRCID ->	290033	COMPL. DATE	09/02/2020	TOTAL DEPTH	9821	PERF.10185	- 20215		
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		125085 X	77583	-0-	-47502	-0-	62450 3	1579 4	Y	12322	12100 0	281 8		43
							13554 9							
02		112980 X	64796	-0-	-48184	-0-	52528 3	1601 4	Y	9697	9484 0	199 8		57
							10667 9							
03		125085 X	79798	-0-	-45287	-0-	67236 3	693 4	Y	10790	10519 0	261 8		67
							11869 9							
04		95970 X	81574	-0-	-14396	-0-	70852 3	10722 9	Y	9747	9604 0	185 8		25
05		79422 X	75523	-0-	-3899	-0-	66178 3	9345 9	Y	8495	8352 0	139 8		29
06		77220 X	65872	-0-	-11348	-0-	54655 3	2650 4	Y	7788	7708 0	73 8		36
							8567 9							
07		84289 X	57253	-0-	-27036	-0-	48699 3	570 4	Y	7258	7233 0	33 8		28
							7984 9							
08		54253 X	54253	-0-	-0-	-0-	46856 3	94 4	Y	6639	6593 0	46 8		28
							7303 9							
09		51348 X	51348	-0-	-0-	-0-	44220 3	167 4	Y	6328	6282 0	43 8		31
							6961 9							
10		57381 X	51590	-0-	-5791	-0-	44898 3	46 4	Y	6042	5989 0	48 8		36
							6646 9							
11		55530 X	46738	-0-	-8792	-0-	39604 3	1177 4	Y	5415	5307 0	93 8		51
							5957 9							
12		57381 X	46971	-0-	-10410	-0-	41107 3	12 4	Y	5320	5223 0	81 8		67
							5852 9							
TOTAL GAS PROD:			753,299		TOTAL CONDENSATE PROD:			95,841						

CBR 35-38-56-1		WELL #:		336H	RRCID ->	290052	COMPL. DATE	08/19/2021	TOTAL DEPTH	9753	PERF.10175	- 20342		
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	SHUT IN	63582	-0-	63582	63582	47255 3	692 4	Y	14214	12948 0	1266 1		-0-	
						15635 9								
09	SHUT IN	224293	-0-	224293	287875	163896 3	1783 4	Y	53285	51777 0	1508 1		-0-	
						58614 9								
10	457889 X	170014	-0-	-287875	-0-	128304 3	41507 9	Y	37734	37476 0			258	
11	143130 X	130822	-0-	-12308	-0-	99713 3	31109 9	Y	28281	27866 0	673 1		-0-	
12	147901 X	100565	-0-	-47336	-0-	76924 3	23641 9	Y	21492	21492 0			-0-	
TOTAL GAS PROD:			689,276		TOTAL CONDENSATE PROD:			155,006						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
LINDSAY 2-11A-55-1		WELL #: 331H		RRCID -> 290062		COMPL. DATE 09/06/2020				TOTAL DEPTH 10639 PERF.10971 - 18128					
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	144553 X	70678	-0-	-73875	-0-	50991	3	4510	4	Y	13797	13729	0	172	
						15177	9								
02	130564 X	54107	-0-	-76457	-0-	40182	3	2500	4	Y	10386	10455	0	103	
						11425	9								
03	144553 X	58857	-0-	-85696	-0-	43809	3	2462	4	Y	11442	11399	0	146	
						12586	9								
04	98460 X	69360	-0-	-29100	-0-	55065	3	555	4	Y	12491	12480	0	157	
						13740	9								
05	76012 X	67644	-0-	-8368	-0-	54729	3	119	4	Y	11633	11694	0	96	
						12796	9								
06	68400 X	58500	-0-	-9900	-0-	47001	3	191	4	Y	10280	10249	0	127	
						11308	9								
07	71672 X	58721	-0-	-12951	-0-	47854	3	10867	9	Y	9879	9824	0	182	
08	53696 X	53696	-0-	-0-	-0-	43280	3	10416	9	Y	9469	9497	0	154	
09	45630 X	45630	-0-	-0-	-0-	36394	3	73	4	Y	8330	8251	0	229	
						9163	9						4 8		
10	51095 X	51095	-0-	-0-	-0-	41782	3	9313	9	Y	8466	8483	0	205	
11	47730 X	44901	-0-	-2829	-0-	36479	3	8422	9	Y	7656	7563	0	293	
12	49321 X	46411	-0-	-2910	-0-	37695	3	8716	9	Y	7924	7942	0	271	
													4 8		
TOTAL GAS PROD:		679,600		TOTAL CONDENSATE PROD:		121,753									

CBR 17-20C-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 290214		COMPL. DATE 11/21/2020				TOTAL DEPTH 9456 PERF.10159 - 20348					
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	DELQ PR	201593	-0-	201593	543112	148461	3	4973	4	Y	43781	43825	0	133	
						48159	9								
02	656574 X	113462	-0-	-543112	-0-	71458	3	13167	4	Y	26215	26287	0	61	
						28837	9								
03	180575 X	120331	-0-	-60244	-0-	85347	3	5586	4	Y	26725	26749	0	37	
						29398	9								
04	41765 X	41765	-0-	-0-	-0-	31512	3	3	4	Y	9318	9327	0	28	
						10250	9								
05	180575 X	65609	-0-	-114966	-0-	41637	3	6971	4	Y	15455	15432	0	51	
						17001	9								
06	174750 X	69845	-0-	-104905	-0-	50947	3	679	4	Y	16563	16556	0	58	
						18219	9								
07	125612 X	66121	-0-	-59491	-0-	39754	3	742	4	Y	23295	23223	0	54	
						25625	9						76 8		
08	61414 X	61414	-0-	-0-	-0-	36695	3	1055	4	Y	21513	21509	0	58	
						23664	9								
09	52529 X	52529	-0-	-0-	-0-	31392	3	295	4	Y	18947	18836	0	87	
						20842	9						82 8		
10	83328 X	49554	-0-	-33774	-0-	30014	3	202	4	Y	17580	17512	0	69	
						19338	9						86 8		
11	82193 X	82193	-0-	-0-	-0-	63643	3	886	4	Y	16058	15778	0	176	
						17664	9						173 8		
12	66123 X	13993	-0-	-52130	-0-	10711	3	3282	9	Y	2984	3043	0	59	
													58 8		
TOTAL GAS PROD:		938,409		TOTAL CONDENSATE PROD:		238,434									

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 11-2F-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 290215		COMPL. DATE 12/07/2020				TOTAL DEPTH 10216 PERF.10566 - 20718						
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	DELQ PR	199709	-0-	199709	413710	151630	3	5737	4	Y	38493	38516	0			153
						42342	9									
02	522409 X	108699	-0-	-413710	-0-	77604	3	7923	4	Y	21065	21052	0			166
						23172	9									
03	180575 X	115710	-0-	-64865	-0-	91187	3	183	4	Y	22127	22168	0			125
						24340	9									
04	174750 X	88250	-0-	-86500	-0-	69935	3	98	4	Y	16561	16629	0			57
						18217	9									
05	180575 X	114027	-0-	-66548	-0-	91887	3	105	4	Y	20032	20036	0			53
						22035	9									
06	174750 X	93990	-0-	-80760	-0-	75447	3	119	4	Y	16749	16751	0			51
						18424	9									
07	120342 X	86182	-0-	-34160	-0-	69624	3	16558	9	Y	15053	15037	0			67
08	85183 X	85183	-0-	-0-	-0-	68979	3	16204	9	Y	14731	14724	0			74
09	77997 X	77997	-0-	-0-	-0-	63257	3	14740	9	Y	13400	13326	0	61	8	87
10	77780 X	77780	-0-	-0-	-0-	63251	3	14529	9	Y	13208	13101	0	67	8	127
11	68818 X	68818	-0-	-0-	-0-	55988	3	12830	9	Y	11664	11537	0	133	8	121
12	70866 X	68160	-0-	-2706	-0-	55436	3	12724	9	Y	11567	11471	0	119	8	98
TOTAL GAS PROD:		1,184,505				TOTAL CONDENSATE PROD:		214,650								

CBR 8-5F-56-1		WELL #: 321H		RRCID -> 290229		COMPL. DATE 11/21/2020				TOTAL DEPTH 9229 PERF. 9552 - 19741						
01	609791 X	266604	-0-	-343187	-0-	194012	3	7022	4	Y	59609	59641	0			182
						65570	9									
02	186844 X	127907	-0-	-58937	-0-	84915	3	12512	4	Y	27709	27827	0			64
						30480	9									
03	206863 X	191269	-0-	-15594	-0-	139687	3	4641	4	Y	42674	42679	0			59
						46941	9									
04	207203 X	207203	-0-	-0-	-0-	170307	3	3	4	Y	33539	33497	0			101
						36893	9									
05	206863 X	167010	-0-	-39853	-0-	130782	3	4369	4	Y	28963	28969	0			95
						31859	9									
06	200190 X	101232	-0-	-98958	-0-	77996	3	1145	4	Y	20083	20108	0			70
						22091	9									
07	206863 X	68641	-0-	-138222	-0-	43384	3	571	4	Y	22442	22371	0	89	8	52
						24686	9									
08	67692 X	67692	-0-	-0-	-0-	44188	3	688	4	Y	20742	20738	0			56
						22816	9									
09	62082 X	62082	-0-	-0-	-0-	41589	3	63	4	Y	18573	18417	0	127	8	85
						20430	9									
10	87761 X	60182	-0-	-27579	-0-	40473	3	19709	9	Y	17917	17796	0	136	8	70
11	102204 X	102204	-0-	-0-	-0-	83771	3	500	4	Y	16303	15917	0	278	8	178
						17933	9									
*12	106093 X	106093	-0-	-0-	-0-	87965	3	18128	9	Y	16480	16085	0	247	8	326
TOTAL GAS PROD:		1,528,119				TOTAL CONDENSATE PROD:		325,034								

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 11-2E-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 290231		COMPL. DATE 12/06/2020				TOTAL DEPTH 10092 PERF.10421 - 20527				
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	348105 X	156595	-0-	-191510	-0-	118753	3	5308	4	Y	29576	29615	0	118
						32534	9							
02	92777 X	92777	-0-	-0-	-0-	72881	3	425	4	Y	17701	17680	0	139
						19471	9							
03	94710 X	94710	-0-	-0-	-0-	75424	3	19286	9	Y	17533	17573	0	99
04	85292 X	85292	-0-	-0-	-0-	68876	3	16416	9	Y	14924	14972	0	51
05	105220 X	105220	-0-	-0-	-0-	86814	3	18406	9	Y	16733	16739	0	45
06	89408 X	89408	-0-	-0-	-0-	73489	3	15919	9	Y	14472	14473	0	44
07	85117 X	85117	-0-	-0-	-0-	69902	3	220	4	Y	13632	13615	0	61
						14995	9							
08	81575 X	81575	-0-	-0-	-0-	68000	3	13575	9	Y	12341	12340	0	62
09	73819 X	73819	-0-	-0-	-0-	61455	3	12364	9	Y	11240	11164	0	73
10	70029 X	67677	-0-	-2352	-0-	56162	3	11515	9	Y	10468	10377	0	101
11	67770 X	64407	-0-	-3363	-0-	53499	3	155	4	Y	9775	9637	0	138
						10753	9							
12	70029 X	64082	-0-	-5947	-0-	53740	3	10342	9	Y	9402	9305	0	118
TOTAL GAS PROD:		1,060,679				TOTAL CONDENSATE PROD:		177,797						

LINDSAY 3-10C-55-1		WELL #: 333H		RRCID -> 290440		COMPL. DATE 07/16/2021				TOTAL DEPTH 10594 PERF.10782 - 18294				
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	88311	-0-	88311	88311	557	1	64364	3	Y	17495	15103	0	2309
						4145	4	19245	9					1
08	SHUT IN	181607	-0-	181607	269918	589	1	136803	3	Y	35594	35398	0	279
						5062	4	39153	9					
09	397820 X	127902	-0-	-269918	-0-	564	1	100447	3	Y	24276	24417	0	138
						187	4	26704	9					
10	166749 X	90681	-0-	-76068	-0-	546	1	71805	3	Y	16657	16700	0	95
						7	4	18323	9					
11	161370 X	75190	-0-	-86180	-0-	463	1	59470	3	Y	13870	13468	0	369
						15257	9							
12	176142 X	70808	-0-	-105334	-0-	465	1	55962	3	Y	13074	13054	0	148
						14381	9							
TOTAL GAS PROD:		634,499				TOTAL CONDENSATE PROD:		120,966						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
LINDSAY 3-10D-55-1		WELL #: 334H		RRCID -> 290441		COMPL. DATE 07/16/2021		TOTAL DEPTH 10585		PERF.10883 - 18270						
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	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	87126	-0-	87126	87126	544	1	62771	3	Y	17100	14762	0	2257	1	81
						5001	4	18810	9							
08	SHUT IN	195948	-0-	195948	283074	648	1	150661	3	Y	36983	36774	0			290
						3958	4	40681	9							
09	420195 X	137121	-0-	-283074	-0-	617	1	109899	3	Y	23716	23872	0			134
						517	4	26088	9							
10	176142 X	101462	-0-	-74680	-0-	620	1	81432	3	Y	17645	17678	0			101
						19410	9									
11	170460 X	78630	-0-	-91830	-0-	488	1	62777	3	Y	13968	13563	0	377	1	129
						15365	9									
12	176142 X	75409	-0-	-100733	-0-	498	1	59976	3	Y	13511	13487	0			153
						73	4	14862	9							
TOTAL GAS PROD:		675,696		TOTAL CONDENSATE PROD:		122,923										

CBR 9-4N-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 290445		COMPL. DATE 03/07/2021		TOTAL DEPTH 9487		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LINDSAY 3-10B-55-1		WELL #: 332H		RRCID -> 290457		COMPL. DATE 07/16/2021		TOTAL DEPTH 10610		PERF.10903 - 18372						
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	87698	-0-	87698	87698	554	1	64027	3	Y	17064	14731	0	2252	1	81
						4347	4	18770	9							
08	0 W	187107	-0-	187107	274805	625	1	144920	3	Y	33316	33136	0			261
						4914	4	36648	9							
09	379393 X	104588	-0-	-274805	-0-	479	1	85238	3	Y	16839	17005	0			95
						348	4	18523	9							
10	169725 X	73548	-0-	-96177	-0-	439	1	57622	3	Y	14070	14085	0			80
						10	4	15477	9							
11	164250 X	86734	-0-	-77516	-0-	535	1	68730	3	Y	15881	15421	0	394	1	146
						17469	9									
12	169725 X	78416	-0-	-91309	-0-	518	1	62346	3	Y	14138	14124	0			160
						15552	9									
TOTAL GAS PROD:		618,091		TOTAL CONDENSATE PROD:		111,308										

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
LINDSAY 3-10E-55-1		WELL #: 335H		RRCID -> 290468		COMPL. DATE 07/16/2021		TOTAL DEPTH 10585		PERF.10906 - 18414						
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		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	85829	-0-	85829	85829	565 1	65403 3		Y	15110	13045 0	1994 1			71
							3240 4	16621 9								
08		SHUT IN	186134	-0-	186134	271963	620 1	143899 3		Y	32956	32769 0				258
							5363 4	36252 9								
09		396819 X	124856	-0-	-271963	-0-	557 1	99137 3		Y	22380	22511 0				127
							544 4	24618 9								
10		154535 X	92944	-0-	-61591	-0-	570 1	74794 3		Y	15947	15983 0				91
							38 4	17542 9								
11		149550 X	85245	-0-	-64305	-0-	534 1	68604 3		Y	14402	13984 0	376 1			133
							265 4	15842 9								
12		154535 X	82634	-0-	-71901	-0-	558 1	67216 3		Y	13449	13430 0				152
							66 4	14794 9								
TOTAL GAS PROD:		657,642				TOTAL CONDENSATE PROD:		114,244								

LINDSAY 9-4A-55-1		WELL #: 321H		RRCID -> 290502		COMPL. DATE 06/08/2021		TOTAL DEPTH 9870		PERF.10259 - 20582						
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	139033	-0-	139033	139033	100953 3	380 4		N	34273	33885 0				388
							37700 9									
07		SHUT IN	203873	-0-	203873	342906	154116 3	49757 9		N	45234	45167 0				455
08		SHUT IN	33674	-0-	33674	376580	23590 3	1459 4		N	7841	7920 0				376
							8625 9									
09		376800 X	220	-0-	-376580	-0-	7 3	213 9		N	194	268 0				302
10		157046 X	17859	-0-	-139187	-0-	6521 3	8249 4		N	2808	2789 0				321
							3089 9									
11		139020 X	78332	-0-	-60688	-0-	57476 3	629 4		N	18388	18382 0				327
							20227 9									
12		157046 X	64201	-0-	-92845	-0-	47752 3	57 4		N	14902	14902 0				327
							16392 9									
TOTAL GAS PROD:		537,192				TOTAL CONDENSATE PROD:		123,640								

CBR 17-20G-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 290503		COMPL. DATE 03/18/2021		TOTAL DEPTH 9248		PERF. N/A						
03		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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-								

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623									
CBR 9-40-56-1		WELL #:		335H	RRCID ->	290508	COMPL. DATE	02/23/2021	TOTAL DEPTH	9769	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CBR 9-4P-56-1		WELL #:		336H	RRCID ->	290509	COMPL. DATE	02/15/2021	TOTAL DEPTH	9921	PERF.	N/A	
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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CBR 17-20D-56-1		WELL #:		333H	RRCID ->	290632	COMPL. DATE	05/19/2021	TOTAL DEPTH	9524	PERF.	9869 - 20250	
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	22109	-0-	22109	22109	16460 3	10 4	Y	5126	4944 0	23 8		159
						5639 9							
06	SHUT IN	246446	-0-	246446	268555	176082 3	4553 4	Y	59828	36158 0	23536 1		120
						65811 9				173 8			
07	440594 X	172039	-0-	-268555	-0-	130270 3	1838 4	Y	36301	36195 0	140 1		86
						39931 9							
08	190805 X	160382	-0-	-30423	-0-	126169 3	40 4	Y	31066	31152 0			-0-
						34173 9							
09	184650 X	128856	-0-	-55794	-0-	104475 3	195 4	Y	21987	21901 0			86
						24186 9							
10	190805 X	113825	-0-	-76980	-0-	93138 3	20687 9	Y	18806	18714 0			178
11	184650 X	95424	-0-	-89226	-0-	78952 3	16 4	Y	14960	15055 0	83 1		-0-
						16456 9							
12	172174 X	92211	-0-	-79963	-0-	76618 3	24 4	Y	14154	14154 0			-0-
						15569 9							
TOTAL GAS PROD:		1,031,292		TOTAL CONDENSATE PROD:		202,228							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623										
CBR 17-20E-56-1		WELL #:		335H	RRCID ->	290633	COMPL. DATE	05/19/2021	TOTAL DEPTH	9552	PERF.10080	- 20491		
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			
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	28003	-0-	28003	28003	20610	3	Y	6709	6468	0	32	8	209
						7380	9							
06	SHUT IN	273748	-0-	273748	301751	194190	3	Y	66861	40421	0	26311	1	134
						73547	9			204	8			
07	500414 X	198663	-0-	-301751	-0-	149018	3	Y	43652	43525	0	158	1	103
						48017	9							
08	190805 X	174063	-0-	-16742	-0-	135202	3	Y	35328	35431	0			-0-
09	184650 X	132608	-0-	-52042	-0-	104738	3	Y	25143	25045	0			98
						27657	9							
10	190805 X	116303	-0-	-74502	-0-	90647	3	Y	21541	21435	0			204
						23695	9							
11	184650 X	107152	-0-	-77498	-0-	87126	3	Y	18187	18296	0	95	1	-0-
						20006	9							
12	190805 X	44170	-0-	-146635	-0-	35797	3	Y	7602	7602	0			-0-
						8362	9							
TOTAL GAS PROD:		1,074,710		TOTAL CONDENSATE PROD:		225,023								

CBR 17-20F-56-1		WELL #:		334H	RRCID ->	290634	COMPL. DATE	05/19/2021	TOTAL DEPTH	9702	PERF.10150	- 20536		
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			
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	29282	-0-	29282	29282	21848	3	Y	6737	6495	0	33	8	209
						7411	9							
06	SHUT IN	283717	-0-	283717	312999	204186	3	Y	67201	40620	0	26441	1	135
						73921	9			214	8			
07	510158 X	197159	-0-	-312999	-0-	149498	3	Y	41605	41485	0	157	1	98
						45766	9							
08	213063 X	171847	-0-	-41216	-0-	135080	3	Y	33076	33174	0			-0-
						36384	9							
09	206190 X	129941	-0-	-76249	-0-	104018	3	Y	23294	23203	0			91
						25623	9							
10	213063 X	116338	-0-	-96725	-0-	93634	3	Y	20166	20066	0			191
						22183	9							
11	206190 X	102040	-0-	-104150	-0-	83787	3	Y	16584	16686	0	89	1	-0-
						18242	9							
12	197160 X	80407	-0-	-116753	-0-	65775	3	Y	13295	13295	0			-0-
						14625	9							
TOTAL GAS PROD:		1,110,731		TOTAL CONDENSATE PROD:		221,958								

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 CBR 6-7-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 290947 COMPL. DATE 02/18/2021 TOTAL DEPTH 9037 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
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-					Y	NO RPT					-0-
05	0 H	47	-0-	47	47	47	3			Y	-0-					-0-
06	0 H	110682	-0-	110682	110729	74327	3	37	4	Y	33016	32770	0	76	8	170
						36318	9									
07	0	136648	-0-	136648	247377	792	1	98324	3	Y	33993	34013	0			150
						140	4	37392	9							
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	247377					Y	NO RPT					150
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					150
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					150
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					150
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					150

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 55959 07/06/2021

TOTAL GAS PROD: 247,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 67,009

CBR 6-7-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 290948 COMPL. DATE 02/18/2021 TOTAL DEPTH 9543 PERF. N/A

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-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 55959 07/06/2021

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

CBR 6-7-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 290949 COMPL. DATE 02/18/2021 TOTAL DEPTH 9143 PERF. N/A

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-					Y	NO RPT					-0-
05	0 H	1173	-0-	1173	1173	871	3	7	4	Y	268	127	0	1	8	140
						295	9									
06	0 H	116974	-0-	116974	118147	80127	3	36847	9	Y	33497	33382	0	82	8	173
07	0	133907	-0-	133907	252054	786	1	97482	3	Y	32193	32224	0			142
						227	4	35412	9							
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	252054					Y	NO RPT					142
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					142
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					142
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					142
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					142

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 55959 07/06/2021

TOTAL GAS PROD: 252,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,958

CBR 6-7-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 290952 COMPL. DATE 03/17/2021 TOTAL DEPTH 9559 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 55959 07/06/2021

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

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623							
CBR 6-7-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 290957		COMPL. DATE 03/03/2021		TOTAL DEPTH 9753 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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 55959 07/06/2021									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CBR 33-28E-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 291431		COMPL. DATE 04/28/2021		TOTAL DEPTH 9653 PERF. N/A		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	197792	-0-	197792	197792	159215 3 37926 9	651 4	Y	34478 34461 0	60
TOTAL GAS PROD:		197,792		TOTAL CONDENSATE PROD:		34,478				

CBR 33-28A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 291438		COMPL. DATE 05/05/2021		TOTAL DEPTH 9568 PERF. N/A		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	141269	-0-	141269	141269	455 1 78 4	110276 3 30460 9	Y	27691 27600 0	142
TOTAL GAS PROD:		141,269		TOTAL CONDENSATE PROD:		27,691				

CBR 33-28B-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 291439		COMPL. DATE 04/28/2021		TOTAL DEPTH 9727 PERF. N/A		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	224053	-0-	224053	224053	649 1 247 4	157376 3 65781 9	Y	59801 59570 0	306
TOTAL GAS PROD:		224,053		TOTAL CONDENSATE PROD:		59,801				

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 CBR 33-28C-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 291440 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 9614 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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	251847	-0-	251847	251847		197930	3	3386	4	Y	45937	45903	0			80
							50531	9									

TOTAL GAS PROD: 251,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,937

CBR 33-28D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 291441 COMPL. DATE 04/12/2021 TOTAL DEPTH 9793 PERF. N/A

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	273598	-0-	273598	273598		218288	3	3089	4	Y	47474	47445	0			82
							52221	9									

TOTAL GAS PROD: 273,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,474

CBR 32-29D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 291445 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 9532 PERF. N/A

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-						Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	124499	-0-	124499	124499		93877	3	30622	9	Y	27838	27838	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 124,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,838

CBR 32-29E-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 291449 COMPL. DATE 05/06/2021 TOTAL DEPTH 9707 PERF. N/A

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-						Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	97188	-0-	97188	97188		75052	3	22136	9	Y	20124	20124	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,124

MAHOGANY 24-13H-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 291832 COMPL. DATE 10/05/2021 TOTAL DEPTH 10256 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	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								
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623												
MAHOGANY 24-13I-56-1		WELL #:		332H	RRCID ->	291835	COMPL. DATE	09/26/2021	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

MAHOGANY 24-13P-56-1		WELL #:		322H	RRCID ->	291836	COMPL. DATE	09/02/2021	TOTAL DEPTH	9632	PERF.	N/A				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

SANTA ROSA (ELLENBURGER)		80925 800		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS									
CONTANGO RESOURCES, INC.		173206														
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					
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976										
SANTA ROSA STATE		WELL #:		1	RRCID ->	217703	COMPL. DATE	04/29/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5777 - 5784
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95
09	0 X	-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	3128	-0-	3128	3128	3078	2	50	9	N	45	140

TOTAL GAS PROD: 3,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

SCHARBAUER RANCH (ATOKA)			81407 200		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MIDLAND					
CHEVRON U. S. A. INC.			148113													
SCHARBAUER, C. -D-			WELL #: 4		RRCID -> 281679			COMPL. DATE 04/12/2019			TOTAL DEPTH 11425 PERF. 4800 - 5760					
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-								

SCOTT (DELAWARE GAS)			81738 500		NON-ASSOCIATED			49B			CNTY: WARD					
PITTS ENERGY CO.			666430													
SCOTT, F.H. STATE			WELL #: 1		RRCID -> 151554			COMPL. DATE 09/11/1994			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5510 - 5665					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	2511	R	2511	-0-	-0-	-0-	2481	2	30	9	N	27				162
02	2183	R	2183	-0-	-0-	-0-	2159	2	24	9	N	22				184
03	2502	R	2502	-0-	-0-	-0-	2477	2	25	9	N	23	177	1		30
04	2310	#	2250	-0-	-60	-0-	2227	2	23	9	N	21				51
05	2453	R	2453	-0-	-0-	-0-	2431	2	22	9	N	20				71
06	2310	#	1852	-0-	-458	-0-	1831	2	21	9	N	19				90
07	2387	#	1128	-0-	-1259	-0-	1106	2	22	9	N	20				110
08	2387	#	99	-0-	-2288	-0-	91	2	8	9	N	7				117
09	2310	#	197	-0-	-2113	-0-	178	2	19	9	N	17				134
10	2387	#	1725	-0-	-662	-0-	1690	2	35	9	N	32				166
11	2382	R	2382	-0-	-0-	-0-	2354	2	28	9	N	25				191
12	1116	#	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT				191
TOTAL GAS PROD:			19,282		TOTAL CONDENSATE PROD:			233								

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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	207	R	207	-0-	-0-	-0-	140	2	67	9	N	61				200
02	168	#	32	-0-	-136	-0-	32	2			N	-0-	177	1		23
03	217	#	175	-0-	-42	-0-	99	2	76	9	N	69				92
04	210	#	164	-0-	-46	-0-	89	2	75	9	N	68				160
05	217	#	166	-0-	-51	-0-	101	2	65	9	N	59	177	1		42
06	220	R	220	-0-	-0-	-0-	145	2	75	9	N	68				110
07	188	R	188	-0-	-0-	-0-	118	2	70	9	N	64				174
08	186	#	178	-0-	-8	-0-	111	2	67	9	N	61	172	1		63
09	210	#	177	-0-	-33	-0-	110	2	67	9	N	61				124
10	220	R	220	-0-	-0-	-0-	154	2	66	9	N	60				184
11	220	R	220	-0-	-0-	-0-	153	2	67	9	N	61	178	1		67
12	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT				67
TOTAL GAS PROD:			1,947		TOTAL CONDENSATE PROD:			632								

SHAFTER LAKE (YATES) 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 BRADY, W. PRODUCTION, INC. 088241
 UNIVERSITY -L- WELL #: 1 RRCID -> 020775 COMPL. DATE 08/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
02		140 N	98	-0-	-42	-0-	98	2		N	-0-			-0-
03		124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2		N	-0-			-0-
04		180 N	159	-0-	-21	-0-	159	2		N	-0-			-0-
05		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			-0-
06		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
07		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-
08		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-			-0-
09		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			-0-
10		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-			-0-
11		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			-0-
12		186 N	126	-0-	-60	-0-	126	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 020776 COMPL. DATE 07/26/1945 TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A

01		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			-0-
02		112 N	45	-0-	-67	-0-	45	2		N	-0-			-0-
03		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
04		240 N	234	-0-	-6	-0-	234	2		N	-0-			-0-
05		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			-0-
06		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			-0-
07		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-			-0-
08		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-			-0-
09		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-
10		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-			-0-
11		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-			-0-
*12		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 020781 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

01		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
03		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
04		180 N	141	-0-	-39	-0-	141	2		N	-0-			-0-
05		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
06		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-
07		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
08		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-
09		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-
10		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-
11		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
*12		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CARRUTH OIL & GAS, LLC 135967
UNIVERSITY 14-11 WELL #: 1 RRCID -> 020799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
02		28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2		N	-0-			-0-
03		62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2		N	-0-			-0-
04		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
05		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
06		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
07		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
08		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
09		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
10		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
11		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
*12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			996	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 1 RRCID -> 020800 COMPL. DATE 11/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
02		56 N	46	-0-	-10	-0-	46	2		N	-0-			-0-
03		93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2		N	-0-			-0-
04		90 N	51	-0-	-39	-0-	51	2		N	-0-			-0-
05		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
06		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
07		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
08		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
09		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
10		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
11		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
*12		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,278	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 2 RRCID -> 020801 COMPL. DATE 09/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
02		84 N	68	-0-	-16	-0-	68	2		N	-0-			-0-
03		124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2		N	-0-			-0-
04		150 N	76	-0-	-74	-0-	76	2		N	-0-			-0-
05		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-
06		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			-0-
07		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
08		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
09		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-
10		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
11		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
*12		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,919	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
FUELED RESOURCES INC		//CONT.//		288421						
UNIVERSITY		WELL #:		9	RRCID -> 020783	COMPL. DATE 10/03/1945	TOTAL DEPTH 2967	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	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	H15 VIOL	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-				

UNIVERSITY		WELL #:		10	RRCID -> 020784	COMPL. DATE 09/21/1945	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	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	H15 VIOL	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-				

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	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	H15 VIOL	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-				

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 FUELED RESOURCES INC //CONT.// 288421
 UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 2 RRCID -> 153213 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2823 - 3002

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-				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	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	H15 VIOL	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-

UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 3 RRCID -> 167620 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3000 - 3047

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	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-

LANEXCO, INC. 484936
 KELLY WELL #: 1 RRCID -> 112947 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2848 - 3070

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

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

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	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		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3		N	-0-			-0-
02		700 N	346	-0-	-354	-0-	346	3		N	-0-			-0-
03		775 N	328	-0-	-447	-0-	328	3		N	-0-			-0-
04		750 N	744	-0-	-6	-0-	425	3	319	4	N	-0-		-0-
05		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3		N	-0-			-0-
06		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3		N	-0-			-0-
07		912 N	912	-0-	-0-	-0-	744	3	168	4	N	-0-		-0-
08		744 N	743	-0-	-1	-0-	743	3		N	-0-			-0-
09		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3		N	-0-			-0-
10		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3		N	-0-			-0-
11		720 N	437	-0-	-283	-0-	437	3		N	-0-			-0-
*12		761 N	761	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,011				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNIVERSITY "I" WELL #: 1 RRCID -> 205630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6956 PERF. 2994 - 3012

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				97
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				97
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				97
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				97
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				97
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				97
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1				98
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				98
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1				99
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1				100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1				101
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	96	1		6
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

UNIVERSITY "I" WELL #: 2 RRCID -> 236405 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2994 - 3010

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				69
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				69
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				69
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				69
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				69
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				69
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1				70
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				70
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				70
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1				71
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				71
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	68	1		4
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
1836 ENERGY LLC				623407									
UNIVERSITY 10-14		WELL #:		3	RRCID ->	129970	COMPL. DATE	12/02/1988	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2864 - 3006		
M	O	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		14B2 EXT	60	-0-	60	114	60 4		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	51	-0-	51	165	51 4		N	-0-			-0-
03		T. A.	52	-0-	52	217	52 4		N	-0-			-0-
04		217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-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 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		163		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNIVERSITY 13-14		WELL #:		1	RRCID ->	151563	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2972 - 2982		
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 4		N	-0-			-0-
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 4		N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		DELQ PR	-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 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:		121		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNIVERSITY 3-14 NE		WELL #:		1	RRCID ->	152009	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2953 - 2975		
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 4		N	-0-			-0-
02		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 4		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		116		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 1836 ENERGY LLC //CONT.// 623407
 UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 2 RRCID -> 152182 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3222 - 4274

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	54	-0-	54	134	54	4		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	55	-0-	55	189	55	4		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189				N	-0-			-0-
04		189 X	-0-	-0-	-189	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-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 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			109				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 3 RRCID -> 153207 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 2998

01		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	4		Y	-0-			-0-
02		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	4		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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			112				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 1 RRCID -> 153208 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2896 - 2980

01		14B2 EXT	58	-0-	58	112	58	4		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	52	-0-	52	164	52	4		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	164				Y	-0-			-0-
04		164 X	-0-	-0-	-164	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 X	-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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			110				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
1836 ENERGY LLC		//CONT.// 623407								
UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #: 1		RRCID -> 153212		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 2996		
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	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	53	-0-	53	110	53 4		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	51	-0-	51	161	51 4		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161			Y	-0-	-0-
04	0 X NO RPT		-0-	-0-	161			Y	NO RPT	-0-
05	0 X NO RPT		-0-	-0-	161			Y	NO RPT	-0-
06	0 N NO RPT		-0-	-0-	161			Y	NO RPT	-0-
07	0 N NO RPT		-0-	-0-	161			Y	NO RPT	-0-
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	161			Y	NO RPT	-0-
09	0 N NO RPT		-0-	-0-	161			Y	NO RPT	-0-
10	0 N NO RPT		-0-	-0-	161			Y	NO RPT	-0-
11	0 N NO RPT		-0-	-0-	161			Y	NO RPT	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	161			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		104			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 5		RRCID -> 153214		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2955		
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 4		Y	-0-	-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 4		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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		103			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 3		RRCID -> 153471		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2939 - 2985		
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 4		Y	-0-	-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 4		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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		114			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
1836 ENERGY LLC		//CONT.// 623407												
UNIVERSITY 13-14		WELL #: 2		RRCID -> 163322		COMPL. DATE 03/29/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2987 - 3034						
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	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	4		N	-0-				-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	4		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		114		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

UNIVERSITY 3-14		WELL #: 5		RRCID -> 163326		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2967 - 3014						
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	4		N	-0-				-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	4		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		113		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

UNIVERSITY 3-14		WELL #: 6		RRCID -> 163327		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 3189 PERF. 2985 - 3030						
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	4		N	-0-				-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	4		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		110		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
1836 ENERGY LLC //CONT.// 623407
UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 4 RRCID -> 164187 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2983 - 3036

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 4		N	-0-			-0-
02		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 4		N	-0-			-0-
03		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 4		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-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	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:			169										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 2 RRCID -> 166498 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2900 - 2946

01		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 4		N	-0-			-0-
02		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 4		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			107										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 6 RRCID -> 166499 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2942 - 2984

01		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 4		N	-0-			-0-
02		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 4		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 N	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 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			105										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
1836 ENERGY LLC		//CONT.//		623407									
UNIVERSITY 8-14		WELL #:		3	RRCID ->	167014	COMPL. DATE	12/10/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2893 - 2938		
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	57	-0-	57	120	57	4		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	52	-0-	52	172	52	4		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	172				N	-0-			-0-
04	172 X	-0-	-0-	-172	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-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 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		109				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #:		9	RRCID ->	167017	COMPL. DATE	12/06/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2943 - 2974		
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	4		N	-0-			-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	4		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		115				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

UNIVERSITY 9-14		WELL #:		4	RRCID ->	167020	COMPL. DATE	11/19/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2919 - 2960		
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	4		N	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		102				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
1836 ENERGY LLC		//CONT.// 623407														
UNIVERSITY 9-14		WELL #: 8		RRCID -> 167189		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 2974								
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		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 4			N	-0-					-0-
02		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 4			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	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:			107			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

UNIVERSITY 3-14		WELL #: 4		RRCID -> 167618		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2968 - 3011								
01		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 4			N	-0-					-0-
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 4			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			108			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

UNIVERSITY 3-14		WELL #: 8		RRCID -> 167619		COMPL. DATE 01/22/1998		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3007								
01		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 4			N	-0-					-0-
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 4			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			114			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//	82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANDREWS				
REO OPERATING LLC			701876							
UNIVERSITY 10-14		WELL #:	2	RRCID -> 153474	COMPL. DATE 04/01/1997	TOTAL DEPTH	3190	PERF. 2985 - 3032		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT		-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	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-				

UNIVERSITY 3-14 NE		WELL #:	9	RRCID -> 166500	COMPL. DATE 11/04/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2962 - 3004		
01	T. A.	50	-0-	50	112	50	4	Y	-0-	
02	T. A.	54	-0-	54	166	54	4	Y	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	166			Y	-0-	
04	166 X	-0-	-0-	-166	-0-			Y	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	
TOTAL GAS PROD:		104	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

UNIVERSITY 9-14		WELL #:	7	RRCID -> 167016	COMPL. DATE 12/05/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2955 - 2997		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 TOM OPERATING AND MINERALS LLC 861689
 CREWS, E. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020774 COMPL. DATE 12/20/1952 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
05		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
06		90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2		N	-0-			-0-
07		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			-0-
08		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09		60 N	4	-0-	-56	-0-	4	2		N	-0-			-0-
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
11		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
*12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			340			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

STEVENSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 020820 COMPL. DATE 11/15/1948 TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A

01		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-
02		252 N	56	-0-	-196	-0-	56	2		N	-0-			-0-
03		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-
04		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
05		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
06		270 N	258	-0-	-12	-0-	258	2		N	-0-			-0-
07		279 N	187	-0-	-92	-0-	187	2		N	-0-			-0-
08		279 N	277	-0-	-2	-0-	277	2		N	-0-			-0-
09		270 N	225	-0-	-45	-0-	225	2		N	-0-			-0-
10		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
11		270 N	246	-0-	-24	-0-	246	2		N	-0-			-0-
12		248 N	81	-0-	-167	-0-	81	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,653			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 1 RRCID -> 020826 COMPL. DATE 12/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
04		120 N	15	-0-	-105	-0-	15	2		N	-0-			-0-
05		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
06		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
07		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
08		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-			-0-
09		120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2		N	-0-			-0-
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
11		120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2		N	-0-			-0-
12		124 N	51	-0-	-73	-0-	51	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,046			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
TOM OPERATING AND MINERALS LLC //CONT.// 861689
STATE SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 131805 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 2890 - 3010

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		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-			-0-
02		56 N	20	-0-	-36	-0-	20	2	N	-0-			-0-
03		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-			-0-
04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			-0-
05		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
07		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-			-0-
08		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2	N	-0-			-0-
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
11		3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2	N	-0-			-0-
*12		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 4 RRCID -> 184890 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 2964

01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-			-0-
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-
03		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			-0-
04		120 N	15	-0-	-105	-0-	15	2	N	-0-			-0-
05		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-			-0-
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-			-0-
07		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-			-0-
08		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2	N	-0-			-0-
09		120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2	N	-0-			-0-
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-
11		120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2	N	-0-			-0-
12		124 N	51	-0-	-73	-0-	51	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,043 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		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

SHEFFIELD (LOWER STRAWN) 82864 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANNON -10- WELL #: 1 RRCID -> 128200 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 7700 - 7720

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

SHEFFIELD, SW. (CISCO 7270)		//CONT.//		82871 333	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PECOS			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726						
CANON, CHARLES		WELL #:		3	RRCID -> 275227	COMPL. DATE 06/29/1966	TOTAL DEPTH 7702	PERF. 7230	- 7352	
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	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-

SHEFFIELD, SW. (STRAWN)		82871 800		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS				
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.		496670								
CANON ALLISON 84		WELL #:		121624	COMPL. DATE 06/18/1986	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 8273	- 8284		
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	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	45	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	45	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	45	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	45	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	45	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	45	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	45	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	45	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	45	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	45	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	45	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	45	
PLUGGED AND ABANDONED				11/08/2017						

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

ALLIED-WALDO -83-		WELL #:		1 C	RRCID -> 284037	COMPL. DATE 06/05/2017	TOTAL DEPTH 10625	PERF. 8280	- 8454	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	151	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	151	
03	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	151	

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

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 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-			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-					

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			
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-					

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	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	-0-	-0-	-0-	-0-			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
 ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
 GUTHRIE 87 WELL #: 3 RRCID -> 181626 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7420 - 7664

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-						

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-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-						

GUTHRIE 93 WELL #: 2 X RRCID -> 225562 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7421 - 7610

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC			385826					
POWELL 26			WELL #: 2	RRCID -> 164461	COMPL. DATE 07/18/1997	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7470	- 7569
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND * DISPOSITIONS * EOM
O								BALANCE
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

POWELL 24		WELL #: 1	RRCID -> 175885	COMPL. DATE 10/18/1999	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7325	- 7655	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-
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-		

POWELL 13		WELL #: 3R	RRCID -> 180318	COMPL. DATE 11/10/2000	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7334	- 7610	
01	961 N	622	-0-	-339	-0-	622 3		N -0- 70
02	1008 N	886	-0-	-122	-0-	886 3		N -0- 70
03	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 3		N -0- 70
04	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 3		N -0- 70
05	992 N	829	-0-	-163	-0-	829 3		N -0- 70
06	1110 N	302	-0-	-808	-0-	302 3		N -0- 70
07	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 3		N -0- 70
08	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 3		N -0- 70
09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 3		N -0- 70
10	1147 N	1023	-0-	-124	-0-	1023 3		N -0- 70
11	1110 N	1056	-0-	-54	-0-	1055 3	1 9	N -0- 1 8 70
*12	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 3		N -0- 70
TOTAL GAS PROD:		11,392		TOTAL CONDENSATE PROD:		1		

OIL AND GAS DIVISION

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOWARD				
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		385826								
POWELL 26		WELL #:		3	RRCID ->	184714	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7554 - 7706	
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		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-		163
02		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3		N	-0-		163
03		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-		163
04		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3		N	-0-		163
05		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-		163
06		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-		163
07		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3		N	-0-		163
08		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3		N	-0-		163
09		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		N	-0-		163
10		525 N	525	-0-	-0-	-0-	515 3	10 9	N	9		172
11		480 N	480	-0-	-0-	-0-	461 3	19 9	N	17	1 8	188
*12		506 N	506	-0-	-0-	-0-	489 3	17 9	N	15		203
TOTAL GAS PROD:		5,790		TOTAL CONDENSATE PROD:		41						

POWELL 13		WELL #:		5	RRCID ->	185185	COMPL. DATE	05/24/2001	TOTAL DEPTH	7903	PERF. 7350 - 7604	
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		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-		100
02		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-		100
03		403 N	402	-0-	-1	-0-	402 3		N	-0-		100
04		429 N	429	-0-	-0-	-0-	404 3	25 9	N	23		123
05		403 N	136	-0-	-267	-0-	122 3	14 9	N	13		136
06		390 N	21	-0-	-369	-0-	21 3		N	-0-		136
07		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3		N	-0-		136
08		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-		136
09		71 N	71	-0-	-0-	-0-	43 3	28 9	N	25		161
10		449 N	449	-0-	-0-	-0-	434 3	15 9	N	14		175
11		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		N	-0-	130 1	45
*12		620 N	620	-0-	-0-	-0-	609 3	11 9	N	10		55
TOTAL GAS PROD:		4,360		TOTAL CONDENSATE PROD:		85						

POWELL 24		WELL #:		2	RRCID ->	188069	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL DEPTH	7744	PERF. 7555 - 7754	
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-	-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

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOWARD			
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		385826							
POWELL 13		WELL #:		7	RRCID ->	191176	COMPL. DATE	08/23/2002	TOTAL DEPTH	7915	PERF. 7368 - 7636
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-		76
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-		76
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-		76
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-		76
05	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3	N	-0-		76
06	270 N	214	-0-	-56	-0-	214	3	N	-0-		76
07	279 N	219	-0-	-60	-0-	219	3	N	-0-		76
08	279 N	210	-0-	-69	-0-	210	3	N	-0-		76
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	3	N	-0-		76
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3	N	-0-		76
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-	44 1	32
*12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-		32

TOTAL GAS PROD: 2,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL 24		WELL #:		3	RRCID ->	287249	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	7780	PERF. 7353 - 7616
01	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	3	N	-0-		240
02	252 N	218	-0-	-34	-0-	218	3	N	-0-		240
03	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3	N	-0-		240
04	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	3	N	-0-		240
05	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3	N	-0-		240
06	240 N	183	-0-	-57	-0-	183	3	N	-0-		240
07	248 N	167	-0-	-81	-0-	167	3	N	-0-		240
08	248 N	147	-0-	-101	-0-	147	3	N	-0-		240
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-		240
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-		240
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-		240
*12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-		240

TOTAL GAS PROD: 2,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LACKEY, WILLIAM H. OIL AND GAS		480868		WELL #:		1	RRCID ->	290497	COMPL. DATE	12/20/2012	TOTAL DEPTH	8190	PERF. 7771 - 7984
03	372 X	328	-0-	-44	-0-	328	3	N	-0-		-0-		
04	360 X	319	-0-	-41	-0-	319	3	N	-0-		-0-		
05	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-		-0-		
06	360 N	308	-0-	-52	-0-	308	3	N	-0-		-0-		
07	372 N	311	-0-	-61	-0-	311	3	N	-0-		-0-		
08	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3	N	-0-		-0-		
09	300 N	280	-0-	-20	-0-	280	3	N	-0-		-0-		
10	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	3	N	-0-		-0-		
11	300 N	256	-0-	-44	-0-	256	3	N	-0-		-0-		
12	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	3	N	-0-		-0-		

TOTAL GAS PROD: 2,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL C		WELL #:		2	RRCID ->	290786	COMPL. DATE	12/20/2012	TOTAL DEPTH	8187	PERF. 7742 - 8047
03	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-		-0-
04	565 X	565	-0-	-0-	-0-	565	3	N	-0-		-0-
05	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580	3	N	-0-		-0-
06	600 X	553	-0-	-47	-0-	553	3	N	-0-		-0-
07	620 X	564	-0-	-56	-0-	564	3	N	-0-		-0-
08	589 N	557	-0-	-32	-0-	557	3	N	-0-		-0-
09	540 N	532	-0-	-8	-0-	532	3	N	-0-		-0-
10	558 N	550	-0-	-8	-0-	550	3	N	-0-		-0-
11	540 N	517	-0-	-23	-0-	517	3	N	-0-		-0-
12	558 N	531	-0-	-27	-0-	531	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 5,526 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	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-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
04	14B DENY	-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-						

POWELL RANCH "36"				WELL #: 1	RRCID -> 160960	COMPL. DATE 09/08/1996	TOTAL DEPTH 9070	PERF. 7449	- 7544					
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-						

TEXACO "35"				WELL #: 1	RRCID -> 161317	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8010	PERF. 7560	- 7570				
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-						

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) 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-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
TOTAL GAS PROD:			-0-			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-	-0-					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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	341 N	219	-0-	-122	-0-	93 1	126 2	N		-0-			62
02	224 N	177	-0-	-47	-0-	84 1	93 2	N		-0-			62
03	248 N	237	-0-	-11	-0-	93 1	144 2	N		-0-			62
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	90 1	142 2	N		-0-			62
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	93 1	151 2	N		-0-			62
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	90 1	144 2	N		-0-			62
07	248 N	238	-0-	-10	-0-	93 1	145 2	N		-0-			62
08	248 N	238	-0-	-10	-0-	93 1	145 2	N		-0-			62
09	240 N	227	-0-	-13	-0-	90 1	137 2	N		-0-			62
10	248 N	237	-0-	-11	-0-	93 1	144 2	N		-0-			62
11	240 N	187	-0-	-53	-0-	90 1	97 2	N		-0-			62
12	248 N	244	-0-	-4	-0-	93 1	151 2	N		-0-			62
TOTAL GAS PROD:		2,714		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SWAFFORD TRUST "31"		WELL #:		1	RRCID -> 172340	COMPL. DATE	12/03/1998	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7438 -	7666	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	1147 N	1055	-0-	-92	-0-	31 1	1023 2	N		1			74
02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	28 1	918 2	N		1			75
03	1178 N	968	-0-	-210	-0-	31 1	937 2	N		-0-			75
04	1020 N	834	-0-	-186	-0-	30 1	804 2	N		-0-			75
05	1054 N	817	-0-	-237	-0-	31 1	785 2	N		1			76
06	930 N	767	-0-	-163	-0-	30 1	736 2	N		1			77
07	868 N	782	-0-	-86	-0-	31 1	743 2	N		7	5 8		79
08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	31 1	745 2	N		27			106
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	30 1	721 2	N		35			141
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	31 1	779 2	N		5			146
11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	30 1	761 2	N		-0-			146
*12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	31 1	842 2	N		24	7 8		163
TOTAL GAS PROD:		10,272		TOTAL CONDENSATE PROD:		102							

POWELL RANCH "38"		WELL #:		1	RRCID -> 172859	COMPL. DATE	02/13/1999	TOTAL DEPTH	7836	PERF.	7585 -	7668	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT 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-							

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD															
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478															
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-						

TEXACO "25" WELL #: 2 RRCID -> 174058 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7449 - 7704															
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 -23- WELL #: 2 RRCID -> 175164 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7600 - 7708

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
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-						

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-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "18" WELL #: 2 RRCID -> 185181 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7386 - 7662

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
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 #: 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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1581 N	1226	-0-	-355	-0-	31	1	1195	2	N	-0-	220
02	1456 N	763	-0-	-693	-0-	28	1	735	2	N	-0-	220
03	1581 N	1368	-0-	-213	-0-	31	1	1337	2	N	-0-	220
04	1200 N	1037	-0-	-163	-0-	25	1	1012	2	N	-0-	220
05	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	31	1	1328	2	N	-0-	220
06	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	30	1	1474	2	N	-0-	220
07	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	31	1	1511	2	N	2	222
08	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	31	1	1481	2	N	-0-	43
09	1500 N	1450	-0-	-50	-0-	30	1	1399	2	N	19	62
10	1550 N	1446	-0-	-104	-0-	21	9	1393	2	N	20	82
11	1470 N	1392	-0-	-78	-0-	31	1	1343	2	N	17	99
12	1488 N	1461	-0-	-27	-0-	19	9	1412	2	N	16	115
						18	9					
TOTAL GAS PROD:		16,062		TOTAL CONDENSATE PROD:				74				

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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	62	1	673	2	N	3	135
02	896 N	728	-0-	-168	-0-	3	9	666	2	N	5	140
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	56	1	804	2	N	8	148
04	720 N	568	-0-	-152	-0-	6	9	504	2	N	4	152
05	806 N	692	-0-	-114	-0-	9	9	640	2	N	1	153
06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	4	9	798	2	N	5	158
07	812 N	812	-0-	-0-	-0-	51	1	744	2	N	5	163
08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	60	1	643	2	N	2	165
09	870 N	686	-0-	-184	-0-	6	9	626	2	N	-0-	165
10	806 N	795	-0-	-11	-0-	62	1	724	2	N	8	173
11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	9	9	769	2	N	4	177
*12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	60	1	782	2	N	5	182
						4	9					
						62	1					
						6	9					
TOTAL GAS PROD:		9,148		TOTAL CONDENSATE PROD:				50				

TEXACO "25" WELL #: 4 RRCID -> 188094 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7676 - 7774												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	31	1	493	2	Y	-0-	19
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	28	1	441	2	Y	-0-	19
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	31	1	466	2	Y	-0-	19
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	30	1	442	2	Y	-0-	19
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	31	1	453	2	Y	-0-	19
06	450 N	445	-0-	-5	-0-	30	1	415	2	Y	-0-	19
07	465 N	397	-0-	-68	-0-	31	1	366	2	Y	-0-	19
08	465 N	432	-0-	-33	-0-	31	1	401	2	Y	-0-	19
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	30	1	346	2	Y	-0-	19
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	31	1	382	2	Y	-0-	19
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	30	1	371	2	Y	-0-	19
*12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	31	1	387	2	Y	-0-	19
TOTAL GAS PROD:		5,328		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD																	
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478																	
TEXACO -23- WELL #: 1 RRCID -> 188496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7513 - 7663																	
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-								

POWELL RANCH "24" WELL #: 3 RRCID -> 188988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7374 - 7479																	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

POWELL RANCH "24" WELL #: 4 RRCID -> 188989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7357 - 7458																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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				WELL #:	2	RRCID ->	290315	COMPL. DATE	04/21/1998	TOTAL DEPTH	7985	PERF.	7511 - 7661	
M O	ALLOW 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	0 W	321	-0-	321	681	31	1	287	2	N	3			3
02	0 W	251	-0-	251	932	28	1	220	2	N	3			6
03	0 W	308	-0-	308	1240	31	1	277	2	N	-0-			6
04	1522 N	282	-0-	-1240	-0-	30	1	244	2	N	7			13
05	332 X	332	-0-	-0-	-0-	8	9							
06	329 X	329	-0-	-0-	-0-	31	1	297	2	N	4			17
07	367 X	367	-0-	-0-	-0-	4	9							
08	382 X	382	-0-	-0-	-0-	30	1	292	2	N	6			23
09	391 X	391	-0-	-0-	-0-	7	9							
10	398 X	398	-0-	-0-	-0-	31	1	323	2	N	12			35
11	393 X	393	-0-	-0-	-0-	13	9							
*12	405 X	405	-0-	-0-	-0-	31	1	340	2	N	10			45
						11	9							
						30	1	347	2	N	13			58
						14	9							
						31	1	353	2	N	13			71
						14	9							
						30	1	350	2	N	12			83
						13	9							
						31	1	367	2	N	6			89
						7	9							
TOTAL GAS PROD:		4,159		TOTAL CONDENSATE PROD:		89								

POWELL RANCH				WELL #:	2702	RRCID ->	290376	COMPL. DATE	06/23/1999	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	7690 - 7730	
01	0 W	558	-0-	558	1762	31	1	527	2	Y	-0-		1	
02	0 W	454	-0-	454	2216	28	1	425	2	Y	1		2	
03	2731 X	515	-0-	-2216	-0-	1	9							
04	497 X	497	-0-	-0-	-0-	31	1	477	2	Y	6		8	
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	7	9							
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	30	1	455	2	Y	11		19	
07	527 N	484	-0-	-43	-0-	12	9							
08	527 N	485	-0-	-42	-0-	31	1	505	2	Y	5		24	
09	540 N	315	-0-	-225	-0-	6	9							
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	30	1	492	2	Y	8		32	
11	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	9	9							
*12	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	31	1	453	2	Y	-0-		32	
						31	1	454	2	Y	-0-		32	
						30	1	285	2	Y	-0-		32	
						31	1	587	2	Y	-0-		32	
						30	1	1091	2	Y	-0-		32	
						31	1	1064	2	Y	-0-		32	
TOTAL GAS PROD:		7,215		TOTAL CONDENSATE PROD:		31								

POWELL RANCH				WELL #:	2707	RRCID ->	290377	COMPL. DATE	10/31/2000	TOTAL DEPTH	8062	PERF.	7582 - 7669	
01	62 X	61	-0-	-1	-0-	31	1	30	2	Y	-0-		-0-	
02	56 X	54	-0-	-2	-0-	28	1	26	2	Y	-0-		-0-	
03	62 X	59	-0-	-3	-0-	31	1	28	2	Y	-0-		-0-	
04	61 X	61	-0-	-0-	-0-	30	1	31	2	Y	-0-		-0-	
05	66 X	66	-0-	-0-	-0-	31	1	35	2	Y	-0-		-0-	
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	30	1	31	2	Y	-0-		-0-	
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	31	1	32	2	Y	-0-		-0-	
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	31	1	32	2	Y	-0-		-0-	
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	30	1	30	2	Y	-0-		-0-	
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	31	1	30	2	Y	-0-		-0-	
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	30	1	39	2	Y	-0-		-0-	
*12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	31	1	112	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		821		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.// 83518 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HOWARD				
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.// 920478											
POWELL RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 290399		COMPL. DATE 03/10/2020			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7566 - 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	820 X	820	-0-	-0-	-0-	62	1	750	2	N	7		19
						8	9						
02	757 X	757	-0-	-0-	-0-	56	1	690	2	N	10		29
						11	9						
03	839 X	839	-0-	-0-	-0-	62	1	766	2	N	10		39
						11	9						
04	491 X	491	-0-	-0-	-0-	60	1	429	2	N	2		41
						2	9						
05	744 N	402	-0-	-342	-0-	62	1	340	2	N	-0-		41
06	720 N	712	-0-	-8	-0-	60	1	651	2	N	1		42
						1	9						
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	62	1	610	2	N	-0-		42
08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	62	1	687	2	N	-0-		42
09	720 N	588	-0-	-132	-0-	60	1	528	2	N	-0-		42
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	62	1	729	2	N	-0-		42
11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	60	1	700	2	N	-0-		42
*12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	62	1	692	2	N	-0-		42
TOTAL GAS PROD:		8,335				TOTAL CONDENSATE PROD:			30				

POWELL RANCH		WELL #: 2703		RRCID -> 290405		COMPL. DATE 08/16/1999			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7620 - 7709				
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 W	856	-0-	856	3152	31	1	793	2	N	29		38
						32	9						
02	0 W	726	-0-	726	3878	28	1	680	2	N	16		54
						18	9						
03	0 W	774	-0-	774	4652	31	1	720	2	N	21		75
						23	9						
04	0 W	715	-0-	715	5367	30	1	668	2	N	15		90
						17	9						
05	3100 N	746	-0-	-2354	3013	31	1	698	2	N	15		105
						17	9						
06	3000 N	661	-0-	-2339	674	30	1	621	2	N	9		114
						10	9						
07	1379 N	705	-0-	-674	-0-	31	1	660	2	N	13		127
						14	9						
08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	31	1	775	2	N	26		153
						29	9						
09	660 N	531	-0-	-129	-0-	30	1	499	2	N	2		155
						2	9						
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	31	1	758	2	N	-0-		155
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	30	1	674	2	N	-0-		155
*12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	31	1	642	2	N	5	115 1	45
						6	9						
TOTAL GAS PROD:		8,721				TOTAL CONDENSATE PROD:			151				

OIL AND GAS DIVISION

SLASH RANCH (ELLENBURGER) 83970 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING														
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961														
JOHNSON, W. D. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102046 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 21690 PERF. 21309 - 21640														
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		31806	3173	-0-	-28633	26088	3173	2		N	-0-			-0-
02		28728	9688	-0-	-19040	7048	9688	2		N	-0-			-0-
03		52800	38779	-0-	-14021	-0-	38779	2		N	-0-			-0-
04		31728	31254	-0-	-474	-0-	31254	2		N	-0-			-0-
05		31186 #	11525	-0-	-19661	-0-	11525	2		N	-0-			-0-
06		30780	4391	-0-	-26389	-0-	4391	2		N	-0-			-0-
07		31806	17264	-0-	-14542	-0-	17264	2		N	-0-			-0-
08		31806	14017	-0-	-17789	-0-	14017	2		N	-0-			-0-
09		30780	6365	-0-	-24415	-0-	6365	2		N	-0-			-0-
10		25434 R	25434	-0-	-0-	-0-	25434	2		N	-0-			-0-
11		16710 #	8743	-0-	-7967	-0-	8743	2		N	-0-			-0-
12		17267 #	5775	-0-	-11492	-0-	5775	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			176,408			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SLASH RANCH (FUSSELMAN) 83970 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING														
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961														
JOHNSON, W. D. ET AL "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091394 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 21900 PERF. 19304 - 19451														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		6200 #	-0-	-0-	-6200	-0-				N	-0-			-0-
02		6468	-0-	-0-	-6468	-0-				N	-0-			-0-
03		7161	6320	-0-	-841	-0-	6320	2		N	-0-			-0-
04		6930	5949	-0-	-981	-0-	5949	2		N	-0-			-0-
05		7161	5963	-0-	-1198	-0-	5963	2		N	-0-			-0-
06		6120 #	5648	-0-	-472	-0-	5648	2		N	-0-			-0-
07		6324 #	5097	-0-	-1227	-0-	5097	2		N	-0-			-0-
08		6324 #	5684	-0-	-640	-0-	5684	2		N	-0-			-0-
09		5940 #	5383	-0-	-557	-0-	5383	2		N	-0-			-0-
10		5952 #	5461	-0-	-491	-0-	5461	2		N	-0-			-0-
11		5640 #	5395	-0-	-245	-0-	5395	2		N	-0-			-0-
12		5673 #	5483	-0-	-190	-0-	5483	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			56,383			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ABERNATHY, J. LOGAN UNIT WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944														
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-					

SLASH RANCH (PENN) 83970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
JOHNSON "40" WELL #: 1 RRCID -> 090155 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 19087 PERF.15183 - 16055

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-					

CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 172305 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15075 - 16660

01	2046 X	617	-0-	-1429	-0-	617	2			N	-0-			-0-
02	1848 X	813	-0-	-1035	-0-	813	2			N	-0-			-0-
03	930 N	876	-0-	-54	-0-	876	2			N	-0-			-0-
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-			-0-
05	899 N	311	-0-	-588	-0-	311	2			N	-0-			-0-
06	840 N	254	-0-	-586	-0-	254	2			N	-0-			-0-
07	651 N	377	-0-	-274	-0-	377	2			N	-0-			-0-
08	310 N	135	-0-	-175	-0-	135	2			N	-0-			-0-
09	240 N	134	-0-	-106	-0-	134	2			N	-0-			-0-
10	372 N	139	-0-	-233	-0-	139	2			N	-0-			-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-			-0-
12	124 N	25	-0-	-99	-0-	25	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,422			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

01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			79
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			79
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			79
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-			79
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			79
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
TOTAL GAS PROD:		451			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SLASH RANCH, NORTH (PENN) 83974 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
J. LOGAN ABERNATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189887 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 21600 PERF.16954 - 16959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5673 #	677	-0-	-4996	-0-	677	2			N	-0-			-0-
02	4508 #	1607	-0-	-2901	-0-	1607	2			N	-0-			-0-
03	9636	8538	-0-	-1098	-0-	8538	2			N	-0-			-0-
04	6540 R	6540	-0-	-0-	-0-	6540	2			N	-0-			-0-
05	5433 R	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-			-0-
06	7200	4375	-0-	-2825	-0-	4375	2			N	-0-			-0-
07	7440	3774	-0-	-3666	-0-	3774	2			N	-0-			-0-
08	7440	2067	-0-	-5373	-0-	2067	2			N	-0-			-0-
09	6540 #	1684	-0-	-4856	-0-	1684	2			N	-0-			-0-
10	5425 #	1422	-0-	-4003	-0-	1422	2			N	-0-			-0-
11	4380 #	1701	-0-	-2679	-0-	1701	2			N	-0-			-0-
*12	4092 R	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		41,910		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 CALDWELL 695567
WELL #: 1 RRCID -> 172371 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10589 - 10624

01	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-			-0-
02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-			-0-
03	961 N	885	-0-	-76	-0-	885	3			N	-0-			-0-
04	1050 N	744	-0-	-306	-0-	744	3			N	-0-			-0-
05	1085 N	956	-0-	-129	-0-	956	3			N	-0-			-0-
06	870 N	658	-0-	-212	-0-	658	3			N	-0-			-0-
07	775 N	606	-0-	-169	-0-	606	3			N	-0-			-0-
08	961 N	541	-0-	-420	-0-	541	3			N	-0-			-0-
09	660 N	613	-0-	-47	-0-	613	3			N	-0-			-0-
10	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-			-0-
11	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-			-0-
*12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,049		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SODA LAKE (FUSSELMAN)		84477 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WARD				
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC		524907										
T. B. PRUETT GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	174143	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	19200	PERF.19034 - 19108		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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-	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-					

SPRABERRY (TREND AREA)		85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND			
APACHE CORPORATION		027200									
LYNCH, JUNE T.		WELL #:	3	RRCID ->	281157	COMPL. DATE	09/26/2019	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 7528 - 9900	
01	0	-0-	-0-	-0-	40			N	-0-	4	
02	0	-0-	-0-	-0-	40			N	-0-	4	
03	0	-0-	-0-	-0-	40			N	-0-	4	
04	0	-0-	-0-	-0-	40			N	-0-	4	
05	0	-0-	-0-	-0-	40			N	-0-	4	
06	0	-0-	-0-	-0-	40			N	-0-	4	
07	0	-0-	-0-	-0-	40			N	-0-	4	
08	0	-0-	-0-	-0-	40			N	-0-	4	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 34939 11/17/2019											
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														
01	124 #	98	-0-	-26	-0-	98	3	N	-0-	-0-							-0-
02	112 #	74	-0-	-38	-0-	74	3	N	-0-	-0-							-0-
03	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-	-0-							-0-
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-							-0-
05	124 #	3	-0-	-121	-0-	3	3	N	-0-	-0-							-0-
06	150 #	107	-0-	-43	-0-	107	3	N	-0-	-0-							-0-
07	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-	-0-							-0-
08	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-	-0-							-0-
09	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-	-0-							-0-
10	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-	-0-							-0-
11	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-	-0-							-0-
*12	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:			1,496	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

OIL AND GAS DIVISION

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 EARTHSTONE OPERATING, LLC 238732
 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		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3		Y	-0-			3
02		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3		Y	-0-			3
03		76 R	76	-0-	-0-	-0-	75	3	1 9	Y	1			4
04		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3		Y	-0-	1 7		3
05		74 R	74	-0-	-0-	-0-	73	3	1 9	Y	1			4
06		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3		Y	-0-			4
07		78 R	78	-0-	-0-	-0-	77	3	1 9	Y	1			5
08		76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3		Y	-0-			5
09		79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	3		Y	-0-			5
10		93 #	67	-0-	-26	-0-	65	3	2 9	Y	2	4 1		3
11		90 #	77	-0-	-13	-0-	76	3	1 9	Y	1			4
12		93 #	80	-0-	-13	-0-	79	3	1 9	Y	1	3 1		2
TOTAL GAS PROD:			894				TOTAL CONDENSATE PROD:				7			

SUGG "D" WELL #: 1901 RRCID -> 131261 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7387 - 7593

01		62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3		Y	-0-			6
02		56 #	38	-0-	-18	-0-	38	3		Y	-0-			6
03		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			6
04		60 #	56	-0-	-4	-0-	56	3		Y	-0-	1 7		5
05		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3		Y	-0-			5
06		60 #	44	-0-	-16	-0-	44	3		Y	-0-			5
07		62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3		Y	-0-			5
08		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-			5
09		60 #	56	-0-	-4	-0-	56	3		Y	-0-			5
10		62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3		Y	-0-			5
11		60 #	53	-0-	-7	-0-	53	3		Y	-0-			5
*12		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-			5
TOTAL GAS PROD:			645				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

01		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3		Y	-0-			-0-
02		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3		Y	-0-			-0-
03		84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	3		Y	-0-			-0-
04		83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	3		Y	-0-			-0-
05		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3		Y	-0-			-0-
06		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3		Y	-0-			-0-
07		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3		Y	-0-			-0-
08		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3		Y	-0-			-0-
09		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3		Y	-0-			-0-
10		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3		Y	-0-			-0-
11		84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	3		Y	-0-			-0-
*12		86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			921				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED	49B		CNTY: MIDLAND							
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.//		238732											
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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		975 R	975	-0-	-0-	-0-	975	3			Y	-0-			72
02		728 R	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-			72
03		807 R	807	-0-	-0-	-0-	805	3		2	9	Y			74
04		858 R	858	-0-	-0-	-0-	858	3			Y	-0-	15	7	59
05		868 #	694	-0-	-174	-0-	691	3		3	9	Y			62
06		840 #	665	-0-	-175	-0-	663	3		2	9	Y	41	1	23
07		868 #	691	-0-	-177	-0-	689	3		2	9	Y			25
08		868 #	653	-0-	-215	-0-	651	3		2	9	Y			27
09		840 #	585	-0-	-255	-0-	583	3		2	9	Y			29
10		682 #	681	-0-	-1	-0-	679	3		2	9	Y			31
11		760 R	760	-0-	-0-	-0-	758	3		2	9	Y			33
*12		777 R	777	-0-	-0-	-0-	775	3		2	9	Y			35
TOTAL GAS PROD:			8,874			TOTAL CONDENSATE PROD:			19						

SUGG "D"		WELL #:		3101	RRCID ->	139339	COMPL. DATE	08/22/1991	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7402 - 7639				
01		137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-			4
02		112 #	99	-0-	-13	-0-	98	3		1	9	Y			5
03		153 R	153	-0-	-0-	-0-	152	3		1	9	Y			6
04		137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-	2	7	4
05		129 R	129	-0-	-0-	-0-	128	3		1	9	Y			5
06		116 R	116	-0-	-0-	-0-	115	3		1	9	Y			6
07		116 R	116	-0-	-0-	-0-	115	3		1	9	Y			7
08		114 R	114	-0-	-0-	-0-	113	3		1	9	Y	6	1	2
09		117 R	117	-0-	-0-	-0-	116	3		1	9	Y			3
10		124 #	123	-0-	-1	-0-	122	3		1	9	Y			4
11		131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-			4
*12		146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-			4
TOTAL GAS PROD:			1,518			TOTAL CONDENSATE PROD:			8						

SUGG "D"		WELL #:		3104	RRCID ->	139347	COMPL. DATE	08/24/1991	TOTAL DEPTH	7775	PERF. 7335 - 7609				
01		107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-			10
02		84 #	76	-0-	-8	-0-	76	3			Y	-0-			10
03		115 R	115	-0-	-0-	-0-	114	3		1	9	Y			11
04		103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-	2	7	9
05		102 R	102	-0-	-0-	-0-	100	3		2	9	Y			11
06		90 R	90	-0-	-0-	-0-	89	3		1	9	Y			12
07		93 #	91	-0-	-2	-0-	90	3		1	9	Y			13
08		95 R	95	-0-	-0-	-0-	94	3		1	9	Y			4
09		91 R	91	-0-	-0-	-0-	90	3		1	9	Y	10	1	5
10		96 R	96	-0-	-0-	-0-	95	3		1	9	Y			6
11		103 R	103	-0-	-0-	-0-	102	3		1	9	Y			7
*12		114 R	114	-0-	-0-	-0-	113	3		1	9	Y			8
TOTAL GAS PROD:			1,183			TOTAL CONDENSATE PROD:			10						

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732
 SUGG "D" WELL #: 1902 RRCID -> 139504 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7281 - 7615

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	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					7
02	56 #	44	-0-	-12	-0-	44	3			Y	-0-					7
03	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					7
04	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-	1	7			6
05	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					6
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					6
07	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					6
08	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					6
09	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	3			Y	-0-					6
10	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					6
11	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					6
*12	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG "D" WELL #: 3106 RRCID -> 139667 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7343 - 7588

01	228 R	69	-0-	-159	-0-	69	3			Y	-0-					7
02	50 R	50	-0-	-0-	-0-	49	3	1	9	Y	1					8
03	77 R	77	-0-	-0-	-0-	76	3	1	9	Y	1					9
04	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-	2	7			7
05	64 R	64	-0-	-0-	-0-	62	3	2	9	Y	2					9
06	60 #	59	-0-	-1	-0-	57	3	2	9	Y	2					11
07	62 #	60	-0-	-2	-0-	58	3	2	9	Y	2					13
08	62 R	62	-0-	-0-	-0-	60	3	2	9	Y	2	11	1			4
09	60 #	59	-0-	-1	-0-	58	3	1	9	Y	1					5
10	63 R	63	-0-	-0-	-0-	61	3	2	9	Y	2					7
11	67 R	67	-0-	-0-	-0-	66	3	1	9	Y	1					8
*12	74 R	74	-0-	-0-	-0-	73	3	1	9	Y	1					9

TOTAL GAS PROD: 772 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PFLUGER "A" WELL #: 3302 RRCID -> 141030 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

01	186 #	180	-0-	-6	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
02	168 #	152	-0-	-16	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
03	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	152	-0-	152	152	152	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	166	-0-	166	318	166	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	148	-0-	148	466	148	3			Y	-0-					-0-
07	653 R	187	-0-	-466	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
08	186 #	177	-0-	-9	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
09	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	186 #	140	-0-	-46	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
11	180 #	114	-0-	-66	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
12	186 #	113	-0-	-73	-0-	113	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND							
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.// 238732													
SUGG 'BB'		WELL #: 1708		RRCID -> 141031		COMPL. DATE 05/01/1991		TOTAL DEPTH 7850		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-

FERGUSON BROTHERS "34"		WELL #: 1		RRCID -> 141033		COMPL. DATE 03/22/1988		TOTAL DEPTH 7800		PERF. N/A					
01	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	3	Y	-0-						7
02	84 #	67	-0-	-17	-0-	67	3	Y	-0-						7
03	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	3	Y	-0-						7
04	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	3	Y	-0-	2	7				5
05	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3	Y	-0-						5
06	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3	Y	-0-	3	1				2
07	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3	Y	-0-						2
08	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3	Y	-0-						2
09	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3	Y	-0-						2
10	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3	Y	-0-						2
11	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3	Y	-0-						2
*12	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3	Y	-0-						2

TOTAL GAS PROD: 877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON BROTHERS "34"		WELL #: 5		RRCID -> 143238		COMPL. DATE 07/13/1990		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7441 - 7609					
01	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3	Y	-0-						29
02	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3	Y	-0-						29
03	97 R	97	-0-	-0-	-0-	96	3	Y	1	9					30
04	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3	Y	-0-		6	7			24
05	79 R	79	-0-	-0-	-0-	78	3	Y	1	9					25
06	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3	Y	-0-		16	1			9
07	84 R	84	-0-	-0-	-0-	83	3	Y	1	9					10
08	81 R	81	-0-	-0-	-0-	80	3	Y	1	9					11
09	73 R	73	-0-	-0-	-0-	72	3	Y	1	9					12
10	93 #	78	-0-	-15	-0-	77	3	Y	1	9					13
11	90 #	89	-0-	-1	-0-	88	3	Y	1	9					14
12	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	3	Y	-0-						14

TOTAL GAS PROD: 1,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OIL AND GAS DIVISION

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732
 FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772

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	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	3		Y	-0-			-0-
02	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3		Y	-0-			-0-
03	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3		Y	-0-			-0-
04	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	3		Y	-0-			-0-
05	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-			-0-
06	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-			-0-
07	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3		Y	-0-			-0-
08	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3		Y	-0-			-0-
09	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-			-0-
10	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3		Y	-0-			-0-
11	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3		Y	-0-			-0-
*12	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499

01	186 #	179	-0-	-7	-0-	179	3		Y	-0-			1
02	168 #	134	-0-	-34	-0-	134	3		Y	-0-			1
03	186 #	160	-0-	-26	-0-	160	3		Y	-0-			1
04	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	3		Y	-0-			1
05	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3		Y	-0-			1
06	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3		Y	-0-	1 1		-0-
07	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	3		Y	-0-			-0-
08	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	3		Y	-0-			-0-
09	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	3		Y	-0-			-0-
10	155 #	146	-0-	-9	-0-	146	3		Y	-0-			-0-
11	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	3		Y	-0-			-0-
*12	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589

01	279 #	241	-0-	-38	-0-	241	3		Y	-0-			1
02	252 #	181	-0-	-71	-0-	181	3		Y	-0-			1
03	248 #	216	-0-	-32	-0-	216	3		Y	-0-			1
04	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	3		Y	-0-			1
05	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	3		Y	-0-			1
06	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	3		Y	-0-	1 1		-0-
07	155 #	149	-0-	-6	-0-	149	3		Y	-0-			-0-
08	155 #	147	-0-	-8	-0-	147	3		Y	-0-			-0-
09	150 #	140	-0-	-10	-0-	140	3		Y	-0-			-0-
10	186 #	150	-0-	-36	-0-	150	3		Y	-0-			-0-
11	180 #	173	-0-	-7	-0-	173	3		Y	-0-			-0-
*12	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND							
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.// 238732													
FERGUSON BROS. -34-		WELL #: 9		RRCID -> 145018		COMPL. DATE 10/08/1992		TOTAL DEPTH 7735		PERF. 7385 - 7579					
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	217 #	134	-0-	-83	-0-	134	3			Y	-0-				2
02	196 #	100	-0-	-96	-0-	100	3			Y	-0-				2
03	186 #	120	-0-	-66	-0-	120	3			Y	-0-				2
04	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-				2
05	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-				2
06	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-	1	1		1
07	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-				1
08	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-				1
09	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-				1
10	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-				1
11	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-				1
*12	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-				1
TOTAL GAS PROD:		1,317		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

FERGUSON BROS -34-		WELL #: 10		RRCID -> 145019		COMPL. DATE 11/23/1992		TOTAL DEPTH 7753		PERF. 7400 - 7654					
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	279 #	205	-0-	-74	-0-	187	3	18	9	Y	16				41
02	252 #	144	-0-	-108	-0-	144	3			Y	-0-				41
03	279 #	168	-0-	-111	-0-	166	3	2	9	Y	2				43
04	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-	9	7		34
05	142 R	142	-0-	-0-	-0-	140	3	2	9	Y	2				36
06	133 R	133	-0-	-0-	-0-	130	3	3	9	Y	3	25	1		14
07	151 R	151	-0-	-0-	-0-	149	3	2	9	Y	2				16
08	149 R	149	-0-	-0-	-0-	147	3	2	9	Y	2				18
09	142 R	142	-0-	-0-	-0-	140	3	2	9	Y	2				20
10	155 #	152	-0-	-3	-0-	150	3	2	9	Y	2				22
11	175 R	175	-0-	-0-	-0-	173	3	2	9	Y	2				24
*12	167 R	167	-0-	-0-	-0-	165	3	2	9	Y	2				26
TOTAL GAS PROD:		1,897		TOTAL CONDENSATE PROD:		35									

SUGG "D"		WELL #: 3109		RRCID -> 145020		COMPL. DATE 03/18/1992		TOTAL DEPTH 7820		PERF. 7404 - 7708					
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	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-				14
02	85 R	85	-0-	-0-	-0-	81	3	4	9	Y	4				18
03	93 #	77	-0-	-16	-0-	76	3	1	9	Y	1				19
04	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-	5	7		14
05	112 R	112	-0-	-0-	-0-	110	3	2	9	Y	2				16
06	103 R	103	-0-	-0-	-0-	102	3	1	9	Y	1				17
07	103 R	103	-0-	-0-	-0-	102	3	1	9	Y	1				18
08	108 R	108	-0-	-0-	-0-	107	3	1	9	Y	1	14	1		5
09	104 R	104	-0-	-0-	-0-	103	3	1	9	Y	1				6
10	124 #	109	-0-	-15	-0-	108	3	1	9	Y	1				7
11	118 R	118	-0-	-0-	-0-	117	3	1	9	Y	1				8
*12	130 R	130	-0-	-0-	-0-	129	3	1	9	Y	1				9
TOTAL GAS PROD:		1,263		TOTAL CONDENSATE PROD:		14									

OIL AND GAS DIVISION

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND									
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.//		238732												
FERGUSON BROS. -34-		WELL #:		14	RRCID ->	145648	COMPL. DATE	12/12/1992	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7296 - 7578				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-				1
02		84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-				1
03		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-				1
04		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-				1
05		93 #	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-				1
06		90 #	78	-0-	-12	-0-	78	3			Y	-0-	1	1		-0-
07		93 #	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-				-0-
08		93 #	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-				-0-
09		90 #	81	-0-	-9	-0-	81	3			Y	-0-				-0-
10		93 #	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-				-0-
11		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-				-0-
*12		103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				1,088		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

FERGUSON BROS -34-		WELL #:		16	RRCID ->	145649	COMPL. DATE	01/05/1993	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7268 - 7451				
01		403 #	340	-0-	-63	-0-	309	3	31	9	Y	28				41
02		364 #	230	-0-	-134	-0-	230	3			Y	-0-				41
03		403 #	278	-0-	-125	-0-	276	3	2	9	Y	2				43
04		271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-	9	7		34
05		224 R	224	-0-	-0-	-0-	223	3	1	9	Y	1				35
06		236 R	236	-0-	-0-	-0-	234	3	2	9	Y	2	24	1		13
07		262 R	262	-0-	-0-	-0-	261	3	1	9	Y	1				14
08		249 R	249	-0-	-0-	-0-	248	3	1	9	Y	1				15
09		246 R	246	-0-	-0-	-0-	245	3	1	9	Y	1				16
10		262 R	262	-0-	-0-	-0-	261	3	1	9	Y	1				17
11		302 R	302	-0-	-0-	-0-	301	3	1	9	Y	1				18
*12		309 R	309	-0-	-0-	-0-	308	3	1	9	Y	1				19
TOTAL GAS PROD:				3,209		TOTAL CONDENSATE PROD:										39

SUGG "D"		WELL #:		3114	RRCID ->	151850	COMPL. DATE	10/23/1992	TOTAL DEPTH	7604	PERF.	7308 - 7476				
01		126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-				2
02		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-				2
03		138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-				2
04		133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-	1	7		1
05		126 R	126	-0-	-0-	-0-	125	3	1	9	Y	1				2
06		120 #	112	-0-	-8	-0-	112	3			Y	-0-				2
07		124 #	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-				2
08		124 #	118	-0-	-6	-0-	117	3	1	9	Y	1	2	1		1
09		120 #	109	-0-	-11	-0-	109	3			Y	-0-				1
10		124 #	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-				1
11		128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-				1
*12		141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-				1
TOTAL GAS PROD:				1,457		TOTAL CONDENSATE PROD:										2

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND						
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.//		238732									
SUGG "D"		WELL #:		3116	RRCID ->	151851	COMPL. DATE	11/06/1992	TOTAL DEPTH	7706	PERF.	7397 - 7606	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	722 R	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-		15
02	616 #	514	-0-	-102	-0-	513	3	1	9	Y	1		16
03	682 #	468	-0-	-214	-0-	467	3	1	9	Y	1		17
04	720 R	720	-0-	-0-	-0-	720	3			Y	-0-	3 7	14
05	684 R	684	-0-	-0-	-0-	683	3	1	9	Y	1		15
06	614 R	614	-0-	-0-	-0-	612	3	2	9	Y	2		17
07	616 R	616	-0-	-0-	-0-	614	3	2	9	Y	2		19
08	626 R	626	-0-	-0-	-0-	625	3	1	9	Y	1	14 1	6
09	573 R	573	-0-	-0-	-0-	571	3	2	9	Y	2		8
10	682 #	607	-0-	-75	-0-	605	3	2	9	Y	2		10
11	647 R	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-		10
*12	719 R	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-		10
TOTAL GAS PROD:		7,510		TOTAL CONDENSATE PROD:		12							

SUGG "D"		WELL #:		1908	RRCID ->	152012	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	7640	PERF.	7348 - 7355
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-						

BAILEY 16		WELL #:		11	RRCID ->	152013	COMPL. DATE	07/30/1994	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7838 - 7924
01	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-	-0-
02	112 #	97	-0-	-15	-0-	97	3			Y	-0-	-0-
03	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-	-0-
04	120 #	108	-0-	-12	-0-	108	3			Y	-0-	-0-
05	124 #	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-	-0-
06	120 #	107	-0-	-13	-0-	107	3			Y	-0-	-0-
07	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-	-0-
08	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-	-0-
09	120 #	102	-0-	-18	-0-	102	3			Y	-0-	-0-
10	124 #	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-	-0-
11	120 #	107	-0-	-13	-0-	107	3			Y	-0-	-0-
12	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,295		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732
 PFLUGER "A" WELL #: 1509 RRCID -> 152014 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7594 - 7762

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 #	154	-0-	-32	-0-	154	3		Y	-0-			-0-
02		140 #	139	-0-	-1	-0-	139	3		Y	-0-			-0-
03		155 #	142	-0-	-13	-0-	142	3		Y	-0-			-0-
04		150 #	125	-0-	-25	-0-	125	3		Y	-0-			-0-
05		155 #	120	-0-	-35	-0-	120	3		Y	-0-			-0-
06		150 #	132	-0-	-18	-0-	132	3		Y	-0-			-0-
07		158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3		Y	-0-			-0-
08		155 #	130	-0-	-25	-0-	130	3		Y	-0-			-0-
09		120 #	104	-0-	-16	-0-	104	3		Y	-0-			-0-
10		155 #	115	-0-	-40	-0-	115	3		Y	-0-			-0-
11		150 #	109	-0-	-41	-0-	109	3		Y	-0-			-0-
12		155 #	111	-0-	-44	-0-	111	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,539				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BAILEY -10- WELL #: 15 RRCID -> 190730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7589 - 7841

01		183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	3		Y	-0-			-0-
02		185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	3		Y	-0-			-0-
03		215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	3		Y	-0-			-0-
04		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3		Y	-0-			-0-
05		62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3		Y	-0-			-0-
06		60 #	53	-0-	-7	-0-	53	3		Y	-0-			-0-
07		62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3		Y	-0-			-0-
08		62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3		Y	-0-			-0-
09		60 #	58	-0-	-2	-0-	58	3		Y	-0-			-0-
10		62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3		Y	-0-			-0-
11		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3		Y	-0-			-0-
12		62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,130				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BAILEY -10- WELL #: 13 RRCID -> 190735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7637 - 7844

01		370 R	370	-0-	-0-	-0-	341	3	29	9	Y	26	75	1	25
02		364 R	364	-0-	-0-	-0-	334	3	30	9	Y	27			52
03		445 R	445	-0-	-0-	-0-	387	3	58	9	Y	53	56	1	49
04	DLQ	G-10	286	-0-	286		231	3	55	9	Y	50			99
05	DLQ	G-10	179	-0-	179		131	3	48	9	Y	44	67	1	76
06	DLQ	G-10	180	-0-	180		127	3	53	9	Y	48	73	1	51
07		826 R	181	-0-	-645	-0-	128	3	53	9	Y	48			99
08		194 R	194	-0-	-0-	-0-	142	3	52	9	Y	47	81	1	65
09		182 R	182	-0-	-0-	-0-	137	3	45	9	Y	41			106
10		125 R	125	-0-	-0-	-0-	114	3	11	9	Y	10	59	1	57
11		152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-			57
12		124 #	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-	28	1	29
TOTAL GAS PROD:			2,770				TOTAL CONDENSATE PROD:			394					

OIL AND GAS DIVISION

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND							
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.// 238732		WELL #: 1906		RRCID -> 190749	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7795	PERF. 7327 - 7641				
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	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-				6
02	56 #	40	-0-	-16	-0-	40	3			Y	-0-				6
03	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-				6
04	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-	1	7		5
05	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-				5
06	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-				5
07	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-				5
08	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-				5
09	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-				5
10	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-				5
11	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-				5
*12	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-				5
TOTAL GAS PROD:		718		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PFLUGER "A"		WELL #: 1510		RRCID -> 191182		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7617 - 7758					
01	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-				3
02	139 R	139	-0-	-0-	-0-	137	3	2	9	Y	2	2	1		3
03	153 R	153	-0-	-0-	-0-	150	3	3	9	Y	3	3	1		3
04	152 R	152	-0-	-0-	-0-	149	3	3	9	Y	3	3	1		3
05	155 #	142	-0-	-13	-0-	140	3	2	9	Y	2				5
06	150 #	145	-0-	-5	-0-	143	3	2	9	Y	2	3	1		4
07	155 #	147	-0-	-8	-0-	145	3	2	9	Y	2	3	1		3
08	155 #	143	-0-	-12	-0-	141	3	2	9	Y	2				5
09	150 #	115	-0-	-35	-0-	113	3	2	9	Y	2	4	1		3
10	155 #	109	-0-	-46	-0-	106	3	3	9	Y	3				6
11	150 #	104	-0-	-46	-0-	102	3	2	9	Y	2				8
12	155 #	124	-0-	-31	-0-	121	3	3	9	Y	3	5	1		6
TOTAL GAS PROD:		1,630		TOTAL CONDENSATE PROD:		26									

SUGG -B-		WELL #: 1304		RRCID -> 213198		COMPL. DATE 04/26/1990		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7717 - 7935							
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
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-									

 SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732
 SUGG -B- WELL #: 1604 RRCID -> 213199 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7768 - 7894

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	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	3		Y	-0-			1
02	84 #	76	-0-	-8	-0-	76	3		Y	-0-			1
03	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	3		Y	-0-			1
04	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-			1
05	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3		Y	-0-			1
06	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3		Y	-0-			1
07	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3		Y	-0-			1
08	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	3		Y	-0-			1
09	90 #	60	-0-	-30	-0-	60	3		Y	-0-			1
10	124 #	56	-0-	-68	-0-	56	3		Y	-0-			1
11	204 R	204	-0-	-0-	-0-	184	3	20 9	Y	18			19
*12	135 R	135	-0-	-0-	-0-	132	3	3 9	Y	3			22
TOTAL GAS PROD:		1,224				TOTAL CONDENSATE PROD:				21			

 SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945

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-				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

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	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-			3
02	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3		Y	-0-	2 1		1
03	92 R	92	-0-	-0-	-0-	89	3	3 9	Y	3			4
04	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3		Y	-0-	3 1		1
05	93 #	58	-0-	-35	-0-	58	3		Y	-0-			1
06	90 #	66	-0-	-24	-0-	66	3		Y	-0-			1
07	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	3		Y	-0-	1 1		-0-
08	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3		Y	-0-			-0-
09	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3		Y	-0-			-0-
10	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3		Y	-0-			-0-
11	120 #	89	-0-	-31	-0-	89	3		Y	-0-			-0-
12	124 #	82	-0-	-42	-0-	82	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,035				TOTAL CONDENSATE PROD:				3			

OIL AND GAS DIVISION

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//	85280 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND											
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.//	238732														
FERGUSON BROTHERS "34"		WELL #:	12	RRCID ->	213463	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	7795	PERF.	7360 - 7691						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-		

PFLUGER "A"		WELL #:	1516	RRCID ->	213475	COMPL. DATE	11/14/1992	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	7648 - 7776				
01	216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	3	Y	-0-		5				
02	179 R	179	-0-	-0-	-0-	175	3	4 9	4	4 1	5				
03	191 R	191	-0-	-0-	-0-	184	3	7 9	6	5 1	6				
04	180 #	176	-0-	-4	-0-	170	3	6 9	5	5 1	6				
05	186 #	183	-0-	-3	-0-	177	3	6 9	5		11				
06	180 #	169	-0-	-11	-0-	163	3	6 9	5	7 1	9				
07	186 #	176	-0-	-10	-0-	172	3	4 9	4	7 1	6				
08	186 #	148	-0-	-38	-0-	144	3	4 9	4		10				
09	180 #	116	-0-	-64	-0-	113	3	3 9	3	7 1	6				
10	186 #	119	-0-	-67	-0-	116	3	3 9	3		9				
11	180 #	117	-0-	-63	-0-	115	3	2 9	2		11				
12	186 #	122	-0-	-64	-0-	119	3	3 9	3	6 1	8				
TOTAL GAS PROD:			1,912											TOTAL CONDENSATE PROD:	44

SUGG "C"		WELL #:	4302	RRCID ->	213477	COMPL. DATE	04/12/1989	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7861 - 8022				
01	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3	Y	-0-		22				
02	29 R	29	-0-	-0-	-0-	28	3	1 9	1		23				
03	59 R	59	-0-	-0-	-0-	58	3	1 9	1		24				
04	45 R	45	-0-	-0-	-0-	43	3	2 9	2		26				
05	72 R	72	-0-	-0-	-0-	69	3	3 9	3		29				
06	51 R	51	-0-	-0-	-0-	49	3	2 9	2		31				
07	33 R	33	-0-	-0-	-0-	30	3	3 9	3		34				
08	35 R	35	-0-	-0-	-0-	33	3	2 9	2	23 1	13				
09	32 R	32	-0-	-0-	-0-	30	3	2 9	2		15				
10	35 R	35	-0-	-0-	-0-	33	3	2 9	2		17				
11	35 R	35	-0-	-0-	-0-	33	3	2 9	2		19				
12	31 R	31	-0-	-0-	-0-	29	3	2 9	2		21				
TOTAL GAS PROD:			488											TOTAL CONDENSATE PROD:	22

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED			49B		CNTY: MIDLAND		
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.//		238732								
SUGG -B-		WELL #:		1407	RRCID ->	213480	COMPL. DATE	07/09/1992	TOTAL DEPTH	7876	PERF.	7641 - 7782
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	3
02		56 #	46	-0-	-10	-0-	46	3			Y	1
03		62 #	43	-0-	-19	-0-	41	3	2	9	Y	3
04		60 #	53	-0-	-7	-0-	52	3	1	9	Y	1
05		62 #	50	-0-	-12	-0-	47	3	3	9	Y	4
06		60 R	60	-0-	-0-	-0-	52	3	8	9	Y	11
07		62 #	45	-0-	-17	-0-	44	3	1	9	Y	4
08		62 #	60	-0-	-2	-0-	58	3	2	9	Y	6
09		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	6
10		62 #	52	-0-	-10	-0-	45	3	7	9	Y	5
11		60 #	48	-0-	-12	-0-	36	3	12	9	Y	16
12		62 #	56	-0-	-6	-0-	55	3	1	9	Y	17
TOTAL GAS PROD:		626				TOTAL CONDENSATE PROD:		34				

FERGUSON BROTHERS -34-		WELL #:		13	RRCID ->	214966	COMPL. DATE	11/13/1992	TOTAL DEPTH	7668	PERF.	7379 - 7531
01		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	1
02		84 #	74	-0-	-10	-0-	74	3			Y	1
03		93 #	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	1
04		87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	1
05		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	1
06		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3	1	1	Y	-0-
07		76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-
08		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-
09		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-
10		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-
11		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-
*12		82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		934				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FERGUSON BROTHERS -34-		WELL #:		11	RRCID ->	214986	COMPL. DATE	12/20/1992	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7389 - 7636
01		198 R	198	-0-	-0-	-0-	156	3	42	9	Y	41
02		117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	41
03		142 R	142	-0-	-0-	-0-	140	3	2	9	Y	43
04		138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	34
05		124 #	116	-0-	-8	-0-	114	3	2	9	Y	36
06		120 #	104	-0-	-16	-0-	101	3	3	9	Y	14
07		124 #	109	-0-	-15	-0-	107	3	2	9	Y	16
08		124 #	111	-0-	-13	-0-	109	3	2	9	Y	18
09		120 #	100	-0-	-20	-0-	98	3	2	9	Y	20
10		124 #	107	-0-	-17	-0-	105	3	2	9	Y	22
11		120 R	120	-0-	-0-	-0-	118	3	2	9	Y	24
12		124 #	105	-0-	-19	-0-	103	3	2	9	Y	26
TOTAL GAS PROD:		1,467				TOTAL CONDENSATE PROD:		57				

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND						
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.//		238732									
SUGG "B"		WELL #:		1406	RRCID ->	219517	COMPL. DATE	08/24/1992	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	7648 - 7808	
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-					

PFLUGER "A"		WELL #:		3308	RRCID ->	219521	COMPL. DATE	12/02/1989	TOTAL DEPTH	9066	PERF.	7473 - 7823
01	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3		Y	-0-		-0-
02	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3		Y	-0-		-0-
03	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	63	-0-	63	63	63	3		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	69	-0-	69	132	69	3		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	61	-0-	61	193	61	3		Y	-0-		-0-
07	270 R	77	-0-	-193	-0-	77	3		Y	-0-		-0-
08	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3		Y	-0-		-0-
09	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3		Y	-0-		-0-
10	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3		Y	-0-		-0-
11	60 #	47	-0-	-13	-0-	47	3		Y	-0-		-0-
12	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		753				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SUGG "D"		WELL #:		1914	RRCID ->	240611	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7354 - 7538
01	93 #	53	-0-	-40	-0-	53	3		Y	-0-		5
02	84 #	36	-0-	-48	-0-	36	3		Y	-0-		5
03	93 #	59	-0-	-34	-0-	59	3		Y	-0-		5
04	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	3		Y	-0-		4
05	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3		Y	-0-		4
06	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	3		Y	-0-		4
07	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3		Y	-0-		4
08	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3		Y	-0-		4
09	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3		Y	-0-		4
10	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-		4
11	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3		Y	-0-		4
*12	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3		Y	-0-		4
TOTAL GAS PROD:		675				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND								
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.//		238732											
WHITTENBURG		WELL #:		2200SW	RRCID ->	257635	COMPL. DATE	01/25/2018	TOTAL DEPTH	5625	PERF.	5210 -	5506		
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-							

PFLUGER -A-		WELL #:		1601	RRCID ->	279350	COMPL. DATE	01/27/1988	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7681 -	7792
01	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			3
02	121 R	121	-0-	-0-	-0-	119	3	2	9	N	2	2 1	3
03	126 R	126	-0-	-0-	-0-	123	3	3	9	N	3	3 1	3
04	121 R	121	-0-	-0-	-0-	118	3	3	9	N	3	3 1	3
05	145 R	145	-0-	-0-	-0-	143	3	2	9	N	2		5
06	140 R	140	-0-	-0-	-0-	138	3	2	9	N	2	3 1	4
07	128 R	128	-0-	-0-	-0-	126	3	2	9	N	2	3 1	3
08	109 R	109	-0-	-0-	-0-	107	3	2	9	N	2		5
09	99 R	99	-0-	-0-	-0-	97	3	2	9	N	2	4 1	3
10	111 R	111	-0-	-0-	-0-	108	3	3	9	N	3		6
11	114 R	114	-0-	-0-	-0-	112	3	2	9	N	2		8
*12	137 R	137	-0-	-0-	-0-	134	3	3	9	N	3	5 1	6
TOTAL GAS PROD:		1,504				TOTAL CONDENSATE PROD:		26					

SUGG -D-		WELL #:		3115	RRCID ->	279353	COMPL. DATE	10/15/1992	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7401 -	7722
01	496 R	496	-0-	-0-	-0-	496	3		Y	-0-			14
02	420 #	354	-0-	-66	-0-	353	3	1	9	Y	1		15
03	549 R	549	-0-	-0-	-0-	548	3	1	9	Y	1		16
04	495 R	495	-0-	-0-	-0-	495	3		Y	-0-	4 7		12
05	448 R	448	-0-	-0-	-0-	447	3	1	9	Y	1		13
06	397 R	397	-0-	-0-	-0-	395	3	2	9	Y	2		15
07	486 R	486	-0-	-0-	-0-	486	3		Y	-0-			15
08	518 R	518	-0-	-0-	-0-	518	3		Y	-0-	10 1		5
09	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	3		Y	-0-			5
10	525 R	525	-0-	-0-	-0-	525	3		Y	-0-			5
11	560 R	560	-0-	-0-	-0-	560	3		Y	-0-			5
*12	598 R	598	-0-	-0-	-0-	598	3		Y	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		5,924				TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND					
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.//		238732										
PFLUGER A		WELL #:		1512	RRCID ->	288154	COMPL. DATE	07/07/1992	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	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3		Y	-0-			-0-
02		123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3		Y	-0-			-0-
03		126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3		Y	-0-			-0-
04		120 #	116	-0-	-4	-0-	116	3		Y	-0-			-0-
05		124 #	116	-0-	-8	-0-	116	3		Y	-0-			-0-
06		120 #	106	-0-	-14	-0-	106	3		Y	-0-			-0-
07		124 #	117	-0-	-7	-0-	117	3		Y	-0-			-0-
08		124 #	115	-0-	-9	-0-	115	3		Y	-0-			-0-
09		120 #	104	-0-	-16	-0-	104	3		Y	-0-			-0-
10		124 #	115	-0-	-9	-0-	115	3		Y	-0-			-0-
11		120 #	109	-0-	-11	-0-	109	3		Y	-0-			-0-
12		124 #	111	-0-	-13	-0-	111	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,394		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SUGG -BB-		WELL #:		1715	RRCID ->	289445	COMPL. DATE	09/21/2004	TOTAL DEPTH	7874	PERF. 6284 - 6854			
01		434 #	387	-0-	-47	-0-	387	3		Y	-0-			-0-
02		392 #	298	-0-	-94	-0-	298	3		Y	-0-			-0-
03		434 #	419	-0-	-15	-0-	419	3		Y	-0-			-0-
04		420 #	374	-0-	-46	-0-	374	3		Y	-0-			-0-
05		420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	3		Y	-0-			-0-
06		460 R	460	-0-	-0-	-0-	460	3		Y	-0-			-0-
07		466 R	466	-0-	-0-	-0-	466	3		Y	-0-			-0-
08		469 R	469	-0-	-0-	-0-	469	3		Y	-0-			-0-
09		450 #	NO RPT	-0-	-450	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		465 #	433	-0-	-32	-0-	433	3		Y	-0-			-0-
11		450 #	410	-0-	-40	-0-	410	3		Y	-0-			-0-
12		465 #	417	-0-	-48	-0-	417	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,553		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SUGG -A-		WELL #:		1702	RRCID ->	289458	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	8060	PERF. 6584 - 7274			
01		93 #	86	-0-	-7	-0-	86	3		Y	-0-			-0-
02		86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	3		Y	-0-			-0-
03		93 #	88	-0-	-5	-0-	88	3		Y	-0-			-0-
04		90 #	71	-0-	-19	-0-	71	3		Y	-0-			-0-
05		93 #	78	-0-	-15	-0-	78	3		Y	-0-			-0-
06		90 #	76	-0-	-14	-0-	76	3		Y	-0-			-0-
07		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3		Y	-0-			-0-
08		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3		Y	-0-			-0-
09		90 #	75	-0-	-15	-0-	75	3		Y	-0-			-0-
10		93 #	81	-0-	-12	-0-	81	3		Y	-0-			-0-
11		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3		Y	-0-			-0-
12		93 #	91	-0-	-2	-0-	91	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,013		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732
 BAILEY -32- WELL #: 14 RRCID -> 289546 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7538 - 7728

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		93 #	56	-0-	-37	-0-	56	3		Y	-0-			-0-
02		84 #	48	-0-	-36	-0-	48	3		Y	-0-			-0-
03		62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	55	-0-	55	55	55	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	58	-0-	58	113	58	3		Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	68	-0-	68	181	68	3		Y	-0-			-0-
07		245 R	64	-0-	-181	-0-	64	3		Y	-0-			-0-
08		62 #	61	-0-	-1	-0-	61	3		Y	-0-			-0-
09		60 #	54	-0-	-6	-0-	54	3		Y	-0-			-0-
10		62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3		Y	-0-			-0-
11		60 #	51	-0-	-9	-0-	51	3		Y	-0-			-0-
12		62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG "B" WELL #: 1403 RRCID -> 289547 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 6374 - 7817

01		155 #	85	-0-	-70	-0-	85	3		Y	-0-			-0-
02		140 #	76	-0-	-64	-0-	76	3		Y	-0-			-0-
03		124 #	83	-0-	-41	-0-	83	3		Y	-0-			-0-
04		106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3		Y	-0-			-0-
05		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3		Y	-0-			-0-
06		105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3		Y	-0-			-0-
07		114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	3		Y	-0-			-0-
08		144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	3		Y	-0-			-0-
09		141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	3		Y	-0-			-0-
10		124 #	93	-0-	-31	-0-	93	3		Y	-0-			-0-
11		120 #	76	-0-	-44	-0-	76	3		Y	-0-			-0-
12		124 #	92	-0-	-32	-0-	92	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON BROTHERS WELL #: 3008 RRCID -> 289557 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7178 - 7313

01		141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	3		Y	-0-			-0-
02		109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	3		Y	-0-			-0-
03		136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3		Y	-0-			-0-
04		150 #	136	-0-	-14	-0-	136	3		Y	-0-			-0-
05		155 #	139	-0-	-16	-0-	139	3		Y	-0-			-0-
06		150 #	136	-0-	-14	-0-	136	3		Y	-0-			-0-
07		155 #	128	-0-	-27	-0-	128	3		Y	-0-			-0-
08		155 #	132	-0-	-23	-0-	132	3		Y	-0-			-0-
09		150 #	138	-0-	-12	-0-	138	3		Y	-0-			-0-
10		124 #	114	-0-	-10	-0-	114	3		Y	-0-			-0-
11		133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3		Y	-0-			-0-
*12		138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3		Y	-0-			-0-

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

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED	49B			CNTY: MIDLAND			
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.//		238732								
FERGUSON BROTHERS		WELL #:		3005	RRCID ->	289762	COMPL. DATE	07/26/1991	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7214 - 7380
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE

01		110 R	110	-0-	-0-	-0-		110	3			18
02		85 R	85	-0-	-0-	-0-		85	3			18
03		107 R	107	-0-	-0-	-0-		106	3	1	9	19
04		120 #	106	-0-	-14	-0-		106	3		2 7	17
05		124 #	110	-0-	-14	-0-		109	3	1	9	18
06		120 #	108	-0-	-12	-0-		107	3	1	9	19
07		124 #	91	-0-	-33	-0-		90	3	1	9	20
08		124 #	85	-0-	-39	-0-		85	3			20
09		120 #	85	-0-	-35	-0-		85	3			20
10		93 #	72	-0-	-21	-0-		70	3	2	9	9
11		90 #	84	-0-	-6	-0-		82	3	2	9	11
12		93 #	87	-0-	-6	-0-		85	3	2	9	6
TOTAL GAS PROD:		1,130				TOTAL CONDENSATE PROD:		10				

PFLUGER -A-		WELL #:		1504	RRCID ->	289908	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6370 - 7752
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE

01		121 R	121	-0-	-0-	-0-		121	3			-0-
02		93 R	93	-0-	-0-	-0-		93	3			-0-
03		122 R	122	-0-	-0-	-0-		122	3			-0-
04		114 R	114	-0-	-0-	-0-		114	3			-0-
05		109 R	109	-0-	-0-	-0-		109	3			-0-
06		100 R	100	-0-	-0-	-0-		100	3			-0-
07		117 R	117	-0-	-0-	-0-		117	3			-0-
08		118 R	118	-0-	-0-	-0-		118	3			-0-
09		101 R	101	-0-	-0-	-0-		101	3			-0-
10		124 #	104	-0-	-20	-0-		104	3			-0-
11		120 #	118	-0-	-2	-0-		118	3			-0-
12		124 #	123	-0-	-1	-0-		123	3			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,340				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PFLUGER -A-		WELL #:		1608	RRCID ->	289909	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	6476 - 7342
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE

01		169 R	169	-0-	-0-	-0-		169	3			-0-
02		140 R	140	-0-	-0-	-0-		140	3			-0-
03		153 R	153	-0-	-0-	-0-		153	3			-0-
04		150 #	128	-0-	-22	-0-		128	3			-0-
05		155 #	135	-0-	-20	-0-		135	3			-0-
06		150 #	124	-0-	-26	-0-		124	3			-0-
07		155 #	124	-0-	-31	-0-		124	3			-0-
08		155 #	113	-0-	-42	-0-		113	3			-0-
09		120 #	109	-0-	-11	-0-		109	3			-0-
10		124 #	116	-0-	-8	-0-		116	3			-0-
11		124 R	124	-0-	-0-	-0-		124	3			-0-
*12		152 R	152	-0-	-0-	-0-		152	3			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,587				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732
 PFLUGER -A- WELL #: 4802 RRCID -> 289910 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6158 - 7544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-				-0-
02	224 #	152	-0-	-72	-0-	152	3			Y	-0-				-0-
03	217 #	187	-0-	-30	-0-	187	3			Y	-0-				-0-
04	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-				-0-
05	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-				-0-
06	180 #	165	-0-	-15	-0-	165	3			Y	-0-				-0-
07	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-				-0-
08	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-				-0-
09	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	217 #	156	-0-	-61	-0-	156	3			Y	-0-				-0-
11	210 #	126	-0-	-84	-0-	126	3			Y	-0-				-0-
12	217 #	126	-0-	-91	-0-	126	3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,851													
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-				

PFLUGER -A- WELL #: 4903 RRCID -> 289912 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6350 - 7030

01	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-				17
02	84 #	32	-0-	-52	-0-	32	3			Y	-0-				17
03	93 #	51	-0-	-42	-0-	51	3			Y	-0-				17
04	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-				17
05	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-				17
06	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-	12	1		5
07	62 #	54	-0-	-8	-0-	50	3	4	9	Y	4				9
08	70 R	70	-0-	-0-	-0-	63	3	7	9	Y	6				15
09	81 R	81	-0-	-0-	-0-	61	3	20	9	Y	18	24	1		9
10	69 R	69	-0-	-0-	-0-	62	3	7	9	Y	6				15
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	42	3	8	9	Y	7				22
12	62 #	39	-0-	-23	-0-	32	3	7	9	Y	6				28
TOTAL GAS PROD:		657													
TOTAL CONDENSATE PROD:											47				

COPE, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 289939 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 6741 - 7268

01	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-				-0-
02	112 #	86	-0-	-26	-0-	86	3			N	-0-				-0-
03	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-				-0-
04	120 #	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-				-0-
05	124 #	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-				-0-
06	120 #	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-				-0-
07	124 #	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-				-0-
08	124 #	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-				-0-
09	90 #	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-				-0-
10	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-				-0-
11	90 #	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-				-0-
12	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,176													
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-				

BAILEY -12- WELL #: 6 RRCID -> 291201 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6520 - 6940

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-				

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND							
LAREDO PETROLEUM, INC.				486610										
JV-P COX				WELL #: 2	RRCID -> 278566	COMPL. DATE 01/19/2009	TOTAL DEPTH 8340	PERF. 8196	-	8232				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FRY 38				WELL #: 2	RRCID -> 284531	COMPL. DATE 06/09/1983	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 8131	-	8182				
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56	7	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-						

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445			WELL #: 1	RRCID -> 198208	COMPL. DATE 07/30/2003	TOTAL DEPTH 8678	PERF. 8650	-	8678	
01	806 #	693	-0-	-113	-0-	599	3	94	9	N	85		330	
02	672 #	572	-0-	-100	-0-	504	3	68	9	N	62	189	1	203
03	744 #	692	-0-	-52	-0-	596	3	96	9	N	87			290
04	720 #	660	-0-	-60	-0-	551	3	30	4	N	72	188	1	174
						79	9							
05	713 #	530	-0-	-183	-0-	486	3	44	9	N	40			214
06	1302 R	1302	-0-	-0-	-0-	1284	3	18	9	N	16			230
07	682 #	543	-0-	-139	-0-	523	3	5	4	N	14			244
						15	9							
08	682 #	530	-0-	-152	-0-	498	3	18	4	N	13			257
						14	9							
09	810 #	394	-0-	-416	-0-	392	3	2	9	N	2			259
10	837 #	228	-0-	-609	-0-	228	3			N	-0-			259
11	810 #	123	-0-	-687	-0-	123	3			N	-0-			259
*12	632 R	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-			259
TOTAL GAS PROD:		6,899				TOTAL CONDENSATE PROD:		391						

OIL AND GAS DIVISION

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
DILLARD WELL #: RRCID -> 285975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9168 - 14224												
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
0												
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

OVERFLOW ENERGY PERMIAN, LLC 628566												
S COUNTY ROAD SWD WELL #: 1 RRCID -> 280718 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4420 - 4846												
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-

349 BULLDOG SWD WELL #: 1 RRCID -> 280776 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3975 - 5400												
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 (TREND AREA)		//CONT.//	85280 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND						
OVERFLOW ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//	628566									
SALT LAKE SWD		WELL #:	1	RRCID ->	289897	COMPL. DATE	10/09/2019	TOTAL DEPTH	11786	PERF.11596 - 11786		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-

OVINTIV USA INC.		628658									
DAVIDSON 42A		WELL #:	4202A	RRCID ->	280715	COMPL. DATE	02/20/2016	TOTAL DEPTH	11536	PERF.10826 - 10828	
01	98 S	98	-0-	-0-	-0-	8 1	77 3	Y	11	10 1	7
						1 4	12 9				
02	40 S	40	-0-	-0-	-0-	1 1	20 3	Y	17	16 1	8
						19 9					
03	53 S	53	-0-	-0-	-0-	30 3	1 4	Y	20	25 1	3
						22 9					
04	51 S	51	-0-	-0-	-0-	32 3	19 9	Y	17	17 1	3
05	58 S	58	-0-	-0-	-0-	32 3	26 9	Y	24	23 1	4
06	49 S	49	-0-	-0-	-0-	29 3	20 9	Y	18	20 1	2
07	61 S	61	-0-	-0-	-0-	33 3	28 9	Y	25	24 1	3
08	61 S	61	-0-	-0-	-0-	32 3	29 9	Y	26	24 1	5
09	64 S	64	-0-	-0-	-0-	33 3	29 9	Y	26	28 1	3
10	DLQ G-10	72	-0-	72	72	39 3	32 9	Y	29	27 1	5
11	DLQ G-10	72	-0-	72	144	39 3	33 9	Y	30	29 1	6
12	DLQ G-10	112	-0-	112	256	1 1	83 3	Y	25	27 1	4
						28 9					

TOTAL GAS PROD: 791 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

DAVIDSON 27A		WELL #:	20H	RRCID ->	290930	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL DEPTH	9767	PERF.10095 - 17875	
02	25200 #	10772	-0-	-14428	-0-	391 1	10133 3	N	187	116 0	71
						42 4	206 9				
03	39060 #	11126	-0-	-27934	-0-	375 1	10598 3	N	138	189 0	20
						1 4	152 9				
04	37800 #	7982	-0-	-29818	-0-	250 1	7640 3	N	84	96 0	8
						92 9					
05	39060 #	11290	-0-	-27770	-0-	305 1	10869 3	N	105	97 0	16
						116 9					
06	37800 #	12907	-0-	-24893	-0-	314 1	12475 3	N	107	100 0	23
						118 9					
07	39060 #	13714	-0-	-25346	-0-	384 1	13194 3	N	124	129 0	15
						136 9				3 8	
08	18363 R	18363	-0-	-0-	-0-	494 1	17630 3	N	217	182 0	50
						239 9					
09	12374 R	12374	-0-	-0-	-0-	320 1	11802 3	N	229	229 0	50
						252 9					
10	13702 #	10125	-0-	-3577	-0-	231 1	9692 3	N	184	189 0	45
						202 9					
11	17760 #	7332	-0-	-10428	-0-	174 1	6915 3	N	221	224 0	42
						243 9					
12	18352 #	8730	-0-	-9622	-0-	206 1	8263 3	N	237	223 0	56
						261 9					

TOTAL GAS PROD: 124,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,833

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND					
OXY USA INC.				630591								
POWELL "21D"				WELL #: 2143D	RRCID -> 227400	COMPL. DATE 04/07/1995	TOTAL DEPTH 8312	PERF. 8200	- 8210			
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		634 R	634	-0-	-0-	-0-	634 2	N	-0-			-0-
02		438 R	438	-0-	-0-	-0-	438 2	N	-0-			-0-
03		555 R	555	-0-	-0-	-0-	555 2	N	-0-			-0-
04		490 R	490	-0-	-0-	-0-	490 2	N	-0-			-0-
05		273 R	273	-0-	-0-	-0-	273 2	N	-0-			-0-
06		501 R	501	-0-	-0-	-0-	501 2	N	-0-			-0-
07		464 R	464	-0-	-0-	-0-	464 2	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:			3,355									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL, E.L. "D"				WELL #: 1533D	RRCID -> 281424	COMPL. DATE 09/13/1994	TOTAL DEPTH 8136	PERF. 7973	- 8004			
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		418 R	418	-0-	-0-	-0-	418 2	N	-0-			182
02		294 R	294	-0-	-0-	-0-	294 2	N	-0-			182
03		429 R	429	-0-	-0-	-0-	429 2	N	-0-			182
04		373 R	373	-0-	-0-	-0-	373 2	N	-0-			182
05		459 R	459	-0-	-0-	-0-	459 2	N	-0-			182
06		428 R	428	-0-	-0-	-0-	428 2	N	-0-			182
07		355 R	355	-0-	-0-	-0-	355 2	N	-0-			182
08		217 #	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-			182
09		210 #	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-			182
10		217 #	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-			182
11		210 #	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-			182
12		217 #	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-			182
TOTAL GAS PROD:			2,756									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				WELL #: 1	RRCID -> 135177	COMPL. DATE 03/18/2020	TOTAL DEPTH 10174	PERF. 3980	- 4710			
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		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 (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 287254 COMPL. DATE 01/27/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7716 - 9393																	
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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	519					Y	-0-					112
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	519					Y	-0-					112
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	519					Y	-0-					112
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	519					Y	-0-					112
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	519					Y	-0-	15	3			97
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	519					Y	-0-					97
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	519					Y	-0-					97
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	519					Y	-0-					97
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	519					Y	-0-					97
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	519					Y	-0-					97
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	519					Y	-0-					97
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	519					Y	-0-					97
PLUGGED AND ABANDONED						12/16/2021											

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

HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 287321 COMPL. DATE 03/08/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7727 - 9420																	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	7	3			44
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
PLUGGED AND ABANDONED						12/20/2021											

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

COWDEN C WELL #: 4 RRCID -> 290486 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 7805 - 9382																	
03	0	W	78	-0-	78	78	17	1	9	3	N	47					47
							52	9									
04	0	W	54	-0-	54	132	31	1	16	3	N	6					53
							7	9									
05	289	R	157	-0-	-132	-0-	62	1	19	3	N	69					122
							76	9									
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					123
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					123
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	3					126
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					127
10	157	R	157	-0-	-0-	-0-	123	1	14	3	N	18					145
							20	9									
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					148
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 446 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

OIL AND GAS DIVISION

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
COWDEN C WELL #: 1 RRCID -> 290489 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6750 - 9338														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

02		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
03		225 R	225	-0-	-0-	-0-	107	1	56	3	56			56
							62	9						
04		187 R	187	-0-	-0-	-0-	89	1	45	3	48			104
							53	9						
05		186 #	158	-0-	-28	-0-	62	1	19	3	70			174
							77	9						
06		180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		174
07		186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	1		175
08		186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	3		178
09		180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		178
10		155 #	11	-0-	-144	-0-	1	1	10	9	9			187
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		187
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		187
TOTAL GAS PROD:			581			TOTAL CONDENSATE PROD:			187					

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462														
COPE 28 WELL #: 1 RRCID -> 290787 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8027 - 8251														

05		589 #	207	-0-	-382	-0-	207	2			N	-0-		-0-
06		570 #	73	-0-	-497	-0-	73	2			N	-0-		-0-
07		589 #	108	-0-	-481	-0-	108	2			N	-0-		-0-
08		589 #	137	-0-	-452	-0-	137	2			N	-0-		-0-
09		570 #	115	-0-	-455	-0-	115	2			N	-0-		-0-
10		217 #	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-		-0-
11		199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-		-0-
*12		189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,181			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SLANT OPERATING, LLC 786697															
COUNCIL WELL #: 415 RRCID -> 123679 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7301 - 7498															

01		887 R	887	-0-	-0-	-0-	879	3	8	9	Y	7	6	1	3
02		1073 R	1073	-0-	-0-	-0-	1070	3	3	9	Y	3	3	1	3
03		1212 R	1212	-0-	-0-	-0-	1203	3	9	9	Y	8	8	1	3
04		1132 R	1132	-0-	-0-	-0-	1126	3	6	9	Y	5	4	1	4
05		837 #	826	-0-	-11	-0-	822	3	4	9	Y	4	6	1	2
06		815 R	815	-0-	-0-	-0-	811	3	4	9	Y	4	3	1	3
07		837 #	693	-0-	-144	-0-	689	3	4	9	Y	4	3	1	4
08		837 #	659	-0-	-178	-0-	655	3	4	9	Y	4	3	1	5
09		810 #	662	-0-	-148	-0-	659	3	3	9	Y	3	6	1	2
10		837 #	737	-0-	-100	-0-	733	3	4	9	Y	4	3	1	3
11		917 R	917	-0-	-0-	-0-	914	3	3	9	Y	3	3	1	3
12		682 #	544	-0-	-138	-0-	541	3	3	9	Y	3	3	1	3
TOTAL GAS PROD:			10,157			TOTAL CONDENSATE PROD:			52						

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697												
COUNCIL		WELL #: 115		RRCID -> 127510		COMPL. DATE 03/21/1988		TOTAL DEPTH 8980		PERF. 7306 - 7494				
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	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	427 R	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-			-0-
02	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-			-0-
03	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-			-0-
04	390 #	382	-0-	-8	-0-	382	3			Y	-0-			-0-
05	449 R	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-			-0-
06	390 #	316	-0-	-74	-0-	316	3			Y	-0-			-0-
07	403 #	209	-0-	-194	-0-	209	3			Y	-0-			-0-
08	403 #	247	-0-	-156	-0-	247	3			Y	-0-			-0-
09	390 #	224	-0-	-166	-0-	224	3			Y	-0-			-0-
10	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-			-0-
11	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-			-0-
*12	363 R	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,877		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FERGUSON "B"		WELL #: 218		RRCID -> 128071		COMPL. DATE 07/15/1988		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7431 - 7590				
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	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	62 #	25	-0-	-37	-0-	25	3			Y	-0-			-0-
02	28 #	22	-0-	-6	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
03	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
04	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-			-0-
05	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
06	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
07	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-			-0-
08	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			-0-
09	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
10	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
11	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
12	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		251		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MARTIN		WELL #: 136		RRCID -> 136701		COMPL. DATE 10/25/1990		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7117 - 7317				
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	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	805 R	805	-0-	-0-	-0-	792	3	13	9	Y	12	17	1	7
02	861 R	861	-0-	-0-	-0-	857	3	4	9	Y	4			11
03	688 R	688	-0-	-0-	-0-	682	3	6	9	Y	5	14	1	2
04	649 R	649	-0-	-0-	-0-	642	3	7	9	Y	6	7	1	1
05	821 R	821	-0-	-0-	-0-	813	3	8	9	Y	7	4	1	4
06	744 R	744	-0-	-0-	-0-	736	3	8	9	Y	7			11
07	651 #	536	-0-	-115	-0-	528	3	8	9	Y	7	9	1	9
08	651 #	518	-0-	-133	-0-	512	3	6	9	Y	5	11	1	3
09	700 R	700	-0-	-0-	-0-	693	3	7	9	Y	6			9
10	642 R	642	-0-	-0-	-0-	636	3	6	9	Y	5	11	1	3
11	889 R	889	-0-	-0-	-0-	880	3	9	9	Y	8			11
*12	595 R	595	-0-	-0-	-0-	591	3	4	9	Y	4			15
TOTAL GAS PROD:		8,448		TOTAL CONDENSATE PROD:		76								

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND							
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697													
MARTIN		WELL #: 236		RRCID -> 137953		COMPL. DATE 03/11/1991		TOTAL DEPTH 7537		PERF. 7107 - 7413					
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-							

FERGUSON C		WELL #: 129		RRCID -> 138512		COMPL. DATE 06/02/1991		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7140 - 7277					
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	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-				-0-
02	84 #	33	-0-	-51	-0-	33	3			Y	-0-				-0-
03	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-				-0-
04	150 #	78	-0-	-72	-0-	78	3			Y	-0-				-0-
05	124 #	60	-0-	-64	-0-	60	3			Y	-0-				-0-
06	120 #	45	-0-	-75	-0-	45	3			Y	-0-				-0-
07	93 #	61	-0-	-32	-0-	61	3			Y	-0-				-0-
08	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	3			Y	-0-				-0-
09	90 #	29	-0-	-61	-0-	29	3			Y	-0-				-0-
10	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-				-0-
11	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-				-0-
*12	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		769				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COUNCIL		WELL #: 1415		RRCID -> 140649		COMPL. DATE 01/23/1992		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7445 - 7522					
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	279 #	86	-0-	-193	-0-	45	3	41	9	Y	37	39	1		14
02	252 #	32	-0-	-220	-0-	18	3	14	9	Y	13	12	1		15
03	186 #	110	-0-	-76	-0-	15	3	95	9	Y	86	79	1		22
04	80 R	80	-0-	-0-	-0-	41	3	39	9	Y	35	26	1		31
05	62 #	57	-0-	-5	-0-	23	3	34	9	Y	31	49	1		13
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	32	20	1		25
07	62 #	30	-0-	-32	-0-	1	3	29	9	Y	26	25	1		26
08	65 R	65	-0-	-0-	-0-	34	3	31	9	Y	28	20	1		34
09	60 #	25	-0-	-35	-0-	1	3	24	9	Y	22	48	1		8
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	8	1		-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
*12	75 R	75	-0-	-0-	-0-	44	3	31	9	Y	28	1	1		27
TOTAL GAS PROD:		560				TOTAL CONDENSATE PROD:		338							

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697									
MARTIN		WELL #:		736	RRCID ->	141599	COMPL. DATE	05/25/1992	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7200 - 7407	
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	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3		Y	-0-			-0-
02	140 #	44	-0-	-96	-0-	44	3		Y	-0-			-0-
03	155 #	50	-0-	-105	-0-	50	3		Y	-0-			-0-
04	150 #	46	-0-	-104	-0-	46	3		Y	-0-			-0-
05	124 #	44	-0-	-80	-0-	44	3		Y	-0-			-0-
06	120 #	46	-0-	-74	-0-	46	3		Y	-0-			-0-
07	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3		Y	-0-			-0-
08	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	3		Y	-0-			-0-
09	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	3		Y	-0-			-0-
10	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3		Y	-0-			-0-
11	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	3		Y	-0-			-0-
*12	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		703		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FERGUSON D		WELL #:		120	RRCID ->	147957	COMPL. DATE	12/22/1993	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7331 - 7414
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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 #:		220	RRCID ->	149364	COMPL. DATE	04/26/1994	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7347 - 7432
01	279 #	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-		-0-
02	252 #	-0-	-0-	-252	-0-				Y	-0-		-0-
03	248 #	-0-	-0-	-248	-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-
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-						

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 FERGUSON D WELL #: 320 RRCID -> 150227 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7326 - 7520

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	* AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	248 #	237	-0-	-11	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
02	224 #	162	-0-	-62	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
03	248 #	203	-0-	-45	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
04	240 #	203	-0-	-37	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
05	248 #	171	-0-	-77	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
06	240 #	150	-0-	-90	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
07	217 #	173	-0-	-44	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
08	217 #	196	-0-	-21	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
09	210 #	184	-0-	-26	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
10	205 R	205	-0-	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
11	180 #	132	-0-	-48	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
12	186 #	166	-0-	-20	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUNCIL WELL #: 2615 RRCID -> 203812 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7474

01	229 R	229	-0-	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
02	159 R	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
03	217 #	147	-0-	-70	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
04	253 R	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
05	257 R	257	-0-	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
06	210 #	172	-0-	-38	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
07	217 #	93	-0-	-124	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
08	217 #	113	-0-	-104	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
09	210 #	120	-0-	-90	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
10	217 #	111	-0-	-106	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
11	180 #	116	-0-	-64	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
*12	233 R	233	-0-	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUNCIL WELL #: 2515 RRCID -> 203813 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7423 - 7562

01	240 R	240	-0-	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
02	140 #	118	-0-	-22	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
03	295 R	295	-0-	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
04	330 #	235	-0-	-95	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
05	341 #	222	-0-	-119	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
06	300 #	190	-0-	-110	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
07	310 #	136	-0-	-174	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
08	310 #	178	-0-	-132	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
09	240 #	70	-0-	-170	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
10	217 #	176	-0-	-41	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
11	180 #	90	-0-	-90	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
12	186 #	54	-0-	-132	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND							
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697													
FERGUSON C		WELL #: 229		RRCID -> 266040		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7149 - 7402					
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	155 #	135	-0-	-20	-0-	118	3	17	9	Y	15	22	1		8
02	140 #	96	-0-	-44	-0-	86	3	10	9	Y	9				17
03	155 #	101	-0-	-54	-0-	87	3	14	9	Y	13	24	1		6
04	120 #	84	-0-	-36	-0-	63	3	21	9	Y	19	20	1		5
05	124 #	73	-0-	-51	-0-	45	3	28	9	Y	25	17	1		13
06	120 #	84	-0-	-36	-0-	63	3	21	9	Y	19				32
07	140 R	140	-0-	-0-	-0-	120	3	20	9	Y	18	28	1		22
08	132 R	132	-0-	-0-	-0-	118	3	14	9	Y	13	28	1		7
09	122 R	122	-0-	-0-	-0-	104	3	18	9	Y	16				23
10	155 #	130	-0-	-25	-0-	115	3	15	9	Y	14	29	1		8
11	150 #	98	-0-	-52	-0-	77	3	21	9	Y	19				27
12	155 #	95	-0-	-60	-0-	80	3	15	9	Y	14				41
TOTAL GAS PROD:		1,290				TOTAL CONDENSATE PROD:				194					

ALLEIN		WELL #: 1622		RRCID -> 284613		COMPL. DATE 12/31/1992		TOTAL DEPTH 8540		PERF. 7604 - 7614					
01	253 R	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237	3	Y	-0-				-0-
02	242 R	242	-0-	-0-	-0-	18	1	224	3	Y	-0-				-0-
03	266 R	266	-0-	-0-	-0-	18	1	248	3	Y	-0-				-0-
04	290 R	290	-0-	-0-	-0-	20	1	270	3	Y	-0-				-0-
05	311 R	311	-0-	-0-	-0-	21	1	290	3	Y	-0-				-0-
06	270 #	228	-0-	-42	-0-	19	1	209	3	Y	-0-				-0-
07	283 R	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	3	Y	-0-				-0-
08	279 #	265	-0-	-14	-0-	20	1	245	3	Y	-0-				-0-
09	270 #	237	-0-	-33	-0-	19	1	218	3	Y	-0-				-0-
10	310 #	281	-0-	-29	-0-	21	1	260	3	Y	-0-				-0-
11	270 #	249	-0-	-21	-0-	19	1	230	3	Y	-0-				-0-
*12	343 R	343	-0-	-0-	-0-	28	1	315	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,248				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TREK RESOURCES, INC.		867578		RRCID -> 281898		COMPL. DATE 01/11/1989		TOTAL DEPTH 8330		PERF. 7954 - 8050					
FERGUSON -18-		WELL #: 2													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-							

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND			
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.// 867578									
FERGUSON -18-		WELL #: 3		RRCID -> 281988		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 7957 - 8060	
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	341 #	306	-0-	-35	-0-	298 3	8 9 Y	7			47
02	308 #	296	-0-	-12	-0-	290 3	6 9 Y	5			52
03	341 #	327	-0-	-14	-0-	318 3	9 9 Y	8			60
04	308 R	308	-0-	-0-	-0-	304 3	4 9 Y	4			64
05	310 #	308	-0-	-2	-0-	305 3	3 9 Y	3			67
06	308 R	308	-0-	-0-	-0-	304 3	4 9 Y	4			71
07	319 R	319	-0-	-0-	-0-	313 3	6 9 Y	5			76
08	312 R	312	-0-	-0-	-0-	309 3	3 9 Y	3			79
09	387 R	387	-0-	-0-	-0-	322 3	65 9 Y	59			138
10	491 R	491	-0-	-0-	-0-	452 3	39 9 Y	35	93 1		80
11	455 R	455	-0-	-0-	-0-	438 3	17 9 Y	15			95
*12	423 R	423	-0-	-0-	-0-	417 3	6 9 Y	5			100
TOTAL GAS PROD:		4,240		TOTAL CONDENSATE PROD:		153					

FERGUSON -18-		WELL #: 1		RRCID -> 281990		COMPL. DATE 08/22/1988		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7960 - 8052	
01	341 #	308	-0-	-33	-0-	299 3	9 9 Y	8			48
02	308 #	296	-0-	-12	-0-	290 3	6 9 Y	5			53
03	341 #	327	-0-	-14	-0-	319 3	8 9 Y	7			60
04	330 #	309	-0-	-21	-0-	305 3	4 9 Y	4			64
05	341 #	310	-0-	-31	-0-	306 3	4 9 Y	4			68
06	330 #	307	-0-	-23	-0-	304 3	3 9 Y	3			71
07	341 #	320	-0-	-21	-0-	313 3	7 9 Y	6			77
08	341 #	312	-0-	-29	-0-	310 3	2 9 Y	2			79
09	387 R	387	-0-	-0-	-0-	321 3	66 9 Y	60			139
10	488 R	488	-0-	-0-	-0-	451 3	37 9 Y	34	93 1		80
11	457 R	457	-0-	-0-	-0-	439 3	18 9 Y	16			96
*12	420 R	420	-0-	-0-	-0-	417 3	3 9 Y	3			99
TOTAL GAS PROD:		4,241		TOTAL CONDENSATE PROD:		152					

VENCER ENERGY, LLC		884498		RRCID -> 249238		COMPL. DATE 11/05/1976		TOTAL DEPTH 8690		PERF. 8322 - 8550	
MOELLER, FRANCIS		WELL #: 5									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-					

COX, C. J. -A-		WELL #: 5		RRCID -> 291622		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 8630		PERF. 6280 - 8506	
*11	DELQ PR	482	-0-	482	482	311 3	171 9 N	155			155
*12	800 R	318	-0-	-482	-0-	23 1	295 3 N	-0-			155
TOTAL GAS PROD:		800		TOTAL CONDENSATE PROD:		155					

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//	85280 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND						
XTO ENERGY INC.			945936									
UNIVNATALIE		WELL #:	1903	RRCID ->	291042	COMPL. DATE	10/08/2021	TOTAL DEPTH	10303	PERF.	8430 - 9960	
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
06		90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 K	239	-0-	239	239	14 1	75 3	N	136	92 1	44
							150 9					
11		0 %	530	-0-	530	769	8 1	259 3	N	239	234 1	49
							263 9					
*12		0 %	246	-0-	246	1015	3 1	136 3	N	97	134 1	12
							107 9					
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 40081 11/26/2021												
TOTAL GAS PROD:			1,015			TOTAL CONDENSATE PROD:			472			

UNIVNATALIE		WELL #:	1907	RRCID ->	291043	COMPL. DATE	04/04/2010	TOTAL DEPTH	11293	PERF.	8410 - 11050	
06		90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-	
07		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	
08		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	
09		90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-	
10		179 R	179	-0-	-0-	-0-	9 1	47 3	N	112	76 1	36
							123 9					
11		797 R	797	-0-	-0-	-0-	9 1	285 3	N	457	399 1	94
							503 9					
*12		1189 R	1189	-0-	-0-	-0-	11 1	473 3	N	641	653 1	82
							705 9					
TOTAL GAS PROD:			2,165			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,210			

STERLING, N. (CANYON SD.)		85993 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STERLING							
SAHARA OPERATING COMPANY		743279										
REED, J. C. ESTATE "A"		WELL #:	1024	RRCID ->	124467	COMPL. DATE	11/04/1983	TOTAL DEPTH	8388	PERF.	7672 - 7734	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
PLUGGED AND ABANDONED				09/08/2021								
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

WILLIAMS		WELL #:		204	RRCID ->	082265	COMPL. DATE	05/13/1979	TOTAL DEPTH	8526	PERF.	8400 - 8420
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
PLUGGED AND ABANDONED				08/27/2021								
TOTAL GAS PROD:				-0-	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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 2	N	-0-		135
02	1512 N	-0-	-0-	-1512	-0-		N	-0-		135
03	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 2	N	-0-		135
04	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 2	N	-0-		135
05	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2	N	-0-		135
06	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2	N	-0-		135
07	1612 N	1358	-0-	-254	-0-	1358 2	N	-0-		135
08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2	N	-0-		135
09	1470 N	1349	-0-	-121	-0-	1349 2	N	-0-		135
10	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2	N	-0-		135
11	1320 N	1280	-0-	-40	-0-	1280 2	N	-0-		135
*12	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 2	N	-0-		135
TOTAL GAS PROD:		14,961		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WPX ENERGY PERMIAN, LLC		942623		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS		
KYLE 10		WELL #: 1		RRCID -> 268719		COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 20247 PERF. 5445 - 5800		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-				

SUN VALLEY (TUBB, LOWER)		87143 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS		
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961								
VALLEY "F"		WELL #: 1		RRCID -> 160678		COMPL. DATE 04/23/1981		TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A		
01	279 #	174	-0-	-105	-0-	152 2	22 9	N	20	85
02	252 #	102	-0-	-150	-0-	102 2		N	-0-	85
03	248 #	116	-0-	-132	-0-	116 2		N	-0-	85
04	240 #	180	-0-	-60	-0-	180 2		N	-0-	85
05	295 R	295	-0-	-0-	-0-	278 2	17 9	N	15	100
06	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-	100
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	100
08	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	100
09	300 #	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-	100
10	310 #	283	-0-	-27	-0-	283 2		N	-0-	100
11	300 #	286	-0-	-14	-0-	286 2		N	-0-	100
*12	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-	100
TOTAL GAS PROD:		1,973		TOTAL CONDENSATE PROD:		35				

OIL AND GAS DIVISION

SURVEY 16 (10,300)		87304 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS								
LRR PECOS VALLEY, LLC		511724														
BARNHART ET AL FEE		WELL #: 2		RRCID -> 042904		COMPL. DATE 10/19/1967		TOTAL DEPTH 10390		PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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	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-								

BARNHART, ET AL FEE		WELL #: 3		RRCID -> 048390		COMPL. DATE 05/14/1970		TOTAL DEPTH 10694				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	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	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-								

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						
01	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	115	1	795	2	Y	48	42	0			27
						954	3	53	9							
02	1232 N	943	-0-	-289	-0-	64	1	466	2	Y	22					49
						389	3	24	9							
03	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	19	2	1697	3	Y	40	54	0			35
						69	4	44	9							
04	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	8	2	2714	3	Y	63	85	0			13
						69	9									
05	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	96	2	2574	3	Y	92	75	0			30
						101	9									
06	3000 N	3031	-0-	31	31	210	2	2745	3	Y	69	93	0			6
						76	9									
07	2975 N	2944	-0-	-31	-0-	331	2	2572	3	Y	37	37	0			6
						41	9									
08	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	370	2	2159	3	Y	31	28	0			9
						34	9									
09	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	19	2	1465	3	Y	23	15	0			17
						25	9									
10	1364 X	1208	-0-	-156	-0-	81	1	181	2	Y	23	20	0			20
						921	3	25	9							
11	1440 X	1385	-0-	-55	-0-	84	1	313	2	Y	21	28	0			13
						965	3	23	9							
12	1488 X	1430	-0-	-58	-0-	90	1	320	2	Y	20	15	0			18
						998	3	22	9							
TOTAL GAS PROD:		24,321				TOTAL CONDENSATE PROD:		489								

SWEETIE PECK (DEVONIAN)		//CONT.// 87599 142		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND							
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
SANDERS, JUNE TRACT -A-		WELL #: 9		RRCID -> 198878		COMPL. DATE 07/25/2003			TOTAL DEPTH 11936 PERF.11794 - 13023							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	874 N	874	-0-	-0-	-0-	51 1	350 2	420 3	53 9	Y	48	42 0				27
02	504 N	437	-0-	-67	-0-	29 1	209 2	175 3	24 9	Y	22					49
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	7 2	631 3	26 4	44 9	Y	40	54 0				35
04	998 N	998	-0-	-0-	-0-	3 2	937 3	58 9		Y	53	77 0				11
05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	36 2	958 3	51 9		Y	46	42 0				15
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	73 2	950 3	45 9		Y	41	52 0				4
07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	100 2	777 3	41 9		Y	37	35 0				6
08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	113 2	659 3	34 9		Y	31	28 0				9
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	7 2	571 3	25 9		Y	23	15 0				17
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	40 1	90 2	457 3	25 9	Y	23	20 0				20
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	39 1	147 2	453 3	23 9	Y	21	28 0				13
*12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	36 1	126 2	393 3	22 9	Y	20	15 0				18
TOTAL GAS PROD:		9,308		TOTAL CONDENSATE PROD:		405										

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		WELL #: 1		RRCID -> 186909		COMPL. DATE 11/17/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.12175 - 14521					
LYNCH "17"																
01	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3667 3	154 9	3307 3	110 9	N	140	166 1				107
02	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3197 3	186 9	4809 3	186 9	N	100	44 8				163
03	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4623 3	169 9	2711 3	169 9	N	169	175 1	25 8			132
04	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2542 3	169 9	2108 3		N	154	173 1				113
05	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-			2040 3		N	172	27 8				258
06	2040 X	1959	-0-	-81	-0-	1959 3		2167 3	32 9	N	-0-	178 1				80
07	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	2135 3		2391 3		N	29	2 8				107
08	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2391 3		2040 3		N	-0-					107
09	2040 X	1059	-0-	-981	-0-	1044 3	15 9	4201 3		N	14	4 8				117
10	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4107 3	94 9	5032 3		N	85	1 8				201
11	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	4911 3	121 9	7203 3		N	110	187 1	27 8			97
*12	3100 N	7203	-0-	4103	4103	7046 3	157 9			N	143	171 1	4 8			65
TOTAL GAS PROD:		38,660		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,116										

HANNIFIN "20"		WELL #: 1		RRCID -> 188563		COMPL. DATE 02/01/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.12038 - 16209							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0 N	-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	1					54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

OIL AND GAS DIVISION

SWEETIE PECK (DEVONIAN)		//CONT.//		87599 142	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445										
LYNCH, JUNE				WELL #: 1	RRCID -> 130532	COMPL. DATE 03/04/1989	TOTAL DEPTH 13325	PERF.11781	- 11866					
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		6479 X	6280	-0-	-199	-0-	6228 3	52 9	Y		47	44 1		66
02		5796 X	4489	-0-	-1307	-0-	4458 3	31 9	Y		28	57 1		37
03		7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	7370 3	90 9	Y		82	45 1		74
04		6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	6377 3	84 9	Y		76	105 1		45
05		7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	6928 3	86 9	Y		78	52 1		71
06		6240 X	5405	-0-	-835	-0-	5341 3	64 9	Y		58	108 1		21
07		7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	7162 3	85 9	Y		77	48 1		50
08		6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	6827 3	55 9	Y		50	50 1		50
09		6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	6434 3	70 9	Y		64	49 1		65
10		6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	6840 3	15 9	Y		14	69 1		10
11		6750 X	6732	-0-	-18	-0-	6676 3	56 9	Y		51	10 1		51
12		6975 X	6763	-0-	-212	-0-	6711 3	52 9	Y		47	71 1		27
TOTAL GAS PROD:		78,092				TOTAL CONDENSATE PROD:				672				

REGIONS OPERATING, LLC				698840										
PECK, JOSIE FAYE				WELL #: D 1	RRCID -> 157354	COMPL. DATE 11/18/1972	TOTAL DEPTH 13316	PERF.11628	- 11910					
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		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N		-0-			165
02		644 N	-0-	-0-	-644	-0-			N		-0-			165
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			165
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N		-0-			165
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			165
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			165
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 1		N		-0-			165
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			165
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			165
10		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N		-0-			165
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			165
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			165
TOTAL GAS PROD:		70				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SM ENERGY COMPANY				788997										
TXL "W" 33				WELL #: 1	RRCID -> 192978	COMPL. DATE 02/10/2002	TOTAL DEPTH 13000	PERF.12220	- 12320					
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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

SWEETIE PECK (WOLFCAMP, LO.)		87599 852		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MIDLAND							
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445													
SMB TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 131506		COMPL. DATE 07/14/1989		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9894 - 9914							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) 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-									

T. C. I. (GRAYBURG ZONE)		87889 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
APV MCCAMEY LLC		028617													
BARTON, FLORA, ET AL		WELL #: 1A		RRCID -> 054923		COMPL. DATE 04/13/1972		TOTAL DEPTH 2419 PERF. N/A							
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	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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SMITH, J. O.		87599 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND							
		WELL #: 4		RRCID -> 057853		COMPL. DATE 12/09/1973		TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A							
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	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2		N	-0-				-0-
02	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	2		N	-0-				-0-
03	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2		N	-0-				-0-
04	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2		N	-0-				-0-
05	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-				-0-
06	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-				-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-				-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-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:		5,725		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

T. C. I. (GRAYBURG ZONE)		//CONT.//		87889 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
FOUNDERS OIL & GAS OPERATING,LLC				280640								
MAUER, B. M.		WELL #:		1	RRCID ->	020925	COMPL. DATE	02/10/1958	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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.		722193		WELL #:		3	RRCID ->	086984	COMPL. DATE	08/30/1978	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	1731 - 2250
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
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-								

SOIL ENERGY, INC.		800520		WELL #:		1	RRCID ->	136405	COMPL. DATE	07/15/1990	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	1996 - 2144
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			1			122
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			1			123
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			1			124
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			1			125
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			1			126
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			1			127
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			1			128
08	14B2 EXT	2097	-0-	2097	2097	2096	3	1	9	N	1			129
09	14B2 EXT	1721	-0-	1721	3818	1720	3	1	9	N	1			130
10	14B2 EXT	2494	-0-	2494	6312	2493	3	1	9	N	1			131
11	14B2 EXT	2005	-0-	2005	8317	2003	3	2	9	N	2			133
12	14B2 EXT	2631	-0-	2631	10948	2630	3	1	9	N	1			134
TOTAL GAS PROD:		10,948		TOTAL CONDENSATE PROD:		13								

T. C. I. (GRAYBURG ZONE)		//CONT.//		87889 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
SPACE PRODUCTION INC.				807147								
STATE NEELY		WELL #:		2	RRCID ->	107969	COMPL. DATE	06/03/1982	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	2190 - 2199
M	O	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-		157
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

T. C. I. (SEVEN RIVERS)				87889 568	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CRANE				
RAMTEX ENERGY LLC				690225								
ADAMS		WELL #:		2	RRCID ->	238200	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	1556 - 1664
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	* 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	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-				

T. C. I. (YATES)				87889 852	ASSOCIATED	49B		CNTY: PECOS				
APV MCCAMEY LLC				028617								
STOKES, GOLDIE		WELL #:		1	RRCID ->	191507	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH	2239	PERF.	1374 - 1514
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	* EOM BALANCE
01	18 R	18	-0-	-0-	-0-	7	2	11	9	N	10	104
02	16 R	16	-0-	-0-	-0-	8	2	8	9	N	7	111
03	14B DENY	18	-0-	18	18	10	2	8	9	N	7	118
04	14B DENY	13	-0-	13	31	7	2	6	9	N	5	123
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-		123
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-		123
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-		123
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-		123
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-		123
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-		123
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-		123
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-		123
TOTAL GAS PROD:		65				TOTAL CONDENSATE PROD:		29				

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)	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		359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	2		Y	-0-			69
02		157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2		Y	-0-			69
03		219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2		Y	-0-			69
04		2700 #	274	-0-	-2426	-0-	274	2		Y	-0-			69
05		2790 #	117	-0-	-2673	-0-	117	2		Y	-0-			69
06		360 #	342	-0-	-18	-0-	342	2		Y	-0-			69
07		279 #	276	-0-	-3	-0-	276	2		Y	-0-			69
08	DLQ	G-10	342	-0-	342	342	342	2		Y	-0-			69
09	DLQ	G-10	243	-0-	243	585	243	2		Y	-0-			69
10	DLQ	G-10	368	-0-	368	953	368	2		Y	-0-			69
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			69
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			69
TOTAL GAS PROD:			2,697				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	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				147
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				147
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ROCA PRODUCTION, INC.				722193			CNTY: PECOS							
TEXAS COTTON INDUSTRIES				WELL #:	2	RRCID ->	051218	COMPL. DATE	11/01/1983	TOTAL DEPTH	2220	PERF.	1595 -	1630
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006			N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006			N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006			N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006			N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006			N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006			N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006			N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006			N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006			N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006			N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006			N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006			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	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167		N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167		N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167		N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167		N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167		N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167		N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167		N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167		N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167		N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167		N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167		N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SPACE PRODUCTION INC.				807147				CNTY: PECOS			
STATE NEELEY		WELL #:		1	RRCID ->	106271	COMPL. DATE	07/08/1983	TOTAL DEPTH	1240	PERF. 1183 - 1205
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-				

T.C.I., WEST (QUEEN)				87890 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS				
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC		WELL #:		5 R	RRCID ->	251412	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 261 - 970
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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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

T.C.I., WEST (QUEEN) //CONT.// 87890 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 IMPERIAL GAS RESOURCES LLC //CONT.// 423398
 DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251416 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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

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	899 X	453	-0-	-446	-0-	439	2	14	9	Y	13				156
02	812 X	197	-0-	-615	-0-	191	2	6	9	Y	5	64	1		97
03	899 X	273	-0-	-626	-0-	267	2	6	9	Y	5				102
04	870 X	344	-0-	-526	-0-	335	2	9	9	Y	8				110
05	899 X	152	-0-	-747	-0-	143	2	9	9	Y	8				118
06	450 X	430	-0-	-20	-0-	419	2	11	9	Y	10				128
07	341 X	339	-0-	-2	-0-	337	2	2	9	Y	2				130
08	DLQ G-10	425	-0-	425	425	419	2	6	9	Y	5				135
09	DLQ G-10	306	-0-	306	731	297	2	9	9	Y	8				143
10	DLQ G-10	458	-0-	458	1189	449	2	9	9	Y	8				151
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				151
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				151

TOTAL GAS PROD: 3,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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	* 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	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

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS) //CONT.// 87890 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 IMPERIAL GAS RESOURCES LLC //CONT.// 423398
 TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251414 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

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

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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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				630555							
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		209	RRCID ->	020969	COMPL. DATE	01/12/1984	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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 UNIT		WELL #:		409	RRCID ->	020976	COMPL. DATE	08/17/1989	TOTAL DEPTH	8045	PERF. 7910 - 7990
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 #:		410	RRCID ->	020977	COMPL. DATE	11/05/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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 #:		511 G	RRCID ->	020979	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7860 -	8010
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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 #:		609	RRCID ->	020991	COMPL. DATE	04/02/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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	DLQ G-10	10462	-0-	10462	10462	10462 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4718	-0-	4718	15180	4718 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	7659	-0-	7659	22839	7659 2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	212	-0-	212	23051	212 2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	23051			Y	-0-			-0-
06	28613 X	5562	-0-	-23051	-0-	5562 2		Y	-0-			-0-
07	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936 2		Y	-0-			-0-
08	9177 X	9177	-0-	-0-	-0-	9177 2		Y	-0-			-0-
09	9386 X	9386	-0-	-0-	-0-	9386 2		Y	-0-			-0-
10	11661 X	11661	-0-	-0-	-0-	11661 2		Y	-0-			-0-
11	10822 X	10822	-0-	-0-	-0-	10822 2		Y	-0-			-0-
*12	11237 X	11237	-0-	-0-	-0-	11237 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		84,832				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 #:		507G	RRCID ->	116619	COMPL. DATE	03/21/1985	TOTAL DEPTH	8090	PERF. 7920 - 8090	
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-				

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		406G	RRCID ->	116620	COMPL. DATE	03/25/1985	TOTAL DEPTH	8045	PERF. 7950 - 8000	
01	40765	X	40387	-0-	-378	-0-	40387	2	Y	-0-	-0-	
02	36820	X	17944	-0-	-18876	-0-	17944	2	Y	-0-	-0-	
03	41540	X	27091	-0-	-14449	-0-	27091	2	Y	-0-	-0-	
04	40200	X	-0-	-0-	-40200	-0-			Y	-0-	-0-	
05	40548	X	-0-	-0-	-40548	-0-			Y	-0-	-0-	
06	39090	X	28131	-0-	-10959	-0-	28131	2	Y	-0-	-0-	
07	27094	X	14969	-0-	-12125	-0-	14969	2	Y	-0-	-0-	
08	40040	X	40040	-0-	-0-	-0-	40040	2	Y	-0-	-0-	
09	29410	X	29410	-0-	-0-	-0-	29410	2	Y	-0-	-0-	
10	42015	X	42015	-0-	-0-	-0-	42015	2	Y	-0-	-0-	
11	39981	X	39981	-0-	-0-	-0-	39981	2	Y	-0-	-0-	
*12	40166	X	40166	-0-	-0-	-0-	40166	2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		320,134				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		407G	RRCID ->	130405	COMPL. DATE	03/16/1989	TOTAL DEPTH	8118	PERF. 7928 - 8073	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
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 (ELLENBURGER)		88071 290		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ECTOR							
SLANT OPERATING, LLC		786697													
TXL E-		WELL #: 3		RRCID -> 253059		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9400 - 9542							
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	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-							

TXL (MCKEE)		88071 406		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ECTOR							
AGHORN OPERATING, INC.		008716													
TXL E		WELL #: 10		RRCID -> 173049		COMPL. DATE 05/05/2018		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7565 - 8332							
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	Y	-0-						-0-
02	DLQ G-10	21	-0-	21	-0-	21	3	Y	-0-						-0-
03	DLQ G-10	58	-0-	58	-0-	58	3	Y	-0-						-0-
04	DLQ G-10	31	-0-	31	-0-	31	3	Y	-0-						-0-
05	DLQ G-10	3	-0-	3	-0-	3	3	Y	-0-						-0-
06	142 N	29	-0-	-113	-0-	29	3	Y	-0-						-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-						-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-						-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-						-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-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:		203				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							
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
 BAKER OPERATING, INC. 046623
 PRASER, G. C., -F- WELL #: 5 L RRCID -> 020953 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 6450 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	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 EXEMPT CNTY: ECTOR
 OXY USA WTP LP 630555
 TXL "F" WELL #: 1 RRCID -> 080618 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7621 - 7804

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SLANT OPERATING, LLC 786697
 THOMAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 256649 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7658 - 9825

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

TXL (WOLFCAMP, NORTH)		//CONT.//		88071 928	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ECTOR					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697									
TXL "E"		WELL #:		11	RRCID ->	256651	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 7647 - 9825		
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	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-					

TAURUS (DEVONIAN)		88465 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD						
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125											
JACKSON		WELL #:		1	RRCID ->	088675	COMPL. DATE	06/05/1980	TOTAL DEPTH	17465	PERF.13977 - 13589		
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-			97
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
04	14B2 EXT	5194	-0-	5194	5194	5194	3		N	-0-			97
05	14B2 EXT	7428	-0-	7428	12622	7428	3		N	-0-			97
06	14B2 EXT	5350	-0-	5350	17972	5350	3		N	-0-			97
07	14B2 EXT	7883	-0-	7883	25855	7883	3		N	-0-			97
08	30931 X	5076	-0-	-25855	-0-	5076	3		N	-0-			97
09	7200 X	897	-0-	-6303	-0-	897	3		N	-0-			97
10	7874 X	3524	-0-	-4350	-0-	3524	3		N	-0-			97
11	7620 X	2114	-0-	-5506	-0-	2114	3		N	-0-			97
12	7874 X	-0-	-0-	-7874	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		37,466				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

9406 JV-P TAURUS		WELL #:		1	RRCID ->	154400	COMPL. DATE	04/20/1995	TOTAL DEPTH	13990	PERF.13690 - 13880		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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 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-			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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
04	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			21
05	1087 R	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-			21
06	1672 R	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-			21
07	3512	2010	-0-	-1502	-0-	2010	2			N	-0-			21
08	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-			21
09	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-			21
10	3100 N	3327	-0-	227	227	3327	2			N	-0-			21
11	3000 N	2825	-0-	-175	52	2825	2			N	-0-			21
*12	2233 N	2181	-0-	-52	-0-	2181	2			N	-0-			21
TOTAL GAS PROD:		15,912				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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		
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-			-0-
02	812 N	294	-0-	-518	-0-	294	3			N	-0-			-0-
03	899 N	762	-0-	-137	-0-	762	3			N	-0-			-0-
04	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-			-0-
05	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1	1	1152	3	N	-0-			-0-
06	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	1	1	2312	3	N	-0-			-0-
07	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1	1	1596	3	N	-0-			-0-
08	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	1	1	2083	3	N	-0-			-0-
09	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1	1	1621	3	N	-0-			-0-
10	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1	1	1830	3	N	-0-			-0-
11	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1	1	1753	3	N	-0-			-0-
*12	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1	1	1924	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,238				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS BEND (ATOKA) 89106 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LOVING
 CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
 VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 051889 COMPL. DATE 05/15/1976 TOTAL DEPTH 19457 PERF. 4985 - 5719

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		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
 APV MCCAMEY LLC 028617
 THIGPIN E WELL #: 1 RRCID -> 209692 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7688 - 7693

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	102
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	102
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	102
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	102
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	102
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	102
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	102
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	102
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	102
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	102
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	102
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	102

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

BEACH EXPLORATION, INC. 058915
 HUCKABY 26 WELL #: 1 RRCID -> 224141 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7908 - 7925

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	49

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

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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-				

DOWNIE RANCH		WELL #: 304		RRCID -> 135229		COMPL. DATE 06/19/1990		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1592 - 1660				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-				

DOWNIE RANCH		WELL #: 101		RRCID -> 147186		COMPL. DATE 08/31/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2488 - 2551				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-				

THISTLE (OVERTHRUST)		//CONT.//	89408 800	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//	616999									
DOWNIE RANCH		WELL #:	403	RRCID ->	150779	COMPL. DATE	05/15/1994	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6239 - 6419	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			
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-		

DOWNIE RANCH		WELL #:	401	RRCID ->	237163	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	2550 - 5430	
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-		

THREE BAR (DEVONIAN)		89690 250	ASSOCIATED	49B	CNTY: ANDREWS							
VIN FISHER OPERATING, INC.		885942										
PARKER, J. E. A/C 7 "A"		WELL #:	31	RRCID ->	052503	COMPL. DATE	03/30/1972	TOTAL DEPTH	8177	PERF.	N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

OIL AND GAS DIVISION

THREE BAR (WICHITA)		89690 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS					
VIN FISHER OPERATING, INC.		885942											
PARKER RANCH "21"		WELL #: 1		RRCID -> 172113		COMPL. DATE 04/06/1998		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7031 - 7248					
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-					

THREE BAR (YATES)		89690 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
CARRUTH OIL & GAS, LLC		135967											
UNIVERSITY 11-5		WELL #: 1		RRCID -> 072795		COMPL. DATE 08/26/1977		TOTAL DEPTH 3181 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		548				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FUELED RESOURCES INC		288421		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
PARKER, J. E.		85											
		WELL #: 85		RRCID -> 079796		COMPL. DATE 08/25/1977		TOTAL DEPTH 2911 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	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-					

THREE BAR (YATES)		//CONT.// 89690 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
FUELED RESOURCES INC		//CONT.// 288421														
PARKER 3-A-54		WELL #: 1		RRCID -> 132312		COMPL. DATE 06/08/1989		TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2878 - 3074								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	N	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	H15	VIOL	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-								

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	T. A.		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-								

PARKER, J. E.		WELL #: 91		RRCID -> 164092		COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2973 - 3098								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	T. A.		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-								

THREE BAR (YATES)		//CONT.//		89690 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
MAMMOTH EXPLORATION LLC				523592												
LOCKHART		WELL #:		18	RRCID ->	248921	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 2879 - 2954					
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		1426 N	1115	-0-	-311	-0-	1115 3			N	-0-					-0-
02		1204 N	544	-0-	-660	-0-	544 3			N	-0-					-0-
03		1240 N	947	-0-	-293	-0-	934 3	13 9		N	12	9 1				3
04		1080 N	166	-0-	-914	-0-	152 3	14 9		N	13	13 1				3
05		966 N	966	-0-	-0-	-0-	941 3	25 9		N	23	18 1				8
06		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 3			N	-0-	6 1				2
07		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 3			N	-0-	1 1				1
08		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 3			N	-0-					1
09		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 3			N	-0-					1
10		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 3			N	-0-					1
11		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 3			N	-0-					1
*12		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 3			N	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		13,549				TOTAL CONDENSATE PROD:		48								

1836 ENERGY LLC				623407				CNTY: ANDREWS								
PARKER, J. E.		WELL #:		43	RRCID ->	065230	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8520	PERF. 2884 - 3030					
01	14B2 EXT	58	-0-	58	120	58 4			N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	71	-0-	71	191	71 4			N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	53	-0-	53	244	53 4			N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	244				N	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	244				N	-0-						-0-
06	244 X	-0-	-0-	-244	-0-				N	-0-						-0-
07	0 X	-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:		182				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PARKER, J. E.		WELL #:		58	RRCID ->	065590	COMPL. DATE	12/13/1997	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 2840 - 2990					
01	14B2 EXT	57	-0-	57	110	57 4			N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	61	-0-	61	171	61 4			N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	54	-0-	54	225	54 4			N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	225				N	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	225				N	-0-						-0-
06	225 X	-0-	-0-	-225	-0-				N	-0-						-0-
07	0 X	-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:		172				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

THREE BAR (YATES)		//CONT.//		89690 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
1836 ENERGY LLC		//CONT.//		623407									
PARKER, J. E.		WELL #:		84	RRCID ->	069904	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2829 - 2900		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	62	-0-	62	117	62	4		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	66	-0-	66	183	66	4		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	58	-0-	58	241	58	4		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	241				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	241				N	-0-			-0-
06	241 X	-0-	-0-	-241	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-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:		186		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PARKER, J. E.		WELL #:		88	RRCID ->	077972	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	2946	PERF. 2865 - 2946		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	72	-0-	72	140	72	4		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	56	-0-	56	196	56	4		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	52	-0-	52	248	52	4		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	248				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	248				N	-0-			-0-
06	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-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:		180		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PARKER, J. E.		WELL #:		87	RRCID ->	077973	COMPL. DATE	07/20/1978	TOTAL DEPTH	2933	PERF. 2844 - 2933		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	64	-0-	64	117	64	4		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	72	-0-	72	189	72	4		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	54	-0-	54	243	54	4		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	243				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	243				N	-0-			-0-
06	243 X	-0-	-0-	-243	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-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:		190		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

THREE BAR (YATES)		//CONT.//		89690 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
REO OPERATING LLC				701876							
PARKER, J. E.		WELL #:		83	RRCID ->	066759	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	3066	PERF. 2851 - 3030
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	64	-0-	64	135	64 4	N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	59	-0-	59	194	59 4	N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	51	-0-	51	245	51 4	N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	245		N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	245		N	-0-		-0-
06		245 X	-0-	-0-	-245	-0-		N	-0-		-0-
07		0 X	-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:			174	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PARKER, J. E.		WELL #:		89	RRCID ->	164086	COMPL. DATE	10/15/1997	TOTAL DEPTH	3276	PERF. 2870 - 3061
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		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		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-				

TMBRING (DEVONIAN)		90249 080		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REEVES				
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		173777									
LIGON "22" STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	200635	COMPL. DATE	08/18/2003	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13006 - 15405
01		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 3	N	-0-		-0-
02		1260 N	1163	-0-	-97	-0-	1163 3	N	-0-		-0-
03		1395 N	1221	-0-	-174	-0-	1221 3	N	-0-		-0-
04		1320 N	1150	-0-	-170	-0-	1150 3	N	-0-		-0-
05		1302 N	1176	-0-	-126	-0-	1176 3	N	-0-		-0-
06		1170 N	1116	-0-	-54	-0-	1116 3	N	-0-		-0-
07		1178 N	1138	-0-	-40	-0-	1138 3	N	-0-		-0-
08		1178 N	1119	-0-	-59	-0-	1119 3	N	-0-		-0-
09		1110 N	1073	-0-	-37	-0-	1073 3	N	-0-		-0-
10		1147 N	1108	-0-	-39	-0-	1108 3	N	-0-		-0-
11		1080 N	1079	-0-	-1	-0-	1079 3	N	-0-		-0-
12		1116 N	1105	-0-	-11	-0-	1105 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,819	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TORO (DEVONIAN)		90781 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 4 U		RRCID -> 045184		COMPL. DATE 10/01/1968		TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		23498 X	15400	-0-	-8098	-0-	15394 2	6 9	N	5	5 8	-0-
02		20496 X	5227	-0-	-15269	-0-	5227 2		N	-0-		-0-
03		19096 X	306	-0-	-18790	-0-	306 2		N	-0-		-0-
04		18480 X	-0-	-0-	-18480	-0-			N	-0-		-0-
05		15500 X	-0-	-0-	-15500	-0-			N	-0-		-0-
06		14910 X	-0-	-0-	-14910	-0-			N	-0-		-0-
07		5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-			N	-0-		-0-
08		310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-
09		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			20,935									
												TOTAL CONDENSATE PROD: 5

REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 163026		COMPL. DATE 12/30/1996		TOTAL DEPTH 21100 PERF.17340 - 17360				
01		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-		-0-
02		28 N	5	-0-	-23	-0-	5 2		N	-0-		-0-
03		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-		-0-
04		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-		-0-
05		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-		-0-
06		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-		-0-
07		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-		-0-
08		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-		-0-
09		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-		-0-
10		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-		-0-
11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-		-0-
*12		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,302									
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLGATE OPERATING, LLC		167327		RRCID -> 064175		COMPL. DATE 05/19/1975		TOTAL DEPTH 20928 PERF. N/A				
HARDIN-STATE		WELL #: 1										
01		4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121 2		N	-0-		-0-
02		3612 X	2489	-0-	-1123	-0-	2489 2		N	-0-		-0-
03		3999 X	3488	-0-	-511	-0-	3488 2		N	-0-		-0-
04		3870 X	1489	-0-	-2381	-0-	1489 2		N	-0-		-0-
05		3999 X	1738	-0-	-2261	-0-	1738 2		N	-0-		-0-
06		3870 X	1202	-0-	-2668	-0-	1202 2		N	-0-		-0-
07		4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361 2		N	-0-		-0-
08		4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4373 2		N	-0-		-0-
09		2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	2264 2		N	-0-		-0-
10		4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4663 2		N	-0-		-0-
11		3870 X	3510	-0-	-360	-0-	3510 2		N	-0-		-0-
12		3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			33,698									
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TORO (DEVONIAN)		//CONT.// 90781 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.// 167327							
SOUTHERN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 070608		COMPL. DATE 03/17/1977		TOTAL DEPTH 21000 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	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2	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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 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	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-	-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		42			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
CHAPPARAL		WELL #: 1		RRCID -> 252929		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 21385 PERF.17722 - 17874	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		

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	
01	54903 X	54903	-0-	-0-	-0-	54903 2	N	-0-	-0-
02	29120 X	21486	-0-	-7634	-0-	21486 2	N	-0-	-0-
03	54313 X	54313	-0-	-0-	-0-	54313 2	N	-0-	-0-
04	53405 X	53405	-0-	-0-	-0-	53405 2	N	-0-	-0-
05	58000 X	58000	-0-	-0-	-0-	58000 2	N	-0-	-0-
06	50837 X	50837	-0-	-0-	-0-	50837 2	N	-0-	-0-
07	40785 X	40785	-0-	-0-	-0-	40785 2	N	-0-	-0-
08	45074 X	45074	-0-	-0-	-0-	45074 2	N	-0-	-0-
09	53372 X	53372	-0-	-0-	-0-	53372 2	N	-0-	-0-
10	51904 X	51904	-0-	-0-	-0-	51904 2	N	-0-	-0-
11	46200 X	46200	-0-	-0-	-0-	46200 2	N	-0-	-0-
*12	50369 X	50369	-0-	-0-	-0-	50369 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		580,648			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

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	O	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	6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	6336 2	2 9	N	2	2 8		-0-
02	3724 X	3195	-0-	-529	-0-	3195 2		N	-0-			-0-
03	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	6402 2		N	-0-			-0-
04	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	5525 2		N	-0-			-0-
05	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	6250 2		N	-0-			-0-
06	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	5762 2		N	-0-			-0-
07	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	5135 2		N	-0-			-0-
08	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	5473 2		N	-0-			-0-
09	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	6090 2		N	-0-			-0-
10	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	6314 2		N	-0-			-0-
11	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	5589 2		N	-0-			-0-
*12	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	6441 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		68,514		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 049648		COMPL. DATE 01/10/1971		TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A				
M	O	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	1426 N	1331	-0-	-95	-0-	1331 2		N	-0-			-0-
02	1456 N	165	-0-	-1291	-0-	165 2		N	-0-			-0-
03	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 2		N	-0-			-0-
04	1290 N	1159	-0-	-131	-0-	1159 2		N	-0-			-0-
05	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 2		N	-0-			-0-
06	1470 N	1428	-0-	-42	-0-	1428 2		N	-0-			-0-
07	1209 N	785	-0-	-424	-0-	785 2		N	-0-			-0-
08	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 2		N	-0-			-0-
09	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631 2		N	-0-			-0-
10	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2		N	-0-			-0-
11	1290 N	1000	-0-	-290	-0-	1000 2		N	-0-			-0-
12	1674 N	265	-0-	-1409	-0-	265 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,704		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COLGATE OPERATING, LLC		167327		RRCID -> 046769		COMPL. DATE 07/21/1969		TOTAL DEPTH 21000 PERF.20482 - 21000				
SOUTHERN GAS UNIT		WELL #: 1										
M	O	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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT			-0-
04	2 N	NO RPT	-0-	-2	-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	DELQ PR	14	-0-	14	14	14 3		N	-0-			-0-
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT			-0-
10	0 N	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:		16		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TORO (ELLENBURGER) //CONT.// 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 ELK RIVER RESOURCES, LLC 247760
 CAMPBELL STATE WELL #: 1 RRCID -> 048844 COMPL. DATE 09/08/1970 TOTAL DEPTH 20970 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	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC 765601
 REEVES 'AH' FEE WELL #: 1W RRCID -> 286188 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 17007 PERF. 5390 - 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	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	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-

TORO (FUSSELMAN) 90781 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 207109 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 21385 PERF.18228 - 18741

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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)		90880 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
PERMIAN SOLUTIONS LLC		655846												
SHURTLEFF UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	078058	COMPL. DATE	11/14/2007	TOTAL DEPTH	15038	PERF.	4960 - 5110			
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	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 (PENN. 11350)		90880 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		525265												
TOYAH UNIT /ST. SCH. BD. -MM-/		WELL #:	3	RRCID ->	039403	COMPL. DATE	04/01/1995	TOTAL DEPTH	12826	PERF.	11354 - 11364			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-								

TOYAH, NW (SHALE)		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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED		02/23/2021												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COLGATE OPERATING, LLC		167327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
JOBE STATE		16												
		WELL #:	16	RRCID ->	221795	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	11370 - 11820			
01	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-			-0-
02	1652 N	1054	-0-	-598	-0-	1054	3			N	-0-			-0-
03	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-			-0-
04	3000 N	20600	-0-	17600	-0-	17600	20600	3		N	-0-			-0-
05	3100 N	1895	-0-	-1205	-0-	16395	1895	3		N	-0-			-0-
06	3000 N	1816	-0-	-1184	-0-	15211	1816	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	1778	-0-	-1322	-0-	13889	1778	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	1886	-0-	-1214	-0-	12675	1886	2		N	-0-			-0-
09	14324 X	1649	-0-	-12675	-0-	1649	2			N	-0-			-0-
10	1829 X	1600	-0-	-229	-0-	1600	2			N	-0-			-0-
11	1770 X	1689	-0-	-81	-0-	1689	2			N	-0-			-0-
12	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		38,152		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.// 167327											
BLOCK 59 STATE 35 1		WELL #: 2H		RRCID -> 223577		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 12413 PERF.12391 - 14670					
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-	-0-				N	-0-			205
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			205
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			205
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			205
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			205
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			207
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

PELICAN RANCH STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 227157		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10 7		-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	9734 X	9734	-0-	-0-	-0-	9734	2		N	-0-			-0-
*11	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2		N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,701				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROBERTSON 265		WELL #: 1ST		RRCID -> 239064		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 10260 PERF.10612 - 14212					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	97			97
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
10	14B2 EXT	7069	-0-	7069	7069	7068	2	1 9	N	1			98
11	14B2 EXT	4628	-0-	4628	11697	4628	2		N	-0-			98
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11697				N	NO RPT			98
TOTAL GAS PROD:		11,697				TOTAL CONDENSATE PROD:		98					

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.// 167327											
SHUFFIELD 72-14		WELL #: 1		RRCID -> 239807		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 13142 PERF.11995 - 12988					
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	3100	N	1798	-0-	-1302	2470	185 1	1613 3	N	-0-			-0-
02	3000	X	530	-0-	-2470	-0-	57 1	473 3	N	-0-			-0-
03	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	186 1	2720 3	N	-0-			-0-
04	15520	X	15520	-0-	-0-	-0-	210 1	15310 3	N	-0-			-0-
05	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	217 1	3327 3	N	-0-			-0-
06	2580	X	2574	-0-	-6	-0-	2574 2		N	-0-			-0-
07	2666	X	1695	-0-	-971	-0-	1695 2		N	-0-			-0-
08	2666	X	1636	-0-	-1030	-0-	1636 2		N	-0-			-0-
09	2580	X	1329	-0-	-1251	-0-	1329 2		N	-0-			-0-
10	2666	X	991	-0-	-1675	-0-	991 2		N	-0-			-0-
11	2580	X	1165	-0-	-1415	-0-	1165 2		N	-0-			-0-
12	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		33,688				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	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	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252 3		N	-0-			-0-
02	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560 3		N	-0-			-0-
03	1612	X	500	-0-	-1112	-0-	500 3		N	-0-			-0-
04	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870 3		N	-0-			-0-
05	1612	X	419	-0-	-1193	-0-	419 3		N	-0-			-0-
06	1560	X	309	-0-	-1251	-0-	309 2		N	-0-			-0-
07	1612	X	286	-0-	-1326	-0-	286 2		N	-0-			-0-
08	496	X	313	-0-	-183	-0-	313 2		N	-0-			-0-
09	1560	X	368	-0-	-1192	-0-	368 2		N	-0-			-0-
10	434	X	346	-0-	-88	-0-	346 2		N	-0-			-0-
11	300	X	125	-0-	-175	-0-	125 2		N	-0-			-0-
12	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,348				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

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 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-	

OIL AND GAS DIVISION

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
 GROVE STATE 72-21 WELL #: 1H RRCID -> 245271 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12844 PERF.11850 - 16511

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
02		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-			-0-
05		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
07		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
08		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
*11		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,277			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

JOBE STATE 70-58 WELL #: 1H RRCID -> 245489 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11519 PERF.10632 - 15030

01		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
02		140 N	49	-0-	-91	-0-	49	3		N	-0-			-0-
03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
04		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3		N	-0-			-0-
05		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
06		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
09		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
10		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
*11		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,372			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

NOBLE 72-32 WELL #: 1H RRCID -> 245729 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12552 - 16141

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

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.// 167327											
BLOCK 59 STATE 36-7		WELL #: 1H		RRCID -> 245763		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 11980 PERF.12230 - 14286					
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-	-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-					

JOHNSON STATE 56-10		WELL #: 1		RRCID -> 246221		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 11780 PERF.10227 - 11550					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13 7		148
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148
10	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			148
*11	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			148
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			148
TOTAL GAS PROD:		32				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CALDWELL STATE 71-5		WELL #: 1H		RRCID -> 246598		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 10867 PERF.12000 - 14602					
01	12989 X	8796	-0-	-4193	-0-	8796	3		N	-0-			40
02	11732 X	4332	-0-	-7400	-0-	4332	3		N	-0-			40
03	12989 X	5599	-0-	-7390	-0-	5599	3		N	-0-			40
04	10050 X	7840	-0-	-2210	-0-	7840	3		N	-0-			40
05	10567 X	10567	-0-	-0-	-0-	10567	3		N	-0-			40
06	8520 X	1428	-0-	-7092	-0-	1426	2	2 9	N	2			42
07	5611 X	446	-0-	-5165	-0-	446	2		N	-0-			42
08	5611 X	3274	-0-	-2337	-0-	3274	2		N	-0-			42
09	14702 X	14702	-0-	-0-	-0-	14702	2		N	-0-			42
10	13137 X	13137	-0-	-0-	-0-	13137	2		N	-0-			42
*11	12338 X	12338	-0-	-0-	-0-	12338	2		N	-0-			42
12	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-				N	NO RPT			42
TOTAL GAS PROD:		82,459				TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

OIL AND GAS DIVISION

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.//		90890 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.//		167327							
JOB# STATE 70-1		WELL #:		2H	RRCID ->	251668	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	12192	PERF.12488 - 15223
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		3100 N	86	-0-	-3014	1158	86 3	N	-0-	-0-	
02		1158 N	-0-	-0-	-1158	-0-		N	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04		1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-		N	-0-	-0-	
05		1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-		N	-0-	-0-	
06		90 X	-0-	-0-	-90	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-	-0-	
*11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		152		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	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-	-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	474	-0-	474	474	474 2	N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	255	-0-	255	729	255 2	N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	729		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		729		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	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 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3	
10		23965 X	23965	-0-	-0-	-0-	23961 2	4 9	N	4	
*11		28965 X	28965	-0-	-0-	-0-	28965 2		N	-0-	
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7	
TOTAL GAS PROD:		52,930		TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

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	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-		N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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			CNTY: REEVES						
PEDRO STATE 9			1	RRCID ->	285322	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL DEPTH	13638	PERF.	9650 - 9982	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-			

GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC			315075			CNTY: REEVES						
TOYAH SWD			1	RRCID ->	240961	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	6496	PERF.	3950 - 6447	
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-			

OIL AND GAS DIVISION

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.//		90890 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES		
GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC//CONT.//		315075								
TOYAH SWD		WELL #:		RRCID ->	287897	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9938 - 19730
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	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TOYAH SWD		WELL #:		2	RRCID ->	290088	COMPL. DATE	12/23/2020	TOTAL DEPTH	6707	PERF. 3900 - 6596
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RECOVERY OPERATING LP		696542		BRACKENRIDGE STATE 57-44		WELL #:		1	RRCID ->	246223	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	18600	PERF. 17256 - 18454
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-									

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P 774719
JOHNSON STATE WELL #: 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	COND PROD	* DISPOSITIONS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2017

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

TC OIL AND GAS, LLC 840303
JOSEPHINE 38 WELL #: 1 RRCID -> 255608 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 14260 PERF.12195 - 12908

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

WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329
WELTNER TRUST 32-55 WELL #: 1D RRCID -> 260734 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 13773 PERF. 3850 - 4360

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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	PROD	AMT CODE	BALANCE

TRIPLE M (WOLFCAMP)		91336 166		ASSOCIATED	49B			CNTY: STERLING		
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		036617								
BATJER 149		WELL #:	2	RRCID ->	291329	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	7928	PERF. 7651 - 7753

06	90 #	35	-0-	-55	-0-	35	2	N	-0-	-0-
07	93 #	21	-0-	-72	-0-	21	2	N	-0-	-0-
08	93 #	69	-0-	-24	-0-	69	2	N	-0-	-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-
10	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-	-0-
11	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-	-0-
*12	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD:		656		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	BALANCE

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-)		91817 075		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		942623								
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-				

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

TUNSTILL, JACK STATE		5RE		RRCID ->	226698	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4478 - 4502

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27

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

PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2019 - P/A 12/16/19

TUNSTILL (DELAWARE) 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
GUM POPPER WELL #: 1 RRCID -> 282437 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 4960 - 6770

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	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-

LONE TREE SWD WELL #: 1 RRCID -> 282527 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5250 - 7350

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-

MANBEARPIG WELL #: 1 RRCID -> 283054 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5165 - 6860

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-

TUNSTILL (DELAWARE) //CONT.// 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
LEVIATHAN WELL #: 1 RRCID -> 283467 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5300 - 6950

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	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-

BOSS JACK WELL #: 1 RRCID -> 283692 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 5195 - 7000

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-

WATER BEAR WELL #: 1 RRCID -> 287235 COMPL. DATE 05/27/2019 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 5350 - 6900

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

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

TUNSTILL (DELAWARE) //CONT.// 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
LRR PECOS VALLEY, LLC 511724
HATCH 16 WELL #: X001 RRCID -> 286974 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5045 - 6377

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	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 RIVER EXPLORATION, LLC 649264
GIDDYUP BUTTERCUP WELL #: 1 RRCID -> 282939 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 5160 - 6540

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-

STATELINE WATER, LLC 816096
BUNIN 4 SWD WELL #: 1 RRCID -> 286789 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 3468 - 5044

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

V-TWIN (CHERRY CANYON)		92890 075		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD							
MCGEE DRILLING CORPORATION		549369													
ROAD KING		WELL #: 1		RRCID -> 191435		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6848 - 6968			
M	O	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	1220 R	1220	-0-	-0-	-0-	955	2	265	9	N	241	180	1		241
02	1120 #	460	-0-	-660	-0-	300	2	160	9	N	145	176	1		210
03	1240 #	472	-0-	-768	-0-	345	2	127	9	N	115	185	1		140
04	1200 #	354	-0-	-846	-0-	222	2	132	9	N	120	185	1		75
05	1240 #	147	-0-	-1093	-0-	94	2	53	9	N	48				123
06	1170 #	550	-0-	-620	-0-	330	2	220	9	N	200	185	1		138
07	496 #	456	-0-	-40	-0-	249	2	207	9	N	188	186	1		140
08	525 R	525	-0-	-0-	-0-	280	2	245	9	N	223	184	1		179
09	552 R	552	-0-	-0-	-0-	251	2	301	9	N	274	183	1		270
10	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-				270
11	540 #	-0-	-0-	-540	-0-					N	141	350	1		61
12	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-				61
TOTAL GAS PROD:		4,736		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,695									

VERMEJO (DELAWARE)		93584 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
CONTANGO RESOURCES, INC.		173206													
RAINBOW STATE		WELL #: 4		RRCID -> 204729		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 4560 - 4578					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-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-									

DOLLY VARDEN		WELL #: 2		RRCID -> 206735		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4560 - 4572					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
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 (DELAWARE)		//CONT.//		93584 300	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING		
DIAMONDBACK E&P LLC				217012								
MEXCO STEELHEAD		WELL #:		1	RRCID ->	245912	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	6684	PERF.	5700 - 5720
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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 X	736	-0-	-8	-0-	735 2	1 9	Y	1		40
02		504 N	-0-	-0-	-504	-0-			Y	-0-		40
03		403 N	194	-0-	-209	-0-	193 2	1 9	Y	1		41
04		720 N	304	-0-	-416	-0-	303 2	1 9	Y	1		42
05		609 N	609	-0-	-0-	-0-	605 2	4 9	Y	4		46
06		223 N	223	-0-	-0-	-0-	222 2	1 9	Y	1		47
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	2		49
08		620 X	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-		49
09		1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	976 2	91 9	Y	83		132
10		620 X	43	-0-	-577	-0-	43 2		Y	-0-	120 1	12
11		750 X	750	-0-	-0-	-0-	719 2	31 9	Y	28		40
12		1116 X	359	-0-	-757	-0-	337 2	22 9	Y	20		60
TOTAL GAS PROD:		4,285		TOTAL CONDENSATE PROD:		141						

CARPENTER		WELL #:		1	RRCID ->	254677	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4345 - 4355
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		29 N	29	-0-	-0-	-0-	28 2	1 9	Y	1		26
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	Y	1		27
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	1		28
05		27 N	27	-0-	-0-	-0-	20 2	7 9	Y	6		34
06		21 N	21	-0-	-0-	-0-	19 2	2 9	Y	2		36
07		520 N	520	-0-	-0-	-0-	519 2	1 9	Y	1		37
08		95 N	95	-0-	-0-	-0-	94 2	1 9	Y	1		38
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	18 2	2 9	Y	2		40
10		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-	36 1	4
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		4
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		4
TOTAL GAS PROD:		716		TOTAL CONDENSATE PROD:		15						

VERMEJO (DEVONIAN)		93584 400		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WARD			
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC		694704										
BROWN UNIT		WELL #:		1D	RRCID ->	090283	COMPL. DATE	06/19/2017	TOTAL DEPTH	19064	PERF.	4880 - 5761
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-						

VERMEJO (ELLENBURGER) CONTANGO RESOURCES, INC. GRAYLING		93584 440 173206		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
		WELL #: 1		RRCID -> 168185		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 21330		PERF.20754 - 21004		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* 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	T. A.	-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-				

STEELHEAD		93584 440 173206		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
		WELL #: 1		RRCID -> 201841		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 21300		PERF.20869 - 21175		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* 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	T. A.	-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-				

CUTTHROAT		93584 440 173206		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
		WELL #: 1R		RRCID -> 203473		COMPL. DATE 10/07/2000		TOTAL DEPTH 21300		PERF.20898 - 21190		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* 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	T. A.	-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-				

VERMEJO (ELLENBURGER)		//CONT.//		93584 440	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING			
RED BLUFF RESOURCES LLC				696653							
GATAGA GAS UNIT		WELL #:		5A	RRCID ->	088626	COMPL. DATE	06/28/1980	TOTAL DEPTH	21600	PERF.21033 - 21109
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-					

VERMEJO (FUSSELMAN)				93584 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING			
CONTANGO RESOURCES, INC.				173206							
BROOK-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	059221	COMPL. DATE	11/30/2006	TOTAL DEPTH	16885	PERF.18804 - 18847
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-					

CATFISH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	065900	COMPL. DATE	04/03/1976	TOTAL DEPTH	21200	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	1353 X	1206	-0-	-147	-0-	1206	3	N	-0-		-0-
02	280 X	-0-	-0-	-280	-0-			N	-0-		-0-
03	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3	N	-0-		-0-
04	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	3	N	-0-		-0-
05	7641 X	7641	-0-	-0-	-0-	7641	3	N	-0-		-0-
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		-0-
07	11837 X	11837	-0-	-0-	-0-	11837	3	N	-0-		-0-
08	12063 X	12063	-0-	-0-	-0-	12063	3	N	-0-		-0-
09	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562	3	N	-0-		-0-
10	310 X	9	-0-	-301	-0-	9	3	N	-0-		-0-
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		-0-
12	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		36,999		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

VERMEJO (FUSSELMAN)		//CONT.//		93584 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING					
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.//		173206									
CATFISH UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	224121	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	18400	PERF.18247 - 18292		
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	11819 X	11819	-0-	-0-	-0-		11819	3	N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	7628 X	7628	-0-	-0-	-0-		7628	3	N	-0-			-0-
04	20411 X	20411	-0-	-0-	-0-		20411	3	N	-0-			-0-
05	13740 X	13740	-0-	-0-	-0-		13740	3	N	-0-			-0-
06	12356 X	12356	-0-	-0-	-0-		12356	3	N	-0-			-0-
07	11659 X	11659	-0-	-0-	-0-		11659	3	N	-0-			-0-
08	12468 X	12468	-0-	-0-	-0-		12468	3	N	-0-			-0-
09	22278 X	22278	-0-	-0-	-0-		22278	3	N	-0-			-0-
10	21474 X	21474	-0-	-0-	-0-		21474	3	N	-0-			-0-
*11	18978 X	18978	-0-	-0-	-0-		18978	3	N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		152,811		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RED BLUFF RESOURCES LLC		696653		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
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	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-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VERMEJO, E. (ATOKA)		93586 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
CONTANGO RESOURCES, INC.		173206		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
ELMER		WELL #:		1	RRCID ->	193861	COMPL. DATE	07/16/2002	TOTAL DEPTH	17025	PERF.16727 - 16804	
01	T. A.	653	-0-	653	7316	653	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	7316			Y	-0-			-0-
03	T. A.	2897	-0-	2897	10213	2897	3	Y	-0-			-0-
04	13374 X	3161	-0-	-10213	-0-	3161	3	Y	-0-			-0-
05	1581 X	96	-0-	-1485	-0-	96	3	Y	-0-			-0-
06	1530 X	200	-0-	-1330	-0-	200	3	Y	-0-			-0-
07	1581 X	113	-0-	-1468	-0-	113	3	Y	-0-			-0-
08	1581 X	222	-0-	-1359	-0-	222	3	Y	-0-			-0-
09	1530 X	32	-0-	-1498	-0-	32	3	Y	-0-			-0-
10	186 X	5	-0-	-181	-0-	5	3	Y	-0-			-0-
11	390 X	38	-0-	-352	-0-	38	3	Y	-0-			-0-
12	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,417		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

VERMEJO, E. (ATOKA)		//CONT.//		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	
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	9444 X	9444	-0-	-0-	-0-	9444 2	N	-0-		-0-
02	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161 2	N	-0-		-0-
03	8796 X	8796	-0-	-0-	-0-	8796 2	N	-0-		-0-
04	7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	7985 2	N	-0-		-0-
05	8510 X	8510	-0-	-0-	-0-	8510 2	N	-0-		-0-
06	9833 X	9833	-0-	-0-	-0-	9833 2	N	-0-		-0-
07	9934 X	9934	-0-	-0-	-0-	9934 2	N	-0-		-0-
08	9980 X	9980	-0-	-0-	-0-	9980 2	N	-0-		-0-
09	7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	7818 2	N	-0-		-0-
10	10661 X	10661	-0-	-0-	-0-	10661 2	N	-0-		-0-
11	10490 X	10490	-0-	-0-	-0-	10490 2	N	-0-		-0-
12	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		96,612		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WPX ENERGY PERMIAN, LLC				942623				CNTY: WARD		
GOLDEN				WELL #: 1	RRCID -> 170869	COMPL. DATE 10/02/1998	TOTAL DEPTH 19050	PERF.16618	- 16654	
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	682 N	616	-0-	-66	-0-	616 3	N	-0-		-0-
02	672 N	406	-0-	-266	-0-	406 3	N	-0-		-0-
03	620 N	548	-0-	-72	-0-	548 3	N	-0-		-0-
04	600 N	548	-0-	-52	-0-	548 3	N	-0-		-0-
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3	N	-0-		-0-
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3	N	-0-		-0-
07	558 N	556	-0-	-2	-0-	556 3	N	-0-		-0-
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3	N	-0-		-0-
09	540 N	529	-0-	-11	-0-	529 3	N	-0-		-0-
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3	N	-0-		-0-
11	540 N	518	-0-	-22	-0-	518 3	N	-0-		-0-
12	558 N	541	-0-	-17	-0-	541 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,464		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

VIEJOS (DEVONIAN)				93771 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS			
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION				775563						
UNIVERSITY "8"				WELL #: 1	RRCID -> 173436	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 6380	PERF. 6232	- 6262
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	434 #	315	-0-	-119	-0-	315 2	N	-0-		-0-
02	532 #	328	-0-	-204	-0-	328 2	N	-0-		-0-
03	589 #	-0-	-0-	-589	-0-		N	-0-		-0-
04	570 #	134	-0-	-436	-0-	134 2	N	-0-		-0-
05	372 #	58	-0-	-314	-0-	58 2	N	-0-		-0-
06	360 #	165	-0-	-195	-0-	165 2	N	-0-		-0-
07	372 #	240	-0-	-132	-0-	240 2	N	-0-		-0-
08	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-		-0-
09	180 #	127	-0-	-53	-0-	127 2	N	-0-		-0-
10	292 R	292	-0-	-0-	-0-	292 2	N	-0-		-0-
11	240 #	220	-0-	-20	-0-	220 2	N	-0-		-0-
12	248 #	227	-0-	-21	-0-	227 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,325		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

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	775 R	775	-0-	-0-	-0-	775	2		Y	-0-			-0-
02	644 #	583	-0-	-61	-0-	583	2		Y	-0-			-0-
03	713 #	579	-0-	-134	-0-	579	2		Y	-0-			-0-
04	750 #	671	-0-	-79	-0-	671	2		Y	-0-			-0-
05	775 #	586	-0-	-189	-0-	586	2		Y	-0-			-0-
06	750 #	496	-0-	-254	-0-	496	2		Y	-0-			-0-
07	682 #	596	-0-	-86	-0-	596	2		Y	-0-			-0-
08	876 R	876	-0-	-0-	-0-	876	2		Y	-0-			-0-
09	641 R	641	-0-	-0-	-0-	641	2		Y	-0-			-0-
10	589 #	530	-0-	-59	-0-	530	2		Y	-0-			-0-
11	600 #	471	-0-	-129	-0-	471	2		Y	-0-			-0-
12	620 #	618	-0-	-2	-0-	618	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,422			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

UNIVERSITY "4A" WELL #: 2 RRCID -> 180886 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283

01	592 R	592	-0-	-0-	-0-	581	2	11 9	Y	10			37
02	444 R	444	-0-	-0-	-0-	437	2	7 9	Y	6	15 1		28
03	442 R	442	-0-	-0-	-0-	434	2	8 9	Y	7			35
04	509 R	509	-0-	-0-	-0-	503	2	6 9	Y	5	15 1		25
05	449 R	449	-0-	-0-	-0-	439	2	10 9	Y	9			34
06	380 R	380	-0-	-0-	-0-	372	2	8 9	Y	7	15 1		26
07	186 #	90	-0-	-96	-0-	90	2		Y	-0-			26
08	465 #	132	-0-	-333	-0-	132	2		Y	-0-			26
09	450 #	96	-0-	-354	-0-	96	2		Y	-0-			26
10	434 #	79	-0-	-355	-0-	79	2		Y	-0-			26
11	390 #	70	-0-	-320	-0-	70	2		Y	-0-			26
12	124 #	93	-0-	-31	-0-	93	2		Y	-0-			26
TOTAL GAS PROD:		3,376			TOTAL CONDENSATE PROD:				44				

UNIVERSITY "4A" WELL #: 3 RRCID -> 180887 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6220 - 6236

01	127 R	127	-0-	-0-	-0-	116	2	11 9	Y	10			33
02	112 #	94	-0-	-18	-0-	87	2	7 9	Y	6	15 1		24
03	124 #	95	-0-	-29	-0-	87	2	8 9	Y	7			31
04	120 #	107	-0-	-13	-0-	101	2	6 9	Y	5	15 1		21
05	124 #	98	-0-	-26	-0-	88	2	10 9	Y	9			30
06	120 #	82	-0-	-38	-0-	74	2	8 9	Y	7	15 1		22
07	177 R	177	-0-	-0-	-0-	149	2	28 9	Y	25			47
08	237 R	237	-0-	-0-	-0-	219	2	18 9	Y	16			63
09	184 R	184	-0-	-0-	-0-	160	2	24 9	Y	22	46 1		39
10	186 #	157	-0-	-29	-0-	133	2	24 9	Y	22			61
11	180 #	146	-0-	-34	-0-	118	2	28 9	Y	25	53 1		33
12	186 #	176	-0-	-10	-0-	155	2	21 9	Y	19			52
TOTAL GAS PROD:		1,680			TOTAL CONDENSATE PROD:				173				

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563
 UNIVERSITY "4" WELL #: 2 RRCID -> 183358 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6206 - 6246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	409 R	409	-0-	-0-	-0-	387 2	22 9	Y	20			58
02	336 #	304	-0-	-32	-0-	291 2	13 9	Y	12	30	1	40
03	372 #	304	-0-	-68	-0-	289 2	15 9	Y	14			54
04	390 #	347	-0-	-43	-0-	336 2	11 9	Y	10	29	1	35
05	403 #	312	-0-	-91	-0-	293 2	19 9	Y	17			52
06	390 #	259	-0-	-131	-0-	245 2	14 9	Y	13	29	1	36
07	372 #	311	-0-	-61	-0-	298 2	13 9	Y	12			48
08	447 R	447	-0-	-0-	-0-	438 2	9 9	Y	8			56
09	332 R	332	-0-	-0-	-0-	320 2	12 9	Y	11	23	1	44
10	310 #	278	-0-	-32	-0-	265 2	13 9	Y	12			56
11	300 #	247	-0-	-53	-0-	235 2	12 9	Y	11	26	1	41
*12	320 R	320	-0-	-0-	-0-	309 2	11 9	Y	10			51
TOTAL GAS PROD:		3,870		TOTAL CONDENSATE PROD:		150						

UNIVERSITY "4" WELL #: 3 RRCID -> 183361 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6230 - 6300

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNIVERSITY "4" WELL #: 4 RRCID -> 183364 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6207 - 6287

01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			67
02	140 #	-0-	-0-	-140	-0-			Y	-0-			67
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			67
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			67
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			67
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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) 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	216 R	216	-0-	-0-	-0-	194	2	22	9	Y	20				51
02	168 #	159	-0-	-9	-0-	146	2	13	9	Y	12	30	1		33
03	186 #	160	-0-	-26	-0-	145	2	15	9	Y	14				47
04	210 #	179	-0-	-31	-0-	168	2	11	9	Y	10	29	1		28
05	217 #	165	-0-	-52	-0-	146	2	19	9	Y	17				45
06	210 #	138	-0-	-72	-0-	124	2	14	9	Y	13	29	1		29
07	311 R	311	-0-	-0-	-0-	298	2	13	9	Y	12				41
08	447 R	447	-0-	-0-	-0-	438	2	9	9	Y	8				49
09	332 R	332	-0-	-0-	-0-	320	2	12	9	Y	11	23	1		37
10	278 R	278	-0-	-0-	-0-	265	2	13	9	Y	12				49
11	247 R	247	-0-	-0-	-0-	235	2	12	9	Y	11	26	1		34
*12	320 R	320	-0-	-0-	-0-	309	2	11	9	Y	10				44
TOTAL GAS PROD:		2,952		TOTAL CONDENSATE PROD:		150									

SIMATA ENERGY, LLC 781975
 UNIVERSITY 16 WELL #: 208 RRCID -> 172594 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6242 - 6249

01	2418 #	1563	-0-	-855	-0-	1545	2	18	9	N	16				139
02	2184 #	776	-0-	-1408	-0-	776	2			N	-0-				139
03	2418 #	1828	-0-	-590	-0-	1816	2	12	9	N	11				150
04	2352 R	2352	-0-	-0-	-0-	2324	2	28	9	N	25				175
05	2098 R	2098	-0-	-0-	-0-	2078	2	20	9	N	18				193
06	1770 #	1436	-0-	-334	-0-	1425	2	11	9	N	10				203
07	2418 #	2003	-0-	-415	-0-	1962	2	41	9	N	37	159	1		81
08	2418 #	2041	-0-	-377	-0-	2029	2	12	9	N	11				92
09	2340 #	1248	-0-	-1092	-0-	1238	2	10	9	N	9				101
10	2108 #	1824	-0-	-284	-0-	1807	2	17	9	N	15				116
11	1980 #	1940	-0-	-40	-0-	1914	2	26	9	N	24				140
12	2046 #	1488	-0-	-558	-0-	1455	2	33	9	N	30				170
TOTAL GAS PROD:		20,597		TOTAL CONDENSATE PROD:		206									

VISTA GRANDE (WOODFORD) 93998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 BRAHMAN OIL & GAS, LLC 088581
 EDWARDS, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 278672 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 14531 PERF.14709 - 18091

01	12464 X	12464	-0-	-0-	-0-	12464	3			N	-0-				-0-
02	10263 X	10263	-0-	-0-	-0-	10263	3			N	-0-				-0-
03	10878 X	10878	-0-	-0-	-0-	10878	3			N	-0-				-0-
04	9660 X	8180	-0-	-1480	-0-	8180	3			N	-0-				-0-
05	12462 X	10393	-0-	-2069	-0-	10393	3			N	-0-				-0-
06	12060 X	10132	-0-	-1928	-0-	10132	3			N	-0-				-0-
07	11377 X	10060	-0-	-1317	-0-	10060	3			N	-0-				-0-
08	10881 X	9846	-0-	-1035	-0-	9846	3			N	-0-				-0-
09	10140 X	9545	-0-	-595	-0-	9545	3			N	-0-				-0-
10	10478 X	9926	-0-	-552	-0-	9926	3			N	-0-				-0-
11	10140 X	9413	-0-	-727	-0-	9413	3			N	-0-				-0-
12	10075 X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		111,100		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

VISTA GRANDE (WOODFORD)		//CONT.// 93998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
BRAHMAN OIL & GAS, LLC		//CONT.// 088581												
ACU 37		WELL #: 1H		RRCID -> 279685		COMPL. DATE 08/01/2018		TOTAL DEPTH 14190 PERF.13810 - 15862						
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	26740	X	26740	-0-	-0-	-0-	24702 3	2038 9	N	N	1853	1519 1		446
02	23050	X	23050	-0-	-0-	-0-	21847 3	1203 9	N	N	1094	1141 1		399
03	21815	X	21815	-0-	-0-	-0-	20283 3	1532 9	N	N	1393	1508 1		284
04	17915	X	17915	-0-	-0-	-0-	16640 3	1275 9	N	N	1159	1126 1		317
05	17222	X	17222	-0-	-0-	-0-	15781 3	1441 9	N	N	1310	1152 1		475
06	18730	X	18730	-0-	-0-	-0-	17577 3	1153 9	N	N	1048	1205 1		318
07	16495	X	16495	-0-	-0-	-0-	15395 3	1100 9	N	N	1000	997 1		321
08	15097	X	14545	-0-	-552	-0-	13587 3	958 9	N	N	871	832 1		360
09	15847	X	15847	-0-	-0-	-0-	14854 3	993 9	N	N	903	786 1		477
10	15097	X	13945	-0-	-1152	-0-	13069 3	876 9	N	N	796	971 1		302
11	16520	X	16520	-0-	-0-	-0-	15367 3	1153 9	N	N	1048	781 1		569
12	15097	X	NO RPT	-0-	-15097	-0-			N	N	NO RPT			569
TOTAL GAS PROD:		202,824				TOTAL CONDENSATE PROD:				12,475				

KING OF THE HILL 33		WELL #: 1H		RRCID -> 289966		COMPL. DATE 04/23/2020		TOTAL DEPTH 13710 PERF.13516 - 16912						
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	18707	X	18707	-0-	-0-	-0-	16159 1	2548 9	N	N	2316	2396 1		297
02	21513	X	21513	-0-	-0-	-0-	19325 3	2188 9	N	N	1989	1900 1		386
03	25499	X	25499	-0-	-0-	-0-	22784 3	2715 9	N	N	2468	2598 1		256
04	21410	X	21410	-0-	-0-	-0-	19054 3	2356 9	N	N	2142	2046 1		352
05	16335	X	16335	-0-	-0-	-0-	14700 3	1635 9	N	N	1486	1669 1		169
06	18532	X	18532	-0-	-0-	-0-	16372 3	2160 9	N	N	1964	1581 1		552
07	21204	X	21204	-0-	-0-	-0-	19234 3	1970 9	N	N	1791	2005 1		338
08	19271	X	19271	-0-	-0-	-0-	17323 3	1948 9	N	N	1771	1429 1		680
09	20547	X	20547	-0-	-0-	-0-	18768 3	1779 9	N	N	1617	1759 1		538
10	18257	X	18257	-0-	-0-	-0-	16457 3	1800 9	N	N	1636	1768 1		406
11	20245	X	20245	-0-	-0-	-0-	18484 3	1761 9	N	N	1601	1377 1		630
12	11284	X	NO RPT	-0-	-11284	-0-			N	N	NO RPT			630
TOTAL GAS PROD:		221,520				TOTAL CONDENSATE PROD:				20,781				

PORTER 49		WELL #: 1D		RRCID -> 290916		COMPL. DATE 04/10/2021		TOTAL DEPTH 3340 PERF. 1651 - 2710						
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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

W. A. M. (FUSSELMAN) 94183 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 SLANT OPERATING, LLC 786697
 TERRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 086786 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8570 - 8584

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

F. CONGER WELL #: 303 RRCID -> 118219 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8648 - 8673

01	806	R	806	-0-	-0-	-0-	794	3	12	9	Y	11	6	1			8
02	745	R	745	-0-	-0-	-0-	735	3	10	9	Y	9	13	1			4
03	806	#	628	-0-	-178	-0-	614	3	14	9	Y	13	13	1			4
04	1032	R	1032	-0-	-0-	-0-	1019	3	13	9	Y	12	6	1			10
05	1137	R	1137	-0-	-0-	-0-	1124	3	13	9	Y	12	18	1			4
06	979	R	979	-0-	-0-	-0-	967	3	12	9	Y	11	12	1			3
07	1023	#	1004	-0-	-19	-0-	993	3	11	9	Y	10	6	1			7
08	1023	#	437	-0-	-586	-0-	429	3	8	9	Y	7	6	1			8
09	990	#	989	-0-	-1	-0-	980	3	9	9	Y	8	6	1			10
10	1023	#	995	-0-	-28	-0-	983	3	12	9	Y	11	13	1			8
11	1245	R	1245	-0-	-0-	-0-	1235	3	10	9	Y	9	12	1			5
12	1023	#	651	-0-	-372	-0-	639	3	12	9	Y	11	12	1			4

TOTAL GAS PROD: 10,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 146991 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8614 - 8646

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

W. A. M. (FUSSELMAN) //CONT.// 94183 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 F. GONGER 19 WELL #: 4 L RRCID -> 157395 COMPL. DATE 12/18/1983 TOTAL DEPTH 8753 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 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

W. A. M. (WOLFCAMP) 94183 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
 SLANT OPERATING, LLC 786697
 WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 237137 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5904 - 7363

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		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3		Y	-0-			-0-	
02		420 N	222	-0-	-198	-0-	178	3	44 9	Y	40			40	
03		465 N	248	-0-	-217	-0-	153	3	95 9	Y	86	63 1		63	
04		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3		Y	-0-			63	
05		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		Y	-0-	63 1		-0-	
06		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		Y	-0-			-0-	
07		620 N	458	-0-	-162	-0-	458	3		Y	-0-			-0-	
08		465 N	365	-0-	-100	-0-	365	3		Y	-0-			-0-	
09		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		Y	-0-			-0-	
10		465 N	395	-0-	-70	-0-	395	3		Y	-0-			-0-	
11		360 N	340	-0-	-20	-0-	340	3		Y	-0-			-0-	
12		434 N	344	-0-	-90	-0-	344	3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,992											TOTAL CONDENSATE PROD:	126

CONGER, F. 7 WELL #: 7 RRCID -> 254193 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5702 - 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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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

W. A. M. (WOLFCAMP) //CONT.// 94183 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 CONGER, F. "6" WELL #: 11 RRCID -> 256663 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6674 - 6677

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		403 N	281	-0-	-122	-0-	252	3	29	9	Y	26				43	
02		280 N	255	-0-	-25	-0-	237	3	18	9	Y	16				59	
03		310 N	257	-0-	-53	-0-	228	3	29	9	Y	26	64	1		21	
04		302 N	302	-0-	-0-	-0-	287	3	15	9	Y	14				35	
05		366 N	366	-0-	-0-	-0-	344	3	22	9	Y	20				55	
06		341 N	341	-0-	-0-	-0-	302	3	39	9	Y	35				90	
07		346 N	346	-0-	-0-	-0-	315	3	31	9	Y	28	83	1		35	
08		731 N	731	-0-	-0-	-0-	700	3	31	9	Y	28				63	
09		338 N	338	-0-	-0-	-0-	309	3	29	9	Y	26				89	
10		341 N	333	-0-	-8	-0-	315	3	18	9	Y	16	97	1		8	
11		420 N	325	-0-	-95	-0-	310	3	15	9	Y	14				22	
12		341 N	287	-0-	-54	-0-	272	3	15	9	Y	14				36	
TOTAL GAS PROD:			4,162														
											TOTAL CONDENSATE PROD:		263				

FOSTER CONGER WELL #: 2 RRCID -> 290321 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5906 - 7359

01		186	154	-0-	-32	-0-	7	1	142	3	N	-0-				-0-	
							5	4									
02		168	119	-0-	-49	-0-	5	1	105	3	N	-0-				-0-	
							9	4									
03		151 R	151	-0-	-0-	-0-	5	1	144	3	N	-0-				-0-	
							2	4									
04		177 R	177	-0-	-0-	-0-	7	1	169	3	N	-0-				-0-	
							1	4									
05		207 N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	197	3	N	-0-				-0-	
							2	4									
06		177 N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-				-0-	
							2	4									
07		186 N	103	-0-	-83	-0-	4	1	98	3	N	-0-				-0-	
							1	4									
08		186 N	50	-0-	-136	-0-	2	1	44	2	Y	-0-				-0-	
							4	4									
09		180 N	45	-0-	-135	-0-	2	1	42	2	Y	-0-				-0-	
10		93 N	41	-0-	-52	-0-	2	1	39	2	Y	-0-				-0-	
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	2	Y	-0-				-0-	
12		62 N	58	-0-	-4	-0-	3	1	54	2	Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,332														
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN) 94187 200 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 RAYDEN 695567
 FOSTER WELL #: 108 L RRCID -> 099491 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8564 - 8570

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												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555												
FOSTER, E.R. WELL #: 2 T RRCID -> 140180 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6480 - 8628												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		1518 R	1518	-0-	-0-	-0-	-0-	1518	3	N	-0-	-0-
02		728 #	613	-0-	-115	-0-	-0-	613	3	N	-0-	-0-
03		1352 R	1352	-0-	-0-	-0-	-0-	1352	3	N	-0-	-0-
04		1561 R	1561	-0-	-0-	-0-	-0-	1561	3	N	-0-	-0-
05		1630 R	1630	-0-	-0-	-0-	-0-	1630	3	N	-0-	-0-
06		1591 R	1591	-0-	-0-	-0-	-0-	1591	3	N	-0-	-0-
07		1641 R	1641	-0-	-0-	-0-	-0-	1641	3	N	-0-	-0-
08		1633 R	1633	-0-	-0-	-0-	-0-	1633	3	N	-0-	-0-
09		1532 R	1532	-0-	-0-	-0-	-0-	1532	3	N	-0-	-0-
10		1616 R	1616	-0-	-0-	-0-	-0-	1616	3	N	-0-	-0-
11		1533 R	1533	-0-	-0-	-0-	-0-	1533	3	N	-0-	-0-
*12		1578 R	1578	-0-	-0-	-0-	-0-	1578	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			17,798			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TALL DUNE RESOURCES, LLC 835525												
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1-L RRCID -> 136704 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8498 - 8517												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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

WADDELL (GRAYBURG) 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE												
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056												
WADDELL, W.N. WELL #: 242 RRCID -> 021000 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3030 - 3110												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		992 N	992	-0-	-0-	-0-	-0-	985	2	7 9	Y	2
02		309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	305	2	4 9	Y	2
03		1054 N	614	-0-	-440	-0-	-0-	610	2	4 9	Y	3
04		960 N	907	-0-	-53	-0-	-0-	900	2	7 9	Y	2
05		381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	373	2	8 9	Y	2
06		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	-0-	1184	2	8 9	Y	1
07		526 N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	518	2	8 9	Y	2
08		DLQ G-10	1394	-0-	1394	-0-	1394	1394	2		Y	-0-
09		DLQ G-10	817	-0-	817	-0-	2211	817	2		Y	-0-
*10		DLQ G-10	1070	-0-	1070	-0-	3281	1070	2		Y	-0-
11		DLQ G-10	764	-0-	764	-0-	4045	764	2		Y	-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4045				Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			8,966			TOTAL CONDENSATE PROD:			41			

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056											
WADDELL, W.N.		WELL #: 191		RRCID -> 033048		COMPL. DATE 11/24/1954		TOTAL DEPTH 3495		PERF. N/A			
M	O	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		273 N	273	-0-	-0-	267	2	6	9	Y	5	5 1	2
02	DLQ	G-10	116	-0-	116	116	2	2	9	Y	2	3 1	1
03	DLQ	G-10	253	-0-	253	369	2	4	9	Y	4	4 1	1
04	DLQ	G-10	214	-0-	214	583	2	6	9	Y	5	5 1	1
05	DLQ	G-10	106	-0-	106	689	2	7	9	Y	6	5 1	2
06	DLQ	G-10	324	-0-	324	1013	2	6	9	Y	5	6 1	1
07	1182	N	169	-0-	-1013	-0-	2	6	9	Y	5	4 1	2
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-	2 1	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,577		TOTAL CONDENSATE PROD:		32							

WADDELL, W.N.		WELL #: 899		RRCID -> 034403		COMPL. DATE 11/05/1964		TOTAL DEPTH 3116		PERF. N/A			
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	2	6	9	Y	5	5 1	2
02	DLQ	G-10	66	-0-	66	66	2	2	9	Y	2	3 1	1
03	DLQ	G-10	131	-0-	131	197	2	4	9	Y	4	4 1	1
04	DLQ	G-10	172	-0-	172	369	2	6	9	Y	5	5 1	1
05	DLQ	G-10	78	-0-	78	447	2	7	9	Y	6	5 1	2
06	DLQ	G-10	211	-0-	211	658	2	6	9	Y	5	6 1	1
07	764	N	106	-0-	-658	-0-	2	3	9	Y	3	3 1	1
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-	1 1	-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,161		TOTAL CONDENSATE PROD:		30							

WADDELL, W.N.		WELL #: 898		RRCID -> 034427		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 3181		PERF. 3048 - 3124			
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	2	8	9	Y	7	6 1	8
02	DLQ	G-10	375	-0-	375	375	2	6	9	Y	5	7 1	6
03	DLQ	G-10	592	-0-	592	967	2	9	9	Y	8	6 1	8
04	DLQ	G-10	734	-0-	734	1701	2	8	9	Y	7	12 1	3
05	DLQ	G-10	367	-0-	367	2068	2	7	9	Y	6	8 1	1
06	DLQ	G-10	869	-0-	869	2937	2	9	9	Y	8	3 1	6
07	3000	N	373	-0-	-2627	-310	2	4	9	Y	4	8 1	2
08	1255	N	945	-0-	-310	-0-	2			Y	-0-	2 1	-0-
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		-0-
*10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		-0-
11	900	N	680	-0-	-220	-0-	2			Y	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,425		TOTAL CONDENSATE PROD:		45							

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056											
WADDELL, W.N.		WELL #: 914		RRCID -> 038011		COMPL. DATE 12/07/1965		TOTAL DEPTH 3140 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	925 N	925	-0-	-0-	-0-	899	2	26	9	Y	24	20	1	28
02	DLQ G-10	397	-0-	397	397	376	2	21	9	Y	19	25	1	22
03	DLQ G-10	696	-0-	696	1093	668	2	28	9	Y	25	19	1	28
04	DLQ G-10	846	-0-	846	1939	822	2	24	9	Y	22	41	1	9
05	DLQ G-10	468	-0-	468	2407	442	2	26	9	Y	24	28	1	5
06	DLQ G-10	1001	-0-	1001	3408	978	2	23	9	Y	21	8	1	18
07	3000 N	327	-0-	-2673	735	293	2	34	9	Y	31	36	1	13
08	1738 N	1003	-0-	-735	-0-	974	2	29	9	Y	26	20	1	19
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	678	2	29	9	Y	26	15	1	30
*10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	978	2	24	9	Y	22	29	1	23
11	840 N	662	-0-	-178	-0-	641	2	21	9	Y	19	10	1	32
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			32
TOTAL GAS PROD:		8,034				TOTAL CONDENSATE PROD:		259						

WADDELL, W.N.		WELL #: 958		RRCID -> 072449		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300				
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	587	2	8	9	Y	7	6	1	8
02	DLQ G-10	279	-0-	279	279	273	2	6	9	Y	5	7	1	6
03	DLQ G-10	508	-0-	508	787	499	2	9	9	Y	8	6	1	8
04	DLQ G-10	593	-0-	593	1380	585	2	8	9	Y	7	12	1	3
05	DLQ G-10	275	-0-	275	1655	268	2	7	9	Y	6	8	1	1
06	DLQ G-10	649	-0-	649	2304	640	2	9	9	Y	8	3	1	6
07	2624 N	320	-0-	-2304	-0-	316	2	4	9	Y	4	8	1	2
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-	2	1	-0-
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-			-0-
*10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-			-0-
11	750 N	492	-0-	-258	-0-	492	2			Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,613				TOTAL CONDENSATE PROD:		45						

OIL AND GAS DIVISION

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
WADDELL, W.N.		WELL #: 15		RRCID -> 144422		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	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-								

WADDELL, W.N.		WELL #: 736		RRCID -> 144840		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3076 - 3174								
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	795	2	8	9	Y	7	6	1			8
02	DLQ G-10	346	-0-	346	346	343	2	3	9	Y	3	7	1			4
03	DLQ G-10	774	-0-	774	1120	768	2	6	9	Y	5	4	1			5
04	DLQ G-10	829	-0-	829	1949	820	2	9	9	Y	8	10	1			3
05	DLQ G-10	375	-0-	375	2324	368	2	7	9	Y	6	8	1			1
06	DLQ G-10	1082	-0-	1082	3406	1073	2	9	9	Y	8	3	1			6
07	3000 N	409	-0-	-2591	815	405	2	4	9	Y	4	8	1			2
08	1091 N	276	-0-	-815	-0-	272	2	4	9	Y	4	3	1			3
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	174	2	1	9	Y	1	3	1			1
*10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,366				TOTAL CONDENSATE PROD:		46								

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	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-								

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056											
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) 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	702 N	702	-0-	-0-	-0-	695 2	7 9	Y	6	6 1			2
02	DLQ G-10	316	-0-	316	316	312 2	4 9	Y	4	4 1			2
03	DLQ G-10	607	-0-	607	923	592 2	15 9	Y	14	7 1			9
04	DLQ G-10	731	-0-	731	1654	710 2	21 9	Y	19	21 1			7
05	DLQ G-10	354	-0-	354	2008	314 2	40 9	Y	36	33 1			10
06	DLQ G-10	906	-0-	906	2914	880 2	26 9	Y	24	30 1			4
07	3000 N	462	-0-	-2538	376	436 2	26 9	Y	24	21 1			7
08	1194 N	818	-0-	-376	-0-	800 2	18 9	Y	16	16 1			7
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	509 2	29 9	Y	26	25 1			8
*10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	736 2	34 9	Y	31	37 1			2
11	780 N	585	-0-	-195	-0-	554 2	31 9	Y	28	28 1			2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				2
TOTAL GAS PROD:		6,789		TOTAL CONDENSATE PROD:		228							

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, W.N.		WELL #: 890		RRCID -> 190864		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3060 - 3134					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
WADDELL, W.N.		WELL #: 293		RRCID -> 190926		COMPL. DATE 07/29/2002		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01		230 N	230	-0-	-0-	184	2	46	9	Y	42	42	1	16	
02	DLQ	G-10	114	-0-	114	81	2	33	9	Y	30	30	1	16	
03	DLQ	G-10	228	-0-	228	189	2	39	9	Y	35	29	1	22	
04	DLQ	G-10	266	-0-	266	244	2	22	9	Y	20	35	1	7	
05	DLQ	G-10	102	-0-	102	78	2	24	9	Y	22	23	1	6	
06	DLQ	G-10	113	-0-	113	595	87	2	26	9	Y	24	26	1	4
07		635 N	40	-0-	-595	12	2	28	9	Y	25	22	1	7	
08		686 N	686	-0-	-0-	649	2	37	9	Y	34	27	1	14	
09		488 N	488	-0-	-0-	459	2	29	9	Y	26	32	1	8	
*10		640 N	640	-0-	-0-	606	2	34	9	Y	31	37	1	2	
*11		393 N	393	-0-	-0-	362	2	31	9	Y	28	28	1	2	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			2	
TOTAL GAS PROD:		3,300		TOTAL CONDENSATE PROD:		317									

WADDELL, W. N.		WELL #: 1200		RRCID -> 205775		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136							
01		870 N	870	-0-	-0-	824	2	46	9	Y	42	42	1	16	
02	DLQ	G-10	355	-0-	355	334	2	21	9	Y	19	25	1	10	
03	DLQ	G-10	541	-0-	541	896	517	2	24	9	Y	22	18	1	14
04	DLQ	G-10	561	-0-	561	1457	524	2	37	9	Y	34	36	1	12
05	DLQ	G-10	367	-0-	367	1824	338	2	29	9	Y	26	31	1	7
06	DLQ	G-10	416	-0-	416	2240	390	2	26	9	Y	24	27	1	4
07		2508 N	268	-0-	-2240	240	2	28	9	Y	25	22	1	7	
08		928 N	928	-0-	-0-	891	2	37	9	Y	34	27	1	14	
09		516 N	516	-0-	-0-	486	2	30	9	Y	27	33	1	8	
*10		818 N	818	-0-	-0-	784	2	34	9	Y	31	37	1	2	
11		750 N	563	-0-	-187	532	2	31	9	Y	28	28	1	2	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			2	
TOTAL GAS PROD:		6,203		TOTAL CONDENSATE PROD:		312									

CITATION OIL & GAS CORP.		154235		RRCID -> 174043		COMPL. DATE 07/29/1999		TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 3153						
EDWARDS, W. P.		WELL #: 13												
01	14B	DENY	-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-								

OIL AND GAS DIVISION

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.//		94482 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE					
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC				827681									
HENNDERSON, 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-					

HENNDERSON, M. F.		WELL #:		45	RRCID ->	147486	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	3512	PERF. 3183 -	3024
01	589 N	505	-0-	-84	-0-	505	2		Y	-0-	1 1	-0-
02	504 N	462	-0-	-42	-0-	462	2		Y	-0-		-0-
03	527 N	513	-0-	-14	-0-	513	2		Y	-0-		-0-
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		Y	-0-		-0-
05	527 N	479	-0-	-48	-0-	479	2		Y	-0-		-0-
06	510 N	373	-0-	-137	-0-	373	2		Y	-0-		-0-
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		Y	-0-		-0-
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		Y	-0-		-0-
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		Y	-0-		-0-
10	465 N	461	-0-	-4	-0-	461	2		Y	-0-		-0-
11	450 N	419	-0-	-31	-0-	419	2		Y	-0-		-0-
12	465 N	439	-0-	-26	-0-	439	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,636				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WAGON WHEEL (PENN)		94640 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: WARD					
SUNDOWN ENERGY LP		829482										
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		1112	RRCID ->	154680	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7986 -	8914
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	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

WAHA (ATOKA)		94648 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		945936									
MOORE, WAYNE		WELL #: 12		RRCID -> 165424		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 17250 PERF.11523 - 11661			
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	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3	N	-0-		-0-
02	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3	N	-0-		-0-
03	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3	N	-0-		-0-
04	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730	3	N	-0-		-0-
05	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572	3	N	-0-		-0-
06	474 X	474	-0-	-0-	-0-	474	3	N	-0-		-0-
07	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495	3	N	-0-		-0-
08	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	3	N	-0-		-0-
09	330 X	261	-0-	-69	-0-	261	3	N	-0-		-0-
10	341 N	238	-0-	-103	-0-	238	3	N	-0-		-0-
11	330 N	311	-0-	-19	-0-	311	3	N	-0-		-0-
*12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,074		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WAHA (DELAWARE)		94648 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
EXTEX OPERATING COMPANY		257062									
FIDELITY TRUST CO., ET AL		WELL #: 1 U		RRCID -> 021016		COMPL. DATE 10/24/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	21	3	Y	-0-		-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		14 4	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		38		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ICE BROTHERS, INC.		421790		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
HODGE, H. T.		WELL #: 1		RRCID -> 021003		COMPL. DATE 08/22/1960		TOTAL DEPTH 5080 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	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-		22
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-		22
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		22
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-		22
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-		22
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-		22
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-		22
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-		22
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-		22
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-		22
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-		22
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3	N	-0-		22
TOTAL GAS PROD:		1,177		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WAHA (DELAWARE)		//CONT.//		94648 166	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
ICE BROTHERS, INC.		//CONT.//		421790									
HODGE, J. H. "A"		WELL #:		1A	RRCID ->	021007	COMPL. DATE	09/01/1960	TOTAL DEPTH	4947	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	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	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		Y	-0-			92
02	196 N	128	-0-	-68	-0-	128	3		Y	-0-			92
03	279 N	71	-0-	-208	-0-	71	3		Y	-0-			92
04	240 N	77	-0-	-163	-0-	77	3		Y	-0-			92
05	155 N	77	-0-	-78	-0-	77	3		Y	-0-			92
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		Y	-0-			92
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3		Y	-0-			92
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		Y	-0-			92
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3		Y	-0-			92
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		Y	-0-			92
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		Y	-0-			92
*12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		Y	-0-			92
TOTAL GAS PROD:		1,425		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HODGE, J. H. "A"		WELL #:		4B	RRCID ->	136983	COMPL. DATE	01/04/1991	TOTAL DEPTH	6460	PERF. 4708 - 4735		
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		42	
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		Y	-0-		42	
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		Y	-0-		42	
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		Y	-0-		42	
05	279 N	31	-0-	-248	-0-	31	3		Y	-0-		42	
06	300 N	90	-0-	-210	-0-	90	3		Y	-0-		42	
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		42	
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		Y	-0-		42	
09	90 N	46	-0-	-44	-0-	46	3		Y	-0-		42	
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		Y	-0-		42	
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-		42	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		42	
TOTAL GAS PROD:		1,194		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

INCLINE ENERGY		423656		WELL #:		1	RRCID ->	021010	COMPL. DATE	09/17/1960	TOTAL DEPTH	5200	PERF. N/A
TREES, J. C., ESTATE													
01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		Y	-0-			-0-
02	532 N	288	-0-	-244	-0-	288	2		Y	-0-			-0-
03	589 N	452	-0-	-137	-0-	452	2		Y	-0-			-0-
04	570 N	541	-0-	-29	-0-	541	2		Y	-0-			-0-
05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		Y	-0-			-0-
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		Y	-0-			-0-
07	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2		Y	-0-			-0-
08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		Y	-0-			-0-
09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2		Y	-0-			-0-
10	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2		Y	-0-			-0-
11	960 N	591	-0-	-369	-0-	591	2		Y	-0-			-0-
12	868 N	422	-0-	-446	-0-	422	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,159		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WAHA (DELAWARE) INCLINE ENERGY TREES, J. C., ESTATE -A-		//CONT.// //CONT.//	94648 166 423656	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES										
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 ->	021012	COMPL. DATE	05/01/1961	TOTAL DEPTH	5032	PERF.	N/A			
01	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					23
02	644 N	351	-0-	-293	-0-	351	2			Y	-0-					23
03	713 N	553	-0-	-160	-0-	553	2			Y	-0-					23
04	690 N	661	-0-	-29	-0-	661	2			Y	-0-					23
05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1070	2	1	9	Y	1					24
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					24
07	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1158	2	1	9	Y	1					25
08	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1222	2	3	9	Y	3					28
09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1020	2	2	9	Y	2					30
10	996 N	996	-0-	-0-	-0-	995	2	1	9	Y	1					31
11	1200 N	724	-0-	-476	-0-	722	2	2	9	Y	2					33
12	1054 N	518	-0-	-536	-0-	517	2	1	9	Y	1					34
TOTAL GAS PROD:		9,983				TOTAL CONDENSATE PROD:				11						

MECO IV, LLC STATE-TREES "18"				557076								
		WELL #:	1	RRCID ->	176346	COMPL. DATE	11/01/1999	TOTAL DEPTH	5339	PERF.	5006 -	5084
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
PLUGGED AND ABANDONED				06/30/2021								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WMM OPERATING, LLC FOSTER, J. C.				945289								
		WELL #:	1	RRCID ->	134103	COMPL. DATE	03/28/1990	TOTAL DEPTH	4858	PERF.	4704 -	4762
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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.				4A								
		WELL #:	4A	RRCID ->	140999	COMPL. DATE	02/01/1992	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	4754 -	4764
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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 (DELAWARE)		//CONT.//		94648 166	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES							
XTO ENERGY INC.				945936											
MOORE, WAYNE				WELL #: 3	RRCID -> 021021	COMPL. DATE 11/26/1962	TOTAL DEPTH 5100	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, WAYNE				WELL #: 9	RRCID -> 033091	COMPL. DATE 05/03/1964	TOTAL DEPTH 5250	PERF. N/A							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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 #: 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 HOLDCO, LLC		557074										
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8370 X	8143	-0-	-227	-0-	8143	3	Y	-0-			-0-
02	7644 X	3267	-0-	-4377	-0-	3267	3	Y	-0-			-0-
03	8463 X	5905	-0-	-2558	-0-	5905	3	Y	-0-			-0-
04	8190 X	7475	-0-	-715	-0-	7475	3	Y	-0-			-0-
05	8215 X	8177	-0-	-38	-0-	8177	3	Y	-0-			-0-
06	7890 X	7829	-0-	-61	-0-	7829	3	Y	-0-			-0-
07	8402 X	8402	-0-	-0-	-0-	8402	3	Y	-0-			-0-
08	8455 X	8455	-0-	-0-	-0-	8455	3	Y	-0-			-0-
09	7920 X	5284	-0-	-2636	-0-	5284	3	Y	-0-			-0-
10	8149 X	7948	-0-	-201	-0-	7948	3	Y	-0-			-0-
11	7770 X	7035	-0-	-735	-0-	7035	3	Y	-0-			-0-
12	8029 X	-0-	-0-	-8029	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		77,920		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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	27714 X	26195	-0-	-1519	-0-	26166	3	29 9	Y	26		70
02	DLQ G-10	9693	-0-	-9693	-0-	9687	3	6 9	Y	5		75
03	37561 X	27868	-0-	-9693	-0-	27856	3	12 9	Y	11		86
04	27630 X	26866	-0-	-764	-0-	26865	3	1 9	Y	1		87
05	28272 X	20537	-0-	-7735	-0-	20537	3		Y	-0-		87
06	26970 X	22764	-0-	-4206	-0-	22758	3	6 9	Y	5		92
07	27869 X	27481	-0-	-388	-0-	27481	3		Y	-0-		92
08	DLQ G-10	26777	-0-	-26777	-0-	26776	3	1 9	Y	1		93
09	DLQ G-10	14369	-0-	-14369	-0-	14369	3		Y	-0-		93
10	63358 X	22212	-0-	-41146	-0-	22206	3	6 9	Y	5		98
11	22157 X	22157	-0-	-0-	-0-	22151	3	6 9	Y	5		103
12	27466 X	20031	-0-	-7435	-0-	20022	3	9 9	Y	8		111
TOTAL GAS PROD:		266,950		TOTAL CONDENSATE PROD:		67						

HODGE -B-		WELL #: 1 U		RRCID -> 045654		COMPL. DATE 01/08/1969		TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3	N	-0-			-0-
02	196 N	91	-0-	-105	-0-	91	3	N	-0-			-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-			-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-			-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-			-0-
06	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	3	N	-0-			-0-
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3	N	-0-			-0-
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-			-0-
09	180 N	130	-0-	-50	-0-	130	3	N	-0-			-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-			-0-
11	210 N	142	-0-	-68	-0-	142	3	N	-0-			-0-
*12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,026		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	ALLOW CODE	GAS PROD	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	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-						

WAHA (ELLENBURGER)		94648 498		NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: REEVES							
CHISOS OPERATING, INC.		149441												
ESTATE OF JACK FROST		WELL #:		1	RRCID ->	051241	COMPL. DATE	06/04/1971	TOTAL DEPTH	16540	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	13857 N	5020	-0-	-8837 B	-0-	5020	2			N	-0-			-0-
02	13524 N	11602	-0-	-1922 B	-0-	11602	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	12121 N	7936	-0-	-4185 B	-0-	7936	2			N	-0-			-0-
04	9507 N	9507	-0-	-0- B	-0-	9507	2			N	-0-			-0-
05	12834 N	9089	-0-	-3745 B	-0-	9089	2			N	-0-			-0-
06	8926 N	8926	-0-	-0- B	-0-	8926	2			N	-0-			-0-
07	9827 N	8733	-0-	-1094 B	-0-	8733	2			N	-0-			-0-
08	9083 N	8544	-0-	-539 B	-0-	8544	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	8940 N	7763	-0-	-1177 B	-0-	7763	2			N	-0-			-0-
10	8742 N	8359	-0-	-383 B	-0-	8359	2			N	-0-			-0-
11	8280 N	7878	-0-	-402 B	-0-	7878	2			N	-0-			-0-
*12	8058 N	8058	-0-	-0- B	-0-	8058	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		101,415				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MECO IV HOLDCO, LLC		557074		RRCID ->	043862	COMPL. DATE	11/25/1967	TOTAL DEPTH	15545	PERF. N/A				
HODGE, J. H.		WELL #:		5										
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	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-						

WAHA (ELLENBURGER)		//CONT.//		94648 498	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: REEVES				
XTO ENERGY INC.				945936									
HODGE, J. HOWARD		WELL #:		1 L	RRCID ->	041982	COMPL. DATE	08/26/1992	TOTAL DEPTH	15093	PERF.13810	- 15093	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		2449 N	2272	-0-	-177 B	-0-	2272 3			Y	-0-		35
02	DLQ	G-10	1591	-0-	1591 B	1591	1591 3			Y	-0-		35
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		1591									
03		3000 N	2600	-0-	-400 B	1191	2589 3	11 9	Y	10			45
04		3000 N	2365	-0-	-635 B	556	2363 3	2 9	Y	2			47
05		2935 N	2379	-0-	-556 B	-0-	2379 3		Y	-0-			47
06		2430 N	2398	-0-	-32 B	-0-	2396 3	2 9	Y	2			49
07		2449 N	2444	-0-	-5 B	-0-	2444 3		Y	-0-			49
08		2434 N	2434	-0-	-0- B	-0-	2433 3	1 9	Y	1			50
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2400 N	1485	-0-	-915 B	-0-	1485 3		Y	-0-			50
10		2592 N	2592	-0-	-0- B	-0-	2589 3	3 9	Y	3			53
11		2370 N	2242	-0-	-128 B	-0-	2239 3	3 9	Y	3			56
*12		2037 N	2037	-0-	-0- B	-0-	2030 3	7 9	Y	6			62
TOTAL GAS PROD:		26,839					TOTAL CONDENSATE PROD:		27				

HODGE -B-		WELL #:		1 L	RRCID ->	045680	COMPL. DATE	12/30/1968	TOTAL DEPTH	16155	PERF. N/A	
01		26939	27062	-0-	123 B	1088	27062 3		N	-0-		-0-
02		24332	16805	-0-	-7527 B	-6439	16805 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-6439								
03		26939	31235	-0-	4296 B	-2143	31235 3		N	-0-		-0-
04		26070	28556	-0-	2486 B	343	28556 3		N	-0-		-0-
05		26939	23422	-0-	-3517 B	-3174	23422 3		N	-0-		-0-
06		26070	25057	-0-	-1013 B	-4187	25057 3		N	-0-		-0-
07		26939	30684	-0-	3745 B	-442	30684 3		N	-0-		-0-
08		26939	29268	-0-	2329 B	1887	29268 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		1887								
09		26070	16734	-0-	-9336 B	-7449	16734 3		N	-0-		-0-
10		26939	26271	-0-	-668 B	-8117	26271 3		N	-0-		-0-
11		26070	26336	-0-	266 B	-7851	26336 3		N	-0-		-0-
12		26939	24274	-0-	-2665 B	-10516	24274 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		305,704					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TREES ESTATE -20-		WELL #:		1 L	RRCID ->	049990	COMPL. DATE	12/01/1970	TOTAL DEPTH	16500	PERF. N/A	
01		6293 N	4424	-0-	-1869 B	-0-	4422 3	2 9	Y	2		17
02	DLQ	G-10	2717	-0-	2717 B	2717	2717 3		Y	-0-	6 1	11
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		2717								
03		7918 N	5201	-0-	-2717 B	-0-	5198 3	3 9	Y	3		14
04		5584 N	5584	-0-	-0- B	-0-	5582 3	2 9	Y	2	5 1	11
05		5952 N	5952	-0-	-0- B	-0-	5948 3	4 9	Y	4	5 1	10
06		5939 N	5939	-0-	-0- B	-0-	5933 3	6 9	Y	5		15
07		5766 N	5250	-0-	-516 B	-0-	5248 3	2 9	Y	2	11 1	6
08		3017 N	3017	-0-	-0- B	-0-	3017 3		Y	-0-		6
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		5940 N	4734	-0-	-1206 B	-0-	4734 3		Y	-0-		6
10		5239 N	4942	-0-	-297 B	-0-	4935 3	7 9	Y	6	4 1	8
11		4584 N	4584	-0-	-0- B	-0-	4580 3	4 9	Y	4	2 8	10
*12		5783 N	5783	-0-	-0- B	-0-	5782 3	1 9	Y	1	4 1	7
TOTAL GAS PROD:		58,127					TOTAL CONDENSATE PROD:		29			

WAHA (GAS STORAGE) 94648 510 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: REEVES
WMM OPERATING, LLC 945289
WAHA/FROST WELL #: 1C RRCID -> 220327 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 2500 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-															

WAHA/FROST WELL #: 2C RRCID -> 220333 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 2500 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-															

WAHA/FROST WELL #: 4C RRCID -> 220334 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 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-															

WAHA (GAS STORAGE)		//CONT.//		94648 510	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: REEVES			
WMM OPERATING, LLC		//CONT.//		945289							
WAHA/FROST		WELL #:		5C	RRCID -> 220430	COMPL. DATE 01/14/2006	TOTAL DEPTH 2500	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-				

WAHA/FROST		WELL #:		9C	RRCID -> 220431	COMPL. DATE 09/05/2005	TOTAL DEPTH 2500	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-				

WAHA/FROST		WELL #:		10C	RRCID -> 220432	COMPL. DATE 10/27/2006	TOTAL DEPTH 2500	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

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	27981	21384	-0-	-6597	-0-	21384 3		N	-0-		102
02	22490	17773	-0-	-4717	-0-	17773 3		N	-0-		102
03	31843	16655	-0-	-15188	-0-	16655 3		N	-0-		102
04	30136	15563	-0-	-14573	-0-	15563 3		N	-0-		102
05	30017	15520	-0-	-14497	-0-	15520 3		N	-0-		102
06	27944	14467	-0-	-13477	-0-	14467 3		N	-0-		102
07	28175	14599	-0-	-13576	-0-	14593 3	6 9	N	5		107
08	27397	14204	-0-	-13193	-0-	14204 3		N	-0-		107
09	15582	8286	-0-	-7296	-0-	8286 3		N	-0-		107
10	13535	7279	-0-	-6256	-0-	7279 3		N	-0-		107
11	10099 R	10099	-0-	-0-	-0-	10099 3		N	-0-		107
*12	14354 R	14354	-0-	-0-	-0-	14354 3		N	-0-		107
TOTAL GAS PROD:		170,183		TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

WAHA (MISSISSIPPIAN)		94648 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
CHISOS OPERATING, INC.		149441									
ESTATE OF JACK FROST		WELL #: 2		RRCID -> 224171		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 10450 PERF.10116 - 10314			
O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	5305 2	78 9	N	71	174 1	20
02	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3300 2	11 9	N	10		30
03	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	5373 2		N	-0-		30
04	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4969 2		N	-0-		30
05	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	5298 2	11 9	N	10		40
06	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	4999 2	11 9	N	10		50
07	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5175 2	21 9	N	19		69
08	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	5175 2	11 9	N	10		79
09	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4237 2	13 9	N	12		91
10	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	5031 2	4 9	N	4		95
11	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	5018 2	19 9	N	17		112
*12	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	5038 2		N	-0-		112
TOTAL GAS PROD:		59,097		TOTAL CONDENSATE PROD:		163					

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
HODGE, HOWARD J.		WELL #: 2		RRCID -> 044232		COMPL. DATE 06/04/1968		TOTAL DEPTH 10388 PERF. N/A			
O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

OIL AND GAS DIVISION

WAHA (MISSISSIPPIAN)		//CONT.// 94648 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HODGE -B-		WELL #: 2		RRCID -> 045867		COMPL. DATE 04/20/1999			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10110			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	34348 X	33796	-0-	-552	-0-	33795 3	1 9	Y	1			170
02	DLQ G-10	18510	-0-	18510	18510	18510 3		Y	-0-			170
03	51138 X	32628	-0-	-18510	-0-	32605 3	23 9	Y	21	101 1		90
04	33330 X	29554	-0-	-3776	-0-	29546 3	8 9	Y	7			97
05	34441 X	24518	-0-	-9923	-0-	24510 3	8 9	Y	7			104
06	32700 X	24649	-0-	-8051	-0-	24636 3	13 9	Y	12			116
07	32643 X	23976	-0-	-8667	-0-	23976 3		Y	-0-			116
08	DLQ G-10	19255	-0-	19255	19255	19253 3	2 9	Y	2			118
09	DLQ G-10	11059	-0-	11059	30314	11058 3	1 9	Y	1			119
10	48668 X	18354	-0-	-30314	-0-	18346 3	8 9	Y	7			126
11	14899 X	14899	-0-	-0-	-0-	14893 3	6 9	Y	5			131
12	23963 X	11675	-0-	-12288	-0-	11663 3	12 9	Y	11	80 1		62
TOTAL GAS PROD:		262,873				TOTAL CONDENSATE PROD:			74			

MOORE, WAYNE		WELL #: 16 U		RRCID -> 046115		COMPL. DATE 03/07/1969			TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-			

TREES ESTATE -20-		WELL #: 1 U		RRCID -> 049609		COMPL. DATE 12/01/1970			TOTAL DEPTH 16500 PERF. 9929 - 10050			
01	3348 X	2791	-0-	-557	-0-	2790 3	1 9	Y	1			9
02	DLQ G-10	1707	-0-	1707	1707	1707 3		Y	-0-	3 1		6
03	4554 X	2847	-0-	-1707	-0-	2846 3	1 9	Y	1			7
04	2850 X	1678	-0-	-1172	-0-	1677 3	1 9	Y	1	3 1		5
05	2821 X	1647	-0-	-1174	-0-	1647 3		Y	-0-	2 1		3
06	2760 X	1348	-0-	-1412	-0-	1348 3		Y	-0-			3
07	2852 X	1669	-0-	-1183	-0-	1669 3		Y	-0-	2 1		1
08	DLQ G-10	831	-0-	831	831	831 3		Y	-0-			1
09	DLQ G-10	752	-0-	752	1583	752 3		Y	-0-			1
10	2367 N	784	-0-	-1583	-0-	784 3		Y	-0-	1 1		-0-
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3		Y	-0-			-0-
12	775 N	453	-0-	-322	-0-	453 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,225				TOTAL CONDENSATE PROD:			3			

OIL AND GAS DIVISION

WAHA (MONTROYA)		94648 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125											
FIDELITY TRUST "21"		WELL #: 1H		RRCID -> 192397		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 15284 PERF.10264 - 15258					
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	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-					

COLGATE OPERATING, LLC		167327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
F SCOTT 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 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	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-					

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	3536	-0-	-3284	-0-	3535	3	1	9	Y	1	122
02	DLQ	G-10	4653	-0-	4653	4653	4653	3			Y	-0-	122
03	12157	X	7504	-0-	-4653	-0-	7458	3	46	9	Y	42	79
04	6510	X	6445	-0-	-65	-0-	6386	3	59	9	Y	54	133
05	5704	X	5300	-0-	-404	-0-	5292	3	8	9	Y	7	140
06	7260	X	5306	-0-	-1954	-0-	5293	3	13	9	Y	12	152
07	7502	X	2175	-0-	-5327	-0-	2174	3	1	9	Y	1	153
08	DLQ	G-10	2401	-0-	2401	2401	2399	3	2	9	Y	2	155
09	DLQ	G-10	249	-0-	249	2650	248	3	1	9	Y	1	156
10	DLQ	G-10	8605	-0-	8605	11255	8595	3	10	9	Y	9	165
11	18198	X	6943	-0-	-11255	-0-	6933	3	10	9	Y	9	174
*12	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6339	3	13	9	Y	12	80
TOTAL GAS PROD:		59,469				TOTAL CONDENSATE PROD:		150					

WAHA (MONTOYA)		//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	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	32674 X	28980	-0-	-3694	-0-	28899 3	81 9	N	74			194
02	29512 X	16490	-0-	-13022	-0-	16490 3		N	-0-			194
03	32115 X	32115	-0-	-0-	-0-	32026 3	89 9	N	81			275
04	30570 X	28756	-0-	-1814	-0-	28702 3	54 9	N	49	184 1	1 8	139
05	31589 X	23857	-0-	-7732	-0-	23821 3	36 9	N	33			172
06	31080 X	26586	-0-	-4494	-0-	26544 3	42 9	N	38			210
07	32116 X	30295	-0-	-1821	-0-	30245 3	50 9	N	45	182 1		73
08	32116 X	29503	-0-	-2613	-0-	29464 3	39 9	N	35			108
09	28770 X	15061	-0-	-13709	-0-	15038 3	23 9	N	21			129
10	30287 X	29384	-0-	-903	-0-	29359 3	25 9	N	23			152
11	29310 X	25306	-0-	-4004	-0-	25244 3	62 9	N	56			208
12	30287 X	23546	-0-	-6741	-0-	23502 3	44 9	N	40	181 1		67
TOTAL GAS PROD:		309,879		TOTAL CONDENSATE PROD:		495						

LIGON, S E 20		WELL #: 1HL		RRCID -> 192408		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 13880 PERF.13765 - 16740				
01	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1490 3	17 9	Y	15			62
02	DLQ G-10	567	-0-	567	567	567 3		Y	-0-			62
03	1970 N	1403	-0-	-567	-0-	1399 3	4 9	Y	4			66
04	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 3		Y	-0-			66
05	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 3		Y	-0-			66
06	1350 N	1316	-0-	-34	-0-	1314 3	2 9	Y	2			68
07	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111 3		Y	-0-			68
08	DLQ G-10	2106	-0-	2106	2106	2106 3		Y	-0-			68
09	DLQ G-10	1144	-0-	1144	3250	1144 3		Y	-0-			68
10	DLQ G-10	2695	-0-	2695	5945	2695 3		Y	-0-			68
11	2900 N	1872	-0-	-1028	4917	1872 3		Y	-0-			68
*12	3100 N	1261	-0-	-1839	3078	1261 3		Y	-0-			68
TOTAL GAS PROD:		19,362		TOTAL CONDENSATE PROD:		21						

WAHA (MONTOYA FB-2)		94648 835		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
BREITBURN OPERATING L.P.		090732										
HODGE, J. HOWARD		WELL #: 8H		RRCID -> 261744		COMPL. DATE 07/01/2010		TOTAL DEPTH 12042 PERF.12400 - 15602				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

WAHA (MONTROYA FB-2)		//CONT.//		94648 835	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
MECO IV HOLDCO, LLC				557074										
HODGE, J.H.				WELL #:	8	RRCID ->	210024	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	13025	PERF.12414 - 12624		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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		4309 X	3860	-0-	-449	-0-	3860 3			N	-0-			30
02		3892 X	3154	-0-	-738	-0-	3154 3			N	-0-			30
03		3968 X	3206	-0-	-762	-0-	3206 3			N	-0-			30
04		3750 X	2934	-0-	-816	-0-	2934 3			N	-0-			30
05		3875 X	2953	-0-	-922	-0-	2953 3			N	-0-			30
06		3750 X	3288	-0-	-462	-0-	3288 3			N	-0-			30
07		3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565 3			N	-0-			30
08		3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565 3			N	-0-			30
09		3300 X	3058	-0-	-242	-0-	3058 3			N	-0-			30
10		4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111 3			N	-0-			30
11		3450 X	2546	-0-	-904	-0-	2546 3			N	-0-			30
12		3565 X	2822	-0-	-743	-0-	2822 3			N	-0-			30
TOTAL GAS PROD:		39,062		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

XTO ENERGY INC.				945936										
HODGE, J. HOWARD				WELL #:	3	RRCID ->	113077	COMPL. DATE	08/02/1993	TOTAL DEPTH	11930	PERF.11214 - 11414		
01		11811 X	11315	-0-	-496	-0-	11315 3			Y	-0-		31	
02	DLQ	G-10	8003	-0-	8003	8003	8003 3			Y	-0-		31	
03		20789 X	12786	-0-	-8003	-0-	12774 3	12	9	Y	11		42	
04		11966 X	11966	-0-	-0-	-0-	11965 3	1	9	Y	1		43	
05		11771 X	11771	-0-	-0-	-0-	11761 3	10	9	Y	9		52	
06		12360 X	11569	-0-	-791	-0-	11567 3	2	9	Y	2		54	
07		12772 X	11576	-0-	-1196	-0-	11576 3			Y	-0-		54	
08	DLQ	G-10	11348	-0-	11348	11348	11347 3	1	9	Y	1		55	
09	DLQ	G-10	7172	-0-	7172	18520	7172 3			Y	-0-		55	
10		30929 X	12409	-0-	-18520	-0-	12406 3	3	9	Y	3		58	
11		10703 X	10703	-0-	-0-	-0-	10701 3	2	9	Y	2		60	
12		11563 X	9918	-0-	-1645	-0-	9907 3	11	9	Y	10		70	
TOTAL GAS PROD:		130,536		TOTAL CONDENSATE PROD:		39								

HODGE "B"				WELL #:	3	RRCID ->	118877	COMPL. DATE	05/28/1994	TOTAL DEPTH	11815	PERF.11182 - 11348		
01		8246 X	7958	-0-	-288	-0-	7958 3			N	-0-		51	
02		7448 X	4590	-0-	-2858	-0-	4590 3			N	-0-		51	
03		8215 X	7904	-0-	-311	-0-	7884 3	20	9	N	18		69	
04		7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	7903 3	10	9	N	9	1 8	77	
05		8091 X	8024	-0-	-67	-0-	8020 3	4	9	N	4		81	
06		7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	7717 3	2	9	N	2		83	
07		8184 X	7808	-0-	-376	-0-	7808 3			N	-0-		83	
08		8184 X	7849	-0-	-335	-0-	7848 3	1	9	N	1		84	
09		7920 X	4931	-0-	-2989	-0-	4929 3	2	9	N	2		86	
10		9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	9084 3	30	9	N	27		113	
11		7710 X	7442	-0-	-268	-0-	7428 3	14	9	N	13		126	
*12		7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	7897 3	13	9	N	12		138	
TOTAL GAS PROD:		89,162		TOTAL CONDENSATE PROD:		88								

OIL AND GAS DIVISION

WAHA (MONTROYA FB-2)		//CONT.// 94648 835		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
TREES "20"		WELL #: 2		RRCID -> 161593		COMPL. DATE 09/26/1996			TOTAL DEPTH 13166 PERF.12180 - 12476						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	6169 X	5420	-0-	-749	-0-	5418	3	2	9	Y	2				27
02	DLQ G-10	3470	-0-	3470	3470	3470	3			Y	-0-	9	1		18
03	9385 X	5915	-0-	-3470	-0-	5912	3	3	9	Y	3				21
04	5550 X	5083	-0-	-467	-0-	5082	3	1	9	Y	1	7	1		15
05	5735 X	5082	-0-	-653	-0-	5079	3	3	9	Y	3	6	1		12
06	5730 X	4598	-0-	-1132	-0-	4598	3			Y	-0-				12
07	5921 X	4326	-0-	-1595	-0-	4325	3	1	9	Y	1	9	1		4
08	DLQ G-10	4344	-0-	4344	4344	4344	3			Y	-0-				4
09	DLQ G-10	3553	-0-	3553	7897	3552	3	1	9	Y	1				5
10	11478 X	3581	-0-	-7897	-0-	3574	3	7	9	Y	6	3	1		8
11	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3566	3	2	9	Y	2				10
*12	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4888	3	7	9	Y	6	4	1		12
TOTAL GAS PROD:		53,835		TOTAL CONDENSATE PROD:		25									

HODGE, J. HOWARD B		WELL #: 5HL		RRCID -> 171640		COMPL. DATE 11/22/2003			TOTAL DEPTH 11462 PERF.11871 - 13900						
01	17422 X	15854	-0-	-1568	-0-	15799	3	55	9	N	50				279
02	15736 X	10665	-0-	-5071	-0-	10625	3	40	9	N	36	184	1		131
03	17205 X	17058	-0-	-147	-0-	17028	3	30	9	N	27				158
04	16650 X	16261	-0-	-389	-0-	16214	3	47	9	N	43				201
05	17205 X	14148	-0-	-3057	-0-	14115	3	33	9	N	30				231
06	16500 X	15262	-0-	-1238	-0-	15223	3	39	9	N	35				266
07	17050 X	16546	-0-	-504	-0-	16511	3	35	9	N	32	176	1		122
08	17050 X	15968	-0-	-1082	-0-	15953	3	15	9	N	14				136
09	16260 X	9281	-0-	-6979	-0-	9246	3	35	9	N	32				168
10	17406 X	17406	-0-	-0-	-0-	17367	3	39	9	N	35				203
11	16020 X	14486	-0-	-1534	-0-	14443	3	43	9	N	39				242
12	16554 X	13884	-0-	-2670	-0-	13831	3	53	9	N	48	179	1		111
TOTAL GAS PROD:		176,819		TOTAL CONDENSATE PROD:		421									

TREES "20"		WELL #: 4		RRCID -> 192283		COMPL. DATE 09/25/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.12085 - 14876						
01	3472 X	2964	-0-	-508	-0-	2962	3	2	9	Y	2				36
02	DLQ G-10	2868	-0-	2868	2868	2868	3			Y	-0-	12	1		24
03	5579 X	2711	-0-	-2868	-0-	2708	3	3	9	Y	3				27
04	3480 X	1981	-0-	-1499	-0-	1980	3	1	9	Y	1	10	1		18
05	3596 X	1896	-0-	-1700	-0-	1894	3	2	9	Y	2	8	1		12
06	3060 X	1738	-0-	-1322	-0-	1735	3	3	9	Y	3				15
07	3162 X	1670	-0-	-1492	-0-	1668	3	2	9	Y	2	11	1		6
08	DLQ G-10	1665	-0-	1665	1665	1663	3	2	9	Y	2				8
09	DLQ G-10	1229	-0-	1229	2894	1225	3	4	9	Y	4				12
10	10072 X	7178	-0-	-2894	-0-	7158	3	20	9	Y	18	7	1		23
11	3000 N	4755	-0-	1755	1755	4744	3	11	9	Y	10				33
*12	3100 N	2632	-0-	-468	1287	2629	3	3	9	Y	3	13	1		23
TOTAL GAS PROD:		33,287		TOTAL CONDENSATE PROD:		50									

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		17794 X	15389	-0-	-2405	-0-	15279 3	110 9	N	100	188 1		183
02		15876 X	11449	-0-	-4427	-0-	11449 3		N	-0-			183
03		17980 X	13262	-0-	-4718	-0-	13138 3	124 9	N	113			296
04		17400 X	12591	-0-	-4809	-0-	12552 3	39 9	N	35	184 1		147
05		17980 X	13603	-0-	-4377	-0-	13589 3	14 9	N	13			160
06		14880 X	13292	-0-	-1588	-0-	13208 3	84 9	N	76			236
07		13268 X	12432	-0-	-836	-0-	12399 2	33 9	N	30	185 1		81
08		13609 X	12985	-0-	-624	-0-	12945 2	40 9	N	36			117
09		13290 X	12799	-0-	-491	-0-	12731 3	68 9	N	62			179
10		13733 X	2729	-0-	-11004	-0-	2711 3	18 9	N	16			195
11		17772 X	17772	-0-	-0-	-0-	17695 3	77 9	N	70			265
*12		15384 X	15384	-0-	-0-	-0-	15320 3	64 9	N	58	185 1		138
TOTAL GAS PROD:		153,687				TOTAL CONDENSATE PROD:		609					

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		9116	7808	-0-	-1308	-0-	7789 3	19 9	N	17			157
02		6048	6020	-0-	-28	-0-	6019 3	1 9	N	1	149 1		9
03		6696	6526	-0-	-170	-0-	6526 3		N	-0-			9
04		6480	5579	-0-	-901	-0-	5579 3		N	-0-			9
05		6696	4868	-0-	-1828	-0-	4868 3		N	-0-			9
06		6480	4486	-0-	-1994	-0-	4486 3		N	-0-			9
07		6665 #	5990	-0-	-675	-0-	5966 3	24 9	N	22			31
08		7744	7220	-0-	-524	-0-	7186 3	34 9	N	31			62
09		5580 #	4282	-0-	-1298	-0-	4272 3	10 9	N	9			71
10		8204	7450	-0-	-754	-0-	7421 3	29 9	N	26			97
11		6480	6023	-0-	-457	-0-	5994 3	29 9	N	26			123
12		6696	6560	-0-	-136	-0-	6515 3	45 9	N	41			164
TOTAL GAS PROD:		72,812				TOTAL CONDENSATE PROD:		173					

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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
09		14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WAHA, WEST (DELAWARE)		//CONT.// 94656 111		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
PITTS ENERGY CO.		//CONT.// 666430														
PROST, J.		WELL #: 14		RRCID -> 150836		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6445 PERF. 4918 - 4923								
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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/11/2021

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

WAHA, WEST (DEVONIAN)		94656 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862								
BODKINS		WELL #: 12H		RRCID -> 195658		COMPL. DATE 10/02/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.12657 - 13701		
01	12641 X	12641	-0-	-0-	-0-	12641	2	N	-0-	1
02	8370 X	8370	-0-	-0-	-0-	8370	2	N	-0-	1
03	12236 X	12236	-0-	-0-	-0-	12236	2	N	-0-	1
04	12084 X	12084	-0-	-0-	-0-	12084	2	N	-0-	1
05	12037 X	12037	-0-	-0-	-0-	12037	2	N	-0-	1
06	11574 X	11574	-0-	-0-	-0-	11574	2	N	-0-	1
07	11504 X	11504	-0-	-0-	-0-	11504	2	N	-0-	1
08	12140 X	12140	-0-	-0-	-0-	12140	2	N	-0-	1
09	11618 X	11618	-0-	-0-	-0-	11618	2	N	-0-	1
10	11502 X	11502	-0-	-0-	-0-	11502	2	N	-0-	1
11	9786 X	9786	-0-	-0-	-0-	9786	2	N	-0-	1
*12	11134 X	11134	-0-	-0-	-0-	11134	2	N	-0-	1

TOTAL GAS PROD: 136,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAPE "13"		WELL #: 2H		RRCID -> 209083		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315		
01	1953 N	5	-0-	-1948	-0-	5	2	N	-0-	-0-
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2	N	-0-	-0-
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2	N	-0-	-0-
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-	-0-
05	837 N	172	-0-	-665	-0-	172	2	N	-0-	-0-
06	510 N	167	-0-	-343	-0-	167	2	N	-0-	-0-
07	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2	N	-0-	-0-
08	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2	N	-0-	-0-
09	180 N	77	-0-	-103	-0-	77	2	N	-0-	-0-
10	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2	N	-0-	-0-
11	3000 N	4185	-0-	1185	1185	4185	2	N	-0-	-0-
*12	3100 N	2519	-0-	-581	604	2519	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 11,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WAHA, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		94656 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862								
MOORE, WAYNE 3		WELL #:		1H	RRCID ->	213334	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	14055	PERF.13241 - 17262	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		5394 X	4279	-0-	-1115	-0-	4279 2	N	-0-			-0-
02		4872 X	3930	-0-	-942	-0-	3930 2	N	-0-			-0-
03		5394 X	4709	-0-	-685	-0-	4709 2	N	-0-			-0-
04		4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555 2	N	-0-			-0-
05		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624 2	N	-0-			-0-
06		4560 X	4552	-0-	-8	-0-	4552 2	N	-0-			-0-
07		4712 X	4637	-0-	-75	-0-	4637 2	N	-0-			-0-
08		4712 X	4578	-0-	-134	-0-	4578 2	N	-0-			-0-
09		4560 X	4431	-0-	-129	-0-	4431 2	N	-0-			-0-
10		4712 X	4393	-0-	-319	-0-	4393 2	N	-0-			-0-
11		4560 X	4228	-0-	-332	-0-	4228 2	N	-0-			-0-
12		4650 X	4412	-0-	-238	-0-	4412 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		53,328		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHEVRON U. S. A. INC.				148113					TOTAL DEPTH 17400 PERF.13940 - 15286			
FROST, J.		WELL #:		3H	RRCID ->	150191	COMPL. DATE	N/A				
01		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4069 2	1 9	N	1	1 8	-0-
02		3640 X	2869	-0-	-771	-0-	2869 2		N	-0-		-0-
03		4278 X	4207	-0-	-71	-0-	4207 2		N	-0-		-0-
04		4140 X	3869	-0-	-271	-0-	3869 2		N	-0-		-0-
05		4278 X	3958	-0-	-320	-0-	3958 2		N	-0-		-0-
06		4080 X	3776	-0-	-304	-0-	3776 2		N	-0-		-0-
07		4216 X	3884	-0-	-332	-0-	3884 2		N	-0-		-0-
08		4216 X	3877	-0-	-339	-0-	3877 2		N	-0-		-0-
09		3870 X	3730	-0-	-140	-0-	3730 2		N	-0-		-0-
10		3968 X	3853	-0-	-115	-0-	3853 2		N	-0-		-0-
11		3780 X	3665	-0-	-115	-0-	3665 2		N	-0-		-0-
12		3875 X	3782	-0-	-93	-0-	3782 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		45,540		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

TREES, J. C. ESTATE ET AL		WELL #:		4H	RRCID ->	190423	COMPL. DATE	04/29/2002	TOTAL DEPTH	17150	PERF.13216 - 15498	
01		11005 X	9475	-0-	-1530	-0-	9472 2	3 9	N	3	3 8	-0-
02		9940 X	5892	-0-	-4048	-0-	5892 2		N	-0-		-0-
03		11026 X	11026	-0-	-0-	-0-	11026 2		N	-0-		-0-
04		10650 X	9771	-0-	-879	-0-	9771 2		N	-0-		-0-
05		11005 X	10956	-0-	-49	-0-	10956 2		N	-0-		-0-
06		10650 X	10341	-0-	-309	-0-	10341 2		N	-0-		-0-
07		11005 X	6938	-0-	-4067	-0-	6938 2		N	-0-		-0-
08		11005 X	8380	-0-	-2625	-0-	8380 2		N	-0-		-0-
09		10590 X	6963	-0-	-3627	-0-	6963 2		N	-0-		-0-
10		11492 X	11492	-0-	-0-	-0-	11492 2		N	-0-		-0-
11		10350 X	8057	-0-	-2293	-0-	8057 2		N	-0-		-0-
12		8370 X	4696	-0-	-3674	-0-	4696 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		103,987		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

OIL AND GAS DIVISION

WAHA, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		94656 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
COLGATE OPERATING, LLC				167327								
F SCOTT 14		WELL #:		1HU	RRCID -> 188762	COMPL. DATE 12/09/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12633	- 12860		
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	8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	8078	2	N	-0-			-0-
02	7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	2	N	-0-			-0-
03	7777 X	7777	-0-	-0-	-0-	7777	2	N	-0-			-0-
04	7347 X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	2	N	-0-			-0-
05	7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	2	N	-0-			-0-
06	6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	2	N	-0-			-0-
07	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	2	N	-0-			-0-
08	6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	6556	2	N	-0-			-0-
09	6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	2	N	-0-			-0-
10	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2	N	-0-			-0-
*11	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2	N	-0-			18
12	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			N	NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:		74,009		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BECKEN 11		WELL #:		1	RRCID -> 195544	COMPL. DATE 04/01/2003	TOTAL DEPTH	17500	PERF.12770	- 16549		
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	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			16
02	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2	N	-0-			16
03	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2	N	-0-			16
04	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2	N	-0-			16
05	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2	N	-0-			16
06	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2	N	-0-			16
07	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2	N	-0-			16
08	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2	N	-0-	16 7		-0-
09	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2	N	-0-			-0-
10	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2	N	-0-			-0-
*11	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,382		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DIAMONDBACK E&P LLC		217012		WELL #:		1	RRCID -> 196098	COMPL. DATE 07/04/2002	TOTAL DEPTH	19992	PERF.16012	- 16014
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	3100 N	3583	-0-	483	483	51	1	3529	2	Y	3	44
						3	9					
02	2539 N	2056	-0-	-483	-0-	36	1	2020	2	Y	-0-	44
03	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	25	1	1601	2	Y	-0-	44
04	2100 X	1736	-0-	-364	-0-	27	1	1709	2	Y	-0-	44
05	2170 X	1519	-0-	-651	-0-	26	1	1493	2	Y	-0-	44
06	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	43	1	2103	2	Y	-0-	44
07	2170 X	1359	-0-	-811	-0-	30	1	1329	2	Y	-0-	44
08	1798 X	1512	-0-	-286	-0-	36	1	1476	2	Y	-0-	44
09	2100 X	1316	-0-	-784	-0-	31	1	1285	2	Y	-0-	44
10	3100 N	3300	-0-	200	200	81	1	3219	2	Y	-0-	44
11	2415 N	2215	-0-	-200	-0-	2125	2			Y	-0-	44
*12	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2464	2			Y	-0-	44
TOTAL GAS PROD:		24,925		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

OIL AND GAS DIVISION

WAHA, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		94656 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES				
XTO ENERGY INC.				945936									
LIGON, S E 20				WELL #:	1HU	RRCID ->	192469	COMPL. DATE	07/12/2002	TOTAL DEPTH	13880	PERF.12742 - 12986	
M	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		2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2915 3	4 9	Y	4			16
02	DLQ	G-10	1735	-0-	1735	1735	1735 3		Y	-0-			16
03		4245 X	2510	-0-	-1735	-0-	2509 3	1 9	Y	1			17
04		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538 3		Y	-0-			17
05		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051 3		Y	-0-			17
06		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384 3		Y	-0-			17
07		3658 X	3379	-0-	-279	-0-	3379 3		Y	-0-			17
08	DLQ	G-10	3940	-0-	3940	3940	3940 3		Y	-0-			17
09	DLQ	G-10	2319	-0-	2319	6259	2319 3		Y	-0-			17
10	DLQ	G-10	3685	-0-	3685	9944	3685 3		Y	-0-			17
11		12663 X	2719	-0-	-9944	-0-	2719 3		Y	-0-			17
*12		1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	1926 3		Y	-0-			17
TOTAL GAS PROD:		35,105		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

LIGON, S E 20				WELL #:	2H	RRCID ->	195334	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	13220	PERF.13580 - 14870
01		5394 X	5304	-0-	-90	-0-	5289 3	15 9	Y	14		61
02	DLQ	G-10	3490	-0-	3490	3490	3490 3		Y	-0-		61
03		9090 X	5600	-0-	-3490	-0-	5596 3	4 9	Y	4		65
04		5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	5113 3	28 9	Y	25		90
05		5301 X	5223	-0-	-78	-0-	5223 3		Y	-0-		90
06		5430 X	5070	-0-	-360	-0-	5067 3	3 9	Y	3		93
07		5611 X	5217	-0-	-394	-0-	5217 3		Y	-0-		93
08	DLQ	G-10	5213	-0-	5213	5213	5213 3		Y	-0-		93
09	DLQ	G-10	3447	-0-	3447	8660	3447 3		Y	-0-		93
10	DLQ	G-10	6510	-0-	6510	15170	6510 3		Y	-0-		93
11		19778 X	4608	-0-	-15170	-0-	4608 3		Y	-0-		93
12		5208 X	3587	-0-	-1621	-0-	3587 3		Y	-0-		93
TOTAL GAS PROD:		58,410		TOTAL CONDENSATE PROD:		46						

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
01		32295 X	32295	-0-	-0-	-0-	32295 2		N	-0-		-0-
02		27608 X	14649	-0-	-12959	-0-	14649 2		N	-0-		-0-
03		30566 X	26086	-0-	-4480	-0-	26086 2		N	-0-		-0-
04		29580 X	27613	-0-	-1967	-0-	27613 2		N	-0-		-0-
05		33696 X	33696	-0-	-0-	-0-	33696 2		N	-0-		-0-
06		32074 X	32074	-0-	-0-	-0-	32074 2		N	-0-		-0-
07		33293 X	33293	-0-	-0-	-0-	33293 2		N	-0-		-0-
08		32953 X	32953	-0-	-0-	-0-	32953 2		N	-0-		-0-
09		29580 X	20423	-0-	-9157	-0-	20423 2		N	-0-		-0-
10		30566 X	29665	-0-	-901	-0-	29665 2		N	-0-		-0-
11		29580 X	21661	-0-	-7919	-0-	21661 2		N	-0-		-0-
12		30566 X	15428	-0-	-15138	-0-	15428 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		319,836		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WAHA, WEST (ELLENBURGER)		//CONT.//		94656 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
FROST, J.		WELL #:		15	RRCID ->	082617	COMPL. DATE	01/16/1979	TOTAL DEPTH	17100	PERF.16305 - 17100	
M	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	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2		N	-0-		-0-
02	4704 X	2436	-0-	-2268	-0-	2436	2		N	-0-		-0-
03	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2		N	-0-		-0-
04	5280 X	5170	-0-	-110	-0-	5170	2		N	-0-		-0-
05	5456 X	5314	-0-	-142	-0-	5314	2		N	-0-		-0-
06	5280 X	5225	-0-	-55	-0-	5225	2		N	-0-		-0-
07	5456 X	5302	-0-	-154	-0-	5302	2		N	-0-		-0-
08	5456 X	5250	-0-	-206	-0-	5250	2		N	-0-		-0-
09	5220 X	5126	-0-	-94	-0-	5126	2		N	-0-		-0-
10	5394 X	5268	-0-	-126	-0-	5268	2		N	-0-		-0-
11	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2		N	-0-		-0-
*12	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		60,750		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COLGATE OPERATING, LLC				167327				TOTAL DEPTH 17643 PERF.16141 - 17643				
F SCOTT		WELL #:		2	RRCID ->	035476	COMPL. DATE	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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	12650 X	12650	-0-	-0-	-0-	12650	2		N	-0-		-0-
02	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	6644	2		N	-0-		-0-
03	12860 X	12860	-0-	-0-	-0-	12860	2		N	-0-		-0-
04	11585 X	11585	-0-	-0-	-0-	11585	2		N	-0-		-0-
05	13038 X	13038	-0-	-0-	-0-	13038	2		N	-0-		-0-
06	12935 X	12935	-0-	-0-	-0-	12935	2		N	-0-		-0-
07	12506 X	12506	-0-	-0-	-0-	12506	2		N	-0-		-0-
08	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2		N	-0-		-0-
09	11956 X	11956	-0-	-0-	-0-	11956	2		N	-0-		-0-
10	12839 X	12839	-0-	-0-	-0-	12839	2		N	-0-		-0-
*11	9929 X	9929	-0-	-0-	-0-	9929	2		N	-0-		-0-
12	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		120,855		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

F SCOTT 13		WELL #:		1	RRCID ->	039872	COMPL. DATE	03/25/1966	TOTAL DEPTH	17430	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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-		81
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-		81
03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-		81
04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-		81
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-		81
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-		81
07	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2		N	-0-		81
08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-	81 7	-0-
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2		N	-0-		-0-
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-		-0-
*11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,445		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

WAHA, WEST (ELLENBURGER)												
//CONT.// 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327												
BODKINS, J. D. #2 WELL #: 1 RRCID -> 040176 COMPL. DATE 09/04/1966 TOTAL DEPTH 17400 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	198
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	198
03		3100 N	4317	-0-	1217	1217	4317	2		N	-0-	198
04		3000 N	8602	-0-	5602	6819	8602	2		N	-0-	198
05		3100 N	9238	-0-	6138	12957	9238	2		N	-0-	198
06		23234 X	10277	-0-	-12957	-0-	10277	2		N	-0-	198
07		10687 X	10687	-0-	-0-	-0-	10687	2		N	-0-	198
08		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3823	2	1 9	N	1	110
09		10499 X	10499	-0-	-0-	-0-	10499	2		N	-0-	110
10		9219 X	9219	-0-	-0-	-0-	9219	2		N	-0-	110
*11		10120 X	10120	-0-	-0-	-0-	10120	2		N	-0-	110
12		31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT	110
TOTAL GAS PROD:			76,783			TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

WALKER (PENN DETRITAL)												
SBJ OIL & GAS, LLC 94747 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
WILSON 33 884395												
WELL #: 01 RRCID -> 282568 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7496 - 7504												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	19
02		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8	27
03		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7	34
04		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	34
05		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 53999 07/01/2019												
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			19			

WAR-SAN (DEVONIAN-OIL)												
LEGACY RESERVES OPERATING LP 95108 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND												
SANDERS, JUNE T. 495445												
WELL #: 6H RRCID -> 278344 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 11967 PERF. 12931 - 15561												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3		Y	-0-	-0-
02		924 N	394	-0-	-530	-0-	394	3		Y	-0-	-0-
03		1023 N	713	-0-	-310	-0-	713	3		Y	-0-	-0-
04		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3		Y	-0-	-0-
05		1607 R	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3		Y	-0-	-0-
06		990 #	365	-0-	-625	-0-	365	3		Y	-0-	-0-
07		1550 #	-0-	-0-	-1550	-0-				Y	-0-	-0-
08		1612 #	-0-	-0-	-1612	-0-				Y	-0-	-0-
09		1560 #	-0-	-0-	-1560	-0-				Y	-0-	-0-
10		1612 #	-0-	-0-	-1612	-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:			5,590			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

WAR-WINK (DELAWARE) 95122 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 STATE OF TEXAS -DE- WELL #: 1 RRCID -> 021044 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4996 - 5112

M	ALLOW	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	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-

WAR-WINK (PENN LIME) 95122 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
 WTG EXPLORATION 945220
 UNIVERSITY 30 WELL #: 1 RRCID -> 155070 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14584 - 14592

M	ALLOW	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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WAR-WINK (WOLFCAMP) 95122 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 UNIVERSITY 32-21 WELL #: 1 RRCID -> 291599 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 20500 PERF.12181 - 12213

M	ALLOW	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
*09	14B2 EXT	67	-0-	67	67	67 2		N	-0-			113
*10	14B2 EXT	31	-0-	31	98	31 2		N	-0-			113
11	0 W	56	-0-	56	154	56 2		N	-0-			113
12	0 W	73	-0-	73	227	73 2		N	-0-			113

TOTAL GAS PROD: 227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAR-WINK, S. (ELLEN.)		95129 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD					
CHEVRON U. S. A. INC.		148113											
UNIVERSITY 10-18		WELL #: 1 L		RRCID -> 055938		COMPL. DATE 05/17/1973		TOTAL DEPTH 22470 PERF. N/A					
M	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.	-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-					

WAR-WINK, S. (FUSSELMAN)		95129 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
CHEVRON U. S. A. INC.		148113											
UNIVERSITY 10-18		WELL #: 1 U		RRCID -> 055939		COMPL. DATE 05/17/1987		TOTAL DEPTH 22470 PERF.17021 - 17192					
M	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 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-					

WAR-WINK, S. (WOLFCAMP)		95129 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD						
CHEVRON U. S. A. INC.		148113												
UNIVERSITY "9-18" -B-		WELL #: 1		RRCID -> 283588		COMPL. DATE 05/20/1984		TOTAL DEPTH 20828 PERF.11315 - 11696						
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 R	127	-0-	-0-	-0-	104	2	23	9	Y	21	18	1	36
02	56 #	17	-0-	-39	-0-	2	2	15	9	Y	14	17	1	33
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	31	40	1	24
04	75 R	75	-0-	-0-	-0-	63	2	12	9	Y	11			35
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	17	15	1	37
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	17	30	1	24
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	10	14	1	20
08	31 #	13	-0-	-18	-0-	3	2	10	9	Y	9	13	1	16
09	120 R	120	-0-	-0-	-0-	87	2	33	9	Y	30	12	1	34
10	49 R	49	-0-	-0-	-0-	2	2	47	9	Y	43	43	1	34
11	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					Y	36	30	1	40
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	40	26	1	54
TOTAL GAS PROD:		401				TOTAL CONDENSATE PROD:		279						

WAR-WINK, S. (WOLFCAMP)		//CONT.//	95129 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD			
OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC			617484						
UNIVERSITY 18-6		WELL #:	1	RRCID -> 182803	COMPL. DATE 07/30/1999	TOTAL DEPTH 20752	PERF.14342	-	15165
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-	207
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	207
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	207
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	207
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	207
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	207
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	207
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	207
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	207
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	207
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	207
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	207
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2021									

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

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.)			95138 406	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD			
CONTANGO RESOURCES, INC.			173206						
BEATY, ESTHER		WELL #:	1	RRCID -> 254811	COMPL. DATE 09/08/2007	TOTAL DEPTH 7983	PERF. 7700	-	7766
01	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-
02	140 #	138	-0-	-2	-0-	138 3		N	-0-
03	1283 R	1283	-0-	-0-	-0-	1283 2		N	-0-
04	2334 R	2334	-0-	-0-	-0-	89 1	2245 2	N	-0-
05	1853 R	1853	-0-	-0-	-0-	132 1	1721 2	N	-0-
06	1349 R	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2		N	-0-
07	1550 #	1501	-0-	-49	-0-	105 1	1396 2	N	-0-
08	1550 #	1074	-0-	-476	-0-	26 1	1048 2	N	-0-
09	1500 #	924	-0-	-576	-0-	924 2		N	-0-
10	1550 #	830	-0-	-720	-0-	830 2		N	-0-
11	1440 #	633	-0-	-807	-0-	633 2		N	-0-
12	1488 #	1209	-0-	-279	-0-	1209 2		N	-0-

TOTAL GAS PROD: 13,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWO P PARTNERS, LLC			875088	ASSOCIATED		CNTY: WARD			
YORK, J. F.		WELL #:	P 1 U	RRCID -> 105993	COMPL. DATE 04/30/1965	TOTAL DEPTH 8485	PERF. 7660	-	7680
01	10 #	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-
04	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-
05	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-
06	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-
07	124 #	22	-0-	-102	-0-	22 2		N	-0-
08	124 #	121	-0-	-3	-0-	121 2		N	-0-
09	120 #	98	-0-	-22	-0-	98 2		N	-0-
10	124 #	114	-0-	-10	-0-	114 2		N	-0-
11	120 #	105	-0-	-15	-0-	105 2		N	-0-
12	124 #	111	-0-	-13	-0-	111 2		N	-0-

TOTAL GAS PROD: 857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ARCH OIL & GAS, LLC 029272
 CRUMP, W. E. WELL #: 1 U RRCID -> 021040 COMPL. DATE 04/24/1962 TOTAL DEPTH 8197 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		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-

CRUMP, W. E. WELL #: 2 U RRCID -> 032120 COMPL. DATE 01/13/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7451 - 7624

01	961 N	895	-0-	-66	-0-	895	3	Y	-0-	-0-				
02	840 N	802	-0-	-38	-0-	802	3	Y	-0-	-0-				
03	899 N	884	-0-	-15	-0-	884	3	Y	-0-	-0-				
04	870 N	853	-0-	-17	-0-	853	3	Y	-0-	-0-				
05	899 N	872	-0-	-27	-0-	872	3	Y	-0-	-0-				
06	870 N	668	-0-	-202	-0-	668	3	Y	-0-	-0-				
07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3	Y	-0-	-0-				
08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3	Y	-0-	-0-				
09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3	Y	-0-	-0-				
10	930 N	927	-0-	-3	-0-	927	3	Y	-0-	-0-				
11	900 N	895	-0-	-5	-0-	895	3	Y	-0-	-0-				
12	930 N	918	-0-	-12	-0-	918	3	Y	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		10,449												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JJH ENERGY COMPANY 427402
 BEATY WELL #: 1 RRCID -> 030409 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7838 PERF. N/A

01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3	N	-0-	-0-				
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3	N	-0-	-0-				
04	DELQ PR	855	-0-	855	-0-	855	3	N	-0-	-0-				
05	1761 N	906	-0-	-855	-0-	906	3	N	-0-	-0-				
06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3	N	-0-	-0-				
07	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3	N	-0-	-0-				
08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3	N	-0-	-0-				
*09	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3	N	-0-	-0-				
*10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3	N	-0-	-0-				
*11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3	N	-0-	-0-				
*12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3	N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		9,078												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) //CONT.// 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PURVIS OPERATING CO. 683200
SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 1 U RRCID -> 021039 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-			-0-
02		420 N	397	-0-	-23	-0-	397	3		N	-0-			-0-
03		465 N	365	-0-	-100	-0-	365	3		N	-0-			-0-
04		420 N	357	-0-	-63	-0-	357	3		N	-0-			-0-
05		434 N	380	-0-	-54	-0-	380	3		N	-0-			-0-
06		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			-0-
07		372 N	285	-0-	-87	-0-	285	3		N	-0-			-0-
08		372 N	274	-0-	-98	-0-	274	3		N	-0-			-0-
09		360 N	330	-0-	-30	-0-	330	3		N	-0-			-0-
10		279 N	233	-0-	-46	-0-	233	3		N	-0-			-0-
11		270 N	166	-0-	-104	-0-	166	3		N	-0-			-0-
12		341 N	159	-0-	-182	-0-	159	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,747											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWO P PARTNERS, LLC 875088
NORTH CENTRAL OIL CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 034095 COMPL. DATE 08/22/1964 TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A

01		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-			-0-
02		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2		N	-0-			-0-
03		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-			-0-
04		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2		N	-0-			-0-
05		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-			-0-
06		810 N	684	-0-	-126	-0-	684	2		N	-0-			-0-
07		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-			-0-
08		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-			-0-
09		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-			-0-
10		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-			-0-
11		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-			-0-
*12		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,448											
														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

01		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-			125
02		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-			125
03		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			125
04		720 N	531	-0-	-189	-0-	531	2		N	-0-			125
05		775 N	231	-0-	-544	-0-	231	2		N	-0-			125
06		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-			125
07		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-			125
08		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2		N	-0-			125
09		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-			125
10		837 N	693	-0-	-144	-0-	693	2		N	-0-			125
11		750 N	675	-0-	-75	-0-	675	2		N	-0-			125
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
TOTAL GAS PROD:			6,740											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WARD, S. (PENN. 8430)		//CONT.//		95138 580	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
TWO P PARTNERS, LLC				875088								
MILLER, JANE DEAN ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	070993	COMPL. DATE	05/09/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	2		Y	-0-		-0-
02	252 N	249	-0-	-3	-0-	249	2		Y	-0-		-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		Y	-0-		-0-
04	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	2		Y	-0-		-0-
05	279 N	213	-0-	-66	-0-	213	2		Y	-0-		-0-
06	240 N	157	-0-	-83	-0-	157	2		Y	-0-		-0-
07	248 N	203	-0-	-45	-0-	203	2		Y	-0-		-0-
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		Y	-0-		-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		Y	-0-		-0-
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		Y	-0-		-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		Y	-0-		-0-
*12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,709		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WARD-ESTES, NORTH				95152 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
RADIUS OPERATING, LLC				687835							
SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	125581	COMPL. DATE	08/11/1987	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 2485 - 2493
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/03/2021							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TWO P PARTNERS, LLC				875088	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
ESTES, W. A.		WELL #:		85	RRCID ->	129485	COMPL. DATE	12/07/1988	TOTAL DEPTH	3227	PERF. 2402 - 2467
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JOHNSON -A-				WELL #:	17	RRCID ->	290491	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2362 - 3118
03	1132 X	182	-0-	-950	-0-	157	2	25	9	N	23	23
04	240 X	156	-0-	-84	-0-	134	2	22	9	N	20	43
05	248 X	2	-0-	-246	-0-	2	2			N	-0-	43
06	240 X	189	-0-	-51	-0-	189	2			N	-0-	43
07	248 N	129	-0-	-119	-0-	129	2			N	-0-	43
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-	43
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-	43
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-	43
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-	43
12	155 N	52	-0-	-103	-0-	52	2			N	-0-	43
TOTAL GAS PROD:		1,398		TOTAL CONDENSATE PROD:		43						

WARD-ESTES, NORTH TWO P PARTNERS, LLC JOHNSON -A-		//CONT.// 95152 001 //CONT.// 875088		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
WELL #: 20		RRCID -> 291000		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 3165		PERF. 2334 - 2520										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	14B2 EXT	200	-0-	200	200		157	2	43	9	N	39					39	
04	200 X	-0-	-0-	-200	-0-						N	-0-					39	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39	
TOTAL GAS PROD:		200																
TOTAL CONDENSATE PROD:												39						

JOHNSON -A-		WELL #: 21		RRCID -> 291387		COMPL. DATE 03/12/1985		TOTAL DEPTH 3175		PERF. 2375 - 3122								
09	DELQ PR	161	-0-	161	161		160	2	1	9	N	1					1	
10	321 X	160	-0-	-161	-0-		160	2			N	-0-					1	
11	246 X	246	-0-	-0-	-0-		204	2	42	9	N	38					39	
12	248 X	54	-0-	-194	-0-		54	2			N	-0-					39	
TOTAL GAS PROD:		621																
TOTAL CONDENSATE PROD:												39						

HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 1419		RRCID -> 291425		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2475 - 2714								
09	503 X	503	-0-	-0-	-0-		326	2	177	9	N	161	112	1			49	
10	122 X	122	-0-	-0-	-0-		61	2	61	9	N	55	57	1			47	
11	163 X	163	-0-	-0-	-0-		30	2	133	9	N	121	130	1			38	
*12	186 X	186	-0-	-0-	-0-		39	2	147	9	N	134	153	1			19	
TOTAL GAS PROD:		974																
TOTAL CONDENSATE PROD:												471						

HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 99 R		RRCID -> 291491		COMPL. DATE 10/31/2013		TOTAL DEPTH 3354		PERF. 2975 - 3113								
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	141 X	141	-0-	-0-	-0-		33	2	108	9	N	98	84	1			14	
10	0 W	142	-0-	142	142		12	2	130	9	N	118	101	1			31	
11	0 W	420	-0-	420	562		323	2	97	9	N	88	103	1			16	
*12	956 X	394	-0-	-562	-0-		288	2	106	9	N	96	101	1			11	
TOTAL GAS PROD:		1,097																
TOTAL CONDENSATE PROD:												400						

OBRIEN, G. W., ETAL		WELL #: 183R		RRCID -> 291495		COMPL. DATE 02/25/2014		TOTAL DEPTH 2936		PERF. 2596 - 2796								
10	9579 X	319	-0-	-9260	-0-		30	2	289	9	N	263	257	1			6	
11	9270 X	158	-0-	-9112	-0-		101	2	57	9	N	52	44	1			14	
12	9579 X	266	-0-	-9313	-0-		114	2	152	9	N	138	138	1			14	
TOTAL GAS PROD:		743																
TOTAL CONDENSATE PROD:												453						

OIL AND GAS DIVISION

WARD-ESTES, NORTH TWO P PARTNERS, LLC OBRIEN, G. W., ETAL		//CONT.// 95152 001 //CONT.// 875088		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 1195		RRCID -> 291549		COMPL. DATE 03/11/2021		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 2574 - 2758						
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
03	0	164	-0-	164	164	23	2	141	9	N	128	113	1		15	
04	0	212	-0-	212	376	25	2	187	9	N	170	165	1		20	
05	0	228	-0-	228	604	19	2	209	9	N	190	191	1		19	
06	0	107	-0-	107	711	10	2	97	9	N	88	97	1		10	
07	0	80	-0-	80	791	36	2	44	9	N	40	49	1		1	
08	0	208	-0-	208	999	59	2	149	9	N	135	110	1		26	
09	0 W	229	-0-	229	1228	44	2	185	9	N	168	178	1		16	
10	0 W	359	-0-	359	1587	40	2	319	9	N	290	280	1		26	
11	0 W	359	-0-	359	1946	37	2	322	9	N	293	280	1		39	
12	0 W	498	-0-	498	2444	161	2	337	9	N	306	314	1		31	
TOTAL GAS PROD:		2,444				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,808								

OBRIEN, G. W., ETAL		WELL #: 1366		RRCID -> 291551		COMPL. DATE 07/24/2011		TOTAL DEPTH 3380		PERF. 2683 - 2744						
10	DELQ PR	97	-0-	97	97	16	2	81	9	N	74	19	1		55	
11	9210 X	676	-0-	-8534	-0-	185	2	491	9	N	446	449	1		52	
12	9517 X	94	-0-	-9423	-0-	61	2	33	9	N	30	24	1		58	
TOTAL GAS PROD:		867				TOTAL CONDENSATE PROD:		550								

HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 813R		RRCID -> 291580		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 3330		PERF. 2512 - 2600						
10	0 W	221	-0-	221	221	41	2	180	9	N	164	159	1		5	
11	0 W	282	-0-	282	503	114	2	168	9	N	153	145	1		13	
12	0 W	221	-0-	221	724	156	2	65	9	N	59	62	1		10	
TOTAL GAS PROD:		724				TOTAL CONDENSATE PROD:		376								

WARD-ESTES, N. (WICHITA-ALBANY) CONTANGO RESOURCES, INC. AMERICAN NATIONAL LIFE INS.CO.		95152 475 173206		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WARD						
		WELL #: 54		RRCID -> 281154		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 5715 - 8862						
01	1922 #	1327	-0-	-595	-0-	1327	3			N	-0-				17	
02	1456 N	1221	-0-	-235	-0-	1221	3			N	-0-				17	
03	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1736	2	10	9	N	9	23	1		3	
04	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-				3	
05	3100 N	3912	-0-	812	812	3884	2	28	9	N	25	2	1		26	
06	3000 N	3549	-0-	549	1361	817	1	2711	2	N	19	23	1		22	
07	3100 N	2570	-0-	-530	831	21	9	50	1	N	13	26	1		9	
08	5091	3680	-0-	-1411	-0-	3665	2	15	9	N	14	12	1		11	
09	3866	3433	-0-	-433	-0-	3405	2	28	9	N	25	22	1		14	
10	3896	3498	-0-	-398	-0-	3467	2	31	9	N	28	24	1		18	
11	3116	3058	-0-	-58	-0-	3029	2	29	9	N	26	31	1		13	
12	3100	3354	-0-	254	254	3345	2	9	9	N	8	17	1		4	
TOTAL GAS PROD:		31,348				TOTAL CONDENSATE PROD:		167								

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			147
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180877 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11218

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 EXEMPT CNTY: WINKLER
 FUELED RESOURCES INC 288421
 SUN-HALLEY WELL #: 3 U RRCID -> 021052 COMPL. DATE 09/03/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2		N	-0-			-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WEINER (YATES, UPPER)		//CONT.//		95970 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WINKLER					
FUELED RESOURCES INC		//CONT.//		288421									
SUN-HALLEY		WELL #:		5	RRCID ->	021053	COMPL. DATE	01/12/1984	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	PROD	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	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	H15 VIOL	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-				

WENTZ (SAN ANDRES)		96373 575		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
OLSEN ENERGY INC.		621750											
MILLAR, L. H. ET AL		WELL #:		3932	RRCID ->	168034	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	1750	PERF.	1554 - 1579	
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	403 N	383	-0-	-20	-0-	-0-	383	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	367	-0-	367	-0-	-0-	367	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	424	-0-	424	-0-	-0-	791	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	404	-0-	404	-0-	-0-	1195	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	445	-0-	445	-0-	-0-	1640	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	461	-0-	461	-0-	-0-	2101	2	Y	-0-			-0-
07	2546 X	445	-0-	-2101	-0-	-0-	445	2	Y	-0-			-0-
08	434 N	411	-0-	-23	-0-	-0-	411	2	Y	-0-			-0-
09	450 N	442	-0-	-8	-0-	-0-	442	2	Y	-0-			-0-
10	434 N	371	-0-	-63	-0-	-0-	371	2	Y	-0-			-0-
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	454	2	Y	-0-			-0-
12	465 N	445	-0-	-20	-0-	-0-	445	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,052					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	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	59			114
02	252 N	181	-0-	-71	-0-	-0-	127	2	N	49			163
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	292	2	N	74	179	1	58
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	255	2	N	73			131
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	333	2	N	21			152
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	472	2	N	7			159
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	386	2	N	83	161	1	81
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	251	2	N	111			192
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	-0-	495	2	N	40	166	1	66
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	511	2	N	79			145
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	443	2	N	74			219
12	558 N	419	-0-	-139	-0-	-0-	349	2	N	64	186	1	97
TOTAL GAS PROD:		4,655					TOTAL CONDENSATE PROD:		734				

OIL AND GAS DIVISION

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					
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	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-					

WOODWARD, F.		WELL #: 1		RRCID -> 046451		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4553 PERF. 3970 - 4440					
01	1271 N	1171	-0-	-100	-0-	1171	2		Y	-0-			-0-
02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2		Y	-0-			-0-
03	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2		Y	-0-			-0-
04	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2		Y	-0-			-0-
05	1178 N	1089	-0-	-89	-0-	1089	2		Y	-0-			-0-
06	1770 N	1338	-0-	-432	-0-	1338	2		Y	-0-			-0-
07	1426 N	1363	-0-	-63	-0-	1363	2		Y	-0-			-0-
08	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2		Y	-0-			-0-
09	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2		Y	-0-			-0-
10	1364 N	1283	-0-	-81	-0-	1283	2		Y	-0-			-0-
11	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2		Y	-0-			-0-
12	1457 N	1360	-0-	-97	-0-	1360	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,990				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-				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-					

WENTZ (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 96373 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750											
FARISS, AUBREY		WELL #: 1		RRCID -> 098740		COMPL. DATE 12/10/1981		TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316					
M	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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, F.		WELL #: 2		RRCID -> 132404		COMPL. DATE 10/21/1989		TOTAL DEPTH 4573 PERF. 3996 - 4484					
01	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2		N	-0-			-0-
02	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2		N	-0-			-0-
03	6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2		N	-0-			-0-
04	6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	2		N	-0-			-0-
05	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	2		N	-0-			-0-
06	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	2		N	-0-			-0-
07	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2		N	-0-			-0-
08	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	2		N	-0-			-0-
09	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2		N	-0-			-0-
10	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2		N	-0-			-0-
11	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2		N	-0-			-0-
*12	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODWARD "33"		WELL #: 1		RRCID -> 136667		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565					
01	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1888	2	2	9	N	2		45
02	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1318	2	57	9	N	52		97
03	2325 N	1912	-0-	-413	-0-	1846	2	66	9	N	60		157
04	1830 N	1592	-0-	-238	-0-	1542	2	50	9	N	45		202
05	1519 N	1477	-0-	-42	-0-	1426	2	51	9	N	46	175	73
06	1860 N	1458	-0-	-402	-0-	1412	2	46	9	N	42		115
07	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1687	2	36	9	N	33		148
08	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1672	2	55	9	N	50		198
09	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1778	2	100	9	N	91	187	102
10	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1707	2	44	9	N	40		142
11	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1694	2	17	9	N	15		157
12	1953 N	1915	-0-	-38	-0-	1906	2	9	9	N	8		165

TOTAL GAS PROD: 20,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 484

WENTZ (WICHITA-ALBANY) OLSEN ENERGY INC. MILLAR, L. H. ETAL		//CONT.// //CONT.//	96373 800 621750	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS										
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-

CAMERON, A. A. ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	162169	COMPL. DATE	01/17/1997	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3854	-	4126
01	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2	N	-0-				-0-
02	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2	N	-0-				-0-
03	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2	N	-0-				-0-
04	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2	N	-0-				-0-
05	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2	N	-0-				-0-
06	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2	N	-0-				-0-
07	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2	N	-0-				-0-
08	1519 N	157	-0-	-1362	-0-	157	2	N	-0-				-0-
09	1470 N	177	-0-	-1293	-0-	177	2	N	-0-				-0-
10	1519 N	1268	-0-	-251	-0-	1268	2	N	-0-				-0-
11	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2	N	-0-				-0-
*12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 15,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLAR, L. H. ET AL		WELL #:	3928	RRCID ->	167919	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4480	PERF.	3938	-	4337
01	4836 X	3462	-0-	-1374	-0-	3450	2	12 9	Y	11	3	1	10
02	4144 X	2985	-0-	-1159	-0-	2974	2	11 9	Y	10	4	1	16
03	4836 X	4671	-0-	-165	-0-	4667	2	4 9	Y	4	6	1	14
04	4680 X	4113	-0-	-567	-0-	4109	2	4 9	Y	4	5	1	13
05	4836 X	4778	-0-	-58	-0-	4768	2	10 9	Y	9	6	1	16
06	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4727	2	6 9	Y	5	5	1	16
07	4681 X	4501	-0-	-180	-0-	4501	2		Y	-0-	6	1	10
08	4774 X	4231	-0-	-543	-0-	4228	2	3 9	Y	3	5	1	8
09	4740 X	4292	-0-	-448	-0-	4292	2		Y	-0-	4	1	4
10	4898 X	3525	-0-	-1373	-0-	3523	2	2 9	Y	2	5	1	1
11	4740 X	4509	-0-	-231	-0-	4502	2	7 9	Y	6	6	1	1
12	4495 X	3990	-0-	-505	-0-	3986	2	4 9	Y	4	4	1	1

TOTAL GAS PROD: 49,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2		N	-0-		-0-
02	2492 X	2039	-0-	-453	-0-	2039	2		N	-0-		-0-
03	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2		N	-0-		-0-
04	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2		N	-0-		-0-
05	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2		N	-0-		-0-
06	2670 N	2571	-0-	-99	-0-	2571	2		N	-0-		-0-
07	2759 N	2667	-0-	-92	-0-	2667	2		N	-0-		-0-
08	2759 N	2696	-0-	-63	-0-	2696	2		N	-0-		-0-
09	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2		N	-0-		-0-
10	2666 N	2440	-0-	-226	-0-	2440	2		N	-0-		-0-
11	2610 N	2491	-0-	-119	-0-	2491	2		N	-0-		-0-
12	2697 N	2392	-0-	-305	-0-	2392	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 31,193 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	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		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875 2	Y	-0-		-0-
02		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 2	Y	-0-		-0-
03		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337 2	Y	-0-		-0-
04		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075 2	Y	-0-		-0-
05		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 2	Y	-0-		-0-
06		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384 2	Y	-0-		-0-
07		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434 2	Y	-0-		-0-
08		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211 2	Y	-0-		-0-
09		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275 2	Y	-0-		-0-
10		2170 N	2122	-0-	-48	-0-	2122 2	Y	-0-		-0-
11		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265 2	Y	-0-		-0-
*12		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		25,068		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-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	166 N	166	-0-	-0-	-0-	15 1	151 2	N	-0-		-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-		-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-		-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-		-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-		-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-		-0-
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	37 1	222 2	N	-0-		-0-
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	42 1	255 2	N	-0-		-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	39 1	37 2	N	-0-		-0-
*12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	40 1	264 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,360		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST RANCH (TENUS)		//CONT.//		96545 578	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST		WELL #:		2202A	RRCID ->	141618	COMPL. DATE	06/01/1992	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 4166 - 4584		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	Y	-0-		27
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-		27
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-		27
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-		27
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-		27
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-		27
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-		27
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-		27
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	80	1	554	2	Y	-0-		27
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	76	1	564	2	Y	-0-		27
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	70	1	161	2	Y	-0-		27
*12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	69	1	543	2	Y	-0-		27
TOTAL GAS PROD:		2,814		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHIPTAIL (LWR. WOLF CAMP-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GOBLIN 56-2-35		WELL #:		1	RRCID ->	243261	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	16470	PERF.12982 - 12992		
01	14B DENY	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITE & BAKER		96875 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS							
SBJ OIL & GAS, LLC		884395													
WILSON 46		WELL #: 2		RRCID -> 284879		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 1980		PERF. 1840 - 1945					
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 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-							

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000)		96875 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
JILPETCO, INC.		432469													
WWJD		WELL #: 1		RRCID -> 263647		COMPL. DATE 01/04/2012		TOTAL DEPTH 2068		PERF. 2045 - 2050					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-							

WHITEHORSE (SHALE)		96936 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
MECO IV HOLDCO, LLC		557074													
DALTEX STATE 55		WELL #: 701		RRCID -> 243207		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 11867 - 12785					
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-							

WHITEHORSE (SHALE)		//CONT.//	96936 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CULBERSON		
RECOVERY OPERATING LP			696542					
DF RANCH STATE 63-12		WELL #:	1	RRCID -> 244683	COMPL. DATE 10/24/2008	TOTAL DEPTH 9120	PERF. 8478	- 8490
M	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 W	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 03/19/2021						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

DF RANCH STATE 63-2		WELL #:	1	RRCID -> 250791	COMPL. DATE 09/26/2007	TOTAL DEPTH 9974	PERF. 8492	- 8632
M	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 W	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2021						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

WIEBLAW (WICHITA-ALBANY)		97226 475	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS			
EARNEST PRODUCING CORPORATION		238708						
MASTERTON, M. I.		WELL #:	1	RRCID -> 159599	COMPL. DATE 05/29/1996	TOTAL DEPTH 4723	PERF. 4182	- 4282
M	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			81
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			81
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			81
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			81
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			81
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			81
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			81
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			81
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			81
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			81
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			81
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	81
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK)		97533 450	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STERLING			
SLANT OPERATING, LLC		786697						
CONGER, F. 7		WELL #:	8	RRCID -> 160965	COMPL. DATE 06/21/1996	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 5980	- 6012
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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		7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2		N	-0-			-0-
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
03		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2		N	-0-			-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
07		5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
09		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
11		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-			-0-
12		186 N	57	-0-	-129	-0-	57	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			323				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WILSON RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 262795 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1844 - 1867

01		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2		N	-0-			-0-
02		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2		N	-0-			-0-
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
07		4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
10		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
12		93 N	41	-0-	-52	-0-	41	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			213				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		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
03		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
06		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-			-0-
07		6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
09		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-
10		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			-0-
11		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-			-0-
*12		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,218				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WINK, S. (ATOKA) 98028 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 HALCON OPERATING CO., INC. 344412
 HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5 U RRCID -> 190689 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13272 - 13336

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		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.	41	-0-	41	41		41	2		Y	-0-			-0-
12		T. A.	252	-0-	252	293		252	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINK, S. (DEVONIAN) 98028 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 ELAND ENERGY, INC. 246565
 SEALY 90 WELL #: 1H RRCID -> 195191 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15610 - 15690

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

WINK, S. (MONTROYA-ELLENBURGER) 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC. 074344
 UNIVERSITY 21-48 WELL #: 1 RRCID -> 048386 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 19234 PERF. N/A

01	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3522	3	75	9	N	68	183	1	51
02	3416	X	3325	-0-	-91	-0-	3273	3	52	9	N	47			98
03	3782	X	3640	-0-	-142	-0-	3604	3	36	9	N	33			131
04	3660	X	3518	-0-	-142	-0-	3466	3	52	9	N	47			178
05	3689	X	3590	-0-	-99	-0-	3549	3	41	9	N	37	188	1	27
06	3570	X	3456	-0-	-114	-0-	3428	3	28	9	N	25			52
07	3689	X	2892	-0-	-797	-0-	2874	3	18	9	N	16			68
08	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	3929	3	85	9	N	77			145
09	3510	X	3350	-0-	-160	-0-	3328	3	22	9	N	20			165
10	3596	X	3297	-0-	-299	-0-	3269	3	28	9	N	25			190
11	3660	X	2971	-0-	-689	-0-	2952	3	19	9	N	17			207
12	3782	X	3146	-0-	-636	-0-	3104	3	42	9	N	38	168	1	77

TOTAL GAS PROD: 40,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 450

WINK, S. (MONTROYA-ELLENBURGER) //CONT.// 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 BRAZOS AMINE TREATER, LLC 089994
 HUTCHINGS-SEALY WELL #: 4 RRCID -> 101722 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 18950 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
 UNIVERSITY 21-38 WELL #: W 1 RRCID -> 054294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4797 - 5090

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-					

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
 HUTCHINGS-SEALY WELL #: 2 RRCID -> 049253 COMPL. DATE 04/17/1970 TOTAL DEPTH 19392 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WINK, S. (MONTOKA-ELLENBURGER)		//CONT.// 98028 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.// 344412											
HUTCHINGS-SEALY		WELL #: 5HL		RRCID -> 190687		COMPL. DATE 05/27/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.16508 - 20445					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	2		Y	-0-			124
02	5628 X	5241	-0-	-387	-0-	5241	2		Y	-0-			124
03	6231 X	1655	-0-	-4576	-0-	1655	2		Y	-0-			124
04	6870 X	1315	-0-	-5555	-0-	1315	2		Y	-0-			124
05	DLQ G-10	1205	-0-	1205	1205	1205	2		Y	-0-			124
06	DLQ G-10	1152	-0-	1152	2357	1152	2		Y	-0-			124
07	DLQ G-10	991	-0-	991	3348	991	2		Y	-0-			124
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3348				Y	-0-			124
09	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-				Y	-0-			124
10	9152 X	9152	-0-	-0-	-0-	9152	2		Y	-0-			124
*11	3000 N	3518	-0-	518	518	3518	2		Y	-0-			124
*12	1450 N	932	-0-	-518	-0-	932	2		Y	-0-			124
TOTAL GAS PROD:		32,269		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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			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-					

WOLFBOONE (TREND AREA) 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BPX OPERATING COMPANY 085408
HORSESHOE SPRINGS STATE 113-16 WELL #: 2V RRCID -> 271770 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 8930 - 9570

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED			11/24/2021										
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 PROD	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	124 N	194	-0-	70 B	-9814	194	2			N	-0-				-0-
02	168 N	122	-0-	-46 B	-9814	122	2			N	-0-				-0-
03	93 N	139	-0-	46 B	-9768	139	2			N	-0-				-0-
04	180 N	83	-0-	-97 B	-9768	83	2			N	-0-				-0-
05	124 N	36	-0-	-88 B	-9768	36	2			N	-0-				-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120 B	-9768					N	-0-				-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93 B	-9768					N	-0-				-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-9768					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0 B	-9768					N	-0-				-0-
10	0 N	6527	-0-	6527 B	-3241	3763	2	2764	9	N	2513	2030	0		483
*11	0 N	227	-0-	227 B	-3014	139	2	88	9	N	80	359	0		204
12	0 N	705	-0-	705 B	-2309	328	2	377	9	N	343	370	0		177
TOTAL GAS PROD:		8,033		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,936									

COCKRELL PRODUCTION CO., INC.				164305				CNTY: REEVES							
WINFIELD RANCH 131-6		WELL #:		1	RRCID ->	277323	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	9330	PERF. 5647 - 7755				
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	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	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-									

WINFIELD RANCH 132-3		WELL #:		1	RRCID ->	279251	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7452 - 7825				
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	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	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-									

OIL AND GAS DIVISION

WOLFSTONE (TREND AREA)		//CONT.//		98359 800	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES					
COCKRELL PRODUCTION CO., INC.		//CONT.//		164305										
WINFIELD RANCH 132-7		WELL #:		1	RRCID ->	285360	COMPL. DATE	11/02/2012	TOTAL DEPTH	10565	PERF.	7007 - 10424		
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	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	T. A.		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	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-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726										
MOISE CERF (STATE)				WELL #:	1	RRCID ->	280470	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	4759 - 11389	
01	432	N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	3	N	-0-			-0-
02	308	N	262	-0-	-46	B	-0-	262	3	N	-0-			-0-
03	248	N	124	-0-	-124	B	-0-	124	3	N	-0-			-0-
04	330	N	141	-0-	-189	B	-0-	141	3	N	-0-			-0-
05	279	N	94	-0-	-185	B	-0-	94	3	N	-0-			-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3	N	-0-			-0-
07	155	N	132	-0-	-23	B	-0-	132	3	N	-0-			-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	3	N	-0-			-0-
09	240	N	51	-0-	-189	B	-0-	51	3	N	-0-			-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-			N	-0-			-0-
11	300	N	1	-0-	-299	B	-0-	1	3	N	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,788						TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

FINLEY RESOURCES, INC.				268602										
STRAIN, C. H.				WELL #:	1	RRCID ->	249302	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	17400	PERF.	11764 - 11950	
01	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	10	1	145	2	N	-0-	51
02	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	8	1	122	2	N	-0-	51
03	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	10	1	139	2	N	21	51
								23	9				21	8
04	120	N	86	-0-	-34	B	-0-	6	1	80	2	N	-0-	51
05	124	N	35	-0-	-89	B	-0-	2	1	33	2	N	-0-	51
06	120	N	40	-0-	-80	B	-0-	3	1	37	2	N	-0-	51
07	93	N	37	-0-	-56	B	-0-	2	1	35	2	N	-0-	51
08	31	N	5	-0-	-26	B	-0-	5	2			N	-0-	51
09	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	3	1	39	2	N	-0-	51
10	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	3	1	45	2	N	-0-	51
11	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	3	1	43	2	N	-0-	51
*12	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	3	1	47	2	N	-0-	51
TOTAL GAS PROD:		846						TOTAL CONDENSATE PROD:		21				

WOLFBOONE (TREND AREA)		//CONT.//		98359 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
FORGE ENERGY OPERATING, LLC				276873										
MDJ CALDWELL TESLA UNIT		WELL #:		23EH RRCID -> 288373		COMPL. DATE 01/22/2019		TOTAL DEPTH 10579		PERF.10675 - 23482				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	20398 X	19563	-0-	-835 B	-0-	17616	2	1947	9	Y	1770	1542	0	414
02	DLQ G-10	29185	-0-	29185 B	29185	26372	2	2813	9	Y	2557	2495	0	476
03	DLQ G-10	45534	-0-	45534 B	74719	42370	2	3164	9	Y	2876	2894	0	458
04	DLQ G-10	39518	-0-	39518 B	114237	36618	2	2900	9	Y	2636	2599	0	495
05	DLQ G-10	38252	-0-	38252 B	152489	35455	2	2797	9	Y	2543	2493	0	545
06	DLQ G-10	53044	-0-	53044 B	205533	50013	2	3031	9	Y	2755	2826	0	474
07	DLQ G-10	55595	-0-	55595 B	261128	53063	2	2532	9	Y	2302	2332	0	444
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	261128					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	54365	-0-	54365 B	315493	52030	2	2335	9	Y	2123	2153	0	390
10	368613 X	53120	-0-	-315493 B	-0-	50737	2	2383	9	Y	2166	2168	0	388
*11	26116 X	26116	-0-	-0- B	-0-	23774	2	2342	9	Y	2129	1974	0	543
*12	23715 X	-0-	-0-	-23715 B	-0-					Y	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		414,292				TOTAL CONDENSATE PROD:		23,857						

MDJ CALDWELL TESLA UNIT		WELL #:		21EH RRCID -> 288385		COMPL. DATE 01/22/2019		TOTAL DEPTH 10592		PERF.10784 - 23460				
01	23674 X	23674	-0-	-0- B	-0-	21543	2	2131	9	Y	1937	1688	0	464
02	DLQ G-10	28423	-0-	28423 B	28423	25825	2	2598	9	Y	2362	2304	0	522
03	DLQ G-10	44415	-0-	44415 B	72838	41492	2	2923	9	Y	2657	2674	0	505
04	DLQ G-10	43286	-0-	43286 B	116124	40368	2	2918	9	Y	2653	2615	0	543
05	DLQ G-10	43119	-0-	43119 B	159243	40940	2	2179	9	Y	1981	1942	0	582
06	DLQ G-10	56235	-0-	56235 B	215478	53333	2	2902	9	Y	2638	2707	0	513
07	DLQ G-10	52398	-0-	52398 B	267876	49986	2	2412	9	Y	2193	2221	0	485
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	267876					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	55526	-0-	55526 B	323402	52979	2	2547	9	Y	2315	2348	0	421
10	373506 X	50104	-0-	-323402 B	-0-	47753	2	2351	9	Y	2137	2140	0	418
*11	24335 X	24335	-0-	-0- B	-0-	21936	2	2399	9	Y	2181	2145	0	454
*12	24025 X	-0-	-0-	-24025 B	-0-					Y	-0-			33
TOTAL GAS PROD:		421,515				TOTAL CONDENSATE PROD:		23,054						

MDJ CALDWELL TESLA UNIT		WELL #:		22EH RRCID -> 288897		COMPL. DATE 01/22/2019		TOTAL DEPTH 10620		PERF.10683 - 23490				
01	15655 X	14537	-0-	-1118 B	-0-	13158	2	1379	9	N	1254	1093	0	288
02	17836 X	10590	-0-	-7246 B	-0-	9819	2	771	9	N	701	684	0	305
03	34720 X	34720	-0-	-0- B	-0-	32381	2	2339	9	N	2126	2139	0	292
04	49723 X	49723	-0-	-0- B	-0-	46377	2	3346	9	N	3042	2999	0	335
05	55821 X	55821	-0-	-0- B	-0-	52271	2	3550	9	N	3227	3163	0	399
06	53095 X	53095	-0-	-0- B	-0-	50628	2	2467	9	N	2243	2302	0	340
07	51201 X	51201	-0-	-0- B	-0-	48907	2	2294	9	N	2085	2111	0	314
08	25079 X	-0-	-0-	-25079 B	-0-					N	-0-			-0-
09	46473 X	46473	-0-	-0- B	-0-	44626	2	1847	9	N	1679	1704	0	264
10	25079 X	21965	-0-	-3114 B	-0-	21029	2	936	9	N	851	852	0	263
*11	25386 X	25386	-0-	-0- B	-0-	22601	2	2785	9	N	2532	2508	0	287
*12	25079 X	-0-	-0-	-25079 B	-0-					N	-0-			15
TOTAL GAS PROD:		363,511				TOTAL CONDENSATE PROD:		19,740						

WOLFBOONE (TREND AREA)		//CONT.//		98359 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
NOBLE ENERGY INC				611665									
CALAMITY JANE A-2		WELL #:		2136H	RRCID ->	291226	COMPL. DATE	02/07/2020	TOTAL DEPTH	10602	PERF.11580	-	18426
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
OVERAGE TRANSFER		FROM WORKOVER	OR RECLASS	EFFECTIVE	07/01	->	386142						
07		421103 X	34961	-0-	-386142 B	-386142	1250 1	29750 2	Y	3502	3502 0		-0-
							109 4	3852 9					
08		33480 X	37229	-0-	3749 B	-382393	1270 1	32318 2	Y	3269	3269 0		-0-
							45 4	3596 9					
09		32400 X	33144	-0-	744 B	-381649	866 1	29165 2	Y	2801	2801 0		-0-
							3081 9						
*10		33480 X	31728	-0-	-1752 B	-381649	1246 1	585 2	Y	2755	2750 0	5 8	-0-
							26772 3	94 4					
*11		32400 X	30195	-0-	-2205 B	-381649	1305 1	560 2	Y	2485	2480 0	5 8	-0-
							25537 3	59 4					
12		33480 X	29044	-0-	-4436 B	-381649	1275 1	581 2	Y	2492	2489 0	3 8	-0-
							24355 3	92 4					
TOTAL GAS PROD:		196,301		TOTAL CONDENSATE PROD:		17,304							

SVEN PERMIAN, LLC				831420		CAPACITY		CNTY: REEVES					
BOREAS B				8H	RRCID ->	290637	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	8362	PERF. 8420	-	16591
01		100347 X	-0-	-0-	-100347 B	-0-			N	-0-			148
02		90636 X	-0-	-0-	-90636 B	-0-			N	-0-			148
03		100347 X	-0-	-0-	-100347 B	-0-			N	-0-			148
04		97110 X	-0-	-0-	-97110 B	-0-			N	-0-			-0-
05		100347 X	-0-	-0-	-100347 B	-0-			N	-0-			148
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			148
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			148
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			148
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			148
10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			148
11		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			148
12		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	148 0		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY		CNTY: REEVES					
LA ESCALERA				3301D	RRCID ->	278758	COMPL. DATE	02/11/2015	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 9311	-	9887
01		1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	1239 2	29 9	Y	26			219
02	DLQ	G-10	896	-0-	896 B	896	879 2	17 9	Y	15			234
03		2355 N	1459	-0-	-896 B	-0-	1441 2	18 9	Y	16			250
04		1230 N	1066	-0-	-164 B	-0-	1055 2	11 9	Y	10			260
05		992 N	991	-0-	-1 B	-0-	991 2		Y	-0-			260
06		1410 N	1032	-0-	-378 B	-0-	1009 2	23 9	Y	21			281
07		1116 N	917	-0-	-199 B	-0-	885 2	32 9	Y	29			310
08	DLQ	G-10	1967	-0-	1967 B	1967	1937 2	30 9	Y	27			337
09	DLQ	G-10	1237	-0-	1237 B	3204	1208 2	29 9	Y	26			363
10	DLQ	G-10	1314	-0-	1314 B	4518	1310 2	4 9	Y	4			367
11		5841 X	1323	-0-	-4518 B	-0-	1314 2	9 9	Y	8			375
12		1271 N	1219	-0-	-52 B	-0-	1190 2	29 9	Y	26			401
TOTAL GAS PROD:		14,689		TOTAL CONDENSATE PROD:		208							

WORSHAM (CHERRY CANYON) 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 ANTHONY, H. F. WELL #: 4 RRCID -> 058479 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5753 - 5890

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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

EVANS, N. T. WELL #: 4 RRCID -> 059773 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5711 - 5895

01		620 #	477	-0-	-143	-0-	477	2			Y	-0-			7
02		560 #	396	-0-	-164	-0-	396	2			Y	-0-			7
03		589 #	413	-0-	-176	-0-	413	2			Y	-0-			7
04		570 #	458	-0-	-112	-0-	458	2			Y	-0-			7
05		582 R	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-			7
06		515 R	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-			7
07		465 #	444	-0-	-21	-0-	444	2			Y	-0-			7
08		589 #	538	-0-	-51	-0-	538	2			Y	-0-			7
09		570 #	496	-0-	-74	-0-	496	2			Y	-0-			7
10		589 #	505	-0-	-84	-0-	505	2			Y	-0-			7
11		510 #	464	-0-	-46	-0-	464	2			Y	-0-			7
12		527 #	278	-0-	-249	-0-	278	2			Y	-0-			7
TOTAL GAS PROD:			5,566											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

EVANS, N. T. WELL #: 5 RRCID -> 066647 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6340 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		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-

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 ANTHONY, H. F. WELL #: 5 RRCID -> 067192 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 6360 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-			Y	-0-			6
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6

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

ANTHONY, H. F. WELL #: 8 RRCID -> 086043 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5789 - 6170

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
*06	44	44	-0-	-0-	-0-	44	2	Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 44 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 10 RRCID -> 291782 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5776 - 6096

07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

WORSHAM (CHERRY CANYON)		//CONT.//		98817 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: REEVES							
PITTS ENERGY CO.				666430										
HORRY, L. ET AL				WELL #:	6	RRCID ->	062671	COMPL. DATE	06/04/1975	TOTAL DEPTH	6325	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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:								TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

SAMS "A"				WELL #:	1	RRCID ->	157004	COMPL. DATE	01/03/1996	TOTAL DEPTH	6526	PERF.	6389 - 6463		
01	1876	R	1876	-0-	-0-	-0-	1670	2	206	9	Y	187	261	1	40
02	1600	R	1600	-0-	-0-	-0-	1404	2	196	9	Y	178	177	1	41
03	1950	R	1950	-0-	-0-	-0-	1734	2	216	9	Y	196	87	1	150
04	1811	R	1811	-0-	-0-	-0-	1522	2	289	9	Y	263	356	1	57
05	1395	#	1360	-0-	-35	-0-	1161	2	199	9	Y	181	171	1	67
06	1375	R	1375	-0-	-0-	-0-	1230	2	145	9	Y	132	90	1	109
07	1395	#	748	-0-	-647	-0-	629	2	119	9	Y	108	172	1	45
08	1395	#	477	-0-	-918	-0-	336	2	141	9	Y	128	91	1	82
09	1350	#	1214	-0-	-136	-0-	955	2	259	9	Y	235	260	1	57
10	1818	R	1818	-0-	-0-	-0-	1583	2	235	9	Y	214	177	1	94
11	1532	R	1532	-0-	-0-	-0-	1354	2	178	9	Y	162	171	1	85
12	1240	#	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT			85
TOTAL GAS PROD:		15,761						TOTAL CONDENSATE PROD:						1,984	

SAMS "A"				WELL #:	2	RRCID ->	159154	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	6499	PERF.	6277 - 6443		
01	2426	R	2426	-0-	-0-	-0-	2343	2	83	9	Y	75	104	1	63
02	1960	#	1499	-0-	-461	-0-	1421	2	78	9	Y	71	71	1	63
03	2170	#	706	-0-	-1464	-0-	620	2	86	9	Y	78	35	1	106
04	2340	#	920	-0-	-1420	-0-	804	2	116	9	Y	105	142	1	69
05	2418	#	1519	-0-	-899	-0-	1440	2	79	9	Y	72	69	1	72
06	2340	#	837	-0-	-1503	-0-	779	2	58	9	Y	53	36	1	89
07	1674	#	616	-0-	-1058	-0-	569	2	47	9	Y	43	69	1	63
08	1519	#	858	-0-	-661	-0-	802	2	56	9	Y	51	37	1	77
09	1470	#	1307	-0-	-163	-0-	1204	2	103	9	Y	94	104	1	67
10	1519	#	1351	-0-	-168	-0-	1257	2	94	9	Y	85	71	1	81
11	840	#	838	-0-	-2	-0-	766	2	72	9	Y	65	69	1	77
12	1364	#	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT			77
TOTAL GAS PROD:		12,877						TOTAL CONDENSATE PROD:						792	

WORSHAM (DELAWARE) 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CAIRD OPERATING, LLC 123132
 CLEVELAND, R. - LITTLE BOB WELL #: 1 RRCID -> 148173 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4929 - 4940

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 ANTHONY, H. F. WELL #: 2D RRCID -> 021102 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4891 - 4960

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	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-

PITTS ENERGY CO. 666430
 ANTHONY, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 021070 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4912 - 4935

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	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1035	2	25	9	N	23			103
02	1064 N	459	-0-	-605	-0-	441	2	18	9	N	16			119
03	1178 N	86	-0-	-1092	-0-	54	2	32	9	N	29			148
04	1020 N	35	-0-	-985	-0-	10	2	25	9	N	23			171
05	496 N	29	-0-	-467	-0-	8	2	21	9	N	19			190
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	21	175	1	36
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	20			56
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	11			67
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
10	909 N	909	-0-	-0-	-0-	876	2	33	9	N	30			97
11	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1556	2	25	9	N	23			120
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120

TOTAL GAS PROD: 4,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

OIL AND GAS DIVISION

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
ZEEK, L. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 021091 COMPL. DATE 08/14/1957 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4930 - 4950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	766 N	122	-0-	-644	-0-	100	2	22	9	Y	20	17	1			103
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	101	2	22	9	Y	20	36	1			87
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	167	2	21	9	Y	19	17	1			89
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	116	2	17	9	Y	15	17	1			87
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	111	2	19	9	Y	17	17	1			87
06	180 N	100	-0-	-80	-0-	88	2	12	9	Y	11					98
07	124 N	102	-0-	-22	-0-	91	2	11	9	Y	10	17	1			91
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	112	2	14	9	Y	13	17	1			87
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	114	2	12	9	Y	11					98
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	201	2	14	9	Y	13	17	1			94
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	231	2	20	9	Y	18	17	1			95
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 1,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

BARCLAY-DEAN WELL #: 3 RRCID -> 054509 COMPL. DATE 08/02/1972 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A

01	1333 N	1199	-0-	-134	-0-	1199	2			N	-0-					159
02	1204 N	1135	-0-	-69	-0-	1068	2	67	9	N	61					220
03	1271 N	1225	-0-	-46	-0-	1225	2			N	-0-					220
04	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					220
05	1271 N	1164	-0-	-107	-0-	1147	2	17	9	N	15	174	1			61
06	1200 N	889	-0-	-311	-0-	879	2	10	9	N	9					70
07	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					70
08	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1352	2	3	9	N	3					73
09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					73
10	1426 N	948	-0-	-478	-0-	947	2	1	9	N	1					74
11	1320 N	1063	-0-	-257	-0-	1061	2	2	9	N	2					76
12	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 13,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

BELL, EMILY SPILLER ET AL WELL #: RRCID -> 135106 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2016

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

WORSHAM (DELAWARE)		//CONT.//		98817 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C.				869989									
DEEP SIX		WELL #:		2R	RRCID -> 276605	COMPL. DATE	02/10/2015	TOTAL DEPTH	6990	PERF. 5176 - 6544			
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		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-

DEEP SIX SWD		WELL #:		3	RRCID -> 278927	COMPL. DATE	01/31/2019	TOTAL DEPTH	6935	PERF. 5210 - 6540			
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-

WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON)		98818 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
PITTS ENERGY CO.		666430									
LIGON, S. E. - STATE		WELL #:		8	RRCID -> 083985	COMPL. DATE	09/04/1979	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6147 - 6383	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11	120	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	26	94	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	18	112	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14	126	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	16	89	
06	T. A.	41	-0-	41	41	22 2	19 9	Y	17	106	
07	T. A.	23	-0-	23	64	13 2	10 9	Y	9	115	
08	T. A.	23	-0-	23	87	8 2	15 9	Y	14	78	
09	T. A.	52	-0-	52	139	41 2	11 9	Y	10	88	
10	139 X	-0-	-0-	-139	-0-			Y	2	90	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	90	
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT	90	
TOTAL GAS PROD:		139		TOTAL CONDENSATE PROD:		137					

OIL AND GAS DIVISION

WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON)		//CONT.//		98818 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES			
PITTS ENERGY CO.		//CONT.//		666430									
LIGON, S. E. - STATE		WELL #:		9	RRCID ->	217477	COMPL. DATE	10/01/1979	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6148 - 6488	
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		1913 N	385	-0-	-1528	-0-	357 2	28 9	Y	25			96
02		721 N	721	-0-	-0-	-0-	654 2	67 9	Y	61	121 1		36
03		544 N	544	-0-	-0-	-0-	498 2	46 9	Y	42			78
04		589 N	589	-0-	-0-	-0-	553 2	36 9	Y	33			111
05		806 N	645	-0-	-161	-0-	603 2	42 9	Y	38	124 1		25
06		540 N	243	-0-	-297	-0-	198 2	45 9	Y	41			66
07		620 N	291	-0-	-329	-0-	268 2	23 9	Y	21			87
08		651 N	292	-0-	-359	-0-	256 2	36 9	Y	33	120 1		-0-
09		240 N	48	-0-	-192	-0-	23 2	25 9	Y	23			23
10		279 N	67	-0-	-212	-0-	64 2	3 9	Y	3			26
11		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		Y	-0-			26
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			26
TOTAL GAS PROD:				4,099			TOTAL CONDENSATE PROD:						320

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 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.	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	
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN)		//CONT.// 98819 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.// 268602										
MEEKER "45"		WELL #: 1		RRCID -> 129846		COMPL. DATE 12/01/1988		TOTAL DEPTH 20250 PERF.16588 - 16708				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	69	1	782	2	N	-0-	-0-
02	980 N	720	-0-	-260	-0-	58	1	662	2	N	-0-	-0-
03	899 N	816	-0-	-83	-0-	66	1	750	2	N	-0-	-0-
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	66	1	744	2	N	-0-	-0-
05	806 N	800	-0-	-6	-0-	65	1	735	2	N	-0-	-0-
06	780 N	739	-0-	-41	-0-	60	1	679	2	N	-0-	-0-
07	837 N	733	-0-	-104	-0-	59	1	674	2	N	-0-	-0-
08	806 N	725	-0-	-81	-0-	59	1	666	2	N	-0-	-0-
09	750 N	700	-0-	-50	-0-	57	1	643	2	N	-0-	-0-
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	58	1	663	2	N	-0-	-0-
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	59	1	666	2	N	-0-	-0-
*12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	59	1	664	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,063		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780										
WORSHAM, JOE A.		WELL #: 1048 L		RRCID -> 059951		COMPL. DATE 02/16/1978		TOTAL DEPTH 17740 PERF. N/A				
01	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	2	1	1294	2	N	-0-	-0-
02	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	2	1	1161	2	N	-0-	-0-
03	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	2	1	1264	2	N	-0-	-0-
04	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	2	1	1379	2	N	-0-	-0-
05	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	2	1	1306	2	N	-0-	-0-
06	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2		2	N	-0-	-0-
07	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	2	1	1376	2	N	-0-	-0-
08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	2	1	1321	2	N	-0-	-0-
09	1050 N	802	-0-	-248	-0-	3	1	799	2	N	-0-	-0-
10	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	5	1	1499	2	N	-0-	-0-
11	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	4	1	1183	2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		13,894		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WORSHAM, JOE A.		WELL #: 1		RRCID -> 231294		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 16790			
01	279 N	230	-0-	-49	-0-	230	2		N	-0-	-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-	-0-
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-	-0-
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-	-0-
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-	-0-
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-	-0-
07	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2		N	-0-	-0-
08	341 N	286	-0-	-55	-0-	286	2		N	-0-	-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-	-0-
10	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	2		N	-0-	-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,041		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN)		//CONT.//		98819 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES						
JETTA OPERATING COMPANY, INC.				432283										
WORSHAM		WELL #: 1016		RRCID -> 073037	COMPL. DATE 09/19/1977	TOTAL DEPTH 17000	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-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	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	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-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: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 STATE SCHOOL BOARD ZZ WELL #: 4 RRCID -> 128028 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 17268 PERF.12484 - 12682

01	5239 X	4234	-0-	-1005	-0-	4126	3	108	9	N	98	181	1			88
02	4732 X	3759	-0-	-973	-0-	3651	3	108	9	N	98					186
03	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	5413	3	130	9	N	118	187	1			117
04	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4775	3	91	9	N	83					200
05	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	5221	3	162	9	N	147	183	1			164
06	5400 X	4221	-0-	-1179	-0-	4138	3	83	9	N	75					239
07	5580 X	5356	-0-	-224	-0-	5257	3	99	9	N	90	183	1			146
08	5549 X	5422	-0-	-127	-0-	5321	3	101	9	N	92					238
09	5130 X	5079	-0-	-51	-0-	4982	3	97	9	N	88	182	1			144
*10	5301 X	5131	-0-	-170	-0-	5015	3	116	9	N	105	171	1			78
11	5250 X	5113	-0-	-137	-0-	5013	3	100	9	N	91					169
12	5425 X	5316	-0-	-109	-0-	5183	3	133	9	N	121	189	1			101

TOTAL GAS PROD: 59,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,206

COLGATE OPERATING, LLC 167327
 HORD, R. W., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042924 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14867 PERF.13234 - 13472

01	2666 X	2460	-0-	-206	-0-	2442	2	18	9	N	16					93
02	2408 X	841	-0-	-1567	-0-	821	2	20	9	N	18					111
03	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3661	2	50	9	N	45					156
04	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-	156	1			-0-
05	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
06	2370 X	1349	-0-	-1021	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
07	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
08	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
09	3060 X	71	-0-	-2989	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
11	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

WORSHAM-BAYER (ATOKA)		//CONT.// 98837 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.// 167327														
WAHLENMAIER-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 054873		COMPL. DATE 04/03/1973		TOTAL DEPTH 17445 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-								

FINLEY RESOURCES, INC.		268602		RRCID -> 194377		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12617 - 12662								
MONSANTO-MCKELLAR		WELL #: 3														
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	Y	-0-	69						
02	DLQ G-10	310	-0-	310	-0-	310	2	Y	-0-	69						
03	DLQ G-10	316	-0-	316	-0-	626	316	2	Y	-0-	69					
04	DLQ G-10	150	-0-	150	-0-	776	150	2	Y	-0-	69					
05	DLQ G-10	339	-0-	339	-0-	1115	339	2	Y	-0-	69					
06	DLQ G-10	328	-0-	328	-0-	1443	328	2	Y	-0-	69					
07	1767 N	324	-0-	-1443	-0-	-0-	324	2	Y	-0-	69					
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	329	2	Y	-0-	69					
09	330 N	283	-0-	-47	-0-	-0-	283	2	Y	-0-	69					
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	235	2	Y	-0-	69					
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284	2	Y	-0-	69					
*12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270	2	Y	-0-	69					
TOTAL GAS PROD:		3,480				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PITTS ENERGY CO.		666430		RRCID -> 168524		COMPL. DATE 12/03/1997		TOTAL DEPTH 17154 PERF.12450 - 12470								
HORRY, L. ETAL		WELL #: 3U														
01	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2	N	-0-	-0-						
02	3220 X	3040	-0-	-180	-0-	3040	2	N	-0-	-0-						
03	3565 X	3370	-0-	-195	-0-	3370	2	N	-0-	-0-						
04	3450 X	3359	-0-	-91	-0-	3359	2	N	-0-	-0-						
05	3565 X	3277	-0-	-288	-0-	3277	2	N	-0-	-0-						
06	3450 X	3206	-0-	-244	-0-	3206	2	N	-0-	-0-						
07	3472 X	3328	-0-	-144	-0-	3328	2	N	-0-	-0-						
08	3472 X	3401	-0-	-71	-0-	3401	2	N	-0-	-0-						
09	3360 X	3252	-0-	-108	-0-	3252	2	N	-0-	-0-						
10	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2	N	-0-	-0-						
11	3300 X	3282	-0-	-18	-0-	3282	2	N	-0-	-0-						
12	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
TOTAL GAS PROD:		36,424				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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1841	2	1	9	N	1	-0-
02	336 N	257	-0-	-79	-0-	257	2			N	-0-	-0-
03	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-	-0-
04	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-	-0-
05	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-	-0-
06	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-	-0-
07	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-	-0-
08	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-	-0-
09	360 N	223	-0-	-137	-0-	223	2			N	-0-	-0-
10	372 N	189	-0-	-183	-0-	189	2			N	-0-	-0-
11	360 N	177	-0-	-183	-0-	177	2			N	-0-	-0-
12	217 N	40	-0-	-177	-0-	40	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,029				TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

DIAMONDBACK E&P LLC		217012										
WRAY		WELL #: 1		RRCID ->	046837	COMPL. DATE	04/21/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	14484 - 14556	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	558 N	314	-0-	-244	-0-	314	2			N	-0-	-0-
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-	-0-
03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-	-0-
04	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-	-0-
05	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-	-0-
06	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-	-0-
07	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-	-0-
08	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-	-0-
09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-	-0-
10	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-	-0-
11	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-	-0-
*12	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		13,241				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SNYDER - STATE OF TEXAS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	066339	COMPL. DATE	03/31/1976	TOTAL DEPTH	14154	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	6386 X	3978	-0-	-2408	-0-	3978	2			N	-0-	45
02	5768 X	4065	-0-	-1703	-0-	4065	2			N	-0-	45
03	6417 X	3861	-0-	-2556	-0-	3861	2			N	-0-	45
04	6210 X	3082	-0-	-3128	-0-	3082	2			N	-0-	45
05	6417 X	2547	-0-	-3870	-0-	2547	2			N	-0-	45
06	4350 X	2544	-0-	-1806	-0-	2544	2			N	-0-	45
07	4495 X	2682	-0-	-1813	-0-	2682	2			N	-0-	45
08	3875 X	2673	-0-	-1202	-0-	2673	2			N	-0-	45
09	3090 X	2282	-0-	-808	-0-	2282	2			N	-0-	45
10	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-	45
11	2610 X	2474	-0-	-136	-0-	2474	2			N	-0-	45
*12	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-	45
TOTAL GAS PROD:		40,158				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)		//CONT.// 98837 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.// 217012											
LIGON, S. E. 18		WELL #: 71H		RRCID -> 202596		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 13728 PERF.13900 - 17000					
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	1302	N	1071	-0-	-231	-0-	1071	2	N	-0-			-0-
02	980	N	964	-0-	-16	-0-	964	2	N	-0-			-0-
03	1271	N	1153	-0-	-118	-0-	1153	2	N	-0-			-0-
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2	N	-0-			-0-
05	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1022	2	N	-0-			-0-
06	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	1076	2	N	-0-			-0-
07	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1048	2	N	-0-			-0-
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2	N	-0-			-0-
09	1080	N	818	-0-	-262	-0-	818	2	N	-0-			-0-
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2	N	-0-			-0-
11	1020	N	839	-0-	-181	-0-	839	2	N	-0-			-0-
12	837	N	811	-0-	-26	-0-	811	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,088				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CURRY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 220462		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013					
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	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-			59
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2	N	-0-			59
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2	N	-0-			59
04	570	N	408	-0-	-162	-0-	408	2	N	-0-			59
05	775	N	536	-0-	-239	-0-	536	2	N	-0-			59
06	750	N	326	-0-	-424	-0-	326	2	N	-0-			59
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-			59
08	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	2	N	-0-			59
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2	N	-0-			59
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-			59
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2	N	-0-			59
*12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2	N	-0-			59
TOTAL GAS PROD:		8,430				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROGERS "6"		WELL #: 1		RRCID -> 253494		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 15850 PERF.14922 - 15628					
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	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	9338	2	N	-0-			140
02	8736	X	5266	-0-	-3470	-0-	5266	2	N	-0-			140
03	9672	X	8641	-0-	-1031	-0-	8641	2	N	-0-			140
04	9360	X	9242	-0-	-118	-0-	9242	2	N	-0-			140
05	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	10001	2	N	-0-			140
06	9030	X	8921	-0-	-109	-0-	8921	2	N	-0-			140
07	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	10497	2	N	-0-			140
08	10013	X	8483	-0-	-1530	-0-	8483	2	N	-0-			140
09	9690	X	3462	-0-	-6228	-0-	3462	2	N	-0-			140
10	81073	X	81073	-0-	-0-	-0-	81073	2	N	-0-			140
11	53529	X	53529	-0-	-0-	-0-	53529	2	N	-0-			140
*12	70410	X	70410	-0-	-0-	-0-	70410	2	N	-0-			140
TOTAL GAS PROD:		278,863				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 FINLEY RESOURCES, INC. 268602
 GOLEENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044899 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.13294 - 13525

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		29512 X	-0-	-0-	-29512	-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		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-

ASHLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046830 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A

01		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2		N	-0-			-0-
02		980 N	795	-0-	-185	-0-	795	2		N	-0-			-0-
03		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2		N	-0-			-0-
04		1050 N	586	-0-	-464	-0-	586	2		N	-0-			-0-
05		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2		N	-0-			-0-
06		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2		N	-0-			-0-
07		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2		N	-0-			-0-
08		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2		N	-0-			-0-
09		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2		N	-0-			-0-
10		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2		N	-0-			-0-
11		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONSANTO MCKELLAR UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 198854 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17350 PERF.13720 - 14200

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

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)		//CONT.// 98837 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.// 268602							
MONSANTO MCKELLER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 199608		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.13630 - 16500	
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	8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	8043 2	N	-0-	94
02	7112 X	-0-	-0-	-7112	-0-		N	-0-	94
03	8956 X	8956	-0-	-0-	-0-	8956 2	N	-0-	94
04	7620 X	4264	-0-	-3356	-0-	4264 2	N	-0-	94
05	8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	8159 2	N	-0-	94
06	7620 X	7318	-0-	-302	-0-	7318 2	N	-0-	94
07	7874 X	7873	-0-	-1	-0-	7873 2	N	-0-	94
08	7874 X	7700	-0-	-174	-0-	7700 2	N	-0-	94
09	7620 X	6532	-0-	-1088	-0-	6532 2	N	-0-	94
10	7874 X	1730	-0-	-6144	-0-	1730 2	N	-0-	94
11	7620 X	3323	-0-	-4297	-0-	3323 2	N	-0-	94
*12	7874 X	4216	-0-	-3658	-0-	4216 2	N	-0-	94
TOTAL GAS PROD:		68,114		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HORRY PITTS "49"		WELL #: 1H		RRCID -> 200052		COMPL. DATE 12/14/2003		TOTAL DEPTH 16655 PERF.13750 - 16054	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665		N	NO RPT	-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	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2	N	-0-	122
02	1568 N	1195	-0-	-373	-0-	1195 2	N	-0-	122
03	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2	N	-0-	122
04	1080 N	523	-0-	-557	-0-	523 2	N	-0-	122
05	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 2	N	-0-	122
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2	N	-0-	122
07	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 2	N	-0-	122
08	1519 N	988	-0-	-531	-0-	988 2	N	-0-	122
09	1020 N	954	-0-	-66	-0-	954 2	N	-0-	122
10	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 2	N	-0-	122
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2	N	-0-	122
*12	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2	N	-0-	122
TOTAL GAS PROD:		12,758		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)		//CONT.//		98837 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
MCDONALD, RICHARD A.				546696							
MERIWETHER		WELL #:		1	RRCID ->	153778	COMPL. DATE	07/23/1995	TOTAL DEPTH	15079	PERF.14011 - 14088
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		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-

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
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12
7719 X	6636 X	7006 X	6510 X	6603 X	6390 X	6479 X	17749 X	13219 X	7168 X	15037 X	7837 X
6592	4501	4345	6255	5638	5526	6341	17749	13219	7168	15037	7837
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-1127	-2135	-2661	-255	-965	-864	-138	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
6592 2	4501 2	4345 2	6255 2	5638 2	5526 2	6341 2	17749 2	13219 2	7168 2	15037 2	7837 2
N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
TOTAL GAS PROD:		100,208		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

CHEVRON U. S. A. INC.				148113	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
STATE SCHOOL BOARD "ZZ"				6	RRCID ->	091988	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	17225	PERF.16881 - 17173
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12
2370 X	2123 N	2803 N	2035 N	3100 N	3000 N	3100 N	4480 X	3374 X	2928 X	2326 X	3258 X
2370	2123	2803	2035	3736	3157	3532	3255	3374	2928	2326	3258
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	636	157	432	-1225	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
2370 2	2123 2	2803 2	2035 2	3736 2	3157 2	3532 2	3255 2	3374 2	2928 2	2326 2	3258 2
N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N
-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:		34,897		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	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	653 N	653	-0-	-0-	-0-	60	1	593	2	N	-0-	-0-	-0-
02	924 N	613	-0-	-311	-0-	56	1	557	2	N	-0-	-0-	-0-
03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	66	1	649	2	N	-0-	-0-	-0-
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	65	1	639	2	N	-0-	-0-	-0-
05	747 N	747	-0-	-0-	-0-	69	1	678	2	N	-0-	-0-	-0-
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	64	1	630	2	N	-0-	-0-	-0-
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	69	1	678	2	N	-0-	-0-	-0-
08	744 N	699	-0-	-45	-0-	64	1	635	2	N	-0-	-0-	-0-
09	690 N	665	-0-	-25	-0-	60	1	605	2	N	-0-	-0-	-0-
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	70	1	687	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
*12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	70	1	687	2	N	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 7,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042561 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH 17342 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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-

GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 045340 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.16444 - 16832

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	124	124
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	124	124
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	124	124
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	124	124
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	124	124
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	124	124
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	124	124
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	124	124
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	124	124
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	124	124
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	124	124
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	124	124

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

OIL AND GAS DIVISION

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	22168 X	22168	-0-	-0-	-0-	22168	2	N	-0-		-0-
02	11232 X	11232	-0-	-0-	-0-	11232	2	N	-0-		-0-
03	23291 X	23291	-0-	-0-	-0-	23291	2	N	-0-		-0-
04	7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	7430	2	N	-0-		-0-
05	20611 X	20611	-0-	-0-	-0-	20611	2	N	-0-		-0-
06	19292 X	19292	-0-	-0-	-0-	19292	2	N	-0-		-0-
07	19286 X	19286	-0-	-0-	-0-	19286	2	N	-0-		-0-
08	18973 X	18973	-0-	-0-	-0-	18973	2	N	-0-		-0-
09	16349 X	16349	-0-	-0-	-0-	16349	2	N	-0-		-0-
10	14983 X	14983	-0-	-0-	-0-	14983	2	N	-0-		-0-
11	15192 X	15192	-0-	-0-	-0-	15192	2	N	-0-		-0-
*12	15355 X	15355	-0-	-0-	-0-	15355	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 204,162 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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8308 X	3610	-0-	-4698	-0-	386	1	N	-0-		-0-
02	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	289	1	N	-0-		-0-
03	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	803	1	N	-0-		-0-
04	7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	888	1	N	-0-		-0-
05	7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	927	1	N	-0-		-0-
06	8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	1008	1	N	-0-		-0-
07	8455 X	8455	-0-	-0-	-0-	1032	1	N	-0-		-0-
08	7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	936	1	N	-0-		-0-
09	9653 X	9653	-0-	-0-	-0-	1177	1	N	-0-		-0-
10	12029 X	12029	-0-	-0-	-0-	1468	1	N	-0-		-0-
11	8130 X	4554	-0-	-3576	-0-	556	1	N	-0-		-0-
*12	8401 X	5962	-0-	-2439	-0-	727	1	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 84,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS ENERGY CO.		WELL #: 3		RRCID -> 037418	COMPL. DATE 10/09/1965	TOTAL DEPTH 17154	PERF. N/A				
HORRY, L., ET AL											
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 (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 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		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2	N	-0-		6
02		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2	N	-0-		6
03		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660 2	N	-0-		6
04		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940 2	N	-0-		6
05		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774 2	N	-0-		6
06		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 2	N	-0-		6
07		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 2	N	-0-		6
08		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 2	N	-0-		6
09		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2	N	-0-		6
10		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 2	N	-0-		6
11		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2	N	-0-		6
12		1023 N	755	-0-	-268	-0-	755 2	N	-0-		6
TOTAL GAS PROD:		17,328		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCDONALD, RICHARD A.		546696		RRCID -> 078361		COMPL. DATE 04/26/1978		TOTAL DEPTH 15079 PERF.14788 - 14837			
MERIWETHER		WELL #: 1									
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 (PENN.)		98837 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
CAIRD OPERATING, LLC		123132									
CLEVELAND, R.		WELL #: 1		RRCID -> 141601		COMPL. DATE 05/12/1992		TOTAL DEPTH 13035 PERF.12654 - 12680			
01	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668 1		N	-0-		104
02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 1		N	-0-		104
03	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 1		N	-0-		104
04	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 1		N	-0-		104
05	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2		N	-0-		104
06	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2		N	-0-		104
07	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 2		N	-0-		104
08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 3		N	-0-		104
09	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3		N	-0-		104
10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 3		N	-0-		104
11	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3		N	-0-		104
*12	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 3		N	-0-		104
TOTAL GAS PROD:		14,307		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WORSHAM-BAYER (PENN.)		//CONT.//		98837 664	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES		
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
CLEVELAND, R. ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	076231	COMPL. DATE	02/22/1967	TOTAL DEPTH	17700	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	8246 X	7856	-0-	-390	-0-	7710	3	146	9	Y	133	249
02	7448 X	5292	-0-	-2156	-0-	5096	3	196	9	Y	178	249
03	9053 X	9053	-0-	-0-	-0-	2	1	8992	3	Y	54	116
						59	9					
04	8701 X	8701	-0-	-0-	-0-	8546	3	155	9	Y	141	80
05	8246 X	8191	-0-	-55	-0-	8042	3	149	9	Y	135	215
06	7980 X	6479	-0-	-1501	-0-	2	1	6382	3	Y	86	124
						95	9					
07	8837 X	8837	-0-	-0-	-0-	8669	3	168	9	Y	153	277
*08	8897 X	8570	-0-	-327	-0-	8412	3	158	9	Y	144	229
*09	8610 X	7828	-0-	-782	-0-	7675	3	153	9	Y	139	191
*10	8835 X	7675	-0-	-1160	-0-	7556	3	119	9	Y	108	115
*11	8550 X	7358	-0-	-1192	-0-	7211	3	147	9	Y	134	249
12	8835 X	7844	-0-	-991	-0-	7650	3	194	9	Y	176	241

TOTAL GAS PROD: 93,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,581

LIGON, S. E., - STATE		WELL #:		3	RRCID ->	087195	COMPL. DATE	04/22/1980	TOTAL DEPTH	13470	PERF.	11905 - 12038
01	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3		Y	-0-		27
02	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3		Y	-0-		27
03	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3		Y	-0-		27
04	3000 N	3154	-0-	154	154	2895	3	259	9	Y	235	89
05	2717 N	2563	-0-	-154	-0-	2563	3		Y	-0-		89
06	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3		Y	-0-		89
07	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3		Y	-0-		89
*08	2976 X	2893	-0-	-83	-0-	2819	3	74	9	Y	67	156
*09	2880 X	2701	-0-	-179	-0-	2673	3	28	9	Y	25	181
*10	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2664	3	75	9	Y	68	76
11	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3		Y	-0-		76
12	2821 X	2641	-0-	-180	-0-	2641	3		Y	-0-		76

TOTAL GAS PROD: 31,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

CLEVELAND, R. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	133100	COMPL. DATE	12/20/1989	TOTAL DEPTH	17720	PERF.	12778 - 13024
01	155 N	85	-0-	-70	-0-	85	3		Y	-0-		-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		Y	-0-		-0-
03	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3		Y	-0-		-0-
04	90 N	58	-0-	-32	-0-	48	3	10	9	Y	9	5
05	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	3		Y	-0-		5
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		Y	-0-		1
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3		Y	-0-		1
*08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		Y	-0-		-0-
*09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		Y	-0-		-0-
*10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		Y	-0-		-0-
*11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		Y	-0-		-0-
*12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 824 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OIL AND GAS DIVISION

-Y-, SOUTH (TUBB 4130) INCLINE ENERGY TUCKER, N. M.		99154 750 423656		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CRANE			
		WELL #:	6	RRCID -> 051359	COMPL. DATE 11/01/1971	TOTAL DEPTH	4255	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	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	14B DENY	-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-			

TUCKER "A"		99154 750 423656		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CRANE			
		WELL #:	4	RRCID -> 057390	COMPL. DATE 05/06/2010	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 3223 - 4114	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PETROPLEX ENERGY INC. MEISTER 22		660886		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CRANE			
		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 AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	93 N	4	-0-	-89	-0-	4 3			23
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			23
03	372 N	240	-0-	-132	-0-	240 3			23
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3			23
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3			23
06	240 N	212	-0-	-28	-0-	212 3			23
07	403 N	121	-0-	-282	-0-	121 3			23
08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3			23
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3			23
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3			23
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				23
12	372 N	3	-0-	-369	-0-	3 3			23
TOTAL GAS PROD:		2,796		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

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

YATES FIELD UNIT		99295 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
YATES FIELD UNIT		WELL #: 49A73		RRCID -> 176782		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1140 - 1152	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

YATES FIELD UNIT		99295 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
YATES FIELD UNIT		WELL #: 49AA9		RRCID -> 176783		COMPL. DATE 01/15/2000		TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1110 - 1131	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

YATES		//CONT.//		99295 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC		//CONT.//		463316									
YATES FIELD UNIT		WELL #:		50A13	RRCID ->	176784	COMPL. DATE	01/27/2000	TOTAL DEPTH	1544	PERF. 1104 - 1110		
M	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 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-					

YATES FIELD UNIT		WELL #:		49DB1	RRCID ->	178080	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	1449	PERF. 962 - 1000		
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-					

MOSAIC TEXAS LLC		589983		WELL #:		1A	RRCID ->	172547	COMPL. DATE	04/27/1978	TOTAL DEPTH	1451	PERF. 1235 - 1451
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30			137
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30	148	1	19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30			49
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30			79
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30			109
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30			139
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30			169
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			169
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			169
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		210					

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		
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	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3	N	-0-		-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	330 N	34	-0-	-296	-0-	34 3	N	-0-		-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-		-0-
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 3	N	-0-		-0-
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3	N	-0-		-0-
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-		-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,958		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
TXL		WELL #: 1902 C		RRCID -> 143151		COMPL. DATE 07/28/1992		TOTAL DEPTH 12596 PERF. 3777 - 3790		
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	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-				

YUCCA BUTTE (CONNELL)		99577 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
WHITE, RUTH "4"		WELL #: 1		RRCID -> 203719		COMPL. DATE 01/29/2018		TOTAL DEPTH 10670 PERF.10325 - 10340		
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	7305 X	7305	-0-	-0-	-0-	7305 2	N	-0-		565
02	1400 X	951	-0-	-449	-0-	951 2	N	-0-		565
03	1550 X	946	-0-	-604	-0-	946 2	N	-0-		565
04	8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	8384 2	N	-0-		565
05	7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	7346 2	N	-0-		565
06	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	5002 2	N	-0-		565
07	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4755 2	N	3	9	568
08	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	5594 2	N	3	9	571
09	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855 2	N	-0-		571
10	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4895 2	N	3	9	574
11	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2543 2	N	-0-		574
*12	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	5872 2	N	-0-		574
TOTAL GAS PROD:		58,457		TOTAL CONDENSATE PROD:		9				

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

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								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
OVERSTREET, JAMIE L		628592														
BLACKSTONE-SLAUGHTER		WELL #: 1 L		RRCID -> 021121		COMPL. DATE 07/27/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
01	T. A.	11	-0-	11	33	10	1	1	9	Y	1					135
02	44 R	11	-0-	-33	-0-	10	1	1	9	Y	1					136
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	Y	2					138
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	Y	2					140
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					140
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					140
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					140
08	DLQ G-10	66	-0-	66	66	60	1	6	9	Y	5					145
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	66					Y	-0-					145
10	DLQ G-10	11	-0-	11	77	10	1	1	9	Y	1					146
11	DLQ G-10	56	-0-	56	133	50	1	6	9	Y	5					151
12	DLQ G-10	61	-0-	61	194	50	1	11	9	Y	10	81	1			80
TOTAL GAS PROD:		240				TOTAL CONDENSATE PROD:		27								

YUCCA BUTTE (PENN. DETRITAL)													99577 600 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
OVERSTREET, JAMIE L													628592									
BLACKSTONE-SLAUGHTER													WELL #: 1 U		RRCID -> 021113		COMPL. DATE 09/12/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
01		T. A.	11	-0-	11	33		10	1	1	9	Y	1					3				
02		45 X	12	-0-	-33	-0-		10	1	2	9	Y	2					5				
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-		10	1	2	9	Y	2					7				
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-		10	1	2	9	Y	2					9				
05		12 N	-0-	-0-	-12	-0-						Y	-0-					9				
06		12 N	-0-	-0-	-12	-0-						Y	-0-					9				
07		12 N	-0-	-0-	-12	-0-						Y	-0-					9				
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9				
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9				
10		DLQ G-10	11	-0-	11	11		10	1	1	9	Y	1					10				
11		DLQ G-10	61	-0-	61	72		50	1	11	9	Y	10					20				
12		DLQ G-10	52	-0-	52	124		50	1	2	9	Y	2	22	1			-0-				
TOTAL GAS PROD:			171															TOTAL CONDENSATE PROD:		20		

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN)													99583 400 ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.													496670									
CANON "63" A													WELL #: 4 L		RRCID -> 109500		COMPL. DATE 11/03/1983		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10638 - 10654	
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

CANON "63" B													WELL #: 5 L		RRCID -> 111560		COMPL. DATE 05/05/1984		TOTAL DEPTH 11005		PERF.10863 - 10894	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8				
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8				
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8				
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8				
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8				
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8				
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8				
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8				
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8				
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8				
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8				
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					8				
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN) //CONT.// 99583 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEONARD BROTHERS OPERATING CO. //CONT.// 496670
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 CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			80
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			80
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			80
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			80
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			80
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			80
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			80
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			80
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			80
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			80
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			80
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			80
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CANON "62" WELL #: 3 RRCID -> 113545 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10040 - 10516

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	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-					

CANNON "63" WELL #: 3 L RRCID -> 138902 COMPL. DATE 03/04/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10954

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

YUCCA BUTTE, W(STRAWN) 99583 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670
CANON -68- WELL #: 1 RRCID -> 285689 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7922 - 8049

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

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

CANON -68- WELL #: 2 RRCID -> 285690 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 7700 - 7810

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-

STALEY OPERATING CO. 811415
SLAUGHTER 26 WELL #: 2 RRCID -> 203741 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7272 - 8432

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

YUCCA BUTTE, W(STRAWN)		//CONT.//	99583 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035									
NOELKE B		WELL #:	2201	RRCID ->	198425	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	8397 - 8457	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		902 N	902	-0-	-0-	893 2	9 9	N	8	9 1		302
02		655 N	655	-0-	-0-	646 2	9 9	N	8			310
03		904 N	904	-0-	-0-	904 2		N	-0-			310
04		951 N	951	-0-	-0-	948 2	3 9	N	3			313
05		790 N	790	-0-	-0-	787 2	3 9	N	3			316
06		1016 N	1016	-0-	-0-	1007 2	9 9	N	8			324
07		1549 N	1549	-0-	-0-	1542 2	7 9	N	6			330
08		1334 N	1334	-0-	-0-	1327 2	7 9	N	6			336
09		1205 N	1205	-0-	-0-	1205 2		N	-0-			336
10		1276 N	1276	-0-	-0-	1276 2		N	-0-			336
11		1163 N	1163	-0-	-0-	1160 2	3 9	N	3			339
*12		1141 N	1141	-0-	-0-	1141 2		N	-0-	213 0		126
TOTAL GAS PROD:			12,886			TOTAL CONDENSATE PROD:			45			

SLAUGHTER 27		WELL #:	2	RRCID ->	203390	COMPL. DATE	07/05/2004	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8482 - 8616	
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-			

(GWN415)

02/11/2022

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS